

**Общество с ограниченной ответственностью
«Системы управления производственными рисками»
Заказчик – Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»**

Проектная документация

**«Проект на бурение (строительство) поисково-
оценочной скважины №1 структуры D44»**

**Раздел 13в. План предупреждения и ликвидации разливов нефти и
нефтепродуктов при бурении (строительстве) поисково-оценочной
скважины №1 структуры D44
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (Балтийское море)**

Часть 2 Приложения
Книга 1 Приложения

Том 13

2023

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Ю.А. Кесслер

«___» _____ 20 г.

М.П.

П Л А Н
предупреждения и ликвидации
разливов нефти и нефтепродуктов
при бурении (строительстве)
поисково-оценочной скважины №1
структуры D44
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (Балтийское море)

ПРИЛОЖЕНИЯ
КНИГА 1

Содержание

ЧАСТЬ 2. КНИГА 1. ТОМ 13.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ДОКУМЕНТЫ О НАЛИЧИИ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПЛАНА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, А ТАКЖЕ ДОГОВОРЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЯ	4
<i>Приказ о создании НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»</i>	<i>5</i>
<i>Приказ о резервах материальных ресурсов НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»</i>	<i>6</i>
<i>Договор ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»</i>	<i>24</i>
<i>Договор ФГБУ «Морспасслужба»</i>	<i>58</i>
<i>Договор ООО «УТТиСТ»</i>	<i>73</i>
<i>Договор ООО «Полекс-Эко»</i>	<i>92</i>
<i>Договор ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»</i>	<i>110</i>
<i>Тайм-чартер ООО «Глобал-Флот», «Нефтегаз-31»</i>	<i>140</i>
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ДОКУМЕНТЫ ОБ АТТЕСТАЦИИ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ (СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ПАСПОРТ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ)	170
<i>Свидетельство об аттестации на право ведения аварийноспасательных работ НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»</i>	<i>171</i>
<i>Паспорт НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»</i>	<i>172</i>
<i>Свидетельство об аттестации на право ведения аварийноспасательных работ АСФ ФГАУ «АСФ ЮРПФВЧ»</i>	<i>175</i>
<i>Паспорт АСФ ФГАУ «АСФ ЮРПФВЧ»</i>	<i>176</i>
<i>Свидетельство об аттестации на право ведения аварийноспасательных работ АСФ ФГБУ «Морспасслужба»</i>	<i>183</i>
<i>Паспорт АСФ ФГБУ «Морспасслужба»</i>	<i>184</i>
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЛИЦЕНЗИИ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ. ЛИЦЕНЗИИ, ВЫДАННЫЕ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ОРГАНАМИ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ	191
<i>Лицензия на осуществление деятельности с отходами ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»</i>	<i>192</i>
<i>Лицензия на осуществление деятельности с отходами ООО «УТТиСТ»</i>	<i>195</i>
<i>Лицензия на осуществление деятельности с отходами ООО «Полекс-Эко»</i>	<i>200</i>
<i>Лицензия на осуществление деятельности по перевозке ООО «Глобал-Флот»</i>	<i>203</i>
<i>Лицензия на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»</i>	<i>204</i>
<i>Лицензия на право пользования недрами ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»</i>	<i>208</i>

ЧАСТЬ 2. КНИГА 2. ТОМ 14.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. СВОЙСТВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, ОЦЕНКА РИСКА ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧС(Н).....	3
1. СВОЙСТВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	3
2. ПРОГНОЗИРОВАНИЕ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.....	11
3. ОЦЕНКА ВЕРОЯТНОСТИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ БЕРЕГОВОЙ ПОЛОСЫ И ГРАФИЧЕСКОЕ ОТОБРАЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕРОЯТНОСТИ НА СИТУАЦИОННОМ ПЛАНЕ	298

ЧАСТЬ 2. КНИГА 3. ТОМ 15.**ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ПОДТВЕРЖДАЮЩИЕ СООТВЕТСТВИЕ РАСЧЕТНЫМ СИЛ И СРЕДСТВ РАСЧЕТНЫМ ЗНАЧЕНИЯМ И ТЕХНОЛОГИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ..... 3**

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТАНКОВ СБОРА НЕФТЕВОДЯНОЙ ЭМУЛЬСИИ НА СУДНЕ ОБЕСПЕЧЕНИЯ «НЕФТЕГАЗ-31»	4
ПАСПОРТА, РУКОВОДСТВА ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРИМЕНЯЕМЫХ БОНОВ	9
<i>Боновые заграждения «RO-BOOM-1500»</i>	9
<i>Боны тяжелые надувные Lator HDB-N 1500</i>	22
<i>Боновые заграждения «Северное море»</i>	72
<i>Боновые заграждения «Troilboot GP-1100»</i>	79
<i>Боны постоянной плавучести БЗ-10/900ЛМ.....</i>	85
<i>Берегоизолирующие боны БЗ-10/600НБ</i>	90
<i>Боны сорбирующие сетчатые БСС-10/100.....</i>	95
РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ СКИММЕРОВ.....	99
<i>Lator Minimax 10</i>	99
<i>Lator Minimax 30</i>	111
<i>Lator Rock Cleaner.....</i>	121
<i>TDS 136 Hydraulic Skimmer</i>	126
<i>скиммер СЦ-М S3SR «Д»</i>	144
<i>скиммер СЦ-20М.....</i>	154
<i>Нефтесборочная система «Комара Мини Дуплекс», производительность 14 м³/ч (склад №1).....</i>	161
<i>Вакуумная установка ВАУ-2, производительность 10 м³/ч (склад №1).....</i>	178
<i>Перекачивающая станция ПС-40 «S2TAL», производительность 40 м³/ч (склад №2); (для перекачки нефти из емкостей).....</i>	189
СОРБЕНТ «ЛЕССОРБ-ЭКСТРА».....	193
<i>Паспорт качества</i>	193
<i>Заключение ГЭЭ на сорбент «Лессорб-Экстра»</i>	195
<i>Паспорт безопасности химической продукции на сорбент «Лессорб-Экстра»</i>	196
СОРБЕНТ «СОРБОНАФТ-МФ».....	202

Приложение 1. Документы о наличии собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для обеспечения мероприятий плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также договоры обеспечения и обслуживания

ПРИКАЗ О СОЗДАНИИ НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»147
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЛУКОЙЛ-КАЛИНИНГРАДМОРНЕФТЬ"**П Р И К А З**№ 543 * 15 * августа 2006 г.

г. Калининград

О создании нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Во исполнение требований Федерального закона от 21.12.1994г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и указания ОАО «ЛУКОЙЛ» от 27.06.2005г. № 23-63л «О подготовке плана работ по аттестации нештатных аварийно-спасательных формирований», руководствуясь Федеральным законом от 22.08.1995г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» и приказом МЧС России от 23.12.2005г. № 999 «Об утверждении порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований», а также в целях создания нештатного аварийно-спасательного формирования (далее - НАСФ) для оперативного решения задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на территории объектов Общества.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать с 1.09.2006 г. нештатное аварийно-спасательное формирование ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» в соответствии с Приложениями №№ 1, 2 к настоящему приказу.
2. Утвердить Положение о нештатном аварийно-спасательном формировании ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (Приложение № 1).
3. Утвердить организационную структуру нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (Приложение № 2).
4. Начальником НАСФ назначить начальника Службы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Шемена Н.П.
5. Утвердить состав нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (Приложение № 3).
6. Начальнику отдела делопроизводства Цвирка Л.Ф. приказ довести до руководителей структурных подразделений.
7. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор

Ю.С. Каджоян

ПРИКАЗ О РЕЗЕРВАХ МАТЕРИАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»**П Р И К А З**№ 226 с 21 х 03 20 23 г.

г. Калининград

**О резервах материальных ресурсов
для ликвидации чрезвычайных ситуаций**

Во исполнение требований Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», приказа ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21.06.2021 № 132 «Об утверждении методики управления резервными запасами ГО и ЧС» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить номенклатуру и объемы материальных ресурсов, используемых в качестве резервов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах Общества (далее – резервы для ЛЧС) в соответствии с перечнями согласно Приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

2. Хранение резервов для ЛЧС осуществлять на следующих имеющихся складах (далее – склады ЛЧС):

2.1. Склад ЛЧС № 1 (имущество УКТО ЦПО) - в ангаре участка УПКРС ЦДНГ (инв. № 574/01);

2.2. Склад ЛЧС № 2:

- на НСП «Романово», в помещениях здания насосной станции пожаротушения (инв. № 19357/01), здания насосной станции пластовой воды (инв. № 19358/01);

- на площадке причала береговой базы обеспечения нефтяного месторождения Кравцовское Д-6 (№ 6) на Балтийском море ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (инв. № 956880/01), в контейнерах (инв. № 9294901/01, 9297474/01, 29242/05), а также в контейнерах (инв. № 929475/01, 929473/01);

2.3. Склад ЛЧС № 3 (противопожарный инвентарь, используемый для тушения лесных пожаров) - на площадке бригады № 1 УДНГ ЦДНГ (инв. № 19117/01);

2.4. Склад ЛЧС № 5- (имущество бригады № 2 УДНГ ЦДНГ) - в ангаре участка УПКРС ЦДНГ (инв. № 574/01);

3. Назначить материально ответственными лицами за склады ЛЧС:

3.1. Склад ЛЧС № 1 - мастера УКТО ЦПО М.А. Большакова;

3.2. Склад ЛЧС № 2 - мастера по подготовке и стабилизации нефти НСП «Романово» УПНГ ЦДНГ И.В. Филонова;

3.3. Склад ЛЧС № 3 - мастера по добыче нефти, газа и конденсата УДНГ ЦДНГ П.И. Бунковского;

3.4. Склад ЛЧС № 5 - мастера по добыче нефти, газа и конденсата УДНГ ЦДНГ А.В. Матвеева.

4. Материально ответственным лицам, указанным в пункте 3 настоящего приказа, обеспечить:

4.1. Прием, учет, хранение, проведение своевременных проверок, технического обслуживания и ремонта оборудования из состава резервов для ЛЧС на основании разработанных и утвержденных планов-графиков, а также использование резервов для ЛЧС в случае, указанном в пункте 13 настоящего приказа;

4.2. Своевременное составление и предоставление в ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ» первичных документов по учету и оприходованию, перемещению и выбытию материальных ресурсов, в сроки, предусмотренные Графиком документооборота.

5. В целях обеспечения аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в районе МЛСП Д-6 и подводной части трубопровода (далее – АСГ ЛРН) судна обеспечения «Нефтегаз-31» (далее – СО «Нефтегаз-31») утвердить номенклатуру и объемы материальных ресурсов, используемых для оснащения СО «Нефтегаз-31», согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Номенклатуру и объемы материальных ресурсов, используемых для оснащения СО «Нефтегаз-31», указанных в приложении № 5 к настоящему приказу, формировать из состава объектов учета склада ЛЧС № 2.

7. Ответственное хранение материальных ресурсов, указанных в приложении № 5 к настоящему приказу, в случае необходимости, осуществлять на площадке причала береговой базы обеспечения нефтяного месторождения Кравцовское Д-6 (№ 6) на Балтийском море ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (инв. 956880/01).

8. Назначить ответственным за прием на ответственное хранение материальных ресурсов согласно приложению № 5 к настоящему приказу заместителя начальника БПО К.Р. Садрева.

9. Начальнику БПО А.А. Наумову обеспечить:

9.1. Погрузку или выгрузку материальных ресурсов согласно приложению № 5 к настоящему приказу на борт или с борта СО «Нефтегаз-31» на основании служебной записки руководителя ГПиЛЧС;

9.2. Передачу или прием материальных ресурсов согласно приложению № 5 к настоящему приказу на СО «Нефтегаз-31» или с него, с оформлением актов приема-передачи по форме А.14 из Альбома форм.

10. Разрешить использование материальных ресурсов согласно приложению № 5 к настоящему приказу только при обеспечении СО «Нефтегаз-31» АСГ ЛРН, при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в районе МЛСП Д-6 и подводной части трубопровода, а также при проведении учений (тренировок).

11. Руководителю ГПиЛЧС Д.Ю. Мальцеву организовать при выходе СО «Нефтегаз-31» для обеспечения АСГ ЛРН нахождение на его борту оператора оборудования ЛРН от Калининградского филиала ФГБУ «Морспасслужба» в соответствии с заключенным договором.

12. Разрешить использование резервов для ЛЧС, хранящихся на складах ЛЧС № 1, 2, 5:

12.1. Для ликвидации ЧС, возникших на объектах или территориях Общества, - по решению руководителя ликвидации ЧС, назначенного приказом Общества, начальника нештатного аварийно-спасательного формирования Общества (далее – НАСФ) с последующим информированием Генерального директора, Первого заместителя Генерального директора – Главного инженера Общества о принятом решении;

12.2. Для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, не попадающих под классификацию ЧС, - по решению начальников ЦДНГ, ЦПО;

12.3. При проведении учений с участием НАСФ - в соответствии с приказом Общества на проведение учения;

12.4. При проведении занятий (тренировок) по профессиональной подготовке с личным составом НАСФ - в соответствии с планами проведения занятий (тренировок), утвержденными начальниками ЦДНГ, ЦПО.

13. Разрешить использование резервов для ЛЧС, хранящихся на складе ЛЧС № 3, - для тушения лесных пожаров.

14. Во всех случаях применения резервов для ЛЧС, по окончании их использования, проводить техническое обслуживание (ремонт) и закладку на хранение в готовности к немедленному использованию.

15. Начальнику ЦДНГ В.В. Трофименко, начальнику ЦПО Д.В. Зайцеву обеспечить:

15.1. Контроль за правильным хранением, своевременным проведением технического обслуживания и ремонта, а также использованием резервов для ЛЧС только по предназначению в соответствии с пунктами 12-13 настоящего приказа;

15.2. Разработку и выполнение ежегодных планов-графиков по техническому обслуживанию, планово-предупредительному ремонту имеющихся в составе резервов для ЛЧС технических средств;

15.3. Своевременное восполнение использованных в ходе ликвидации ЧС, при проведении учений (тренировок) резервов для ЛЧС, а также списание

неисправных (не подлежащих ремонту и восстановлению), выслуживших установленные заводами-изготовителями сроки хранения и эксплуатации резервы для ЛЧС, приобретение новых взамен списанных;

15.4. Контроль за своевременным составлением и предоставлением подчиненными материально ответственными лицами за склады ЛЧС в ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ» первичных документов по учету и оприходованию, перемещению и выбытию материальных ресурсов, указанных в Приложениях № 1-5 к настоящему приказу, в сроки, предусмотренные Графиком документооборота.

16. Начальнику ЦДНГ В.В. Трофименко обеспечить:

16.1. В срок до 05.04.2023 перемещение:

- со склада ЛЧС № 4 на склад ЛЧС № 2 – одного комплекта бона заградительного морского (БЗ-10/1500НМ, 400 м), инвентарный № 9297473/01;
- со склада ЛЧС № 2 на склад ЛЧС № 5 – 2 (два) устройства спасательных 9В5.893.836, регистрационный № 14396255;

16.2. По истечении в конце 2023 года срока полезного использования списание нижеуказанных основных средств склада ЛЧС № 2:

- самонадувные (надувные) боны (БЗ-10/1100НМ) в комплекте, инв. № 9294901/01;
- бон заградительный морской (БЗ-10/1500НМ) в комплекте, инв. № 9297473/01, 9297474/01, 9297475/01;

16.3. Списание основного средства склада ЛЧС № 2 - неисправной (не подлежащей ремонту и восстановлению) нефтесборной системы «Дельта» инв.№ 90164/05.

17. Инвентаризацию резервов для ЛЧС производить не реже одного раз в год на основании приказа Общества силами инвентаризационных комиссий в целях проверки соответствия учетных данных наличию имущества, его технического состояния, условий хранения, а также состояния складов ЛЧС.

18. Признать утратившими силу приказы ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 05.02.2020 № 75 «О резервах материальных ресурсов для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», от 07.11.2022 № 894 «О создании склада ЛЧС № 5».

19. Начальнику Отдела делопроизводства О.Л. Шаталовой довести приказ до сведения Первого заместителя Генерального директора - Главного инженера, заместителя Генерального директора по экономике и финансам, заместителя Генерального директора по общим вопросам, заместителя Главного инженера по промышленной безопасности, охране труда, окружающей среды и корпоративному надзору - начальника отдела, начальника ОВУ, руководителя ГПиЛЧС, начальника ЦДНГ, начальника ЦПО, начальника БПО, менеджера по работе с клиентами ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ» Е.Р. Горбатовой.

20. Начальнику ЦДНГ В.В. Трофименко, начальнику ЦПО Д.В. Зайцеву, начальнику БПО А.А. Наумову довести настоящий приказ до сведения заинтересованных подчиненных работников под роспись.

21. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Генерального директора - Главного инженера А.В. Скобеева.

Генеральный директор



Ю.А. Кесслер

2019 г. 11.01.19

12:44:20

12:44:20

12:44:20

Приложение № 1
к приказу «ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
от «27» 03 2023 г. № 226

Номенклатура и объемы
материальных ресурсов, используемых в качестве резервов для ликвидации
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах
Общества, хранящихся на складе ЛЧС № 1 в ангаре участка УПКРС ЦДНГ,
инв. № 574/01

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер
Основные средства				
1.	Снегоболотоход «ЛОПАСНЯ Л-301» (государственный регистрационный номер КУ 5556)	шт.	1	305/02
2.	Лодка надувная «ZODIAC MARK IIC CLASSIC STD» (бортовой номер судна РЖД 09-19)	шт.	1	20327/05
3.	Лодочный мотор «Yamaha 25NMHOS» (для надувной лодки)	шт.	1	20328/05
4.	Лодка «МАСТЕР 500» (бортовой номер судна РЖД 04-87)	шт.	1	92446/01
5.	Двигатель «Mariner 60FO» (для лодки «МАСТЕР 500»)	шт.	1	91405/01
6.	Тент лодочный (для лодки «МАСТЕР 500»)	шт.	1	1110733/01
7.	Полуприцеп «Трам Трейл 750» (для лодки «МАСТЕР 500») (государственный регистрационный номер АА 6355 39)	шт.	1	955434/01
8.	Базовая комплектация аварийно-спасательного инструмента «СПРУТ»	комплект	1	20898/05
9.	Нефтеесборщик «РО-ВАК МК-1»	комплект	1	925363/01
10.	Нефтеесборочная система «Комара Мини Дуплекс»	комплект	1	28677/05
11.	Вакуумная установка «ВАУ-2»	комплект	1	27413/05
12.	Гидравлическая скиммерная установка «TDS-136»	комплект	1	915111/01
13.	Боновые ограждения «Минимакс» в комплекте с якорями и буями	комплект	1	91278/01
14.	Генератор «ESE-30»	шт.	1	91284/01
15.	Генератор «SDMO LX-3000» 230В 50 Гц	шт.	1	91389/01
16.	Генератор «EC-4000» Honda	шт.	1	91390/01
17.	Установка осветительная ОУ 2000 1,4 кВт «Жираф»	шт.	1	21090/05
18.	Бензокоса FS450K	комплект	1	20936/05
19.	Подпорная стенка ПС-0,5/30	комплект	1	9295101/01
20.	Линеметатель «АЛ-1»	шт.	1	915098/01
Товарно-материальные ценности				
1.	Головка скиммера «TDS-136»	шт.	1	14131318

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер
2.	Резервуар разборный «РР-4»	шт.	1	14088731
3.	Бон сорбирующий БСС-10/100 ППмв (В) ТУ 0390-002-04	пм	130	14210433
4.	Бон «Биосорбонафт СБ» ТУ 039200404694229-12	пм	40	14370664
5.	Сорбент «Лессорб-Экстра»	кг	400	14174518
6.	Сорбент «Лессорб-Экстра»	кг	200	14304761
7.	Сорбент «Сорбонафт МФ»	кг	300	14314675
8.	Распылитель сорбента «РАС» ТУ 8026-008	шт.	1	14210475
9.	Бензопила Stihl MS180	шт.	1	18025886
10.	Лопата совковая импортная (комплект шанцевого искробезопасного инструмента на 10 человек)	шт.	5	19035051
11.	Опрыскиватель садовый «Stihl SR 420»	шт.	2	19031479
12.	Ракета бедствия парашютная «ПРБ-40»	шт.	6	19035580
13.	Флаг-отмашка белый 300х400	шт.	2	14217679
14.	Сигнал звуковой	шт.	2	12006715
15.	Фонарь «MIGA 1L-80» с зарядным устройством	шт.	2	19038589
16.	Якорь «ЯГП»	шт.	1	14196301
17.	Якорь-кошка 10 кг	шт.	1	14217681
18.	Крюк отпорный (для лодки)	шт.	2	14214370
19.	Линь спасательный конец Александрова «Планета»	шт.	2	19038892
20.	Черпак (для лодки)	шт.	2	19014406
21.	Жилет спасательный	шт.	20	19000165
22.	Жилет рабочий страховочный тип «Планета»	шт.	10	19038886
23.	Канат ППТ 13(40)мм 144ктекс А ГОСТ 30055	пм	240	14256988
24.	Блок катаный 187х750	шт.	2	14214562
25.	Ключ накидной 30 омедненный	шт.	3	19000298
26.	Ключ накидной 32 омедненный	шт.	3	19000302
27.	Ключ гаечный рожковый омедненный 27х30	шт.	2	19037496
28.	Ключ гаечный рожковый омедненный 22х24	шт.	2	19037499
29.	Ключ рожковый КГД ВБ 30х32	шт.	2	19037632
30.	Труба 155 мм Cetron 6SPH1000 GRE	м	219	14090137
31.	Фланец 6SPH ANSI600 6"	шт.	3	14214522
32.	Комплект крепежных изделий для фланцев 6"	комплект	6	14214582
33.	Комплект ремонтный на фланцах 6SPH	комплект	6	14214585
34.	Муфта УКМТ 273	шт.	3	14364570

Приложение № 2
к приказу «ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
от « 21 » 03 2023 г. № 226

Номенклатура и объемы
материальных ресурсов, используемых в качестве резервов для ликвидации
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах
Общества, хранящихся на складе ЛЧС № 2 на НСП «Романово», на площадке
причала береговой базы обеспечения нефтяного месторождения
Кравцовское Д-6 (№ 6)

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
Основные средства					Здание насосной станции пожаротушения инв. № 19357/01
1.	Нефтеборная система «Комара мини»	комплект	1	90163/05	
2.	Нефтеборная система «Дельта»	комплект	1	90164/05	
3.	Вакуумный нефтеборщик «Вайкома мини-вак»	комплект	1	90162/05	
4.	Емкость временного хранения «Вайкотанк» (V=6 м ³)	шт.	1	90165/05	
5.	Разборный резервуар РР-4	шт.	1	28499/05	
6.	Бон заградительный БЗ-10/600	м	60	28497/05	
7.	Бон заградительный «Vikoma»	м	80	90226/05 90245/05	
8.	Бон сорбирующий сетчатый БСС-10/100ШМв	м	500	9295001/01	
9.	Распылитель сорбента автономный РАС	комплект	1	9295301/01	
10.	Аппарат для искусственной вентиляции легких	комплект	1	444810/01	
11.	ДАСВ Зевс ПМД1-М681	комплект	1	444839/01	
Товарно-материальные ценности					
1.	Аппарат дыхательный АП-96	шт.	5	190000018	
2.	Устройство спасательное 9В5.893.836	шт.	2	14396255	
3.	Носилки ковшовые ММ YDC-4A/B	шт.	3	19048117	
4.	Комплект дыхательный для ручной ИВЛ КД-МП-В	шт.	2	19049130	
5.	Баллон для кислорода 2-200У ГОСТ 949-73	шт.	2	19046040	
6.	Противогаз ПШ1Б шланговый (в комплекте: маска ШМП-8, сертифицированные спасательный пояс и сигнально-спасательная веревка не менее 20 м)	шт.	6	19033410	

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
7.	Бон сорбирующий сетчатый БСС-10/100	м	170	14081195	
8.	Костюм резиновый с сапогами	комплект	2	15007749	
Основные средства					
1.	Скиммер щеточный СЩ-20М с гидростанцией СН-2	комплект	1	9295201/01	Здание насосной станции пластовой воды инв. № 19358/01
2.	Перекачивающая станция ПС-40 «S2TAL» с насосной станцией СН-1, погружным насосом	комплект	1	9295401/01	
3.	Разборный резервуар РР-50	комплект	2	9295501/01	
4.	Гидравлическая станция НБР-40РМ	комплект	1	9297970/01	
Товарно-материальные ценности					
1.	Сорбент «Лессорб-Экстра»	кг	3500	14064216	Здание насосной станции пластовой воды инв. № 19358/01
2.	Комплект шанцевого искробезопасного инструмента на 10 человек	шт.	25	19020452	
Основные средства					
1.	Самонадувные (надувные) боны (БЗ-10/1100НМ, 500 м) в комплекте: - катушка с гидроприводом – 3 шт.; - станция насосная СН-1 (двигатель CF186F) – 1 к-т; - воздуходувка для накачки бонов «SHTIL» – 1 шт.; - контейнер для хранения бонов – 1 шт.	шт.	1	9294901/01	Площадка для хранения контейнеров на территории НСП «Романово» инв. № 956897/01
Основные средства					
1.	Бон постоянной плавучести (БЗ-10/900ЛМ, 1500 м)	шт.	1	9294801/01	Контейнер инв. № 29242/05
2.	Берегоизолирующие боны (БЗ-10/600НБ, 500 м) в комплекте: - воздуходувка для накачки бонов «SHTIL» – 1 шт.; - водяной насос для накачки бонов – 1 шт.; - комплект якорей – 1 к-т	шт.	1	9295601/01	
3.	Контейнер металлический с внутренн. объемом 76,3 м ³ , б/у	шт.	1	29242/05	
Основные средства					
1.	Бон заградительный морской (БЗ-10/1500НМ, 400 м) в комплекте:	комплект	1	9297474/01	Площадка для хранения контейнеров на территории НСП

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
	<ul style="list-style-type: none"> - контейнер для хранения и транспортировки бонов К2СВ-2 – 1 шт.; - катушка с гидроприводом для БЗ-10/1500НМ (барабан БП-1,85/1,9) – 2 шт.; - бон заградительный морской БЗ-10/1500НМ – 400 м (2x200); - станция насосная СН-1-10Д (двигатель CF186F) – 1 шт.; - рукава высокого давления РВД – 2x12 м; - воздуходувка для накачки бонов «СТИЛ» - 1 шт.; - комплект донных якорей СЯ-КД/50 – 4 к-та; - буксирная брага – 2 шт.; - ключ для воздушного клапана – 1 шт. 				«Романово» инв. № 956897/01
2.	Мобильная установка «LAMOR» по отмывке замазученных грунтов (песка) с автомобильным прицепом для транспортировки	комплект	1	27286/05	
3.	Катер «Вымпел-690» с подвесным лодочным мотором Suzuki DF 175	комплект	1	957386/01	
Основные средства					
1.	<p>Бон заградительный морской (БЗ-10/1500НМ, 400 м) в комплекте:</p> <ul style="list-style-type: none"> - контейнер для хранения и транспортировки бонов К2СВ-2 – 1 шт.; - катушка с гидроприводом для БЗ-10/1500НМ (барабан БП-1,85/1,9) – 2 шт.; - бон заградительный морской БЗ-10/1500НМ – 400 м (2x200); - станция насосная СН-1-10Д (двигатель CF186F) – 1 шт.; - рукава высокого давления РВД – 2x12 м; - воздуходувка для накачки бонов «СТИЛ» - 1 шт.; - комплект донных якорей 	комплект	1	9297475/01	Площадка причала береговой базы обеспечения нефтяного месторождения Кравцовское Д-6 (№ 6) ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (инв. № 95688/01)

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
	<p>СЯ-КД/50 – 4 к-та; (якорь донный (50 кг) – 4 шт.; цепь (L=3,5 м) – 4 шт.; канат для связывания буя якорного с брагой (Ø 16 мм, L=1,5 м) – 4 шт.; канат для связывания буя якорного с якорем (Ø 16 мм, L=60 м) – 4 шт.; канат для связывания буя сигнального с якорем (Ø 13 мм, L=16 м) – 4 шт.; буй якорный (Ø 490 мм) – 4 шт.; буй сигнальный (Ø250мм) – 4 шт.); - буксирная брага – 2 шт.; - ключ для воздушного клапана – 1 шт.; - комплект технической документации</p>				
2.	<p>Бон заградительный морской (БЗ-10/1500НМ, 400 м) в комплекте: - контейнер для хранения и транспортировки бонов К2СВ-2 – 1 шт.; - катушка с гидроприводом для БЗ-10/1500НМ (барабан БП-1,85/1,9) – 2 шт.; - бон заградительный морской БЗ-10/1500НМ – 400 м (2x200); - станция насосная СН-1-10Д (двигатель CF186F) – 1 шт.; - рукава высокого давления РВД – 2x12 м; - воздуходувка для накачки бонов «СТИЛ» - 1 шт.; - комплект донных якорей СЯ-КД/50 – 4 к-та; (якорь донный (50 кг) – 4 шт.; цепь (L=3,5 м) – 4 шт.; канат для связывания буя якорного с брагой (Ø 16 мм, L=1,5 м) – 4 шт.; канат для связывания буя якорного с якорем (Ø 16 мм, L=60 м) – 4 шт.; канат для связывания буя сигнального с якорем (Ø 13 мм, L=16 м) –</p>	комплект	1	9297473/01	Площадка причала береговой базы обеспечения нефтяного месторождения Кравцовское Д-6 (№ 6) ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (инв. № 95688/01)

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
	4 шт.; буй якорный (Ø 490 мм) – 4 шт.; буй сигнальный (Ø250мм) – 4 шт.); - буксирная брага – 2 шт.; - ключ для воздушного клапана – 1 шт.; - комплект технической документации				
3.	Скиммер СЦ-М S3SR«Д» в комплекте: - контейнер для хранения и транспортировки бонов К4Д-2 – 1 шт.; - скиммерная головка с нефтеперекачивающим насосом – 1 шт.; - станция насосная СН-2-20/50 «Д» – 1 шт.; - рукава высокого давления РВД – 3х15 м; - рукав ПВХ Ø76 мм L=15 м – 1 шт.; - краноманипуляторная установка Palfinger PC 3800 – 1 шт.; - рама для крепления оборудования – 1 шт. - комплект технической документации	комплект	1	9297476/01	Площадка причала береговой базы обеспечения нефтяного месторождения Кравцовское Д-6 (№ 6) ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (инв. № 95688/01)
3.	Комплект бонов морских тяжелых аварийных Lamog HDB-N в комплекте: - контейнер для хранения и транспортировки бонов – 1 шт.; - катушка с гидроприводом – 2 шт.; - бон заградительный морской – 400 м (2х200м); - силовая установка – 1 шт.; - рукава высокого давления – 2 шт.; - воздуходувка для накачки бонов – 1 шт.; - комплект пневматических шлангов для воздуходувки (наполнительный патрубок – 2 шт.;	комплект	1	6400_0000119	Площадка причала береговой базы обеспечения нефтяного месторождения Кравцовское Д-6 (№ 6) ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (инв. № 95688/01)

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
	Г-образный ключ – 1 шт.; пневматический шланг с соединителем Camlock 3" с тройником длиной 10 м – 1 шт.; пневматический шланг с соединителем Camlock 2" длиной 5 м для соединения с тройником – 2 шт.); - крюк из нержавеющей стали – 4 шт.; - буксирная планка – 2 шт.; - канат 24 мм х 55 м – 2 шт.; - поплавок – 2 шт.; - клапан для бонов – 4 шт.; - тент для катушки – 2 шт.; - тент для силовой установки – 1 шт.; - ЗИП – 2 к-та; - комплект технической документации				
Товарно-материальные ценности					
1.	Чехол ПВХ 4х2,23х1,75 (для скиммера СЦ-М S3SR«Д»)	шт.	1	14220346	

Приложение № 3
к приказу «ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
от « 27 » 03 2023 г. № 226

Номенклатура и объемы
материальных ресурсов, используемых в качестве резервов для ликвидации
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах
Общества, хранящихся на складе ЛЧС № 3, на площадке бригады № 1 УДНГ
ЦДНГ (Красноборское нефтяное месторождение), инв. № 19117/01

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
Основные средства					
1.	Мотопомпа пожарная МН 800/80	шт.	1	21282/05	Вагон-дом (инв. № 19117/01)
			1	21608/05	
2.	Пожарный лафетный ствол ЛС-П20	шт.	1	185913/05	
Товарно-материальные ценности					
1.	Генератор пены ГПС-600	шт.	1	14076687	Вагон-дом (инв. № 19117/01)
2.	Рукав пожарный РП-66	комплект	20	19019808	
3.	Бензопила Stihl MS 361	шт.	2	18003263	
4.	Бензопила Husqvarna 236	шт.	1	18036904	
5.	Электромегатфон Thor-15	шт.	1	18030668	
6.	Мегатфон PR-66S	шт.	1	18019340	
7.	Респиратор Алина-СО (противодымный)	шт.	10	19042819	
8.	Защитные очки	шт.	10	19028432	
9.	Аптечка первой помощи Аллоло	шт.	2	14324548	
10.	Канистра – бочка 20 л. для питьевой воды	шт.	5	19035069	
11.	Лопата	шт.	10	19034541	
			8	19000599	
12.	Грабли	шт.	5	19000135	
13.	Аппарат зажигательный ЗА-5 Линда	шт.	2	14252357	
14.	Плащ КЗЭПД Шанс-Д	шт.	10	15039570	
15.	Сапоги кирз. р. 42, 43	пар	2	15002407	
			2	15002408	
			2	15007026	
			2	15007029	
16.	Сапоги Юфтевые муж. р.44		2	15006588	
17.	Рукавицы брезентовые ГОСТ 12.4.010-75	пар	10	15035870	
18.	Топор пожарный	шт.	3	19012570	
19.	Топор строительный Б1	шт.	2	19035141	
20.	Топор	шт.	5	19001445	
21.	Пила двухручная	шт.	2	19001921	
			2	19034783	

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер	Место хранения
22.	Багор пожарный	шт.	2	19012481	
23.	Мотыга с черенком	шт.	5	19013702	
24.	Мотыга без черенка	шт.	5	19035074	
25.	Огнетушитель РЛЮ РП-15 Ермак (опрыскиватель)	шт.	10	19053330	
26.	ТОК-200	комплект	5	15007762	
27.	Комплект боевой одежды пожарного БОП	комплект	4	19038653	
28.	Воздуходув Husqvarna 125	шт.	1	18043001	
29.	Кружка хозяйственная 300мл	шт.	5	19034786	
30.	Костюм фирм.лет. Лукойл 104-108/170-17	комплект	5	15008612	
31.	Костюм фирм.лет. Лукойл 112-116/182-18	комплект	4	15008615	
32.	Костюм фирм. лет. Лукойл 88-92/182-188	комплект	1	15008617	

Приложение № 4
к приказу «ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
от « 21 » 03 2023 г. № 226

Номенклатура и объемы
материальных ресурсов, используемых в качестве резервов для ликвидации
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах
Общества, хранящихся на складе ЛЧС № 5 в ангаре участка УПКРС ЦДНГ,
инв. № 574/01

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Инв./рег. номер
Основные средства				
1.	Установка вакуумная УВМ-1	к-т	1	6400_0000890
2.	Установка вакуумная УВМ-3	к-т	1	6400_0000891
3.	Установка вакуумная УВМ-3	к-т	1	6400_0000892
4.	Подпорная стенка ПС-0,5/30	к-т	1	6400_0000938
5.	Подпорная стенка ПС-0,5/30	к-т	1	6400_0000939
6.	Подпорная стенка ПС-0,5/30	к-т	1	6400_0000940
7.	Перекачивающая станция ПС-ОГ/40	к-т	1	6400_0001046
8.	Скиммер щёточный СЦ-40УЭ ППГ75 с насосной станцией СН-2-5/20Д	к-т	1	6400_0001109
9.	Скиммер щёточный СЦ-40УЭ ППГ75 с насосной станцией СН-2-5/20Д	к-т	1	6400_0001110
10.	Резервуар секционный РС-50	к-т	1	6400_0001044
11.	Резервуар секционный РС-50	к-т	1	6400_0001045
12.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М	к-т	1	6400_0001130
13.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М	к-т	1	6400_0001131
14.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М	к-т	1	6400_0001132
15.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М	к-т	1	6400_0001133
16.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М	к-т	1	6400_0001134
17.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М	к-т	1	6400_0001135
18.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М с устройством спасательным капюшонного типа УСК	к-т	1	6400_0001136
19.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М с устройством спасательным капюшонного типа УСК	к-т	1	6400_0001137
20.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М с устройством спасательным капюшонного типа УСК	к-т	1	6400_0001138
21.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М с устройством спасательным капюшонного типа УСК	к-т	1	6400_0001139
22.	Аппарат ПТС "Профи"-М-168М с устройством спасательным капюшонного типа УСК	к-т	1	6400_0001140
Товарно-материальные ценности				
1.	Газоанализатор портативный (Эрис-414)	к-т	5	14422055
2.	Распылитель сорбента РАС	к-т	1	18264920
3.	Устройство отжимное ОМУ-2	шт.	1	19037665
4.	Установка Аргус ОУ-2000С	к-т	1	14428322
5.	Искрогаситель ИГП-1 D30 мм	шт.	3	14424679
6.	Искрогаситель ИГП-1 D40 мм	шт.	4	14424680

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Ивв./рег. номер
7.	Искрогаситель ИГП-1 D50 мм	шт.	1	14424681
8.	Искрогаситель ИГП-1 D90 мм	шт.	1	14424682
9.	Радиостанция портативная Baofeng BF-888S	к-т	10	18070473
10.	Емкость временного хранения V-6 м ³	к-т	2	18082304
11.	Топор с топорием	шт.	6	19048831
12.	Грабли искробезопасные	шт.	25	19057394
13.	Полумаска У-2К FFP1	шт.	44	19058988

Ивв. рег.
№ 14424681
№ 14424682
№ 18070473
№ 18082304
№ 19048831
№ 19057394
№ 19058988

Приложение № 5
к приказу «ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
от « 27 » 03 2023 г. № 226

Номенклатура и объемы
материальных ресурсов, используемых для оснащения судна обеспечения
«Нефтегаз-31» для обеспечения АСГ ЛРН

№ пп	Наименование оборудования, имущества	Единица измерения	Количество	Рег. / инв. номер
Основные средства				
1.	Комплект бонов морских тяжелых аварийных Lamog HDB-N в комплекте: - контейнер для хранения и транспортировки бонов – 1 шт.; - катушка с гидроприводом – 2 шт.; - бон заградительный морской – 400 м (2x200м); - силовая установка – 1 шт.; - рукава высокого давления – 2 шт.; - воздуходувка для накачки бонов – 1 шт.; - комплект пневматических шлангов для воздуходувки (наполнительный патрубок – 2 шт.; T-образный ключ – 1 шт.; пневматический шланг с соединителем Camlock 3" с тройником длиной 10 м – 1 шт.; пневматический шланг с соединителем Camlock 2" длиной 5 м для соединения с тройником – 2 шт.); - крюк из нержавеющей стали – 4 шт.; - буксирная планка – 2 шт.; - канат 24 мм x 55 м – 2 шт.; - поплавок – 2 шт.; - клапан для бонов – 4 шт.; - тент для катушки – 2 шт.; - тент для силовой установки – 1 шт.; - ЗИП – 2 к-та; - комплект технической документации	комплект	1	6400_0000119
2.	Скиммер СЦ-М S3SR «Д» в комплекте: - контейнер для хранения и транспортировки бонов К4Д-2 – 1 шт.; - скиммерная головка с нефтеперекачивающим насосом – 1 шт.; - станция насосная СН-2-20/50 «Д» – 1 шт.; - рукава высокого давления РВД – 3x15 м; - рукав ПВХ Ø76 мм L=15 м – 1 шт.; - краноманипуляторная установка Palfinger PC 3800 – 1 шт.; - рама для крепления оборудования – 1 шт. - комплект технической документации	комплект	1	9297476/01
Товарно-материальные ценности				
3.	Чехол ПВХ 4x2,23x1,75	шт.	1	14220346

ДОГОВОР ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»

9662234C380001FC90053

Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

ДОГОВОР №22G0460

г. Калининград

« 22 » 12 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противоботанная военизированная часть» (ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ») (профессиональное аварийно-спасательное формирование, аттестованное Аттестационной комиссией АСФ МЧС России №8 – Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ: №13304 от 01.07.2022г.), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника Морозова Олега Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. На основании Федеральных законов от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О педрах», Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по проведению противоботанных работ на опасных производственных объектах Заказчика (далее - Объекты), указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, в том числе при производстве работ по эксплуатации, ремонту, освоению, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ на указанных Объектах и подрядными (сервисными) организациями.

Противоботанные работы включают в себя:

- профилактические работы по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов (далее – ГНВП и ОФ);
- выполнение работ по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

Работы, указанные в п.1.1 выполняются на объектах Заказчика, расположенных на территории Калининградской области и на шельфе Балтийского моря.

Профилактические работы по предупреждению ГНВП и ОФ проводятся ежемесячно.

1.2. Выполнение работ по ликвидации ГНВП и ОФ производится Исполнителем на основании дополнительных соглашений к Договору, составляемых отдельно до начала и для каждого случая проведения таких работ.

В случае возникновения ГНВП и ОФ на объектах Заказчика Исполнитель обязан не позднее 24 часов после получения извещения прибыть в аэропорт г. Калининграда и без промедления приступить к проведению работ по ликвидации ГНВП и ОФ. Объем осуществлённых работ по ликвидации ГНВП и ОФ, их стоимость определяются Сторонами в дополнительном соглашении к настоящему Договору, которое заключается после завершения выполнения таких работ и включает, помимо вышеупомянутых условий, прочие существенные условия, согласованные Сторонами.

Затраты Исполнителя на осуществление вышеуказанных работ должны быть обоснованными и подтверждены соответствующими документами (расчётами).

Затраты на оплату труда спасателей, привлекаемых к ликвидации ГНВП и ОФ, выплата им вознаграждений за работу в опасной зоне (токсичная и/или взрывоопасная среда, повышенный уровень теплового излучения, вибраций и шума) возмещаются в размерах и порядке, предусмотренных нормативно-правовыми актами для соответствующих категорий работников.

Заказчик принимает к возмещению только те расходы, которые напрямую связаны с исполнением настоящего договора.

1.3.Профилактические работы по предупреждению возникновения ГНВП и ОФ на объектах Заказчика выполняет подразделение Исполнителя – «Калининградский профилактический пункт» (в случае необходимости, по согласованию с Заказчиком, Исполнитель привлекает другие подразделения ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»). Работы по ликвидации ГНВПиОФ на объектах Заказчика выполняются подразделением Исполнителя – «Калининградский профилактический пункт» до начала прибытия к месту основных сил и средств ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ».

1.4.Исполнитель выполняет работы, указанные в п.1.1 настоящего Договора, при осуществлении работ на объектах Заказчика и в случаях привлечения Заказчиком третьих лиц (буровых подрядчиков и других лиц).

2. Обязанности Сторон

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Проводить профилактические работы по предупреждению возникновения ГНВП и ОФ на объектах Заказчика в соответствии с условиями настоящего Договора. Доступ работников Исполнителя, его оборудования и техники на объекты и/или территорию Заказчика осуществляется в соответствии с Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», утвержденным приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 28.09.2020 №608 и Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах транспортной инфраструктуры ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», утвержденным приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 14.08.2020 №519 (далее – Положения). Исполнитель на момент заключения Договора ознакомлен и обязуется соблюдать требования указанных в настоящем пункте Положений, а также обеспечить исполнение работниками Исполнителя требований указанных Положений.

2.1.2. В части предупреждения возникновения ГНВП и ОФ:

- проводить профилактические обследования скважин, находящихся в эксплуатации, консервации, а также ликвидированных скважин в соответствии с планом проведения профилактических работ (Приложение №4);

- проводить профилактические обследования при производстве работ по ремонту, освоению, реконструкции скважин, ведении геофизических и прострелочно-взрывных, в том числе подрядными (сервисными) организациями, осуществляющими проведение работ на объектах Заказчика;

- последовательность и очередность профилактических обследований на объектах Заказчика определяется и уточняется Исполнителем в зависимости от:

а) сроков опрессовки и монтажа ПВО;

б) осложнений, аварийности, простоев на скважинах;

в) утвержденных графиков профилактических обследований фонда скважин;

г) наряд-заказов на проведение геофизических работ, освоения, реконструкции, прострелочно-взрывных работ, ремонтов скважин;

д) необходимости выдачи разрешений на производство фонтаноопасных работ на скважинах с АВПД, с высоким содержанием H₂S, скважинах с газовым фактором свыше 200м³/т, при перфорации в соответствии с согласованным и утвержденным перснчем.

2.1.3. При проведении профилактических обследований осуществлять контроль:

- соблюдения требований нормативных документов по промышленной безопасности, предусмотренных законодательством Российской Федерации, нормативно-технических документов в области промышленной безопасности, безопасного пользования недрами, охраны окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и иных нормативных документов в области предупреждения возникновения ГНВП и ОФ;

- за подготовкой скважин и устьевого оборудования к безопасному ведению работ;

«Юрно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Ильина
Ильина И.Л.

2

- обученности персонала подрядных (сервисных) организаций по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП», степени подготовленности к выполнению первоочередных действий при возникновении газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов;
- наличием на Объектах, условия хранения и готовности к применению средств индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД), газоанализаторов, искробезопасного инструмента, а также умения обслуживающего персонала пользоваться перечисленными средствами;
- проведением учебно-тренировочных занятий по сигналу «Выброс» инженерно-техническими работниками при посещении Объектов;
- ознакомления персонала с информационными письмами о ГНВП и ОФ;
- наличием акта-допуска подрядной (сервисной) организации на производственные участки, выделенные для выполнения на них работ (Акт приема-передачи скважины);
- наличием утвержденной типовой схемы расположения агрегатов, оборудования, вспомогательных объектов на территории бурящейся/ремонтируемой скважины и проверка соответствия расположения агрегатов, оборудования, вспомогательных объектов утвержденной типовой схеме;
- наличием и выполнении требований геолого-технических нарядов, планов работ, регламентов, инструкций, положений в части предупреждения возникновения ГНВП и ОФ;
- наличием у работников Заказчика и работников подрядных (сервисных) организаций документов, подтверждающих прохождение обучения и допуск к работе по профессиям, а также документов, подтверждающих прохождение проверки знаний (в рекомендованных ПАО «ЛУКОЙЛ» специализированных учебных центрах) по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП» работниками, осуществляющими непосредственное руководство и выполнение работ по (бурению), освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ;
- наличием утвержденной и согласованной в установленном порядке схемы обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием;
- качеством монтажа противовыбросового оборудования и соответствие его обвязки утвержденной схеме;
- наличием паспортов или заверенных копий паспортов на противовыбросовое оборудование, запорную арматуру, а также соответствующих документов для нестандартных элементов обвязки, их соответствие ГОСТам, Актв опрессовки противовыбросового оборудования в условиях механических мастерских и непосредственно на устье скважины;
- соответствием противовыбросового оборудования паспортным данным и соблюдением сроков его эксплуатации;
- наличием и состоянием рабочих проходов и площадок обслуживания противовыбросового оборудования, ограждений и экранирующих устройств на соседних работающих скважинах;
- качеством монтажа и исправностью фонтанной арматуры и другого устьевого оборудования на объектах эксплуатационного фонда скважин, отсутствие пропусков нефти, газа и воды, соответствие фактической обвязки устьев скважин утвержденным схемам, возможность контроля устьевого давления (в том числе в межколонном пространстве);
- проведением учебно-тренировочных занятий по сигналу «Выброс» инженерно-техническими работниками подрядных (сервисных) Организаций при посещении объектов;
- ознакомлением персонала с информационными письмами о ГНВП и ОФ;
- наличием емкости для долива скважины, режима долива скважины, наличия установленного количества запаса доливаемой жидкости, ее параметры и их соответствие установленным требованиям, исправности уровнемера;
- наличием исправных контрольно-измерительных приборов, автоматических систем регулирования и противоаварийной защиты.

2.1.4. Выдавать согласование производства работ при отсутствии нарушений требований нормативных документов по промышленной безопасности, нормативно-технических документов в области промышленной безопасности, безопасного пользования недрами, охраны окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций по вопросам предупреждения возникновения ГНВП и ОФ (Приложение № 8).

2.1.5. Выдавать разрешение на производство работ в соответствии с согласованным и утвержденным Заказчиком перечнем фонтаноопасных работ на скважинах с АВПД, с высоким содержанием H₂S, газовых скважинах, скважинах с газовым фактором свыше 200м³/т, при перфорации.

2.1.6. Проводить инструктажи работникам бригад на рабочих местах методам предупреждения, раннего обнаружения и первоочередным действиям при возникновении ГНВП и ОФ.

2.1.7. Принимать участие в стендовых опрессовках, опрессовке противовыбросового и технологического оборудования после его монтажа на устье скважины в бригадах, осуществляющих ремонт и реконструкцию скважин, освоение, ведение геофизических и прострелочно-взрывных работ на объектах Заказчика.

2.1.8. Согласовывать разработанные Заказчиком схемы обвязки устья скважин противовыбросовым оборудованием, планы на производство работ на скважинах с АВПД, с высоким содержанием H₂S, газовых скважинах, скважинах с газовым фактором свыше 200м³/т, при перфорации.

2.1.9. Принимать участие в работе комиссий по расследованию причин возникновения ГНВП и ОФ и разработке мероприятий по их предупреждению.

2.1.10. Принимать участие в работе технических совещаний предприятий по вопросам противоданной безопасности.

2.1.11. Предоставлять Заказчику сведения о показателях проведенной профилактической работы на объектах Заказчика до 05-го числа первого месяца квартала, следующего за отчетным (Приложение № 10).

2.1.12. Информировать Заказчика о ГНВП и ОФ, произошедших на других объектах, обслуживаемых Исполнителем.

2.1.13. Участвовать в разработке и согласовании Графика обследования фонда скважин по форме Приложения №4.

2.1.14. Направлять Заказчику за 3 дня до даты поездки заявку для доставки персонала Исполнителя на МЛСП Д-6 для проведения профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ.

2.1.15. В части выполнения работ по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов:

2.1.15.1. Обеспечить круглосуточное дежурство личного состава Исполнителя в режиме постоянной готовности к выезду на ликвидацию газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на Объектах Заказчика.

2.1.15.2. Выполнить работы по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов в случае их возникновения на Объектах Заказчика.

2.1.16. Выполнять работы, требующие применения аварийно-спасательных средств, в случае угрозы возникновения открытого фонтана, а также инцидентов, связанных с разгерметизацией устьевого оборудования на скважинах Заказчика.

2.1.17. Участвовать в плановом проведении тактико-специальных и комплексных учений по ликвидации аварийных ситуаций, связанных с газонефтеводопроявлениями и открытыми фонтанами, на Объекте Заказчика согласно заявке Заказчика (при условии полного финансирования Заказчиком данных учений).

2.1.18. По заявкам Заказчика осуществлять проведение ремонтно-технических (аварийно-восстановительных) работ с применением специального оборудования, снаряжения, инструментов с использованием средств газозащиты (СИЗОД). Данные работы

«Юридико-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Делавеева М.П.

4

выполняются Исполнителем и оплачиваются Заказчиком на основании заключённых дополнительных соглашений к настоящему Договору, составляемых отдельно для каждого случая проведения работ или Договоров.

2.1.19. Не привлекать для выполнения работ на Объектах Заказчика работников:

- имеющих лесную или непогашенную судимость за совершение умышленного преступления;

- состоящих на учете в учреждениях органов здравоохранения по поводу психического заболевания, алкоголизма или наркомании;

- досрочно прекративших полномочия по государственной должности или уволенных с государственной службы, в том числе из правоохранительных органов, органов прокуратуры или судебных органов, по основаниям, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации связаны с совершением дисциплинарного проступка, грубым или систематическим нарушением дисциплины, совершением проступка, порочащего честь государственного служащего, утратой доверия к нему, если после такого досрочного прекращения полномочий или такого увольнения прошло менее трех лет.

Исполнитель обязан обеспечивать соблюдение указанных выше требований и отношении работников Субисполнителя.

2.1.20. Выполнять условия Договора в соответствии с действующим российским законодательством и локальными актами ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда, здоровья, окружающей среды и недр, пожарной безопасности, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации; Регламентом взаимодействия нефтегазодобывающих организаций Группы «ЛУКОЙЛ» и профессиональных противоборствующих формирований, утвержденный указанием ПАО «ЛУКОЙЛ» от 04.03.2019 № РМ-5У, федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534; Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 г. № 528, Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке (утв. решением Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» от 25.05.2020 (приложение №4к Протоколу заседания Правления №13), требования которой Исполнителю известны.

2.1.21. Обеспечить качество и своевременность выполнения работ.

2.1.22. Контролировать проведение инструктажей персонала и нести ответственность за соблюдение ими правил безопасного выполнения работ.

2.1.23. Организовать медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинскую организацию в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи.

Исполнитель обязуется проводить обязательное прохождение медицинского осмотра своих работников, в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, организовать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для определения пригодности этих работников для выполнения получаемой работы и предупреждения профессиональных заболеваний;

Исполнитель обязуется не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний.

2.1.24. Обеспечивать персонал необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в случае, когда это требуется в соответствии с действующим законодательством.

2.1.25. Нести установленную законом ответственность за нарушение природоохранного законодательства.

2.1.26. Осуществлять охрану материальных ценностей до момента передачи Заказчику.

2.1.27. В течение пяти рабочих дней после даты направления уведомления о начале процедуры реорганизации в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, в письменной форме уведомлять Заказчика о начале реорганизации/ликвидации.

2.1.28. Осуществлять в установленном действующими нормативными документами порядке контроль за соблюдением на Объектах Заказчика, в том числе при выполнении на них работ третьими лицами (буровыми подрядчиками и другими лицами), нормативных требований противофонтанной безопасности.

2.1.29. Обеспечивать постоянную готовность своих органов управления, сил и средств (оперативных подразделений, оборудования, специальных приспособлений, материалов и транспортных средств (включая находящиеся на складах аварийного запаса) к выполнению работ по ликвидации ГНВП и ОФ, выполнению сложных аварийно-восстановительных работ на объектах Заказчика.

2.1.30. Проводить работы по ликвидации ГНВП и ОФ в случае их возникновения на Объектах Заказчика, в соответствии с п. 1.2. настоящего Договора.

2.1.31. Производить профилактическое обследование состояния противовыбросового оборудования при его монтаже, в процессе эксплуатации и при хранении.

2.1.32. Проводить практическое обучение, инструктажи работникам бригад, занимающихся бурением, эксплуатацией и ремонтом скважин по вопросам предупреждения и раннего обнаружения ГНВП и ОФ, первоочередных действий при возникновении и ликвидации ГНВП и ОФ и других аварийных ситуаций.

2.1.33. Ежемесячно проводить учебно-тренировочные занятия по сигналу «Выброс» с каждой вахтой (сменой) бригад, занимающихся бурением и ремонтом скважин, с регистрацией в соответствующих журналах и с оформлением Актов проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс» (Приложение 9).

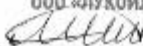
2.1.34. Проводить учебно-тренировочные занятия по сигналу «Выброс» на объектах Заказчика при производстве работ подрядными (сервисными) организациями, осуществляющими (бурение) освоение, ремонт и реконструкцию скважин, ведение геофизических и прострелочно-взрывных работ, с оформлением Актов проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс» (Приложение 9).

2.1.35. Контролировать проведение монтажа и опрессовки противовыбросового оборудования (далее по тексту - ПВО) на устье скважин.

2.1.36. Выдавать разрешения на производство работ по дальнейшему углублению скважин после монтажа на устье ПВО, на производство работ по освоению, испытанию и ремонту скважин и других работ в случаях, предусмотренных действующим законодательством, при условии соблюдения требований безопасности, установленных нормативными правовыми актами.

2.1.37. Участвовать в работе комиссий по проведению промышленных испытаний нового противовыбросового оборудования.

2.1.38. Участвовать в комиссиях, совещаниях по вопросам противофонтанной безопасности, организуемых Заказчиком или третьими лицами, выполняющими работы на объектах Заказчика.

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Лопачева М.Л.

6

- 2.1.39. Участвовать в работе комиссий по проверке знаний работников Заказчика в области противофонтанной безопасности.
- 2.1.40. Принимать участие в разработке, согласовании и внедрении в производство документов (инструкций, схем, планов, перечней и др.), организационно-технических мероприятий, рекомендаций по вопросам противофонтанной безопасности.
- 2.1.41. Представлять Заказчику копии предложений, выданных Исполнителем третьим лицам, выполняющим работы на объектах Заказчика.
- 2.1.42. Выполнять другие обязанности, предусмотренные нормативными требованиями и (или) соглашениями Заказчика и Исполнителя.
- 2.1.43. При нахождении и проведении работ на объектах и/или территории Заказчика Исполнитель обязан соблюдать требования охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, санитарии и охраны окружающей среды.
- 2.1.44. Участвовать совместно со специалистами Заказчика в разработке и внедрении в производство организационно-технических мероприятий и рекомендаций, инструкций и методических указаний по предупреждению и раннему обнаружению ГНВП на скважинах.
- 2.1.45. Участвовать в проведении инструктажей рабочих и специалистов Заказчика по вопросам предупреждения и раннему обнаружению ГНВП на скважинах.
- 2.1.46. Выдавать предложения по устранению нарушений по противофонтанной и газовой безопасности на скважинах и контролировать своевременность их устранения.
- 2.1.47. Выдавать предложения на приостановку производства работ на скважинах при обнаружении нарушений действующих правил и инструкций, в результате чего может возникнуть опасность для жизни людей и угроза возникновения открытого фонтанирования скважин с уведомлением Заказчика.
- 2.1.48. Участвовать в работе комиссий Заказчика по расследованию причин возникновения ГНВП и ОФ и разработке мероприятий по их предупреждению;
- 2.1.49. Участвовать в проверках на Объектах наличия, условий хранения и готовности к применению СИЗ, газоанализаторов, искробезопасного инструмента, а также умения обслуживающего персонала пользоваться перечисленными средствами.
- 2.1.50. Принимать участие в согласовании Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА).
- 2.1.51. Принимать участие в разработке планирующих документов штаба ликвидации ГНВП и ОФ.
- 2.1.52. Обеспечивать учёт продолжительности работы работников Исполнителя в аварийной зоне.
- 2.1.53. Обеспечивать круглосуточный прием аварийных вызовов от Заказчика и немедленно сообщать Заказчику новые номера телефонов (факсов) в случае их изменения.
- 2.1.54. Обеспечивать круглосуточное дежурство личного состава Исполнителя, в режиме оперативной готовности к выезду на ликвидацию ГНВП и ОФ.
- 2.1.55. Проводить работы по ликвидации ГНВП и ОФ на нефтяных скважинах Заказчика, обеспечивая безопасность персонала, участвующего в ликвидации открытого фонтана, сведение к минимуму риска для его жизни и здоровья, а также защиты окружающей среды.
- 2.1.56. Проводить работы по спасению и эвакуации людей, застигнутых авариями на объектах Заказчика, с оказанием доврачебной помощи пострадавшим.
- 2.1.57. Осуществлять по заявке Заказчика проведение сложных аварийно-технических работ в газозрывоопасной среде, требующих применения средств индивидуальной защиты органов дыхания и специального оборудования, на нефтяных скважинах по заключаемому Сторонами дополнительному соглашению (договору).
- 2.1.58. Уведомлять Заказчика о получении нового Свидетельства на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях (далее – Свидетельство) не позднее, чем через 3 дня после получения такого Свидетельства.

2.1.59. Исполнитель обязан письменно уведомить о смене единоличного исполнительного органа, отмене доверенности лицу, подписавшему Договор, и/или изменении реквизитов Исполнителя (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение Договора, в течение 3 рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подписать дополнительное соглашение к Договору.

Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен Заказчику за подписью руководителя и удостоверен печатью Исполнителя.

В случае смены единоличного исполнительного органа или отмене доверенности лицу, подписавшему Договор, Исполнитель обязан предоставить одновременно с оригиналом уведомления, заверенные печатью и подписью нового руководителя Исполнителя копию протокола об избрании руководителя Исполнителя или копию доверенности, выданной взамен отмененной доверенности.

2.1.60. Совместно с Заказчиком определять перечень оборудования, необходимого для ликвидации ГНВП и ОФ, а также места его хранения.

2.1.61 В случае выявления несоответствий требованиям нормативно-правовых актов (документов) по вопросам предупреждения возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, выявленных при проведении профилактических обследований, фиксировать их в Акте выявленных несоответствий (Приложение №5) и контролировать своевременность их устранения. При отсутствии несоответствий оформлять Акт проведения профилактического обследования (Приложение №6).

2.1.62. В случае выявления несоответствий требованиям нормативно-правовых актов (документов), в результате которых возникает угроза возникновения открытого фонтана, выдавать подрядным (сервисным) организациям Заказчика рекомендации о приостановке производства работ подрядными (сервисными) организациями, с незамедлительным уведомлением Заказчика, путем передачи сообщения с использованием средств связи (телефон, факс, электронное сообщение) (Приложение №7).

2.1.63. Выдавать подрядным (сервисным) организациям согласования на производство работ при отсутствии нарушений требований нормативных документов по промышленной безопасности, нормативно-технических документов в области промышленной безопасности, безопасного пользования недрами, охраны окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций по вопросам предупреждения возникновения ГНВП и ОФ (Приложение №8).

2.1.64. Оказывать консультативную помощь при проведении промышленных испытаний новых типов противовибросового и иного оборудования, по письменному обращению Заказчика.

2.1.65. Участвовать в совещаниях по вопросам предотвращения аварий, связанных с ГНВП и ОФ, проводимых Заказчиком в соответствии с планом проведения профилактических работ.

2.1.66. Согласовывать разработанные Заказчиком планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, планы работ, положения, инструкции, схемы обвязки устьев скважин, схемы обвязки устья скважин противовибросовым оборудованием в случаях, предусмотренных нормативно-правовыми актами и нормативными документами и/или по инициативе Заказчика.

2.1.67. Разрабатывать и направлять Заказчику мероприятия (рекомендации), направленные на повышение уровня безопасности производственных объектов Заказчика, по вопросам предупреждения возникновения ГНВП и ОФ ежеквартально по результатам проведенной профилактической работы.

2.1.68. Информировать Заказчика о ГНВП и ОФ, произошедших на объектах третьих лиц, обслуживаемых Исполнителем.

«Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Летачева М.Л.
Летачева М.Л.

8

2.1.69. Обеспечить прием сообщений (Приложение №11) о возникновении аварий и инцидентов на Объектах Заказчика в круглосуточном режиме. Передача сообщения осуществляется с использованием средств, связи:

- телефон диспетчерской службы Исполнителя: (861) 224-29-93 тел./факс, 8-988-244-34-18, 8-989-297-01-57;

- электронный адрес (Email) Исполнителя: urpvh@mail.kuban.ru

2.1.70. Не позднее последнего числа месяца, согласовать с Заказчиком «План проведения профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМП» на следующий месяц (Приложение №4). В указанный план должны включаться объекты, на которых Исполнитель будет проводить профилактические работы. При этом, в течение года исполнитель должен проверить все Объекты, указанные в Приложении №4 настоящего Договора.

2.1.71. Ежемесячно представлять Заказчику отчет (Приложение 12) о выполнении профилактических работ за месяц.

2.1.72. Обеспечивать наличие у работников Исполнителя, осуществляющих профилактические работы по предупреждению ГНВП и ОФ наличие высшего специального образования, обучения по программе «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП», а также аттестации по промышленной безопасности.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Утвердить График проведения профилактических работ Исполнителем (Приложение № 4).

2.2.2. Принимать необходимые меры по устранению несоответствий, выявленных при проведении профилактических обследований на Объектах Заказчика.

2.2.3. При возникновении ГНВП и ОФ организовать силами и за счёт Заказчика перевозку (доставку) основных сил и средств Исполнителя из аэропорта г. Калининграда к месту ГНВП и ОФ.

2.2.4. При возникновении открытого фонтана организовать работу штаба ликвидации открытого фонтана в соответствии с Руководством по организации работы штаба ликвидации открытого фонтана в организациях Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденным указанием Первого вице-президента А.А. Шамсуарова от 25.10.2021 № АШ-10У.

2.2.5. Произвести приемку выполненных Исполнителем работ, либо направить Исполнителю мотивированный отказ в течение 3 (Трех) рабочих дней от приемки работ с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения. Доработка (устранение недостатков и замечаний) производится Исполнителем в кратчайшие разумные сроки и за свой счет.

2.2.6. Оплатить выполненные Исполнителем работы в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

2.2.7. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда.

2.2.8. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество выполняемых Исполнителем работ, не вмешиваясь в его деятельность.

2.2.9. Уступка прав требований возможна только по согласованию обеих Сторон Договора. Права и обязанности Исполнителя по настоящему Договору не могут быть переданы третьим лицам, заложены или отчуждены любым иным способом без предварительного письменного разрешения на то Заказчика.

2.2.10. Своевременно принимать и оплачивать работы Исполнителя при условии своевременного выполнения работ и представления Исполнителем необходимых документов.

2.2.11. Организовать силами и за счёт Заказчика перевозку (доставку) Исполнителя по его заявке для проведения профилактических работ. Обеспечивать по заявке доставку

специалистов Исполнителя на МЛСП Д-6 и обратно в течение срока действия Договора, с учетом требования, указанного в п. 2.1.14. настоящего Договора.

2.2.12. Иметь вспомогательный склад аварийного запаса комплектов оборудования, приспособлений, инструментов и других материалов, подлежащих хранению на складе аварийного запаса.

2.2.13. Заказчик извещает представителя подразделения Исполнителя – «Калининградский профилактический пункт» по телефонам: (4012) 35-09-14, 8-989-297-01-57 о дате и времени прибытия Исполнителя на Объекты Заказчика.

3. Права Сторон

3.1. Исполнитель имеет право:

3.1.1 При обнаружении нарушений, создающих опасность для жизни людей и возникновения открытого фонтанирования, запрещать производство работ на скважинах непосредственному исполнителю работ (с выдачей запрещений установленной формы, с предоставлением копии запрещений Заказчику).

3.1.2 Выдавать обязательные для исполнения предписания по устранению выявленных нарушений и проверять своевременность их выполнения.

3.1.3 Расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с письменным уведомлением Заказчика за один месяц до даты расторжения Договора, если иной срок не предусмотрен настоящим Договором.

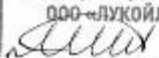
3.1.4 По согласованию с Заказчиком привлекать для производства работ Субисполнителей, неся при этом полную ответственность за их работу перед Заказчиком. Исполнитель должен обеспечить, чтобы все его Договоры с Субисполнителями содержали положения, которые соответствовали и были бы не менее строгими, чем условия и положения настоящего Договора.

3.1.4.1. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе Субисполнителя на предмет его добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый Субисполнитель добросовестно выполняет налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, а также в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что Субисполнитель является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по Договору и не является «фирмой-однодневкой».

Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении настоящего договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 20% от стоимости работ, указанной в п.4.1 настоящего Договора.

3.1.4.2. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки или уплатить неустойку, причиненные недостоверностью вышеуказанных гарантий и заверений, в том числе относящихся к Субисполнителю, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Лопачева М.Л.

10

направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субисполнителя.

При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить убытки (или уплатить предусмотренную настоящим Договором неустойку).

3.1.4.3. Заказчик, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки, также вправе отказаться от настоящего Договора в одностороннем порядке.

3.1.4.4. Исполнитель, в соответствии со статьей 406.1 ГК РФ, обязан возместить Заказчику, по его требованию, имущественные потери в сумме, равной сумме фактически возникших имущественных потерь (уже понесенных Заказчиком или которые будут с неизбежностью понесены Заказчиком в будущем), вызванных предъявлением к Заказчику третьими лицами или органами государственной власти, требованый имущественного характера, в том числе имущественные потери, вызванные возникновением у Заказчика негативных налоговых последствий на основании решения налогового органа, вступившего в силу в установленном законодательством о налогах и сборах порядке, которые предъявляются (возникают) в связи с неисполнением Субисполнителем своих налоговых и иных обязательств.

Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субисполнителя.

При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Получать консультации от Исполнителя по вопросам, касающимся предмета Договора.

3.2.2. Расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с письменным уведомлением Исполнителя за один месяц до даты расторжения Договора.

4. Сумма Договора и порядок расчетов

4.1. Ежемесячная стоимость работ по проведению профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ составляет: без НДС – 211 507,28 (двести одиннадцать тысяч пятьсот семь рублей, 28 копеек), НДС 20% - 42 301,46 (сорок две тысячи триста один рубль, 46 копеек), всего с НДС 20% - 253 808,74 (двести пятьдесят три тысячи восемьсот восемь рублей, 74 копейки), а сумма настоящего Договора на оказание работ по проведению профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ в соответствии с Протоколом-соглашением о договорной цене (Приложение №3 к настоящему Договору) за год составляет: без НДС – 2 538 087,40 (два миллиона пятьсот тридцать восемь тысяч восемьдесят семь рублей, 40 копеек), НДС 20% - 507 617,48 (пятьсот семь тысяч шестьсот семнадцать рублей, 48 копеек), всего с НДС 20% - **3 045 704,88** (три миллиона сорок пять тысяч семьсот четыре рубля, 88 копеек).

4.2. Расчеты производятся ежемесячно на 60 (шестидесятый) календарный день от даты подписания Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ (приложение №2) на основании счета и счета-фактуры при условии предоставления Исполнителем документов, согласно п. 4.4 настоящего Договора.

Счета - фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованием пунктов 5,

5.2, 6 ст. 169 НК РФ и в соответствии с постановлением Правительства РФ № 1137 «О форматах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость».

Счёт-фактура выставляется и предоставляется Заказчику в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации (п. 3 ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации).

4.3 В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур и/или актов приема-передачи выполненных работ, не предоставления оригиналов счёта, счета-фактуры, а также иных отчётных документов по настоящему Договору в установленные договором сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платёж на срок пропорционально сроку задержки предоставления Исполнителем надлежаще оформленных оригиналов отчётных документов по Договору, при этом Заказчик не несёт ответственности за просрочку платежа.

4.4. Исполнитель предоставляет Заказчику Акт приема-передачи выполненных работ, счёт-фактуру и счёт на оплату не позднее последнего числа месяца выполнения работ – по факсу или электронной почте, оригиналы – не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, – по почте. Акт приема-передачи выполненных работ оформляется в соответствии с приложением № 2 к Договору.

Одновременно с Актом приема-передачи выполненных работ за последний месяц отчетного квартала Исполнитель предоставляет отчеты в соответствии с пунктами 2.1.11 и 2.1.71 настоящего Договора.

4.5 Датой оплаты является дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.6 Заказчик с момента получения Акта приема-передачи выполненных работ направляет Исполнителю подписанный Акт приема-передачи выполненных работ течение 3-х рабочих дней – по факсу с одновременным отправлением оригиналов по почте, либо письменный мотивированный отказ от подписания Акта приема-передачи выполненных работ с указанием недостатков и сроков их устранения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня его получения – по факсу с одновременным отправлением оригиналов по почте. Указанные недостатки Исполнитель устраняет без дополнительной оплаты.

4.7 В случае возникновения разногласий по Актам приема-передачи выполненных работ Стороны обязуются урегулировать их и подписать Акт приема-передачи выполненных работ не позднее шестого числа месяца следующего за отчетным.

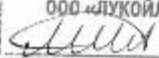
4.8 В случае досрочного расторжения Договора одной из Сторон все расчеты по нему должны быть произведены в течение одного месяца со дня расторжения.

4.9. Сумма Договора может быть изменена по согласию Сторон, но не чаще чем один раз в год, в следующих случаях:

- при изменении себестоимости работ, связанной с инфляционными процессами;
- в случае увеличения объема работ, оказываемых Исполнителем.

4.10 Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в год по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты на которую проводится ежегодная инвентаризация составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, причин их возникновения и предполагаемых сроках урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Лопачева И.Л.

12

сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для Заказчика, подлежат направлению в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ» по реквизитам: 614000, Российская Федерация, г. Пермь ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

5. Ответственность Сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанности по настоящему Договору Стороны несут ответственность, установленную действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2. За несвоевременное и/или неполное внесение платы по настоящему Договору Заказчик выплачивает Исполнителю пени в размере 1/360 (одной трёхсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательств, от невыплаченных (не полностью выплаченных) в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической выплаты включительно.

Заказчик уплачивает Исполнителю пени в следующем порядке: на основании предъявленной Исполнителем претензии, требования по которой Заказчик признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Заказчика в пользу Исполнителя конкретной суммы пеней.

5.3. В случае неоплаты Заказчиком (работ) Исполнителя в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания Акта приёма-передачи выполненных работ, Договор может быть расторгнут Исполнителем в одностороннем порядке с письменным уведомлением об этом Заказчика за 3 (три) дня до даты расторжения Договора.

5.4. В случае нарушения срока выполнения работ, указанного в п. 1.2 настоящего Договора, Заказчик имеет право на предъявление Исполнителю пеней в размере 1/360 (одной трёхсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от ежемесячной стоимости работ, указанной в пункте 4.1 настоящего Договора за каждый день просрочки по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

5.5. За нарушение/не выполнение объема работ по настоящему Договору Заказчик имеет право на предъявление штрафа в размере 10% от стоимости работ за месяц, в котором допущено нарушение/не выполнение.

5.6. В случае нарушения Исполнителем требований по оформлению счетов-фактур и/или задержки представления в сроки, предусмотренные настоящим Договором, оригиналов счета и/или Акта приёма-передачи выполненных работ / иных первичных документов по Договору и/или счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, Заказчик имеет право на предъявление Исполнителю пени в размере 0,02 % от стоимости работ, за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов-фактур, по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

5.7. В случае неисполнения / ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных п.10.23 настоящего Договора, Заказчик имеет право на взыскание с Исполнителя штрафа в размере 5% от цены Договора, указанной в п. 4.1 настоящего Договора.

5.8. Оплата пеней/штрафа, указанных в п.5.4 – 5.7, п. 3.1.4 1, п. 10.25 настоящего Договора, производится в следующем порядке: Заказчик вправе удержать сумму пени (штрафа) при осуществлении оплаты за выполнение работ из суммы, подлежащей перечислению Исполнителю, с одновременным направлением Исполнителю, уведомления с расчетом удержанной пени (штрафа). Датой фактической уплаты пени (штрафа) и признания ее (его) Исполнителем считается дата удержания пени (штрафа) Заказчиком при осуществлении расчетов.

В случае, если Заказчик не воспользовался правом на удержание пени (штрафа), ее (его) взыскание производится на основании предъявленной Заказчиком претензии, требования по

которой Исполнитель признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Исполнителя в пользу Заказчика конкретной суммы пеней (штрафа).

6. Форс-мажорные обстоятельства

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запретительные действия властей, правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

6.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 6.1, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по данному Договору.

6.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 6.2, то она обязана возместить второй Стороне ею понесенные убытки.

6.4. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 6.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

6.5. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 6.1, и их последствия продолжают действовать более двух месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего Договора. Если Стороны не могут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

7. Срок действия Договора

7.1. Период выполнения работ по настоящему Договору - с 01.01.2023 по 31.12.2023.

7.2. Настоящий Договор действует с 01.01.2023 по 01.03.2024 года включительно с учётом срока расчётов. При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия об ответственности, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств, и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства по дату фактического исполнения обязательства.

8. Конфиденциальность

8.1. Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Лопачева М.Л.

14

8.2. В случае необходимости в рамках исполнения настоящего Договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или непринятия мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

9. Антикоррупционная оговорка

9.1 При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники 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 с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

9.2. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

9.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

9.4. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением

принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

9.5. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия Договора.

10. Прочие условия

10.1. Настоящий Договор должен толковаться и регулироваться в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

10.2. Если в течение срока действия настоящего Договора или в последующее время между Сторонами возникнут какие-либо разногласия относительно толкования, либо исполнения настоящего Договора, Стороны должны приложить все усилия для разрешения всех вопросов на основе взаимного понимания и сотрудничества.

10.3. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, Стороны решают по месту нахождения Истца. Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен, за исключением случаев взыскания с Исполнителем пеней в соответствии с п. 5.8 настоящего Договора (в этом случае предъявление Заказчиком претензии не требуется). Ответ на предъявленную претензию должен быть направлен не позднее 15 дней с момента ее получения.

10.4. Деятельность Сторон, направленная на исполнение настоящего Договора, регламентируется согласованными ими документами (планами мероприятий, обследований, планами работ совместных комиссий и т.п.).

10.5. При изменении организационно-правового статуса или ликвидации одной из Сторон, она обязуется сообщить об этом другой Стороне в течение трех (3) рабочих дней со дня принятия решения об изменении организационно-правового статуса или ликвидации.

10.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют юридическую силу и обязательны для Сторон только в том случае, если они согласованы Сторонами письменно и оформлены в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору. Все дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные полномочными представителями обеих сторон, становятся неотъемлемой частью настоящего Договора, вступают в силу с момента их подписания (если дополнительным соглашением не согласован иной срок вступления в силу).

10.7. Договор, все изменения и дополнения к нему, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи, являются обязательными для обеих Сторон, с последующей заменой копий указанных документов на оригиналы. Исполнитель обязуется в течение трёх дней направить Заказчику экспресс почтой оригинальные экземпляры вышеуказанных документов, за исключением случаев, предусмотренных п. 2.1.59 настоящего Договора.

10.8. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению Сторон, оформленному письменно.

10.9. В соглашении о расторжении Договора указываются: момент расторжения Договора и прекращения обязательств; сумма задолженности (либо ее отсутствие); порядок и срок проведения взаиморасчетов; порядок возвращения Сторонами того, что было исполнено ими по Договору до момента расторжения Договора; иные существенные для сторон условия прекращения обязательств по Договору.

10.10. Обязательства Сторон, определенные предметом Договора, прекращаются с момента подписания соглашения о расторжении Договора (если иное не предусмотрено

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Допачева М.Л.

16

соглашением), за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия Договора действуют до их полного исполнения Сторонами.

10.11. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут Сторонами в одностороннем внесудебном порядке путем отказа от исполнения Договора в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

10.12. В одностороннем внесудебном порядке по инициативе Заказчика Договор может быть расторгнут в следующих случаях:

10.12.1. Необоснованной задержки Исполнителем начала выполнения работ более чем на 3 календарных дня, по причинам, не зависящим от Заказчика;

10.12.2. Приостановки, отзыва (аннулирования) лицензий, свидетельств, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства Российской Федерации, лишающих Исполнителя права на производство работ;

10.12.3. Неоднократных (два и более раза) нарушений требований законодательства и локальных нормативных актов Заказчика в области охраны окружающей среды, пожарной безопасности, промышленной безопасности и охраны труда;

10.12.4. Принятия арбитражным судом заявления о признании Исполнителя банкротом;

10.13. Для расторжения Договора Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление об одностороннем отказе от исполнения Договора в полном объеме (далее – Уведомление).

10.14. В Уведомлении указывается соответствующий пункт Договора, послуживший основанием для расторжения Договора.

10.15. По истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Исполнителем Уведомления, Договор считается расторгнутым, а обязательства Сторон, определенные предметом Договора, прекращенными, за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия Договора действуют до их полного исполнения Сторонами.

10.16. Уведомлением может быть установлен иной момент расторжения Договора и прекращения обязательств.

10.17. В одностороннем внесудебном порядке по инициативе Исполнителя Договор может быть расторгнут в следующих случаях:

10.17.1. Задержки Заказчиком оплаты выполненных работ более трех месяцев.

10.17.2. Приостановки, отзыва (аннулирования) лицензий, свидетельств саморегулируемых организаций, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства Российской Федерации, лишающих Заказчика права деятельности;

10.17.3. Принятия арбитражным судом заявления о признании Заказчика банкротом.

10.18. В 10-ти дневный срок с момента расторжения настоящего Договора, в целях определения объема выполненных работ и проведения взаиморасчетов, Сторонами составляются: акт приемки-передачи выполненных работ, акт сверки расчетов с указанием сумм имеющейся задолженности каждой из Сторон, соглашение о расчетах.

10.19. При наличии неисполненных обязательств в части взаиморасчетов соглашение о расчетах должно содержать условие о размере, порядке и сроках исполнения данных обязательств.

10.20. Все документы, связанные с расторжением настоящего Договора, подписываются полномочными представителями Сторон и направляются Исполнителю по почтовому адресу, указанному в разделе 11 настоящего Договора, а также по актуальному юридическому адресу Исполнителя, действующему на момент направления документов, полученному с официального сайта регистрирующего органа в сети Интернет. При использовании любого из указанных адресов документы будут считаться отправленными надлежащим образом.

10.21. Соглашение о расторжении Договора и Уведомление направляются Исполнителю заказным письмом с уведомлением либо вручается руководителю Исполнителя или лицу, уполномоченному доверенностью на получение почтовой корреспонденции Исполнителя, с отметкой о получении.

10.22. Если Договор расторгается Заказчиком в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему договору, то Заказчик вправе потребовать от Исполнителя возмещения всех причиненных убытков.

10.23. Права и/или обязанности Исполнителя по Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика.

Стороны пришли к соглашению, что уступка требования по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Исполнителя к Заказчику возможна только при получении согласия Заказчика.

Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по юридическому (почтовому) адресу Заказчика, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю;
- достаточно определено и явно выражает согласие Заказчика;
- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;
- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.

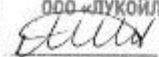
В случае нарушения Исполнителем указанных условий Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штраф, предусмотренный п.5.7 настоящего Договора.

10.24. Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность сведений и документов (Сканированный (электронный) образ Устава со всеми изменениями и дополнениями; Документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа) контрагента; Справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов; Сведения о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев (собственников); Налоговые декларации в соответствии с применяемым режимом налогообложения; Бухгалтерскую (финансовую) отчетность), их незамедлительную актуализацию в Личном кабинете контрагента, находящемся в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу <https://lukoil.ru/Company/contractor> (далее - Личный кабинет контрагента).

В случае нарушения Исполнителем обязательств по размещению и обеспечению актуальности размещенных документов в Личном кабинете контрагента, указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик вправе:

- Запросить (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте и т.п.) у Исполнителя данные документы и прочие сведения, а Исполнитель обязан их предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса или обоснованный/мотивированный отказ;

- В одностороннем внесудебном (внесудебном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Поповича М.Л.

18

считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

В случае, если Исполнителем привлекаются для исполнения обязательств по договору субподрядчики, Исполнитель должен обеспечить регистрацию привлекаемых субподрядчиков в Личном кабинете контрагента, а также размещение и обеспечение актуальности размещенных документов, указанных в настоящем пункте Договора.

В случае отсутствия в Личном кабинете контрагента-субподрядчика указанных в настоящем пункте Договора документов либо наличие их неактуальной версии, Заказчик вправе:

- не согласовывать его как субподрядчика и/или не допускать к выполнению работ;
- отказаться в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке от исполнения настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего пункта Договора.

Исполнитель обязан предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса со стороны Заказчика разъясняющие документы и пояснения о причинах отнесения контрагента к следующему лицу:

- не зарегистрированному в порядке, установленном Российским законодательством;
- находящемуся в процессе ликвидации или в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;

- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету тендера/договора;

- в отношении которого введено административное приостановление деятельности;
- которое находится в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;

- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (<https://pb.nalog.ru/>);

- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (<https://egrul.nalog.ru/index.html>);

- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (<http://fas.gov.ru/opendata/7703516539-mp>);

- в отношении которого имеются сведения о его причастности к сфере противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма по данным из негативных списков Росфинмониторинга (<https://www.fedsfm.ru/documents/terr-list> и <https://www.fedsfm.ru/documents/omu-list.ru>);

- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (<https://service.nalog.ru/disqualified.do> и <https://www.nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/>);

- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;

- в отношении которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;

- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

Заказчик вправе в случае отсутствия ответа и/или отказа Исполнителя/Субподрядчика в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений либо если документы и/или разъяснения не подтверждают ошибочность отнесения Исполнителя/Субподрядчика к вышеуказанным лицам принять решение в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления

Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

10.25. Исполнителю без предварительного письменного согласования Заказчика запрещается осуществлять аудио, видео и фотосъемку в офисных зданиях и (или) на объектах Заказчика, разглашать ее содержание, передавать, копировать, размещать в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях (в том числе, но, не ограничиваясь: социальных сетях), личной переписке и общедоступных местах.

Исполнитель обеспечивает соблюдение работниками Исполнителя указанных в настоящем пункте требований.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель возмещает Заказчику все причиненные убытки в установленный Заказчиком срок, в том числе причиненный публикациями работников Исполнителя финансовый и имиджевый вред Заказчику.

Кроме того, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 30 000 рублей за каждый факт нарушения.

10.26. Исполнитель обязан незамедлительно письменно уведомить Заказчика о подаче в отношении него заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении судом постановления о назначении административного приостановления деятельности, в случае подачи такого заявления или вынесения такого постановления.

Заказчик в указанных случаях имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор путем направления Исполнителю уведомления. Уведомление о расторжении настоящего Договора направляется Исполнителю по почте. При этом настоящий Договор считается расторгнутым с момента направления Исполнителем уведомления о расторжении Договора, если иной срок не установлен в уведомлении.

10.27. Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового Кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового Кодекса Российской Федерации.

10.28. В соответствии со ст. 432 ГК РФ Сторонами достигнуто соглашение по всем существенным условиям Договора.

10.29. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

10.30. О возникновении ГНВП и ОФ Заказчик извещает Исполнителя по телефонам: (861) 224-29-93 тел./факс, 8-988-244-34-18, 8-989-297-01-57.

10.31. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Перечень опасных производственных объектов (месторождений) ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

Приложение № 2 – Форма акта приема-передачи выполненных работ.

Приложение № 3 – Протокол – соглашение о договорной цене.

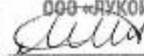
Приложение № 4 – Форма плана проведения профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

Приложение № 5 – Форма акта выявленных несоответствий.

Приложение № 6 – Форма акта проведения профилактического обследования.

Приложение № 7 – Форма рекомендаций о приостановке работ.

Приложение № 8 – Форма согласования производства работ.

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Лопачева М.Л.

20

Приложение №9 – Форма акта проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс».

Приложение №10 – Форма показателей проведённой профилактической работы на объектах.

Приложение №11 – Форма сообщения о возникновении аварии.


Приложение №12 – Форма отчёта о проведении профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

11. Адреса и банковские реквизиты сторон

Исполнитель:

Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противобронная военизированная часть»
Место нахождения, адрес для направления корреспонденции: Российская Федерация, 350051, г. Краснодар, ул. Гаражная, 154
ИНН/КПП 2323011250/230801001
ОГРН 1022301218334
Получатель платежа: УФК по Краснодарскому краю (федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противобронная военизированная часть» л/сч 30186350220)
Банк получателя: Южное ГУ Банка России/УФК по Краснодарскому краю
г. Краснодар
БИК: 010349101
ЕКС: 40102810945370000010
Казначейский счет: 03214643000000011800
тел./факс (861) 224-29-93
адрес электронной почты: urpvh@mail.kuban.ru

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»


О.В. Морозов

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ – Калининградморнефть»
Место нахождения: г. Калининград
Адрес: 236039, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Киевская, д. 23,
тел./факс 68-00-22 / 68-19-99,
электронная почта:
KMN@KLD.LUKOIL.COM
ИНН 3900004998, КПП 168150001,
ОГРН 1023901643061,
ОКПО 00135852, ОКВЭД 06.10.1,
р/с 40702810701700007086
в ПАО Банк «ФК Открытие»,
к/с 30101810300000000985
БИК 044525985
ИНН банка: 7706092528
КПП банка: 770501001.

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»


Ю.А. Кесслер

Приложение №1
к договору №22G0460
от « 22 » _____ 2022 г.

**Перечень опасных производственных объектов (месторождений)
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»**

№ п.п.	Наименование объектов (месторождений)	Наименование лицензионного участка *	Код Лицензии *
1	Платформа стационарная морская Д-6 (Кравцовское п/м)	Кравцовский Д-6 (шельф Балтийского моря)	ШБТ 10808 НЭ
2	Фонд скважин Южно-Октябрьского нефтяного месторождения	Южный	КЛГ 11389 НР
3	Фонд скважин Восточно-Горинского нефтяного месторождения	Восточно-Горинский	КЛГ 01955 НЭ
4	Фонд скважин Алёшкинского нефтяного месторождения	Алешкинский	КЛГ 10793 НР
5	Фонд скважин Северо-Озерского нефтяного месторождения	Южный	КЛГ 11389 НР
6	Фонд скважин Домновского нефтяного месторождения	Южный	КЛГ 11389 НР
7	Фонд скважин Дружбинского нефтяного месторождения	Южный	КЛГ 11389 НР
8	Фонд скважин Северо-Славинского нефтяного месторождения	Северо-Славинский	КЛГ 10809 НР
9	Фонд скважин Гаевского нефтяного месторождения	Гасвский	КЛГ 10804 НЭ
10	Фонд скважин Славинского нефтяного месторождения	Славинский	КЛГ 10797 НЭ
11	Фонд скважин Семёновского нефтяного месторождения	Семеновский	КЛГ 01956 НЭ
12	Фонд скважин Ушаковского нефтяного месторождения	Ушаковский	КЛГ 10800 НЭ
13	Фонд скважин Красноборского нефтяного месторождения	Красноборский	КЛГ 10803 НЭ
14	Фонд скважин Северо-Красноборского нефтяного месторождения	Северо-Красноборский	КЛГ 10796 НЭ
15	Фонд скважин Западно-Красноборского нефтяного месторождения	Западно-Красноборский	КЛГ 10799 НЭ
16	Фонд скважин Славского нефтяного месторождения	Славский	КЛГ 10798 НЭ
17	Фонд скважин Западно-Ушаковского нефтяного месторождения	Западно-Ушаковский	КЛГ 10810 НР
18	Фонд скважин Дейминского нефтяного месторождения	Дейминский	КЛГ 10795 НЭ
19	Фонд скважин Малиновского нефтяного месторождения	Малиновский	КЛГ 10801 НЭ
20	Фонд скважин Исаковского нефтяного месторождения	Исаковский	КЛГ 10802 НЭ

21	Фонд скважин Ладушкинского нефтяного месторождения	Ладушкинский	КЛГ 10805 НЭ
22	Фонд скважин Чеховского нефтяного месторождения	Чеховский	КЛГ 01957 НЭ
23	Фонд скважин Олимпийского нефтяного месторождения	Олимпийский	КЛГ 01958 НЭ
24	Фонд скважин Южно-Олимпийского нефтяного месторождения	Южно-Олимпийский	КЛГ 10807 НР
25	Фонд скважин Зайцевского нефтяного месторождения	Южный	КЛГ 11389 НР
26	Фонд скважин Ново-Искринского нефтяного месторождения	Ново-Искринский	КЛГ 01954 НЭ
27	Фонд скважин нефтяного месторождения D-41	D41	ШБТ 16055 НЭ

Примечание: * - приведены коды лицензии и наименования лицензионных участков, в целях отдельного учёта расходов, связанных с деятельностью Заказчика по добыче углеводородного сырья на участках недр, переходящих на режим обложения налогом на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРЦФВЧ»



О.В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А. Кесслер

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Лопачева М.Л.
Лопачева М.Л.

Приложение №2
к договору №22G0460
от « 22 » _____ 12 20 22 г.

Форма акта приёма-передачи выполненных работ

**АКТ приема-передачи выполненных работ
№ _____**

г. Калининград « _____ » _____ 20 ____ г.

_____, именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице _____, действующего на основании _____ с одной стороны и ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Первого заместителя Генерального директора – Главного инженера Герасимова Дмитрия Михайловича, действующего на основании доверенности № _____ от « _____ » _____ 20 ____ г. с другой стороны, составили настоящий акт о том, что с « _____ » _____ 20 ____ г. по « _____ » _____ 20 ____ г. в соответствии с договором № _____ от « _____ » _____ 20 ____ г. были выполнены следующие работы:

При выполнении условий договора Исполнителем было затрачено _____ человеко-дней, из них:

- на объектах бурения: _____ человеко-дней на сумму _____ руб. _____ коп. (указываются № скважин);
- на объектах добычи: _____ человеко-дней на сумму _____ руб. _____ коп.

Работы выполнены в срок и в полном объеме соответствуют условиям договора, Заказчик претензий не имеет.

Стоимость услуг составляет _____ руб. _____ коп., в том числе НДС 20% - _____ руб.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»
Начальник

О.В. Морозов
(подпись)

ЗАКАЗЧИК:
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Первый заместитель
Генерального директора –
Главный инженер

Д.М. Герасимов
(подпись)

Форма Акта согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»



О.В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А. Кесслер

Приложение №3
к договору №22G0460
от « 22 » 12 2022 г.

**Протокол-соглашение
о договорной цене**

г. Калининград

« 22 » 12 2022 г.

Мы, нижеподписавшиеся, от ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ» в лице начальника Морозова Олега Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о договорной цене на проведение профилактических работ по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на нефтяных скважинах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», согласно п.1.1. Договора.

Ежемесячная стоимость работ по проведению профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ составляет: без НДС – 211 507,28 (двести одиннадцать тысяч пятьсот семь рублей, 28 копеек), НДС 20% - 42 301,46 (сорок две тысячи триста один рубль, 46 копеек), всего с НДС 20% - 253 808,74 (двести пятьдесят три тысячи восемьсот восемь рублей, 74 копейки), а сумма настоящего Договора на выполнение работ по проведению профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ в соответствии с Протокол-соглашением о договорной цене (Приложение №3 к настоящему Договору) за 2023 год составляет: без НДС – 2 538 087,40 (два миллиона пятьсот тридцать восемь тысяч восемьдесят семь рублей, 40 копеек), НДС 20% - 507 617,48 (пятьсот семь тысяч шестьсот семнадцать рублей, 48 копеек), всего с НДС 20% - 3 045 704,88 (три миллиона сорок пять тысяч семьсот четыре рубля, 88 копеек).

Настоящий протокол является неотъемлемой частью договора №22G0460 от 22. 12. 2022 года и основанием для проведения расчета и платежей.

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»



О.В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А. Кесслер

Сверно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Лопачев М.Л.

Приложение №4
к договору №22G0460
от « 22 » _____ 2022 г.

«Форма плана проведения профилактических работ
на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

План проведения профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
в _____ месяце 2023 года
(месяц)

№ п.п.	Наименование профилактических мероприятий	Наименование объекта (фонд скважин или подрядная (сервисная) организация)	Срок выполнения

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
(должность)
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»


_____ ФИО

ЗАКАЗЧИК:
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Первый заместитель
Генерального директора –
Главный инженер

_____ Д.М. Герасимов

Форма Плана согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»


_____ О.В. Морозов



ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»


_____ Ю.А. Кесслер



Приложение №5
к договору №22G0460
от « 22 » _____ /20____ 2022 г.

«Форма акта выявленных несоответствий»

ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»
(наименование аварийно-спасательного формирования)

АКТ
выявленных несоответствий
от « ____ » _____ 20 ____ года

Организация: _____
(наименование организации)

Объект: _____
(наименование объекта, местонахождение, куст, скважина)

Кому: _____
(должность, Ф.И.О. руководителя/представителя организации)

Мной, _____
(должность, Ф.И.О. работника ПАСФ)

при обследовании объекта выявлены несоответствия требованиям нормативных документов, которые рекомендуется устранить:

№ п.п.	Выявленные несоответствия*	Рекомендуемые мероприятия

* При оформлении указывается ссылка на нормативный правовой документ и номер пункта соответствующего документа

Акты выдал:

_____ *(должность работника ПАСФ)* _____ *(подпись)* _____ *(Ф.И.О.)*

С актом ознакомлен:

_____ *(должность руководителя объекта)* _____ *(подпись)* _____ *(Ф.И.О.)*

Акт получил:

_____ *(должность руководителя организации)* _____ *(подпись)* _____ *(Ф.И.О.)*

« ____ » _____ 20 ____ г.

Форма Акта согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»

О.В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Ю.А. Кесслер

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Лопачева М.Л.

Приложение №6
к договору №22G0460
от « 22 » 12 20 22 г.

«Форма акта проведения профилактического обследования»

ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»
(наименование аварийно-спасательного формирования)

АКТ
проведения профилактического обследования
от « ____ » ____ 20 ____ года

Организация: _____
(наименование организации)

Объект: _____
(наименование объекта, местонахождение)

Мной, _____
(должность, Ф.И.О. работника ПАСФ)

проведено профилактическое обследование объекта. Состояние промышленной безопасности на объекте в части предупреждения возникновения и ликвидации ГНВП и ОФ соответствуют требованиям нормативных документов.

Акты составил:

_____ *(должность работника ПАСФ)* _____ *(подпись)* _____ *(Ф.И.О.)*

С актом ознакомлен:

_____ *(должность)* _____ *(подпись)* _____ *(Ф.И.О.)*

« ____ » ____ 20 ____ г.

Форма Акта согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»
_____ О.В. Морозов



ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
_____ Ю.А. Кесслер



Приложение №7
к договору №22G0460
от « 22 » 12 20 22 г.

«Форма рекомендаций о приостановке работ»

ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»
(наименование аварийно-спасательного формирования)

РЕКОМЕНДАЦИИ
о приостановке работ
от « ____ » ____ 20 ____ года

Организация: _____
(наименование организации)

Объект: _____
(наименование объекта, месторасположение, куст, скважина)

Кому: _____
(должность, Ф.И.О. руководителя/представителя организации)

Мной, _____
(должность, Ф.И.О. работника ПАСФ)

при обследовании объекта выявлены несоответствия требованиям нормативных документов, которые создают угрозу возникновения открытого фонтана:

№ п.п.	Выявленные несоответствия*	Рекомендуемые мероприятия

* При оформлении указывается ссылка на нормативный правовой документ и номер пункта соответствующего документа

Работы по: _____
(вид работ)

Рекомендуется приостановить до устранения несоответствий.

Рекомендации выдал:

_____ (должность работника ПАСФ) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

С рекомендациями ознакомлен:

_____ (должность руководителя объекта) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

С рекомендациями ознакомлен:

_____ (должность руководителя организации) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

« ____ » ____ 20 ____ г.

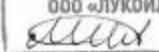
Форма Рекомендаций согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»


О.В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»


Ю.А. Кесслер

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Лелачева М.Л.

Приложение №9
к договору №22G0460
от « 22 » _____ 20__ г.

«Форма акта проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс»

ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»
(наименование аварийно-спасательного формирования)

АКТ
проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс»

от « ____ » _____ 20__ года

Организация: _____
(наименование организации)

Объект: _____
(наименование объекта, месторождения, куст, скважина)

Кому: _____
(должность, Ф.И.О. руководителя/представителя организации)

Мной, _____
(должность, Ф.И.О. работника ПАСФ)

при производстве работ по: _____
(вид работ)

проведено учебно-тренировочное занятие по сигналу «Выброс»

(технологический процесс, вид установленного противовыбросового оборудования)

В учебно-тренировочном занятии приняло участие _____ человек, на герметизацию устья затрачено _____ минут.

№ п.п.	Ф.И.О.	Должность

При проведении занятия работниками допущены ошибки: _____

_____ (должность работника ПАСФ) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

С актом ознакомлен:

_____ (должность инженерно-технического работника) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

« ____ » _____ 20__ г.

Форма Акта согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»


О.В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»


Ю.А. Кесслер

Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
 Лопачева М.Л.

Приложение №10
к договору №22G0460
от «22» 12 2022 г.

«Форма показателей проведённой профилактической работы на объектах»

**Показатели проведённой профилактической работы
на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»**

Мероприятия	Объекты добычи (фонд скважин)	Подрядные организации, выполняющие работы / оказывающие услуги
		ООО «...»
1	2	3
Проведено профилактических обследований		
Выявлено несоответствий		
Выдано актов выявленных несоответствий		
Выдано рекомендаций о приостановке работ		
Проведено учебно-тренировочных занятий по сигналу «Выброс»		
Участие в разработке и внедрении рекомендаций, инструкций, схем и методических указаний		
Проведено инструктаж рабочих и специалистов (количество проинструктированных)		
Участие в работе технических совещаний (количество совещаний)		
Участие в работе комиссий по проверке знаний производственным персоналом правил и инструкций (количество персонала прошедшего проверку)		

(должность работника ПАСФ)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Форма Показателей согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»



О.В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А. Кесслер

Приложение №11
к договору №22G0460
от «22» 12 20 22 г.

«Форма сообщения о возникновении аварии»

Сообщение о возникновении аварии

Скважина _____ месторождение _____ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Дата и время возникновения аварии _____

Данные по скважине

1. Фазовый состав (нефть, газ, вода) _____
2. Фонтанирование (трубное, затрубное и др.) _____
3. Величина пластового давления _____
4. Глубина залегания пласта по вертикали (интервал перфорации) _____
5. Технологический процесс, при котором произошла авария _____
6. Тип буровой установки/подъемного агрегата _____
7. Наличие возгорания, грифонов _____
8. Конструкция скважины:
 - Кондуктор (диаметр и глубина спуска) D _____ Нсп _____
 - Техническая колонна (диаметр и глубина спуска) D _____ Нсп _____
 - Эксплуатационная колонна (диаметр и глубина спуска) D _____ Нсп _____
9. Подземное оборудование _____
10. Глубина спуска _____
11. Оборудование устья скважины:
 - наименование и завод изготовитель колонной головки _____
 - наименование и завод изготовитель фонтанной арматуры _____
 - наименование и завод изготовитель противовыбросового оборудования _____
12. Обстоятельства возникновения аварии _____
13. Состояние устьевого оборудования _____
14. Наличие источников водоснабжения _____

(должность лица, передавшего сообщение)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Форма Сообщения согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»



О.В. Морозов



ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А. Кесслер



Договорно-правовой отдел
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Должность М

Приложение №12
к договору №22G0460
от « 22 » 12 20 22 г.

«Форма отчёта о проведении профилактических работ
на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Отчёт о проведения профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
в _____ месяце 2023 года
(месяц)

№ п.п.	Наименование профилактических мероприятий	Наименование объекта (фонд скважин или подрядная (сервисная) организация)	Отметка о выполнении

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Районный инженер
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»


_____ А.Н. Лукьянцев


ЗАКАЗЧИК:
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Первый заместитель
Генерального директора –
Главный инженер

_____ Д.М. Герасимов

Форма Отчёта согласована:

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Начальник
ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»


_____ О.В. Морозов



ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»


_____ Ю.А. Кесслер



ДОГОВОР ФГБУ «МОРСПАССЛУЖБА»**ДОГОВОР № 21G0096**

г. Калининград

«12» марта 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Юрия Александровича Кесслера, действующего на основании Устава, с одной стороны и Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»), в лице Исполняющего обязанности руководителя Хаустова Андрея Викторовича, действующего на основании Устава и Приказа № 99/К-МРФ от 30.05.2019г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности – «сторона», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель оказывает:

1.1.1. Услуги по организации и обеспечению несения аварийно-спасательного дежурства (АСД), аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации возможных разливов нефти и нефтепродуктов (АСГ по ЛРН), на акватории Балтийского моря в районе строительства эксплуатационных скважин на месторождении D33 и поисковой скважины № 2 на месторождении D6 - южное, с использованием Судна Исполнителя, персонала Исполнителя и минимально необходимого оборудования ЛРН Исполнителя в соответствии с «Перечнем минимального количества технических средств и оборудования для ЛРН на борту судна Исполнителя», являющимся Приложением №1 к настоящему Договору.

1.1.2. Услуги по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в районе строительства эксплуатационных скважин на месторождении D33 и поисковой скважины № 2 на месторождении D6 - южное, а также предоставление по заявке Заказчика имеющихся у Исполнителя дополнительных сил и технических средств ЛРН на условиях настоящего Договора и в соответствии с «Перечнем дополнительных сил и средств ЛРН», являющимся Приложением №2 к настоящему Договору.

1.1.3. Для оказания услуг, указанных в п. 1.1.2 настоящего Договора, Исполнитель обязуется иметь договор (соглашение) со сроком действия - до даты окончания оказания услуг по настоящему Договору - с подрядной организацией на привлечение танкера (танкеров) с общим объемом не менее 5000 м³ для временного хранения и транспортировки на утилизацию (переработку) собранной нефтеводяной эмульсии при проведении операции по ЛРН, копия которого подлежит передаче Исполнителем Заказчику до даты подписания настоящего Договора.

1.2. Услуги, предусмотренные п. 1.1 настоящего Договора, Исполнитель оказывает круглосуточно посредством принадлежащего ему на праве собственности Судна.

1.3. Ориентировочно планируемый период оказания услуг: с 10 октября 2022 г. по 15 октября 2023г. Фактические даты начала и окончания периода оказания услуг будут уточнены Заказчиком путем подачи 10-ти дневного письменного Уведомления в адрес Исполнителя, при этом датой и временем начала оказания услуг по настоящему Договору устанавливается дата и время прибытия судна Исполнителя к месту указанному в письменном Уведомлении, направленном в адрес Исполнителя и подписания Акта начала (окончания) оказания услуг, указанного в п. 3.1 настоящего Договора по форме, являющейся Приложением №3 к настоящему Договору (далее по тексту – «Акт начала (окончания) оказания услуг»); датой и временем окончания оказания услуг по настоящему Договору устанавливается дата и время указанные в письменном Уведомлении, направленном в адрес Исполнителя и подписания Акта начала (окончания) оказания услуг, указанного в п. 3.3 настоящего Договора.

2. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

2.1. Исполнитель должен являться профессиональным аварийно-спасательным формированием (службой), иметь действующее на период оказания услуг «Свидетельство на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях», в том числе по видам аварийно-спасательных работ – работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации. Персонал экипажа судна, работающий с оборудованием ЛРН, должен иметь статус «спасателя».

2.1.1. Оказывать услуги, предусмотренные разделом 1 настоящего Договора качественно, в соответствии с требованиями «Положения по несению АСД в районе СПБУ», разработанного Заказчиком и представленного Исполнителю до начала оказания услуг, нормативных правовых актов РФ и федеральных органов исполнительной власти РФ. Оборудование ЛРН должно быть в исправном состоянии.

2.1.2. При возникновении ситуации, указанной в п.1.1.2 настоящего Договора, обеспечить своевременную локализацию и ликвидацию разлива нефти и нефтепродуктов.

2.1.3. Своевременно направлять Заказчику счета за оказанные услуги, счета-фактуры и Акты об оказании услуг по форме, являющейся Приложением №4 к настоящему Договору (далее по тексту – «Акт об оказании услуг»). Счёт-фактура должен быть оформлен в соответствии с требованиями Ст.168,169 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.1.4. Принимать участие в планировании и проведении учений и тренировок по отработке задач Судна, несущего АСД, а также действий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов, с привлечением дополнительных сил и средств.

2.2. К моменту начала оказания услуг привести Судно в мореходное состояние, принять меры по обеспечению годности Судна к оказанию услуг по настоящему Договору в соответствии со всеми правилам техники безопасности, хорошей морской практики, стандартами по охране окружающей среды, установленными в Российской Федерации. Принять участие в проводимом Заказчиком учении по отработке вопросов взаимодействия с руководством СПБУ при несении аварийно-спасательного дежурства (АСД) и аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации возможных разливов нефти и нефтепродуктов (АСГ по ЛРН).

2.3. Укомплектовать Судно экипажем в соответствии с требованиями ФАУ Российской морской регистр судоходства (далее по тексту – «Регистр») и обеспечить соответствие состава экипажа Судна и его квалификации установленным законодательством требованиям.

2.4. Укомплектовать и разместить на Судне оборудование ЛРН в полном объеме, в исправном состоянии и комплекте, необходимом для оказания услуг в соответствии с п.1.1 настоящего Договора. Перед началом оказания услуг предъявить представителю Заказчика оборудование ЛРН, размещенное на борту судна, на предмет его соответствия перечню указанному в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.5. Исполнитель обязуется предоставить Судно вовремя, в дату указанную в письменном Уведомлении Заказчика, предусмотренном п.1.3 настоящего Договора.

2.6. В течение всего срока действия настоящего Договора Исполнитель должен обеспечивать поддержание Судна в мореходном и технически исправном состоянии, производить его техническое обслуживание, обеспечивать снабжение экипажа продуктами питания, палубным и механическим снабжением, своими силами и за свой счет снабжать и доставлять на борт Судна в требуемом количестве топливо, смазочные материалы и пресную воду, обеспечивать прием у Судна отходов, подсланевых/ляльных/фекальных вод и мусора, оплачивать все связанные с Судном портовые сборы, лоцманские проводки, услуги швартовщиков и буксиров (независимо от того, являются ли они обязательными или нет), включая, но не ограничиваясь этим, сборы по выходу Судна из порта базирования и по его заходу в порт Калининград и иные порты, а также расходы на агентское обслуживание Судна в период действия настоящего Договора, нести расходы по уплате установленных действующим законодательством РФ сборов и иных платежей за загрязнение окружающей среды.

2.7. Нести расходы на страхование Судна в объеме, достаточном для удовлетворения требований, действующих в Российской Федерации.

2.8. Заблаговременно уведомлять Заказчика о проведении технического обслуживания и текущего ремонта Судна, его машин и оборудования, о проведении вынужденных ремонтов Судна, его машин и оборудования, а также об иных обстоятельствах, делающих невозможным его использование в целях, предусмотренных настоящим Договором с соблюдением условий, указанных в п.2.9 настоящего Договора.

2.9. При наступлении обстоятельств, делающих невозможным использование Судна в соответствии с настоящим Договором, Исполнитель обязан заменить предоставленное Заказчику Судно любым другим из принадлежащих Исполнителю на любых законных основаниях, с эксплуатационными данными и прочими требованиями, соответствующими условиям настоящего Договора.

2.10. Направлять Заказчику счета на оплату, счета-фактуры и Акты об оказании услуг (за каждый месяц оказания услуг), передавая их по факсимильной связи, с представлением оригиналов не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным.

2.11. Нести ответственность за соблюдение требований охраны труда и техники безопасности на Судне в течение всего срока действия настоящего Договора и подчиняется всем действующим международным, национальным и местным правилам.

2.12. В момент подписания настоящего Договора представить Заказчику документы, подтверждающие готовность Исполнителя к оказанию услуг в соответствии с Перечнем, являющимся Приложением №5 к настоящему Договору.

3. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА.

3.1. Информировать Исполнителя за 10 (десять) календарных дней Уведомлениями о фактической дате начала и окончания периода оказания услуг в соответствии с п. 1.3 настоящего Договора. На момент начала и окончания оказания Исполнителем услуг по настоящему Договору, подписать соответствующий Акт начала (окончания) оказания услуг.

3.2. Оплачивать услуги Исполнителя в размере и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. По истечении срока действия настоящего Договора либо при его досрочном расторжении подписать Акт начала (окончания) оказания услуг.

3.4. Заказчик имеет право давать распоряжения капитану Судна, исключая вопросы судовождения, безопасности мореплавания, внутреннего распорядка на Судне и состава экипажа. Любые перемещения Судна Исполнителя от места оказания услуг, должны быть в письменном виде согласованы с Заказчиком.

4. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

4.1. Стоимость услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, составляет 804 870,00 рублей в сутки, кроме того НДС (20%) 160 974,00 рублей, итого с НДС 965 844,00 рублей в сутки и пропорционально за часть целых суток. Основанием для расчетов является Акт об оказании услуг подписанный и заверенный печатями обеих Сторон.

Общая стоимость договора (с учетом планируемого количества суток – 371) составит не более 298 606 770,00 руб., кроме того НДС (20%) 59 721 354,00 руб., всего с НДС 358 328 124 (триста пятьдесят восемь миллионов триста двадцать восемь тысяч сто двадцать четыре) рубля, 00 коп.

4.2. Исполнитель представляет Заказчику Акт об оказании услуг, счет и счет-фактуру за оказанные услуги до 3-го числа месяца, следующего за месяцем оказанных услуг.

4.3. Заказчик оплачивает счета Исполнителя на 60-й календарный день с даты подписания Сторонами Акта об оказании услуг, при наличии у Заказчика оригиналов: счета, счета-фактуры подписанного Сторонами Акта об оказании услуг. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур и/или не представления оригиналов счета и/или Акта об оказании услуг и/или счета-фактуры, а также иных отчетных документов по Договору в установленные Договором сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платеж до даты представления Исполнителем надлежаще оформленных оригиналов отчетных документов

по Договору и/или счета и/или счета-фактуры, при этом Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа.

4.4 Датой оплаты по настоящему Договору считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика. Вид расчетов безналичный, форма расчетов платежное поручение.

4.5. Местом начала оказания услуг по настоящему Договору (и подписания Акта начала (окончания) оказания услуг) устанавливается место прибытия судна, указанное в письменном Уведомлении, направленном в адрес Исполнителя, местом окончания оказания услуг по настоящему Договору (и подписания Акта начала (окончания) оказания услуг) устанавливается место, указанное в письменном Уведомлении, направленном в адрес Исполнителя.

4.6. Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в год по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты на которую проводится ежегодная инвентаризация составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учётных документов, не принятых к учёту, причин их возникновения и предполагаемых сроков урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для Покупателя, подлежат направлению в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ» по реквизитам: 614000,г. Российская Федерация, г. Пермь ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

В целях оперативного подписания скан-образ акта сверки расчетов первоначально направляется Стороной, заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов, на электронный адрес RecKMN@lukoil.com.

При подписании актов сверки расчетов, протоколов разногласий и сопроводительных писем к ним допускается использование факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования либо иного аналога собственноручной подписи.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора Исполнитель возмещает Заказчику причиненные этим убытки, в том числе упущенную выгоду, в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае нарушения Исполнителем обязательств, предусмотренных п. 2.5, 2.9 настоящего Договора, оплата услуг Заказчиком не производится и Заказчик вправе взыскать неустойку в размере суточной стоимости услуг указанной в п. 4.1 настоящего Договора за каждый день просрочки в предоставлении Судна или замене предоставленного Судна, по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

5.3. В случае, если неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных п. 2.5, 2.9 настоящего Договора повлекло его досрочное прекращение по инициативе Заказчика и Заказчик заключил взамен его аналогичный договор, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя возмещения убытков в виде разницы между ценой, установленной в прекращенном Договоре, и ценой на сопоставимые услуги по условиям договора, заключенного взамен прекращенного Договора.

Для целей настоящего пункта, досрочное прекращение Договора по инициативе Заказчика осуществляется путем направления уведомления в адрес Исполнителя, с даты, указанной в таком уведомлении.

5.4. В случае нарушения Исполнителем требований по оформлению счетов-фактур и/или задержки представления в сроки, предусмотренные настоящим Договором, оригиналов счета и/или Акта об оказании услуг / иных первичных документов по Договору и /или счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,02 % от стоимости услуг, за каждый день просрочки в предоставлении первичных документов и счетов-фактур, по дате фактического исполнения обязательства (включительно).

5.5. Оплата неустойки, предусмотренной п. 5.2,5.4,5.7 настоящего Договора, производится в следующем порядке: Заказчик вправе удержать сумму неустойки при осуществлении оплаты за услуги из суммы, подлежащей перечислению Исполнителю, с одновременным направлением Исполнителю уведомления с расчетом удержанной пени. Датой фактической уплаты и признания Исполнителем пени считается дата ее удержания Заказчиком при осуществлении расчетов.

В случае, если Заказчик не воспользовался правом на удержание неустойки, ее взыскание производится на основании предъявленной Заказчиком претензии, требования по которой Исполнитель признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Исполнителя в пользу Заказчика конкретной суммы неустойки.

5.6. За нарушение срока оплаты, предусмотренного п. 4.3 настоящего Договора Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от суммы задолженности, за каждый день просрочки платежа, на следующих условиях: право на получение пеней возникает у Исполнителя после того, как он выставит Заказчику претензию с обоснованным расчетом пеней, а Заказчик признает ее и добровольно удовлетворит, либо после вступления в законную силу решения суда о взыскании с Заказчика конкретной суммы пеней.

5.7 В случае неисполнения / ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных п.9.8 настоящего Договора, Заказчик имеет право на взыскание с Исполнителя штрафа в размере 5% от цены Договора, указанной в п. 4.1 настоящего Договора.

5.8. Споры, которые могут возникнуть при исполнении условий настоящего Договора, Стороны будут стремиться решать путем проведения переговоров. В случае невозможности прийти к соглашению между Сторонами спор передается для разрешения в Арбитражный суд Калининградской области. Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен, за исключением случаев взыскания с Исполнителя пеней в соответствии с п. 5.5 настоящего Договора (в этом случае предъявление Заказчиком претензии не требуется). Ответ на предъявленную претензию должен быть направлен не позднее 10 дней с момента ее получения.

6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запретительные действия властей, правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

6.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 6.1, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по данному Договору.

6.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 6.2, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ею убытки.

6.4. В случаях наступления обстоятельства, предусмотренных в п. 6.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

7.2. В случае необходимости в рамках исполнения настоящего договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или принятию мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники 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 с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещёнными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

8.2. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его

аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

8.4. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.5. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путём направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия Договора.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

9.1 Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания, действует по 20 декабря 2023 года включительно. При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств.

9.2 Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательств по дату фактического исполнения обязательств.

9.3 Настоящий Договор может быть изменен или прекращен до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств только по взаимному соглашению Сторон.

9.4 Настоящий Договор составлен на русском языке в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 (одному) для каждой из Сторон.

9.5 Условия настоящего Договора имеют обязательную одинаковую силу для Сторон и могут быть изменены по взаимному согласию с обязательным составлением письменного документа.

9.6 Все изменения и дополнения к настоящему Договору, а также документы, оформляющие сдачу/приемку и оплату услуг, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи, имеют юридическую силу до получения Сторонами оригинальных экземпляров. Исполнитель обязуется в течении трех дней направить Заказчику экспресс почтой оригинальные экземпляры вышеуказанных документов, за исключением случаев, предусмотренных п.9.7 настоящего Договора.

9.7. Стороны обязаны письменно уведомить о смене единоличного исполнительного органа, отмене доверенности лицу, подписавшему Договор, и/или изменении своих реквизитов (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение Договора, в течение 3 рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подпишут дополнительное соглашение к настоящему Договору.

Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен за подписью руководителя и удостоверен печатью.

В случае смены единоличного исполнительного органа или отмене доверенности лицу, подписавшему настоящий Договор, Стороны обязаны предоставить одновременно с оригиналом уведомления заверенные печатью и подписью нового руководителя копию протокола об избрании руководителя или копию доверенности, выданной взамен отмененной доверенности.

9.8 Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Договору (уступка прав, перевод долга, замена стороны в обязательстве) третьей стороне без письменного согласия другой Стороны.

Права и/или обязанности Исполнителя по Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика.

Стороны пришли к соглашению, что уступка требования по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Исполнителя к Заказчику возможна только при получении согласия Заказчика. Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по юридическому (почтовому) адресу Заказчика, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю ;
- достаточно определено и явно выражает согласие Заказчика ;
- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;
- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.

В случае нарушения Исполнителем указанных условий, Заказчик вправе взыскать штраф, предусмотренный п.5.7 настоящего Договора.

9.9. К настоящему Договору прилагаются:

Приложение №1 – «Перечень минимального количества технических средств и оборудования для ЛРН на борту судна Исполнителя»

Приложение № 2 – «Перечень дополнительных сил и средств ЛРН»

Приложение № 3 – Форма Акта начала (окончания) оказания услуг

Приложение № 4 - Форма Акта об оказании услуг

Приложение № 5 - «Перечень необходимых документов, подтверждающих готовность Исполнителя к оказанию услуг»

Приложения к настоящему Договору составляют его неотъемлемую часть.

10 АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Исполнитель:

ФГБУ «Морспасслужба»
 Адрес: 125993, Российская Федерация
 г. Москва, ул. Петровка, д.3/6, стр.2
 тел. 8(495) 626-18-08
 адрес электронной почты:
info@morspas.com
 ИНН 7707274249, КПП 770701001
 ОГРН 1027739737321
 ОКПО 18685292, ОКВЭД 50.20
 УФК по г. Москве л/сч 20736Х43690
 ГУ БАНКА РОССИИ ПО ЦФО/УФК ПО
 Г.МОСКВЕ г.Москва
 БИК ТОФК 004525988

Заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
 Адрес: 236039, Российская Федерация,
 г. Калининград, ул. Киевская, д. 23,
 тел./факс 68-00-22 / 68-19-99
 адрес электронной почты:
KMN@KLD.LUKoil.com
 ИНН 3900004998, КПП 168150001
 ОГРН 1023901643061
 ОКПО 00135852, ОКВЭД 06.10.1
 р/с 40702810001700007087
 ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»,
 к/с 30101810300000000985
 БИК 044525985

№ Единого казначейского счёта (ЕКС)
40102810545370000003
№ казначейского счёта (КС) 03214643000000017300
ОКАТО 45286585000, ОКТМО 45382000,
ОКОПФ 72, ОКФС 12

ИНН банка: 7706092528
КПП банка: 770501001

11. ПОДПИСИ СТОРОН.

Исполнитель:
Исполняющий обязанности руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

А.В. Хаустов

Ю.А.Кесслер

*и.о. руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»*



*В.И. Герюб
на основании Приказа № 1221К-МРФ
от 01.04.2021г.*

Подписано 21 апреля 2021 года.

Приложение №1
к Договору № _____
« ____ » _____ 20__ г.

**Перечень
минимального количества технических средств и оборудования для ЛРН
на борту судна Исполнителя**

№ пп	Наименование	Количество
1.	Морские тяжелые надувные боновые заграждения высотой стенки не менее 1500 мм на катушках, в комплекте с воздуходувкой, комплектами донных якорей, бриделями	800 метров
2.	Скиммер в комплекте с энергоблоком (гидростанцией) и плангами производительностью не мене 1600 м ³ /сут	1 шт.
3.	Краноманипуляторная установка для работы с оборудованием, грузоподъемностью не менее 1 тонны.	1 шт.
4.	Траловая система	1 шт.
5.	Ёмкости для временного хранения нефти и нефтепродуктов	Объемом не менее 50 м ³
6.	Катер-бонопостановщик с жестконадувным корпусом, мотором	1 шт.
7.	Сорбент	500 кг.

Кормовая палуба судна должна обеспечивать размещение минимального количества оборудования ЛРН, борта судна должны иметь конструктивную особенность позволяющую развёртывание боновых заграждений.

Исполнитель:

Исполняющий обязанности руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»

_____ А.В. Хаустов

*И.о. руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»*

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

_____ Ю.А.Кэслер



В.И. Гернов
на основании Приказа № 122/К-МРФ
от 01.04.2021г.
Подписано 21 апреля 2021 года



Приложение №2
к Договору № _____
от «__» _____ 20__ г.

Перечень дополнительных сил и средств ЛРН

Наименование технических средств	Количество	Готовность
1. Морские тяжёлые надутые боновые ограждения высотой стенки не менее 1500 мм на катушках, в комплекте с воздухоподкачкой, комплектами донных якорей, бриделями	Не менее 400 м	постоянная
2. Скиммер в комплекте с энергоблоком (гидростанцией) и плантами производительностью не мене 1600 м ³ /сут	1	постоянная
3. Ёмкости для временного хранения нефти и нефтепродуктов	2250 м ³	постоянная
Дополнительно судна, обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей 232 кВт и грузоподъёмностью крановых механизмов не менее 1 тонны	Не менее 2-х	постоянная
Рабочие суда с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъёмностью крановых механизмов не менее 1 тонны	Не менее 3-х	постоянная
6. Средства разгрузки нефти и нефтепродуктов с тарящего борта судна, являющегося фактическим или потенциальным источником разлива нефти и/или нефтепродуктов (нефтеперерабатывающие системы в комплекте с энергоблоком и плантами)	производительность не менее 800 м ³ /час	постоянная

Должны быть заключены договора на привлечение судна для временного хранения и транспортировки собранной нефтеводяной смеси не менее 5000 т. Аттестованных спасателей - 44 человека
Место дислокации - г. Калининград.

Исполнитель:

Исполняющий обязанности руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»



А.В. Хаустов

*И.о. руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»*

В.И. Гернов

*на базе в-ва «Арктика» № 112/К-1492
от 26.04.2014 г. ... 27 апреля 2014 года*

Заказчик:

Генеральный директор

ООО «ЛУКОЙЛ-КМП»

Ю.А.Кесслер



Форма

Приложение №3

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

К договору № _____
от « ____ » _____ 20__ г.

АКТ

начала (окончания) оказания услуг

Мы, нижеподписавшиеся составили настоящий АКТ о том, что датой и временем начала (окончания) оказания услуг по договору № _____ от _____ 20__ г., заключенному между ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» и _____ устанавливается – « ____ » часов « ____ » _____ 20__ г.

На начало оказания услуг осуществлена проверка наличия на борту судна оборудования ЛРН, на предмет его соответствия перечню, указанному в Приложении №1 к настоящему договору.

От Исполнителя

От Заказчика

Должность

Должность

Наименование организации

Наименование организации

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Форма согласована:

Исполнитель:Исполняющий обязанности руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»Заказчик:Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

А.В. Хаустов

и.о. руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»

В.И. Гершов

на основании Приказа № 122/К-МРФ

от 01.04.2021г. Подписано 21 апреля 2021 года



Ю.А. Кесслер

Форма

Приложение № 4

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

К договору № _____
от « _____ » _____ 20 ____ г.

АКТ № _____ от _____ 20 ____ г.

об оказании услуг

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» 236039, Российская Федерация, г. Калининград,
ул. Киевская, д. 23,

Основание: Договор № _____ от _____ 20 ____ г.

Валюта: Российский рубль

№	Наименование услуги	Ед. изм.	Кол-во	Цена	Сумма

Всего оказано услуг на сумму: _____, кроме того НДС _____

Итого с НДС _____

Вышеперечисленные услуги оказаны полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

От Исполнителя:

От Заказчика:

Должность

Должность

Наименование организации

Наименование организации

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Форма согласована:

Исполнитель:

Исполняющий обязанности руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

_____ А.В. Хаустов

_____ Ю.А. Кесслер



*и.о. руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»*
В.И. Гернов 14
на основании Приказа № 1221К-МРФ
от 07.04.2021
Подписано 21 апреля 2021 года



Приложение №5

К Договору № _____ от _____ 20 ____ г.

**Перечень необходимых документов,
подтверждающих готовность Исполнителя к оказанию услуг.**

1. Паспорт аварийно-спасательного формирования и «Свидетельство на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях», в том числе по видам аварийно-спасательных работ – работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации, со сроком действия на весь период оказания услуг, соответствующее максимальному расчетному объему разлива нефти и нефтепродуктов. (до 5000 м³ включительно).
2. Действующие судовые свидетельства (перечень не исчерпывающий):
- Судовое свидетельство о праве собственности на судно
 - Судовое свидетельство о праве плавания под Государственным флагом РФ
 - Судовое классификационное свидетельство

Исполнитель:

Исполняющий обязанности руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»

А.В. Хаустов

*И.о. руководителя
ФГБУ «Морспасслужба»*

В.И. Зернов
на основании Приказа № 122/К-199Ф
от 05.04.2021г.
Подпись
21 апреля 2021 года.

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Ю.А. Кесслер

ДОГОВОР ООО «УТТИСТ»

Договор № 2197/20G0503
на оказание услуг по обеспечению транспортом и спецтехникой

г. Калининград

«01» «01» 2021 года

Общество с ограниченной ответственностью «Управление технологического Транспорта и специальной техники» (ООО «УТТИСТ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице и.о. Генерального директора Мязина Геннадия Валентиновича, действующего на основании Приказа от 23.10.2020 г. №586, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ГЛОССАРИЙ ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ

«Оператор электронного документооборота (далее - Оператор ЭДО) - организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи.

Поясняющие документы - документы, дополняющие электронные счет-фактуры (ЭСФ), электронные счета-фактуры с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ) (далее - ЭУПД) и электронные первичные учетные документы (ЭПУД) для детализации хозяйственной операции, необходимые для согласования ЭСФ, ЭУПД и ЭПУД со стороны Исполнителя и Заказчика.

Электронный документ (ЭД) - документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определенного действующим законодательством РФ.

Электронная подпись (ЭП) - информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

Электронный документооборот (ЭДО) - совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

Усиленная квалифицированная электронная подпись - УКЭП в понимании Федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП».



9562033DC26552D240027

Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги специализированным транспортом и оборудованием (далее по тексту - Техника), а также по перевозке пассажиров и грузов транспортными средствами в объемах и сроках, в соответствии с согласованными Сторонами годовой Программой по транспортному обслуживанию, являющейся Приложением №1 к настоящему Договору (далее – «Программа по транспортному обслуживанию»), и разовыми заявками, а Заказчик обязуется принимать и своевременно оплачивать оказанные услуги.

1.2. Услуги, перечисленные в п.1.1. настоящего Договора Заказчик оказывает, в том числе, и на лицензированных участках недр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

1.3. Заказчик ежегодно, в срок до 01 августа текущего года, представляет Исполнителю утвержденные объемы услуг, предварительно согласованные с Исполнителем, на последующий финансовый год с разбивкой по кварталам.

2. Условия и порядок оказания услуг

2.1. Исполнитель оказывает услуги по настоящему Договору на основании утвержденной на год Программы по транспортному обслуживанию, с учетом внесенных в нее согласованных Сторонами изменений.

2.2. Ежеквартальные изменения в Программу по транспортному обслуживанию осуществляются за 45 дней до начала квартала, все изменения уточняются и согласовываются Заказчиком. В зависимости от производственной необходимости Заказчика Программа по транспортному обслуживанию может изменяться Заказчиком в любое время, о чем Заказчик письменно уведомляет Исполнителя за 2 (два) месяца.

2.3. Оперативные изменения Программы по транспортному обслуживанию, разовые заявки Заказчика, Заказчик в лице уполномоченного представителя согласовывает заявку по утвержденной форме, являющейся Приложением №2 к настоящему Договору (далее – «заявка»), и представляет в диспетчерскую службу Исполнителя по номеру факса, или электронной почте, указанным в разделе 12 настоящего Договора, до 16.00 часов дня, предшествующего дню оказания услуг, или до 7.00 часов дня оказания услуг – только в случае наличия у Исполнителя возможности исполнения такой заявки.

2.4. На непредвиденные услуги и перевозки разового характера, а также на оказание услуг в выходные и праздничные дни, на оказание услуг сверх графика, подаются разовые заявки по номеру факса, указанному в разделе 12 настоящего Договора. Разовые заявки подаются до 14.00 часов дня, предшествующего дню начала оказания услуг, при междугородних перевозках – за 3 (три) дня, на выходные дни – до 14 часов четверга, на праздничные – за 2 (два) дня. При перевозке крупногабаритных и тяжеловесных грузов категории 1 заявка подается за 15 (пятнадцать) дней до перевозки.

2.5. Время нахождения Техники и транспортных средств у Заказчика исчисляется согласно Программе по транспортному обслуживанию и предоставленным разовых заявок, но не менее 8 часов в смену.

2.6. Транспортное обслуживание Техникой и транспортными средствами, находящимися в необходимом по условиям производственной деятельности Заказчика резерве (далее по тексту – резервная Техника и транспортные средства) осуществляется в объемах согласно Программе по транспортному обслуживанию с применением коэффициента 0,5 к тарифу, согласно Тарифам на транспортное обслуживание, являющиеся Приложением №3 к настоящему Договору (далее – «Тарифы по транспортному обслуживанию»).

2.7. Заказчик вправе устанавливать на транспортные средства, указанные в Программе по транспортному обслуживанию, принадлежащие Заказчику бортовые контроллеры системы спутникового мониторинга «Авто ГРАФ» (слежение за автотранспортом), (далее по тексту – «Датчики»), в целях осуществления Заказчиком контроля использования Техники и транспортных средств для достижения эффективной и экономически выгодной организации и планирования транспортных услуг в рамках настоящего Договора. Установка Датчиков на транспортные средства осуществляется по

предварительному письменному согласованию Заказчика с Исполнителем с подписанием Акта установки/снятия.

Исполнитель несет ответственность за сохранность установленных Заказчиком Датчиков на транспортные средства.

2.8. Оперативные изменения Программы по транспортному обслуживанию, выполнение разовых заявок Заказчика, перестановка в подразделениях Заказчика Техники и транспортных средств, включенных в Программу, замена неисправной Техники и транспортных средств, а также Техники и транспортных средств, находящихся на техническом обслуживании, осуществляются Заказчиком путем направления заявки или письменного уведомления Исполнителю и не требуют подписания Сторонами дополнительного соглашения к настоящему Договору, если Техника и транспортные средства перечислены в Программе по транспортному обслуживанию и/или в Тарифах на транспортное обслуживание, и/или в «Перечне техники и транспортных средств, не включенных в Программу по транспортному обслуживанию, используемых для выполнения разовых заявок, оперативных изменений Программы, а также для замены неисправной Техники и транспортных средств и Техники и транспортных средств, находящихся на техническом обслуживании», являющемся Приложением №4 к настоящему Договору.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Обязанности Исполнителя:

3.1.1. Обеспечивать наличие Техники и транспортных средств соответствующего типа и с соответствующими государственными номерами, в объеме и количестве, необходимом для оказания услуг по настоящему Договору, и предоставлять их в распоряжение Заказчика в согласованное время и место, в соответствии с Программой по транспортному обслуживанию и разовыми заявками.

3.1.2. Предоставлять Технику и транспортные средства технически исправными, укомплектованными (в том числе приспособлениями для строповки, погрузки, разгрузки и перевозки грузов), в чистом виде, заправленными всеми эксплуатационными жидкостями и топливно-смазочными материалами (ТСМ). В холодное время обеспечивать соответствующую температуру в салоне автомобилей и осуществлять их эксплуатацию в соответствии с действующими нормами и правилами.

3.1.3. Предоставлять Технику и транспортные средства с водителями, машинистами, мотористами и специалистами в необходимом составе, имеющими соответствующую квалификацию и допуски на право выполнения работ, а также обеспечивать соблюдение ими установленных законодательством правил технической эксплуатации, безопасности дорожного движения, требований промышленной безопасности и охраны труда, установленные действующим законодательством.

3.1.4. В случае невозможности выполнения разовой заявки, извещать Заказчика не позднее 15.00 часов дня, предшествующего дню оказания услуг, с указанием причины и возможности выполнения заявки в другой срок.

3.1.5. При оказании услуг на объектах Заказчика соблюдать нормативную документацию по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды и промышленной безопасности, а также:

- Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», утвержденным приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 28.09.2020 № 608, с требованиями которого Исполнитель ознакомлен Заказчиком;

- Правила организации работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» с соблюдением подрядными организациями требований по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, пожарной безопасности, технологической дисциплины и предупреждению чрезвычайных ситуаций, утвержденные приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» «05» августа 2016 г. № 514, с изменениями, внесенными приказом ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от «10» сентября 2019 г. № 690) (Приложение №5 к настоящему Договору), при этом Стороны согласовали, что под

термином «Подрядчик» в данных Правилах понимается Исполнитель в рамках настоящего Договора;

- Положения Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.5 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

- знать политику Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, с требованиями которой Исполнитель ознакомлен Заказчиком.

По всем случаям их нарушения Стороны по настоящему Договору составляют двухсторонний акт.

3.1.6. При возникновении аварийных ситуаций, чрезвычайных ситуаций, в том числе обусловленных разливом нефти и нефтепродуктов на объектах Заказчика, совместно с Заказчиком, в течение 2 (двух) часов с момента получения заявки мобилизовать весь имеющийся в наличии и в технически исправном состоянии транспорт, в количестве и режиме, необходимом для полной ликвидации аварийной ситуации, чрезвычайных ситуаций, в том числе обусловленных разливом нефти и нефтепродуктов. Работы, необходимость которых вызвана аварийной ситуацией, чрезвычайной ситуацией, в том числе обусловленной разливом нефти и нефтепродуктов, осуществляются по устной заявке в любое время суток, независимо от дня недели, с ее последующим письменным подтверждением.

Перечень техники и транспортных средств, необходимых для ликвидации аварийных, чрезвычайных ситуаций, согласован Сторонами в Приложении №6 (Перечень техники и транспортных средств, необходимых для ликвидации аварийных, чрезвычайных ситуаций) к настоящему Договору.

Изменения Перечня техники и транспортных средств, необходимых для ликвидации аварийных, чрезвычайных ситуаций, согласовываются Сторонами в письменной форме без составления дополнительного соглашения к настоящему Договору.

3.1.7. Ежедневно, до 08.00 часов в первую смену и до 20:00 часов во вторую смену, передавать Заказчику сводки по фактическому обеспечению техникой посредством телефонной связи или электронной почты, указанных в разделе 12 настоящего Договора. (смены обозначены в Программе по транспортному обслуживанию к Договору).

3.1.8. При приемке к перевозке груза от Заказчика, обеспечить предъявление водителем предоставленного Исполнителем автотранспортного средства водительского удостоверения и путевого листа, заверенного печатью Исполнителя и подписание им всех экземпляров материального пропуска на перевозимый груз.

3.1.9. По письменному согласованию с Заказчиком привлекать для оказания услуг третьих лиц и осуществлять с ними расчеты. При этом стоимость услуг третьих лиц не должна превышать установленные настоящим Договором тарифы на аналогичную Технику и транспортные средства, с учетом агентского вознаграждения Исполнителя в размере 0,8% и дополнительного вознаграждения 0,2% за делькредере от стоимости услуг, оказанных третьими лицами. В случаях, если тарифы третьих лиц, включая агентское вознаграждение, превышают тарифы, установленные настоящим Договором, либо не предусмотрены настоящим Договором, указанные тарифы подлежат предварительному письменному согласованию с Заказчиком. Исполнитель принимает на себя ручательство перед Заказчиком за исполнение третьими лицами услуг, предусмотренных настоящим Договором (делькредере).

3.1.10. В соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, «Исполнитель» заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе Субисполнителя на предмет его добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый Субисполнитель добросовестно выполняет налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, а также в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об

отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что Субисполнитель является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по Договору и не является «фирмой-однодневкой».

Стороны определили, что вышеназложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении настоящего договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 20% от стоимости услуг, оказанных Субисполнителем, нарушивший налоговое законодательство РФ.

3.1.10.1. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки или уплатить неустойку, причиненные недостоверностью вышеуказанных гарантий и заверений, в том числе относящихся к Субисполнителю, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субисполнителя.

При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить убытки (или уплатить предусмотренную настоящим Договором неустойку).

3.1.10.2. Заказчик, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки, также вправе отказаться от настоящего Договора в одностороннем порядке.

3.1.10.3. Исполнитель, в соответствии со статьей 406.1 ГК РФ, обязан возместить Заказчику, по его требованию, имущественные потери в сумме, равной сумме фактически возникших имущественных потерь (уже понесенных Заказчиком или которые будут с неизбежностью понесены Заказчиком в будущем), вызванных предъявлением к Заказчику третьими лицами или органами государственной власти, требований имущественного характера, в том числе имущественные потери, вызванные возникновением у Заказчика негативных налоговых последствий на основании решения налогового органа, вступившего в силу в установленном законодательством о налогах и сборах порядке, которые предъявляются (возникают) в связи с неисполнением Субисполнителем своих налоговых и иных обязательств.

Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субисполнителя.

При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

3.1.11. Обеспечивать надлежащее содержание Техники и транспортных средств, в том числе надлежащее содержание и готовность к оказанию услуг резервной Техники и транспортных средств, соответствие Техники и транспортных средств требованиям действующего законодательства, предъявляемым к их техническому состоянию.

3.1.12. Обеспечивать предрейсовый и послерейсовый медицинский осмотр водителей за свой счет.

3.1.13. Обеспечивать решение вопросов по проезду транспорта по дорогам общего пользования (получение пропусков на негабаритные грузы, превышение допустимых нагрузок на ось и общего веса), с оплатой этих расходов Заказчиком в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

3.1.14. Обеспечивать при необходимости сопровождение ГИБДД перевозок негабаритных и тяжеловесных грузов, а также сопровождение автобусов с пассажирами и транспортных колонн, с оплатой этих расходов Заказчиком в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

3.1.15. В случае дорожно-транспортных происшествий на объектах Заказчика, произошедших с участием Техники и транспортных средств Исполнителя, обеспечивать оформление протокола о дорожно-транспортном происшествии инспектором ГИБДД.

3.1.16. Осуществлять за свой счет перевозку неисправной Техники и транспортных средств Исполнителя с объектов Заказчика для производства ее ремонта и обратно в исправном состоянии, а также для проведения технического обслуживания.

3.1.17. Обеспечивать замену неисправной Техники и транспортных средств, а также Техники и транспортных средств, находящихся на техническом обслуживании и ремонте, на аналогичную технику и транспортные средства в согласованные с Заказчиком сроки с момента получения от Заказчика уведомления, с применением тарифа, не превышающего тариф, указанный в Приложениях №3, №4 к настоящему Договору на Технику и транспортные средства, которые были заменены.

3.1.18. На протяжении всего срока действия настоящего Договора принимать меры к тому, чтобы каждый привлекаемый Субисполнитель, оказывающий какие-либо услуги Заказчику, обеспечивал соблюдение установленных законодательством правил технической эксплуатации, безопасности дорожного движения, требований промышленной безопасности и охраны труда, установленные действующим законодательством РФ.

3.2 Обязанности Заказчика:

3.2.1. До начала оказания услуг определить круг лиц, ответственных за организацию эксплуатации транспорта и механизмов, предоставить Исполнителю образцы штампов и подписей уполномоченных представителей, имеющих право на подписание заявок, путевых листов, и оформление товаротранспортных документов, в том числе подтверждающих время фактической работы транспорта и верхнего оборудования.

3.2.2. Заполнять в путевом листе в талоне Заказчика количество отработанных машинно-часов, мото-часов, код МВЗ (место возникновения затрат), код лицензионного участка и время прибытия и убытия Техники и транспортных средств, с обязательной отметкой показаний спидометра во время прибытия Техники и транспортных средств к Заказчику и убытия Техники и транспортных средств от Заказчика. Указанные Заказчиком данные являются основанием для исчисления Исполнителем стоимости оказанных услуг и оплаты их Заказчиком.

3.2.3. Оформлять документы (отрывные талоны к путевым листам), подтверждающие выполнение транспортных услуг, с обязательным подтверждением объемов услуг подписью уполномоченного представителя, и штампом на отрывных талонах к путевым листам.

3.2.4. Производить оплату оказываемых услуг согласно предъявленных Исполнителем документов в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

3.2.5. В случае неприбытия Техники на объект или ее опоздания, сообщать об этом Исполнителю с отметкой факта опоздания в путевом листе.

3.2.6. Направлять Исполнителю до 16:00 дня, предшествующего дню начала оказания услуг, заявку о фактическом адресе или расположении объекта представления Техники или транспортного средства с учетом подразделения, указанного в Программе по транспортному обслуживанию. В случае производственной необходимости производить перестановку Техники в пределах разных цехов и структурных подразделений Заказчика

для выполнения работ с проставлением соответствующей отметки в путевом листе, поставив в известность в течение рабочей смены Исполнителя.

3.2.7. Соблюдать требования нормативной документации по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды и промышленной безопасности.

3.2.8. В случае возникновения претензий к оказанным услугам по настоящему Договору у Исполнителя, произвести соответствующую запись в графе «Особые отметки» путевого листа и оформить двухсторонний Акт о выявленных нарушениях, согласно п.5.9. настоящего Договора.

3.2.9. Обеспечить безопасное производство работ с участием Техники Исполнителя на своих объектах.

3.2.10. Назначить лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию Техники и транспортных средств.

3.2.11. Проводить целевые инструктажи работников Исполнителя при производстве работ на опасных производственных объектах.

3.2.12. При несчастных случаях и авариях, произошедших с работниками и/или техникой Исполнителя незамедлительно сообщать Исполнителю по номеру телефона, указанному в разделе 12 настоящего Договора.

3.2.13. Содержать подъездные пути к объектам и площадки для погрузки-выгрузки и производства работ в пригодном состоянии, обеспечивающем беспрепятственную и безопасную работу, движение и маневрирование транспорта; иметь осветительные приборы на площадках погрузки-выгрузки и подъездных путях в темное время суток. Иметь на объектах схемы и указатели движения.

3.2.14. Производить работы с использованием Техники в охранной зоне ЛЭП, газо- и нефтепроводов, кабельных линий и т.п. при наличии наряда допуска и под непосредственным руководством представителя Заказчика, отвечающего за безопасное производство работ. В том же порядке производить погрузочно-разгрузочные, технологические и иные работы, выполнение которых сопровождается оформлением наряда-допуска и повышенными требованиями к безопасности производства работ.

Заказчик ежемесячно представляет Исполнителю заявку для работы с подъемным сооружением, с указанием фамилии, имени и отчества ответственного специалиста для производства работ с подъемным сооружением и фамилию, имя и отчество стропальщиков, с указанием номеров удостоверений и даты последней проверки знаний.

3.2.15. При осуществлении вахтовых и пассажирских перевозок, назначать на каждый маршрут старшего по вахте.

3.2.16. После разгрузки транспорта, очистить его от остатков груза за свой счет.

3.2.17. При работе Техники, задействованной в непрерывном цикле работы, вне места нахождения Исполнителя, осуществлять доставку работников Исполнителя к месту оказания услуг и обратно.

3.2.18. При систематическом невыполнении оказания услуг по предоставлению транспортных средств, согласно Программе по транспортному обслуживанию, а так же невыполнению разовых заявок настоящего Договора, Заказчик вправе исключить из Программы по транспортному обслуживанию не выходящую на линию, либо не соответствующую требованиям настоящего Договора Технику или транспортные средства, уведомив об этом Исполнителя в письменной форме.

3.2.19. При перевозке грузов, осуществлять прием груза в пункте назначения с подписанием товарно-транспортной накладной, 2 (два) экземпляра которой выдается водителю автотранспорта Исполнителя.

3.2.20. Заказчик вправе отказаться от предоставленной Техники при несоблюдении Исполнителем п.3.1.11. настоящего Договора.

4. Порядок расчетов и сдачи-приемки оказанных услуг

4.1. Расчеты Заказчика с Исполнителем за оказанные услуги производятся за отработанные машино-часы по тарифам на транспортное обслуживание. Стороны признают, что тарифы являются существенными условиями настоящего Договора.

4.2. Тарифные ставки могут быть откорректированы на последующий квартал в связи с инфляционными процессами, изменением налогового законодательства, изменением стоимости топливно-смазочных и других эксплуатационных материалов и т.п. Согласование тарифных ставок на очередной квартал производится Сторонами в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Заказчиком расчета тарифов. В случае не согласования предлагаемых Исполнителем тарифов Заказчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения расчета тарифов предоставляет Исполнителю мотивированное возражение. В случае не урегулирования возникших разногласий продолжают действовать прежние тарифы.

4.3. Исполнитель увеличивает стоимость оказываемых услуг на сумму дополнительных расходов, предварительно письменно согласованных Заказчиком, связанных с условиями транспортного обслуживания по настоящему Договору, включая, но не ограничиваясь:

- оплата за проезд паромных переправ;
- оплата за проезд по платным дорогам на территории РФ, СНГ и за рубежом;
- экологические сборы;
- весовой контроль, если по причинам, зависящие от Заказчика, не соблюдены весовые параметры;
- услуги ГИБДД по сопровождению негабаритных грузов;
- страхование грузов;
- по таможенному оформлению грузов;
- полисы ОСАГО (зеленые карты) для Транспортного средства, выезжающего на территорию СНГ и за рубеж;
- оплата парковок (стоянок) при ожидании представителей Заказчика и оплата парковок (стоянок), необходимость которых возникла при осуществлении транспортных услуг на территории РФ, СНГ и за рубежом;
- аренда гаражей и территорий для Транспортного средства, находящегося в работе на объектах Заказчика за пределами границ Калининградской области (на территории РФ, СНГ и за рубежом);
- командировочные расходы экипажа Транспортного средства (включающие оплату суточных, гостиницы), выплачиваемые работникам Исполнителя;
- иные дополнительные расходы, связанные с исполнением настоящего Договора, не предусмотренные в тарифной ставке.

Указанные дополнительные расходы оплачиваются Заказчиком Исполнителю по фактическим затратам на основании документов, подтверждающих произведенные расходы (накладные, акты выполненных работ/оказанных услуг, заказ-наряды, а в случае оплаты госпошлины – копии платежных поручений и полученных Исполнителем документов), а также других сопроводительных документов, на основании Акта оказанных услуг по дополнительным расходам Исполнителя, являющегося Приложением № 7 к настоящему Договору, счета на оплату и счета-фактуры, предоставленных Исполнителем до 3 (третьего) числа месяца, следующего за месяцем осуществления расходов. Документы, подтверждающие расходы должны быть заверены Исполнителем.

При отсутствии письменного согласования Заказчиком указанных в настоящем пункте расходов Исполнителя оплата этих расходов не производится.

4.4. Исполнитель увеличивает стоимость оказываемых услуг на сумму дополнительных расходов, предварительно письменно согласованных Заказчиком, связанных с условиями транспортного обслуживания по настоящему Договору, включая:

- оплата за проезд по федеральным дорогам общего пользования для транспортных средств массой свыше 12 тонн.

Указанные дополнительные расходы предоставляются Исполнителем до 3 (третьего) числа месяца, следующего за месяцем осуществления расходов по фактическим затратам на основании Акта оказанных услуг по дополнительным расходам Исполнителя за проезд по федеральным дорогам общего пользования для транспортных средств массой свыше 12 тонн, являющегося Приложением № 8 к настоящему Договору, счета на оплату и счет-

фактуры, с подтверждающими документами с приложением :

4.4.1. Реестров на дополнительные расходы по оплате за проезд по федеральным дорогам общего пользования для транспортных средств массой свыше 12 тонн, в которых отражены:

- наименование подразделения Заказчика, для которого оказаны услуги;
- код возникновения затрат (КВЗ);
- тип транспортного средства;
- государственный номер;
- база автомобиля;
- место возникновения затрат (МВЗ);
- объект, на котором выполнялись работы;
- указание общего пробега и пробега у Заказчика;
- пробег для машин массой свыше 12 тонн;
- тарифная ставка и коэффициент для машин массой свыше 12 тонн согласно данным ООО «РТГТС» (программа «ПЛАТОН»);
- сумма к уплате без НДС.

4.5. Отчетным периодом по настоящему Договору являются каждые 15 (пятнадцать) календарных дней месяца (с 01 по 15 число месяца включительно и с 16 числа месяца по последний календарный день месяца включительно) (далее – «отчетный период»).

Исполнитель представляет за каждый отчетный период до 3-го календарного дня, следующего за отчетным периодом, счета-фактуры и Акты оказанных услуг по форме, являющейся Приложением № 9 к настоящему Договору (далее по тексту - «Акт оказанных услуг»), с подтверждающими документами согласно фактически оказанных услуг, с приложением:

4.5.1. Реестров на основные услуги за каждый отчетный период в отчетном месяце, в которых отражены:

- наименование подразделения Заказчика, для которого оказаны услуги;
 - код возникновения затрат (КВЗ);
 - тип транспортного средства;
 - государственный номер;
 - база автомобиля;
 - место возникновения затрат (МВЗ);
 - объект, на котором выполнялись работы;
 - отработанные машино/часы;
 - указание общего пробега и пробега у заказчика;
 - тариф согласно Приложению №3 к настоящему Договору;
 - моточасы работы верхнего оборудования;
- сумма к уплате без НДС.

4.5.2. Отрывных талонов к путевым листам за каждый отчетный период, собранных по регистрационным государственным номерам.

4.5.3. Товарно-транспортных накладных на перевозку НСЖ по форме, являющейся Приложением №10 к настоящему Договору за каждый отчетный период, собранных посуточно».

4.6. Исполнитель в течение 3 (трёх) календарных дней с момента завершения отчетного периода представляет Заказчику счета на оплату транспортных услуг отдельно по каждому подразделению, указанному в реестре (п.4.5.1. настоящего Договора), с учетом отчетных документов, указанных в п.4.5 настоящего Договора, и не позднее 3 (третьего) числа месяца, следующего за месяцем осуществления расходов - счет на оплату по дополнительным расходам по всем подразделениям, указанным в реестре (п.4.4.1. настоящего Договора).

4.7. Заказчик в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п.п. 4.3., 4.4., 4.5. настоящего Договора, направляет Исполнителю подписанные Акты оказанных услуг, либо мотивированный отказ от

подписания Акта оказанных услуг. Исполнитель устраняет недостатки своими силами и за свой счет в течение 1 (одного) дня с момента получения мотивированного отказа Заказчика от подписания Акта оказанных услуг.

4.8. Основанием для предъявления счета-фактуры за пользование транспортом с почасовой оплатой, является реестр с отрывными талонами к путевым листам и Акт оказанных услуг.

4.9. Расчеты за транспортные услуги, оказанные Исполнителем в соответствии с настоящим Договором в отчетный период с 01 по 15 число месяца оказания услуг, производятся Заказчиком 15 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг; за услуги, оказанные Исполнителем в отчетный период с 16 по последнее число месяца, производятся 10 числа второго месяца, следующего за месяцем оказания услуг, на основании счетов на оплату, представленных в соответствии с п.4.6. настоящего Договора.

Оплата дополнительных расходов, предусмотренных п.4.3. и п.4.4. настоящего Договора, производится Заказчиком 10 числа второго месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

4.10. Оплата услуг Исполнителя производится при наличии у Заказчика оригиналов счетов-фактур, счетов, Актов об оказании услуг, отчетов об исполнении поручения и сумме вознаграждения, составленных по форме Приложения №11 к настоящему Договору (далее - Отчет), реестра Исполнителя, копий подтверждающих документов. Счета-фактуры должны быть оформлены строго в соответствии с п.5 ст.169 Налогового кодекса РФ. В случае предоставления Исполнителем не надлежаще оформленных счетов-фактур Заказчик имеет право на задержку расчетов по Договору до момента предоставления заказчику правильно оформленных счетов-фактур, без предъявления штрафных санкций за задержку оплаты.

Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4.11. Выплата Исполнителю вознаграждений, предусмотренных п.3.1.9. настоящего Договора, кроме того НДС 20%, а также возмещение документально подтвержденных расходов (НДС не предусмотрен), производится Заказчиком одновременно на основании отчета об исполнении поручения и сумме вознаграждения), с приложенными подтверждающими документами (копиями актов выполненных работ (услуг), счетов на оплату, счетов-фактур, а также оригиналами отрывных талонов к путевым листам, подписанных и заверенных печатями Заказчика, Исполнителя и привлеченного третьего лица) и счетов на оплату, предоставленных до 3 (третьего) числа месяца, следующего за месяцем осуществления расходов).

Оплата вознаграждений, предусмотренных п.3.1.9. настоящего Договора, и документально подтвержденных расходов производится Заказчиком 10 (десятого) числа второго месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

4.12. По требованию одной из Сторон по настоящему Договору Стороны проводят сверки объемов оказанных транспортных услуг (в часах) и произведенных расчетов. Сторона, получившая от другой Стороны акт сверки взаимных расчетов, не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента получения обязана подписать его и вернуть отправителю.

4.13. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате перед Исполнителем, за оказанные услуги, считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.14. Расчет Заказчика с Исполнителем за оказанные услуги по перевозке нефти и НСЖ производится в размере 8 (восемь) рублей 50 копеек без учета НДС, кроме того, сумма НДС (20%) 1 (один) рубль 70 копеек, итого с учетом НДС 10 (десять) рублей 20 копеек за 1 (один) метр кубический перевезенной нефти и НСЖ на один километр расстояния от пункта налива до пункта слива в соответствии с Таблицей расстояний транспортировки нефти и НСЖ автотранспортом ООО "УТТнСТ" с месторождений ООО "ЛУКОЙЛ-КМН" (Приложение №12 к настоящему Договору).

4.15. Все первичные бухгалтерские документы в рамках настоящего Договора оформляются Исполнителем с указанием номера Договора, наименования лицензионного

участка и кода лицензии, указанных в Приложении № 13 настоящего Договора.

Ссылки на наименование лицензионного участка и код лицензии, указанные в Приложении № 13 настоящего Договора, подлежат использованию исключительно для внутреннего предметного и статистического учета договоров и дополнительных соглашений Заказчика, и не могут использоваться, трактоваться и/или интерпретироваться как самостоятельное условие настоящего Договора сделка, часть сделки, либо иной юридический факт, влекущий возникновение, прекращение или изменение каких-либо прав и обязанностей Сторон настоящего Договора.

4.16. В случае если Сторонами при оформлении первичных документов используется ЭДО:

4.16.1. Электронный обмен Актами оказанных услуг, (далее – Акты), счетами-фактурами или счетами-фактурами с дополнительной информацией (ЭУПД) и Отчетами об исполнении поручения и сумме вознаграждения (далее – Отчеты) между Сторонами производится, при наличии технических возможностей, по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ;

4.16.2. Все электронные Акты, счета-фактуры или счета-фактуры с дополнительной информацией и Отчеты Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью;

4.16.3. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон, только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором;

4.16.4. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе.

4.16.5. Исполнитель обязуется направить Заказчику по телекоммуникационным каналам связи Акты, счет-фактуру или счет-фактуру с дополнительной информацией, Отчеты и подтверждающие документы в электронном виде, в том числе в формате «pdf», в сроки, определенные пунктами 4.3, 4.4., 4.5., 4.6. и 4.11. Договора.

4.16.6. В случае невозможности направления/получения Актов и/или счетов-фактур или счет-фактур с дополнительной информацией и/или Отчетов и/или подтверждающих документов в электронном виде по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют о невозможности направления/получения ЭД с указанием причин, и Исполнитель предоставляет Акты, содержащие обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим законодательством РФ и/или счета-фактуры или счета-фактуры с дополнительной информацией и/или Отчеты и подтверждающие документы в сроки определенные пунктами 4.3., 4.4., 4.5., 4.6. и 4.11. Договора, на бумажном носителе.

4.16.7. В случае электронного обмена счета на оплату Исполнителем не предоставляются. В случае применения счета-фактуры с дополнительной информацией Акты не предоставляются. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в разделе 12 Договора.

4.16.8. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента представления Исполнителем Акта или ЭУПД, Отчета обязан их подписать усиленной квалифицированной электронной подписью или отказать в подписи. При отказе от подписи Заказчик дополнительно в день отклонения документа предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием причин отказа.

4.16.9. Начало использования ЭДО подтверждается направлением Электронного документа в системе ЭДО одной из Сторон и соответствующим встречным действием другой Стороны, предусмотренным настоящим Договором.

4.16.10. Стороны обязуются соблюдать требования Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и «Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи», утвержденного

приказом Минфина России от 10.11.2015 № 174н, а также обеспечить хранение, возможность распознавания электронных версий первичных документов и счетов-фактур или ЭУПД, возможность распознавания электронной подписи в течение 5 лет с момента предоставления счета-фактуры или ЭУПД, если законом не предусмотрен более длительный срок для хранения счетов-фактур.

4.17. Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в квартал по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты, на которую проводится ежегодная инвентаризация, составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки, обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, причин их возникновения и предполагаемых сроков урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для ЗАКАЗЧИКА, подлежат направлению в адрес ООО "ЛУКОЙЛ- Многофункциональный Центр Поддержки Бизнеса" по реквизитам: 614000, г. Российская Федерация, г. Пермь ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

В целях оперативного подписания скан-образ акта сверки расчетов первоначально направляется Стороной, заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов, на электронный адрес RecKMN@lukoil.com.

При подписании актов сверки расчетов, протоколов разногласий и сопроводительных писем к ним допускается использование факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования либо иного аналога собственноручной подписи.

5. Ответственность Сторон

5.1. Исполнитель и Заказчик в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору несут ответственность в соответствии с настоящим Договором и гражданским законодательством РФ.

5.2. За нарушение сроков оплаты, установленных разделом 4 настоящего Договора, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки. Заказчик обязан оплатить Исполнителю неустойку в следующем порядке: на основании предъявленной Исполнителем претензии, требования по которой Заказчик признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Заказчика в пользу Исполнителя конкретной суммы неустойки.

5.3. За несвоевременную подачу Техники и/или транспортного средства, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель несет ответственность в соответствии с п.3 ст.34 Федерального закона №259 Ф3 от 08.11.2007г. «Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта».

5.4. Исполнитель несет ответственность за утрату, недостачу и повреждение груза в процессе перевозки в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.5. Исполнитель несет ответственность за причинение ущерба имуществу Заказчика при работе на его объектах (обвалование скважин, ДНС, ограждений объектов, подземных и иных коммуникаций и прочее), а также за сохранность установленных Заказчиком на Технику и транспортные средства датчиков слежения за автотранспортом, и обязан за свой

счет восстановить разрушения или компенсировать Заказчику причиненный ему ущерб. Нарушения фиксируются двусторонним Актом, составляемым в соответствии с п.5.9. настоящего Договора.

5.6. Исполнитель несет ответственность за негативное воздействие на окружающую среду на объектах Заказчика и принимает меры по ликвидации последствий такого воздействия собственными силами и за свой счет, а также оплачивает штрафные санкции, предъявленные контролирующими органами Заказчику.

5.7. За повреждение Техники и/или транспортных средств по вине Заказчика, последний оплачивает стоимость восстановительного ремонта. Повреждение Техники и/или транспортных средств фиксируется двухсторонним Актом, предусмотренным п.5.9. настоящего Договора.

5.8. При не предоставлении Техники или транспортных средств или неисправности предоставленной по настоящему Договору Техники или транспортных средств, что привело к простоя бригад подземного, капитального ремонта скважин, остановкам скважин, остановкам нефтепромысловых объектов Заказчика, Исполнитель, по усмотрению Заказчика, уплачивает штраф, предусмотренный п.2 ст.34 «Устава автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта», или возмещает Заказчику убытки в порядке, указанном ниже. Основанием для предъявления убытков Заказчиком Исполнителю является двухсторонний акт, составленный Заказчиком и подписанный Сторонами. Отказ Исполнителя от подписания акта не освобождает его от ответственности.

5.8.1. В случае простоя скважины и бригады подземного, капитального ремонта скважин (далее по тексту - ПКРС) – в размере стоимости бригадо/часа, которая фактически сложилась в предыдущем месяце, а также ущерб, который возник в результате простоя бригады. Взыскание не производится за первые 2 (два) часа простоя бригады ПКРС.

5.8.2. При остановке скважины, остановке нефтепромысловых объектов – все возникшие у Заказчика убытки, связанные с невыполнением обязательств перед третьими лицами.

5.9. Факты неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора, оформляются двусторонними актами, в течение 3 (трех) календарных дней с момента установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения настоящего Договора, подписанными уполномоченными представителями Сторон. В случае несогласия уполномоченного представителя Стороны с обстоятельствами, изложенными в акте, он подписывает акт с изложением «особого мнения», отказ от подписания акта не допускается. При отсутствии своевременно извещенного представителя виновной Стороны, акт, подписанный Стороной, чьи интересы нарушены, является документом, оформленным надлежащим образом и основанием для возмещения ущерба. Форма Акта о выявленных нарушениях по договору приведена в Приложении №14 к настоящему Договору. Акт, подписанный Сторонами без замечаний, является безусловным основанием для возмещения ущерба.

5.10. При не предоставлении Техники и/или транспортных средств, необходимых для ликвидации аварийных, чрезвычайных ситуаций, либо нарушении срока предоставления Техники и/или транспортных средств, согласно п.3.1.6. настоящего Договора, Исполнитель возмещает Заказчику все возникшие в связи с этим у Заказчика убытки, а также санкции и убытки в полном объеме, предъявленные третьими лицами к Заказчику. Основанием для возмещения является письменное обоснованное требование (претензия) Заказчика.

5.11. В случае нарушения Исполнителем требований по оформлению счетов-фактур или ЭУПД и/или задержки представления в сроки, предусмотренные настоящим Договором, оригиналов счета и/или Акта оказанных услуг / иных первичных документов по настоящему Договору и /или счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя пени в размере 0,02 % от стоимости услуг, указанной в таких первичных документах, за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов – фактур или ЭУПД, по дате фактического исполнения обязательства (включительно).

5.12. Оплата Исполнителем пени и штрафов, предусмотренных настоящим разделом 5 Договора, производится в следующем порядке: Заказчик вправе удержать сумму пени/штрафа при осуществлении оплаты за услуги из суммы, подлежащей перечислению Исполнителю, с одновременным направлением Исполнителю уведомления с расчетом удержанной пени. Датой фактической уплаты Исполнителем пени/штрафа считается дата ее/его удержания Заказчиком при осуществлении расчетов.

В случае, если Заказчик не воспользовался правом на удержание пени/штрафа, ее/его взыскание производится в соответствии с пунктом 9.1. настоящего Договора.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запретительные действия властей, правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

6.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п.6.1. настоящего Договора, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по настоящему Договору.

6.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 6.2. настоящего Договора, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ею убытки.

6.4. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п.6.1. настоящего Договора, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

6.5. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п.6.1. настоящего Договора, и их последствия продолжают действовать более 2 (двух) месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего Договора. Если Стороны не могут договориться в течение 1 (одного) месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения настоящего Договора.

7. Конфиденциальность

7.1. Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

7.2. В случае необходимости в рамках исполнения настоящего договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или принятии мер по обеспечению

конфиденциальности такой информации.

8. Антикоррупционная оговорка

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники 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 с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

8.2. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

8.4. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.5. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят)

календарных дней до даты прекращения действия Договора.

9. Порядок разрешения споров

9.1. Все споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего Договора, разрешаются Сторонами в претензионном порядке. Сторона, права которой нарушены, должна предъявить претензию не позднее 2 месяцев с даты наступления обстоятельств, послуживших основанием для ее предъявления. Сторона, получившая претензию, должна представить ответ на претензию в течение 15 рабочих дней с даты ее получения. В случае если споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего Договора, не были урегулированы в претензионном порядке, то они подлежат рассмотрению в соответствии с Регламентом обязательного досудебного урегулирования споров между российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ».

10. Действие Договора

10.1. Настоящий Договор действует с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года, а в отношении условий об ответственности и расчетах - до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия о расчетах, об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств. Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства по дату фактического исполнения обязательства.

10.2. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно по инициативе Заказчика с предупреждением Исполнителя за 60 (шестьдесят) дней до предстоящего расторжения.

11. Прочие условия

11.1. Все изменения настоящего Договора и дополнения к нему будут действительны при условии, что они совершены в письменной форме в виде Дополнительных соглашений и подписаны обеими Сторонами.

11.2. Стороны договорились о том, что используемые при переписке факсимильные документы являются обязательными для обеих Сторон, с последующим направлением оригиналов в 5-дневный срок. Стороны признают, что в случае передачи любого сообщения посредством факсимильной связи подтверждение, выдаваемое факсимильным аппаратом отправления, является достаточным подтверждением факта получения сообщения другой Стороной.

11.3. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга о смене единоличного исполнительного органа, об отмене доверенности лицу, подписавшему Договор, и/или об изменении реквизитов (банковского счета, адреса и т.д.), а также и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение Договора, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений.

Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен за подписью руководителя и удостоверен печатью.

В случае смены единоличного исполнительного органа или отмены доверенности лицу, подписавшему Договор, Стороны обязаны предоставить одновременно с оригиналом уведомления заверенные печатью и подписью нового руководителя копии протокола об избрании руководителя или копию доверенности, выданной взамен отмененной доверенности.

11.4. Во всем ином, не предусмотренном настоящим Договором, Стороны

руководствуются нормами действующего законодательства РФ.

11.5. Настоящий Договор заключен в 2 (двух) экземплярах - по одному экземпляру для каждой Стороны, обладающих равной юридической силой.

11.6. Все Приложения к настоящему Договору, надлежащим образом оформленные, а также скрепленные печатями и подписями, являются его неотъемлемой частью.

11.7. Приложения:

Приложение №1 – Программа по транспортному обслуживанию.

Приложение №2 – Форма разовой заявки на предоставление автотранспорта.

Приложение №3 – Тарифы на транспортное обслуживание по договору.

Приложение №4 - Перечень техники и транспортных средств, не включенных в Программу по транспортному обслуживанию, используемых для выполнения разовых заявок, оперативных изменений Программы, а также для замены неисправной Техники и транспортных средств и Техники и транспортных средств, находящихся на техническом обслуживании.

Приложение №5 - «Правила организации работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» с соблюдением подрядными организациями требований по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, пожарной безопасности, технологической дисциплины и предупреждению чрезвычайных ситуаций», утвержденные приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 05.08.2016 г. №514 (с изменениями, внесенными Приказом от 10.09.2019 г. №690) на 25-ти л.

Приложение №6 - Перечень техники и транспортных средств, необходимых для ликвидации аварийных, чрезвычайных ситуаций.

Приложение №7 - Акт оказанных услуг по дополнительным расходам Исполнителя

Приложение №8 - Акт оказанных услуг по дополнительным расходам Исполнителя за проезд по федеральным дорогам общего пользования для транспортных средств массой свыше 12 тонн

Приложение №9 – Форма акта оказанных услуг.

Приложение №10 - Форма Товарно-транспортной накладной.

Приложение №11 – Форма Отчета об исполнении поручения и сумме вознаграждения.

Приложение №12 – Таблица расстояний транспортировки нефти и ИСЖ автотранспортом ООО «УТТиСТ» с месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

Приложение №13 - Перечень лицензионных участков недр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Приложение №14 – Форма акта о выявленных нарушениях по договору.

12. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Исполнитель:

ООО «УТТиСТ»

Место нахождения: Калининградская область, Гурьевский район, пос. Большое Исаково, ул. Геологическая, 12

Адрес: Российская Федерация, 238311, Калининградская область, Гурьевский район, пос. Большое Исаково, ул. Геологическая, 12

ИНН/КПП 3917508168/391701001

р/с 40702810801700007216

ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»

к/с 30101810300000000985

БИК 044525985

ИНН/КПП банка: 7706092528/770501001

ОГРН 1103925023487

ОКПО 66061641, ОКВЭД 60.24, 49.4

Тел.: (4012) 51-43-01, 35-68-57, 35-68-51

Факс: (4012) 51-43-02»

Адрес электронной почты:

utt@kld.lukoil.com
VBushuev@KLD.LUKoil.com

Заказчик:**ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»**

Адрес: 236039, Российская Федерация,

г. Калининград, ул. Киевская, 23

ИНН/КПП 3900004998/168150001

ОГРН 1023901643061

ОКПО-00135852 ОКВЭД-06.10.1

р/с 40702810701700007086 (в рамках операционной деятельности)

р/с 40702810001700007087 (в рамках инвестиционной программы)

в ПАО Банк «ФК Открытие»

к/с 30101810300000000985

БИК 044525985

ИНН банка: 7706092528

КПП банка: 770501001

Тел.:(4012) 68-00-22 Факс:(4012) 68-19-99

Адрес электронной почты:

ODvorkin@KLD.LUKoil.comgritsN@KLD.LUKoil.com**Заказчик****ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»****Генеральный директор**

Ю.А. Кесслер

М.П.

Исполнитель**ООО «УТГыСТ»****И.о. Генерального директора**

Г.В. Мязин

Приложение № 6
к Договору № 2197/20G0503 от «02» от 2021 г.Перечень техники и транспортных средств, необходимых
для ликвидации аварийных, чрезвычайных ситуаций

№ п/п	Наименование вида и типа ТС	Марка транспортного средства	Государственный номер
1.	Цементировочный агрегат	КАМАЗ-4311846 СИН35	р443ен39
		КРАЗ-65101 УНБ 160/32	в966кк39
		КРАЗ-65101 УНБ 160/32	н172ус39
2.	Автоцистерны	МАЗ АЦ-6303	м045рн39
		МАЗ-6303-040	н534ех39
		МАЗ-6303-040	м961ну39
		МАЗ-6303-020	м735ну39
		МАЗ АЦ-6303	м787ну39
		Мерседес Бенц Актрос	о258вр39
3.	Седелные тягачи (нефтевозы)	Мерседес Бенц Актрос	о427вк39
		Мерседес Бенц Актрос	о448ва39
		Мерседес Бенц Актрос	о449ва39
		Мерседес Бенц Актрос	о425вк39
		Мерседес Бенц Актрос	м902ну39
		Мерседес Бенц Актрос	е515от39
		Мерседес Бенц Актрос	о426вк39
		Мерседес Бенц Актрос	о426вк39
4.	Машина вакуумная	ГАЗ-3307	е004уо39
5.	Машина илососная	КАМАЗ-532130	в438ау39
6.	Паропередвижная установка	КРАЗ-65101 ППУ1600/100М	е952вс39
		КРАЗ-65101 ППУА	е668рк39
		КРАЗ-65101	м155ну39
7.	Бульдозер	Коматцу Д61 РХ-12	60-58ку39
8.	Экскаваторы на тракторном шасси	Коматцу РС 160-6	03-42ку39
		Коматцу РС 160-6К	27-47ке39
9.	Погрузчик	JCB 3СХ-4Т	34-60ке39
10.	Самосвалы	Татра Т163-380SK4	м698ну39
		КАМАЗ-65111А	в254ае39
		Татра Т153-380SK4	м697ну39
11.	Краны автомобильные	МАЗ-630303 (2/п - 25 т)	м823ну39
		МАЗ 63038 (2/п - 25 т)	е612вс39
12.	Сед. тягач г/п от 20 до 30 тн. (длинномер)	МАЗ-64229	м740ну39
13.	Трубовозы, штанговозы	КАМАЗ-43118N	к574ту39
14.	Бортовые автомобили	Мерседес Бенц	к780уа39
15.	Фургон с оборуд. для ведения ремонта	ЗИЛ-433452	к004ео39
16.	Автобусы	Форд-Транзит	м994рн39
		ГАЗ-3221	р688тс39
17.	Грузовые до 1,5 тн.	ГАЗ-33023Газель	р915са39
		ГАЗ-33023Газель	р596те39

Заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Генеральный директор

М.П.

/Ю.А.Кесслер/

Исполнитель:

ООО «УТТИСТ»

И.о. Генерального директора

/Г.В.Мязин/

ДОГОВОР ООО «ПОЛЕКС-ЭКО»**ДОГОВОР № 22G0556**

г. Калининград

«12» 12 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН») в лице **Генерального директора Кесслера Юрия Александровича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Заказчик**, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Полекс-Эко» (ООО «Полекс-Эко»)**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице **директора Егоровой Ольги Владимировны**, действующего на основании Устава, лицензия Исполнителя на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности № 39-00121/П-03 от 26.06.2019, с другой стороны, именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель оказывает услуги Заказчику по приему отходов (далее – «Отходы») для дальнейшей их утилизации и обезвреживания в 2023-2025 годах.

1.2. Перечень видов Отходов указан в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.3. С момента подписания акта приема-передачи Отходов обеими Сторонами по форме, являющейся Приложением № 2 к настоящему Договору (далее – «Акт приема-передачи отходов») с указанием вида и количества Отходов право собственности на Отходы переходит к Исполнителю. Ответственность за последующее обращение с Отходами несет Исполнитель.

2. Порядок оказания услуг.

2.1. Исполнитель оказывает услуги на основании Заявки, направляемой Заказчиком по электронной почте на адрес polex06@mail.ru, не менее чем за 1 сутки до момента оказания услуги в рабочие дни, с указанием массы планируемых к сдаче Отходов и даты их приема-передачи. Заявка составляется в произвольной письменной форме (далее – «Заявка») и подписывается руководителем структурного подразделения Заказчика.

2.2. Погрузка, транспортирование Отходов производится силами и за счет Заказчика, если иное не согласовано Сторонами дополнительно. Передача Отходов производится по адресу: г. Калининград, ул. Петрозаводская, д. 110. При передаче Отходов Заказчик передает Исполнителю оригинал подписанной Заявки.

2.3. Масса Отходов измеряется в тоннах. Годовой объем Отходов справочно приведен в Приложении № 1.

2.3. Исполнитель принимает Отходы в дату приема-передачи Отходов и в массе, указанные в Заявке Заказчика, с подписанием Акта приема-передачи отходов в двух экземплярах: один для Заказчика, один для Исполнителя.

2.4. Исполнитель обязуется производить обезвреживание и утилизацию Отходов в количестве, переданном Заказчиком.

3. Стоимость услуг и порядок расчетов.

3.1. Стоимость услуг по настоящему Договору определяется в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Договору. Все цены указаны в рублях, НДС не



предусмотрен, согласно Гл. 26.2 Налогового кодекса РФ. Общая ориентировочная стоимость Договора за весь период его действия составит не более 1 784 613,00 руб.

3.2. Оплата оказанных услуг по каждой Заявке производится Заказчиком за принятые Отходы, масса которых отражается в Акте приёма-передачи отходов и Акте сдачи-приемки оказанных услуг, форма которого указана в Приложении № 2 к настоящему Договору (далее – «Акт сдачи-приемки оказанных услуг»).

3.3. Оплата услуг производится Заказчиком по выставленному на оплату счету, за фактически оказанные услуги по каждой Заявке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на 60 (шестидесятый) календарный день с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных услуг, при условии наличия у Заказчика оригиналов подписанного обеими Сторонами Акта приема-передачи отходов, Акта сдачи-приемки оказанных услуг и счета на оплату.

3.4. В случае нарушения требований по оформлению Акта сдачи-приемки оказанных услуг и/или не представления оригиналов счета, а также иных отчетных документов по настоящему Договору в установленные настоящим Договором сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платеж на срок пропорционально сроку задержки представления Исполнителем надлежаще оформленных оригиналов документов по настоящему Договору и/или счета, при этом Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа.

3.5. Моментом исполнения обязательства по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.6. Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в год по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты на которую проводится ежегодная инвентаризация составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, причин их возникновения и предполагаемых сроков урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для Заказчика, подлежат направлению в адрес Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Многофункциональный центр поддержки бизнеса" (ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ») по реквизитам: 614000 г. Российская Федерация, г. Пермь ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

В целях оперативного подписания скан-образ Акта сверки расчетов первоначально направляется Стороной, заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов, на электронный адрес RecKMN@lukoil.com.

При подписании Актов сверки расчетов, протоколов разногласий и сопроводительных писем к ним допускается использование факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования либо иного аналога собственноручной подписи.

3.7. Все первичные бухгалтерские документы в рамках настоящего Договора оформляются Исполнителем с указанием номера договора, наименования лицензионного участка и кода Лицензии, указанного Приложении №1 к настоящему Договору. Ссылки на наименование лицензионного участка и код Лицензии, указанные в Приложении №1 к настоящему Договору, подлежат использованию исключительно для внутреннего предметного и статистического учета договоров и дополнительных соглашений Заказчика, и не могут использоваться, трактоваться и/или интерпретироваться как самостоятельное условие настоящего Договора, сделка, часть сделки, либо иной юридический факт, влекущий возникновение, прекращение или изменение каких-либо прав и обязанностей Сторон настоящего Договора.

4. Порядок сдачи и приемки оказанных услуг.

4.1. Исполнитель не позднее 3 календарных дней следующих за днем приемки Отходов по Акту приёма-передачи отходов, представляет Заказчику подписанный Исполнителем в двух экземплярах Акт сдачи-приемки оказанных услуг и счет на оплату.

4.2. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения Акта сдачи-приемки оказанных услуг обязан направить Исполнителю подписанный со своей стороны Акт сдачи-приемки оказанных услуг или мотивированный отказ от приемки услуг с перечнем необходимых доработок.

4.3. В случае представления Заказчиком Исполнителю мотивированного отказа, Сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения. Доработки производятся Исполнителем своими силами за свой счёт в указанные в двустороннем акте сроки.

5. Ответственность Сторон и порядок рассмотрения споров.

5.1. За нарушение условий настоящего Договора виновная Сторона возмещает причиненные этим убытки, в том числе упущенную выгоду, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

5.2. В случае нарушения Исполнителем срока приемки Отходов, (в дату приема-передачи Отходов указанную в Заявке), Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от стоимости услуг по соответствующей Заявке, за каждый день просрочки по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

5.3. В случае задержки Исполнителем представления в сроки, предусмотренные настоящим Договором, оригиналов счета и/или Акта сдачи-приемки оказанных услуг/иных первичных документов по настоящему Договору, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя пени в размере 0,02% от стоимости услуг, за каждый день просрочки в предоставлении первичных документов, по дату фактического исполнения обязательств (включительно).

5.4. В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных п. 9.7 настоящего Договора, Заказчик имеет право на взыскание с Исполнителя штрафа в размере 5% от цены Договора, указанной в п. 3.1 настоящего Договора.

5.5. Оплата пеней/штрафа, предусмотренных п.п. 5.2, 5.3, 5.4, 9.18 настоящего Договора, производится в следующем порядке: Заказчик вправе удержать сумму пени при осуществлении оплаты за услуги из суммы, подлежащей перечислению Исполнителю, с одновременным направлением Исполнителю уведомления с расчетом удержанной пени/штрафа. Датой фактической уплаты и признания

Исполнителем пени считается дата ее/его удержания Заказчиком при осуществлении расчетов.

В случае если Заказчик не воспользовался правом на удержание пени/штрафа, ее/его взыскание производится на основании предъявленной Заказчику претензии, требования по которой Исполнитель признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Исполнителя в пользу Заказчика конкретной суммы пеней/штрафа.

5.6. За нарушение срока оплаты, предусмотренного п. 3.3. настоящего Договора, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от суммы задолженности, за каждый день просрочки платежа, на следующих условиях: право на получение пеней возникает у Исполнителя после того, как он выставит Заказчику претензию с обоснованным расчетом пеней, а Заказчик признает ее и добровольно удовлетворит, либо после вступления в законную силу решения суда о взыскании с Заказчика конкретной суммы пени.

5.7. В случае некачественного оказания услуг, Исполнитель обязуется устранить все недостатки и замечания за свой счет в течение 10 дней с момента получения от Заказчика соответствующего уведомления.

5.8. Споры, которые могут возникнуть при исполнении условий настоящего Договора, Стороны передают для разрешения в Арбитражный суд Калининградской области.

Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен, за исключением удержания пеней/штрафа, предусмотренного п.5.5 настоящего Договора (в этом случае предъявление Заказчиком претензии не требуется). Ответ на предъявленную претензию должен быть направлен не позднее 15 дней с момента её получения.

6. Срок действия Договора.

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2023 и действует по 10.03.2026 включительно.

При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства по дату фактического исполнения обязательства.

7. Обстоятельства непреодолимой силы.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запретительные действия властей,

правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

7.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 7.1, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по данному Договору.

7.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 7.2, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ею убытки.

7.4. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 7.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

8. Конфиденциальность.

8.1. Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

8.2. В случае необходимости в рамках исполнения настоящего Договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или принятию мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

9. Прочие условия.

9.1. Исполнитель обязуется при оказании услуг соблюдать требования работников Заказчика, осуществляющих контроль за оказанием услуг.

9.2. Настоящий Договор составлен и подписан в двух имеющих одинаковую юридическую силу экземплярах на русском языке, по одному для каждой Стороны.

9.3. Стороны осуществляют свою деятельность в соответствии с действующими в ПАО "ЛУКОЙЛ" требованиями к системам управления окружающей средой и промышленной безопасностью по стандартам ISO 14001, ISO 45001, о которых Заказчик информирует Исполнителя.

9.4. Настоящий Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

9.5. Настоящий Договор, все изменения и дополнения к нему, а также документы, оформляющие сдачу-приемку и оплату услуг, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи являются обязательными для

обеих Сторон, с последующей заменой копий указанных документов на оригиналы. Оригинальные экземпляры Актов сдачи-приемки оказанных услуг, представляются Исполнителем Заказчику не позднее 3 календарных дней следующих за днем приемки Отходов по Акту приёма-передачи отходов.

9.6. Исполнитель обязан письменно уведомить о смене единоличного исполнительного органа, отмене доверенности лицу, подписавшему настоящий Договор, и/или изменении реквизитов Исполнителя (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение настоящего Договора, в течение 3 рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подпишут дополнительное соглашение к настоящему Договору.

Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен Заказчику за подписью руководителя и удостоверен печатью Исполнителя.

В случае смены единоличного исполнительного органа или отмены доверенности лицу, подписавшему настоящий Договор, Исполнитель обязан предоставить одновременно с оригиналом уведомления заверенные печатью и подписью нового руководителя Исполнителя копию протокола об избрании руководителя Исполнителя или копию доверенности, выданной взамен отмененной доверенности.

9.7. Права и/или обязанности Исполнителя по настоящему Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика.

Стороны пришли к соглашению, что уступка требования по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Исполнителя/ к Заказчику возможна только при получении согласия Заказчика.

Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по юридическому (почтовому) адресу Заказчика, указанному в Договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение Договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

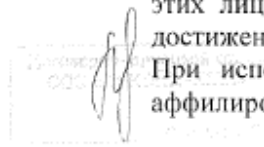
- адресовано Исполнителю;
- достаточно определено и явно выражает согласие Заказчика;
- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;
- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.

В случае нарушения Исполнителем указанных условий, Заказчик вправе взыскать штраф, предусмотренный п.5.4 настоящего Договора.

9.8. Антикоррупционная оговорка.

9.8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники 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 с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия,



квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

9.8.2. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

9.8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

9.8.4. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

9.8.5. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия Договора.

9.9. В порядке статьи 431.2 ГК РФ Исполнитель гарантирует, что:

- Является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации;

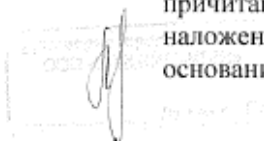
- Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица, указанному в ЕГРЮЛ, и в его состав не входят дисквалифицированные лица;
- Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам Исполнитель;
- Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Исполнитель, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора;
- На дату заключения настоящего Договора Исполнитель не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей Заказчика в заблуждение умышленно или по неосторожности; не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору;
- Исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового;
- Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведет бухгалтерский и налоговый учет, подает в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчетность;
- У него отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей;
- Имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

9.10. В случае привлечения Исполнителем в целях исполнения своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц Исполнитель гарантирует, что деятельность привлеченных третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пункте 9.9. настоящего Договора, и осуществляется в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации.

9.11. Стороны определили, что указанные в пунктах 9.9., 9.10. настоящего Договора гарантии Исполнителя имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и Заказчик полагается на предоставленные Исполнителем гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

9.12. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в пунктах 9.9., 9.10. настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить Заказчику в полном объеме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Заказчиком решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

9.12.1. Размер убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Заказчику сумм налогов и (или) сумм



налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

9.12.2. Исполнитель обязуется возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

9.12.3. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций является заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении убытков.

9.13. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в п. 9.9., 9.10. настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) Заказчик вправе вместо возмещения убытков потребовать от Исполнителя выплатить неустойку, а Исполнитель обязуется выплатить неустойку.

9.13.1. Размер неустойки составляет 20% от стоимости услуг являющихся предметом исполнения обязательств по настоящему Договору.

9.13.2. Исполнитель обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком/Покупателем соответствующего письменного требования.

9.14. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Заказчик вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

9.15. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Исполнитель возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

- Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;
- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;
- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчика на приобретение товаров (работ, услуг) (исключением стоимости приобретенных товаров (работ, услуг)) из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц.

9.16. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

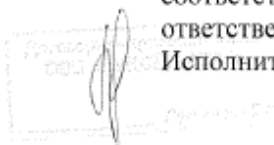
Исполнитель обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь.

9.17. Исполнитель заверяет Заказчика о том, что он:

Исполнитель обязан предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса со стороны Заказчика разъясняющие документы и пояснения о причинах отнесения контрагента к следующему лицу:

- не зарегистрированному в порядке, установленном Российским законодательством;
- находящемуся в процессе ликвидации или в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;
- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету тендера/договора;
- в отношении которого введено административное приостановление деятельности;
- которое находится в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;
- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (<https://pb.nalog.ru/>);
- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (<https://egrul.nalog.ru/index.html>);
- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (<http://fas.gov.ru/opendata/7703516539-rnp>);
- в отношении которого имеются сведения о его причастности к сфере противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма по данным из негативных списков Росфинмониторинга (<https://www.fedsfm.ru/documents/terr-list> и <https://www.fedsfm.ru/documents/omu-list.ru>);
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (<https://service.nalog.ru/disqualified.do> и <https://www.nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/>);
- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;
- в отношении которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

Заказчик вправе в случае отсутствия ответа и/или отказа Исполнителя/Субподрядчика в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений либо если документы и/или разъяснения не подтвердят ошибочность отнесения Исполнителя/Субподрядчика к вышеуказанным лицам принять решение в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки



соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

10. Электронный документооборот.

Стороны договорились о следующем порядке электронного документооборота:

10.1. Термины и определения.

10.1.2. Электронный документ (ЭД) – документированная информация, представленная в электронной форме, пригодная для обработки с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным сетям или обработки в информационных системах.

10.1.3. Электронная подпись (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.

10.1.4. Усиленная квалифицированная электронная подпись (УКЭП) - в понимании Федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи», которая: получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;

- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;

- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;

- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;

- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

10.1.5. Электронный документооборот (ЭДО) – процесс обмена электронными документами между Сторонами.

10.1.6. Оператор ЭДО – организация, обеспечивающая в соответствии с приказом Минфина России от 05.02.2021 № 14н обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи.

10.1.7. Направляющая Сторона – Сторона, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

10.1.8. Получающая Сторона – Сторона, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

10.1.9. Поясняющие документы – документы, дополняющие электронные первичные учетные документы (ЭПУД) для детализации факта хозяйственной жизни, необходимые для согласования ЭПУД Сторонами.

10.1.10. Электронный обмен (указывается наименование первичного учетного документа по договору) между Сторонами производится, при наличии технических возможностей, по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ.

10.2. Общие положения.

10.2.1. Настоящим Договором Стороны определяют в том числе порядок применения ЭДО в процессе исполнения обязательств по Договору.

10.2.2. Применение ЭДО в рамках настоящего Договора возможно при наличии технической возможности у каждой из Сторон.

10.2.3. Перечень документов, оформляемых с использованием ЭДО:

Приложение № 3 – Форма Акта сдачи-приемки оказанных услуг на 1 л.

12. Реквизиты Сторон.

Исполнитель:

ООО «Полекс-Эко»
Место нахождения: г. Калининград
Юридический адрес: 236005, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Петрозаводская, д. 110
Почтовый адрес: 236006, г. Калининград, ул. Октябрьская, 8 каб.515
Адрес электронной почты: polex07@gmail.com
ИНН 3907061120 КПП 390601001
ОГРН 1073906031264
тел. 30-70-76
Расч. счет № 40702810677020000643
в Ф.ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО)
в Санкт-Петербурге
Корр. счет № 30101810200000000704
БИК 044030704

Директор
ООО «Полекс-Эко»



О.В. Егорова



Заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Место нахождения: г. Калининград
Адрес: 236039, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Киевская, д. 23,
тел./факс 68-00-22 / 68-19-99,
RomadanovskayaNV@kld.lukoil.com
ИНН 3900004998, КПП 168150001,
ОГРН 1023901643061,
ОКПО 00135852, ОКВЭД 06.10.1,
р/с 40702810701700007086
в ПАО Банк «ФК Открытие»,
к/с 30101810300000000985
БИК 044525985
ИНН банка: 7706092528
КПП банка: 770501001

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А. Кесслер





Ю.А. Кесслер

Приложение №1 к Договору
№22G055607 *H. P. d. d. d. d.*

Перечень видов отходов и стоимость услуг по каждому виду отходов.

№	Наименование площадки	Обращение с отходом	Наименование вида отхода	Планируемые к передаче объемы отходов (т/год)	Стоимость, руб./т
1	ДНС Малиновского н/м	Транспортирование, Обезвреживание	Боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15 %) (ФККО 93121112514)	0,395	17100,00
2	ДНС Ладушкинского н/м			0,395	
3	ПСНН Славского н/м			0,395	
4	ПСНН Зайцевского н/м			0,395	
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ			0,395	
6	ПСНН Восточно-Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ			0,395	
7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР			0,395	
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ			0,395	
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2			0,395	
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ			0,395	
11	НСП Зорино			0,395	
12	НСП Романово			0,395	
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ			0,376	
14	БПО (УПБШР)			0,395	
15	ЦПО			-	
ИТОГО				5,511	
1	ДНС Малиновского н/м	Транспортирование, Обезвреживание	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) (ФККО 44250712494)	67,647	17100,00
2	ДНС Ладушкинского н/м			67,647	
3	ПСНН Славского н/м			67,647	
4	ПСНН Зайцевского н/м			67,647	
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ			67,647	
6	ПСНН Восточно-Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ			67,647	
7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР			67,647	
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ			67,647	
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2			67,647	
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ			67,647	
11	НСП Зорино			67,647	
12	НСП Романово			67,647	
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ			5,260	

14	БПО (УПБШиР)			67,647	
15	ЦПО			-	
ИТОГО				884,671	
1	ДНС Малиновского н/м	Транспортирование, Обезвреживание	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) (ФККО 40231201624)	0,060	19000,00
2	ДНС Ладущинского н/м			0,120	
3	ПСНН Славского н/м			0,030	
4	ПСНН Зайцевского н/м			0,120	
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ			0,030	
6	ПСНН Восточно-Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ			0,060	
7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР			0,030	
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ			0,060	
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2			0,800	
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ			0,010	
11	НСП Зорино			0,250	
12	НСП Романово			0,250	
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ			0,460	
14	БПО (УПБШиР)			0,400	
15	ЦПО			1,500	
ИТОГО				4,18	
1	ДНС Малиновского н/м	Транспортирование, Обезвреживание	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства (ФККО 40310100524)	0,020	19000,00
2	ДНС Ладущинского н/м			0,035	
3	ПСНН Славского н/м			0,010	
4	ПСНН Зайцевского н/м			0,035	
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ			0,010	
6	ПСНН Восточно-Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ			0,020	
7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР			0,010	
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ			0,020	
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2			0,300	
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ			0,002	
11	НСП Зорино			0,070	
12	НСП Романово			0,070	
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ			0,151	
14	БПО (УПБШиР)			0,130	
15	ЦПО			0,400	
ИТОГО				1,283	
1	ДНС Малиновского н/м	Транспортирование, Обезвреживание	Каски защитные пластмассовые, утратившие	0,005	19000,00
2	ДНС Ладущинского н/м			0,010	
3	ПСНН Славского н/м			0,002	

4	ПСНН Зайцевского н/м		потребительские свойства (ФККО 49110101525)	0,010				
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ			0,002				
6	ПСНН Восточно-Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ			0,005				
7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР			0,002				
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ			0,005				
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2			0,090				
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ			0,002				
11	НСП Зорино			0,020				
12	НСП Романово			0,020				
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ			0,045				
14	БПО (УПЫШР)			0,040				
15	ЦПО			0,150				
ИТОГО				0,408				
1	ДНС Малиновского н/м			Транспортирование, Обезвреживание		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (ФККО 91920401603)	0,224	19000,00
2	ДНС Ладушкинского н/м						0,294	
3	ПСНН Славского н/м	0,294						
4	ПСНН Зайцевского н/м	0,294						
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ	0,224						
6	ПСНН Восточно-Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ	0,294						
7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР	0,224						
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ	0,224						
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2	1,318						
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ	0,224						
11	НСП Зорино	0,506						
12	НСП Романово	0,730						
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ	5,936						
14	БПО (УПЫШР)	0,286						
15	ЦПО	4,100						
ИТОГО				14,172				
1	ДНС Малиновского н/м	Транспортирование, Обезвреживание	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (ФККО 91120002393)	50,000	19000,00			
2	ДНС Ладушкинского н/м			50,000				
3	ПСНН Славского н/м			50,000				
4	ПСНН Зайцевского н/м			50,000				
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ			50,000				
6	ПСНН Восточно-Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ			50,000				

7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР			50,000	
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ			50,000	
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2			50,000	
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ			50,000	
11	НСП Зорино			50,000	
12	НСП Романово			50,000	
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ			50,000	
14	БПО (УПЫШир)			-	
15	ЦПО			-	
ИТОГО				650,000	
1	ДНС Малиновского н/м	Транспортирование, Обезвреживание	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО 91920101393)	1,150	19000,00
2	ДНС Ладушкинского н/м			1,150	
3	ПСНН Славского н/м			1,150	
4	ПСНН Зайцевского н/м			1,150	
5	ПСНН Чеховского н/м КЛГ 01957 НЭ			1,150	
6	ПСНН Восточно- Горинского н/м КЛГ 01955 НЭ			1,150	
7	ПСНН Дружбинского н/м КЛГ 11389 НР			1,150	
8	ПСНН Семеновского н/м КЛГ 01956 НЭ			1,150	
9	ЦПС Ушаково, баз ПКРС, база бригады ДНГ № 2			1,150	
10	ПСНН Гаевского н/м КЛГ 10804 НЭ			1,150	
11	НСП Зорино			1,150	
12	НСП Романово			1,150	
13	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ			-	
14	БПО (УПЫШир)			-	
15	ЦПО			-	
ИТОГО				13,800	
1	МЛСП Д6 ШБТ 10808 НЭ	Транспортирование, Обезвреживание	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные (ФККО 91890521523)	0,800	23750,00
ИТОГО				0,800	

Директор
ООО «Полекс-Эко»


м.п.

О.В. Егорова



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»


м.п.

Ю.А. Кесслер



ФОРМА

Приложение №2 к Договору
№ 22G0556 от 12/12, 23 г.**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ №___**
отходов III-V классов опасности

Дата «___» _____ 20__ г. Время _____

Исполнитель: **ООО «Полекс-Эко»**

Заказчик: _____

Место передачи отходов: _____

Марка и номер автомобиля: _____

Настоящий Акт составлен о том, что ООО «Полекс-Эко» приняло отходы _____
класса опасности:

№ п/п	Наименование отходов	Единица измерения	Количество

общим весом _____ (_____)

Ответственный за прием отходов:

Должность

подпись

расшифровка

Ответственный за сдачу отходов:

Должность

подпись

расшифровка

Форма согласована:**Исполнитель:**Директор
ООО «Полекс-Эко»

О.В. Егорова

М.П.

**Заказчик:**Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Ю.А. Кесслер

М.П.



ФОРМА

Приложение №3 к Договору
№ 22G0556 от 12.12.22 г.**Акт сдачи-приемки оказанных услуг № _____ от _____ г.**Исполнитель: ООО «Полекс-Эко»
Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»Основание: Договор № 22G0556 от 12.12. 20 22 г.

№	Наименование услуг	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1.					



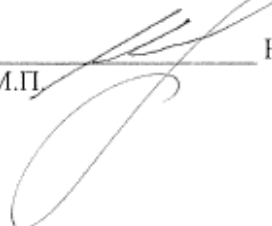
ИТОГО:
Без налога (НДС)

Всего оказано услуг ____, на сумму ____ руб. ____ коп.

Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

От Исполнителя:Директор
ООО «Полекс-Эко»
(должность)_____
(подпись) О.В. Егорова
М.П. (расшифровка подписи)**От Заказчика:**Первый заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
(должность)_____
(подпись) Д.М. Герасимов
М.П. (расшифровка подписи)

Форма согласована:

Директор
ООО «Полекс-Эко»_____
М.П.  О.В. Егорова
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»_____
М.П.  Ю.А. Кесслер

ДОГОВОР ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»**ДОГОВОР
на оказание авиауслуг (на вертолетах) №ЛА-17/56/17G0586**

г. Москва

«25» декабря 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-АВИА» (ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Сидорича Сергея Леонидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ-КМН») в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, совместно именуемые - «Стороны», заключили между собой настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Понятия и термины, используемые в Договоре

1.1. Цена одного часа полетного времени, установленная Приложением № 4 к настоящему Договору – размер платы Заказчика за каждый час полетного времени, включающий в себя все расходы Исполнителя, его дополнительные и непредвиденные расходы, накладные расходы и плановые накопления (рентабельность), расходы на подлет к месту заправки воздушного судна (далее – ВС) и обратно по маршруту следования ВС

1.2. Стоимость услуг по предоставлению ВС типа МИ-8 МТВ-1, базирующегося в аэропорту г. Калининград, для оказания услуг в интересах Заказчика - установленный Приложением № 4 к настоящему Договору размер ежемесячной платы, включающий в себя постоянные затраты Исполнителя, его дополнительные и непредвиденные расходы, накладные расходы и плановые накопления (рентабельность) по обеспечению базирования ВС в указанном аэропорту, наличия необходимого количества летных экипажей для бесперебойного выполнения Заявок Заказчика, поддержания летной годности ВС.

1.3. Аэропорт базирования ВС – аэропорт г. Калининград, являющийся начальным/конечным аэропортом вылета/прилета при выполнении Заявок на полет по Договору.

1.4. Полетное время - время, затраченное Исполнителем на каждый полет по заявке Заказчика, с момента начала вращения лопастей несущих винтов вертолета до момента их полной остановки после окончания полета.

1.5. Неблагоприятные метеословия - метеословия не позволяющие выполнить полет в соответствии с Заявкой, при их значениях ниже личного метеоминимума КВС, или ниже метеоминимума для взлета и посадки на МЛСП и другие посадочные площадки, или ниже метеоминимума аэродромов вылета и назначения.

1.6. Перевозка пассажиров и багажа – воздушная перевозка пассажиров, багажа (вещей пассажира), включая вещи, находящиеся при пассажире, и ручную кладь, перевозимых на борту воздушного судна в пункт назначения, на основании договора воздушной перевозки пассажира.

1.7. Перевозка груза – воздушная перевозка груза (имущества), принятого к перевозке на основании грузовой накладной.

1.8. Авиационные работы - работы, выполняемые с использованием полетов гражданских воздушных судов.

1.9. Объем услуг по перевозкам и авиарботам – объем полетного времени в часах, принятый Сторонами.

2. Предмет договора

2.1. Исполнитель по настоящему Договору обязуется:

- выполнить услугу по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) воздушного судна типа МИ-8 МТВ-1 согласно Приложения № 5 к Договору для выполнения авиаперевозок и



авиационных работ по заявкам Заказчика;

- осуществлять перевозку пассажиров и багажа на ВС, на основании и в соответствии с условиями поданных Заказчиком Заявок на полет по форме Приложения № 2 и Списка физических лиц для оформления перевозочных документов (далее-Список физических лиц) по форме Приложения № 1 к настоящему Договору;

- осуществлять перевозку грузов, в том числе на внешней подвеске (далее - авиаперевозка, перевозка), на основании и в соответствии с условиями поданных Заказчиком Заявок по форме Приложения № 2б и Списка физических лиц для оформления перевозочных документов (далее-Список физических лиц) к настоящему Договору;

- выполнять следующие виды авиационных работ с применением вертолета (далее- авиаработ):

а) воздушные съемки;

б) работы с целью оказания срочной медицинской помощи в соответствии с условиями поданных Заказчиком Заявок по форме Приложения №2а к настоящему Договору и Списка физических лиц по форме Приложения № 1 к Договору, в общем объеме не менее чем указанном в Приложении № 7 к настоящему Договору.

2.2. Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные ему услуги и работы в соответствии с условиями настоящего договора Заказчик имеет право запросить подтверждение фактических расходов оказанных Исполнителем услуг.

2.3. Район полетов - Калининградская область, Акватория Балтийского моря (ледостойкая стационарная платформа, далее - МЛСП Д-6) и другие согласованные сторонами маршруты.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Права и обязанности Исполнителя:

3.1.1. Руководствоваться в своей работе действующим законодательством Российской Федерации (РФ), нормативными документами Гражданской авиации РФ и правилами Исполнителя, если они (правила) не противоречат требованиям законодательства, регламентирующим выполнение воздушных перевозок и авиационных работ, а также положениями настоящего Договора.

3.1.2. Использовать для оказания услуг ВС, указанные в Приложении № 5 к Договору, имеющие действующие сертификаты летной годности, полисы страхования ответственности Исполнителя перед пассажиром и иные документы в соответствии с законодательством РФ, незамедлительно направляя их Заказчику в случае оформления новых, продления, переоформления документов на используемые ВС.

Исполнитель вправе заменять ВС указанные в Приложении №5 (в том числе с привлечением третьих лиц к исполнению обязательств при наличии письменного согласования Заказчиком) на аналогичные ВС и удовлетворяющие требованиям в отношении летной годности ВС, предъявляемых к ВС данного типа соответствующими нормативными актами и действующим законодательством РФ, коммерческой загрузки ВС.

3.1.3. Для взаимодействия при подготовке и выполнении перевозок и авиаработ, предоставления информации Заказчику в соответствии с п. 4.1. настоящего Договора, назначать уполномоченных лиц, установленных Приложением № 6 к Договору, в том числе имеющих право принимать и подписывать от лица Исполнителя Заявки Заказчика. Своевременно письменно извещать Заказчика о замене уполномоченных лиц и их контактов.

3.1.4. При возникновении ситуации, связанной с задержкой вылета ВС по Заявке Заказчика более чем на 30 минут запланированного, Исполнитель обязан незамедлительно проинформировать уполномоченное лицо Заказчика по указанным в Приложении № 6 к Договору каналам связи, о причине задержки, новом планируемом времени вылета ВС.

3.1.5. Производить страхование в соответствии с требованиями к авиаперевозчикам, предусмотренными законодательством Российской Федерации.

3.1.6. С целью обеспечения безопасности выполнения перевозок и авиаработ, Исполнитель, в том числе в лице Командира ВС, руководствуясь Воздушным кодексом РФ, вправе в оперативном



порядке изменять условия выполнения полета (включая, но не ограничиваясь) уменьшением загрузки ВС, принятием решения об окончательном времени вылета ВС, об изменении маршрута полета, совершения в течение полета вынужденных посадок и др. В случае отсутствия возможности у Исполнителя предотвратить изменения условий выполнения Заявки Заказчика на этапе подготовки к ее выполнению, Исполнитель принимает указанные решения без каких-либо негативных последствий и санкций для него со стороны Заказчика.

3.1.7. В случае задержки сроков выполнения Заявки на полет, отмены полета, изменения условий ее выполнения вследствие неблагоприятных метеорологических условий, по техническим и иным причинам, возникшим при отсутствии вины и/или инициативы Заказчика, организовать для пассажиров услуги в пунктах отправления, в промежуточных пунктах и при посадке на запасной аэродром в соответствии с п. 99 Приказа Минтранса РФ № 82 от 28.06.07 г.

3.1.8. Принимать к исполнению своевременно поданные Заявки на полет и обеспечивать организацию и выполнение перевозок и авиаработ на условиях Заявки Заказчика.

3.1.9. В случае авиационного происшествия, авиационного инцидента, чрезвычайного происшествия, Исполнитель обязан уведомить Заказчика (сообщить по телефону или любым другим средством связи, уполномоченным лицам Заказчика, определенным в Приложении № 6 к Договору) в срок не позднее 1 (одного) часа с момента авиационного события.

3.1.10. Ежемесячно 25 числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг, Исполнитель, исходя из фактического налета ВС на указанную дату, направляет в адрес Заказчика сведения о количестве часов налета, оставшемся до проведения технического обслуживания ВС (далее – ТО) и количество дней (часов) простоя ВС при проведении ТО.

3.1.11. Привлекать для выполнения услуг по Договору летные экипажи, имеющие надлежащую подготовку и допуск для выполнения Заявок на полет, предусмотренных Договором. Обеспечивать соблюдение требований Приказа Минтранса РФ №139 от 21.11.2005г.

3.1.12. При выполнении полетов с аэродромов, вертолетных (посадочных) площадок, где отсутствует служба организации перевозок:

организовать обеспечение мер авиационной безопасности пассажиров, ручной клади, багажа и грузов Заказчика, перевозимых на ВС Исполнителя, с привлечением членов экипажа воздушного судна;

обеспечить производство личного контроля за безопасностью (досмотра) пассажиров/ лиц, принимаемых на борт ВС, а также ручной клади, багажа и грузов Заказчика. Пассажиры/лиц, уклоняющихся от личного досмотра или предъявления к досмотру ручной клади и багажа, Исполнитель имеет право не допускать на борт ВС.

3.1.13. Обеспечивать техническую эксплуатацию ВС, используемых для оказания авиауслуг Заказчику в соответствии с НТЭРАТ ГА-93 «Наставления по технической эксплуатации и ремонту авиационной техники в гражданской авиации России», Правилами, действующими в РФ, «Графиком периодического технического обслуживания и капитального ремонта ВС МИ-8 МТВ-1 RA-25402 на 2018 год» (Приложение № 7 к Договору).

Исполнитель в целях реализации договора вправе вносить изменения в «График периодического обслуживания и капитального ремонта ВС Ми-8 МТВ-1 RA-25402 на 2018 год» путем направления письменного уведомления Заказчику. При этом внесение изменений в Приложение №7 к Договору не требуется.

3.1.14. Обеспечивать Заказчика всеми предусмотренными настоящим Договором документами (инструкциями и т.п.) для ознакомления и выполнения, и по мере необходимости давать консультации по вопросам организации и выполнения полетов.

3.1.15. Обеспечить на посадочных площадках, где отсутствуют службы организации перевозок, контроль летного экипажа ВС за выполнением правил подъезда, отъезда автотранспорта Заказчика к ВС, загрузки, разгрузки ВС, распределения и швартовки груза на борту ВС.

3.1.16. Не передавать свои права по Договору третьим лицам, отдавать в залог, вносить в качестве вклада в уставной капитал юридического лица без письменного согласия Заказчика.

3.1.17 Письменно согласовать с Заказчиком тексты пресс-релизов, интервью и любых других информационных сообщений, которые он планирует выпускать, размещать и (или) распространять в период действия Договора и в течение 5 лет после прекращения действия Договора в любых



средствах массовой информации и сетях интернет, содержащих любую информацию о заключенном между Заказчиком и Исполнителем договоре, включая, но, не ограничиваясь следующим:

- информацию о событиях и отношениях между Заказчиком, Исполнителем и третьими лицами, предшествовавших заключению Договора;
- информацию о факте заключения Договора между Заказчиком и Исполнителем, об исполнении Договора, о внесении в Договор изменений и дополнений, о прекращении действия Договора, о расторжении Договора, о претензиях по Договору и иную подобную информацию;
- другую информацию о заключенном договоре, не являющуюся конфиденциальной по условиям Договора, а также ссылки на заключенный Договор.

3.1.18 В рамках исполнения обязательств по Договору соблюдать требования локальных нормативных актов, касающихся пропускного и внутриобъектового режима установленных на объектах Заказчика.

3.1.19. Соблюдать в части касающейся требования Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», «Требования к подрядным организациям» (Приложение №9).

3.1.20. Не допускать на борт ВС лиц, находящихся в состоянии алкогольного (наркотического) опьянения. Уведомлять незамедлительно Заказчика о таких фактах.

3.1.21. Направлять всю официальную переписку по Договору на электронные адреса: ALevchenko@KLD.LUKoil.com, ODvorkin@KLD.LUKoil.com для регистрации Заказчиком, с последующим направлением оригиналов в адрес: ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» 236039, г. Калининград, ул. Киевская д. 23.

3.1.22. Иметь действующие на весь период оказания услуг по настоящему Договору лицензии на право выполнения авиаперевозок пассажиров и багажа; авиаперевозок груза; авиаработ.

3.1.23. Ежемесячно в срок до 1-го числа месяца, следующего за отчетным, направлять в адрес Заказчика для сверки информацию о фактическом полете по форме Приложения № 8 Договора.

3.1.24. Акты сдачи – приемки оказанных услуг, а также счета – фактуры оформляются Исполнителем и направляются Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за отчетным. В течение пяти дней со дня поступления аванса Исполнитель оформляет и направляет Заказчику счет-фактуру на сумму полученного аванса.

3.1.25. Исполнитель обязуется письменно согласовывать с Заказчиком условия отвлечения ВС для использования его в интересах третьих лиц.

3.1.26. Ежемесячная стоимость услуг по предоставлению ВС, указанного в Приложении №5 к Договору, на время отвлечения на ТО и ремонт остается неизменной.

Стоимость расходов по привлечению ВС на время проведения технического обслуживания и капитального ремонта ВС, указанного в Приложении №5 к Договору, подлежащих оплате Заказчиком Исполнителю в порядке, установленном п. 5.6. Договора, согласовывается Сторонами путем подписания отдельного дополнительного соглашения, которое Стороны обязуются заключить.

3.2. Права и обязанности Заказчика:

3.2.1. Своевременно производить расчеты с Исполнителем согласно разделу 5 и условиям настоящего Договора.

3.2.2. На основании предоставленных Исполнителем в соответствии с п.3.1.24. документов, подписывать акты оказанных услуг и направлять их в адрес Исполнителя или направить мотивированный отказ, в течение 5 банковских дней со дня получения документов по факсу или электронной почте.

3.2.3. Назначить уполномоченных лиц для взаимодействия с Исполнителем в части организации услуг, а также для подготовки и подписания Заявок на полет, Списков физических лиц, Актов-отчетов, с указанием точных контактов и местонахождения в соответствии с Приложением №6 к Договору. Своевременно извещать Исполнителя об изменениях.



3.2.4. Направлять Исполнителю всю официальную переписку по Договору на адреса электронной почты: Lukoil_Avia@lukoil.com, Olga.Khromushina@lukoil.com, Olga.Markovskaya@lukoil.com для регистрации Исполнителем, с последующим направлением оригиналов в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА» 129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д.5, стр.1.

3.2.5. В случае потребности в изменении маршрута, переносе времени вылета ВС, отмене полета или других изменений условий Заявки на полет, Заказчик незамедлительно уведомляет об этом Исполнителя, по указанным в Приложении № 6 к Договору каналам связи.

3.2.6. Заказчик, по завершению подготовки вертолётно-посадочных площадок (далее-ВПП), находящихся в пользовании Заказчика, к весенне-летнему и осенне-зимнему периоду навигации, за 5 дней до начала периода навигации направляет в адрес Исполнителя письменную информацию о готовности ВПП, указанных в п.2.3. настоящего Договора, к эксплуатации в соответствии с ФАП «Требования к посадочным площадкам, расположенным на участке земли или акватории» утверждёнными министерством Транспорта РФ Приказом от 04.03.2011г. №69.

В случае, если Заказчик направляет Заявку на полет в пункт, не предусмотренный настоящим Договором, то Заказчик обязан указать в Заявке исправность ВПП и соответствие требованиям, предъявляемым к таким площадкам авиационным законодательством РФ, с указанием точных географических координат его местонахождения.

3.2.7. В целях оформления перевозочной документации, своевременно, не позднее 24 часов до времени вылета направлять Исполнителю Списки физических лиц по форме Приложения № 1 к Договору и /или Списка пассажиров по форме Приложения №10 к Договору. Вместе с тем поименованные в данном пункте списки необходимо направлять также в формате WORD на электронные адреса: Mikhail.Mandronov@lukoil.com, Olga.Markovskaya@lukoil.com для подготовки документов в Пограничное управление по Калининградской области (ФСБ России).

3.2.8. Обеспечивать выполнение пассажирами /лицами Заказчика требований контроля авиационной безопасности по личному досмотру пассажиров/лиц, их ручной клади и багажа, принимаемых на борт ВС.

3.2.9. В течение 5 (пяти) банковских дней со дня получения актов оказанных услуг Заказчик предоставляет Исполнителю по факсу или иным каналам связи подписанные со своей стороны акты оказанных услуг (или мотивированный отказ) с последующим предоставлением оригиналов в течение 20 дней со дня отправки. В случае не предоставления Заказчиком подписанных со своей стороны актов оказанных услуг или мотивированного отказа в сроки, предусмотренные условиями настоящего договора, услуги считаются оказанными Исполнителем в полном объеме, с надлежащим качеством и подлежат оплате Заказчиком.

3.2.10. Выполнять законные требования должностных лиц Исполнителя, связанные с обеспечением авиационной безопасности, безопасности полетов, защиты и охраны от актов незаконного вмешательства и других противоправных посягательств в отношении пассажиров, ручной клади, багажа и грузов Заказчика, перевозимых на ВС Исполнителя.

3.2.11. Обеспечить, по факту окончания полета, подписание со стороны Заказчика Акта-отчета о выполнении Заявки на полет.

3.2.12. При оформлении соответствующей Заявки на полет предоставлять достоверные сведения о массе, габаритах и характере груза. Выполнять установленные требования по загрузке и выгрузке ВС. При перевозке опасных грузов соблюдать установленные требования и руководствоваться Федеральными авиационными правилами перевозки опасных грузов воздушными судами гражданской авиации, утвержденными приказом Министерства транспорта России №141 от 05.09.2008г., Техническими инструкциями по безопасной перевозке опасных грузов по воздуху (ИКАО DOC 9284 AN/905).

3.2.13. Заказчик в срок, не позднее последнего рабочего дня месяца, предшествующего месяцу оказания услуг, учитывая свои потребности в перевозках планирует использование оставшегося количества часов налета, в соответствии с информацией, полученной от Исполнителя в соответствии с п.3.1.10. настоящего Договора, письменно уведомляет Исполнителя о последней дате полетов для последующей постановки ВС на проведение технического обслуживания (далее – ТО).



В случае не предоставления Заказчиком информации в указанные сроки, Исполнитель имеет право самостоятельно определить срок постановки ВС для проведения ТО, исходя из среднего показателя налета и в соответствии с заявленной Заказчиком потребностью в налете на соответствующий месяц текущего года.

3.2.14. Заказчик ежемесячно не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным, направляет в адрес Исполнителя акцептованную информацию о фактическом налете по форме Приложения № 8 к Договору.

3.2.15. В случае если заявкой на полет предусматривается перевозка пассажиров, багажа и груза вне трасс из пунктов, которые не являются классифицированными аэропортами и в которых отсутствуют службы по организации перевозок и возможность оформления перевозочных документов, Заказчик обязуется предоставить командиру ВС список пассажиров по форме Приложения № 10 и/или справки по форме приложения №11 к Договору. Каждый из поименованных в пункте документов формируется Заказчиком в двух экземплярах и подписывается уполномоченным лицом Заказчика и командиром ВС. По факту принятия к перевозке пассажиров, багажа и груза один экземпляр остается у Заказчика, второй передается командиру ВС. Заказчик обязан организовать хранение данных документов в срок до 30 календарных дней.

4. Организация и выполнение полетов

4.1. Основанием для организации и выполнения полетов по Договору является Заявка на полет, оформленная в соответствии с Приложением № 2, № 2а, № 2б к Договору в зависимости от цели полета, Список физических лиц по форме Приложения № 1 и /или список пассажиров по форме Приложения № 10 к Договору. Заявки оформляются за подписью уполномоченного лица Заказчика. Заявки направляются в адрес уполномоченных лиц Исполнителя посредством электронной почты, а также обязательным уведомлением командира воздушного судна по телефону не позднее, чем за 24 часа до планируемого времени вылета ВС, с последующим направлением оригинала.

В случае, если услуга не может быть выполнена Исполнителем по причине обнаружившейся технической неисправности или иной неготовности ВС к полетам, в том числе по причине обязательного технического обслуживания, ремонта или иным причинам, не зависящим от Заказчика, Исполнитель обязан письменно пояснить причины и произвести замену вертолета с целью осуществления авиаперевозки в интересах Заказчика.

4.2. По факту выполнения Заявки на полет командир ВС заполняет акт-отчет по форме Приложения № 3, № 3 а, №3 б к Договору в зависимости от цели полета. По факту выполнения полета уполномоченное лицо Заказчика подтверждает выполнение Заявки на полет путем подписания акта-отчета или вносит необходимые замечания.

Ответственность за правильность сведений о цели полета, количестве часов полетного времени, сведений о выполнении авиационных работ, количестве пассажиров/лиц, количестве груза, коммерческой загрузке ВС на участках маршрута, отраженных в акте-отчете, несут командир ВС и уполномоченное лицо Заказчика, подписавшие акт-отчет.

4.3. Окончательное решение о вылете ВС или совершении дополнительной посадки принимает Командир ВС, руководствуясь Федеральными авиационными правилами «Подготовка и выполнение полетов в гражданской авиации РФ», утвержденными Приказом Минтранса России от 31.07.2009 №128 с учетом фактических метеоусловий, состояния ВС и его загрузки, состояния посадочных площадок, отражая данную информацию при подписании акта-отчета.

4.4. Оформление, сдача и приемка груза производится на общих основаниях уполномоченным лицом или представителем Заказчика, который является Грузоотправителем и Грузополучателем на общих основаниях, через грузовой склад аэропорта вылета/прибытия ВС по маршруту его следования.

В случае отсутствия грузового склада в пункте вылета/прибытия ВС сдача и приемка груза производится через командира ВС.

Расходы по оформлению и обслуживанию груза Грузоотправитель и Грузополучатель несут самостоятельно.



Груз принимается к перевозке при условии предъявления Грузоотправителем доверенности от Заказчика, достоверных данных о массе и габаритах груза, документа, свидетельствующего о характере груза (с указанием, что груз не содержит материалов, запрещенных в Российской Федерации к перевозке на воздушном транспорте), выполнения требований по загрузке и выгрузке воздушных судов. Груз выдается Грузополучателю на основании доверенности от Заказчика.

4.5. При приеме к перевозке опасных грузов Исполнитель обязуется соблюдать установленные требования и руководствоваться Федеральными авиационными правилами перевозки опасных грузов воздушными судами гражданской авиации, утвержденными приказом Министерства транспорта России №141 от 05.09.2008г., Техническими инструкциями по безопасной перевозке опасных грузов по воздуху (ИКАО DOC 9284 AN/905).

4.6. При перевозке грузов на внешней подвеске Грузоотправитель обязан использовать маркированные стропы установленного образца и готовить грузы в соответствии с нормативными документами по подготовке строп и грузов для транспортировки грузов на внешней подвеске вертолетов. При перевозке груза на внешней подвеске ответственность за техническую исправность строповочных тросов несет Грузоотправитель, который выполняет строповку самостоятельно, используя собственных сертифицированных специалистов или с привлечением третьих лиц, имеющих необходимые сертификаты.

4.7. Заказчик при планировании полетов учитывает, что в соответствии с законодательством РФ, Федеральными авиационными правилами РФ и нормативно-правовыми документами в области ГА, после каждых 6-ти рабочих дней, связанных с оказанием услуг в рамках предмета Договора, членам экипажа предоставляется еженедельный обязательный отдых продолжительностью 42 часа.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Ежемесячная стоимость услуг по настоящему Договору складывается из стоимости услуг по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС для выполнения полетов по Заявкам на полет (далее- стоимость предоставления ВС) и стоимости оказанных услуг по перевозке пассажиров и багажа, перевозке груза, выполнению авиаработ.

5.2. Ежемесячная стоимость предоставления (базирования в аэропорту г. Калининград) ВС для выполнения полетов по Заявкам на полет определяется согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

В случае отвлечения Исполнителем ВС в интересах третьих лиц стоимость услуг по предоставлению ВС за месяц, в котором отвлекалось ВС, уменьшается на произведение дневной ставки предоставления ВС, установленной Приложением № 4 к настоящему Договору, и фактического количества дней отвлечения.

5.3. Ежемесячная стоимость услуг по осуществлению перевозки пассажиров и багажа, перевозки груза, выполнению авиаработ определяется как сумма:

- произведения цены одного часа полетного времени, установленной Приложением №4 к Договору и объемов фактически оказанных услуг в часах полетного времени;
- дополнительных расходов Исполнителя, возникших по инициативе Заказчика.

5.4. Заказчик оплачивает расходы, связанные с перегоном ВС к месту проведения ТО и обратно, в соответствии с отдельным дополнительным соглашением, которое Стороны обязуются заключить.

5.5. Заказчик на основании выставленного счета ежемесячно, до 10 (десятого) числа текущего месяца производит авансовый платеж на счет Исполнителя согласно выставленного счета на оплату в размере 25% стоимости услуги по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС, установленной в Приложении №4 к настоящему Договору, что составляет сумму 1 734 561,59 рублей (Один миллион семьсот тридцать четыре тысячи пятьсот шестьдесят один рубль 59 копеек), кроме того НДС в соответствии с законодательством РФ.

5.6. Окончательная оплата услуг, за вычетом выплаченных авансов, осуществляется Заказчиком ежемесячно на основании счета на оплату на 15-й (пятнадцатый) календарный день месяца, следующего за отчетным, при условии предоставления Исполнителем оригиналов Акта сдачи-приёмки оказанных услуг и счета-фактуры.



Счета-фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованиями пунктов 5 и 6 ст.169 Налогового кодекса и постановлением Правительства РФ от 26.12.2011 №1137 «О формах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость».

При предоставлении счета-фактуры, оформленного в нарушение установленного порядка, Заказчик осуществляет оплату в течение 15 (пятнадцати) дней с момента предоставления Исполнителем правильно оформленного счета-фактуры, без предъявления к Заказчику штрафных санкций за задержку платежа.

5.7. Сверка взаимных расчетов между сторонами производится 1 раз в квартал. Общество в лице ООО «ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь» по окончании отчетного квартала оформляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес контрагента. Контрагент обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь" Начальнику отдела сверки и координации инвентаризации, по адресу: 614000, Российская Федерация, г. Пермь ул. Попова 9.

При наличии разногласий к Акту сверки контрагент составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, и причин их неприятия, и направляет его вместе с подписанным Актом сверки по адресу и в срок, установленный настоящим пунктом.

В целях оперативного подписания скан-образ акта сверки расчетов первоначально направляется на электронный адрес RecKMN@lucoil.com

При подписании актов сверки расчетов, протоколов разногласий и сопроводительных писем к ним допускается использование факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования либо иного аналога собственноручной подписи.

5.8. Моментом оплаты по Договору считается момент зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.9. Отчетный период – календарный месяц.

6. Ответственность Сторон

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по Договору в соответствии с условиями настоящего Договора, а в вопросах, не урегулированных настоящим Договором – в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Уплата неустоек, а также возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств.

6.3. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур и/или задержки предоставления в сроки, предусмотренные договором, оригиналов счета и/или накладной, /или счета-фактуры, в том числе счета – фактуры на сумму предварительной оплаты, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, а также иных отчетных документов по договору, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя пени в размере 0,02 % от стоимости услуг, за каждый день просрочки в предоставлении первичных документов и счетов-фактур, по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

6.4. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты за оказанные услуги, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика пени в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) двукратной ставки рефинансирования Банка России, действующей на дату нарушения обязательства от суммы задолженности за каждый день просрочки платежа на следующих условиях: право на получение пеней возникает у Исполнителя после того, как он выставит Заказчику претензию с обоснованным расчетом пеней, а Заказчик признает её и добровольно удовлетворит, либо после вступления в законную силу решения суда о взыскании с Заказчика конкретной суммы пеней.

6.5. За причинение вреда жизни, здоровью и имуществу пассажиров Исполнитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.



6.6. Стороны несут полную ответственность с возмещением причиненного ущерба за последствия авиационных происшествий и инцидентов, происшедших по вине их работников или контрагентов.

6.7. В случае нанесения материального ущерба одной Стороной другой Стороне по причине несоблюдения руководящих документов по летной, технической и коммерческой эксплуатации ВС, правил и норм пожарной безопасности, охраны труда, нанесения вреда окружающей среде, причинении ущерба третьим лицам, виновная Сторона возмещает пострадавшей Стороне причиненный материальный ущерб в полном объеме.

6.8. В случае выявления факта нарушения Исполнителем требований Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», «Требования к подрядным организациям» (Приложение №9), Заказчик имеет право незамедлительно расторгнуть настоящий Договор без каких-либо негативных последствий и санкций для него со стороны Исполнителя.

6.9. В случае несвоевременного предоставления Заказчиком подписанных со своей стороны актов оказанных услуг Исполнитель вправе предъявить пени в размере 0,02% от суммы, указанной в каждом документе, за каждый день просрочки по дату фактического исполнения обязательства (включительно). Заказчик обязан оплатить Исполнителю пени в следующем порядке: на основании предъявленной претензии, требования по которой Заказчик признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Заказчика в пользу Исполнителя конкретной суммы пеней.

7. Форс-мажорные обстоятельства

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запретительные действия властей, правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

7.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 7.1, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по данному договору.

7.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 7.2, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ею убытки.

7.4. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 7.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

7.5. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 7.1, и их последствия продолжают действовать более двух месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего договора. Если стороны не могут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения договора.

8. Прочие условия

8.1. Все споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего Договора, разрешаются Сторонами в претензионном порядке. Сторона, права которой нарушены, должна предъявить претензию не позднее 2 месяцев с даты наступления обстоятельств, послуживших основанием для ее предъявления. Сторона, получившая претензию, должна представить ответ на претензию в течение 15 рабочих дней с даты ее получения. В случае, если споры, противоречия и разногласия



возникшие из настоящего Договора, не были урегулированы в претензионном порядке, то они подлежат рассмотрению в соответствии с Регламентом обязательного досудебного урегулирования споров между российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ».

8.2. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору, оформленные в письменном виде и подписанные всеми заинтересованными сторонами, являются неотъемлемой частью Договора. Изменение условий Договора возможно только с обоюдного согласия сторон путем подписания Дополнительного соглашения.

8.3. Настоящий Договор составлен на русском языке, в 2-х экземплярах (по одному экземпляру для каждой стороны), имеющих равную юридическую силу.

8.4. Стороны договорились, что документы, подписанные и переданные посредством факсимильной и (или) иными средствами связи, имеют полную юридическую силу при условии последующего обмена оригиналами в сроки, установленные настоящим Договором.

8.5. Стороны договорились, что надлежащими будут считаться уведомления и информация, направленные и полученные в письменной форме, с использованием контактов, указанных в Приложении № 6 к настоящему Договору.

8.6. Приложения к Договору:

- Приложение № 1 Образец «Список физических лиц для оформления перевозочных документов»;

- Приложение № 2 Образец «Заявка на полет с целью перевозки пассажиров, багажа»;

- Приложение № 2а Образец «Заявка на полет с целью выполнения авиационных работ»;

- Приложение № 2 б Образец «Заявка на полет с целью перевозки груза»;

- Приложение № 3 Образец «Акт-отчет о выполнении заявки на полет с целью выполнения перевозки пассажиров, багажа»;

- Приложение № 3а Образец «Акт-отчет о выполнении заявки на полет с целью выполнения авиационных работ»;

- Приложение № 3б Образец «Акт-отчет о выполнении заявки на полет с целью перевозки груза».

- Приложение №4 «Ежемесячная стоимость услуг по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС и цена одного часа полетного времени на 2018 г.»

- Приложение № 5 «Перечень воздушных судов, базирующихся в аэропорту г. Калининград, предоставленных для полетов по Заявкам на полет»;

- Приложение № 6 «Список уполномоченных лиц и контактов Сторон»;

- Приложение №7 «График периодического технического обслуживания и капитального ремонта ВС МИ-8 МТВ-1РА-25402 на 2018 год».

- Приложение № 8 Образец «Акт сверки информации о фактическом налете».

- Приложение №9 «Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», «Требования к подрядным организациям».

- Приложение № 10 Образец «Список пассажиров»;

- Приложение № 11 Образец «Справка о массе багажа и груза и его свойствах предлагаемого к перевозке внутри фюзеляжа, на внешней подвеске»;

- Приложение № 12 Образец «Акт сдачи-приёмки оказанных услуг».

8.7. Взаимоотношения Сторон в части, не оговоренной настоящим Договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации.

8.8. В случае изменения у одной из Сторон юридического адреса, названия, банковских реквизитов и иных реквизитов она обязана в течение 5 (пяти) дней письменно известить об этом другую Сторону. В случае неисполнения данной обязанности либо до момента получения сообщения об изменении реквизитов, обязательства, исполненные по недействующим реквизитам, считаются исполненными надлежащим образом.

Стороны обязаны письменно сообщать о смене единоличного исполнительного органа, отмене доверенности лицу, подписавшему договор и/или изменении реквизитов (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение договора, в течение 3 рабочих дней



с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подпишут дополнительное соглашение к Договору.

Изменения и дополнения к договору, а также документы, оформляющие сдачу, приемку и оплату услуг, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи, имеют юридическую силу до получения Сторонами оригинальных экземпляров.

8.9. Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

В случае необходимости в рамках исполнения настоящего договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или непринятия мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

8.10. Стороны пришли к соглашению о том, что любые кредитные предоставления (авансы, предварительные оплаты, отсрочки и рассрочки платежей) в рамках настоящего Договора не являются коммерческим кредитом по смыслу статьи 823 Гражданского кодекса Российской Федерации и не дают кредитору по соответствующему денежному обязательству права и не выступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренном статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

8.11. Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель (Продавец, Поставщик, Подрядчик) обязуется предоставить в адрес Заказчика, Организатора закупки информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2018 и действует по 31.12.2018 (включительно). При наличии неисполненных сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего договора, все условия настоящего договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего договора не рассматривается сторонами как изменение ранее согласованного сторонами срока исполнения обязательств, и предусмотренная настоящим договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства до фактического исполнения обязательства.

9.2. По соглашению Сторон, Договор может быть продлен на срок, определяемый Сторонами в Дополнительном соглашении.

9.3. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке путем направления в адрес второй Стороны отказа от исполнения договора в письменном виде в срок не позднее, чем за 30 дней до даты расторжения.



9.4. Прекращение действия Договора не освобождает стороны от проведения окончательных взаиморасчетов, а также ответственности за надлежащее исполнение настоящего Договора.

ЗАКАЗЧИК:

Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть":

Место нахождения: г. Калининград
Адрес: 236039, ОБЛАСТЬ
КАЛИНИНГРАДСКАЯ, ГОРОД
КАЛИНИНГРАД, УЛИЦА КИЕВСКАЯ, 23,
тел./факс 68-00-22 / 68-19-99,
ИНН 3900004998 КПП 997150001
ОГРН 1023901643061
ОКПО 00135852, ОКВЭД 06.10.1
р/с 40702810103700001397
в рамках инвестиционных программ
р/с 40702810403700701397
в ФИЛИАЛЕ С-ПЕТЕРБУРГ
ПАО БАНКА «ФК ОТКРЫТИЕ»,
к/с 30101810200000000720
БИК 044030720

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ-АВИА":

Юридический адрес:
141426, ГОРОД МОСКВА, ШОССЕ
ШЕРЕМЕТЬЕВСКОЕ, 2, 20.
Почтовый адрес:
129110, г. Москва, Олимпийский пр-т, д.5,
стр.1.
ОГРН 1057708000228 ИНН 7708235034
КПП 774301001
р/с 40702810500000000991
к/с 30101810745250000727
Филиал Петрокоммерц
ПАО Банка «ФК Открытие»
БИК 044525727 ОКПО 40035190
ОКОГУ49014 ОКВЭД 51.10.2
Тел./Факс (495) 983-22-22, (495) 983-22-61
e-mail: Lukoil_Avia@lukoil.com

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

М.П.  Ю.А. Кесслер


Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

М.П.  С.Л. Сидорич




Приложение №4
к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017
в редакции Дополнительного соглашения № 3
от 31 октября 2018

Ежемесячная стоимость услуг по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС и цена одного часа полетного времени на 2019 г.

1. Ежемесячная стоимость услуги по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС составляет:

№ п/п	Наименование ВС	Стоимость в руб. без НДС
1	Стоимость предоставления (базирования в аэропорту г. Калининград) ВС б/н 25402	6 868 863,90

2. Стоимость дневной ставки предоставления (базирования в аэропорту г. Калининград) ВС составляет:

№ п/п	Наименование ВС	Стоимость дневной ставки предоставления ВС в руб. без НДС
1	МИ-8МТВ-1 б/н 25402	225 949,47

3. Цена одного часа полетного времени составляет 97 312,41 руб. без НДС для определения стоимости услуг:

- по осуществлению перевозки пассажиров и багажа;
- по осуществлению перевозки грузов, в том числе на внешней подвеске;
- по выполнению следующих видов авиаработ:
 - а) воздушные съемки;
 - б) работы с целью оказания медицинской помощи.
- по выполнению полетов ВС к месту проведения ТО и обратно.

Стороны понимают под понятием полетного времени рабочее время вертолета с момента запуска двигателей до момента их выключения.

4. Налог на добавленную стоимость определяется в соответствии с законодательством РФ.

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

М.П.



Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

А.А. Кальченко



Приложение №6
к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017
в редакции Дополнительного соглашения № 3

от 31 октября 2018

Список уполномоченных лиц и контактов Сторон

Уполномоченные лица и контакты Исполнителя

№	Ф И О	Должность	Телефон (моб., стационар.), факс, АФТН, электронный адрес	График работы
В части взаиморасчетов и договорной работы				
1.	Черняков Максим Викторович	г. Москва. Начальник отдела по взаиморасчетам и коммерческой деятельности	495-933-2261 (вн. 59240) эл.почта: Maxim.Chernyakov@lu koil.com	с понедельника по четверг с 9.00. до 18.00 По пятницам С 09.00. до 16.45.
2.	Хромущина Ольга Валериевна	г. Москва Исполнитель куратора договора – Ведущий специалист отдела по взаиморасчетам и коммерческой деятельности	495-933-2263 (вн. 32263) моб.8(919) 726-26-80 эл.почта: Olga.Khromushina@luk oil.com	
В части организации перевозок				
1.	Марковская Ольга Николаевна	г. Москва. Начальник отдела по организации авиационных перевозок	(495) 981-70-18 (вн. 17018) моб. 8(985)266-84-08 эл.почта: Olga.Markovskaya@luk oil.com	с понедельника по четверг с 9.00. до 18.00 по пятницам С 09.00. до 16.45.
2.	Молодых Николай Алексеевич	г. Москва. Начальник службы организации наземного обслуживания	(495) 933-16-38 (вн. 52-054) АФТН: УУЕЛУКЪ Nikolay.Molodih@luko il.com	
3.	Воскресенский Николай Александрович	г. Москва. Начальник ПДП	(495) 933-16-38 (вн. 31- 638) моб.8 (916) 790-39-56 Nikolay.Voskresensky @lukoil.com	

4	Омельченко Наталья Владимировна Алисова Жанна Александровна Полянская Ксения Геннадьевна Сергеев Артём Александрович Лобанова Ирина Анатольевна Ковшаров Владислав Александрович Спивак Глеб Александрович Александров Артём Анатольевич Кочурова Ольга Викторовна	Дежурный представитель ООО «Авиапартнер»	Aviapartner.kgd @yandex.ru 8(4012)70-20-76 89520551010	круглосуточно
---	--	--	---	---------------

Уполномоченные лица и контакты Заказчика

№	ФИО	Должность	Телефон (моб., стационар.), факс, АФТН, электронный адрес	График работы (пн-пт)
В части взаиморасчетов, договорной работы и организации перевозок				
1	Самойлов Дмитрий Александрович	Заместитель Генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам	(4012) 35-68-68 (вн.10-868) DSamoylov@KLD.LUKoil.com	с понедельника по четверг с 8.00. до 17.00 пятница с 8.00 до 15.45 (время местное)
2	Дворкин Олег Борисович	Начальник Отдела транспортного обеспечения	(4012) 35-69-30 (вн. 10-530) ODvorkin@KLD.LUKoil.com	
3	Левченко Александр Васильевич	Специалист 1 кат. Отдела транспортного обеспечения	(4012) 35-09-66 (вн. 10-020) ALevchenko@KLD.LUKoil.com	с понедельника по четверг с 8.00. до 17.00 пятница с 8.00 до 15.45 (время местное)

В части организации перевозок

1	Адамов Вадим Григорьевич	Начальник морской платформы	(4012) 35-49-00 (вн. 15-000) VAdamov@KLD.LUKoil.co m	Вахтовый график
2	Решетник Илья Сергеевич	Начальник морской платформы	(4012) 35-49-00 (вн. 15-000) IReshetnik@KLD.LUKoil.co m	Вахтовый график
3	Шупарский Дмитрий Владимирович	И.о. начальника морской платформы	(4012) 35-49-00 (вн. 15-000) DShuparskiy@KLD.LUKoil.c om	Вахтовый график

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

М.П.   Кесе́лов

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

М.П.   А.А. Кальченко

Приложение №8 к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017
в редакции Дополнительного соглашения № 3
от 31 октября 2018

График периодического технического обслуживания и капитального ремонта
ВС МИ-8 МТВ-1 RA-25402 на 2019 год

месяц	Наименование и сроки проведения технического обслуживания ВС МИ-8 МТВ-1 ВС RA-25402	Объёмы перевозок и авиаработ, заявленные Заказчиком (в часах полетного времени)
январь		15,0
февраль		15,00
март	Ф-1 + ВЛП+ обел.АПВ 01.03.-02.03.	15,00
апрель		15,00
май		15,00
июнь	Ф-4 10.06.-25.06.	15,00
июль		15,00
август		15,00
сентябрь		15,00
октябрь	Ф-1 15.10.-16.10.	15,00
ноябрь		15,00
декабрь		15,00
	Итого	180,00

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 7
к Договору №ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017 г.

г. Москва

«12» ноября 2019г.

ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Кальченко Андрея Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», по отдельности именуемые «Сторона», а совместно - «Стороны», заключили между собой настоящее дополнительное соглашение к Договору №ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению продлить срок действия Договора по 31.12.2020 г. и внести изменения в п.9.1. Договора, изложив его в следующей редакции: «9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2018 г. и действует по 31.12.2020 г. (включительно). При наличии неисполненных сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего договора, все условия настоящего договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего договора не рассматривается сторонами как изменение ранее согласованного сторонами срока исполнения обязательств, и предусмотренная настоящим договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства до фактического исполнения обязательства.».

2. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2020г. внести изменения в Договор и изложить п. 5.5. раздела 5 «Цена и порядок расчетов» в следующей редакции:

«5.5. Заказчик на основании выставленного счета, направленного Исполнителем посредством портала ЭДО, ежемесячно до 10 (десятого) числа текущего месяца производит авансовый платеж на счет Исполнителя согласно выставленного счета на оплату в размере 25% стоимости услуги по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС, установленной в Приложении №4 к настоящему Договору, что составляет сумму 1 700 213,84 рублей (Один миллион семьсот тысяч двести тринадцать рублей 84 копейки), кроме того НДС в соответствии с законодательством РФ.».

3. Руководствуясь Приложением № 7 к Договору Стороны пришли к соглашению о необходимости направить воздушное судно Ми-8 МТВ-1 RA-25402 (далее ВС RA- 25402) на техническое обслуживание по форме Ф-4.

4. Заказчик оплачивает переменные расходы, связанные с перегоном ВС RA-25402 к месту проведения технического обслуживания по форме Ф-4 и обратно.

Стоимость такого перегона ВС RA-25402 определяется как произведение цены одного часа полетного времени, установленной Приложением № 4 к договору и фактического налета в часах полетного времени.

5. Стороны пришли к соглашению в соответствии с п.3.1.2. Договора привлечь ВС Ка-32А11, эксплуатируемый ФГБУ «Северо-Западный АСЦ МЧС России», для оказания услуг по заявкам Заказчика в рамках Договора.



6. О дате замены ВС RA- 25402 Исполнитель обязуется предварительно уведомить Заказчика путем направления копии официального письма на его электронную почту не менее чем за 7 календарных дней до планируемой даты замены.

7. Стоимость расходов по привлечению ВС Ка-32А11, эксплуатируемого ФГБУ «Северо-Западный АСЦ МЧС России», складывается из следующих составляющих:

- произведение цены одного часа полетного времени в размере 120 887,07 рублей, в том числе НДС 20% и фактического налета в часах полетного времени;
- аэропортовые сборы аэродромов вылета, назначения, и промежуточных посадок, включая аэронавигационное обслуживание в районе аэродрома и на воздушных трассах (на базе и вне базы);
- наземное и техническое обслуживание ВС (вне базы);
- заправка авиационным топливом, маслами и газами (на базе и вне базы);
- стоянка ВС в аэропортах загрузки, назначения и промежуточных посадок (вне базы);
- метеорологическое обеспечение (на базе и вне базы);
- размещение экипажа в гостинице (при необходимости перелета экипажа в другие места базирования ВС вне базы);
- трехразовое питание экипажа во время проведения авиационных работ (вне базы);
- оплата командировочных расходов;
- предполетный медицинский контроль экипажа (вне базы);
- автотранспорт для перевозки экипажа в пределах аэродрома, а также из аэропорта в гостиницу и обратно (вне базы);
- бортовое питание согласно Приказу Минтранса России от 30.09.2002 года №122;
- страхование пассажиров и грузов Заказчика (ст. 133 и 134 Воздушного Кодекса РФ);
- расходы, связанные с перелетом ВС из аэропорта (пункта) постоянного базирования в аэропорты (пункты) загрузки (выгрузки) и обратно.

8. Заказчик оплачивает дополнительные расходы, непредусмотренные п.7 настоящего Дополнительного соглашения, но возникшие по инициативе/вине Заказчика.

9. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2020г. внести изменения в Приложение № 4 Договора и изложить его в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

10. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2020г. внести изменения в Приложение № 7 Договора и изложить его в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

11. Все остальные условия Договора остаются без изменений.

12. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

Исполнитель
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

Генеральный директор



А.А. Кальченко

Заказчик
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Генеральный директор



Ю.А. Кесслер

17.11.2019



Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 8
к Договору №ЛИА-17/56/17G0586 от 25.12.2017 г.

г. Москва

«11» ноября 2020г.

ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Кальченко Андрея Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», по отдельности именуемые «Сторона», а совместно - «Стороны», заключили между собой настоящее дополнительное соглашение к Договору №ЛИА-17/56/17G0586 от 25.12.2017 г. (далее- Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению продлить срок действия Договора по 31.12.2021 г. и внести изменения в п.9.1. Договора, изложив его в следующей редакции: «9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2018 г. и действует по 31.12.2021 г. (включительно). При наличии неисполненных сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего договора, все условия настоящего договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего договора не рассматривается сторонами как изменение ранее согласованного сторонами срока исполнения обязательств, и предусмотренная настоящим договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства до фактического исполнения обязательства.».

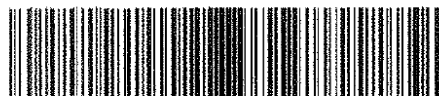
2. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2021г. внести изменения в Договор и изложить п. 5.5. раздела 5 «Цена и порядок расчетов» в следующей редакции:

«5.5. Заказчик на основании выставленного счета, направленного Исполнителем посредством портала ЭДО, ежемесячно до 10 (десятого) числа текущего месяца производит авансовый платеж на счет Исполнителя согласно выставленного счета на оплату в размере 25% стоимости услуги по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС, установленной в Приложении №4 к настоящему Договору, что составляет сумму 1 751 220,25 рублей (Один миллион семьсот пятьдесят одна тысяча двести двадцать рублей 25 копеек), кроме того НДС в соответствии с законодательством РФ.».

3. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2021г. дополнить раздел Договора 5 «Цена и порядок расчетов» п.5.10. и изложить его в следующей редакции:

«5.10. Заказчик возмещает документально подтвержденные дополнительные расходы Исполнителя, возникшие как следствие возникновения разницы между суммами фактических расходов от сумм расходов, учтенных в расчете цены одного часа полетного времени (установленной Приложением №4 к Договору), а именно:

- стоимости авиаГСМ свыше 3 % от 25 070,35 рублей без учета НДС на 1 час полетного времени;
- стоимости аэропортового и наземного обслуживания (в том числе аэронавигационных сборов и метеобеспечения) свыше 3 % от 23 999,06 рублей без учета НДС на 1 час полетного времени.



95620B4E8577B07FE002E



Указанные в пункте дополнительные расходы могут быть предъявлены заказчику вне зависимости от месяца оказания услуг в порядке, установленном п.3.1.24. Оплата Заказчиком Исполнителю производится в порядке, установленном п. 5.6. Договора.»

4. Стороны пришли к соглашению дополнить раздел Договора 8 «Прочие условия» пунктами 8.17., 8.18., 8.19.,8.20., 8.21. и изложить их в следующей редакции:

«8.17. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники 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 с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

8.18. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

8.19. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

8.20. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением



принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.21. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путём направления письменного уведомления не позднее, чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия Договора.»

5. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2021г. внести изменения в Приложение № 4 Договора и изложить его в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

6. Стороны пришли к соглашению внести изменения в Приложение № 6 Договора и изложить его в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

7. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2021г. внести изменения в Приложение № 7 Договора и изложить его в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

8. Все остальные условия Договора остаются без изменений.

9. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

Исполнитель
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»
Генеральный директор
А.А. Кальфино

Заказчик
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Генеральный директор
Ю.А. Кесслер



С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЙ



Приложение №4
к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017
в редакции Дополнительного соглашения № 8
от 11 ноября 2020

Ежемесячная стоимость услуг по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС и цена одного часа полетного времени на 2021 г.

1. Ежемесячная стоимость услуги по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС составляет:

№ п/п	Наименование ВС	Стоимость в руб. без НДС
1	Стоимость предоставления (базирования в аэропорту г. Калининград) ВС б/н 25402	7 004 881,00

2. Стоимость дневной ставки предоставления (базирования в аэропорту г. Калининград) ВС составляет:

№ п/п	Наименование ВС	Стоимость дневной ставки предоставления ВС в руб. без НДС
1	МИ-8МТВ-1 б/н 25402	230 423,72

1. Цена одного часа полетного времени составляет 99 239,00 руб. без НДС для определения стоимости услуг:

- по осуществлению перевозки пассажиров и багажа;
- по осуществлению перевозки грузов, в том числе на внешней подвеске;
- по выполнению следующих видов авиарбот:
 - а) воздушные съемки;
 - б) работы с целью оказания медицинской помощи.
- по выполнению полетов ВС к месту проведения ТО и обратно.

Стороны понимают под понятием полетного времени рабочее время вертолета с момента запуска двигателей до момента их выключения.

2. Налог на добавленную стоимость определяется в соответствии с законодательством РФ.

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А.Кесслер

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»



А.А. Кальченко



Приложение №6
к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017
в редакции Дополнительного соглашения № 8
от 11 ноября 2020

Список уполномоченных лиц и контактов Сторон

Уполномоченные лица и контакты Исполнителя

№	Ф И О	Должность	Телефон (моб., стационар.), факс, АФТН, электронный адрес	График работы
В части взаиморасчетов и договорной работы				
1.	Черняков Максим Викторович	г. Москва. Начальник отдела по взаиморасчетам и коммерческой деятельности	495-933-2261 (вн. 59240) эл.почта: Maxim.Chernyakov@lukoil.com	с понедельника по четверг с 9.00. до 18.00
2.	Хромушина Ольга Валериевна	г. Москва Исполнитель куратора договора – Ведущий специалист отдела по взаиморасчетам и коммерческой деятельности	495-933-2263 (вн. 32263) моб.8(919) 726-26-80 эл.почта: Olga.Khromushina@lukoil.com	По пятницам с 09.00. до 16.45.
В части организации перевозок				
1.	Воскресенский Николай Александрович	г. Москва. Начальник СОНО	495) 933-16-38 (вн. 31- 638) моб.8 (916) 790-39-56 Nikolay.Voskresensky@lukoil.com	с понедельника по четверг с 9.00. до 18.00
2.	Марковская Ольга Николаевна	г. Москва. Начальник отдела по организации авиационных перевозок СОНО	(495) 981-70-18 (вн. 17018) моб. 8(985)266-84-08 эл.почта: Olga.Markovskaya@lukoil.com	по пятницам с 09.00. до 16.45.
3.	Оперативный дежурный ПДП (г.Москва)		(495) 933-16-36 АФТН: УУЕЛУКЪ ops1@lukoil.com ops2@lukoil.com	круглосуточно

з:



Уполномоченные лица и контакты Заказчика

№	ФИО	Должность	Телефон (моб., стационар.), факс, АФТН, электронный адрес	График работы (пн-пт)
В части взаиморасчетов, договорной работы и организации перевозок				
1	Иванов Сергей Геннадьевич	Заместитель Генерального директора по общим вопросам	(4012) 35-09-80 (вн.10-280) SIvanov@KLD.LUKoil.com	с понедельника по четверг с 8.00. до 17.00 пятница с 8.00 до 15.45 (время местное)
2	Дворкин Олег Борисович	Начальник Отдела транспортного обеспечения	(4012) 35-69-30 (вн. 10-530) ODvorkin@KLD.LUKoil.com	с понедельника по четверг с 8.00. до 17.00 пятница с 8.00 до 15.45 (время местное)
3	Левченко Александр Васильевич	Специалист 1 кат. Отдела транспортного обеспечения	(4012) 35-09-66 (вн. 10-020) ALevchenko@KLD.LUKoil.com	с понедельника по четверг с 8.00. до 17.00 пятница с 8.00 до 15.45 (время местное)
В части организации перевозок				
1	Адамов Вадим Григорьевич	Начальник морской платформы	(4012) 35-49-00 (вн. 15-000) VAdamov@KLD.LUKoil.com	Вахтовый график
2	Семёнов Игорь Николаевич	И.о. Начальника морской платформы	(4012) 35-49-03 (вн. 15-019) MasterBrDNG4@KLD.LUKoil.com	Вахтовый график

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Ю.А.Кесслер



Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

А.А. Кальченко



Приложение №7 к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017г.
в редакции Дополнительного соглашения № 8
от 11 ноября 2020г.

**График периодического технического обслуживания и капитального ремонта
ВС МИ-8 МТВ-1 RA-25402 на 2021 год**

месяц	Наименование и сроки проведения технического обслуживания ВС МИ-8 МТВ-1 RA-25402	Объёмы перевозок и авнаработ, заявленные Заказчиком (в часах полетного времени)
январь		15,0
февраль	Ф-1 04.02.-06.02.	15,00
март		15,00
апрель	Ф-1 +ВЛП 01.04.-03.04	15,00
май	Ф-2 06.05.-08.05.	15,00
июнь		15,00
июль	АПВ 23.07.-26.07.	15,00
август	Ф-1 05.08.-07.08.	15,00
сентябрь		15,00
октябрь	Ф-1+ОЗП 01.10.-03.10	15,00
ноябрь	Ф-2 11.11.-13.11.	15,00
декабрь		15,00
	Итого	180,00

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

М.П.

Ю.А.Кесслер



Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

А.А. Кальченко



Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

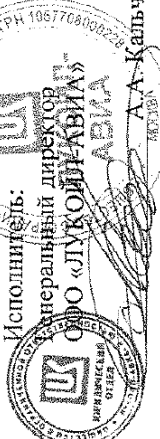
ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к Дополнительному соглашению № 8 от 11.11.2020
к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017

г. Калининград «02» 12 2020 г.

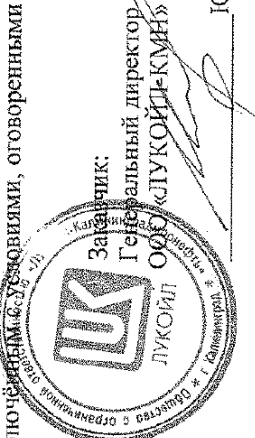
№	Пункт Дополнительного соглашения	Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»
1	Пункт 3	<p>Стороны пришли к соглашению с 01.01.2021г. дополнить раздел Договора 5 «Цена и порядок расчётов» п.5.10. и изложить его в следующей редакции:</p> <p>«5.10. Заказчик возмещает документально подтвержденные дополнительные расходы Исполнителя, возникшие как следствие возникновения разницы между суммами фактических расходов от сумм расходов, учтенных в расчете цены одного часа полетного времени (установленной Приложением №4 к Договору), а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - стоимости авиаГСМ свыше 3 % от 25 070,35 рублей без учета НДС на 1 час полетного времени; - стоимости аэропортового и наземного обслуживания (в том числе аэронавигационных сборов и метеообеспечения) свыше 3 % от 23 999,06 рублей без учета НДС на 1 час полетного времени. <p>Указанные в пункте дополнительные расходы могут быть предъявлены заказчику вне зависимости от месяца оказания услуг в порядке, установленном п.3.1.24. Оплата Заказником Исполнителю производится в порядке, установленном п. 5.6. Договора».</p>	Исключить

Настоящий Протокол разногласий является неотъемлемой частью Дополнительного соглашения № 8 от 11.11.2020 к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017 (далее – Дополнительное соглашение), составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. Стороны считают Дополнительное соглашение заключенным, оговоренными в настоящем протоколе разногласий в разделе «Редакция «Заказчика»».

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»
А.А. Кальченко



Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Ю.А. Кесслер



Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 10
к Договору №ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017 г.

г. Москва

«17» ноября 2021 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Кальченко Андрея Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», по отдельности именуемые «Сторона», а совместно - «Стороны», заключили между собой настоящее дополнительное соглашение к Договору №ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017 г. (далее- Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению продлить срок действия Договора по 31.12.2022 г. и внести изменения в п.9.1. Договора, изложив его в следующей редакции: «9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2018 г. и действует по 31.12.2022 г. (включительно). При наличии неисполненных сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего договора, все условия настоящего договора, в том числе условия ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего договора не рассматривается сторонами как изменение ранее согласованного сторонами срока исполнения обязательств, и предусмотренная настоящим договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства до фактического исполнения обязательства.».

2. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2022г. внести изменения в Договор и изложить п. 5.5. раздела 5 «Цена и порядок расчетов» в следующей редакции:

«5.5. Заказчик на основании выставленного счета, направленного Исполнителем посредством портала ЭДО, ежемесячно до 10 (десятого) числа текущего месяца производит авансовый платеж на счет Исполнителя согласно выставленного счета на оплату в размере 25% стоимости услуги по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС, установленной в Приложении №4 к настоящему Договору, что составляет сумму 1 793 020,50 рублей (Один миллион семьсот девяносто три тысячи двадцать рублей 50 копеек), кроме того НДС в соответствии с законодательством РФ.».

3. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2022 г. внести изменения в Приложение № 4 Договора и изложить его в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

4. Стороны пришли к соглашению с 01.01.2022г. внести изменения в Приложение № 7 Договора и изложить его в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

5. Стороны пришли к соглашению с 20.09.2021г. внести изменения в реквизиты Исполнителя и изложить их в следующей редакции:

«Исполнитель:

ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

Адрес (место нахождения):

109028, Г. Москва, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ БАСМАННЫЙ, Б-Р ПОКРОВСКИЙ, Д. 3, СТ. 1, ЭТАЖ/ПОМЕЩ. 2/Л, КОМ. 92

Почтовый адрес:

109028, Российская Федерация, г. Москва, Покровский бульвар, д. 3, стр. 1



956214C5ED9D256AE0054



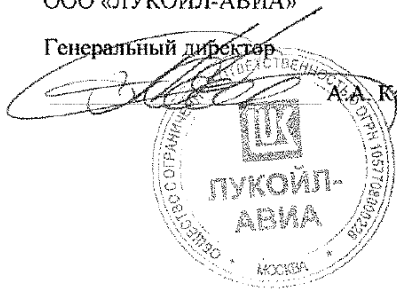
ОГРН 1057708000228
ИНН 7708235034 КПП 770901001
р/с 40702810701700006171
к/с 30101810300000000985 в ПАО Банк «ФК Открытие» г. Москва
БИК 044525985
ОКПО 40035190 ОКВЭД 51.10.2
Тел./Факс (495) 983-22-22, (495) 983-22-61
e-mail: Lukoil_Avia@lukoil.com».

6. Все остальные условия Договора остаются без изменений.

7. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

Исполнитель
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»

Генеральный директор



А.А. Кальченко

Заказчик
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Генеральный директор



Ю.А. Кесслер



Приложение №4
к Договору № ЛА-17/56/17G0586 от 25.12.2017
в редакции Дополнительного соглашения № 10
от 17 ноября 2021

Ежемесячная стоимость услуг по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС и цена одного часа полетного времени на 2022 г.

1. Ежемесячная стоимость услуги по предоставлению (базированию в аэропорту г. Калининград) ВС составляет:

№ п/п	Наименование ВС	Стоимость в руб. без НДС
1	Стоимость предоставления (базирования в аэропорту г. Калининград) ВС б/н 25402	7 172 082,00

2. Стоимость дневной ставки предоставления (базирования в аэропорту г. Калининград) ВС составляет:

№ п/п	Наименование ВС	Стоимость дневной ставки предоставления ВС в руб. без НДС
1	МИ-8МТВ-1 б/н 25402	235 923,75

1. Цена одного часа полетного времени составляет 101 609,00 руб. без НДС для определения стоимости услуг:

- по осуществлению перевозки пассажиров и багажа;
- по осуществлению перевозки грузов, в том числе на внешней подвеске;
- по выполнению следующих видов авиарбот:
 - а) воздушные съемки;
 - б) работы с целью оказания медицинской помощи.
- по выполнению полетов ВС к месту проведения ТО и обратно.

Стороны понимают под понятием полетного времени рабочее время вертолета с момента запуска двигателей до момента их выключения.

2. Налог на добавленную стоимость определяется в соответствии с законодательством РФ.

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю.А.Кесслер

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА»



А.А. Кальченко

ТАЙМ-ЧАРТЕР ООО «ГЛОБАЛ-ФЛОТ», «НЕФТЕГАЗ-31»

Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Судно обеспечения
«Нефтегаз-31»
ТАЙМ-ЧАРТЕР, Часть I

ТАЙМ ЧАРТЕР № 2160625/BLF-RA-15/11-21

ЧАСТЬ I

1. Место и дата: п. Калининград «29» 12 2021 г.	
2. Судовладельцы/Местонахождение конторы (полное наименование, адрес, номера телекса и телефакса) (Ст. 1(a)) Общество с ограниченной ответственностью «Глобал-Флот» (ООО «Глобал-Флот») Российская Федерация 238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61 Тел. (4012)560454	3. Фрахтователи/местонахождение конторы полное наименование, адрес, номера телекса и телефакса) (Ст. 1(a)) Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН») Российская Федерация 236039, г. Калининград, ул. Кивская, 23 Тел. (4012)680022 Факс (4012)681999
4. Название судна (Ст. 1(a)) «Нефтегаз-31»	5. Дата сдачи судна (Ст. 2(a)) В соответствии с 20-дневным нотисом Фрахтователя
	6. Дата канцелинга Не применимо
7. Порт или место сдачи судна (Ст. 2(a)) Порт Калининград, Россия или иное место по взаимной договоренности	8. Порт или место возврата и нотис о возврате (Ст. 2(d)) (i) порт или место возврата: Порт Калининград, Россия или иное место по взаимной договоренности (ii) 20-дневный нотис о возврате
9. Срок аренды (Ст. 1(a)) с 01 января 2022г. на срок, ориентировочно 1796 суток	10. Продление срока аренды по опциону (Ст. 1(b)): Фрахтователя (i) Срок продления: 10 календарных дней (ii) Предварительный нотис о продлении аренды: 5-ти дневный нотис о продлении аренды
11. Автоматическое продление аренды для завершения рейса или обслуживания буровой скважины (Ст. 1(c)) (i) Применимо (ii) 10 календарных дней.	12. Мобилизационный сбор (люмпсум) и срок платежа (Ст.2(b)(i)) Не применимо (ii) Срок платежа: (Ст.2(b)) 13. Порт или место Мобилизации (Ст.2(b)(i)) Не применимо
14. Досрочное прекращение срока действия чартера (указать сумму арендной платы) (Ст. 25(a)) Не применимо	15. 10-дневный Нотис о прекращении срока действия чартера (Ст.25(a))
	16. Демобилизационный сбор (люмпсум) (Ст.2(е) и 25(a)) Не применимо
17. Район эксплуатации (Ст. 5(a)) Балтийское море	18. Эксплуатация судна ограничена (указать, каким видом работ) (Ст. 5(a)) В соответствии с технической спецификацией и Свидетельствами Классификационного общества, инструкциями Фрахтователей в целях обслуживания «Морской установки» включая, но не ограничиваясь: 1. Грузовые перевозки, доставка/снятие оборудования, МТС (перечень не исчерпывающий): Трубная продукция, Химреагенты, Контейнера с оборудованием и инструментом (10, 20 футов). Сыпучие материалы (цемент, химреагенты) через систему пневмотранспорта (балки).

	Топливо, Радиоактивные и взрывчатые вещества Прочая вода, Контейнера рефрижераторные, с продуктами питания, Вывоз, отходов: Контейнера с твердыми бытовыми (мусором) отходами, Контейнер с отходами пищеблока, Фекальные отходы, Льняные отходы, Замалученные воды, Прочие отходы 2. Буксировочные операции 3. Аварийно-спасательное дежурство. 4. Мероприятия по ликвидации аварийных разливов нефти.	
19. Арендная плата (указать ставку и вид валюты) (Ст. 10(а) и (d)) В 2022 году: 394 128,02 руб. в сутки, кроме того НДС (20%) 78825,60 руб. Итого с НДС: 472 953,62 рубля в сутки, и пропорционально за часть целых суток. В 2023 году: 409 286,79 руб. в сутки, кроме того НДС (20%) 81857,36 руб. Итого с НДС: 491 144,15 рубля в сутки, и пропорционально за часть целых суток. В 2024 году: 424 445,56 руб. в сутки, кроме того НДС (20%) 84889,11 руб. Итого с НДС: 509 334,67 рубля в сутки, и пропорционально за часть целых суток. В 2025 году: 439 604,33 руб. в сутки, кроме того НДС (20%) 87920,87 руб. Итого с НДС: 527 525,20 рубля в сутки, и пропорционально за часть целых суток. В 2026 году: 454 763,10 руб. в сутки, кроме того НДС (20%) 90952,62 руб. Итого с НДС: 545 715,72 рубля в сутки, и пропорционально за часть целых суток.	20. Арендная плата за продленный период аренды (если согласовано, указать ставку) (Ст. 10(b)) См. Бокс 19	
21. Выставление счетов за аренду и иные платежи (Ст. 10(d)) (i) счет выставляется по истечении определенного срока аренды: счет выставляется не позднее трех дней по истечении каждого месяца аренды. (ii) на чье имя, если адресат иной, нежели указанный в боксе 2: <i>Не применимо</i> (iii) на чье имя, если адресат иной, нежели указанный в боксе 3: <i>Не применимо</i>	22. Платежи (указать способ и место оплаты, бенефициара и банковский счет) (Ст. 10(e)) Банковский перевод в рублях РФ. Данные счета: ООО «Глобал-Флот» ИНН 3913502599 КПП 391301001 Расчетный счет: 40702810003700497957 в филиале Северо-Западный ПАО БАИ К «ФК Открытие» Кор/счет 3010181054030000795 в Северо-Западное ГУ Банка России г. Санкт-Петербург БИК 044030795	
23. Оплата аренды, (указать максимальное количество дней) (Ст. 10(e)) Оплата производится ежемесячно, путём перечисления Фрагтоватилми денежных средств на расчетный счёт Судовладельцев, на 60 (шестьдесятый) календарный день с даты подписания сторонами Акта об оказании услуг.	24. Процентная ставка (Ст. 10(e)) 1/360 (одна триста шестидесятая) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей на дату нарушения обязательства, от суммы подлежащей оплате за каждый день просрочки.	25. Максимальный срок аудиторской проверки <i>Не применимо</i>
26. Питание (указать согласованную ставку) (Ст. 5(c)(i)) <i>По нормам судовладельцев</i>	27. Каюта, постель и т. п. (указать согласованную ставку) (Ст. 5(c)(i)) <i>По нормам судовладельцев</i>	28. Взаимный отказ от права регресса (по опциону; указать, если согласовано) Ст. 12. <i>Не применимо</i>
29. Субаренда (указать сумму суточного прироста договорной аренды) (Ст. 17(a), (b)): <i>Не применимо</i>	30. Военная оговорка (Ст. 19) Российская Федерация	

<p>31. Общая авария (место регулирования — заполняется в случае, если выбрано любое место, кроме Лондона) <i>Российское право;</i></p> <p>- <i>Арбитражный суд Калининградской области</i></p>	<p>32. Выход из строя судна или оборудования (указать срок) (Ст. 11(a))</p> <p style="text-align: center;">24 часа</p>
<p>33. Право и арбитраж:</p> <p style="text-align: center;"><i>Российское право;</i> <i>Арбитражный суд Калининградской области</i></p>	<p>34. Номера дополнительных статей, охватывающих особые условия, если это оговорено <i>Статьи 37 - 45, Дополнения «А», «В», Приложения 1-4</i></p>
<p>35. Наименования фирм и адреса для нотисов и иных Извещений, которые должны подаваться Судовладельцами:</p> <p style="text-align: center;"><i>Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН») Российская Федерация 236039, г. Калининград, ул. Киевская, 23 Тел. (4012)680022 Факс (4012)681999 адрес электронной почты: KMN@KLD.LUKOIL.COM ИНН 3900004998/ КПП 168150001 ОГРН1023901643061 ОКПО 00135852, ОКВЭД 06.10.1 БАНК: ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ» БИК 044525985, кор/счет 30101810300000000985, ИНН БАНКА 7706092528, КПП БАНКА 770501001 РАСЧЕТНЫЙ СЧЕТ: - 40702810701700007086 - 40702810001700007087</i></p>	<p>36. Наименования фирм и адреса для нотисов и иных извещений, которые должны подаваться Фрахтователями:</p> <p style="text-align: center;"><i>Общество с ограниченной ответственностью «Глобал-Флот» (ООО «Глобал-Флот») Российская Федерация 238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61 Тел. (4012) 560454 адрес электронной почты: globalflot-reception@globse.com ИНН 3913502599 КПП 391301001 ОГРН 1103925023531 ОКПО 66061701 ОКВЭД 50.20 Расчётный счёт: 40702810003700497957 в филиале Северо-Западный ПАО БАНК «ФК Открытие» Кор/счёт 30101810540300000795 в Северо-Западное ГУ Банка России г. Санкт-Петербург БИК 044030785</i></p>
<p>Взаимно согласовано, что настоящий договор исполняется при условии соблюдения положений, содержащихся в настоящем чартере, состоящем из Части I, включая дополнительные статьи, если они согласованы и отмечены в боксе 34, Части II, Части III, а также из Дополнений «А», «В», прилагаемых к данному чартеру. В случае противоречий между условиями, положения Части I преобладают над положениями части II и приложений в пределах таких противоречий, но не более.</p>	
<p>От Судовладельцев:</p> <p style="text-align: center;"><i>Е.Н. Синицын</i></p> <p>Генеральный директор ООО «Глобал-Флот» Е.Н. Синицын</p>	<p>От Фрахтователей:</p> <p style="text-align: center;"><i>Ю.А. Кесслер</i></p> <p>Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» Ю.А. Кесслер</p>

ЧАСТЬ II

1. Срок аренды

(а) Судовладельцы, указанные в боксе 2, сдают, а Фрахтователи, указанные в боксе 3, арендуют судно на время (на условиях «тайм чартер»), указанное в боксе 4, и описанное в Дополнении «А» (в дальнейшем именуемое «судном»), на срок, указанный в боксе 9, с момента сдачи судна фрахтователям.

(b) Согласно статье 10(b) Фрахтователи вправе продлить срок действия чартера без перерыва на срок, указанный в боксе 10(i), однако о таком решении следует объявить в соответствии с боксом 10(ii).

(c) Срок действия чартера автоматически продлевается на срок, необходимый для завершения рейса или для продолжающейся работы у морской установки, как указано в боксе 11(i), который не должен превышать срока, указанного в боксе 11(ii).

2. Сдача и возврат судна

(а) Сдача. — Согласно подпункту 1(a) данного чартера судно сдается Судовладельцами порожнем в порту или месте, указанном в боксе 7, в котором судно может безопасно находиться всегда на плаву. Фактическая дата начала аренды судна сообщается Фрахтователями путем подачи соответствующего нотиса Судовладельцам. Подтверждением готовности судна к сдаче является «Нотис о физической готовности судна к передаче в чартер», поданный Судовладельцами Фрахтователю. Фрахтователи, при соответствии фактического состояния Судна его спецификационному описанию, а также положениям статьи 3 настоящей части, обязаны принять судно. Сдача судна оформляется двусторонним актом «Актом приема-передачи» (Форма «Акта приема-передачи судна» является Приложением №1 к настоящему чартеру), подписываемым представителями Судовладельцев и Фрахтователей, с указанием имеющегося на момент Сдачи на борту количества топлива и моторного масла.

На момент сдачи судна в чартер, Судовладельцы обязаны предоставить Фрахтователям справку о забалансовой стоимости арендованного судна.

Если судно не сдано к полуночи по местному времени в дату указанную в Нотисе Фрахтователей, направленном Судовладельцам в соответствии с боксом 5 настоящего чартера, Фрахтователи вправе взыскать неустойку в размере суточной арендной ставки, указанной в боксе 19 настоящего чартера за каждые сутки просрочки в предоставлении судна, по фактическую дату сдачи судна (включительно) указанную в двустороннем акте сдачи судна в чартер.

(b) Мобилизация - (i) Фрахтователи должны выплатить твердую ставку люмпсум, указанную в боксе 12, без вычета, в качестве мобилизационного сбора, принимая во внимание, что - Судовладельцы сдают судно в порту или месте, указанном в боксе 7. Размер мобилизационного сбора не зависит от какого-либо изменения в наименовании порта или места мобилизации по сравнению с тем, который указан в боксе 13. Оплата производится на 60-й календарный день от даты подписания сторонами акта об оказании услуг, при наличии оригиналов счета, счета-фактуры, акта об оказании услуг, предоставленных в течение 5-ти календарных дней с даты получения Судовладельцами нотиса Фрахтователей о дате сдачи судна. Датой исполнения обязательств по оплате, является дата списания денежных средств с расчетного счета Фрахтователей.

(d) Возврат судна. — Судно должно быть возвращено по истечении срока действия чартера в порожнем состоянии в порту или месте, указанном в боксе 8(i), или в ином порту или месте по взаимной договоренности. Фрахтователи должны подать письменный нотис о своем намерении вернуть судно за столько дней, сколько указано в боксе 8(ii). В срок аренды судна по настоящему тайм чартеру засчитываются периоды времени в отношении которых Фрахтователями может не выплачиваться арендная плата согласно условиям настоящего чартера. Возврат Судна оформляется двусторонним актом «Актом приема-передачи», подписываемым представителями Судовладельца и Фрахтователя, с указанием имеющегося на момент Сдачи на борту количества топлива и моторного масла.

(e) Демобилизация.— Фрахтователи должны выплатить твердую ставку люмпсум без вычета в сумме, указанной в боксе 16, в качестве демобилизационного сбора, по истечении срока действия настоящего чартера или после досрочного прекращения его действия. Оплата производится на 60-й календарный день от даты подписания сторонами акта об оказании услуг, при наличии оригиналов счета, счета-фактуры, акта об оказании услуг, предоставленных в течение 3-х дней с даты подписания акта приема-передачи судна из чартера. Датой исполнения обязательств по оплате, является дата списания денежных средств с расчетного счета Фрахтователей.

3. Состояние судна

(а) Судовладельцы обязуются обеспечить, чтобы на день сдачи судна по настоящему чартеру оно соответствовало описанию и классу, указанному в Дополнении «А», приложенному к чартеру, и обязуются поддерживать его в таком состоянии в течение всего срока эксплуатации по данному чартеру.

(б) До сдачи и в день сдачи судна, а также в течение всего срока действия чартера Судовладельцы должны проявлять должное старание с тем, чтобы судно было герметичным, крепким, прочным, в рабочем состоянии и, без ущерба для всего вышесказанного, во всех отношениях пригодным для эффективной и непрерывной эксплуатации, как указано в статье 5.

4. Освидетельствование судна

Судовладельцы и Фрахтователи вправе назначить независимого сюрвейера с целью установления и письменного описания состояния судна, якорного и буксировочного оборудования, отмеченного в разделе 5 Дополнения «А», а также качества и количества топлива, моторного масла и воды на момент сдачи судна. Сторона, назначившая сюрвейера, полностью несет затраты по такому освидетельствованию.

5. Использование судна и район эксплуатации

(а) Судно должно быть использовано в сфере законной деятельности, в соответствии с правом страны флага судна и/или регистрации, и в районе эксплуатации, указанном в боксе 17. Такая деятельность должна ограничиваться видом работ, указанным в боксе 18, и рейсами между любыми надежными и безопасными портами или местами и любым местом или морской установкой, где судно может безопасно находиться всегда на плаву в пределах района эксплуатации, указанного в боксе 17, при постоянном условии, что Фрахтователи не гарантируют безопасность любого такого порта или места или морской установки, но приложат должное старание при отдаче своих распоряжений судну, как если бы судно являлось их личной собственностью, и с учетом его возможностей и характера работы и в соответствии с Техническим заданием Фрахтователя на аренду судов обеспечения при бурении скважин на шельфе Балтийского моря.

(б) От компетентных властей Фрахтователями должны быть получены соответствующие разрешения и лицензии для судна на право входа, работы и выхода судна из района эксплуатации, а Судовладельцы должны, если необходимо, оказывать всевозможную помощь в получении таких разрешений и лицензий.

(с) *Грузовые помещения судна.*— Вся провозная способность судна, включая палубы, должна быть предоставлена в распоряжение Фрахтователей в течение всего чартерного срока, за исключением надлежащих и достаточных помещений для капитана, командного состава и экипажа судна, снаряжения, шкиперского имущества, инвентаря, провизии и запасов. Фрахтователи вправе перевозить, насколько упомянутые помещения позволяют, для своих нужд и в связи с их деятельностью:

(i) Людей (в пределах разрешенного судовыми документами общего количества), не считая членов экипажа и для этого использовать имеющиеся на судне жилые помещения, не занятые в данном рейсе экипажем. Судовладельцы обязаны предоставлять соответствующее питание и все необходимое для указанных лиц, за которых фрахтователи платят по ставке, указанной в боксе 26, за один день и по ставке, указанной в боксе 27, в день за постельные принадлежности и иные услуги лицам, пользующимся спальными местами.

(ii) Законные грузы, перевозимые как на палубе, так и в подпалубных помещениях.

(iii) Взрывчатые и опасные грузы в упаковке, при условии, что такие грузы маркированы и упакованы в соответствии с национальными правилами страны судна и/или Международным кодексом морской перевозки опасных грузов и/или иными соответствующими правилами.

(iv) Огнеопасные и вредные грузы при соблюдении условий о надлежащем предупреждении и соблюдении иных соответствующих правил.

6. Капитан и экипаж

(а)(i) Капитан должен добросовестно исполнять свои обязанности, и судно должно оказывать все разумные услуги в пределах своих возможностей круглосуточно и в такие сроки, и по такому графику, как этого Фрахтователи могут обоснованно требовать без каких-либо обязательств с их стороны платить Судовладельцам или капитану, командному составу или экипажу судна сверхурочные. Фрахтователи обязаны обеспечить капитана инструкциями и рейсовыми заданиями, а капитан и

старший механик обязаны вести подробные и правильные вахтенные журналы, доступные для фрахтователей или их агентов.

(ii) Капитан обязан подписывать грузовые документы в том виде, в каком они представлены, но не коносамента, а расписки, не являющиеся товарооборотными документами, с соответствующими отметками об этом.

Фрахтователи освобождают Судовладельцев от ответственности за последствия и от обязательства, вытекающих из факта подписания капитаном, членами комсостава или агентами по указанию Фрахтователей таких грузовых или иных документов, противоречащих данному чартеру, или из-за неточностей в документах, представленных Фрахтователями или агентами.

(b) Экипаж судна, если Фрахтователи требуют, соединяет и разъединяет электрические кабели, топливные, водяные и воздушные шланги, размещенные на борту судна в порту или у борта морских установок; управляет погрузочно-разгрузочными механизмами на борту судна; зацепляет и расцепляет стропа на борту при погрузке и выгрузке груза у борта морской установки. Если портовые правила или профсоюзы моряков и портовых рабочих не разрешают производство таких работ силами экипажа, Фрахтователи обязаны за свой счет принять любые необходимые меры всегда под руководством капитана.

(c) Если Фрахтователи имеют основание быть недовольными поведением капитана или кого-либо из командного состава или экипажа, то Судовладельцы, по получении обстоятельств жалобы, должны как можно скорее произвести замену в назначениях.

(d) Все вопросы эксплуатации, мореплавания и управления судном должны быть под исключительным контролем и руководством Судовладельцев, их капитана, командного состава и экипажа судна. Эксплуатация судна и выполнение чартерных обязательств будет осуществляться по требованию Фрахтователей при постоянном условии соблюдения исключительного права Судовладельцев или капитана судна определять возможность проведения судном каждой операции. При выполнении условий чартера Судовладельцы считаются независимым подрядчиком, а Фрахтователи должны заботиться лишь о результатах выполненных работ.

7. Обязанности Судовладельцев

(a) Судовладельцы обязаны предоставлять и оплачивать провизию, зарплату и все иные виды расходов капитана, командного состава и экипажа; обеспечивать техническое обслуживание и текущий ремонт корпуса судна, механизмов и оборудования, как указано в Дополнении «А»; а также, если иное не предусмотрено в настоящем чартере, оплачивать все виды страхования судна, все сборы и платежи, непосредственно относящиеся к флагу судна и/или стране регистрации, все снабжение для палубы, кают и машинного отделения, снасти, необходимые для обычных нужд судна при швартовке к причалам в порту и к морской установке, расходы на фумигацию и дератизационные свидетельства. Обязательства Судовладельцев по данной статье охватывают полную ответственность за консульские сборы, относящиеся к капитану, членам командного состава и экипажу, таможенные и импортные пошлины, возникающие в разное время в процессе исполнения настоящего чартера в отношении личных вещей капитана, членов командного состава и экипажа, а также в отношении запасов, провизии и иных материалов, как упомянуто выше, которые предоставляются и оплачиваются Судовладельцами;

(b) При сдаче в аренду судно должно быть оснащено за счет Судовладельцев всем необходимым буксировочным оборудованием, а также оборудованием и техническими устройствами и приспособлениями для расстановки и сбора технологических якорей.

(c) Судовладельцы обязаны оплачивать расходы по удалению с судна твердых, жидких, нефтесодержащих отходов (в том числе, пищевых отходов, пластмасс, льяльных, сточно-фекальных вод, отработанных масел и прочих отходов), образующихся в результате технической эксплуатации судна и деятельности его экипажа, заключив самостоятельно или через своих агентов договоры со специализированными организациями на их приемку, транспортировку, переработку и утилизацию.

(d) Судовладельцы обязаны самостоятельно и за свой счет оформлять всю разрешительную документацию, касающуюся обращения с отходами, которые образуются в результате технической эксплуатации судна и деятельности его экипажа.

(e) Судовладельцы самостоятельно готовят и предоставляют в контролирующие органы необходимую отчетность, требующуюся в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Обязанности Фрахтователей

(a) В то время как судно находится в аренде, Фрахтователи обязаны предоставлять и оплачивать топливо, моторное масло, воду и их доставку, лоцманскую проводку, лодочников и рулевых при прохождении каналами (обязательных или не обязательных), наем катеров (если они не наняты в

интересах судовладельцев), маячный сбор, услуги буксиров, каналный, доковый, корабельный и иные сборы и платежи, агентское вознаграждение и комиссионные, относящиеся к деятельности Фрахтователей, стоимость охраны и вахтенных у трала (если они связаны с характером перевозимых грузов или с характером портов, посещаемых в процессе работы по настоящему чартеру, но не иначе), а также оплачивать услуги, связанные с проводкой судна ледоколами из/в портов и иных мест, указанных Фрахтователем, если подходы к ним покрыты льдом, которые Судно не может самостоятельно преодолеть без ущерба для своего состояния с учетом ледового класса Судна.

(b) Фрахтователи всегда обязаны обеспечивать и оплачивать погрузку и выгрузку грузов, если эти операции не производятся силами экипажа судна, укладку прокладочных материалов, установку стоек и креплений для палубного груза, снасти, кроме таких, которые обеспечиваются судовладельцами, троса, стропа и специальные блоки (в том числе шланги для выгрузки наливных грузов), фактически используемые для погрузки и выгрузки.

9. Бункер

Если не согласовано иное, судно на основании «Акта приема передачи», подписанного обеими сторонами должно быть сдано с имеющимся на борту количеством топлива и моторного масла и возвращено с таким количеством топлива и моторного масла, которое достаточно для того, чтобы достичь места очередной бункеровки по пути к следующему порту захода. Фрахтователи принимают и оплачивают при сдаче судна в аренду, а Судовладельцы — при его возврате, имеющееся на борту топливо и моторное масло на основании документально подтвержденных расходов в количестве, указанном в акте приема передачи судна. Оплата производится на 30-й календарный день, после получения счета при наличии товарной накладной по форме ТОРГ-12 (Форма ТОРГ-12 является Приложением №2 к настоящему чартеру) и счета-фактуры, предоставленных в течение 3-х дней с даты подписания «Акта приема-передачи судна» в чартер. Датой исполнения обязательств по оплате, является дата списания денежных средств с расчетного счета Фрахтователей или Судовладельцев.

Если оплата за топливо и моторное масло, находящиеся на борту при сдаче или возврате судна из аренды не будет получена вовремя, в соответствии с условиями настоящей статьи, стороны вправе начислить процент по ставке (пени) указанной в боксе 24 с суммы, не внесенной в срок, включая дату срока, до тех пор, пока платеж не будет получен.

В случае неоплаты Судовладельцем в установленный настоящей Статьей 30-тидневный срок имеющегося на борту топлива и моторного масла при возврате судна из аренды, Фрахтователь вправе удержать стоимость топлива и моторного масла, а также сумму неустойки за нарушение срока оплаты, из окончательного расчета за аренду судна.

В случаях предусмотренных (Ст.11(a)), и при проведении технического обслуживания, ремонта судна на срок сверх «допуска на текущий ремонт» (Ст.11(b)), Судовладельцы несут расходы по снабжению и доставке на борт судна топлива и моторного масла. Стороны фиксируют в Акте замеров судовых запасов количество топлива и моторного масла находящегося на борту судна перед началом ремонта и по окончании ремонта судна.

10. Арендная плата и порядок выплаты

(a) *Арендная плата.* — За исключением случаев, когда настоящим чартером предусмотрено иное, Фрахтователи оплачивают аренду судна по ставке, указанной в боксе 19, в сутки или пропорционально за часть суток с момента сдачи судна Фрахтователям и до окончания или досрочного прекращения действия настоящего чартера.

(b) *Арендная плата за продленный период аренды.* — В случае осуществления права продления срока действия чартера согласно статье 1(b) арендная плата за продленный срок по ставке как это указано в боксе 20.

(c) *Неизменность арендной платы.* - Ставка Арендной платы, указанная в боксах 19 и 20, является фиксированной без возможности ее индексации на протяжении всего срока действия настоящего тайм-чартера.

(d) *Выставление счетов.* — Все счета на оплату Фрахтователями арендной платы по настоящему чартеру выписываются Судовладельцами в договорной валюте, указанной в боксе 19. Счета на оплату возмещаемых Фрахтователями по настоящему чартеру затрат Судовладельцев, понесенных ими в российских рублях, выставляются в валюте Российской Федерации. Судовладельцы выставляют счета ежемесячно как указано в боксе 21(i) или после окончания или досрочного прекращения действия настоящего чартера. Несмотря на предыдущее условие, счета за бункер и смазочные масла, находящиеся на борту при сдаче судна, выставляются в соответствии с условиями статьи 9 настоящего чартера.

«Акт об оказании услуг» (Форма Акта об оказании услуг является Приложением № 3 к настоящему чартеру) и счет-фактура предоставляются Судовладельцами не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным. Счета – фактуры выставляются и предоставляются в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ (п.3 ст.168 НК РФ).

В случае предоставления Судовладельцами счета, счета-фактуры, накладной или иных первичных документов оформленных с нарушением требований, установленных НК РФ, и/или с нарушением срока предоставления, Фрахтователи имеют право на задержку оплаты счета до момента предоставления Судовладельцами правильно оформленных счета, счета-фактуры, накладной без права предъявления Судовладельцами процента по ставке, указанной в боксе 24.

В случае нарушения Судовладельцами требований по оформлению счетов-фактур и/или задержки предоставления в сроки, предусмотренные чартером, оригиналов счета и/или Акта об оказании услуг, накладной, иных первичных документов и/или счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, Фрахтователи вправе взыскать с Судовладельцев неустойку в размере 0,02 % от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки в предоставлении первичных документов и счетов-фактур, по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

(е) *Платежи.* — Фрахтователи обязаны оплатить выставленные Судовладельцами в соответствии с настоящим чартером счета в валюте Российской Федерации в день, предусмотренный в боксе 23, считая от даты подписания сторонами Акта об оказании услуг, если иное не предусмотрено настоящим чартером. Оплата любых платежей фрахтователей, предусмотренных по настоящему чартеру, производится в рублях РФ. Фрахтователи осуществляют платежи в полной сумме на счет, указанный в боксе 22, без каких-либо вычетов и удержаний, за исключением случаев оплаты неустойки, указанной в статьях 2(а), 9, 10 (d), 18.

Оплата неустойки, предусмотренной ст. 2(а), 9, 10(d), 18 производится в следующем порядке: Фрахтователи вправе удержать сумму неустойки при осуществлении оплаты Арендной платы из суммы, подлежащей перечислению Судовладельцам, с одновременным направлением уведомления с расчетом удержанной пени. Датой фактической уплаты и признания Судовладельцами неустойки считается дата ее удержания Фрахтователями при осуществлении расчетов.

В случае, если Фрахтователи не воспользовались правом на удержание неустойки, ее взыскание производится на основании предъявленной Фрахтователями претензии, требования по которой Судовладельцы признали и добровольно удовлетворили, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Судовладельцев в пользу Фрахтователей конкретной суммы неустойки.

Датой исполнения обязательств Фрахтователей по оплате, является дата списания денежных средств с их расчетного счета.

Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в год по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты на которую проводится ежегодная инвентаризация составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учётных документов, не принятых к учёту, причин их возникновения и предполагаемых сроков урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для Фрахтователей, подлежат направлению в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ» по реквизитам: 614000,г. Российская Федерация, г. Пермь ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

В целях оперативного подписания скан-образ акта сверки расчетов первоначально направляется Стороной, заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов, на электронный адрес RecKMN@lukoil.com.

При подписании актов сверки расчетов, протоколов разногласий и сопроводительных писем к ним допускается использование факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования либо иного аналога собственноручной подписи.

Если оплата не будет получена Судовладельцами в соответствии с боксом 23 настоящего чартера, за исключением обоснованно произведенных удержаний, Судовладельцы вправе начислить процент по ставке, указанной в боксе 24, с суммы, не внесенной в срок, включая дату срока, до тех пор, пока платеж не получен, если иное не предусмотрено настоящим чартером.

В случае спорного счета, Фрахтователи обязаны в любом случае оплатить бесспорную часть счета, и вправе воздержаться от оплаты спорной части, при условии, что эта часть счета оспаривается обоснованно, и что Фрахтователи приводят доводы. Процент взимается по ставке, указанной в боксе 24, с таких спорных сумм, которые окажутся разрешенными в пользу Судовладельцев. Если Судовладельцы докажут обоснованность спорной части счета, остаток платежа должен быть получен Судовладельцами в течение 15 банковских дней после разрешения спора. Если же будет признана обоснованной претензия Фрахтователей, Судовладельцы должны выписать правильный счет.

11. Прекращение оплаты аренды

(а) Если вследствие какой-либо недостаточности экипажа или запасов Судовладельцев, забастовки капитана, командного состава и экипажа, выхода из строя механизмов, повреждений корпуса или иных происшествий с судном, оно не может выполнять работу, арендная плата не выплачивается за любое потерянное время, а любая сумма арендной платы, внесенная авансом, должна быть откорректирована при постоянном условии о том, что арендная плата не прекращается в случае, если работе судна препятствуют следующие препятствия:

(i) Перевозка груза, предусмотренного в статье 5 (с) (iii) и (iv);

(ii) карантин или опасность введения карантина, если он не вызван контактами капитана, членов командного состава или команды с береговой зоной в каком-либо зараженном районе, не связанными с эксплуатацией судна, и осуществлялись без согласия или без указаний фрахтователей;

(iii) отклонение от чартерных обязательств или чрезмерный риск по требованию Фрахтователей;

(iv) задержка вследствие вынужденного захода в порт или вследствие постановки на якорь из-за неблагоприятной погоды, или захода в мелководные порты или в речные порты с отмелями, или вследствие аварии с грузом, когда расходы, возникшие в результате такой задержки, относятся за счет Фрахтователей, чем бы они ни были вызваны;

(b) *Техническое обслуживание и доживание* – Несмотря на подпункт (а) данной статьи Фрахтователи предоставляют Судовладельцам максимальный срок 24 часа в месяц, который суммируется в течении месяца, для технического обслуживания, включая доживание (в дальнейшем именуемый «допуском на текущий ремонт»), неиспользованные Судовладельцем 24 часа в месяц или менее, для технического обслуживания не суммируются в течении всего срока действия чартера. Выплата арендной платы прерывается на любой срок текущего ремонта сверх «допуска на текущий ремонт».

12. Ответственность и освобождение от ответственности

(а) *Судовладельцы.* — Несмотря на любые условия, содержащиеся в настоящем чартере, Фрахтователи не несут ответственности за утрату имущества Судовладельцев или их подрядчиков и субподрядчиков, или причинения такому имуществу какого-либо ущерба, включая судно, или за причинение ущерба здоровью или смерть служащих Судовладельцев или их подрядчиков и субподрядчиков, вследствие исполнения настоящего чартера или в какой-либо связи с ним, даже если такие убытки, ущерб, причинение ущерба здоровью или смерть вызваны полностью или частично действием, небрежностью или упущением Фрахтователей, их служащих, подрядчиков или субподрядчиков, даже если такие убытки, ущерб, причинение ущерба здоровью или смерть вызваны полностью или частично немореходным состоянием любого судна, а Судовладельцы гарантируют Фрахтователям защиту от судебных разбирательств и любых исков и требований, возмещение всех издержек и расходов, так или иначе возникающих вследствие или в связи с такими убытками, ущербом, причинением ущерба здоровью или смертью.

(b) *Фрахтователи.* — Несмотря на любые условия, содержащиеся в настоящем чартере, за исключением статьи 21 Судовладельцы не несут ответственности за убытки, ущерб или обязательства, возникающие при буксировке судном какого-либо объекта, в случае повреждения груза, перевозимого буксируемым объектом, имущества Фрахтователей или их подрядчиков и субподрядчиков, включая их морские установки; причинения телесного увечья или смерти работников Фрахтователей или их подрядчиков и субподрядчиков (кроме Судовладельцев и их подрядчиков и субподрядчиков) или кого-либо, находящегося на борту какого-либо объекта, буксируемого судном, возникающие или, так или иначе, связанные с исполнением настоящего чартера, даже если такие убытки, ущерб, обязательства, увечье или смерть вызваны полностью или частично действием, небрежностью или упущением со стороны Судовладельцев, их работников, подрядчиков или субподрядчиков, и даже если такие убытки, ущерб, обязательства, увечье или смерть вызваны полностью или частично немореходным состоянием любого судна; а Фрахтователи гарантируют Судовладельцам освобождение от ответственности, ограждение интересов и правовую защиту на случай любых претензий, затрат, расходов, исковых требований, судебных

разбирательства и обязательств, так или иначе возникающих вследствие или в связи с такими убытками, ущербом, обязательствами, телесным увечьем или смертью

(с) *Косвенные убытки.* — Ни одна из сторон не несет ответственности перед другой стороной за любые косвенные убытки и каждая из сторон настоящим согласна защищать другую сторону и оберегать от любых косвенных убытков, так или иначе возникающих от исполнения или неисполнения или в связи с исполнением или неисполнением настоящего чартера, в том числе, но не только, снижение выгоды, прибыли, производства и стоимости страхования.

(d) *Ограничения.* — Ни одно из условий настоящего чартера не должно толковаться или иметь силу с целью лишения Судовладельцев или Фрахтователей любого права требовать ограничения ответственности в отношении любого лица или группы лиц, в том числе в отношении друг друга, предусмотренного любым действующим законом, положением или конвенцией, не считая того, что ни одно из условий настоящего чартера не дает никакого права на ограничение ответственности.

Когда Судовладельцам или Фрахтователям понадобится освобождение от ответственности по условиям настоящего чартера в отношении одной из сторон от иска, предъявленного третьей стороной, Судовладельцы или Фрахтователи должны стараться ограничить свою ответственность перед такой третьей стороной

(e) *Огнеопасные и вредные вещества.* — Несмотря на любые иные положения настоящего чартера, предусматривающие обратное, Фрахтователи всегда несут ответственность за любые убытки, ущерб и обязательства, понесенные Судовладельцами, их служащими, подрядчиками и субподрядчиками, Фрахтователями или третьими лицами в отношении судна или иного имущества, вследствие увечья или смерти, загрязнения моря или вследствие иных причин, нанесенные прямо или косвенно в результате перевозки судном любых огнеопасных и вредных веществ в любой форме по указанию Фрахтователей, и последние должны защищать Судовладельцев, снимать с них ответственность и возмещать Судовладельцам все расходы, убытки и обязательства, каким бы образом они ни возникли в связи с перевозкой огнеопасных или вредных веществ.

13. Загрязнение моря

Судовладельцы несут ответственность и согласны защищать Фрахтователей, избавлять их от ответственности за все убытки по искам, от затрат, расходов и обязательств, как бы они ни возникали, вследствие фактического или потенциального ущерба от загрязнения, а также стоимость очистки и контроля за ней, возникающие в результате действий или упущений со стороны Судовладельцев или их служащих, совершивших или допустивших сброс, пролив или утечку с судна, не считая случая истечения веществ из самого груза, находящегося на борту.

14. Страхование

(a) Судовладельцы обязаны приобрести и сохранять в течение всего чартерного срока заключенные с пользующимися репутацией страховщиками страховые полисы, перечисленные в Дополнении «В».

(b) Судовладельцы по требованию Фрахтователей предоставляют им копии свидетельств о страховании, содержащих достаточную информацию для подтверждения того, что Судовладельцы выполняют требования данного чартера по страхованию, причем такие копии свидетельств должны быть предоставлены не позднее 5 дней после получения такого требования.

15. Спасание жизни и вознаграждение за спасание

(a) Судно должно быть позволено отклониться от пути следования с целью спасания жизни на море без предварительного одобрения или уведомления Фрахтователей, при условии, однако, что уведомление о таком отклонении будет послано как можно раньше. Все затраченное время считается временем аренды и подлежит оплате Фрахтователями.

(b) При условии согласия Фрахтователей, в котором не должно быть необоснованно отказано, судно имеет право по своему усмотрению предпринимать попытки к спасанию имущества, при этом подразумевается, что судно будет считаться вне аренды с момента выхода из порта или с начала отклонения, и будет находиться вне аренды до тех пор, пока оно снова не будет во всех отношениях готовым возобновить работу у Фрахтователей в позиции, не менее благоприятной для Фрахтователей, чем позиция в момент выхода судна из порта или в момент отклонения для спасательных работ.

Все суммы вознаграждения за спасание, заработанные судном, должны быть распределены поровну между Судовладельцами и Фрахтователями после вычета доли капитана, членов командного состава и экипажа, судебных издержек, стоимости израсходованного топлива и смазочных масел, арендной платы за судно, потерянной Судовладельцами за время спасания, стоимости ремонта

полученных повреждений, если таковые получены, и любых иных экстраординарных убытков или расходов, понесенных в результате спасания.

С учетом условий статьи 15(c)(ii), Фрахтователи не несут ответственность за убытки, причиненные спасанием, гибелью или повреждением зафрахтованного судна, если не доказано, что убытки причинены по вине Фрахтователей.

(c) Судовладельцы отказываются от своих прав требовать вознаграждение за спасание имущества, принадлежащего Фрахтователям или находящегося во владении Фрахтователей по чартеру, при постоянном условии, что такое имущество являлось объектом операции, для которой судно было арендовано, и судно должно оставаться в аренде, предоставляя услуги по спасанию такого имущества. Данный отказ от прав не ущемляет никаких прав, которыми капитан судна, члены командного состава и экипаж могут обладать по любому законодательному акту.

Если Судовладельцы оказывают помощь такому имуществу, находящемуся в бедствии, по принципу «Без требования вознаграждения за спасание», тогда, несмотря ни на какие иные положения, содержащиеся в данном чартере, и даже в случае проявления небрежности или упущения со стороны судовладельцев, капитана, членов командного состава или экипажа:

(i) Фрахтователи должны нести ответственность за выплаты, произведенные по любому законному праву капитану, членам командного состава и экипажа и не возлагать ответственности на Судовладельцев в связи с упомянутой выше помощью.

(ii) Фрахтователи должны нести ответственность и возмещать судовладельцам любые убытки или любой ущерб, причиненный судну или его оборудованию в результате предоставления такой помощи, а также должны оплатить Судовладельцам дополнительные расходы, понесенные в связи с этим.

(iii) Судно не выводится из аренды вследствие оказания такой помощи, или проведения ремонта согласно подпункту (ii) настоящего пункта, а время, затраченное на такой ремонт, не засчитывается в период времени, предоставляемый по статье 11(a).

(iv) Фрахтователи должны снять с Судовладельцев ответственность и возместить им какие бы то ни было затраты и/или расходы в связи с любой гибелью, увечьем, ущербом или иными убытками, причиненными лицу или имуществу, как бы они ни возникли при оказании такой помощи.

16. Залог

Судовладельцы имеют залоговое право на все грузы в обеспечение всех претензий к Фрахтователям по условиям настоящего чартера, а Фрахтователи имеют залоговое право на судно в обеспечение всех средств, выплаченных авансом и не заработанных. Фрахтователи не должны ни допускать осуществления залогового права, ни позволять продолжать удерживать или закладывать судно по их вине или по вине их агентов, что может дать преимущество над правом владения и над заинтересованностью судовладельцев в судне. За исключением условий, предусмотренных в статье 12, Фрахтователи должны освободить Судовладельцев от ответственности на случай осуществления залогового права любого характера, возникающего на судно в течение чартерного срока, когда оно находится под руководством Фрахтователей, и на случай любых претензий к Судовладельцам, возникающих в связи с эксплуатацией судна Фрахтователями, или в связи с проявлением небрежности со стороны Фрахтователей по отношению к судну или управлению им.

В случае ареста судна по причине предъявления иска или по причине залога в связи с его эксплуатацией по данному чартеру, если эти причины не вызваны действием или небрежностью со стороны Судовладельцев, Фрахтователи должны за свой счет предпринимать все разумные меры к тому, чтобы в пределах разумного срока судно было освобождено, и за их счет был внесен залог в обеспечение его освобождения.

17. Субаренда и переуступка

(a) *Фрахтователи.*— Фрахтователи имеют право выбора сдавать судно в субаренду, переуступать или сдавать в наем любому лицу или группе лиц, при условии предварительного письменного уведомления Судовладельцев, путем подачи письменного нотиса Судовладельцам, однако, первоначальные Фрахтователи остаются всегда ответственными перед Судовладельцами за надлежащее исполнение чартера, а подрядчики упомянутого лица или группы лиц, принимая судно в субаренду, уступку или в заем, считаются подрядчиками Фрахтователей для исполнения всех назначений данного чартера.

(b) *Судовладельцы.*— Права и/или обязанности Судовладельцев по Договору тайм чартера полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Фрахтователей.

Стороны пришли к соглашению, что уступка требования по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Судовладельцев к Фрахтователям возможна только при получении согласия Фрахтователей.

Для получения согласия Судовладельцы обязаны направить Фрахтователям сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по юридическому (почтовому) адресу Фрахтователей, указанному в чартере, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Фрахтователей на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Судовладельцам;
- достаточно определено и явно выражает согласие Фрахтователей;
- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Фрахтователей на совершение подобного рода действий;
- составлено в письменном виде и направлено Судовладельцам.

В случае нарушения Судовладельцами указанных условий, Фрахтователи вправе взыскать штраф в размере 20% стоимости арендной платы за 30 суток аренды.

18. Замена судна

Судовладельцы имеют право в любое время до сдачи судна в аренду или в любое иное время в течение чартерного срока предоставить другое судно при условии предварительного согласия фрахтователей. При этом, перерыв в работе по настоящему чартеру в связи с такой заменой не может превышать срока, указанного в боксе 32 части 1 настоящего чартера. Несмотря на изложенное выше, на период проведения ремонта, докования судна в течении чартерного срока, Судовладельцы обязаны предоставить другое равноценное во всех отношениях судно, (Субститут). Если Судовладельцы вовремя не предоставили такое судно, Фрахтователи вправе взыскать неустойку в размере суточной арендной ставки, указанной в боксе 19 настоящего чартера за каждые сутки просрочки в предоставлении судна, по фактическую дату предоставления судна (включительно).

19. Военная оговорка

(а) Без предварительного согласия Судовладельцев судно не должно быть направлено, и не должно продолжать следовать в любой порт или место, или в рейс, а также не должно быть использовано на любой работе, вследствие которой судно войдет в зону, являющуюся опасной в результате каких-либо военных действий, явных или грозящих стать явными, войны, боевых действий, операций военного характера, пиратства или враждебных действий, умышленного вреда данному или любому другому судну или его грузу со стороны любого лица, органа или какого бы то ни было государства в результате революции, гражданской войны, гражданского неповиновения или операций по международному праву, а также не должно быть подвергнуто, так или иначе, каким-либо рискам или каким бы то ни было штрафам вследствие введения санкций; не должно перевозить какие-либо грузы, которые могут, так или иначе, подвергнуть его какому-либо риску оказаться захваченным, плененным, оштрафованным или подвергнутым какому-либо иному препятствию любого рода со стороны воюющих или сражающихся держав или сторон или какого-либо правительства или правителей.

(b) Если судно приближается или вводится или оказывается подвергнутым, так или иначе, упомянутому риску,

(i) Судовладельцы вправе периодически страховать свои интересы в судне на таких условиях, какие они считают подходящими к его стоимости по ценам открытого рынка, а также — в арендной плате от любых рисков.

(ii) арендная плата полагается за все потерянное время, включая любые убытки в связи с гибелью или увечьем капитана, членов командного состава, экипажа или пассажиров, или в связи с отказом любого из них следовать в такую зону или оказаться подвергнутым такому риску.

(c) В случае возникновения дополнительных страховых премий или повышения зарплаты капитана, членов командного состава и экипажа, стоимости провизии и/или запасов для палубы и/или машинного отделения вследствие существования любого из обстоятельств, упомянутых в подпункте (a), размер любого дополнительного взноса или повышения прибавляется к арендной плате и уплачивается Фрахтователями по представлении счета Судовладельцев; такой счет представляется ежемесячно.

(d) Судно должно иметь право выбора выполнять любые распоряжения или указания, касающиеся отхода, прибытия, путей следования, портов захода, остановок, портов назначения, сдачи груза или иные распоряжения, таким или иным образом отданные правительством страны, под флагом которой плавает судно, или любым иным правительством или лицом (или органом), действующим, или представляющим себя действующим по полномочиям такого правительства или любым комитетом или лицом, имеющим по условиям страхования судна от военных рисков право отдавать любые такие распоряжения или указания.

(e) В случае возникновения войны (объявленной или не объявленной) между странами, указанными в боксе 30, или в случае, если страна, под флагом которой судно плавает, становится вовлеченной в войну (объявленную или не объявленную), Судовладельцы или Фрахтователи могут прекратить действие настоящего чартера, после чего Фрахтователи должны возвратить судно Судовладельцам в соответствии с положениями Части 1, если на борту имеется груз, то после выгрузки его в порту назначения, а если судно воспрещается, согласно данной статье, следовать или входить в него, то в ближайшем открытом и безопасном порту или месте по указанию Судовладельцев, или если груза на борту нет, то в порту или месте, в котором оно в данный момент находится, а если оно находится в море, то в ближайшем открытом и безопасном порту или месте по указанию Судовладельцев. Во всех предусмотренных настоящим пунктом случаях арендная плата продолжает выплачиваться и, кроме сказанного выше, все остальные положения, настоящего чартера должны применяться вплоть до возврата судна из аренды.

(f) Если, в соответствии с положениями данной статьи, что-либо выполнено или не выполнено, это не должно считаться отклонением от обязательств. Фрахтователи обязаны обеспечить, чтобы все консоаменты, (если они имеются) выписанные по условиям настоящего чартера, содержали условия, содержащиеся в подпунктах (a), (d) и (f) данной статьи.

20. Исключенные порты

Судно не должно быть направлено и не обязано входить без письменного разрешения судовладельца в любое место, в котором распространена лихорадка или эпидемия, или в которое капитан, члены командного состава и экипажа по закону не обязаны следовать на борту судна.

Арендная плата должна выплачиваться за все потерянное время, включая любое время, потерянное вследствие гибели, болезни или увечья капитана, членов командного состава, экипажа или пассажиров, или вследствие отказа экипажа следовать в такое место или быть подвергнутым такому риску.

21. Оговорка о взаимной ответственности при столкновении

Если судно столкнется с другим судном в результате небрежности со стороны этого другого судна и любого действия, небрежности упущения со стороны капитана, члена экипажа, лоцмана или служащих Судовладельцев в судовождении или управлении судном, то Фрахтователи освобождаются Судовладельцами от обязательств по возмещению ущерба, возникшего в результате такого столкновения.

22. Конструктивные изменения и дополнительное оборудование

Фрахтователи должны иметь право выбора осуществлять за свой счет конструктивные изменения судна или устанавливать дополнительное оборудование с письменного согласия Судовладельцев, в котором не должно быть необоснованно отказано, но если не оговорено иное, судно должно быть возвращено за счет Фрахтователей восстановленным в его первоначальном состоянии. Судно должно оставаться в аренде в течение любого периода таких изменений или восстановления. Фрахтователи несут, если не оговорено иное, ответственность за текущий ремонт и техническое обслуживание любого такого конструктивного изменения или дополнительного оборудования.

23. Здоровье и техника безопасности

Судовладельцы обязаны подчиняться всем действующим международным, национальным и местным правилам, относящимся к охране здоровья и технике безопасности и соблюдать их.

24. Налоги

Каждая сторона должна платить налоги, взимаемые с их соответствующих прибыли, дохода и в отношении персонала.

25. Досрочное окончание аренды

(а) В интересах фрахтователей.— Фрахтователям предоставляется безусловное право в одностороннем порядке досрочно расторгнуть настоящий чартер в любое время, направив Судовладельцам письменный нотис, как указано в боксе 15, и оплатив демобилизационный сбор, указанный в боксе 16, а также арендную плату и другие платежи, причитающиеся по условиям чартера до даты досрочного прекращения чартера.

(б) *В интересах любой стороны.* — Если какая-либо из сторон оказывается извещенной об имевшем место любом событии, из перечисленных в данной статье, эта сторона обязана немедленно известить об этом другую сторону в письменной форме в любом случае в течение 3 (трех) дней после получения такой информации. Если происшествие не прекращается в течение 3 (трех) дней после того, как такое извещение было направлено, и Судовладелец своевременно не предоставил заменяющее судно согласно статье 18, действие настоящего чартера может быть прекращено любой стороной без ущерба для любых иных прав, которые каждая сторона может иметь, при возникновении любого из следующих обстоятельств:

(i) *Гибель судна.* — Если судно погибает, фактически или конструктивно, или пропадает без вести.

(ii) *Форс-мажор* — Если форс-мажорные обстоятельства, определенные в статье 26, продолжаются в течение более 15 непрерывных дней.

Прекращение чартера в результате любой из перечисленных в настоящем пункте причин не освобождает Фрахтователей от обязательств оплатить арендную плату и, если применимо, совершить все другие платежи, причитающиеся за период до даты прекращения чартера.

26. Форс-мажор

Ни Судовладельцы, ни Фрахтователи не несут ответственность за убытки, ущерб или простой или невыполнение чартерных обязательств, вызванных любым форс-мажорным событием, включая, но не ограничиваясь, действие непреодолимой силы, стихийные бедствия, эпидемию, войну (объявленную или не объявленную), акции военного характера, мятежи, революцию или гражданские волнения, пиратство, гражданскую войну или враждебные действия, забастовки или конфликты с рабочими (за исключением споров, касающихся исключительно служащих Судовладельцев или Фрахтователей), федеральное законодательство, постановления, правила, акты и действия любых государственных органов, учреждений или организаций, распространяющих или утверждающих о распространении своей юрисдикции на судно и/или соответствующую территорию (включая, в том числе любую реквизицию, конфискацию, арест, экспроприацию, удержание, запрет на осуществление работ или иное ограничение в отношении судна, а также прекращение по каким-либо основаниям права плаванья судна под российским флагом); и любые иные причины, не зависящие от любой из сторон, что делает исполнение настоящего чартера невозможным.

27. Нотисы и счета

Нотисы и счета, представление которых требуется по условиям настоящего чартера, должны направляться в письменной форме по адресам, указанным в боксах 22, 35 и 36 смотря по необходимости.

28. Удаление затонувшего судна

Если судно затонуло и становится препятствием для судоходства и подлежит удалению по любому обязательному постановлению или по требованию властей, имеющих юрисдикцию над данным районом, где находится затонувшее судно, Судовладельцы несут ответственность за любые затраты, понесенных в связи с подъемом, удалением, разделкой корпуса и установкой навигационных огней или вех.

29. Конфиденциальность

Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

В случае необходимости в рамках исполнения настоящего тайм чартера передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или принятию мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

30. Антикоррупционная оговорка

При исполнении своих обязательств по чартеру, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники 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 с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по чартеру, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.

Судовладельцы подтверждают, что ознакомились с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещёнными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимают положения указанных документов и обязуются обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

Каждая из Сторон чартера отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения чартера фактам с соблюдением принципа конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных

условий чартера, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий чартер в одностороннем внесудебном порядке путём направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия чартера.

31. Право и арбитраж

Любой спор, возникающий по условиям настоящего чартера, подлежит рассмотрению в арбитраже в месте, указанном в боксе 33, при условии соблюдения правил и судебной процедуры, действующих там.

32. Полнота соглашения

Настоящий чартер является полным соглашением сторон, заменяющие все предыдущие письменные или устные выражения согласия, условия которого не могут быть изменены иначе, чем поправкой в письменной форме, подписанной обеими Сторонами.

33. Оговорка о разделении чартера

Если какая-либо часть настоящего чартера признается недействительной по любой причине решением суда, то такая часть чартера будет считаться вычеркнутой, а остальная часть чартера продолжает сохранять силу и действовать.

34. Отказ от прав

Ни одно из содержащихся здесь положений не должно толковаться как отказ от судна в пользу Фрахтователей.

35. Определения

Термин "Морская установка" в контексте данного чартера означает морскую стационарную платформу, морскую самоподъемную плавучую буровую установку и/или мобильную установку, предназначенные для проведения буровых работ и/или добычи и/или подготовки и/или хранения и/или транспортировки углеводородов и/или для проживания обслуживающего их персонала. Термин "работники" в контексте данного чартера означает работников, директоров, служащих и агентов.

36. Заголовки

Заголовки в настоящем чартере служат лишь для удобства и не должны считаться частью чартера или приниматься во внимание при интерпретации или толковании настоящего чартера.

ЧАСТЬ III

ОСОБЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

(применяется дополнительно к условиям, изложенным в других частях чартера)

Статья 37. Стороны заключили настоящий тайм чартер на условиях тендерной документации Фрахтователей и тендерного предложения Судовладельцев по результатам проведённого тендера. Стороны признают, что если в ходе исполнения тайм чартера будет выявлено, что по каким либо причинам в тендерном предложении Судовладельцев имеются несоответствия требованиям тендерной документации Фрахтователей, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего тайм чартера являются требования тендерной документации Фрахтователей.

37.1. Тайм чартер, все изменения и дополнения к нему, а также документы, оформляющие сдачу/приемку и оплату, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи являются обязательными для обеих Сторон, с последующей заменой копий указанных документов на оригиналы. Оригинальные экземпляры счёта, счета-фактуры и Акта об оказании услуг представляются Судовладельцами Фрахтователям не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента оказания услуг, но не позднее 4-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

37.2. Судовладельцы обязаны письменно уведомить о смене единоличного исполнительного органа, отменю доверенности лицу, подписавшему тайм чартер, и/или изменении своих реквизитов (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение тайм чартера, в течение 3 рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подпишут дополнительное соглашение к тайм чартеру. Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен Фрахтователям за подписью руководителя и удостоверен печатью Судовладельцев.

В случае смены единоличного исполнительного органа или отмене доверенности лицу, подписавшему тайм чартер, Судовладельцы обязаны представить одновременно с оригиналом уведомления заверенные печатью и подписью нового руководителя копию протокола об избрании руководителя Судовладельцев или копию доверенности, выданной взамен отменённой доверенности.

37.3. Судовладельцы обязаны незамедлительно письменно уведомить Фрахтователей о подаче в отношении них заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении судом постановления о назначении административного приостановления деятельности, в случае подачи такого заявления или вынесения такого постановления.

Фрахтователи в указанных случаях имеют право в одностороннем порядке расторгнуть чартер путем направления Судовладельцам уведомления. Уведомление о расторжении чартера направляется Судовладельцам по почте. При этом чартер считается расторгнутым с момента направления Фрахтователями уведомления о расторжении чартера, если иной срок не установлен в уведомлении.

Статья 38. Права Фрахтователей

Ничто в настоящем тайм чартере не ограничивает права Фрахтователей требовать от Судовладельцев возмещения убытков и ущерба, причиненных неисполнением Судовладельцами условий тайм чартера.

Статья 39. Бункер.

Фрахтователи (и (или) их агенты, подрядчики) в течение действия Договора тайм чартера обеспечивают стандартное качество поставляемых для судна топлива, моторного масла. Стандарты, сорта, виды топлива и масла, а также утверждённые Судовладельцами нормы расхода ГСМ на судне, позволяющие контролировать фактический расход ГСМ, предоставляются Судовладельцами до начала чартера. В целях контроля расхода ГСМ используется «Форма топливного отчёта о расходе ГСМ», утверждённая и предоставленная Фрахтователями. В случае превышения судном расхода ГСМ сверх норм, утверждённых и предоставленных Судовладельцами, последние будут обязаны возместить Фрахтователям стоимость израсходованных сверх норм ГСМ. Любые изменения в сортах, видах топлива и масла могут быть только с письменного согласия Сторон.

Статья 40. Оплата иных расходов

Фрахтователи возмещают Судовладельцам расходы, возникшие в связи с проживанием и питанием их служащих и (или) их агентов на борту судна по нормам Судовладельцев, действующим на момент выставления счета. Расходы возмещаются при условии предоставления Судовладельцами Фрахтователям документов (счета на оплату, акта об оказании услуг, счета фактуры, иных документов подтверждающих расходы Судовладельцев) в срок не позднее 3-х дней по истечении каждого месяца аренды судна.

Судовладельцы оплачивают все расходы, связанные с экстренной медицинской эвакуацией в береговое лечебное учреждение члена экипажа судна, в том числе при эвакуации организованной и произведенной Фрахтователем.

Статья 41. Обеспечение связи с судном

В целях получения капитаном четких указаний от Фрахтователей по оперативной работе судна, Судовладельцы на период чартера гарантируют поддержание судовых и иных (мобильных, спутниковых) средств связи в рабочем состоянии.

Статья 42. Ликвидация аварийных разливов нефти и нефтепродуктов

Фрахтователи имеют право использовать судно при проведении аварийно-спасательных работ в части ликвидации возможных разливов нефти и нефтепродуктов в районе Морской установки и из других источников в районе производства буровых работ. Судно может использоваться для следующих работ: (i) размещение на борту судна специального оборудования, принадлежащего Фрахтователям, и спасателей для ликвидации разливов нефти; (ii) буксировки и удержания линии бонсовых ограждений; (iii) установки и использования навесных систем для сбора нефти с поверхности моря; (iv) приема собираемой с поверхности моря нефтеводяной смеси в подходящие грузовые танки судна (емкости для буровых растворов, емкости для технической воды, другие емкости, имеющиеся на судне); (v) транспортировки и сдачи нефтеводяной смеси на береговые сооружения. Соблюдение необходимых мер безопасности при участии судна в операциях по ликвидации разливов нефти обеспечивается Фрахтователями и его квалифицированным подрядчиком. Очистка судна и его грузовых танков в случае загрязнения нефтью, установка и снятие специального оборудования, предоставление обслуживающего персонала производится Фрахтователями и за счет Фрахтователей.

Статья 43. Техническое задание для судна обеспечения при оказании услуг по предмету тендера

Снабженческие функции в целях обеспечения бесперебойной работы МЛСП Д-6: доставка и вывоз оборудования, материально-технического снабжения, пресной воды и топлива, вывоз производственных отходов и отходов жизнедеятельности, (перечень не исчерпывающий):

- Трубная продукция;
- Химреагенты;
- Контейнеры с оборудованием и инструментом (10, 20 футов);
- Оборудование в упаковке;
- Сыпучие материалы (цемент) через систему пневмотранспорта (балки);
- Топливо;
- Пресная вода;
- Радиоактивные и взрывчатые вещества;
- Контейнеры рефрижераторные с продуктами питания (5, 10, 20 футов).
- Контейнеры с твердыми бытовыми (мусором) отходами;
- Контейнер с отходами пищеблока;
- Сточно-фекальные воды;
- Льяльные воды;
- Замазученные воды;
- Доставка персонала Фрахтователей в кол-ве, до 12 человек;
- При необходимости: несение АСД и АСГ ЛРН в р-не МЛСП Д-6, участие в мероприятиях по ликвидации возможных, аварийных разливов нефти.

Статья 44. Основные требования к судну.

Флаг судна – Российская Федерация;

Тип и назначение судна – «supply vessel», судно обеспечения ПБУ/МСП; Предпочтительно судно типа «Нефтегаз», проекта 8-92; Судно может иметь в символе класса дополнительную словесную характеристику: «oil recovery ship»; «special purpose ship»;

Район плавания – Неограниченный;

Ледовый класс – не ниже Ice 1 ; по классификации РМРС или соответствующий ледовый класс по классификации другого классификационного общества, входящего в МАКО;

Осадка судна: min 4,0 метра; max осадка судна в пресной воде – 6,6 метра, при минимальном дедвейте судна – 1380 т.;

Максимальная осадка судна ограничена значением предельно допустимой разрешённой осадки у причала базирования судна – 6,6 м., что соответствует паспортным данным причала;

Длина судна (наибольшая)–85м., значение длины судна ограничено протяжённостью причала базирования судна .

Два главных двигателя, суммарной мощность не менее 5000 кВт;

Судно должно иметь подруливающее устройство;

Судно должно иметь Буксирное устройство: буксирную лебёдку; длина буксирного троса не менее 1000м, диаметр буксирного троса не менее 60 мм, (иметь запасной буксирный трос и комплект буксирных скоб); тяговое усилие Bollard Pull (BP) не менее 60 т

Площадь грузовой палубы не менее 350 м²., допустимая масса палубного груза не менее 350 т.;

Грузоподъёмность палубного крана или стрелы не менее 10т.;

Судно должно быть оборудовано системами для приема и выдачи жидких и сыпучих грузов в порту и у МЛСП Д-6, включая судовые танки и ёмкости для транспортировки со следующими характеристиками:

- танки (чистые, пригодные для транспортировки топлива для МЛСП Д-6) вместимостью не менее 350 м³.;

- танки для транспортировки пресной воды вместимостью не менее 300 м³.;

- танки для приёма и транспортировки льяльных вод общей ёмкостью, не менее 50 м³.;

- танки для приёма и транспортировки сточно-фекальных вод общей ёмкостью, не менее 100 м³.;

- судовые ёмкости для перевозки сыпучих грузов: цемент, барит, бентонит (цементные балки) 4шт., вместимостью не менее 30м³ каждый;

Палубные трубопроводы судовых систем для проведения грузовых операций должны быть оборудованы быстроразъёмными международными соединениями типа Camlock. На судне должны быть в наличии комплекты переходников для подсоединения шлангов

различных диаметров. Для работы с МЛСП Д-6 все судовые трубопроводы (топливный, сточно-фекальных вод, пресной воды и т.д.) должны быть выведены в кормовую часть судна;

Производительность судовых грузовых насосов не менее 80 м³/час,

Судно должно иметь дополнительные спасательные средства для возможного размещения на борту пассажиров в кол-ве до 12 человек;

Судно должно иметь класс Российского морского Регистра судоходства (РМРС) или другого классификационного общества, входящего в МАКО и на момент начала аренды, должно иметь все необходимые действующие международные Свидетельства.

В случае необходимости проведения ремонтов и освидетельствований судна, с его выводом из эксплуатации в период действия чартера, Судовладельцы обязаны предоставить судно «субститут» - равноценное во всех отношениях судно, для обеспечения бесперебойного обслуживания МЛСП Д-6;

Судно должно соответствовать всем применимым национальным и международным требованиям, для оказания услуг необходимо обязательное наличие следующих свидетельств и лицензий:

- Свидетельство о праве собственности на судно;

- Свидетельство о праве плавания под флагом РФ;

- Судовое классификационное свидетельство;

- Свидетельство о пригодности судна для перевозки опасных грузов;

- Документ о соответствии судна, перевозящего опасные грузы, специальным требованиям;

- Лицензия на осуществление деятельности по перевозкам внутренним водным транспортом, морским транспортом опасных грузов (классы опасных грузов: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9);

- Лицензия на обращение с радиоактивными веществами (РВ) при транспортировании в части выполнения работ и предоставления услуг в области использования атомной энергии;

- Санитарно-эпидемиологического заключение на вид деятельности транспортировка источников ионизирующего излучения (закрывать радионуклидные источники);

- Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности;

- Лицензия на осуществление буксировок морским транспортом;

Статья 45. Требования к капитану и экипажу судна обеспечения

- Капитан должен добросовестно исполнять свои обязанности, судно должно оказывать услуги круглосуточно, в сроки и по графику, как этого могут обоснованно требовать Фрахтователи (Заказчик).
- Экипаж судна, должен быть компетентным, обученным, квалифицированным и опытным для выполнения поставленных задач: управлять судном при маневрировании и проведении швартовых операций у морских платформ, соединять и разъединять электрические кабели, топливные, водяные и воздушные шланги, размещенные на борту судна в порту или у борта морских установок; управлять погрузочно-разгрузочными механизмами на борту судна; зацеплять и расцеплять стропа на борту при погрузке и выгрузке груза у борта морской установки, осуществлять крепление палубного груза.
- Капитан судна или его помощники должны принимать участие в общем планировании рабочих операций.
- Капитан и командный состав судна обеспечения должны постоянно поддерживать строго дисциплину и надлежащий порядок среди экипажа. Не допускается принятие алкоголя, наркотиков и прочих запрещенных веществ согласно Политике Компании на судне и доставка их на МЛСП Д-6.
- Судовладельцы должны обеспечить своевременное удаление с судна и замену любого члена экипажа, который признан находящимся под воздействием алкоголя, наркотиков или других запрещенных веществ.
- Квалификация персонала (экипажа), включая командный и рядовой состав подтверждается Претендентом документально, с указанием количества членов экипажа, опыта оказания услуг по предмету тендера за последние 3 года, с предоставлением копий дипломов, аттестаций, удостоверений и других документов.
- Если Фрахтователи имеют основание быть недовольными поведением капитана или кого-либо из командного состава или экипажа, то Судовладельцы, должны как можно скорее произвести замену в экипаже.

46. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ.

- 46.1. В порядке статьи 431.2 ГК РФ Судовладельцы гарантируют, что:
- 46.1.1. Являются юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации;
 - 46.1.2. Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица, указанному в ЕГРЮЛ, и в его состав не входят дисквалифицированные лица;
 - 46.1.3. Заключение и исполнение чартера не противоречит учредительным документам Судовладельцев;
 - 46.1.4. Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Судовладельцами, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения чартера;
 - 46.1.5. На дату заключения чартера Судовладельцами не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей Фрахтователей в заблуждение умышленно или по неосторожности; не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по чартеру;
 - 46.1.6. Исполняют и соблюдают, равно как и исполняли и соблюдали требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового;
 - 46.1.7. Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведет бухгалтерский и налоговый учет, подает в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчетность;
 - 46.1.8. У Судовладельцев отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей;
 - 46.1.9. Имеют необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по чартеру.
- 46.2. В случае привлечения Судовладельцами в целях исполнения своих обязательств по чартеру третьих лиц Судовладельцы гарантируют, что деятельность привлеченных третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пунктах 46.1.1 – 46.1.9 чартера, и осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

46.3. Стороны определили, что указанные в пунктах 46.1.1 – 46.1.9, 46.2 чартера гарантии Судовладельцев имеют существенное значение для заключения чартера, его исполнения или прекращения, и Фрахтователи полагаются на предоставленные гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

46.4. В случае нарушения Судовладельцами предоставленных и указанных в в пунктах 46.1.1 – 46.1.9, 46.2 чартера гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) они обязуются возместить Фрахтователям в полном объеме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Фрахтователям в возмещении причитающихся им сумм налогов, доначислении налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Фрахтователями решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

46.4.1. Размер убытков, возникших в результате отказа Фрахтователям в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Фрахтователям сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Фрахтователям, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

46.4.2. Судовладельцы обязуются возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Фрахтователями соответствующего письменного требования.

46.4.3. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Фрахтователям в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций является заверенная Фрахтователями выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Фрахтователями требования о возмещении убытков.

46.5. В случае нарушения Судовладельцами предоставленных и указанных в пунктах 46.1.1 – 46.1.9, 46.2 чартера гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) Фрахтователи вправе вместо возмещения убытков потребовать от Судовладельцев выплатить неустойку, а Судовладельцы обязуются выплатить неустойку.

46.5.1. Размер неустойки составляет 20% от стоимости арендной платы за 30 суток аренды.

46.5.2. Судовладельцы обязуются выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Фрахтователями соответствующего письменного требования.

46.6. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Фрахтователи вправе отказаться от чартера в одностороннем порядке.

46.7. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Судовладельцы возмещают Фрахтователям все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения чартера следующих обстоятельств:

46.7.1. Отказ налоговых органов Фрахтователям в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Судовладельцев и/или привлеченных ими третьих лиц;

46.7.2. Предъявление налоговыми органами к Фрахтователям требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Фрахтователям в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Судовладельцев и/или привлеченных ими третьих лиц;

46.7.3. Предъявление налоговыми органами к Фрахтователям требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Фрахтователей на приобретение товаров (работ, услуг) (исключением стоимости приобретенных товаров (работ, услуг)) из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Судовладельцев и/или привлеченных ими третьих лиц.

46.8. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Фрахтователями на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Фрахтователям было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Судовладельцев возместить имущественные потери Фрахтователей, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Фрахтователям указанных требований.

46.9. Судовладельцы обязуются возместить Фрахтователям имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Фрахтователями соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Фрахтователями выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Фрахтователями требования о возмещении имущественных потерь.

46.10. Судовладельцы заверяют Фрахтователей в том, что они:

- соблюдают в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закрепленные в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;

- начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;
- своевременно и в полном объеме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд;
- является налоговым агентом, своевременно и в полном объеме отчисляет налоги в бюджет;
- строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремесел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;
- уважает права профсоюзов, включая права, закрепленные в базовых конвенциях МОТ, в том числе:
 - право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/ее собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;
 - исключение любых форм принудительного и насильственного труда;
 - фактическое исключение детского труда;
 - поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

46.10.1. Фрахтователи (ПАО «ЛУКОЙЛ» или иная организация Группы «ЛУКОЙЛ») вправе осуществлять проверки Судовладельцев на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников Судовладельцев о своевременной выплате заработной платы. Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для Фрахтователей и, соответственно, Фрахтователи при заключении, его исполнении или прекращении чартера будут полагаться на данные заверения Судовладельцев.

46.11. Стороны признают, что если в ходе исполнения чартера будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Судовладельцы обязуются предоставить в адрес ПАО «ЛУКОЙЛ», информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающих соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации;

ДОПОЛНЕНИЕ "А" к тайм-чартеру

Спецификация

1. Общие сведения

a) Судовладельцы:	Наименование:	<i>ООО «Глобал-Флот»</i>	
	Адрес:	<i>Российская Федерация 238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61</i>	
b) Оператор:	Наименование:	<i>ООО «Глобал-Флот»</i>	
	Адрес:	<i>Российская Федерация 238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61</i>	
(c) Название судна:	<i>Нефтегаз-31</i>	Завод-строитель:	<i>Польша</i>
(d) Год постройки:	_____		
(e) Тип:	<i>Судно обеспечения</i>		
(f) Классификационное общество:	<i>Российский Морской Регистр Судоходства</i>		
(g) Флаг:	<i>Россия</i>		
(h) Дата очередного планового докования:	<i>29.02.2022 – 12.07.2022</i>		

2. Эксплуатационные данные

(a) Тяговое усилие (тонны):	<i>80</i>		
(b) Скорость/Расход топлива (без буксируемого объекта):	_____		
(приблизительный суточный расход топлива)	_____		
(в благоприятную погоду)	_____		
Максимальная скорость при 100%	<i>13</i>	узлов (примерно)	<i>24</i> Тонн/сутки
Рейсовая скорость при 80%:	<i>11</i>	узлов (примерно)	<i>18</i> Тонн/сутки
В состоянии «наготове» (с остановленными двигателями):	<i>2,5</i> Тонн/сутки		
(c) Приблизительный рабочий расход топлива с буксируемым объектом:	<i>20</i> тонн в сутки		
Мощность двигателя 100%	_____		
(d) Вид, сорт топлива:	<i>Топливо бункеровочное лёгкое, вид I</i>		
(e) Вид, сорт смазочного масла:	<i>Лукойл Навиго ТПЕО15V40</i>		

3. Размещения и грузоподъемность/Производительность выгрузки:

(a) Наибольшая длина (м): 81,16 Ширина(м): 15,96 Осадка(м): 4,9
 Максимальная осадка (м): 4,9
 (b) Дедвейт (метрические тонны): 1382

Производительность выгрузки

(c)* Груз топлива, максимум (м³) 600 м³/час, при высоте напора м/в.ст.
 (d)* Вода для бурения, макс. (м³) 148 - м³/час, при высоте напора м/в.ст.
 (e) Питьевая вода(м³) 317 - м³/час, при высоте напора м/в.ст.
 (f) Сухие грузы навалом (м³) 41 м³/час

(g) Жидкий буровой раствор (м³/бар) Н/П м³/час

Максимальный удельный вес: Н/П

Указать тип системы рециркуляции, т. е.

механическое перемещение, центробежные насосы и т.п.:

Н/П

Судовые танки для принятия и транспортировки с морской установки грузов:

Танк сточно-буровых вод м/куб

Танк льяльных вод м/куб

Танк сточно-фекальных вод м/куб

(h) Площадь грузовой палубы (м²) 415,41 Вместимость метр. тонны: 600

Длина(м) x ширина (м): 36,6 x 11,35

Допустимая грузоподъемность: 5 т/кв.м

4. Двигатели:

(a) Мощность главных двигателей:	<i>5300 кВт</i>
(b) Завод-строитель:	<i>ZGODA, Польша</i>
(c) Число двигателей и тип:	<i>2 x 2650, 6ZL 40/48 SULZER</i>
(d) Дизель-генераторы:	<i>3 x 380В/50Гц, общая мощность 1290 кВт</i>
(e) Стабилизаторы:	
(f) Носовое подруливающее устройство:	<i>1 x 430 кВт (ВРШ)</i>
(g) Кормовое подруливающее устройство:	<i>Н/П</i>
(h) Гребные винты/Руди:	<i>2 x ВРШ, 4-лопастные 4630 мм, 2 руля с электрогидравлическим приводом</i>
(i) Число и производительность грузовых насосов для сыпучих грузов:	<i>2 x 2960 об/мин, 100 т/ч</i>
(j) Система измерения расхода мазута:	<i>Н/П</i>

5. Буксировочное и якорное оборудование

(a) (i) Кормовой барабан (Размеры):	<i>1000 м / 60 см</i>
(ii) Брашпиль:	<i>WKS-1</i>
(iii) Вместимость цепного ящика:	<i>152 куб/м</i>
(iv) Буксирные лебедки:	<i>Электрогидравлическая TOWIMOR</i>
(v) Марка и тип стопора якорь-цепи:	
(b) (i) Буксирный трос:	<i>1000 м, диам. 56 мм</i>
(ii) Запасной буксирный трос:	<i>1000 м, диам. 56 мм</i>
(iii) Рабочий трос:	<i>Н/П</i>
(iv) Запасной рабочий трос:	<i>Н/П</i>
(v) Другое якорное оборудование (скобы, гаки типа "Пеликан", распорки и т.п.)	

6. Радио и навигационное оборудование:

(a) Радиостанции:	
УКВ:	<i>имеется</i>

Спутниковая установка:	<i>имеется</i>	
(b) Электро-навигационное оборудование:	<i>имеется</i>	
(c) Гирокомпас:	<i>имеется</i>	
(d) РЛС:	<i>имеется</i>	
(e) Автопилот:	<i>имеется</i>	
(f) Эхолот:	<i>имеется</i>	
7. Противопожарное оборудование		
(a) Класс (FF, FF2, FF3, и другие):		
(b) Переносные:		
(c) Стационарные:		
8. Жилые помещения		
(a) Для экипажа:	23	
(b) Для пассажиров:		12
9. Камбуз		
(a) Объем морозильных камер (м ³):	<i>Имеется</i>	
(b) Холодильники (м ²):	<i>Имеется</i>	
10. Дополнительное оборудование:		
(a) Швартовное устройство:	<i>Имеется</i>	
11. Готовность/Свидетельства об исправном оборудовании:		
Имеются в наличии на судне.		

ДОПОЛНЕНИЕ "В"**СТРАХОВАНИЕ**

Следующие страховые полисы (если таковые необходимы) должны приобретаться Судовладельцами по условиям статьи 14:

(1) *Морское страхование корпуса судна (страхование H&M).* — Страхование корпуса и механизмов должно заключаться в пределах, равным тем пределам, которых обычно придерживаются Судовладельцы для данного судна.

(2) *Страхование ответственности Судовладельца (страхование P&L).* — Страхование ответственности должно заключаться в пределах, равных тем пределам, которых обычно придерживаются Судовладельцы для данного судна.

Форма

Приложение №1

2160625/GCF-RA-16/1.21

К тайм чартеру № от 29.12.2016.

п. Калининград

причал № 6 ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

« _____ » _____ 20__ г.

дата

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ СУДНА

Передающая сторона: _____
« _____ » _____

Принимающая сторона : _____
« _____ » _____

Настоящим подтверждаем, что согласно договора фрахтования судна (тайм чартера) № _____ от _____ г., заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» и _____, « _____ » передали, а « _____ » приняли в/из тайм чартер(а) судно « _____ », в кол-ве __ ед., с _____ ч., _____ 20__ г.,

Судовые запасы, находящиеся в судовых системах на борту судна « _____ » и являющиеся собственностью « _____ » в момент передачи судна в тайм чартер:

Топливо _____ - _____ кг
Масло _____ - _____ кг

От «Судовладельцев»
Должность
Наименование организации

От «Фрахтователей»
Должность
Наименование организации

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Форма согласована:

Генеральный директор
ООО «Глобал-Флот»



Е.Н. Сеницын

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМП»



Ю.А. Кесслер

2150025/13 LF-PA-16/11.21

Приложение № 2
к плану маршрута № _____ от _____

№ _____

форма по ОКЕД
по ОКПО

код
6330212

форма по ОКЕД
по ОКПО

Вид деятельности по ОКДП
по ОКПО

по ОКНУ

по ОКПО

номер

дата

номер

дата

Вид операции

Транспортная накладная

номер документа

дата составления

ТОВАРНАЯ НАКЛАДНАЯ

№ п/п	Товар по номенклатуре, характеристикам, сорту, артикулу (марка)	Единица измерения	количество	Вид упаковки	количество в партии	масса нетто	масса брутто	Цена (без НДС)	Сумма без учета НДС	НДС ставка %	Сумма с учетом НДС
1		л	4	5	5	7	9	10	11	12	14
Всего по накладной											
Итого											
X X X X X X X X X X X X											

Товарная накладная имеет оригиналы не и содержит _____ листов

_____ порционных номеров записей

Всего нетто _____ Масса груза (нетто) _____

_____ Масса груза (брутто) _____

Приложение (исполня, сертификаты и т.п.) на _____ листов

Всего отпущено на сумму _____ руб. коп.

Отправитель груза (организация) _____

Получатель груза (организация) _____

И.П. _____

Дата _____ года

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Генеральный директор _____

Ю.А. Киселев

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Генеральный директор _____

Ю.А. Киселев

Форма

Приложение № 3

К тайм чартеру №

от

2160625/BLF-PA-16/121
от 29.12.2021г.

АКТ № _____ от _____ 20__ г.

Об оказании услуг

Фрахтователи: ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» 236039, Российская Федерация,
г. Калининград, ул. Киевская, д. 23,

Основание: Договор тайм чартера № _____ от _____ 20__ г.

Валюта: Российский рубль

№	Наименование услуги	Ед. изм.	Кол-во	Цена	Сумма

Всего оказано услуг на сумму: _____, кроме того НДС _____

Итого с НДС _____

Вышеперечисленные услуги оказаны полностью и в срок. Стороны претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеют.

От «Судовладельцев»
Должность
Наименование организацииОт «Фрахтователей»
Должность
Наименование организации

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Подпись _____ /Расшифровка подписи/

Форма согласована:

Генеральный директор
ООО «Глобал-Флот»


Е.Н. Сеницын


Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМП»


Ю.А. Кесслер



Приложение 2. Документы об аттестации собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований (свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ и паспорт аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНОСПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ
НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»**

ОБЪЕКТОВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ И СПАСАТЕЛЕЙ ПАО «ЛУКОЙЛ»	
СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ	
№ 10799	
« 17 » декабря 2021 г.	Регистрационный № 16/3-5-5
Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Аварийно-спасательное формирование ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»	
Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: нештатное	
Виды аварийно-спасательных работ: ГЭСР; ПСР; работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации; работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилежащей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации	
Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ОГРН 1023901643061, ИНН 3900004998)	
Адрес: Калининградское шоссе, д. 11, п. Воробьево, Гурьевский г.о., Калининградская обл., Российская Федерация, 238313	
Основание: протокол ОАК ЛУКОЙЛ № 16/3-5 от 17.12.2021 № 5	
Действительно до: 17 декабря 2024 г.	
Председатель аттестационной комиссии:	В.Н. Воробьев
Секретарь аттестационной комиссии:	А.А. Местахудинов

ПАСПОРТ НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ
 Нештатное аварийно-спасательное формирование Общества с ограниченной ответственностью
 «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»)

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательного формирования)

«25» 11 2021 г.
(дата заполнения)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСФ)		Производственные объекты ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», расположенные на территории Калининградской области						
Дата создания АСФ (число, месяц, год)	Наименование, дата и номер документа о создании АСФ	Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСФ/АСФ						
01.09.2006	Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 15.08.2006 № 543	Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН») ОГРН 1023901643061, ИНН 3900004998						
Место дислокации (адрес юридический/почтовый) АСФ/АСФ:		Населенный пункт: пос. Воробьево, Гурьевского городского округа Калининградской области						
Улица: Калининградское шоссе		Дом: 11	Почтовый индекс: 238313					
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:		Начальник НАСФ - тел. (4012) 35-08-07, факс (4012) 35-08-62, E-mail: MAsseyv@KLD.LUKoil.com Начальник смены Центральной инженерно-технологической службы Цеха добычи нефти и газа (пос. Воробьево) - тел.(4012) 35-69-39, факс (4012) 35-08-62, E-mail: Nachsmeny@KLD.LUKoil.com Диспетчер Центральной инженерно-технологической службы Цеха добычи нефти и газа (г. Калининград) - тел.(4012) 68-10-83, факс (4012) 35-08-85, E-mail: cits@KLD.LUKoil.com						
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв. м	Основания пользования зданиями, реквизиты документов о собственности (или) аренде						
5	550	Собственность ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»						
Укомплектованность личным составом, человек		в том числе, по классам квалификации, человек						
по штату	из них подлежат аттестации	по списку	Всего аттестованных спасателей, человек	спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
32	26	32	31	31	-	-	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)		Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)				
«17» 12 2021 г. № 10799		ОАК ЛУКОЙЛ № 16/3-5		Протокол от «17» 12 2021 г. № 5				

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСФ/АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
горноспасательные	
газоспасательные	да
противофонтовые	
поисково-спасательные	да
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации	
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации	
по ликвидации последствий радиационных аварий	
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора АСФ/АСФ (минут)	360
Количество спасателей в дежурной смене, человек	6-8	Готовность дежурной смены АСФ/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	30
Количество медицинских работников в смене, человек	0	Период автономной работы (суток)	-
Наличие договора с аванпредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			да

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Специалист по ЛРН	Специалист по ЛРН (на море)	Пожарный	Газоспасатель	Механик	Тракторист-машинист	Инструктор профи-актики	Судоводитель маломерного судна
32	32	0	31	0	2	0	8

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество			Наименование технических средств	Количество		
	по штату	в наличии	Право владения		по штату	в наличии	Право владения
Автотранспорт				Инженерная техника			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	0/0	0/0	-	Подъемные краны	2	2	договор
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	4/0	4/0	договор	Тракторы, бульдозеры	1	1	договор
Автобусы/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	2/0	2/0	договор	Экскаваторы	2	2	договор
Снегоболотоходы	1	1	собств.	Вакуумные машины	2	2	договор
Транспортные средства повышенной проходимости	0	0	-	Автошестерни, нефтевозы	13	13	договор
Медицинские автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	0/0	0/0	-	Цементировочный агрегат	3	3	договор
Пожарные автомобили (осн./спец.)	0	0	-	Паропередающие установки	3	3	договор
Штабной вагон	0	0	-	Самосвалы	3	3	договор
Погружники	1	1	договор	Летательные аппараты			
				Вертолеты	0	0	-
				Беспилотные летательные аппараты	0	0	-
Навигационные средства				Спасательные суда			
Катера, моторные лодки	3	3	собств.	Спасательные буксирные суда	0	0	-
Весельные лодки, шлюпки	0	0	-	Водолупные суда	0	0	-
Суда на воздушной подушке	0	0	-	Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	4	4	договор
Спасательные жилеты/спасательные круги	10/0	10/0	собств.				
Имущество для ликвидации разливов нефти				Приборы контроля			
Бомбовые заграждения (м)	5200	5200	собств.	Газоанализаторы	1	1	собств.
Воздуходувки/водные насосы	1/1	1/1	собств.	Приборы химического контроля	3	3	собств.
Якорные системы для постановки бонов	1	1	собств.	Приборы дозиметрического контроля	8	8	собств.
Подпорные стенки	1	1	собств.	Метеорологические комплекты	3	3	собств.
Траловые системы (нефтеград)	0	0	-	Комплекты носимых знаков ограждения	3	3	собств.
Нефтеборные системы (скиммеры)	7	7	собств.				
Перекачивающие станции (с рукавом 500 м)	1	1	собств.	Средства освещения			
Гризовые насосы	1	1	собств.	Мобильные осветительные установки	1	1	собств.
Комплект мобильный перекачивающий рукавом	0	0	-	Главенские прожекторы	0	0	-
Емкости для временного хранения	5	5	собств.	Фары переносные врывозащищен. типа	0	0	-
Сорбент (кг)	4300	4300	собств.	Фонари индивидуальные	8	8	собств.
Сорбирующие изделия	0	0	-	Средства связи			
Распылители сорбента	2	2	собств.	Радиостанции носимые	4	4	собств.
Установки по очистке или сжиганию отходов	0	0	-	Радиостанции стационарные	0	0	-
Линеметатели	1	1	собств.	Радиостанции автомобильные	0	0	-
Шпатель инструмент (скребкобезопасный)	30	30	собств.	Спутниковые системы связи	0	0	-
Набор прокладок разных размеров	0	0	-	Мобильные телефоны	4	4	собств.
Набор заглушек разных размеров	0	0	-	Средства защиты органов дыхания и кожи			
Набор хомутов разных размеров	3	3	собств.	Дыхательные аппараты	6	6	собств.
Набор слесарного инструмента	1	1	собств.	Переносные компрессоры (возд., жидк.)	0	0	-
Магнитный пластирь большой/малый	0	0	-	Противогазы (фильтрующий/изолирующий)	34/6	34/6	собств.
Пневматический пластирь	0	0	-	Костюмы защитные	32	32	собств.
Пневматич. гайковерт с набором торцевых ключей	0	0	-	Самоспасатели	10	10	собств.
Мобильная установка по отмыске замасоченных тротуар (песка)	1	1	собств.	Респираторы фильтрующие	32	32	собств.
				Мешки прорезинен. для заражен. одежды	3	3	собств.
				Горное, альпинистское снаряжение			
				Индивидуальные системы	0	0	-
				Спускочные устройства	0	0	-
				Завязки	0	0	-
				Веревки, канаты, тросы (м)	0	0	-
				Лебедки	0	0	-
Аварийно-спасательный инструмент				Медицинское имущество			
Гидравлический инструмент	1	1	собств.	Уклады полевые	3	3	собств.
Установка для резки льда	0	0	-	Носилки	6	6	собств.
Бетонорезы	0	0	-	Средства иммобилизации (шины)	6	6	собств.
Пневмомолоты	0	0	-	Комплект для оказания первой помощи	0	0	-
Электроника	0	0	-	Аппараты ИВЛ (типа ГС-10)	1	1	собств.
Переносные электростанции	3	3	собств.	Баллоны кислородные для ИВЛ	2	2	собств.
Электро- и газосварочное оборудование	0	0	-	Индивидуальные противохимические пакеты	32	32	собств.
Углошлифовальные машинки	0	0	-	КИМГЗ	32	32	собств.
Канаты	240	240	собств.	Комплекты индивидуальные/полевые	32	32	собств.
Блоки жатные	2	2	собств.	Сумки санитарные для оказания первой пом.	0	0	-
				Наборы перевязочных средств/полевые	3	3	собств.
				Мешки Амбу	2	2	собств.

Наименование технических средств	Количество			Наименование технических средств	Количество		
	по штату	в наличии	Право владения		по штату	в наличии	Право владения
				Средства жизнеобеспечения			
Пожарно-техническое оборудование				Надувные модули	0	0	-
Боевая одежда и снаряжение пожарного (комп.)	4	4	собств.	Палатки	0	0	-
Огнетушители	10	10	собств.	Мешки спальные	0	0	-
Мотопомпы пожарные	2	2	собств.	Оборудование для приготовления пищи	0	0	-
Пенообразователи (л)	200	200	собств.				
Пожарные рукава: 51мм/66 мм/77 мм (м)	04000	04000	собств.	Другое оборудование и снаряжение			
Стволы пожарные ручные	1	1	собств.	Мобильный видеокомплекс	0	0	-
				Опрыскиватель салонный	1	1	собств.
				Комплекты спец. обработки автотехники	37	37	собств.
				Лопаты штыковые	14	14	собств.
				Лопаты совковые	16	16	собств.
				Ломы	13	13	собств.
				Ножовки по дереву	2	2	собств.
				Ножовки по металлу	1	1	собств.
				Каски защитные	32	32	собств.
				Форменная одежда (зимняя, летняя)	32	32	собств.
				Обувь (зимняя, летняя)	32	32	собств.
				Очки защитные	32	32	собств.
				Рукавицы защитные	32	32	собств.

¹ Автомобильная и специальная техника предоставляется ООО «УТТТСТ» по договору от 01.01.2021 № 2197/20G0503

² Суда предоставляются ООО «Глобал-Флот» по тайм-чартерам от 02.12.2011 № Д11-139/11G1110, Д11-140/11G1110, Д11-141/11G1110.

Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Ю.А. Кесслер

Начальник НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

М.В. Асеев



ПАСПОРТ АСФ ФГАУ «АСФ ЮРПФВЧ»**ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)****Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская
противофонтанная возмнизированная часть» (ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»)**(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования¹)«01» ИЮЛЯ 2022г.

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ)		Объекты бурения, капитального ремонта скважин и добычи нефти и газа на нефтяных и газовых месторождениях на территории Астраханской области, Волгоградской области, Краснодарского края, Ненецкого автономного округа, Республики Дагестан, Республики Калмыкия, Ростовской области, Сахалинской области, Ставропольского края, Чеченской республики, Калининградская область, шельф Балтийского моря					
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)	Полное и сокращенное наименование учредителя				
22 сентября 2015		Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 22 сентября 2015 года № 657	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС России)				
Место дислокации:		Населенный пункт: Краснодарский край, г.Краснодар					
Улица: Гаражная		Дом: 154	Почтовый индекс: 350051				
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:		Т./ф. (861)224-29-93, urpvh@mail.kuban.ru ; info@urpvh.ru					
Количество зданий (строний)	Общая площадь, кв. м	Основания пользования зданиями, реквизиты документов о собственности (или) аренде					
38	9289,6	<ol style="list-style-type: none"> 1. Свидетельство о регистрации права от 31.01.2013 г. №23-АП 399197 2. Свидетельство о регистрации права от 31.01.2013 г. №23-АП 290990 3. Свидетельство о регистрации права от 16.12.2013 г. №23-АМ 263437 4. Свидетельство о регистрации права от 20.08.2014 г. №30-АБ 069563 5. Свидетельство о регистрации права от 25.09.2003 г. №30-СО 978445 6. Свидетельство о регистрации права от 20.08.2014 г. №30-АБ 069562 7. Свидетельство о регистрации права от 20.08.2014 г. №30-АБ 069564 8. Свидетельство о регистрации права от 30.06.2015 г. №30-АБ 190156 9. Свидетельство о регистрации права от 25.09.2003 г. №30-СО 978438 10. Свидетельство о регистрации права от 03.12.2004г. №23-АБ 676456 11. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014г. №23-АМ 710624 12. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 г. № 23-АМ 710622 13. Свидетельство о регистрации права от 03.12.2009 г. № 23-АЖ 172890 14. Свидетельство о регистрации права от 03.12.2004 № 23-АБ 676457 15. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 № 23-АМ 710623 16. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 № 23-АМ 710621 17. Свидетельство о регистрации права от 24.05.2011 г. № 34-АА 310195 18. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. № 95АА 232014 19. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. № 95АА 232016 20. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. № 95АА 232017 21. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. № 95АА 232015 22. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011г. № 05-АА 450143 23. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА 450133 24. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 № 05-АА 450131 25. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА 450145 26. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА 450137 27. Свидетельство о регистрации права от 05.08.2014 г. № 29-АК 958285 28. Свидетельство о регистрации права от 07.07.2010 г. № 29-АК 501608 29. Свидетельство о регистрации права от 27.06.2006 г. № 26 АБ 068326 30. Свидетельство о регистрации права от 27.06.2006 г. № 26 АБ 068325 31. Регистрация права 23/239/002/2017-4159 16.03.2017 					
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттесто- ванных спасателей, человек					
по штату	по списку	в том числе, по классам квалификации, человек					
58	49	44	Спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
			44	-	-	-	-

¹ Далее – «АСС/АСФ».

Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)	Наименование аттестационной комиссии	Результаты решения аттестационной комиссии (дата, номер)
Свидетельство №13104 от 01.02.2022 Регистрационный № 8-174	АК АСФ МЧС России	Протокол №7 от 01.02.2022

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:
II.

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
Горноспасательные	нет
Газоспасательные	нет
Противофонтанные	да
поисково-спасательные	нет
АСР, связанные с тушением пожаров	нет
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	нет
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации	нет
по ликвидации последствий радиационных аварий	нет
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	Нет

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Режим дежурства спасателей	Круглосуточный	Время сбора АСС/АСФ (минут)	60
Количество спасателей в дежурной смене, человек	2	Готовность дежурной смены АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	2
Наличие договора с авиаредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			да

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Водолаз	Параютрист	Взрывник	Газоспасатель	Кинолог	Водитель	Специалисты по противофонтанным работам
нет	нет	нет	нет	Нет	11	44

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Автотранспорт			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	18/5	185	Оперативное управление
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	10/4	10/4	Оперативное управление
Автобусы/из них оснащенные из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	3/0	3/0	Оперативное управление
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Снегоболотоходы	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-
Медицинские автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Инженерия техника			
Подъемные краны	-	-	-
Трактора, бульдозеры	-	-	-
Экскаваторы	-	-	-
Летательные аппараты			

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	1	Оперативное управление
Спасательные суда			
Спасательные буксирные суда	-	-	-
Водозливные суда	-	-	-
Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	-	-	-
Средства связи			
Радиостанции носимые	-	8	Оперативное управление
Радиостанции стационарные	-	-	-
Радиостанции автомобильные	-	-	-
Спутниковые системы связи	-	-	-
Мобильные телефоны	11	11	Оперативное управление
Средства обнаружения пострадавших			
Опτικο-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	-	-	-
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Дыхательные аппараты	50	50	Оперативное управление
Противогазы	-	-	-
Костюмы защитные	-	-	-
Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	12	12	Оперативное управление
Дозиметры	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	-	5	Оперативное управление
Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	-	-	-
Электропилы	-	2	Оперативное управление
Бензопилы	-	1	Оперативное управление
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	4	4	Оперативное управление
Электро- и газосварочное оборудование	6	6	Оперативное управление
Углошлифовальные машинки	-	11	Оперативное управление
Пожарно-техническое оборудование			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	-	82	Оперативное управление
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	-	100	Оперативное управление
Мотопомпы пожарные	-	1	Оперативное управление
Пожарные рукава: 51 мм/66 мм/77 мм (м)	-	-	-
Стволы пожарные ручные	-	-	-
Пенообразователи	-	-	-
Порошок огнетушащий	-	-	-
Средства десантирования с летательных аппаратов			
Парашютно-грузовые системы	-	-	-
Парашюты	-	-	-
Плавсредства			
Катера, моторные лодки	-	1	Оперативное управление
Весельные лодки, шлюпки	-	-	-
Плоты спасательные	-	-	-
Суда на воздушной подушке	-	-	-
Спасательные жилеты/ спасательные круги	-	-	-

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Имущество для ликвидации разливов нефти			
Боны морские	-	-	-
Боны самонадувные	-	-	-
Нефетрап	-	-	-
Скрепера	-	-	-
Устройство для распыления сорбентов	-	-	-
Сорбент	-	-	-
Плавающая емкость для нефтесодержащих вод	-	-	-
Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера (барокомплекс)	-	-	-
Средства обеспечения водолазных спусков	-	-	-
Компрессоры	-	-	-
Вентилируемое водолазное снаряжение	-	-	-
Автономное водолазное снаряжение	-	-	-
Подводное телевидение	-	-	-
Подводное освещение	-	-	-
Средства подводной связи	-	-	-
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подводных работ с грунтом	-	-	-
Средства для подводной сварки/резки	-	-	-
Телуправляемый необитаемый подводный аппарат	-	1	Оперативное управление
Водолазный гидравлический инструмент	-	-	-
Средства водоотлива	-	-	-
Переносные электростанции	-	-	-
Горное, альпинистское снаряжение			
Альпинистские страховочные системы	-	-	-
Спусковые устройства	-	-	-
Зажимы альпинистские	-	-	-
Веревка (м)	-	-	-
Лебедки	-	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			
Металлодетекторы, миновскатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Медицинское имущество			
Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	-	-	-
Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	-	-	-
Средства жизнеобеспечения			
Надувные модули	-	-	-
Палатки	-	-	-
Мешки спальные	-	-	-
Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Средства освещения	-	-	-
Служебные животные			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки мино-розыскной службы	-	-	-
Собаки горно-лавиной службы	-	-	-
Собаки иных специализаций	-	-	-
Лошади	-	-	-
Другое оборудование и снаряжение			
Бензиновый электрогенератор БЭГ-4000	-	1 шт	Оперативное управление
Бензогенератор «малыш»	-	1 шт	Оперативное управление
Блок калатный оттяжной БКО 200	-	4 шт	Оперативное управление
Блок уравнительный (БУ-100)	-	7 шт	Оперативное управление
Блок направляющий БН-50	-	2 шт	Оперативное управление

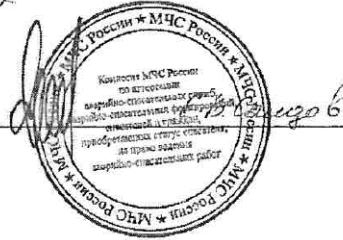
Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Блок уравнивающий БУ-400	-	5 шт	Оперативное управление
Блок уравнивающий БУ-550	-	6 шт	Оперативное управление
Гайкорез ИТ	-	3 шт	Оперативное управление
Герметизирующая головка ГТ-9	-	7 шт	Оперативное управление
Герметизирующая головка ГТ-12	-	3 шт	Оперативное управление
Герметизирующие элементы ГТ 48 мм	-	11 к-т	Оперативное управление
Герметизирующие элементы ГТ 60 мм	-	12 к-т	Оперативное управление
Герметизирующие элементы ГТ 73 мм	-	21 к-т	Оперативное управление
Герметизирующие элементы ГТ 89 мм	-	15 шт	Оперативное управление
Герметизирующие элементы ГТ 114 мм	-	3 кт	Оперативное управление
Герметизирующие элементы ГТ 127 мм	-	6 к-т	Оперативное управление
Резиновый эл-нт к ГТ d=230мм, неармированный d=48мм	-	4 шт	Оперативное управление
Резиновый эл-нт к ГТ d=230мм, неармированный d=60мм	-	4 шт	Оперативное управление
Резиновый эл-нт к ГТ d=230мм, неармированный d=73мм	-	4 шт	Оперативное управление
Резиновый эл-нт к ГТ d=230мм, неармированный d=89мм	-	4 шт	Оперативное управление
Гидравлический инструмент:	-		Оперативное управление
▪ Гидронаводитель на срез колонны		1 шт	
▪ Гидроперехватитель ручной		1 шт	
▪ Гидроперехватитель ГС 146 и ГС 89		3 шт	
▪ Гидрострубцина		3 шт	
▪ Лебедка гидроприводная		1 шт	
▪ Лебедка гидроприводная		3 шт	
Портативная гидроприводная труборезная установка			
Задвижка 156/320	-	1 шт	Оперативное управление
Задвижка механическая ЗМ-65х21	-	2 шт	Оперативное управление
Задвижка перфорационная ЗПУ-150х35 ХЛ	-	1 шт	Оперативное управление
Задвижка ПМ 65*350	-	1 шт	Оперативное управление
Зажим канатный 19 мм, 22 мм.	-	85 шт	Оперативное управление
Зажим клиновой ЗКТ 14-17, ЗКТ 17-20	-	по 5 шт	Оперативное управление
Зажим клиповой двухрядный ЗКД 23-26	-	8 шт	Оперативное управление
Зажим клиновой двухрядный ЗКД 23-27	-	8 шт	Оперативное управление
Зажим клиновой двухрядный ЗКД 14-17	-	13 шт	Оперативное управление
Зажим клиновой двухрядный ЗКД 17-20	-	20 шт	Оперативное управление
Зажим клиновой двухрядный ЗКД 20-23	-	29шт	Оперативное управление
Зажим для стальных канатов (10-13, 16-19, 23-27, 27-32, 17, 18, 19, 22,24, 27,30)	-	366 шт	Оперативное управление
Канат ГОСТ 2688-80 Д=21,0 мм	-	200 м	Оперативное управление
Канат ГОСТ 3077-80 Д=17,5 мм	-	200 м	Оперативное управление
Катушка переводная 156х320/180х210	-	1 шт	Оперативное управление
Катушка переводная 230х350/280х350	-	1 шт	Оперативное управление
Катушка переводная 230х350/230х320	-	2 шт	Оперативное управление
Катушка переводная 307х320/350х350	-	1 шт	Оперативное управление
Клапан КОС	-	2 шт	Оперативное управление
Клапан обратный с приспособлением для открытия д.48	-	6 шт	Оперативное управление
Клапан обратный с приспособлением для открытия д.60	-	6 шт	Оперативное управление
Клапан обратный с приспособлением для открытия д.73	-	7 шт	Оперативное управление
Клапан обратный срезной к НКТ 48	-	3 шт	Оперативное управление
Клапан обратный срезной к НКТ 60	-	3 шт	Оперативное управление
Клапан обратный срезной к НКТ 73	-	3 шт	Оперативное управление
Клапана оборудования низа труб 48	-	5 шт	Оперативное управление
Клапана оборудования низа труб 60	-	3 шт	Оперативное управление
Клапана оборудования низа труб 73	-	3 шт	Оперативное управление
Клапана оборудования низа труб 89	-	3 шт	Оперативное управление
Клапана оборудования низа труб 114	-	3 шт	Оперативное управление
Ключи накидные разные	-	387 шт	Оперативное управление
Ключ накидной ударный 580 SG 30,32,36,41,46,50,55,60,65,70,75	-	60 шт	Оперативное управление
Ключи рожковые	-	368 шт	Оперативное управление
Комплект аварийно-спасательного инструмента КРУГ-1С	-	5 шт	Оперативное управление
Комплект шарниров 160х350, 230х700, 65 х 210	-	По 1 комплекту	Оперативное управление
Кран КП-1	-	2 шт	Оперативное управление
Кран пробковый высокого давления КП-3	-	16 шт	Оперативное управление
Кран шаровой КШ-50х35	-	3 шт	Оперативное управление
Кран шаровой КШ 73х35	-	5 шт	Оперативное управление

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Кран шаровой КШ-60х21	-	2 шт	Оперативное управление
Крестовина 156х320	-	1 шт	Оперативное управление
Крестовина 180/65х21 с комплектом монтажных частей	-	1 шт	Оперативное управление
Крестовина к превентору 230х320	-	1 шт	Оперативное управление
Крестовина к превентору 230х350	-	1 шт	Оперативное управление
Крестовина к превентору 230х500	-	1 шт	Оперативное управление
Крестовина к превентору 307х320	-	1 шт	Оперативное управление
Кольца уплотнительные ПВО	-	146 шт	Оперативное управление
Лебедка ручная и канатная	-	17 шт	Оперативное управление
Металлоискатель подводный ELSPEC-2000	-	1 шт	Оперативное управление
Мини тренажер по распознаванию и ликвидации ГНВП	-	1 шт	Оперативное управление
Переходная катушка 180х700/250х500	-	2 шт	Оперативное управление
Превентора разные	-	6 к-т	Оперативное управление
Приспособление для наведения запорной арматуры	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для наведения превенторов шарниром с применением тросовой оснастки	-	2 шт	Оперативное управление
Приспособление для наведения устройства для сверления труб	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для наведения шарового крана	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для отжима клинзева шплинсовой катушки 230х35	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для открытия клинзева шплинсовой катушки со столом под элеватор ПОШ.000	-	2 шт	Оперативное управление
Приспособление для отрыва подвески НКТ	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для переоснастки неподвижного конца талевого каната на ходовой	-	3 шт	Оперативное управление
Приспособление для протаскивания первой трубы д 48	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для протаскивания первой трубы д 60	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для протаскивания первой трубы д73	-	2 шт	Оперативное управление
Приспособление для протаскивания первой трубы д 89	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для протаскивания первой трубы д 114	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для протаскивания первой трубы д 127	-	2 шт	Оперативное управление
Приспособление для протаскивания первой трубы д 140	-	1 шт	Оперативное управление
Приспособление для сверления гидроприводное	-	2 шт	Оперативное управление
Приспособление для сверления	-	6 шт	Оперативное управление
Приспособление для тампонирования	-	3 шт	Оперативное управление
Противовыбросовое оборудование ППГ 156х320	-	2 к-т	Оперативное управление
Ролик монтажный	-	17 шт	Оперативное управление
Ролик самоустанавливающийся РС 20	-	19 шт	Оперативное управление
Ролик установочный РУ 000	-	12 к-т	Оперативное управление
Ролик оттяжной уравновешивающий РОУ.000	-	18 шт	Оперативное управление
Ролик универсальный патравляющий РУН.000	-	10 шт	Оперативное управление
Струбцина для страховки фланцев с-100	-	4 шт	Оперативное управление
Струбцина для страховки фланцев с-250	-	4 шт	Оперативное управление
Струбцина для страховки фланцев С-113	-	5 шт	Оперативное управление
Струбцина для страховки фланцев С-145	-	2 шт	Оперативное управление
Струбцина для страховки фланцев С-40	-	5 шт	Оперативное управление
Струбцина для страховки фланцев С-75	-	6 шт	Оперативное управление
Телуправляемый подводный аппарат ГНОМ Стандарт (проведение подводно-осмотровых работ в труднодоступных местах).	-	1 шт	Оперативное управление
Тросорез	-	2 шт	Оперативное управление
Труборезки разные (механические, универсальные, пескоструйные, резаковые)	-	15 шт	Оперативное управление
Установка для наведения шарового крана на муфту трубы 60,3 мм;73мм	-	1 шт	Оперативное управление
Установка для спуска труб под давлением	-	2 шт	Оперативное управление
Устройство гидравлическое для герметизации кабельного ввода фонтанной арматуры	-	2 шт	Оперативное управление
Устройство для нарезания резьбы на обсадных трубах 219-340 (УНР-17)	-	1 шт	Оперативное управление
Устройство для нарезания резьбы на трубе (УНР-9)	-	2 шт	Оперативное управление
Фланец резьбный универсальный	-	3 шт	Оперативное управление
Фланец клиновой колонный	-	1 шт	Оперативное управление
Фланец колонный неразъемный ФКН-168, ФКН-178, ФКН-245	-	По 1 шт	Оперативное управление
Фланец колонный разъемный ФКР-219мм, ФКР-299мм, ФКР-351мм, ФКР-377мм	-	По 1 шт	Оперативное управление
Фланец разъемный ФР-219мм	-	3 шт	Оперативное управление
Фланец разъемный ФР-245мм	-	3 шт	Оперативное управление
Хомут монтажный универсальный	-	5 шт	Оперативное управление

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Хомуты для сверления труб	-	22 шт	Оперативное управление
Хомуты страховочные для принудительного спуска и задержки труб	-	26 шт	Оперативное управление
Шарнир (разноразмерный)	-	53 шт	Оперативное управление

Начальник АСС (Ф) (Ф.И.О.) Морозов О. В.
 (подпись, печать (при наличии))

Председатель комиссии по аттестации АСС (Ф) и спасателей _____
 (подпись, печать комиссии)



ПАСПОРТ АСФ ФГБУ «МОРСПАССЛУЖБА»

Приложение N 2
к Порядку регистрации
аварийно-спасательных служб,
аварийно-спасательных формирований,
утвержденному приказом МЧС России
от 12.03.2018 N 99

**ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «МОРСКАЯ
СПАСАТЕЛЬНАЯ СЛУЖБА»**

(полное наименование аварийно-спасательного формирования)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))		Поисково-спасательные районы МСКЦ/МСПЦ и районы ответственности национальной системы готовности и реагирования на случай загрязнения нефтью во внутренних морских водах, территориальном море и экономической зоне РФ.					
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)	Полное и сокращенное наименование учредителя				
27.08.2013 г.		Приказ ФБУ «Госморспасслужба России» от 27.08.2013 г. № 70	Федеральное агентство морского и речного транспорта (Росморречфлот)				
Место дислокации:		Населенный пункт:		Почтовый индекс:			
г. Москва		г. Москва, Проектируемый проезд 4062, д.4, стр.1; г. Москва, 125993, г. Москва, ул. Петровка, д. 3/6 г. Санкт-Петербург, Элеваторная площадка, д. 1		115432 125993 198096			
м/п «Большой порт Санкт-Петербург»		г. Калининград, ул. Портовая, д. 24		236003			
м/п «Калининград»		г. Мурманск, площадь Морского вокзала		183008			
м/п «Мурманск»		г. Архангельск, ул. Мосеев остров, д.21		163020			
м/п «Архангельск»		г. Новороссийск, ул. Портовая, д. 7		353901			
м/п «Новороссийск»		г. Астрахань, ул. Водников, д. 22		414016			
м/п «Астрахань»		г. Корсаков, ул. Портовая, д. 16		694020			
м/п «Корсаков»		г. Владивосток, ул. Причал 44		690035			
м/п «Владивосток»		г. Петропавловск-Камчатский, Мыс Сигнальный		683000			
м/п «Петропавловск-Камчатский»							
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:		(495) 626-18-01; деж. (495) 626-18-08; e-mail: info@morspas.com					
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв. м	Основания пользования зданиями					
52	60163	Федеральная собственность на правах хозяйственного ведения					
Укомплектованность личным составом, человек		в том числе, по классам квалификации, человек					
по штату	по списку	Всего аттестованных спасателей, человек	спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	междунар. класса
343	343	343	217	81	42	3	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)		Наименование аттестационной комиссии	Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)				
№ 01626, Рег. № 43 от 22.08.2019		Межведомственная аттестационная комиссия	22.08.2019, протокол № 1				

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АСР:	
горноспасательные	
газоспасательные	
противофонтанные	
поисково-спасательные	V
АСР, связанные с тушением пожаров	V
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации	V
по ликвидации последствий радиационных аварий	
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР:

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора дежурной смены (минут)	120
Количество спасателей в дежурной смене, человек	150	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	30, 120
Количество медицинских работников в смене, человек	9	Период автономной работы (суток)	03, 45
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			нет

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Водолаз	Газоспасатель	Специалист по ЛРН	Пожарный спасатель	Специалист ПФР	Водитель
90	19	343	337	35	20

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Автотранспорт			
Легковые автомобили	40	40	С
Грузовые автомобили	20	20	С
Автобусы	7	7	С
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них	12/-	12/-	С

оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами			
Снегоболотоходы	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	1	1	С
Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Автомобили грузопассажи́рские	8	8	С
Автокраны	7	7	С
Прицепы	15	15	С
Инженерная техника			
Подъемные краны	-	-	-
Трактора, бульдозеры	-	-	-
Экскаваторы	-	-	-
Летательные аппараты			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	11	11	С
Спасательные суда			
Спасательные буксирные суда	30	30	С
Водолазные суда	24	24	С
Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	43	43	С
Многофункциональные аварийно-спасательные суда	12	12	С
Противопожарные суда	2	2	С
Суда обеспечения	2	2	С
Плавкраны	5	5	С
Средства связи			
Радиостанции носимые	160	164	С
Радиостанции стационарные	130	133	С
Радиостанции автомобильные	-	-	-
Спутниковые системы связи	18	18	С
Средства обнаружения пострадавших			
Опτικο-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	-	-	-
Средства защиты органов дыхания и кожи			

Дыхательные аппараты	110	110	С
Противогазы	250	250	С
Костюмы защитные	550	550	С
Полумаски изолирующие	55	55	С
Респиратор противоаэрозольный	325	325	С
Очки защитные	295	295	С
Каски	520	520	С
Перчатки МБС (пар)	480	480	С
Ботинки МБС (пар)	400	400	С
Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	90	136	С
Дозиметры	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	-	-	-
Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	15	15	С
Электропилы	-	-	-
Бензопилы	1	1	С
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	27	27	С
Электро- и газосварочное оборудование	18	18	С
Углошлифовальные машинки	2	2	С
Пожарно-техническое оборудование			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	100	116	С
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	1700	1858	С
Мотопомпы пожарные	40	42	С
Пожарные рукава: 51 мм/66 мм/77 мм (м)	6000/3000/ 1000	6000/3000/ 1000	С
Стволы пожарные ручные	680	680	С
Пенообразователи (л)	3000	3000	С
Порошок огнетушащий (кг)	3000	3000	С
Комплект пожарного инструмента	80	80	С
Теплоотражательный комплект ТОК-200	12	12	С
Комплекс Маяк спасателя	9	9	С

Фонарь взрывозащищенный	90	90	С
Пожарное покрывало	20	20	С
Переносные пенные комплекты	35	35	С
Генератор огнетушащего аэрозоля	82	82	С
Средства десантирования с летательных аппаратов			
Парапланно-грузовые системы	-	-	-
Парапланы	-	-	-
Плавсредства			
Катера, моторные лодки	55	55	С
Весельные лодки, шлюпки	33	33	С
Плоты спасательные	210	210	С
Суда на воздушной подушке	2	2	С
Спасательные жилеты/спасательные круги	1144/315	1144/315	С
Имущество для ликвидации разливов нефти			
Боны морские (м)	12000	14975	С
Боны самонадувные	3000	3111	С
Нефтетрал	18	20	С
Скиммеры (м ³ /сут/ шт.)	5000/190	5230/185	С
Устройство для распыления сорбентов	90	94	С
Сорбент (кг)	37000	37187	С
Плавающая емкость для нефтесодержащих вод	60	70	С
Нефтеперекачивающие системы в комплекте с энергоблоками и шлангами	36	34	С
Резервуар разборной (2-25 м ³)	40	71	С
Моечные машины высокого давления	7	7	С
Диспергент (л)	20000	20000	С
Боны сорбирующие (м)	2000	3580	С
Боны постоянной плавучести (м)	45000	45722	С
Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера (барокомплекс)	28	28	С
Средства обеспечения водолазных спусков	30	30	С
Компрессоры	35	57	С
Вентилируемое водолазное снаряжение	38	46	С
Автономное водолазное снаряжение	47	55	С
Подводное телевидение	21	21	С

Подводное освещение	36	40	С
Средства подводной связи	1	1	С
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подводных работ с грунтом	10	10	С
Средства для подводной сварки/резки	22	23	С
Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат	11	9	С
Водолазный гидравлический инструмент	17	17	С
Средства водоотлива	150	163	С
Переносные электростанции	10	10	С
Понтоны судоподъемные	50	52	С
Горное, альпинистское снаряжение			
Альпинистские страховочные системы	-	-	-
Спусковые устройства	-	-	-
Зажимы альпинистские	-	-	-
Веревка (м)	-	-	-
Лебедки	-	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			
Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Медицинское имущество			
Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	120	120	С
Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	60	70	С
Медицинские перевязочные пакеты	100	100	С
Одеяло	38	38	С
Средства жизнеобеспечения			
Надувные модули	-	-	-
Палатки	-	-	-
Мешки спальные	-	-	-
Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Средства освещения	10	10	С
Служебные животные			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки минно-розыскной службы	-	-	-
Собаки горно-лавиной службы	-	-	-
Собаки иных специализаций	-	-	-

Лошади	-	-	-
Другое оборудование и снаряжение			
Строп грузовой канатный 2,0 м г/п 2,5-4т	6	6	С
Строп грузовой канатный 10/20/50/100 м г/п 10 т	16	16	С
Скобы такелажные г/п 7-10 т	10	10	С
Крюк чалочный	35	35	С
Зажим канатный	30	30	С
Домкрат гидравлический г/п 32 т	2	2	С

Начальник АСС



(личная подпись, печать)

А.В. Хаустов

Председатель МАК



(личная подпись, печать)

П.Ф. Барышев

Приложение 3. Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления I - IV классов опасности, в том числе подрядных организаций. Лицензии, выданные федеральными органами исполнительной власти

ЛИЦЕНЗИЯ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С ОТХОДАМИ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (39) – 3142 – УБ/П «19» апреля 2018 г.
(переоформление лицензии № (39) – 3142 – УБ от 09.03.2017)

На осуществление
**Деятельности по сбору, транспортированию, обработке,
 утилизации, обезвреживанию, размещению отходов
 I–IV классов опасности**
(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

**Утилизация отходов III класса опасности,
 утилизация отходов IV класса опасности,
 обезвреживание отходов III класса опасности**

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

**Обществу с ограниченной ответственностью
 «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»**

(полное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
(сокращенное наименование юридического лица)

—
(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1023901643061

Идентификационный номер налогоплательщика 3900004998

0002306 ❄

документальная сторона

Место нахождения:

236039, г. Калининград, ул. Киевская, 23

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства - для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

**238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61;
238313, Калининградская обл., Гурьевский р-н, пос. Воробьево;
238552, Калининградская обл., Зеленоградский р-н, пос. Романово**

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «19» апреля 2018 г. № 11-ЛД

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 1 листе.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области

(должность уполномоченного лица)

А.Г. Иванов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Банк платежей ЗАО «Ориент» ИНН № 65-09-0332 ОГРН 7637045656, ул. № 622, Тел: (403) 725-47-42, г. Москва, 2013 г. www.orient.ru

Страница 3 из 4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (39) - 3142 - УБ/П от 19 апреля 2018 г.

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
1	2	3	4	5	6
1	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	IV класс	Утилизация	(ОКТМО: 27725000), 238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61; (ОКТМО: 27609000), 238313, Калининградская обл. Гурьевский р-н, пос. Воробьево; (ОКТМО: 27615000), 238552, Калининградская обл., Зеленоградский р-н, пос. Романово
2	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	29112111393	III класс	Утилизация	(ОКТМО: 27725000), 238340, Калининградская обл., с. Светлый, ул. Гагарина, 61
3	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	29112112394	IV класс	Утилизация	
4	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III класс	Обезвреживание	(ОКТМО: 27725000), 238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61; (ОКТМО: 27609000), 238313, Калининградская обл. Гурьевский р-н, пос. Воробьево; (ОКТМО: 27615000), 238552, Калининградская обл., Зеленоградский р-н, пос. Романово
5	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	III класс	Обезвреживание	

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области
(должность уполномоченного лица)



А.Г. Иванов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

БП 01851

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ЛИЦЕНЗИЯ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С ОТХОДАМИ ООО «УТТИСТ»



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (39)–2059–Т/П **30 мая 2018 г.**
(переоформление лицензии № (39)-2059-СТ от 03.11.2016)

На осуществление
**Деятельности по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов
I–IV классов опасности**
(лицензируемой вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

**Транспортирование отходов I класса опасности,
транспортирование отходов II класса опасности,
транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности**

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

**Обществу с ограниченной ответственностью «Управление
технологического транспорта и специальной техники»**
(полное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)
ООО «УТТИСТ»
(сокращенное наименование юридического лица)
-
(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1103925023487

Идентификационный номер налогоплательщика 3917508168

0603121 *

(оборотная сторона)

Место нахождения:

**238311, Калининградская область, Гурьевский район,
пос. Большое Исаково, ул. Геологическая, 12**

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства – для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

**238311, Калининградская область, Гурьевский район,
пос. Большое Исаково, ул. Геологическая, 1**

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 30 мая 2018 г. № 19-ЛД.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 1 листе.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области

(должность уполномоченного лица)



М.П.

А.Г. Иванов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (39)-2059-Т/П от 30 мая 2018 г.

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
1	2	3	4	5	6
1	растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	IV	Транспортирование	238311, Калининградская область, Гурьевский район, пос. Большое Исаково, ул. Геологическая, 1
2	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	IV	Транспортирование	
3	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	29112112394	IV	Транспортирование	
4	воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29113001324	IV	Транспортирование	
5	отходы из жиروتделителей, содержащие растительные жировые продукты	30114801394	IV	Транспортирование	
6	пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	36122101424	IV	Транспортирование	
7	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	36122102424	IV	Транспортирование	
8	отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки	36311002204	IV	Транспортирование	
9	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III	Транспортирование	
10	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	III	Транспортирование	
11	отходы минеральных масел промышленных	40613001313	III	Транспортирование	
12	отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III	Транспортирование	
13	отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	III	Транспортирование	
14	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III	Транспортирование	
15	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	III	Транспортирование	
16	керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	44375102494	IV	Транспортирование	
17	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV	Транспортирование	
18	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	I	Транспортирование	

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области
(подпись уполномоченного лица)



А.Г. Иванов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

БП 01862

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 2 из 2

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ (39)-2059-Т/П от 30 мая 2018 г.

1	2	3	4	5	6
19	осадок очистных сооружений дождевой (линейной) канализации малоподопасный	72110001394	IV	Транспортирование	238311, Калининградская область, Гурьевский район, пос. Большое Исаково, ул. Геологическая, 1
20	или избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	IV	Транспортирование	
21	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	72310101394	IV	Транспортирование	
22	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	72310201393	III	Транспортирование	
23	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV	Транспортирование	
24	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	Транспортирование	
25	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV	Транспортирование	
26	твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	74721101404	IV	Транспортирование	
27	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV	Транспортирование	
28	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III	Транспортирование	
29	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III	Транспортирование	
30	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	III	Транспортирование	
31	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV	Транспортирование	
32	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	II	Транспортирование	
33	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV	Транспортирование	
34	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III	Транспортирование	

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области
(должность уполномоченного лица)



А.Г. Иванов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ЛИЦЕНЗИЯ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С ОТХОДАМИ ООО «ПОЛЕКС-ЭКО»


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 39-00121/П-03 **26 июня 2019 г.**
 (переоформление лицензии № 39-00121/П-02 от 29.03.2018)

На осуществление
**Деятельности по сбору, транспортированию, обработке,
 утилизации, обезвреживанию, размещению отходов
 I–IV классов опасности**
(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

Сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов I класса опасности, обезвреживание отходов II класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности
(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Полекс-Эко»
(полное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)
ООО «Полекс-Эко»
(сокращенное наименование юридического лица)
(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1073906031264

Идентификационный номер налогоплательщика 3907061120
0603153 *

Место нахождения:

236005, г. Калининград, ул. Петрозаводская, 110
(адрес места нахождения юридического лица, место жительства – для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

236005, г. Калининград, ул. Петрозаводская, 110
(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 26 июня 2019 г. № 17-ЛД.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 31 листе.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области

(подпись уполномоченного лица)



А.Г. Иванов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ЛИЦЕНЗИЯ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕВОЗКЕ ООО «ГЛОБАЛ-ФЛОТ»



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА**

ЛИЦЕНЗИЯ

Серия **MP-1** № **000346** от **23 июля 2012** г.

На осуществление деятельности по перевозкам внутренним водным транспортом, морским транспортом опасных грузов

Выполняемые работы перевозки морским транспортом опасных грузов

Классом опасных грузов **1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9**

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью "Глобал-Флот"
(общество с ограниченной ответственностью)

ООО "Глобал-Флот"
(общество с ограниченной ответственностью)

Общество с ограниченной ответственностью "Глобал-Флот"
(общество с ограниченной ответственностью)

Основной государственный регистрационный номер о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя: **1103925023531**

Идентификационный номер налогоплательщика: **3913502599**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности:
РФ, 238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, д.61
(указано место нахождения и место деятельности - для индивидуального предпринимателя)

**район плавания, установленный в представленных судовых документах
для судов указанных в приложении к настоящей лицензии**
(указано место осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа
от **23 июля 2012** г. № **99**
(дата и номер решения)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа
от №

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью

**Начальник Северо-Западного управления
государственного морского и речного надзора
Федеральной службы по надзору в сфере транспорта**




Серия ДА №104504

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2010 г., серия № 48

ЛИЦЕНЗИЯ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ВЗРЫВОПОЖАРООПАСНЫХ И ХИМИЧЕСКИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ВХ-00-015739 от 1 декабря 2015 г.

На осуществление:
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных
производственных объектов I, II и III классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12
Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности"
согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена
Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)
ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"
(сокращенное наименование юридического лица)
(фирменное наименование юридического лица)
общество с ограниченной ответственностью
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный
номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1023901643061

Идентификационный номер налогоплательщика 3900004998

Серия А В № 384530

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности
Место нахождения: 236039, г. Калининград, ул. Киевская, 23
Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:
 бессрочно

Лицензия № ВП-00-011027 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 10 декабря 2009 г. № 421-лп

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 1 декабря 2015 г. № 2321-лп с присвоением номера от 1 декабря 2015 г. № ВХ-00-015739

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя
(должность уполномоченного лица)



С.Г. Радионова
(Ф.И.О. уполномоченного лица)



ПРИЛОЖЕНИЕ
(без лицензии недействительно)
Лист 1 из 2

к лицензии № ВХ-00-015739 от 1 декабря 2015 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных
производственных объектов I, II и III классов опасности

[получение (образование) воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах I, II или III классов опасности; использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; использование (эксплуатация) на объектах оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии); воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия; иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля]



Заместитель руководителя
(должность уполномоченного лица)

С.Г. Радионова
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 354524

Использование знака государственного Уполномоченного лица на эмблеме, гербовом знаке, товарном знаке и другом знаке

ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 2 из 2

к лицензии № ВХ-00-015739 от 1 декабря 2015 г.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
 [236039 г. Калининград, ул. Счастливая, 1; Калининградская обл., Гвардейский р-н, в 2 км на юго-восток от пос. Ершово; Калининградская обл. Гурьевский р-н, пос. Воробьево; Калининградская область, Гвардейский район, пос. Озерки участок находится в 3 км по направлению на юг от населенного пункта; Калининградская область, Зеленоградский район, Ковровский сельский округ, п. Родники, севернее поселка; Калининградская область, Полесский р-н, в районе пос.Приозерное; Калининградская область, Гвардейский р-н, в районе пос.Малиновка; Калининградская область, Гурьевский район, пос. Ушаково, Ладушкинское нефтяное месторождение; Калининградская область, Правдинский район, в 2230 м на северо-запад от пос. Ровное; Калининградская область, Неманский район, Жилинский сельский округ, пос. Загорское; Калининградская область, Правдинский район, п. Ново-Бобруйск, в 1250 м на северо-восток пос. Ново-Бобруйск.; Калининградская область, Краснознаменский р-н, Тимофеевский сельский округ, пос. Тимофеево, Восточно-Горинское нефтяное месторождение; Система межпромысловых трубопроводов: Калининградская обл, Гвардейский р-н; Калининградская обл., Зеленоградский р-н, в районе п. Куликово; Калининградская обл., Зеленоградский р-н, севернее пос. Родники, нефтяное месторождение Кравцовское (Д-6); Система межпромысловых трубопроводов: Калининградская обл., Полесский р-н; Система межпромысловых трубопроводов: Калининградская обл., Багратионовский, Гурьевский районы; географические координаты 55о 21о северной широты 20о 32о восточной долготы]

Заместитель руководителя
 (должность уполномоченного лица)



(подпись)

С.Г. Радионова
 (Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В №354525

ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



ЛИЦЕНЗИЯ

на право пользования недрами



Исправленному верить
Начальник Департамента
по недропользованию
Центрального
федерального округа
Н.И. Сыцкин

Т	М	Б	5
---	---	---	---

серия

1	4	3	8	4
---	---	---	---	---

номер

Ч	П
---	---

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»
данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Каджояна Юрия Степановича

с целевым назначением и видами работ для геологического изучения
с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья
на участке Балтийский

Участок недр расположен на шельфе
Балтийского моря
(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
 топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3-1 стр.
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от _____
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
 приложении _____
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус геологического отвода
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 01 февраля 2013 года
(число, месяц, год)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

"12" февраля 2008 г.

№ 5310/ШБТ 14384 НП

Подпись уполномоченного Регистратора
Михайлик В.А. (Ф.И.О.)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

"12" февраля 2008 г.

№ 5310/ШБТ 14384 НП

Подпись уполномоченного Регистратора
Михайлик В.А.



Исправленному верить
Начальник Департамента
по недропользованию
Центрального
федерального округа
Н.И. Сыцкин

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

- | | |
|--|---------|
| 1. Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря | - 13 л. |
| 2. Копия приказа Федерального агентства по недропользованию о предоставлении права пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря | - 1 л. |
| 3. План расположения участка недр "Балтийский" на шельфе Балтийского моря с указанием географических координат угловых точек | - 1 л. |
| 4. Копия письма о согласовании проекта лицензионного соглашения от Ростехнадзора от 08.11.2007 № БК-42/299 | - 1 л. |
| 5. Копия письма о согласовании проекта лицензионного соглашения от Минобороны России от 29.11.2007 № 205/20300 | - 1 л. |
| 6. Копия письма о согласовании лицензионного соглашения от Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству от 03.12.2007 № 02-46/106 | - 2 л. |
| 7. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть" | - 1 л. |

Уполномоченный представитель
Министерства природных ресурсов
Российской Федерации

Садовник

Петр Васильевич

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.



Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, получающего лицензию

Каджоян

Юрий Степанович

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата



Приложение I
к лицензии ИБТ _____ ИП

ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ
об условиях пользования недрами для геологического изучения с
целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья
на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского
моря

Федеральное агентство по недропользованию (далее – «Распорядитель недр»), в лице заместителя Руководителя Садовника П.В., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (далее – «Владелец лицензии»), в лице генерального директора Калжояна Ю.С., действующего на основании Устава Общества, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Лицензионное соглашение (далее – «Соглашение») о нижеследующих условиях пользования недрами на участке Балтийский, регулирующее отношения между Сторонами на весь срок действия лицензии.

Статья 1. Общие условия

1.1. Распорядитель недр предоставляет Владельцу лицензии право пользования недрами Балтийского участка для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

1.2. Право пользования недрами участка Балтийский предоставляется Владельцу лицензии в соответствии с пунктом 2 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию о предоставлении права пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря (приложение 2 к лицензии).

1.3. Балтийский участок недр не может быть предметом купли-продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.

1.4. Право пользования недрами участка Балтийский может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается федеральными законами.

Статья 2. Срок пользования участком недр

2.1. Право пользования недрами участка Балтийский предоставляется на срок действия лицензии, который исчисляется с даты ее государственной регистрации.

2.2. Срок пользования участком недр по инициативе Владельца лицензии может быть продлен в установленном порядке в случае необходимости завершения поисков и оценки месторождения либо выполнения ликвидационных мероприятий при условии отсутствия нарушений условий пользования недрами.

2.3. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

2.4. Право пользования недрами прекращается Распорядителем недр на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае, если Владелец лицензии:

1) не уплатит в установленный срок сбор за выдачу лицензии, указанный в подпункте 6.1.1 пункта 6.1 настоящего Соглашения;

2) не приступит к проведению сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 600 пог.км. не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии;

3) не закончит строительством поисково-оценочную скважину не позднее четвертого года с даты государственной регистрации лицензии в случае получения согласований на проведение буровых работ, в том числе и от Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору.

2.5. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктом 4.2 и подпунктом 6.1.4 пункта 6.1 настоящего Соглашения.

2.6. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по геологическому изучению участка недр;

2) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды;

3) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

4) сдать в установленном порядке геологическую и иную документацию (акты ликвидации скважин, статотчетность и др.);

5) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

Статья 3. Описание участка недр

3.1. Балтийский участок находится в пределах шельфа Балтийского моря. Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к лицензии на право пользования недрами.

Границы участка недр в плане ограничены контуром со следующими географическими координатами угловых его точек:

№ точки	Северная широта	Восточная долгота
1	55°41'22"	19°44'34"
2	55°31'10"	20°15'00"
3	55°17'04"	20°15'00"
4	55°25'20"	19°48'05"
5	55°33'59"	19°35'40"

Общая площадь участка Балтийский составляет 977 км².

3.2. Участку недр придается статус геологического отвода без ограничения по глубине.

3.3. В пределах участка недр особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Статья 4. Условия пользования недрами

4.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр за счет собственных, в том числе привлеченных и инвестиционных средств, полученных от инвестора по инвестиционному договору.

4.2. Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

4.2.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований по программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНИРО», и выполнить оценку ущерба наносимого водным биоресурсам в результате проведения планируемых работ.

4.2.2. По программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНИРО» и согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству, провести исследования по влиянию применяемых пневмоисточников на зоопланктон, иктопланктон и молодь рыб Балтийского моря.

4.2.3. Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и выполнить не менее 600 пог.км.

4.2.4. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать строительство не менее одной поисково-оценочной скважины и до 2012 года закончить ее строительством.

При этом сроки проведения сейсморазведочных работ в 10 километровой прибрежной полосе ограничиваются до 20 июня. В случае невозможности ограничения проведения работ до указанного срока, на участке устанавливается специальный регламент работ включающий: наличие на борту должностного лица Западно-Балтийского регионального территориального управления Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству, исключение работ в темное время суток или в тумане.

До начала бурения поисково-оценочной скважины представить в Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству сведения об оценке воздействия буровых работ на биоту и рыбное хозяйство в пределах предоставленного участка.

4.2.5. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу запасов.

4.2.6. Не позднее 01.11.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

4.3. Проводить морские геофизические работы и строительство поисково-оценочной скважины допускается только после:

- разработки и утверждения проектов соответствующих видов работ, согласованных с соответствующими федеральными органами согласно статьям 20 и 34 Федерального закона «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» от 31 июля 1998 г., № 155-ФЗ, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы;

- государственной регистрации работ в территориальном фонде геологической информации;

- разработанного в соответствии с требованиями природоохранного законодательства раздела ОВОС, в котором в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на

биологические ресурсы, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки рыбохозяйственных нормативов (ПДК) компонентов используемых буровых растворов и гампонажных жидкостей;

- согласования с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству сроков проведения работ;

- разрешений на сооружение буровой платформы и бурение скважин;

- заключение договора на пользование водным объектом при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;

- согласования с Западно-Балтийским региональным территориальным управлением Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству, с учетом позиции ФГУ «Запбалтрыбвод», конкретных сроков проведения сейсморазведочных работ и бурения поисково-оценочных скважин;

- согласования со штабом Балтийского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации современного оповещения мореплавателей, необходимость установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схему их размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

- договора страхования (страхового полиса) имущественного страхования установок и сооружений, а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

4.4. Использовать при производстве работ современные технические средства, передовые технологии и методики геологического изучения недр.

Осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.

Обеспечить проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических и сейсморазведочных работ, а также обработку и использование полученных материалов в соответствии с порядком согласованным Минобороны России, путем направления в Минобороны России информации, предусмотренной п. 14 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391, а при использовании иностранных технических средств - дополнительной информации, предусмотренной запросом о возможности использования иностранных технических средств наблюдения и контроля, в соответствии с Положением о размещении и использовании на территории

Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633.

Участие иностранных юридических и физических лиц в работах, которые в соответствии с установленным выше порядком, будут отнесены к сведениям ограниченного доступа, возможно после проведения процедур, предусмотренных постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 августа 1997 № 973 и от 22 августа 1998 № 1003, или их рассекречивания Минобороны России (ГШ ВМФ - в соответствии со своими полномочиями), а также привлечения представителей Минобороны России (до 4-х человек на судне) для военно-технического сопровождения выполняемых работ и доступа к местам проведения работ для осуществления контроля использования иностранных технических средств, обработки и хранения получаемой информации по договору с Минобороны России. Представители Минобороны России при осуществлении контроля пользуются полномочиями и обеспечиваются в соответствии со ст. 31 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 № 5485-1 «О государственной тайне», ст. 27 (абз. 10) Федерального закона от 30 ноября 1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», п.п. 17 и 18 Положения о размещении и использовании на территории Российской Федерации на континентальном шельфе и в исключительной экономической зоне Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633 и п. 47 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в территориальном море, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391.

4.5. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ по геологическому изучению участка недр других предприятий Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским предприятиям при прочих равных условиях и прежде всего, предприятиям, зарегистрированным на территории Калининградской области.

Запросы на проведение подрядчиками изысканий и буровых работ в пределах участка недр направлять в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4.6. В соответствии с предоставленным видом пользования недрами Владелец лицензии имеет право:

- использовать предоставленный ему участок недр для любой формы предпринимательской или иной деятельности, соответствующей цели, обозначенной в Соглашении;
- самостоятельно выбирать формы этой деятельности, не противоречащие действующему законодательству Российской Федерации;

- при открытии месторождения углеводородного сырья за счет собственных средств получить свидетельство об установлении факта открытия и лицензию для разведки и добычи углеводородного сырья из этого месторождения;

- обращаться к Распорядителю недр по поводу пересмотра условий настоящего Соглашения при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых лицензия была предоставлена.

Статья 5. Право собственности на геологическую информацию

5.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр на платной основе.

5.2. Геологическая информация, полученная Владелцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации и в ГИЦ «Южморгеология» для формирования Федерального фонда морской информации, включая:

- полную опись всех исследований, проведенных в соответствии с Программой работ, согласованной с Распорядителем недр;
- навигационные данные в цифровой форме и результирующую карту наблюдений;
- копии первичной геолого-геофизической информации и результаты интерпретации в цифровой форме на магнитных носителях;
- отчет о результатах соответствующих видов проведенных работ.

Копии отчетных материалов по результатам проведенных исследований передается Владелцем лицензии в Гидрографическую службу Балтийского флота.

5.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность керна материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с Департаментом по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом океане передать безвозмездно предприятию-хранителю информации не менее 50 % керна материала (распиленного по длине вдоль оси) для последующего хранения. Распорядитель недр гарантирует Владелцу лицензии доступ к кернаму материалу, необходимый для его изучения.

Передача полевых материалов геологического изучения физическим и юридическим лицам, не имеющим лицензий на осуществление работ со сведениями, составляющими государственную тайну, проводится только после проведения экспертной оценки Минобороны России на предмет

закрытости данных, возможности их открытого опубликования и международного обмена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяется собственниками информации в соответствии с действующим законодательством. При этом открытое опубликование и международный обмен информацией, полученной Владелец лицензии в ходе проведения работ, возможен только после проведения экспертной оценки в Минобороны России.

5.5. Использование образцов (керн, флюидов), магнитных лент сейсмозаписи, результатов геофизических исследований скважин и иных геологических материалов, полученных в результате проведения работ, осуществленных в рамках данного Соглашения, и представление указанных материалов для обработки, анализа и изучения в любые организации, в том числе и иностранные, должно осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Департамент по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом океане имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и региональных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, реализации программы лицензирования, а также при составлении федеральных и территориальных программ в области управления государственным фондом недр.

Статья 6. Налоги и сборы

6.1. Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации:

6.1.1. Сбор за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 30000 (тридцать тысяч) рублей.

Сбор должен быть внесен в течение 20 дней с даты государственной регистрации лицензии.

6.1.2. Плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр от Распорядителя недр или его территориального органа.

Конкретный размер платы за пользование геологической информацией определяется в установленном порядке с учетом объема предоставляемой информации, ее вида и потребительских свойств.

6.1.3. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов.

Регулярные платежи вносятся за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):

50 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года;

100 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

150 рублей за 1 кв. км – пятый календарный год.

6.1.4. Для целей настоящей статьи за первый календарный год принимается период времени в соответствии с Григорианским календарем, начинающийся с даты государственной регистрации лицензии и заканчивающийся 31 декабря того же года.

За последующие календарные годы – с 1 января по 31 декабря каждого года.

6.1.5. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки открытого месторождения углеводородного сырья (если в случае открытия месторождения такие работы проводятся).

Регулярные платежи уплачиваются за площадь участка недр, на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по ставке 4000 рублей за 1 кв. км.

6.2. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

6.3. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

Статья 7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязуется:

7.1.1. Предоставлять в Департамент по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом океане:

- ежеквартально, в течение 25 дней по окончании квартала, информационный геологический отчет за период с начала года до окончания квартала и статотчетность по форме 2-гр и 7-гр;

- ежегодно, в срок до 05 февраля года, следующего за отчетным, отчет о геологических результатах работ и статотчетность по форме 01-гр, 6-гр;

- ежегодно, в срок до 20 января года, следующего за отчетным, отчет по форме 1-ЛС;

- обеспечить передачу в Гидрографическую службу Балтийского флота не позднее, чем через месяц после окончания работ (в каждом случае) копий отчетных материалов по обследованию рельефа дна, гидрологических, гидрометеорологических и ледовых наблюдений.

7.1.2. Предоставить в Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству, в федеральный и территориальный фонды геологической информации:

- отчет и геолого-геофизическую информацию - после завершения сейсморазведочных работ, проведения обработки и геологической интерпретации полученных данных - не позднее, чем через 1 месяц после завершения отчета;

- геолого-геофизическую информацию о бурении и испытании поисковой скважины – не позднее, чем через 1 месяц после завершения строительства;

- отчет по подсчету запасов – не позднее, чем через 1 месяц после прохождения государственной экспертизы.

Представить в Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству:

- результаты мониторинга состояния водных биоресурсов и среды их обитания в период геологического изучения участка недр;

- сведения о возмещении ущерба, нанесенного водным биоресурсам в результате производства работ.

7.1.3. Обеспечить Распорядителю недр и его территориальному органу доступ ко всей документации и информации, относящейся к геологическому изучению участка недр (в том числе к оригиналам документов), включая документацию, не оговоренную в настоящем Соглашении, но связанную с его выполнением.

7.2. Владелец лицензии обязуется принимать участие в совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях, организуемых Распорядителем недр или его территориальным органом с целью рассмотрения результатов и планов работ на участке недр, экспертизы запасов углеводородного сырья.

7.3. Владелец лицензии согласовывает с Распорядителем недр формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, предоставляемой Владелцем лицензии.

Статья 8. Безопасное ведение работ и охрана окружающей среды

8.1. Владелец лицензии обязуется:

8.1.1. Обеспечить безопасное ведение работ по геологическому изучению участка недр, охрану недр и окружающей среды в том числе, осуществлять технологические, гидротехнические, эколого-рыбохозяйственные, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать федеральные законы, правила, нормы и стандарты Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов, с учетом международных норм и стандартов. В том числе при проведении сейсморазведочных работ применять сравнительно безопасные для морской биоты пневмоисточники.

8.1.2. Отдавать предпочтение предприятиям Калининградской области при размещении заказов на промышленную, сельскохозяйственную продукцию и услуги.

8.1.3. При разработке программ (проектов) работ по геологическому изучению участка недр предусмотреть составление разделов по вопросам предотвращения и ликвидации аварийных ситуаций, а также консервации и ликвидации буровых скважин.

8.1.4. В период геологического изучения участка недр обеспечить проведение мониторинга по согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству программе по изучению влияния указанных работ на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, а также контроль за источниками выделения загрязняющих веществ.

8.1.5. Регулярно поддерживать связь с береговыми службами Российской Федерации и при наличии соответствующего оборудования передавать в основные международные синоптические сроки в ближайший радиометеорологический центр Российской Федерации оперативные данные метеорологических и гидрологических наблюдений в соответствии со стандартными процедурами Всемирной метеорологической организации.

8.1.6. Владелец лицензии должен осуществлять все работы безопасным и должным образом в соответствии с действующими правилами и требованиями обязуется оказывать наименьшее негативное воздействие на окружающую среду, в том числе, среди прочего, на воздух, водные бассейны, животный и растительный мир и другие природные ресурсы и собственность.

В аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях Владелец лицензии обязуется принять все возможные меры по овладению чрезвычайной ситуацией, защите человеческих жизней, имущества и по предотвращению, возмещению нанесенного ущерба и его последствий природным ресурсам, окружающей среде и здоровью людей, а также при аварийном выбросе (сбросе) загрязняющих веществ в окружающую среду необходимо оперативно известить уполномоченные органы, в том числе Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству

Статья 9. Контроль за выполнением условий пользования недрами

9.1. Государственный контроль за геологическим изучением и охраной недр осуществляется органами государственного геологического контроля и органами государственного надзора во взаимодействии с природоохранными и иными контрольными органами.

9.2. Государственный надзор за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр, осуществляется органами государственного горного надзора.

Органы государственного горного надзора осуществляют свою деятельность во взаимодействии с органами государственного

геологического контроля, природоохранными и иными контрольными органами.

9.3. Контроль и надзор за выполнением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.4. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

Статья 10. Прочие условия

10.1. Заголовки статей, содержащиеся в настоящем Соглашении, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на его толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящего Соглашения в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Стороны руководствуются положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, и обязаны внести соответствующие изменения в настоящее Соглашение, устраняющие такие противоречия.

10.3. Любые изменения и дополнения положений настоящего Соглашения могут осуществляться только посредством оформления дополнения к настоящему Соглашению, подписанного обеими Сторонами.

Дополнения к настоящему Соглашению являются неотъемлемой частью лицензии на право пользования недрами и вступают в силу с даты их государственной регистрации в порядке, аналогичном для государственной регистрации лицензии.

10.4. Взаимодействие между Владельцем лицензии и органами местного самоуправления Калининградской области может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.5. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.6. По всем другим вопросам, не отраженным в лицензии на право пользования недрами участка Балтийский и приложениях к ней, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

11. Юридические адреса Сторон**11.1. Распорядитель недр:**

Федеральное агентство по недропользованию
123995, Д-242, ГСП-5, Москва, ул. Большая Грузинская, д.4/6
Тел: 254-48-00

11.2. Департамент по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом Океане (Моргео):

119017, г. Москва, Старомонетный пер., 31 корп. 3
Тел: 950-30-09; факс: 951-98-49

11.3. Владелец лицензии:

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»
236039, ул. Киевская, д.23
Тел: (0112) 68-00-22; факс: (0112) 68-19-99

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию


П.В. Садовник

2008 г.



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-
Калининградморнефть»


Ю.С. Каджоян

2008 г.



Приложение 2
к приказу ШБТ (0)09МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

19.01.2008

№ 80

О предоставлении права пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря

В соответствии с пунктом 2 статьи 10.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», Порядком рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для целей геологического изучения участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 15.03.2005 № 61,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Предоставить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Калининградморнефть» право пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря.

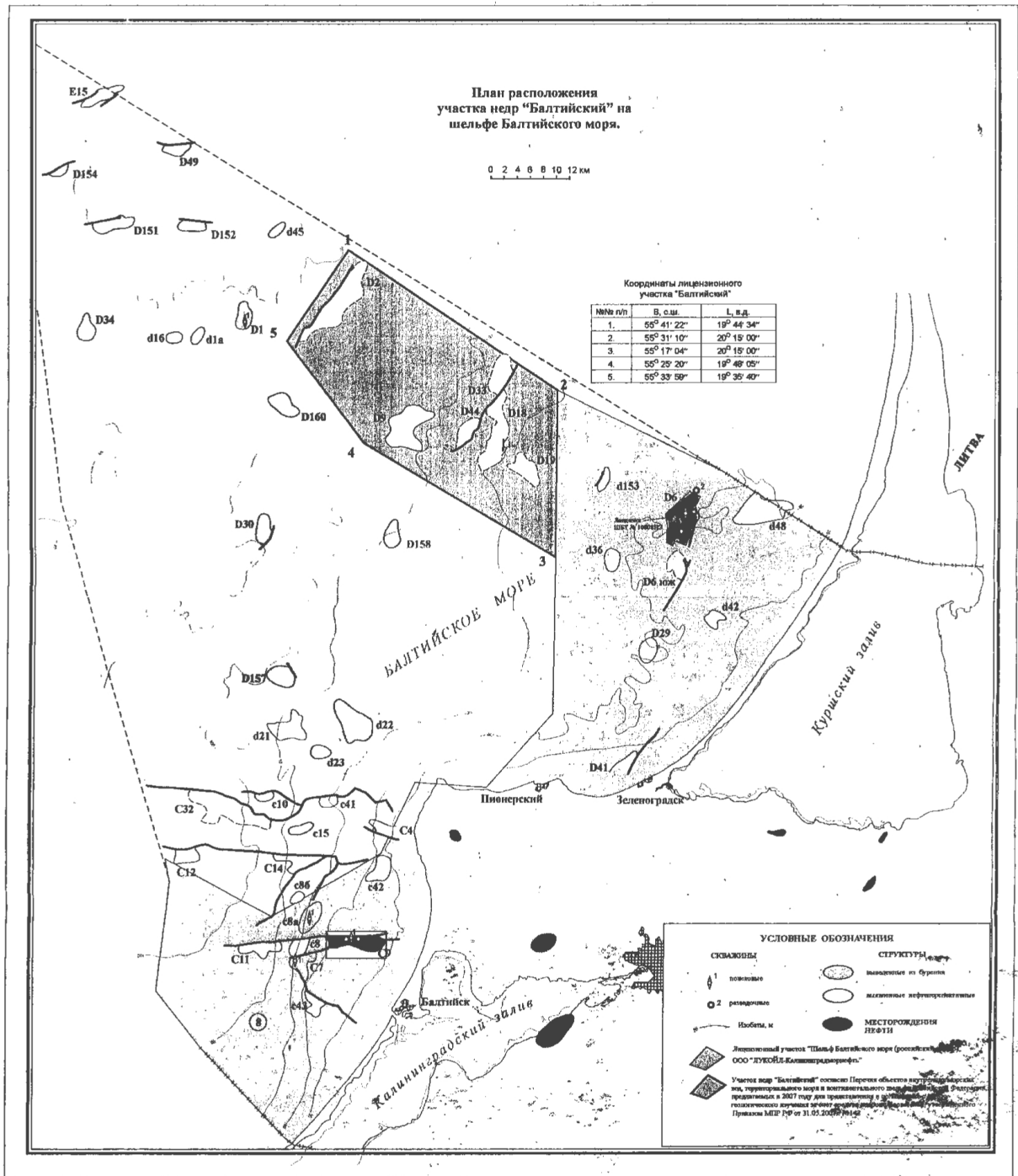
2. Управлению лицензирования обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Калининградморнефть» лицензии на право пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя Садовника П.В.

Руководитель

А.А. Ледовских

к лицензии ЛУКОЙЛ 14389 Н1



Приложение 4

к лицензии ИБТ 14330 НП

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

Юр. адрес: ул. Гагаринская, д. 34 Москва, 109147
Почт. адрес: ул. А. Лукьянова, д. 4, корп. 8, Москва, 105066
Телефон: (495) 263-07-75, Факс: (495) 261-60-43
E-mail: rostehnadzor@gosnadzor.ru
http://www.gosnadzor.ru
ОКПО 00083701, ОГРН 047096607650
ИНН/КПП 7709561778/770901001

Руководителю
Федерального агентства
по недропользованию

А.А. Ледовских

08.11.07 № БН-42/299

На № АЛ-06-27/8144 от 09.10.2007

О согласовании проекта лицензионного
соглашения об условиях пользования недрами

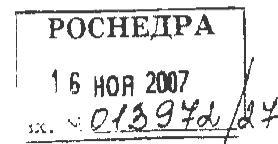
Уважаемый Анатолий Алексеевич!

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору рассмотрела проект лицензионного соглашения об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря, и согласовывает его без замечаний.

Заместитель руководителя

Б.А. Красных
Б.А. Красных

В.В. Помельникова
361-58-29





МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
МИНИСТРА ОБОРОНЫ

г. Москва 119160

29 ноября 2007 г. № 25720300
На № АЛ-06-25/8145 от 9 октября 2007 г.

Приложение 5

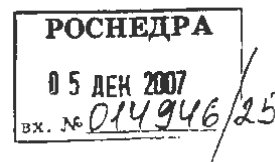
к лицензии ШБ Т _____ НП

Федеральное агентство по
недропользованию

Обращение относительно согласования проекта лицензионного соглашения об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поиска и оценки месторождения углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря, Минобороны России рассмотрено.

Минобороны России согласовывает указанный проект лицензионного соглашения без замечаний и предложений.

Ю.Балуевский



...шев



Приложение 6

к лицензии ШБТ 14381 НП

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО РЫБОЛОВСТВУ

Федеральное агентство
по недропользованию

123995, г. Москва
ул. Б.Грузинская, 4/6

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-1904, тел.: (495) 628-3320
E-mail: harbour@fishcom.ru
http://www.fishcom.ru

03.12.2007 № 03-46/106
На № АЛ-06-27/8146 от 09.10.2007

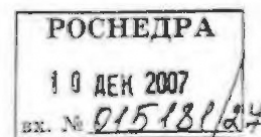
О согласовании лицензионного
соглашения пользования
недрами участка Балтийский

Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству рассмотрел письмо Федерального агентства по недропользованию от 09.10.2007 № АЛ-06-27/8146 с приложенным проектом соглашения об условии пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря.

Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству считает возможным согласовать данное лицензионное соглашение с учетом внесения следующих дополнений и поправок.

В п. 4.3. изменить третий подпункт на текст « - разработанного в соответствии с требованиями природоохранного законодательства раздела ОВОС, в котором в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на биологические ресурсы, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки рыбохозяйственных нормативов (ПДК) компонентов используемых буровых растворов и тампонажных жидкостей;».

В п. 4.3. добавить четвертым подпункт « - согласования с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству сроков проведения работ;».



В п. 4.2. после подпункта 4.2.1. добавить новый подпункт « 4.2.2. По программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНИРО» и согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству, провести исследования по влиянию применяемых пневмоисточников на зоопланктон, ихтиопланктон и молодь рыб Балтийского моря».

В тексте п. 8.1.4. заменить Росрыболовством на Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству, т.е. «В период геологического изучения участка недр обеспечить проведение мониторинга по согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству программе по изучению влияния указанных работ на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, а также контроль за источниками выделения загрязняющих веществ».

В тексте п. 4.2.3. заменить «...Управление Россельхознадзора по Калининградской области...» и «...Минсельхоз России...» – на «...Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству...» и на «...Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству...» соответственно.

В тексте п. 4.3., п. 7.1.2., п. 8.1.6. заменить «...Управление Россельхознадзора Калининградской области...» на «...Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству...».

Руководитель Комитета



А.А. Крайний

Масштаб 6:24-13-71

Приложение 7
к лицензии ШБ Т 4 231 НП



Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

в внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-КАЛИНИНГРАДМОРНЕФТЬ"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)

Основной государственный регистрационный номер

1	0	2	3	9	0	1	6	4	3	0	6	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

02 декабря 2004 за государственным регистрационным номером

(день) (месяц прописью) (год)

2	0	4	3	9	0	2	8	5	1	4	0	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

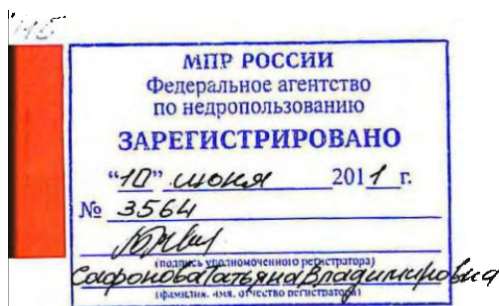
Межрайонная инспекция МНС России №9 по г. Калининграду
(Наименование регистрирующего органа)

Руководитель МРИ МНС РФ № 9 по г. Калининграду

Уфимцев А. В.
(подпись, ФИО)


МП

серия 39 № 000832253



Приложение 8
к лицензии ШБТ 14384 НП

**Дополнение № 1
к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами
для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений
углеводородного сырья на участке Балтийский**

Федеральное агентство по недропользованию, в лице заместителя Руководителя П.В. Садовника, действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, настоящим Дополнением к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующие изменения в лицензию ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский:

1. Абзац 9 лицензии изложить в следующей редакции:
«Срок окончания действия лицензии 02 февраля 2018 года».

II. Включить в состав лицензии ШБТ 14384 НП в качестве неотъемлемой составной части условия пользования недрами участка Балтийский в следующей редакции:

**«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря**

1. Общие положения

1.1. Федеральным агентством по недропользованию предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (далее – Владелец лицензии) право пользования

недрами участка Балтийский для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

1.2. Право пользования недрами участка Балтийский, предоставлено в соответствии с пунктом 2 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах», Порядком рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для целей геологического изучения участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации, утверждённым приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 15.03.2005 №61.

1.3. Лицензия на право пользования недрами участка Балтийский оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 29.01.2008 №80 (приложение 2 к лицензии).

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен в юго-восточной части акватории Балтийского моря.

Границы участка недр ограничены контуром линий со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

№ точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	55	41	22	19	44	34
2	55	31	10	20	15	00
3	55	17	04	20	15	00
4	55	25	20	19	48	05
5	55	33	59	19	35	40

Площадь участка недр Балтийский составляет 977 км².

Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к настоящей лицензии на право пользования недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении 9 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр придается статус геологического отвода без ограничения по глубине в границах, установленных пунктом 2.1 настоящих Условий.

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

3.2.1. Не позднее 12.02.2009 обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований по программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНИРО», и выполнить оценку ущерба наносимого водным биоресурсам в результате проведения планируемых работ.

По программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНИРО» и согласованной с Госкомрыболовство России, провести исследования по влиянию применяемых пневмоисточников на зоопланктон, ихтиопланктон и молодь рыб Балтийского моря.

3.2.2. В период 2008-2012 гг. обеспечить выполнение следующих минимальных объемов работ:

- не позднее 12.02.2010 приступить к проведению сейсморазведочных работ 2D и выполнить не менее 600 пог. км;

- до 31.12.2012 года завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.

3.2.3. В период 2013-2018 г.г. выполнить следующие объёмы работ:

- не позднее 31.12.2014 г. обобщить результаты работ 2010-2013гг.; обеспечить построение сейсмогеологических моделей участка недр; произвести подсчёт запасов; определить направление последующих работ;

- не позднее 31.12.2015 г. выполнить сейсморазведочные работы 3D объёмом не менее 100 кв. км (проведение работ зависит от результатов поискового бурения); провести обработку и интерпретацию данных с учетом результатов выполненного бурения; определить направление последующих работ;

- не позднее 31.12.2016 г. осуществить строительство не менее 1 поисковой скважины;

- не позднее 31.12.2017 г. осуществить строительство не менее 1 зависимой скважины;

- не позднее 02.02.2018 г. произвести анализ полученных результатов; представить в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации обобщающий отчет по результатам геологоразведочных работ на Балтийском участке.

При этом сроки проведения сейсморазведочных работ в 10 километровой прибрежной полосе ограничиваются – до 20 июня. В случае невозможности ограничения проведения работ до указанного срока, на участке устанавливается специальный регламент работ включающий: наличие на борту должностного лица Федерального агентства по рыболовству, исключение работ в темное время суток или в тумане.

До начала бурения поисково-оценочных скважин представить в Федеральное агентство по рыболовству (Росрыболовство) сведения об оценке воздействия буровых работ на биоту и рыбное хозяйство в пределах предоставленного участка.

3.2.4. В случае открытия нового месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу запасов.

3.3. Проведение полевых поисково-оценочных работ на участке недр разрешается при наличии:

- утвержденного проекта соответствующего вида работ, согласованного с соответствующими федеральными органами согласно ст. 8 Закона Российской Федерации «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего положительное заключение государственной экологической экспертизы;

- разработанной в соответствии с требованиями природоохранного законодательства ОВОС, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на биологические ресурсы, компенсации неизбежного ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов (ПДК) на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости с привлечением специализированных рыбохозяйственных институтов;

- договоров на водопользование при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;

- государственной регистрации работ в Федеральном геологическом фонде;

- согласования с Росрыболовством сроков проведения конкретных работ (сейсморазведочные работы, бурение поисково-оценочных скважин и т.д.) на соответствующий год;

- согласования со штабом Балтийского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организацию своевременного оповещения мореплавателей, необходимость установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схему их размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

- договора страхования (страхового полиса) имущественного страхования установок и сооружений, а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

3.4. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр.

3.5. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ по геологическому изучению участка недр других предприятий Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским предприятиям при прочих равных условиях, и прежде всего предприятиям, зарегистрированным на территории Калининградской области.

Владелец лицензии обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для проведения разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в

России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России).

Запросы на проведение подрядчиками изысканий и буровых работ в пределах участка недр направлять в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после предварительного согласования со штабом Балтийского флота.

3.6. Обеспечить проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических и сейсморазведочных работ, а также обработку и использование полученных материалов в соответствии с порядком согласованным Минобороны России, путем направления в Минобороны России информации, предусмотренной п. 14 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391, а при использовании иностранных технических средств - дополнительной информации, предусмотренной запросом о возможности использования иностранных технических средств наблюдения и контроля, в соответствии с Положением о размещении и использовании на территории Российской Федерации, на континентальном шельфе и в исключительной экономической зоне Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633.

Участие иностранных юридических и физических лиц в работах, которые в соответствии с установленным выше порядком будут отнесены к сведениям ограниченного доступа, возможно после проведения процедур, предусмотренных постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 августа 1997 № 973 и от 22 августа 1998 № 1003, или их рассекречивания Минобороны России (ГШ ВМФ - в соответствии со своими полномочиями), а также привлечения представителей Минобороны России (до 4-х человек на судне) для военно-технического сопровождения выполняемых работ и доступа к местам проведения работ для осуществления контроля использования иностранных технических средств, обработки и хранения получаемой информации по договору с Минобороны России. Представители Минобороны России при осуществлении контроля пользуются полномочиями и обеспечиваются в соответствии со ст. 31 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 № 5485-1 «О государственной тайне», ст. 27 (абз. 10) Федерального закона от 30 ноября 1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», п.п. 17 и 18 Положения о размещении и использовании на территории Российской Федерации, на континентальном шельфе и в исключительной экономической зоне Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633 и п. 47 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в территориальном море, в исключительной экономической зоне и на

континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 №391.

3.7. Владелец лицензии в границах Участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы.

3.8. До истечения срока пользования участком недр, в том числе в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по геологическому изучению на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести буровые скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность скважин и сооружений;

4) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду, а также осуществить мероприятия по восстановлению нарушаемого состояния (компенсации ущерба) водным биологическим ресурсам;

5) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

6) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидационных или консервационных мероприятий Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.

4.2. В целях обеспечения рационального использования природных ресурсов, защиты окружающей среды и безопасности выполнения работ Владелец лицензии руководствуется настоящими Условиями пользования недрами, действующим законодательством Российской Федерации,

относящимся к рациональному использованию природных ресурсов, защите окружающей среды и безопасности выполнения работ.

4.3. Владелец лицензии обязан:

4.3.1. В соответствии со статьями 42 и 50 Федерального закона «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» от 20.12.2004 № 166-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2003 № 177 «Об организации и осуществлении государственного мониторинга окружающей среды (государственного экологического мониторинга)» проводить мониторинг лицензионного участка по изучению влияния указанных работ на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, а также контроль за источниками выделения загрязняющих веществ, с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы.

4.3.2. Предотвращать попадание технологических и бытовых отходов в акваторию моря.

4.3.3. Использовать технологии и оборудование, обеспечивающие минимизацию негативного воздействия осуществляемых в рамках реализации Соглашения работ на окружающую природную среду и природные ресурсы, с учетом особенностей геоботанических и гидрологических условий.

4.3.4. Обеспечить уровень очистки сточных вод и безопасное обращение с отходами производства и потребления, соответствующие новейшим технологиям и обеспечивающие достижение допустимого уровня воздействия на состояние окружающей среды, установленного государственной экологической экспертизой.

4.3.5. Использовать наиболее экологически обоснованные схемы управления отходами производства и потребления, в том числе буровыми отходами.

4.3.6. Не допускать применения в технологических процессах строительства скважин, а также в другой продукции, получаемой в процессе реализации лицензионного соглашения, химических реагентов (веществ), не имеющих гигиенических сертификатов, не утвержденных в установленном порядке ПДК или ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения и не внесенных в отраслевой реестр «Перечень химических продуктов, согласованных и допущенных к применению в газовой и нефтяной отрасли».

4.3.7. Обеспечивать строительство объектов по очистке промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение газо-пылеулавливающих устройств по объектам, имеющим выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ.

4.3.8. Немедленно направлять в органы охраны окружающей среды и природных ресурсов информацию по согласованной форме обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду.

4.3.9. Обеспечивать очистку сточных вод и утилизацию отходов, образующихся при освоении месторождений, при этом максимально внедрять новейшие технологии, основанные на физико-химических, биологических и

механических процессах.

4.3.10. Осуществлять выбор экологически безопасных схем депонирования (хранения) жидких и твердых отходов производства.

4.3.11. Принять в установленном порядке на контроль за техническим состоянием фонд скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в границах лицензионного участка, осуществлять в установленном порядке контроль и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.3.12. Использовать при производстве работ современные технические средства, передовые технологии и методики, а также российскую нормативно-техническую документацию и метрическую систему мер при сооружении опасных производственных объектов.

4.3.13. Владелец лицензии обеспечивает соблюдение решений, предусмотренных технологической проектной документацией, годовыми планами работ и безопасное ведение работ, связанное с использованием недрами.


В аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях Владелец лицензии обязуется принять все возможные меры по овладению чрезвычайной ситуацией, защите человеческих жизней, имущества и по предотвращению, возмещению нанесенного ущерба и его последствий природным ресурсам, окружающей среде и здоровью людей.

4.3.14. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, получив положительное заключение Государственной экологической экспертизы на проекты консервации (ликвидации) установок и сооружений.

4.3.15. Обеспечить соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.4. Перечень основных требований по обеспечению рационального использования природных ресурсов, защиты окружающей среды и безопасности выполнения работ, приведенный в пункте 4.3, не является исчерпывающим. Во всем остальном, что не включено в перечень основных требований по обеспечению рационального использования природных ресурсов, защиты окружающей среды и безопасности выполнения работ Пользователь недр руководствуется Законом Российской Федерации «О недрах» и Федеральными законами «Об охране окружающей среды», «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Об отходах производства и потребления», «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и другие.

4.5. Владелец лицензии обязан регулярно поддерживать связь с береговыми службами Российской Федерации и при наличии соответствующего оборудования передавать в основные международные синоптические сроки в ближайший радиометеорологический центр Российской Федерации оперативные данные метеорологических и



гидрологических наблюдений в соответствии со стандартными процедурами Всемирной метеорологической организации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья (за площадь участка недр) по следующим ставкам:

- 50 рублей за 1 кв. км – с 12.02.2008 по 31.12.2010;
- 100 рублей за 1 кв. км – с 01.01.2011 по 31.12.2011;
- 150 рублей за 1 кв. км. – с 01.01.2012.

5.2. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

5.3. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.


Владелец лицензии имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации (морской филиал федерального государственного научно-производственного предприятия (ФГНПП) «Росгеолфонд») для формирования федерального фонда морской информации с указанием условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

Информация включает:

- полную опись всех исследований, проведенных в соответствии с Программой работ, согласованной с Распорядителем недр;
- навигационные данные в цифровой форме и результирующую карту наблюдений;
- копии первичной геолого-геофизической информации и результаты интерпретации в цифровой форме на магнитных носителях;
- отчет о результатах соответствующих видов проведенных работ.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность не менее 50% ядерного материала (распиленного по длине вдоль оси), полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с Распорядителем недр



передать безвозмездно организации-хранителю информации.


Передача полевых материалов геологического изучения физическим и юридическим лицам, не имеющим лицензий на осуществление работ со сведениями, составляющими государственную тайну, проводится только после проведения экспертной оценки Минобороны России на предмет закрытости данных, возможности их открытого опубликования и международного обмена в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии с пунктами 6,8 Закона Российской Федерации от 21.07.1993 № 5485-1 «О государственной тайне» и постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.1995 №870 «Об утверждении правил отнесения сведений, составляющих государственную тайну, к различным степеням секретности» Владелец лицензии обязан организовать проведение работ по определению ущерба, который может быть нанесен безопасности Российской Федерации вследствие распространения геологической информации, отнесению геологической информации к различным степеням секретности, согласованию результатов этой работы с органами государственной власти (Роснедра, Минобороны России, Минобрнауки России), в расположении которых они находятся.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. При этом открытое опубликование и международный обмен информацией, полученной Владелцем лицензии в ходе проведения работ, возможен только после её окончательной обработки и проведения экспертной оценки в Минобороны России.

6.5. Использование образцов (керна, флюидов), магнитных лент сейсмозаписи, результатов геофизических исследований и иных геологических материалов, полученных в результате проведения работ, осуществленных в рамках данных Условий пользования недрами, и представление указанных материалов для обработки, анализа и изучения в любые организации, в том числе и иностранные, должно осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию, территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

6.6. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, Владелец лицензии в установленном порядке передает для хранения в федеральный фонд геологической информации первичную геологическую, геофизическую, батиметрическую, геодезическую,



промысловую и иную документацию по участку недр, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.7. Владелец лицензии на основании статей 16,17 Закона Российской Федерации от 21.07.1993 года № 5485-1 «О государственной тайне» должен заключить с уполномоченными органами государственной власти, (Роснедра, Минобороны России, Минобрнауки России), соглашения по обеспечению сохранности геологической информации, отнесенной к государственной тайне как в процессе пользования недрами, так и после завершения пользования недрами.

7. Ответность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания поисковых скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные при государственной регистрации геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения заключения государственной экспертизы запасов;

4) по требованию Распорядителя недр иную отчетность о результатах поисково-оценочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Владелец лицензии обязуется ежегодно представлять в Минпромторг России следующую информацию:


- перечень заключенных контрактов с указанием стоимости, и сроков реализации, в том числе с российскими подрядчиками;

- объем освоенных инвестиций, в том числе выполненных российскими организациями с использованием российского оборудования и кадров;

- планы по привлечению российских предприятий и организаций к выполнению геологоразведочных работ, разработке и освоению месторождения.

7.1.4. Информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях открытия новой залежи или месторождения на участке недр.

7.2. Владелец лицензии согласен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом в целях обсуждения результатов и планов



геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами, включая воспроизводство сырьевой базы углеводородов.

8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае, если Владелец лицензии не приступит:

- в 2010 г. к сейсморазведочным работам 2D;
- в 2012 г. не завершит строительством поисково-оценочную скважину.

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.2.1 – 3.2.3 пункта 3.2, пунктами 3.3-3.6, пунктами 5.1 и 5.2 настоящих Условий.

9.4. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на его толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий пользования недрами в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются положениями вновь принятого

законодательства Российской Федерации и обязаны внести соответствующие изменения в настоящие Условия пользования недрами, устраняющие такие противоречия.

10.3. Любые изменения и дополнения положений настоящих Условий пользования недрами могут осуществляться только посредством оформления дополнения к настоящим Условиям пользования недрами, подписанного Распорядителем недр.

Дополнения к настоящим Условиям пользования недрами являются неотъемлемой частью лицензии на пользование недрами и вступают в силу с даты их государственной регистрации в порядке, аналогичном для государственной регистрации лицензии.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменения контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты принятия таких изменений.

10.5. По всем другим вопросам, не отраженным в лицензии и приложениях к ней, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются законодательством Российской Федерации.».

III. Включить в состав лицензии ШБТ 14384 НП в качестве неотъемлемой составной части «Сведения об участке недр» (Приложение 9) и «Краткая справка о владельце лицензии» (Приложение 10).

IV. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение 1 к лицензии ШБТ 14384 НП – «Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря».

V. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию



П.В. Садовник

« 26 » 05 2011 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию ШБТ 14384 НП согласен,

Маджидов Юрий Степанович
Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»

« 2 » 11/2011 2011 г.



Приложение №9
к лицензии ШБТ 14384 НП

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

В административном отношении лицензионный участок недр «Балтийский» расположен в Российском секторе, примыкающим к Калининградской области, в юго-восточной части Балтийского моря. Глубина моря на участке изменяется от 46 до 88 м.

В пределах участка балансовые запасы нефти по категориям С₁ и С₂, числящиеся на Государственном балансе, отсутствуют. Извлекаемые ресурсы нефти участка оценены на уровне 15 млн. тонн.

Ранее сейсморазведочные работы здесь проводились в период с 1978 по 1982 годы, средняя плотность наблюдений составила – 1,43 пог.км./км², в результате данных работ были выявлены структуры D2, D9, D44, D18, D19, D33. В настоящее время в период 2009 – 2010 годы ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» выполнены сейсморазведочные работы в объёме 510 пог.км, в результате этих работ составлены Паспорта и подготовлены к бурению структуры D2, D33 и D44.

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа



В.В. Гоннов

Приложение 10
к лицензии ШБТ 14384 НП

КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ

1. Юридический адрес Владельца лицензии:

Полное официальное наименование Общества - общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КалинингоадмоонеФть»
ИНН 3900004998 КПП 997150001. ОГРН 1023901643061 Российская Федерация. 236039. г. Калининград (обл.). ул. Киевская, д.23 тел./факс (4012) 68-00-22 Факс: (4012) 68-19-99

2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

Единственным участником Общества является Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», доля участия - 100%

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа



В.В. Гоннов

Приложение 11
к лицензии ШБТ 14384 НП



Дополнение № 2

**к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами
для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений
углеводородного сырья на участке Балтийский**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.10.2013 № 895, настоящим Дополнением к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря (приложение 8 к лицензии):

1. Подпункт 3.2.2 пункта 3.2 раздела 3 «Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения» изложить в следующей редакции:

«3.2.2. В период 2008-2015 г.г. обеспечить выполнение следующих минимальных объемов работ:

- не позднее 12.02.2010 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и выполнить не менее 600 пог. км;

- до 31.12.2015 завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.».

2. Раздел 3 «Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения» дополнить пунктом 3.9 следующего содержания:

«3.9. При проведении испытания поисково-оценочных скважин добытое углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии и может быть реализовано с уплатой всех налогов и сборов, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.».

II. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский.

III. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ШБТ 14384 НП с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

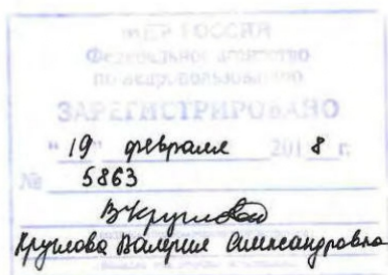
**Заместитель Руководителя
Федерального агентства по
недропользованию**

_____ **О.С. Каспаров**
« 20 » _____ 2014 г.


С изменениями и дополнениями в лицензию ШБТ 14384 НП согласен,

_____ Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»
« 26 » _____ 2014 г.



Приложение 12 к лицензии ШБТ 14384 НП

Дополнение № 3**к лицензии на право пользования недрами ШБТ 14384 НП**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.08.2017 № 358, настоящим Дополнением к лицензии на право пользования недрами ШБТ 14384 НП (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести изменение в лицензию ШБТ 14384 НП на пользование недрами, изложив абзац 9 в следующей редакции:

«Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2024 года».

II. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря (приложение 8 к лицензии):

1. Пункт 3.2 раздела 3 «Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения» дополнить подпунктом 3.2.5. следующего содержания:

«3.2.5. В период 2019-2024 гг. выполнить следующие объемы дополнительных работ:

- не позднее 01.07.2019 подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение дополнительных работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;

- не позднее 01.07.2021 провести обработку и переинтерпретацию данных, имеющихся по участку Балтийский, сейсмогеологических материалов (2D, 3D) с учетом результатов выполненного бурения и не позднее 01.01.2022 определить направление последующих работ с целью выявления объектов для бурения поисково-оценочных скважин;

- не позднее 31.12.2023 завершить строительством не менее одной зависимой скважины.

- не позднее 30.06.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр.».

2. Пункт 5.1 раздела 5 «Налоги и сборы» изложить в следующей редакции:

«5.1. Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

50 рублей за 1 км² с 12.02.2008 по 31.12.2010;

Приложение № 10 к лицензии ШБМ 16416 НП

100 рублей за 1 км² с 01.01.2011 по 31.12.2011;

150 рублей за 1 км² с 01.01.2012 по 31.03.2018;

225 рублей за 1 км² с 01.04.2018.».

3. Пункт 9.3 раздела 9 «Прекращение права пользования недрами» изложить в следующей редакции:

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктом 3.2, пунктами 3.3-3.6, пунктом 5.1 настоящих Условий.».

III. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией ШБТ 14384 НП.

IV. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ШБТ 14384 НП с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по недропользованию


О.С. Каспаров

«01» 02 2018 г.



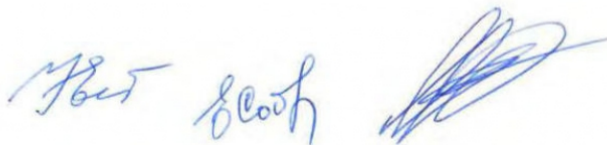
С изменениями и дополнениями в лицензию ШБТ 14384 НП согласен,

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР КОМПАНИИ ШЕРШОВ А.А.

Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего
ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»

«13» 02 2018 г.





Приложение № 13 к лицензии на пользование недрами
ШБТ 14384 НП

**Изменения, вносимые в лицензию на пользование недрами
ШБТ 14384 НП**

На основании решения Федерального агентства по недропользованию Роснедра, оформленного протоколом заседания Комиссии Федерального агентства по недропользованию по принятию решений о внесении изменений в лицензию на пользование недрами от 15.06.2022 № ОК-03-57/27-и, внести следующие изменения в лицензию на пользование недрами ШБТ 14384 НП:

1. Продлить срок действия лицензии ШБТ 14384 НП (срок пользования участком недр) и установить дату окончания срока действия лицензии (срок пользования участком недр): 31.12.2026.

2. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря (приложение 8 к лицензии) в редакции Дополнения № 3 от 19.02.2018:

1. Подпункт 3.2.5 пункта 3.2 раздела 3 изложить в следующей редакции:

«3.2.5. В период 2019-2026 гг. выполнить следующие объёмы дополнительных работ:

- не позднее 01.07.2019 подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение дополнительных работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;
- не позднее 01.07.2021 провести обработку и переинтерпретацию данных, имеющихся по участку Балтийский, сейсмогеологических материалов (2D, 3D) с учетом результатов выполненного бурения и не позднее 01.01.2022 определить направление последующих работ с целью выявления объектов для бурения поисково-оценочных скважин;
- не позднее 31.12.2025 завершить строительством не менее одной зависимой скважины;
- не позднее 30.06.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр.».

3. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии ШБТ 14384 НП с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

20.06.2022

дата государственной
регистрации

Заместитель Руководителя

О. С. Каспаров

Сертификат УКЭП

Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ	C155BD09D93CABFF858888B350923645604CCF7 с 20.07.2021 17:08 по 20.10.2022 17:08

2

(XML ID c418c4ce-aa68-4ccb-80f3-9e44a5f9c30c)