

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»,**

*член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)*

*основной государственный регистрационный номер 1097746859561*

**Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПермНИПИнефть» в г. Перми**

**Организация-заказчик:**

**ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ:**

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

**Договор № 22G0487/22П0312**

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**Том 1**

**Волгоград 2023**

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»

член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)

основной государственный регистрационный номер 1097746859561

Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми

Организация-заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ:**

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

Договор № 22G0487/22П0312

**Раздел 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**Том 1**

Начальник отдела проектирования  
строительства скважин  
Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
«ПермНИПИнефть» в г. Перми  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.



Д.А. Овчинников

**Волгоград 2023**

## СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

№№ тома	Шифр Договор №	Описание	Разработчик
1	22G0487/20П0312	Раздел 1. Пояснительная записка	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ- Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
2		Раздел 2. Схема планировочной организации площадки строительства	
3		Раздел 3. Объемно-планировочные решения	
		Раздел 4. Конструктивные решения	
4		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения:	
		Подраздел 5.1 Система электроснабжения	
		Подраздел 5.2 Система водоснабжения	
		Подраздел 5.3 Система водоотведения	
		Подраздел 5.4 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	
5		Подраздел 5.5 Сети связи	
	Раздел 6. Технологические решения «Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины № 1 структуры D44»		
6	Раздел 7. Проект организации строительства		
7 8	2023008157/26B23	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды:	АО «ВолгоградНИПИнефть»
		Часть 1. Пояснительная записка	
		Часть 2. Приложения	
9	22G0487/20П0312	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ- Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
10		Раздел 10. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	
-	-	Раздел 11. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов к объекту капитального строительства.	Не разрабатывается
-	22G0487/20П0312	Раздел 12. Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства	Согласно Заявлению о проведении госэкспертизы, на рассмотрение не представлена

№№ тома	Шифр Договор №	Описание	Разработчик
Иная документация, предусмотренная Федеральными законами			
11	22G0487/22П0312	Раздел 12б. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
	22G0465	Раздел 13в. План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при бурении (строительстве) поисково-оценочной скважины № 1 структуры D44 ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (Балтийское море)	ООО «СУПР»
12		Часть 1 Текстовая часть	
13		Часть 2 Приложения Книга 1 Приложения	
14		Часть 2 Приложения Книга 2 Моделирование	
15		Часть 2 Приложения Книга 3 Технические документы производителей	
	2023008157/26B23	Раздел 13в.1 Оценка воздействия на окружающую среду при выполнении работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	АО «ВолгоградНИПИнефть»
15		Часть 1. Пояснительная записка	
16		Часть 2. Приложения	



Проектная документация разработана в соответствии с нормами, правилами, инструкциями и государственными стандартами.

Главный инженер проекта



А.С. Арсентьев

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

Нормоконтроль, СНС

Т.В. Мельникова

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» - член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс»,  
регистрационный номер СРО-П-113-12012010  
основной государственный регистрационный номер 1097746859561  
Решение о приеме в члены СРО (дата, номер) 21.02.2011, №18  
Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации: отсутствуют

## СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	6
1.1. Основание для проектирования.....	6
1.2 Исходные данные для проектирования.....	7
1.3. Сводные технико-экономические данные.....	9
1.4 Общие сведения о конструкции скважин.....	12
1.5. Сведения об отводимом участке акватории.....	13
1.6. Сведения о магистральных дорогах и водных путях.....	13
1.7. Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов. .	14
1.8. Потребность в основных видах ресурсов для строительства скважины.....	14
Список нормативно-справочных и инструктивно-методических материалов, используемых при принятии проектных решений и строительстве скважин.....	15
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b> .....	22
Приложение 1. Техническое задание на проектирование.....	23
Приложение 2. Ситуационный план.....	55
Приложение 3. Лицензия МПР России ШБТ 16011 НЭ от 11.03.2016г. (43стр).....	56
Приложение 4. Свидетельства и разрешения на СПБУ «НЕВСКАЯ».....	99
4.1 Свидетельство о праве плавания под Государственным флагом РФ 1стр.....	99
4.2 Свидетельство о праве собственности на судно 1 стр.....	100
4.3 Судовое санитарное свидетельство о праве плавания 1 стр.....	101
4.4 Классификационное свидетельство 6 стр.....	102
4.5 Свидетельство о безопасности ПБУ 7 стр.....	108
4.6 Международное свидетельство о грузовой марке 5 стр.....	115
4.7 Удостоверение по приложению V Конвенции МАРПОЛ 73/78 относительно предотвращения загрязнения мусором 3стр.....	120
4.8 Международное свидетельство о предотвращении загрязнения сточными водами 4 стр.....	123
4.9 Международное свидетельство о предотвращении загрязнения нефтью 5 стр.....	127
4.10 Дополнение к Международному свидетельству о предотвращении загрязнения нефтью (свидетельство ИОРР) 5стр.....	132
4.11 Международное свидетельство о предотвращении загрязнения атмосферы 5 стр.....	137
4.12 Дополнение к Международному свидетельству о предотвращении загрязнения атмосферы (свидетельство IAPP) 6 стр.....	142

## **Введение**

Проектная документация выполнена в соответствии с «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 и Федеральным законом от 28.11.2011г. №337-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Проектная документация «Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины №1 структуры D44» (далее, ПД «Проект на бурение»), включает в себя Разделы с 1 по 10<sup>1</sup>, согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г.№ 87 и Федеральному закону от 28.11.2011г. №337-ФЗ

Сведения и решения по бурению проектной скважины, применяемом оборудовании, используемых материалах и их количестве изложены в томе 5 Раздел 6 Технологические решения. «Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины №1 структуры D44» (далее том 5 «Проект»).

Геолого-технический наряд (ГТН), Наряд на производство буровых работ, Расчет времени на крепление скважины (скважин) и Инженерные расчеты изложены в Приложениях к Тому 5 ПД «Проект».

Месторождение нефти D44 расположено в акватории Балтийского моря. Бурение проектной скважины планируется с самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) «Невская» (до июня 2021г. «ENSCO 101»), оборудованной буровым и технологическим комплексами.

### **1.1. Основание для проектирования.**

Основанием для разработки комплектов проектно-сметной документации являются следующие документы:

1. Лицензия на право пользования недрами ШБТ 14384 НП от 12.02.2008 г., с целевым назначением и видами работ: для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, Изменения к лицензии на пользование недрами ШБТ 14384 НП, зарегистрированные Федеральным агентством по недропользованию 20.06.2022 г. (срок окончания действия лицензии 31.12.2026 г.).
2. Проект геологического изучения недр Балтийского участка, включая поиски и оценку углеводородного сырья. Этап I. Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведки МОГТ 2D и 3D (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»; ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», Москва 2020 г.) (положительное экспертное заключение № 102-02-16/2019 от июня 2019 г.).

3. Паспорт на структуру D44, Москва-Калининград, ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», 2022 г. Протокол №09-24П производственного совещания представителей ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 18.07.2022г.
4. Протокол совещания у Вице-президента по геологоразведке и разработке ПАО «ЛУКОЙЛ» № МИ-9п от 21.02.2022.
5. Техническое задание на разработку проектной документации «Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины №1 структура D44, утв. Первым заместителем Генерального директора - Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» Д.М. Герасимовым 31.08.2022г., г. Калининград.
6. Договор № 22G0487/22П0312 от 27.10.2022 г.
7. ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» - член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010) основной государственный регистрационный номер 1097746859561. Решение о приеме в члены СРО (дата, номер) 21.02.2011, №18. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации: отсутствуют.

## **1.2 Исходные данные для проектирования.**

Бурение проектной поисково-оценочной скважины № 1 структуры D44, расположенной в Российском секторе Балтийского моря на месторождении D44, будет осуществляться с самоподъемной буровой установки (СПБУ) «Невская». В состав СПБУ «Невская» входят: корпус основания, главная палуба, машинная палуба, жилые помещения, вертолетная палуба, буровая установка и комплект общесудовых систем и механизмов (Рисунок 1).

СПБУ «Невская» представляет собой передвижную несамоходную автономную буровую установку на трех опорах с выдвигной консолью, которая предназначена для бурения скважин глубиной до 9144 м при глубине моря до 120 м. Корпус СПБУ имеет длину – 97,54 м, ширину – 67,67 м, высоту корпуса 9,45 м, длину опор – 164,6м (длина опор ниже корпуса составляет 146м). Конструкционные материалы СПБУ корабельные вязкие стали. С конструктивно-технической точки зрения СПБУ является типовой платформой класса «jack up», проекта Kerppel FELS MOD VA, которые в мировой практике применяются как для поисково-разведочного, так и эксплуатационного бурения на континентальном шельфе с глубинами моря до 120 м. СПБУ построена на верфи судостроительной компании (Far East Livingston Shipyard), Сингапур, поведена модернизация в 2020 г. на судовой верфи ABLE Seaton Port, Hartlepool, Великобритания.

Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербургу выдано судовое санитарное свидетельство о праве плавания СПБУ «НЕВСКАЯ».

Конструкция и оснащение СПБУ позволяют выполнять требования по обеспечению «нулевого сброса», то есть исключения всех видов сброса загрязненных вод и технологических жидкостей в море за исключением сброса нормативно-чистых вод. Подробно процесс водопотребления и водоотведения описан в Разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (том 7 и том 8 проектной документации «Индивидуальный проект» на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины №1 структуры D44).

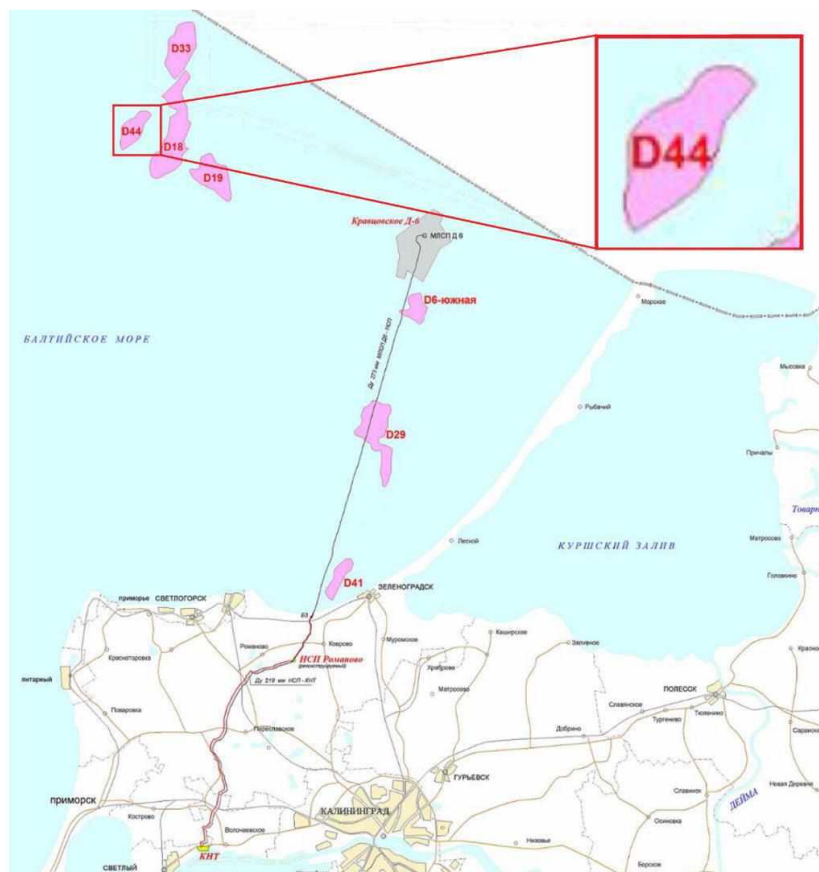


Рисунок 1 Обзорная схема района работ

В соответствии с Приложением 1 к Федеральному закону №116-ФЗ от 21.07.97 (с изменениями и дополнениями) площадка буровой установки (плавающая) СПБУ «НЕВСКАЯ» - относится к опасным производственным объектам (ОПО) II класса опасности. На ОПО (СПБУ «Невская») разработана «Декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта «Площадка буровой установки (плавающая, включая буровые суда) (СПБУ «НЕВСКАЯ»)», АО «Арктикморнефтегазразведка», Балтийское море, 03.09.2021г. Декларация промышленной безопасности получила «Заключение экспертизы промышленной безопасности на Декларацию промышленной безопасности опасного производственного объекта «Площадка буровой установки (плавающая, включая буровые суда) СПБУ «НЕВСКАЯ», АО «Арктикморнефтегазразведка» зарегистрировано ЗАО НТЦ ПБ за №21-111/1575Д-13/3, заключение экспертизы ПБ внесено 08.10.2021г. в реестр заключений экспертизы ПБ с присвоением регистрационного номера 01-ДБ-16646-2021.

Эксплуатация СПБУ «НЕВСКАЯ» будет осуществляться в соответствии с требованиями промышленной и пожарной безопасности, установленным в федеральных законах и нормативных правовых актах Российской Федерации, а также федеральных нормах и правилах федеральных органов исполнительной власти (Ростехнадзор, МЧС, Минприроды России, санитарно-эпидемиологический надзор и др.).

Пуск в работу буровой установки, производится после завершения и проверки качества вышкомонтажных работ, опробования технических устройств, при наличии укомплектованной буровой бригады и положительных результатов испытаний и проверок. Копия акта о пуске в работу буровой установки направляется в территориальный орган Ростехнадзора для сведения в срок, не превышающий 3 рабочих дня с момента пуска буровой установки в работу. (Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору приказ от 15 декабря 2020 г. N 534 Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»)

При разработке проектной документации были использованы материалы инженерных изысканий на площадке бурения (строительства) проектной скважины № 1 структуры D44: «Отчетная документация по результатам инженерных изысканий (в 4-х частях), на объекте «Площадка для размещения и эксплуатации самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) на точке бурения поисково-оценочной скважины № 1 D44», выполненная ООО «ФЕРТОИНГ», 2023г.

1. Часть 1. Инженерно-геодезические изыскания, 010-23-01-F/003174-П.ИГДИ, том 1;
2. Часть 2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания, 011-23-01-F.003174-П.ИГМИ, том 2;
3. Часть 3. Инженерно-геологические изыскания, 012-23-01-F.003174-П.ИГИ, том 3;
4. Часть 4. Геофизические исследования, 013-23-01-F.003174-П.ГФИ, том 4.

Исходные данные для разработки проектной документации на бурение (строительство) скважины № 1 структуры D44 изложены в Техническом задании на разработку проектной документации «Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины № 1 структуры D44», утв. Первым заместителем Генерального директора - Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» Д.М. Герасимовым 22.07.2022г., г. Калининград.

Сведения о технических условиях подключения объекта к сетям инженерно-технического обеспечения отсутствуют, т.к. объект располагает автономным инженерно-техническим обеспечением.

### **1.3. Сводные технико-экономические данные.**

«ЛУКОЙЛ-КМН», была выявлена в 1984 году детальными сейсморазведочными работами МОГТ-2D, выполненными СО «Петробалтик» БМГГЭ. Уточнено геологическое

строение. Составлены структурные карты по ОГ S<sub>2</sub>, O, Є и карты мощностей в масштабе 1:50 000. Структура включена в фонд подготовленных.

В 1989 году структура D44 подготовлена к поисковому бурению, на неё был составлен паспорт. В 2010 году в результате выполненных СРР 2D уточнено геологическое строение структуры D44 по 3-м отражающим горизонтам (IV, III, S<sub>2</sub>) и переподготовлен паспорт.

В 2015 году на лицензионном участке «Балтийский» были проведены сейсморазведочные работы МОГТ-3D. Структура D44 находится в пределах съемки МОГТ-3D 2015 года.

В 2016-2017 годах структура была детализирована работами МОГТ-3D в рамках отчета «Отчет по выполнению обработки и интерпретации материалов морских сейсморазведочных работ МОГТ-3D в пределах площади расположения объектов D33, D18, D19 и D9 лицензионного участка «Балтийский», проведенных компанией ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» в г. Москве.

В 2020 году ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» в г. Москве выполнена переобработка и переинтерпретация сейсмических материалов 2D и 3D на лицензионном участке «Балтийский» с учетом результатов проведенного бурения с целью определения дальнейших направлений и объектов нефтепоисковых работ».

В 2022 году ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» по результатам материалов гибридной томографии был переподготовлен паспорт на структуру D44.

Основная цель бурения проектной скважины №1 структуры D44-южная – изучение геологического строения, перспектив нефтеносности среднекембрийских отложений. Скважину рекомендуется пробурить со вскрытием среднекембрийских отложений. Скважина - одноствольная, вертикальная, проектная глубина составляет 2355м.

Конструкция проектной скважины №1 структуры D44, позволяющая безопасное вскрытие всех стратиграфических комплексов с выполнением поставленных геологических задач, разработана на основании анализа возможных осложнений при проводке скважин с аналогичными горно-геологическими условиями, с использованием полученных материалов по скважинам, пробуренным на месторождениях D-18, D29, D41, D6-южное, а также в соответствии с геолого-технической информацией, изложенной в ТЗ на проектирование и графика совмещенных давлений. Конструкция скважины №1 структуры D44 приведена в таблице 1.

Для буровых работ предполагается использование самоподъемной буровой установки (СПБУ) «Невская» (ранее «ENSCO 101»).

Буровая установка (СПБУ) построена на верфи судостроительной компании (Far East Livingston Shipyard), Сингапур, проведена модернизация в 2020 г. на судовой верфи ABLE Seaton Port, Hartlepool, Великобритания.

Конструкция СПБУ соответствует требованиям следующих документов:

- НД 2-020201-015 «Правила классификации, постройки и оборудования плавучих буровых установок и морских стационарных платформ» (Издание 2018 года);
- КОДЕКС ПОСТРОЙКИ И ОБОРУДОВАНИЯ ПЛАВУЧИХ БУРОВЫХ УСТАНОВОК 1989 ГОДА, (Кодекс ПБУ/ MODU Code) (с изм. 2007 г.), резолюция А.649(16);
- Международной конвенции по охране человеческой жизни на море (СОЛАС) 1974 г, Протокол 1978 г (с изменениями и дополнениями от 2018 г.);
- Международной конвенция по предотвращению загрязнения морской среды судов 1973 г, Протокол 1978 г. и последующие поправки (МАРПОЛ 73/78);
- Международной конвенций о грузовой марке 1966 г, ООН, Лондон 5 апреля 1966 г., Протокол 1988 г. к Международной конвенции о грузовой марке;
- Международной конвенции по обмеру судов 1969 г., резолюция А.1084 (28).

На основании данных, внесенных в Российский международный реестр судов СПБУ выдано свидетельство №201606671 10.06.2021г. о праве плавания под Государственным флагом Российской Федерации под именем СПБУ «Невская».

Международные свидетельства, подтверждающие класс СПБУ, ее безопасность, грузовую марку, свидетельства о предотвращении загрязнения сточными, водами, нефтью, атмосферы, мусором и др., позволяющие СПБУ «Невская» («ENSCO 101») работать в водах Балтийского моря приведены в Приложении 4.

Свидетельства выданы классификационным обществом «RINA Services S.p.A.» по уполномочию Правительства Российской Федерации (*СОГЛАШЕНИЕ о наделении классификационного общества «RINA Services S.p.A» полномочиями на классификацию и конвенционное освидетельствование судов, плавающих под государственным флагом Российской Федерации и подлежащих государственной регистрации в Российском международном реестре судов,*

№ 10-38-02 от 06 марта 2020г., Министерство транспорта Российской Федерации).

Техническая характеристика буровой установки, входящей в состав СПБУ соответствует конструкции скважины, технологическим процессам, заложенным в проекте, а также глубине моря.

При установке СПБУ на точке бурения ее опоры (ферменные треугольные) опускаются на дно моря, после фиксации опорных башмаков на поверхности дна происходит подъем платформы над уровнем моря с помощью спускоподъемного механизма. Во время установки СПБУ на точку бурения осуществляется заполнение танков предварительной нагрузки забортной водой. По завершению буровых работ, снятие СПБУ производится по схеме, обратной той, что принята при ее установке (монтаже) на точке бурения.

Основание СПБУ выполнено с двойным днищем и расположением танков балластных вод вдоль боковых стенок.



На главной палубе расположены: жилой комплекс, буровая вышка и буровая установка, система очистки бурового раствора, герметичные системы приема с транспортных судов топлива и используемых химреагентов и отгрузки на ТБС отработанного бурового раствора и всех видов сточных вод, бункеры для хранения сыпучих материалов, герметичные контейнеры для сбора бурового шлама, вибросита, оборудование для испытания скважины, цементировочное оборудование, стеллажи для труб и бурового инструмента, три палубных дизель-гидравлических поворотных крана National Dresco 72 DNS: 1 шт. на левом борту (кормовая часть), 1 шт. на правом борту (кормовая часть), 1 шт. на правом борту (носовая часть). Допустимая скорость ветра для работы кранов 25 м/с. Грузоподъемность главного подъема – 49 / 49 / 49 т. Максимальный вылет главного подъема – 44 м. Грузоподъемность главного подъема при максимальном вылете - 14 т. Грузоподъемность главного подъема при минимальном вылете - 49 т. Угол поворота - 270° - 330°.

На машинной палубе (в корпусе-понтоне под главной палубой) размещены: энергетическое оборудование в помещении главного распределительного щита, компрессорная станция, машинное отделение с 6 главными дизелями Caterpillar (USA), model 3516B, мощностью 1364 кВт каждый и дизель-генератор CAT SR-4B мощностью 2150 кВт. Для сохранения работоспособности систем контроля, управления и безопасности в случае непредвиденных ситуаций предусмотрен аварийный дизель-генератор, в составе: дизельный двигатель Caterpillar 3512B, мощностью 1383 кВт и генератор переменного тока CAT SR-4, мощностью 1030 кВт; отделение водяных и топливных насосов, оборудование системы обработки сточных вод, склад сыпучих материалов (химреагентов), склад запасных частей и тяжелого оборудования, танки предварительной нагрузки на опоры, топлива и воды, емкости бурового раствора, 3 буровых насоса NOV 14-P-220, насосы и трубопроводы циркуляционной системы. Проектная продолжительность цикла бурения 75,8 суток, проектная скорость бурения 1984 м/ст.мес.

#### 1.4 Общие сведения о конструкции скважин.

Общие сведения о конструкции скважин представлены в таблице 1.

Таблица 1

Название колонны	Диаметр, мм	Интервал спуска, м		Расстояние от устья скважины до уровня подъема тампонажного раствора за колонной, м	Название (тип) бурового раствора	Плотность бурового раствора, кг/м <sup>3</sup>
		от (верх)	до (низ)			
Водоотделяющая	762	0	130	не цементируется	РУО*	1020/ /1200
Кондуктор	508	0	330	110	РУО	1200
Эксплуатационная	244,5	0	1870	180		1300- 1450
Эксплуатационный хвостовик	177,8	1720	2355	- -	КСІ биополимерный	1200

**Примечание:**

Водоотделяющая колонна (ВОК) забивается гидравлическим молотом сервисной компанией до начала работ по бурению скважины.

Водоотделяющая колонна (0-130м) может зачищаться морской водой ( $65\text{м}^3$ , плотностью  $1020\text{кг/м}^3$ ) с последующим переводом на буровой раствор без приостановки зачистки. Весь объем вытесненной морской воды после перевода скважины на буровой раствор принимается в резервную емкость для последующей утилизации.

РУО – буровой раствор на углеводородной (минеральной) основе.

\*для выбуривания породы из забивного направления.

**1.5. Сведения об отводимом участке акватории.**

Район работ расположен на шельфе Балтийского моря (Российский сектор) в пределах лицензионного участка «Балтийский» ООО «ЛУКОЙЛ-КМН». Точка бурения поисково-оценочной скважины №1 на структуре D44 находится в 12,3 км от пробуренной поисково-оценочной скважины №1 на месторождении D33 (рисунок 1). В тектоническом отношении структура D44 приурочена к зоне Балтийского вала и представляет собой приразломную антиклинальную складку, контролируемую с юго-востока взбросовым нарушением. Климат – переходящий от морского к умеренно-континентальному, среднегодовая температура воздуха +8 (летом – 18-23, зимой -2-4), среднегодовое количество осадков 650-950 мм, ветры северо-западного и западного направлений 3-5 м/сек., до 20 м/сек. Рельеф дна в районе работ представляет собой подводную равнину с небольшими уклонами.

Рельеф дна в районе работ пологий, представляет собой подводную равнину с небольшими уклонами, глубина моря 65м.

По климатическим условиям местоположение района работ относится к западноевропейскому району атлантико-континентальной области климата умеренных широт. Поэтому климат здесь в значительной степени определяется влиянием воздушных масс, образующихся над Атлантикой и континентом Евразии.

Работы по бурению (строительству) скважины №1 структуры D44 будут проводиться в соответствии с лицензией на пользование недрами, выданной ООО «ЛУКОЙЛ-Калининград» (лицензия ШБТ 14384 НП от 12.02.2008 г., с целевым назначением и видами работ: для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский. Дата окончания действия лицензии – 31.12.2026г.).

**1.6. Сведения о магистральных дорогах и водных путях.**

Для транспортировки материалов и оборудования используется морской путь «БПО (г. Светлый) – СПБУ» протяженностью 117 км. Перевозка вахт осуществляется по маршруту: г. Калининград – а/п Храброво (автотранспортом, 28км), а/п Храброво – СПБУ (воздушный транспорт, 70км)

### 1.7. Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов.

Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов представлены в таблице 2. Водоснабжение для целей бурения производится погружными насосами с судов обеспечения.

Таблица 2

Название вида снабжения:	Источник заданного вида снабжения	Расстояние от источника до буровой, км/миль	Характеристика водо- и энергопривода, связи и стройматериалов
<b>Водоснабжение:</b> для бурения питьевая для бытовых нужд	заборная вода г. Светлый заборная вода через опреснительную установку (или привозная)	- 117 -	Погружные насосы Суда обеспечения погружные насосы (суда обеспечения)
<b>Энергоснабжение:</b>	Энергетическая установка СПБУ	основной дизельгенератор (ОДГ) Caterpillar 3516B – 6шт. и аварийный дизельгенератор (АДГ) Caterpillar 3512B – 1шт.	
<b>Связь:</b>	ЗССС, УКВ, СВ, ПВ, КВ, ИНМАРСАТ	-	Entel, Icom Морской терминал ИНМАРСАТ

**Примечание:**

INMARSAT - Глобальная система мобильной спутниковой связи.

### 1.8. Потребность в основных видах ресурсов для строительства скважины.

Потребность в основных видах ресурсов для строительства скважины представлена в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Единица измерения	Расход		Примечание
		В случае ликвидации скважины со спуском хвостовика	В случае ликвидации скважины без спуска хвостовика	
Техническая вода (приготовление технологических жидкостей для бурения скважины), (в т.ч., морская на выбуривание)	м <sup>3</sup>	695,9	697	при бурении (выбуривании), креплении, испытании, ликвидации
	(м <sup>3</sup> )	(65)	(65)	
ГСМ (дизельное топливо и моторное масло)	кг	393 806		
Материалы и химреагенты	т	1 515		при бурении скважины с учетом аварийного запаса
		187,1		при креплении скважины
		20		при испытании скважины
		13,3	15,5	при ликвидации скважины
Трубы бурительные (ТБИ, ТБТ), УБТ	т	139,2		
Обсадные трубы	т	261,4		

**Список нормативно-справочных и инструктивно-методических материалов, используемых при принятии проектных решений и строительстве скважин.**

1. Закон РФ от 21.02.1992г. №2395-1 «О недрах» (с изм. от 29.12.2022г.).
2. Федеральный закон от 30.11.1995 № 187 «О континентальном шельфе Российской Федерации» (с изм. от 28.06.2022 N229-ФЗ).
3. Федеральный закон от 21.07.1997г. №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. от 29.12.2022 N 628-ФЗ).
4. Федеральный закон от 24.07.1998г. №125 «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с изм. от 21.11.2022 N 443-ФЗ).
5. Федеральный закон от 20.12.2001 №7 «Об охране окружающей среды» (с изм. от 14.07.2022 N 268-ФЗ, №343-ФЗ).
6. Федеральный закон от 29.12.2004г. №190 «Градостроительный кодекс Российской Федерации» (с изм. от 19.12.2022 N 612-ФЗ).
7. Федеральный закон от 03.06.2006 N 74 «Водный кодекс Российской Федерации» (с изм. 01.05.2022 № 122-ФЗ).
8. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изм. от 14.07.2022 N 276-ФЗ).
9. Федеральный закон от 27.12.2002г. №184 «О техническом регулировании» (с изм. от 02.07.2022г. №351-ФЗ).
10. Федеральный закон от 30.12.2009 N 384, «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (с изм. от 06.07.2022 №1653).
11. Приказ от 24.12.2019 N 3277 «О внесении изменений в Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 17.04.2019 г. N 831 «Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 г. N 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»
12. Федеральный закон от 28.12.2013 N426 «О специальной оценке условий труда» (с изм. от 28.12.2022г. №569-ФЗ).
13. Федеральный закон от 28.12.2013 N 421 О внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации в связи с принятием Федерального закона «О специальной оценке условий труда» (с изм. от 28.06.2021 N 220-ФЗ).
14. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (с изм. от 06.05.2023 №717).
15. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020г. N 1479, с изм. 24.10.2022 №1885 «Об утверждении Правил противопожарного режима в РФ».
16. Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 г. N 2127 «О порядке подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых, технических проектов строительства и эксплуатации подземных сооружений, технических проектов ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами. по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами».
17. О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 N 1365, с изм. от 28.04.2022 №768-ФЗ.
18. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом РТН от 15.12.2020 №534, с изм. от 19.01.2022 №10.
19. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом РТН от 15.12.2020 №528.
20. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением утв. Приказом Ростехнадзора 15.12.2020 N 536.

21. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 22.05.2009г. №357н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» (в ред. Приказа Минтруда России от 20.02.2014).
22. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 9 декабря 2009 г. N 970н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» (в ред. Приказа Минтруда России от 20.02.2014 N 103н).
23. Приказ Ростехнадзора от 30.11.2020г. № 471 «Об утверждении требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, формы свидетельства о регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов».
24. Приказ Министерства здравоохранения РФ от 28.01.2021г. №29н «Об утверждении порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников», предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса РФ, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (в ред. Приказа Минздрава РФ от 01.02.2022 N 44н).
25. РД 10-40-93: Типовая инструкция для ИТР по надзору за безопасной эксплуатацией грузоподъемных машин, утв. Постановлением Госгортехнадзора РФ от 26.11.1993, с изм. №1 РДИ 10-388(40)-00 утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 06.10.2000г. N59.
26. Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений, Приказам Министерства топлива и энергетики РФ и Госгортехнадзором России от 12.07.1996. №178.
27. Перечень профессий рабочих, должностей служащих, по которым осуществляется профессиональное обучение, утв. Приказом Министерства образования и науки от 02.07.2013 N 513, с изм. от 01.06.2021 Приказ Минпросвещения России №290.
28. Временное Положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, утв. Приказом МПР РФ от 07.02.2001 N 126.
29. СП 2.5.3650-20. Санитарно-эпидемиологические правила «Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры», Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 16.10.2020 N 30.
30. СП 14.13330.2018. Свод правил. Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81\* (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.05.2018 N 309/пр) (ред. от 31.05.2022).
31. СанПин 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и(или) безвредности для человека факторов среды обитания» (постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 г. № 2).
32. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.21г. №3), с изм. от 14.02.2022г.
33. ОСТ 51.01-02-84 Система стандартов безопасности труда. Средства безопасности для обустройства морских стационарных платформ. Средства связи. Общие требования.
34. ISO 9000-2011. Межгосударственный стандарт. Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь.

35. ISO 9001-2015. Международный стандарт. Системы менеджмента качества - Требования.
36. ISO 45001:2018 Международный стандарт. Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности - Требования и руководство к применению.
37. ISO 10426-1:2009 Промышленность нефтяная и газовая. Цементы и материалы для цементирования скважин. Часть 1. Технические условия.
38. ГОСТ 1581 - 2019 Портландцементы тампонажные. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 28.06.2019 г. N 55).
39. ГОСТ 20692-2003 Долота шарошечные. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 22.05.2003 N 23).
40. ГОСТ 32696-2014 (ISO 11961:2008) Трубы стальные бурильные для нефтяной и газовой промышленности. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 25.06.2014 N 45).
41. ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 05.12.2014 N 46).
42. ГОСТ 12.1.012-2004 Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации по переписке (Протокол от 04.12.2004 N 15).
43. ГОСТ 12.4.011-89 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация.
44. ГОСТ 12.4.103-2020 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.08.2020 N 132-П).
45. ГОСТ 12.4.034-2017 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 12.12.2017 N 104-П).
46. ГОСТ 12.4.299-2015 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Рекомендации по выбору, применению и техническому обслуживанию, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 18.06.2015 N 47).
47. ГОСТ 17410-2022 Контроль неразрушающий. Трубы металлические бесшовные. Методы ультразвуковой дефектоскопии, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.03.2022 N 149-П).
48. ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000) Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.03.2022 N 149-П).
49. ГОСТ Р 50278-92 Трубы бурильные с приваренными замками. Технические условия, утв. Постановлением Госстандарта России от 16.09.1992 N 1189 (с Изменением N 2 утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 N 754-ст).
50. ГОСТ Р 53240-2008 Скважины поисково-разведочные нефтяные и газовые. Правила проведения испытаний, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 25.12.2008 N 777-ст.
51. ГОСТ Р 53375-2016 Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18.07.2016 N 849-ст.
52. ГОСТ Р 53709-2009 Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования, утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 г. N 1151-ст.

53. ГОСТ Р 54918-2012 (ISO/TR 10400:2007) Трубы обсадные, насосно-компрессорные, бурильные и трубы для трубопроводов нефтяной и газовой промышленности. Формулы и расчет свойств, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 июня 2012 г. N 123-ст. (с Изменением №1 утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.09.2020 N 691-ст.).
54. ГОСТ Р 58772-2019 (ИСО 19901-6:2009) Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Морские операции, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18.12.2019 N 1410-ст.
55. ВСН 39 - 86 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ.- М.:ВНИИОЭНГ, 1987.
56. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.0-2020 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Термины и определения, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 13.07.2020 №136.
57. Стандарт СТО ЛУКОЙЛ 1.6.20.1-2020 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования по охране человеческой жизни на море при эксплуатации морских нефтегазовых объектов, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.09.2020 № 175.
58. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 №149.
59. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 01.10.2019 №255.
60. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям», утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.02.2023 № 45.
61. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.02.2023 № 45.
62. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 11.02.2019 №26.
63. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15-2016 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства индивидуальной защиты. Общие требования, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.06.2016 №106.
64. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства индивидуальной защиты. Специальная одежда, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.03.2020 №63.
65. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.20.2-2022. Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к несению аварийно-спасательного дежурства аварийно-спасательными судами в районе морских нефтегазовых объектов организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 14.07.2022 №123.
66. СТО ЛУКОЙЛ 1.18.1-2022 Система корпоративного обучения в Группе «ЛУКОЙЛ». Корпоративное обучение в Группе «ЛУКОЙЛ» действиям в аварийных и чрезвычайных ситуациях, спасению и выживанию в море, утв. приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 29.04.2022 №71.
67. Регламент по применению единых типоразмеров обсадных колонн и породоразрушающего инструмента, и их соотношений при разработке проектной документации на строительство скважин на месторождениях Российских организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Вице-президентом по производственному сервису ПАО «ЛУКОЙЛ», 2019г.
68. Методика пересчёта показателя Проходка в эксплуатационном бурении (по российским организациям бизнес-сегмента «Геологоразведка и добыча»), утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 15.09.2015 № РМ-2У.

69. Минимальные требования по буровым растворам организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.03.2018 № РМ-4У.
70. Минимальные требования к оказанию услуг по проведению геолого-технологических исследований при строительстве и реконструкции скважин на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.11.2018 № РМ-15У.
71. Минимальные требования к оказанию услуг по технологическому сопровождению обработки долот на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 25.12.2018 № РМ-19У.
72. Минимальные требования к предоставлению услуг по отбору керн на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.01.2019 № РМ-1У.
73. Регламент по геолого-геофизическому сопровождению бурения горизонтальных скважин и боковых стволов с горизонтальным окончанием в Группе «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.08.2016 № РМ-9У.
74. СП 1.1.1058-00 Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 13.07.2001 №18 (с Изменением N 1, утв. утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 27.03.2007 N 13).
75. СП 2.2.3670-20 Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 №40.
76. СП 2.5.3650-20 Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 16.10.2020 №30.
77. СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности, утв. Приказом МЧС России от 25.03.2009 N 182 (с Изменением N 1, утв. Приказом МЧС РФ от 09.12.2010 N 643).
78. СП 48.13330.2019 СНиП 12-01-2004 Организация строительства, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2019 №861/пр.
79. СП 246.1325800.2016 Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 19.02.2016 №98/пр.
80. СП 369.1325800.2017 Платформы морские стационарные. Правила проектирования, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.12.2017 N 1670/пр.
81. РД 51-40-82: Система стандартов безопасности труда. Плавающая буровая установка, системы, механизмы, устройства, приспособления приборы, повышающие безопасность производства работ. Перечень оснащения, принят Министерством газовой промышленности Распоряжением от 25.06.1982 № ТВ-248.
82. РД 08-272-99 Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности. Утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.99 N19.
83. РД 31.15.01-89 Правила морской перевозки опасных грузов, утв. Приказом Министерства морского флота от 03.05.89 N 56 (с доп. к Изменению №3, утв. Министерством транспорта РФ Службой морского флота от 06.05.1998 №49).
84. РД 31.81.01-87 Требования техники безопасности к морским судам (с изменениями и дополнениями, внесенными Извещениями по охране труда № 2-95 от 19.05.1995, №3-96 от 30.10.1996). утв. и введены в действие решением Министерства морского флота и Министерства судостроительной промышленности от 02.08.1988 N СМ-53/2446.
85. РД 31.81.10-91 Правила техники безопасности на судах морского флота (с изменениями и дополнениями), утв. Министерством морского флота от 01.07.1992.
86. РД 31.87.02-95 Положение об обучении и инструктаже по охране труда работников плавающего состава судов морского транспорта. утв. Департаментом морского транспорта 20.09.1995.
87. РД 39-013-90. Инструкция по эксплуатации бурильных труб. Утв. Министерством нефтяной и газовой промышленности СССР 26.04.1990.



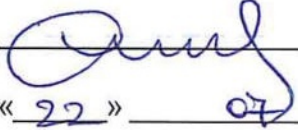
88. РД 39-136-95 Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб, утв. АО ВНИИТнефть от 15.02.1995.
89. РД 39-00147001-767-2000 Инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин, утв. ОАО «Газпром» 25.07.2000г.
90. Дополнение к Инструкции по расчету обсадных колонн для нефтяных и газовых и газовых скважин, М., 1997г., согласовано Письмом с Госгортехнадзором России от 06.09.2000 г. N 10-03/667.
91. РД 39-0148052-537-87. Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ, утв. Министерством нефтяной промышленности 28.01.1987г.
92. РД 39-00147001-773-2004 Методика контроля параметров буровых растворов.
93. РД 153-39.0-064-00 Нормы времени на геофизические услуги в горизонтальных скважинах, пробуренных на нефть и газ.
94. РД 153-39.0-069-01 Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин, утв. Приказом Минэнерго России от 09.02.2001 г. N 39.
95. РД 153-39.0-072-01 Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах, утв. приказом Минэнерго России от 07.05.2001 N 134.
96. Правила по оборудованию морских судов. Часть I. Общие положения (НД N 2-020101-171), СПб:Российский морской регистр судоходства, 2023.
97. Правила по оборудованию морских судов. Часть II. Спасательные средства (НД N 2-020101-127), СПб:Российский морской регистр судоходства, 2020.
98. Правила по оборудованию морских судов. Часть III. Сигнальные средства (НД N 2-020101-096), СПб:Российский морской регистр судоходства, 2017.
99. Правила по оборудованию морских судов. Часть IV. «Радиооборудование» (НД N 2-020101-127), СПб:Российский морской регистр судоходства, 2020.
100. Правила по оборудованию морских судов. Часть V. «Навигационное оборудование», СПб:Российский морской регистр судоходства, 2019.
101. Правила по охране труда на морских судах и судах внутреннего водного транспорта, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 11.12.2020 №886н (с изм. от 05.10.2021г.).
102. ИПБОТ 060-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при бурении нефтяных и газовых скважин (актуализированная редакция), согл. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
103. ИПБОТ 063-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при спуске в скважину колонны обсадных труб (актуализированная редакция), утв. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
104. ИПБОТ 074-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при испытании обсадной колонны на герметичность, утв. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
105. Приказ Минэнерго России от 20.02.1995 года N 34 «О введении в действие нормативных документов по охране труда для предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса Российской Федерации».
106. Положение об отраслевой подсистеме сертификации работ по охране труда в организациях на морском транспорте. С-Петербург, 2006г.
107. ППБО-116-85 Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности, утв. Министерством нефтяной промышленности от 25.11.1985.
108. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Глава 1.7 Заземление и защитные меры электробезопасности: издание 7, утв. Минэнерго России от 08.07.2002 № 204.
109. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020г. № 903н (с изм. на 29.04.2022).
110. Правила по охране труда при выполнении электросварочных и газосварочных работ, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты населения от 11.12.2020 № 884н.
111. Правила по охране труда на морских судах и судах внутреннего водного транспорта, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты населения от 11.12.2020 № 886н (с изм. на 05.10.2021).

112. Правила по охране труда при проведении водолазных работ, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты населения от 17.12.2020 № 922н.
113. Федеральные авиационные правила «Подготовка и выполнение полетов в гражданской авиации Российской Федерации», утв. Приказом Министерства транспорта РФ от 31.07.2009 №138 (с изм. от 22.04.2020).
114. Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах, утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.11.2022 N 387.
115. Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах, утв. совместным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 N 445/323.
116. Методика проведения неразрушающего контроля бурильных труб УБТ 4296/755-00.025 МУ, 1998г.
117. Временное положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, Приложение 1 к Приказу МПР России от 07.02.2001 N 126.
118. Типовые инструкции по безопасности работ при строительстве нефтяных и газовых скважин, утв. Приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 12.07.1996 №4.
119. Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений, утв. Приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 12.07.1996 №178.
120. Справочные и информационные материалы:
121. Единые нормы времени на бурение скважин на нефть, газ и другие полезные ископаемые, Постановление Государственного комитета СССР по труду и социальным вопросам и Секретариата ВЦСПС от 07.03.1986 N 81/5-86.
122. Межотраслевые нормы времени на геофизические исследования в скважинах, пробуренных на нефть и газ. Москва 1996г.
123. Типовые нормы времени на промыслово-исследовательские работы (исследование нефтяных и нагнетательных скважин) М.: ВНИИОЭНГ, 1989г.
124. Сметные нормы времени на испытание нефтяных, газовых, газоконденсатных, гидрогеологических объектов в разведочных, опорных, параметрических, поисковых скважинах и освоение объектов в эксплуатационных скважинах, утв. Министерством нефтяной промышленности СССР 01.01.1985.
125. Сметные нормы времени на промыслово-геофизические исследования в скважинах, утв. Министерство нефтяной промышленности СССР 10.04.1984.
126. Инструкция по расчету насосно-компрессорных труб. АООТ «ВНИИТнефть». Госгортехнадзор России 09.07.98 №10-03/356.
127. Ганджумян Р.А. Инженерные расчеты при бурении глубоких скважин: справ. пособие / Р.А. Ганджумян, А.Г. Калинин, Б.А. Никитин. - М: Недра, 2000. - 429 с.
128. Гульянц Г.М. Справочное пособие по противовыбросовому оборудованию., М., «Недра», 1983 г.- 429 с.
129. Стратиграфический кодекс России. Издание третье, исправленное и дополненное. – СПб.: Издательство ВСЕГЕИ, 2019. – 96 с.
130. Методические указания по оптимизации условий отбора керн и количества учитываемых образцов. М., ВНИГНИ, 1983.
131. Методическое руководство по составлению и подготовке к изданию листов Государственной геологической карты РФ масштаба 1:200 000 (второго издания). Версия 1.4. 4. – СПб.: Картографическая фабрика ВСЕГЕИ, 2019. 188 с.

**ПРИЛОЖЕНИЯ**

«СОГЛАСОВАНО»


Заместитель Генерального директора по  
геологии и разработке - Главный геолог  
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

 О.И. Кузилов  
« 22 » 07 2022 г.

«УТВЕРЖДАЮ»


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



 Д.М. Герасимов  
« 22 » 07 2022 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель Генерального директора  
по бурению ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

 В.В. Андрианов  
« 22 » 07 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
на разработку проектной документации:  
«Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины №1  
структуры D44»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1	Категория скважины	Поисково-оценочная
2	Номер скважины, строящейся по данному проекту	№1
3	Месторождение (структура)	D44
4	Расположение (суша, море)	Шельф Балтийского моря
5	Цель бурения и назначение скважины	Изучение геологического строения, перспектив нефтеносности среднекембрийских отложений
6	Проектный горизонт	Среднекембрийские отложения
7	Проектная глубина - (по вертикали от стола ротора)	2355 м
8	Число объектов испытания (освоения) в колонне	1 (один)
9	Вид скважины	Вертикальная
10	Основание для проектирования	Приложение №1
11	Административное положение, сведения о районе буровых работ	<p>Район работ расположен на шельфе Балтийского моря (Российский сектор) в пределах лицензионного участка «Балтийский» (номер лицензии ШБТ 14384 НП). Точка бурения поисково-оценочной скважины № 1 D44 на структуре D44 находится в 12,3 км в направлении ЮЮЗ от пробуренной поисково-оценочной скважины №1 на месторождении D33.</p> <p>Структура D44 представляет собой приразломную антиклинальную складку, контролируемую с юго-востока взбросовым нарушением.</p> <p>Климат – переходящий от морского к умеренно-континентальному, среднегодовая температура воздуха +8 °С (летом 18-23 °С; зимой –2-4 °С), среднегодовое количество осадков 650-950 мм., ветры северо-западного и западного направлений 3-5 м/сек., до 20 м/сек. Рельеф дна в районе работ представляет собой подводную равнину с небольшими уклонами.</p>
12	Геолого-техническая информация	<p>Приложения №2-16</p> <p>В процессе разработки рабочего проекта использовать фактически полученный материал по скважинам, пробуренным на месторождении D33 и структуре D18.</p>
13	Требования к конструкции скважины	<p>Предполагаемая конструкция скважины:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– водоотделяющая колонна (забивное направление) 762 мм x 130 м (но не менее 25 м ниже дна моря);</li> <li>– кондуктор Ø 508 мм x 330 м (ВПЦ – 7-10 м ниже дна моря);</li> <li>– эксплуатационная колонна Ø 244,5 мм x 1870 м (ВПЦ на 150 м выше башмака предыдущей ОК);</li> <li>– эксплуатационный хвостовик Ø 177,8 мм x 1720-2355 м (по всей длине).</li> </ul> <p>Глубина моря 65 м. Альтитуда стола ротора СПБУ 35 м.</p> <p>Примечание:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Конструкция уточняется по данным графика совмещённых давлений.</li> <li>2. В случае положительного результата при проведении ГДК-ОПК, спуск хвостовика Ø 177,8 мм и проведения испытаний в обсадной колонне может быть отменен по решению Заказчика.</li> </ol>
14	Тип бурового раствора	<p>0-1870 м – на углеводородной основе (зачистка водоотделяющей колонны возможна на морской воде).</p> <p>1870-2355 м – на водной основе.</p>
15	Перечень интервалов подлежащих испытанию и опробованию в процессе бурения в открытом стволе (при	Приложение №7



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
	наличия нефтегазонасыщенных коллекторов).	
16	ГТИ	130 - 2355 м
17	Геофизические исследования и работы	Приложение №8 (Изменения и дополнения по решению Заказчика)
18	Типы испытателя пластов	Оборудование для проведения ГДК-ОПК на кабеле
19	Тип перфоратора	ПКТ-114 (или аналог) В случае спуска эксплуатационного хвостовика Ø 177,8 мм
20	Объём и интервал (по вертикали) отбора керна	2279м-2288м; 2288м-2310м.
21	Радиус круга допуска точки входа в кембрий	20м
22	Данные для проектирования:	Координаты устья (WGS 84): С.Ш. 55 гр. 25 мин. 53,98 сек. В.Д. 20 гр. 02 мин. 31,15 сек.
23	Объём подготовительных работ к строительству скважины	Инженерные изыскания выполнены
24	Тип буровой установки при бурении скважины. Вид монтажа	Самоподъёмная плавучая буровая установка «Невская». Грузоподъёмность СПБУ – 680 тонн. Перевозка на спецбарже, либо буксировка. Постановка на точку бурения.
25	Тип буровой установки при испытании скважины в колонне.	Самоподъёмная плавучая буровая установка «Невская». Грузоподъёмность СПБУ – 680 тонн.
26	Условия заказчика по составу и характеристикам буровой установки и ПВО.	Штатный комплект бурового оборудования и ПВО СПБУ «Невская». Обеспечение принципа «нулевого сброса».
27	Источники тепло-, водоснабжения, связи и местных материалов	Дизель-электрическая энергетическая установка СПБУ. Питьевая вода - база ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» в г. Светлый. Техническая вода - база ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» в г. Светлый, возможно применение морской воды с предварительной химической обработкой. Опреснительная установка.
28	Транспортная схема и виды применяемого транспорта, включая спецтранспорт, тарифная группа судов, характеристики дорог и подъездных путей, наличие аэродромов, вертолётных площадок.	Приложения №13,14 Транспортно-буксирные суда, аварийно-спасательное судно. Аэропорт Храброво для вертолётных перевозок.
29	Данные о базах снабжения, наличие промежуточных баз и объектов производственного обслуживания	База производственного обслуживания находится по адресу: 238340, Российская Федерация, Калининградская область, г. Светлый, ул. Гагарина, 61. Специализированные подрядчики по цементированию, отбору керна, буровым растворам, долотам, ГИС, ГТИ, спуску обсадных колон, испытанию скважины.
30	Требования по механизации и автоматизации технологических процессов, а также наличие средств контроля за процессом бурения и диспетчеризации.	Предусмотреть: 1. Удалённый мониторинг бурения (спутниковый канал связи). 2. Спутниковый канал связи, видеосвязь, интернет. 3. Видеорегистрацию с формированием видеоархива с использованием электронных средств носителей информации. 4. Электронная система отчетности супервайзеров.
31	Исходные данные для разработки мероприятий по охране окружающей среды.	Выполнить расчет объема отходов бурения. Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разрабатывается организацией, выбранной заказчиком по отдельному договору. Изготовить буклеты для проведения общественных слушаний.



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
32	Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций.	Разработать мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.
33	Исходные данные для разработки оценки степени риска и мероприятий по снижению степени риска при строительстве скважин.	Разработать мероприятия по оценке степени риска при строительстве скважины. Разработать реестр рисков при строительстве и ликвидации поисково-оценочной скважины.
34	Дополнительные требования	Все технологические расчеты производить в ПО Landmark с предоставлением кейсов заказчику.
35	Исходные данные для разработки раздела консервации и ликвидации скважин.	Разработать раздел "ликвидация скважины" в составе проекта.
36	Требования к составу проектной документации	Состав проектной документации согласно Постановлению №87 от 16 февраля 2008 года №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» с учетом специфики проектирования строительства скважин. При разработке обосновывающих материалов по ПБ, ОТ и ОС учесть требования СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 и СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.3.-2019.
37	Организация-заказчик	ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
38	Проектная организация	Филиал ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПермНИПИнефть" в г. Перми

#### Приложение:

1. Основание для проектирования.
2. Литолого-стратиграфический разрез скважины.
  - 2.1. Стратиграфический разрез.
  - 2.2. Литологическая характеристика разреза.
  - 2.3. Физико-механические свойства горных пород.
3. Нефтегазоводоносность по разрезу.
  - 3.1. Нефтеносность.
  - 3.2. Газоносность.
  - 3.3. Водоносность.
4. Давление и температура по разрезу скважины.
5. Возможные осложнения по разрезу скважины.
  - 5.1. Поглощение бурового раствора.
  - 5.2. Осыпи и обвалы стенок.
  - 5.3. Нефтегазоводопроявления.
  - 5.4. Прихватоопасные зоны.
  - 5.5. Текучие породы.
  - 5.6. Прочие возможные осложнения.
6. Исследовательские работы.
  - 6.1. Отбор керна, шлама и грунта.
  - 6.2. Исследование образцов керна, проб нефти и пластовой воды кембрийских отложений.
7. Данные по испытанию (опробованию) пластов в процессе бурения.
8. Геофизические исследования.
9. Работы по перфорации эксплуатационной колонны при испытании.
10. Испытание продуктивных горизонтов в эксплуатационной колонне.
11. Интенсификация притока пластового флюида.
12. Дополнительные данные для определения продолжительности испытания (освоения) скважины.
13. Схема транспортировки грузов и вахт.
14. Маршруты транспортировки грузов и вахт.

15. Структурная карта.

16. Каталог координат устья скважины.

«Согласовано»

Начальник ГО

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

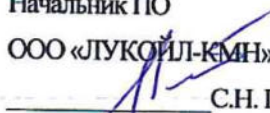
 В.Н. Бобылев

«22» 07 2022 г.

«Согласовано»

Начальник ПО

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

 С.Н. Попов

«22» 07 2022 г.

«Согласовано»

Начальник ТО

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

 А.Р. Рахимов

«22» 07 2022 г.

«Согласовано»

Зам. Главного инженера по промышленной безопасности и корпоратив-

ному надзору – начальник Отдела

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

 М.А. Шаталов

«22» 07 2022 г.

«Согласовано»

Начальник ОПС и С

Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-

Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в

г. Перми

 Д.А. Овчинников

« » 2022 г.



### Основание для проектирования

Структура D44, расположенная на Балтийском лицензионном участке недр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», была выявлена в 1984 году детальными сейсморазведочными работами МОГТ-2D, выполненными СО «Петробалтик» БМГТЭ. Уточнено геологическое строение. Составлены структурные карты по ОГ S2, O, E и карты мощностей в масштабе 1:50 000. Структура включена в фонд подготовленных.

В 1989 году структура D44 подготовлена к поисковому бурению, на неё был составлен паспорт.

В 2010 году в результате выполненных СРР 2D уточнено геологическое строение структуры D44 по 3-м отражающим горизонтам (IV, III, S2) и переподготовлен паспорт.

В 2015 году на лицензионном участке «Балтийский» были проведены сейсморазведочные работы МОГТ-3D. Структура D44 находится в пределах съемки МОГТ-3D 2015 года.

В 2016-2017 годах структура была детализирована работами МОГТ-3D в рамках отчета «Отчет по выполнению обработки и интерпретации материалов морских сейсморазведочных работ МОГТ-3D в пределах площади расположения объектов D33, D18, D19 и D9 лицензионного участка «Балтийский», проведенных компанией ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» в г. Москве.

В 2020 году ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» в г. Москве выполнена переобработка и переинтерпретация сейсмических материалов 2D и 3D на лицензионном участке «Балтийский» с учетом результатов проведенного бурения с целью определения дальнейших направлений и объектов нефтепоисковых работ».

В 2022 году ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» по результатам материалов гибридной томографии был переподготовлен паспорт на структуру D44.

### Документы, являющиеся основанием для проектирования:

1. Лицензия на право пользования недрами ШБТ 14384 НП от 12.02.2008 г., с целевым назначением и видами работ: для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, Изменения к лицензии на пользование недрами ШБТ 14384 НП, зарегистрированные Федеральным агентством по недропользованию 20.06.2022 г. (срок окончания действия лицензии 31.12.2026 г.).
2. Проект геологического изучения недр Балтийского участка, включая поиски и оценку углеводородного сырья. Этап I. Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведки МОГТ 2D, 3D (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»; ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», Москва 2019 г.), (положительное экспертное заключение № 102-02-16/2019 от 18 июня 2019 г.).
3. Паспорт на структуру D44, Москва-Калининград, ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», 2022 г.
4. Протокол совещания у Вице-президента по геологоразведке и разработке ПАО «ЛУКОЙЛ» № МИ-9п от 21.02.2022.

Приложение 2 - ЛИТОЛОГО-СТРАТИГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗРЕЗА

2.1. Стратиграфический разрез

Глубина залегания, м по вертикали / абс. отм.		Стратиграфическое подразделение		Элементы залегания (падения) пластов по подошве, град.		Коэффициент кавернозности в интервале (для раствора на водной основе)
ог (верх)	до (низ)	название	индекс	угол	азимут	
1	2	3	4	5	6	7
0 / 35	35 / 0	Стол ротора - зеркало воды				-
35 / 0	100 / -65	Столб воды				-
100 / -65	120 / -85	Четвертичные отложения	Q			1,04
120 / -85	170 / -135	Юрская система	J			1,16
170 / -135	310 / -275	Триасовая система	T <sub>1</sub>			1,19
310 / -275	410 / -375	Пермская система	P <sub>2</sub>			1,08
410 / -375	1164 / -1129	Девонская система	D <sub>1</sub>			1,15
1164 / -1129	1860 / -1825	Силурийская система	S <sub>2</sub>			1,13
1860 / -1825	2203 / -2168	Ордовикская система	S <sub>1</sub> +S <sub>2-1</sub>			1,04
2203 / -2168	2284 / -2249	Кембрийская система	O			1,04
2284 / -2249	2355 / -2320		Є <sub>2</sub>			1,03

Практически горизонтально



## 2.2. ЛИТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗРЕЗА

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м по вертикали		Горная порода		Стандартное описание горной породы: полное название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т.д.)
	от (верх)	до (низ)	краткое название	% в интервале	
1	2	3	4	5	6
-	35	100	Вода Балтийского моря		
Q	100	120	пески, глины, суглинки, супеси	30 30 30 10	Разрез представлен преимущественно современным морским комплексом выполненным песками разно-зернистыми, от пылеватого до крупнозернистого (гравелитового), светло-серого цвета. В нижней части комплекса прослой глины песка, гравия и гальки.
J	120	170	песчаники глины алевролиты мергели	45 20 30 5	Интервал представлен светло-серыми некарбонатными песками и желтовато серыми песчаниками с прослоями черно-серых углистых глин. Участками прорисует конгломерат. В нижней части разреза серые, темно-серые алевролиты с редкими прослоями мелкозернистого песка. Отдельные прослой мергеля
T <sub>1</sub>	170	310	глины алевролиты песчаники известняки	60 30 10	Интервал сложен глинами, мергелями, алевролитами, песчаниками с прослоями известняков и включением гипса. Глины карбонатизированные серые с зеленоватым и красноватым оттенком. Алевролиты и песчаники зеленовато-серые и красновато-бурые, мелкозернистые, кварцевые. Известняки глинистые, местами загипсованы.
P <sub>2</sub>	310	410	ангидриты соль доломиты известняки глины алевролиты	50 20 20 10	Ангидриты в верхней части разреза зачастую огипсованные с прослоями доломитов и доломитизированных известняков, каменная соль бесцветная и молочно-белая, светло-серая, серая подстилаяемая ангидритами. В основании разреза доломиты хемогенные и известняки доломитизированные мелкозернистые, мергели, известковистые алевролиты, сероцветные конгломераты, гравелиты, песчаники.
D <sub>1</sub>	410	1164	песчаники алевролиты глины	60 40	Чередование пестроцветных песчаников, алевролитов и глин с прослоями доломитов и известняков доломитизированных. Песчаники кварцевые, полевшпатовые, разнозернистые, глинистые. В алевролитах встречаются углефицированные остатки и линзы угля.

## Продолжение приложения 2.2

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м по вертикали		Горная порода		Стандартное описание горной породы: полное название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т.д.)
	от (верх)	до (низ)	краткое название	% в интервале	
1					6
S <sub>2</sub>	1164	1860	аргиллиты известняки мергели	85 10 5	Верхняя половина разреза представлена аргиллитами с прослоями известняков. Нижняя - с прослоями мергелей и известняков. Аргиллиты серые, голубовато-серые, известковистые. Известняки серые, тонкозернистые, глинистые в верхней части разреза и органогенно-детритовые, с разной степенью доломитизации в нижней части. Известняки местами переходят в доломиты.
S <sub>1+S<sub>2-1</sub></sub>	1860	2203	аргиллиты известняки мергели	80 10 10	Интервал сложен аргиллитами с прослоями мергелей и известняков, Аргиллиты темно-серые до черных, местами с прослоями зеленовато-серых и красно-коричневых известковистых, плитчатых. Известняки серые с буроватым оттенком, глинистые. Мергели серые залегают как прослойками, так и линзами.
O	2203	2284	известняки доломиты мергели аргиллиты	45 35 20	Разрез представлен терригенно-карбонатными породами. Кровля и середина сложены известняками, мергелями и аргиллитами. Подошва представлена известняками и доломитами. Известняки серые, красновато-коричневые, глинистые, органогенно-детритовые. Мергели зеленовато-серые, красновато-коричневые, доломитистые. Аргиллиты черные. Доломиты красноцветные, глинистые с присутствием глауконита. В подошве залегают глауконитовые песчаники.
E <sub>2</sub>	2284	2355	песчаники алевролиты глины	90 10	Песчаники светло-серые до белых и буровато-серых, кварцевые, разнородные, местами слабо сцементированы. Встречаются прослойки песчаника с тонкими прослойками алевролитов глинистых и аргиллитоподобных глин. Так же встречаются редкие прослойки с вкраплениями кристаллов пирита.



## 2.3. ФИЗИКО-МЕХАНИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА ГОРНЫХ ПОРОД ПО РАЗРЕЗУ

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м по вертикали		4	Плот- ность, кг/м <sup>3</sup>	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	от (верх)	до (низ)															
Q	100	120	пески алевроиты суглинки глины	1700	нет данных	нет данных	5-70	2-5	нет данных	2-4	90- 250	1-2	3-5	мягкая	0,17- 0,35	0,1- 3,0	нет данных
J	120	170	песчаники глины алевролиты мергели	2000	5-25	нет данных	5-70	5-95	нет данных	3-4	90- 520	3-4	2-4	мягкая	0,25- 0,45	0,1- 4,2	нет данных
T <sub>1</sub>	170	310	глины алевролиты песчаники известняки	2100- 2200	10-20	то же	5-95	5-95	-	2-4	250- 520	1-4	3-5	мягкая	0,17- 0,45	0,1- 4,2	то же
P <sub>2</sub>	310	410	ангидриты соль доломиты известняки глины алевроиты	2200- 2600	5-25	то же	0-95	0,95	до 20	3-4	330- 1500	3-4	1-5	мягкая- средняя	0,25- 0,45	0,1-6,7	то же

Продолжение приложения 2.3

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м по вертикали		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	от (верх)	до (низ)															
D <sub>1</sub>	410	1164	песчаники алевролиты глины	2200- 2600	5-20	то же	5-90	2-5	то же	2-4	250- 1100	1-3	2-7	мягкая- средняя	0,17- 0,45	0,1- 3,9	то же
S <sub>2</sub>	1164	1860	аргиллиты известняки мергели	2400- 2600	5-10	то же	10-90	10-90	то же	3-4	100- 500	3-4	3-5	мягкая	0,1- 0,33	0,1- 4,2	то же
S <sub>1+S<sub>2-1</sub></sub>	1860	2203	аргиллиты известняки мергели	2400- 2700	3-5	то же	10-90	10-90	то же	3-4	100- 500	3-4	3-5	мягкая	0,1- 0,33	0,1- 4,2	то же
O	2203	2284	известняки доломиты мергели аргиллиты	2700	3-5	то же	5-90	5-90	то же	3-4	100- 1500	1-3	3-5	мягкая- средняя	0,1- 0,33	0,4- 6,7	то же
C <sub>2</sub>	2284	2355	песчаники алевролиты глины	2500	11-13	0,008-1,4	5-10	2-3	то же	2	500- 2000	2-3	6-11	мягкая- средняя	0,17- 0,35	0,1- 3,0	то же

Примечание: Категория абразивности по обобщённой шкале ВНИИБТ

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 - НЕФТЕГАЗОВОДОНОСНОСТЬ ПО РАЗРЕЗУ

3.1. Нефтеносность

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м по вертикали		Тип коллек- тора	Плотность, кг/м <sup>3</sup>		Под- виж- ность, мкм <sup>2</sup> / мПа·с	Содер- жание серы в % по весу	Содер- жание пара- фина, в % по весу	Сво- бодный дебит, м <sup>3</sup> /сут	Параметры растворенного газа				коэф- фициент сжимае- мости	давление насыщения в пластовых условиях, МПа
	от (верх)	до (низ)		в плас- товых усло- виях	после дегаза- ции					газо- вый фактор, м <sup>3</sup> /т	содер- жание серо- водо- рода, %	содер- жание угле- кислого газа, %	относи- тельная по возду- ху плот- ность газа		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Є <sub>2</sub>	2284	2305	Поровый	779	814	0,131	0,27	4,69	50,0	28	-	0,407	1,178	0,98	3,76
	ВНК 2305 м (абс. отм. -2270 м)														

Примечание: Значение в столбце 13 приведено по данным дифференциального разгазирования и является молярной концентрацией.

## 3.2. Газоносность

Индекс страти- графиче- ского подраз- деле- ния	Интервал, м		Тип коллектора	Состояние (газ, конденсат)	Содержание, % по объему		Относи- тельная по воздуху плотность газа	Коэффициент сжимаемости газа в пластовых условиях	Свобод- ный дебит, тыс. м <sup>3</sup> /сут	Плотность газоконденсата, кг/м <sup>3</sup>		Фазовая проницае- мость, мД
	от (верх)	до (низ)			серо- водо- рода	угле- кислого газа				в пластовых условиях	на устье скважины	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Газоносные пласты по всему разрезу отсутствуют.



## 3.3. Водоносность

Индекс страти- графиче- ского подраз- деле- ния	Интервал, м по вертикали		Тип коллектора	Плот- ность, кг/м <sup>3</sup>	Сво- бодный дебит, м <sup>3</sup> /сут	Фазовая проница- емость, м	Химический состав воды в мг-эквивалентной форме				Степень минера- лизации, мг-экв/л	Тип воды по Су- лицу*	Относится к источнику питьевого водоснаб- жения (ДА, НЕТ)		
	от (верх)	до (низ)					анионы		катионы						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Q	100	120	Поровый	1001	30-60		0,24	1,24	8,5	4,46	4,64	0,87	19,95	СФН	Да
J	120	170	Поровый	1008	до 120	-		28,86	3,9	75,2	74,6	144,6	598,06	ХЛК	Нет
T <sub>1</sub>	170	310	Поровый	-	Водообильность незначительна, т.к. толщина водоносного комплекса составляет 10-50 м, возможна глинизация.										
P <sub>2</sub>	310	410	Порово- трещинный	1050	до 10	-	951,9	42,0	1,19	92,5	5,09	900,76	1993,44	ХЛК	Нет
D <sub>1</sub>	410	1164	Поровый	1070	40-80	-	1745,0	68,72	9,6	240,0	100	1484,62	3647,94	ХЛК	Нет
S+O	1164	2284	Порово- трещинный	1090	20-50	-	3244,36	3,4	2,2	1382,76	267,41	1604,25	6504,38	ХЛК	Нет
Є <sub>2</sub>	2305	2355	Поровый	1127	до 100		3452,9	10,58	0,621	1525,74	367,14	1559,88	6916,85	ХЛК	Нет

Примечание: 1. Таблица "Водоносность" составлена без учета интервалов непроницаемых пластов и содержащих залежи УВ.

2. \* - СФН-сульфатонатриевый, ХЛК-хлоркальциевый.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 - ДАВЛЕНИЕ И ТЕМПЕРАТУРА ПО РАЗРЕЗУ

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м по вертикали		Градиент давления						Градиент						Температура в кон- це интервала		
			пластового			порового			гидро разрыва пород			горного давления					
	от (верх)	до (низ)	кгс/см <sup>2</sup> на 10м	источ- ник полу- чения	от (верх)	до (низ)	кгс/см <sup>2</sup> на 10м	источ- ник полу- чения	от (верх)	до (низ)	кгс/см <sup>2</sup> на 10м	от (верх)	до (низ)	кгс/см <sup>2</sup> на 10м	источ- ник полу- чения	С <sup>0</sup>	источ- ник полу- чения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Q	100	120	1,00	1,00	РФЗ	Данные отсутствуют			1,44	1,44	ПФЗ/РФЗ	1,60	1,60	ПФЗ	12	РФЗ	
J	120	170	1,03	1,03	то же		то же		1,64	1,64	ПФЗ/РФЗ	1,82	1,82	то же	14	то же	
T <sub>1</sub>	170	310	1,04	1,04	то же		то же		1,81	1,81	то же	2,01	2,01	то же	21	то же	
P <sub>2</sub>	310	410	1,05	1,05	то же		то же		1,87	1,87	то же	2,08	2,08	то же	26	то же	
D <sub>1</sub>	410	1164	1,05	1,05	то же		то же		1,98	1,98	то же	2,20	2,20	то же	29	то же	
S <sub>2</sub>	1164	1860	1,12	1,12	то же		то же		2,08	2,08	то же	2,31	2,31	то же	37	то же	
S <sub>1+S<sub>2-1</sub></sub>	1860	2203	1,12	1,12	то же		то же		2,12	2,12	то же	2,35	2,35	то же	54	то же	
O	2203	2284	1,12	1,12	то же		то же		2,12	2,12	то же	2,36	2,36	то же	65	то же	
Є <sub>2</sub>	2284	2355	1,094	1,094	то же		то же		2,12	2,12	то же	2,36	2,36	то же	68	то же	

Примечание: 1. В графах 6, 9, 12, 15, 17 проставляются условные обозначения источника получения градиентов:

ПСР - прогноз по сейсморазведочным данным, ПФФ - прогноз по геофизическим исследованиям и

РФЗ - расчет по фактическим замерам в ранее пробуренных скважинах.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 5 - ВОЗМОЖНЫЕ ОСЛОЖНЕНИЯ ПО РАЗРЕЗУ**

**5.1. Поглощение бурового раствора**

Индекс страти- графи- ческого- подраз- деления	Интервал, м		Максимальная интенсивность поглощения м <sup>3</sup> /ч	Расстояние от устья скважины до статичес- кого уровня при его максимальном снижении, м	Имеется ли потеря циркуляции (ДА, НЕТ)	Градиент давления поглощения (фильтрации), кгс/см <sup>2</sup>		Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)				при вскрытии	после изоляцияцион- ных работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Не ожидается				

**Примечание:** 1. Данные не учитывают возможные риски поглощения бурового раствора, которые прогнозируются

в геомеханической модели.

2. При расчетах учитывать данные градиентов начала поглощения из геомеханической модели.



## 5.2. Осыпи и обвалы стенок

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м по вертикали		БУРОВЫЕ РАСТВОРЫ (рекомендуемые)				Время до начала осложнения, сут	Мероприятия по ликвидации последствий (проработка, промывка и т.п.)
	от (верх)	до (низ)	тип раствора	плотность, кг/м <sup>3</sup>	Дополнительные данные по раствору, влияющие на устойчивость пород	7		
I	2	3						
Q	100	120	указать	указать	указать	указать	указать	указать
J	120	170	указать	указать	указать	указать	указать	указать
T <sub>1</sub>	170	310	указать	указать	указать	указать	указать	указать
P <sub>2</sub>	310	410	указать	указать	указать	указать	указать	указать
D <sub>1</sub>	410	1164	указать	указать	указать	указать	указать	указать
S <sub>2</sub>	1164	1860	указать	указать	указать	указать	указать	указать
S <sub>1+S<sub>2-1</sub></sub>	1860	2203	указать	указать	указать	указать	указать	указать

**Примечание:** 1. Данные не учитывают возможные риски осыпей и обвалов стенок, которые прогнозируются при построении геомеханической модели.

2. При расчетах использовать данные градиентов начала обрушения по трём ключевым степеням риска (высокий, средний и низкий) из геомеханической модели.

3. Таблица заполняется проектной организацией, разрабатывающей проект, на основании данных из геомеханической модели и анализа ранее пробуренных скважин.

### 5.3. Нефтегазоводопроявление

Индекс стратиграфич. подраз- деления	Интервал, м по вертикали		Вид прояв- ляемого флюида, (вода, нефть конденсат, газ)	Длина столба газа при ликвации газопрояв- ления, м	Плотность смеси при проявлении для расчета избыточных давлений, кг/м <sup>3</sup>	Условия возникновения	Характер проявления в виде пленок нефти, пузырьков газа, перелива воды, увели- чения водоотдачи и т.д.)
	от (верх)	до (низ)					
1	2	3	4	5	6	7	8
Є <sub>2</sub>	2284	2305	нефть	0	779*	При снижении забойного давления ниже пластового на 5%	Пленка нефти

Примечание: плотность смеси будет уточнена при проектировании.

## 5.4. Прихватоопасные зоны

Индекс страти- графичес- кого подраз- деления	Интервал, м по вертикали		Вид прихвата (от перепада давления, за- клинка, саль- никообразо- вания и т.д.)	РАСТВОР (рекомендуемый)			Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)		тип	плотность, кг/м <sup>3</sup> водотлача, см <sup>3</sup> /30мин	смазывающие добавки (название)	
1	2	3	4	5	6	7	8
J	120	170	Осыпи, обвалы стенок	указать	указать	указать	
T <sub>1</sub>	170	310	Обвалы стенок, кавернообразование	указать	указать	указать	
P <sub>2</sub>	310	410	Осыпи и обвалы стенок, кавернообразование	указать	указать	указать	
D <sub>1</sub>	410	1164	Осыпи и обвалы стенок, кавернообразование	указать	указать	указать	
S	1164	2203	Осыпи и обвалы стенок, кавернообразование	указать	указать	указать	Несоответствие параметров раствора проектным, недостаточная очистка забоя

**Примечание:** 1. Данные не учитывают возможные риски осложнений, которые прогнозируются при построении геомеханической модели.

2. Таблица заполняется проектной организацией, разрабатывающей проект, на основании данных из геомеханической модели и анализа ранее пробуренных скважин.

## 5.5. Текучие породы

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал залегания текучих пород, м		Краткое название пород	Максимальная плотность бурового раствора, предотвращающая течение пород, кг/м <sup>3</sup>	Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)			
1	2	3	4	5	6
Текучие породы в разрезе отсутствуют.					

## 5.6. Прочие возможные осложнения

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м по вертикали		Вид (название) осложнения: желобообразование, перегиб ствола, искривление, грифообразование	Характеристика (параметры) осложнения и условия возникновения
	от (верх)	до (низ)		
1	2	3	4	5
D - S	410	2203	Кавернообразование	Разуплотнение пород. Колебание плотности бурового раствора

Общее примечание к Приложению 5: Представленный перечень возможных осложнений предварительный и должен быть скорректирован подрядной организацией, разрабатывающей проект на бурение скважин на основании результатов построения геомеханической модели и расчета устойчивости ствола скважины.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 6 - ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ  
6.1. ОТБОР КЕРНА**

Индекс страти- графического подразделения	Параметры отбора керна*		Интервалы отбора керна, м		Метраж отбора керна, м	Индекс страти- графичес- кого подраз- деления	Интервал отбора шлама, м		Частота отбора шлама через, м	Индекс страти- графичес- кого подраз- деления	Интервал отбора грунта, м	Тип бокво- вого грунто- носа	Коли- чество образ- цов пород, шт	Приме- чание
	мини- мальный диаметр, мм	макси- мальная проходка за рейс	от (верх)	до (низ)			от (верх)	до (низ)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
O-Є <sub>2</sub>	100	9	2279	2288	9	Q-P-O	130	2270	5					
	100	22	2288	2310	22	O-Є <sub>2</sub>	2270	2355	1-2		Не предусматривается			

\* Первое долбление керна 9 м для определения перехода O-Є<sub>2</sub>, оставшийся интервал рейсом 22 м, для изучения нефтеносного разреза и уточнения ВНК;



**6.2. Исследования образцов керна, проб нефти и пластовой воды кембрийских отложений**

Наименование исследования, анализа	Единица измерения	Количество образцов, проб
<b>И. Литолого-петрографические и фильтрационно-емкостные определения по керну</b>		
<i>Всего образцов керна</i>		90
в том числе: из ордовика		10
из кембрия		80
<i>Виды определений</i>		
Фотографирование колонки керна в дневном и ультрафиолетовом свете; профильные исследования ГК на колонке керна		
Петрографический анализ по шлифам	- " -	20
Вещественный и гранулометрический состав	анализ,	30
Карбонатность	- " -	30
Рентгеноструктурный анализ породы и глинистых минералов	- " -	20
Первоначальная нефтенасыщенность (парафинированных образцов)	- " -	20
Газопроницаемость (параллельно напластованию)	- " -	80
Газопроницаемость (перпендикулярно напластованию)	- " -	30
Пористость по жидкости (керосин)	- " -	80
Пористость по газу	- " -	30
Объёмная и минералогическая плотность	- " -	80
Остаточная водонасыщенность (центрифугированием)	- " -	40
УЭС, скорость продольных волн (в атмосферных и пластовых условиях)	- " -	40
Капилляриметрия	- " -	40
Смачиваемость	- " -	20
Фазовая проницаемость (параллельно напластованию)	- " -	3
Коэффициент вытеснения нефти	- " -	3
<b>ИИ. Физико-химические свойства флюидов</b>		
Физико-химический анализ нефти	пробы	3 (всего 3 л)
Химический анализ газа, растворённого в нефти	- " -	2
Химический анализ пластовой воды	- " -	2
Анализ глубинной пробы нефти	- " -	4
Анализ глубинной пробы воды	- " -	5
Анализ технологической пробы нефти	- " -	1 (10 литров)

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ДАННЫЕ ПО ИСПЫТАНИЮ (ОПРОБОВАНИЮ) ПЛАСТОВ В ПРОЦЕССЕ БУРЕНИЯ

Индекс стратегического подразделения	Вид операции (испытание, опробование)	Испытание (опробование) пластоиспытателем на трубах		Опробование пластоиспытателем на кабеле			
		Интервал испытания(опробывания), м		Количество циклов промывки после проработки	интервал, м		Количество проб, точек шт.
		от	до		от (верх)	до (низ)	
1	2	3	4	5	6	7	8
Є <sub>2</sub>	Опробование (ГДК-ОПК) 20 точек замера, отбор 5 проб	-	-	-	Отбор 5 проб: 1 проба в водоносной части пласта, 1 проба в переходной зоне и 3 пробы в продуктивной (нефтяной), интервалы опробования будут уточнены по результатам ГИС*  Отбор устьевых проб всех технологических жидкостей и их исследование на микро-и макрокомпоненты**	-	-

\* выполнить регистрацию КВД после отбора пробы УВ двухлазерным модулем ОПК

\*\* объем проб не менее 5 литров для исследования состава воды в буровом растворе

**ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ**

<b>1. Программа исследований на кабеле</b>				
Наименование исследования	Масштаб	Замеры и отборы производятся		
		<u>(глубина по вертикали)</u>		
		на глубине, м	в интервале, м	
от (верх)	до (низ)			
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b><u>Комплекс под 508 мм кондуктор:</u></b>				
Открытый ствол: , ИК-многозондовый (ВИКИЗ-5), ДСК+ДСП, инклинометрия	1:500	330	0	330
Обсаженный ствол: АКЦ, ЦМ, ОЦК*	1:500	330	0	330
<b><u>Комплекс под 244,5 мм колонну:</u></b>				
Открытый ствол: ИК-многозондовый (ВИКИЗ-5), ДСК+ДСП, ГК+2ННКт, АКШ или (МАК), ГГКп, ТК, инклинометрия	1:500	1870	330	1870
Обсаженный ствол: АКЦ, ЦМ, ОЦК*	1:500	1870	180	1870
<b><u>Привязка под керн:</u></b>				
ГК в процессе бурения			1870	2355
<b><u>Комплекс под 177,8 мм колонну-хвостовик</u></b>				
Открытый ствол: Ст. каротаж - 3 зонда, ПС, БК, ДСК+ДСП, ГК+2ННКт, АКШ или (МАК), ГГКп, ТК, Инклинометрия, электромагнитный имиджер	1:500	2355	1870	2355
ВИКИЗ-5 зондов, БКЗ-бзондов, резистивиметр, БМК, МКЗ, СГК	1:200	2355	2200	2355
ГДК-ОПК**:20-точек замера давления, отбор - 5 проб			в продуктивном пласте	
Обсаженный ствол: АКЦ, ЦМ, ОЦК***	1:500	2355	1720	2355
<b><u>Перфорация колонны на НКТ</u></b> в продуктивной части с использованием перфорационных систем с большой проникающей способностью с проведением ГДИС***	20 отв./м	2355	2284	2289
<b><u>Методы контроля перфорации (до и после перфорации):</u></b> ГК-привязка, ЛМ, термометрия, манометрия.***		2355	2250	2300

\* - рекомендуется выполнять при отклонениях от плана во время выполнения цементировочных работ, ведущих к недоподъему цемента. При штатном проведении цементирования данных АКЦ/ЦМ достаточно.

\*\* - по отдельной заявке Заказчика

\*\*\* - спуск хвостовика и перфорация выполняются по решению Заказчика.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 9. РАБОТЫ ПО ПЕРФОРАЦИИ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ КОЛОННЫ ПРИ ИСПЫТАНИИ (ОСВОЕНИИ)**

Номер объекта	Перфорационная среда		Мощность перфораций, м	ВИД ПЕРФОРАЦИИ: кумулятивная, нулевая, снарядная, гидроскользящая, гидроструйная	Типоразмер перфоратора	Количество отверстий на 1м, шт	Количество одновременно спускаемых зарядов, шт	Количество спусков перфоратора	Предусмотрен ли спуск перфоратора на НКТ? (ДА, НЕТ)	Насадки для гидропескоструйной перфорации	
	ВИД: раствор, нефть, вода	Плотность, кг/м <sup>3</sup>								Диаметр, мм	Количество, шт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	солевой раствор	1150	5	кумулятивная	ПКТ-114 (или аналог)	20	100	1	да		

1. Спуск хвостовика и перфорация выполняются при отсутствии возможности проведения ГДК-ОПК.
2. Предусмотреть возможность использования перфорационных систем с большой проникающей способностью.



**ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ИСПЫТАНИЕ ПРОДУКТИВНЫХ ГОРИЗОНТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ КОЛОННЕ**

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Номер объек- та (снизу вверх)	Интервал залега- ния объекта, м по вертикали		Интервал уста- новки цемент- ного моста, м		Тип конструкции продуктивного забоя:	Тип установки для испытания (освоения): передвижная, стационарная	Пласт фонта- нирую- щий (ДА, НЕТ)	Коль-во режи- мов (шту- церов испытания, шт)	Диаметр штуце- ров, мм	Последовательный перечень операций вызова притока или освоения нагнетательной скважины:	Опорожнение ко- лоны при испы- тании (освоении)	
		от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)							максим. сниже- ние уровня, м	плотность жидко- сти, кг/м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Є <sub>2</sub>	1	2284	2289			колонна, цемент	СПБУ	ДА	3 прямого хода, КВД 40 час, 1 обратного хода	6 очистка, 3-4-5 на режимах	смена раствора на воду (РАСТВОР-ВОДА), смена раствора на нефть (РАСТВОР-НЕФТЬ), смена воды на нефть (ВОДА-НЕФТЬ)		
											Испытание объекта производится после перфорации на НКТ с очисткой призабойной зоны и вызовом притока с последующим проведением ГДИС.		

1. Спуск хвостовика и перфорация с последующим испытанием пласта выполняются при отсутствии возможности проведения ГДК-ОПК.

2. Программу испытания и интервалы перфорации уточнить по фактическим характеристикам (ГИС) продуктивного пласта.

3. Предусмотреть отбор устьевых проб на микро и макрокомпоненты (буровой раствор, жидкость замещения, пластовых флюидов) в объеме не менее 5 литров каждой пробы.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ИНТЕНСИФИКАЦИЯ ПРИТОКА ПЛАСТОВОГО ФЛЮИДА ИЛИ ПОВЫШЕНИЕ  
ПРИЕМИСТОСТИ ПЛАСТА В НАГНЕТАТЕЛЬНОЙ СКВАЖИНЕ**

Номер объекта	Название процесса: солянокислотная обработка, обр.керосино-кисл.эмульс. установка кислотной вапны, добав. кумулят.перфор., гидроразрыв пласта гидропескоструйн.перфор., обработка закачка изотопов и другие операции, выполняемые по местным нормам	Количество операций, установок, импульсов спусков перфоратора	Плотность жидкости в колоние, кг/м <sup>3</sup>	Давление на устье, МПа	Темпера- тура закачи- ваемой жидкости, С <sup>0</sup>	Глубина установки накера, м	Мощность перфорации, м	Типоразмер перфоратора	Количество отверстий на 1м.шт Количество одновр.спус- каемых зарядов (насадок), шт
1	2	3	4	5	6	7		9	10
		Не предусматриваются							

**ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ ИСПЫТАНИЯ (ОСВОЕНИЯ) СКВАЖИНЫ**

Номер объекта	Относится ли к объектам, которые (ДА, НЕТ)		Для эксплуатационных скважин предусмотрено ли (ДА, НЕТ)		Работа по испытанию проводится в одну, полторы, две или три смены	Требуется ли исключить из состава основных работ (ДА, НЕТ)			
	при мощности до 5 м	при мощности до 6 м	задавка скважины через НКТ	использование норм по СНиВ для разведочных скважин		вызов притока в нагнетательной скважине	гидрогазодинамические исследования в эксплуатационной колонне	освоение, очистку и гидрогазодинамические исследования	шаблонирование обсадной колонны
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	нет	нет	-	-	две по 12 часов	-	нет	нет	нет

**ПРИЛОЖЕНИЕ 13 – СХЕМА ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ. МАРШРУТЫ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ**

Таблица 13

Пункты размещения промбаз предприятий и организаций-исполнителей, карьеров по добыче местных материалов и местожительство персонала (в том числе на территории заказчика, подрядчика), аэропортов отправления вахтово-экспедиционного персонала.	Наименование организации, промбаз, карьера и т.д.	Пункт	Номер маршрута	Характеристика маршрута					требуется ли сопровождение автотранспорта тракторами или вездеходами (да, нет)
				общая протяженность, км	пункты следования по маршруту	расстояние между пунктами, км	вид транспорта (наземный, речной, морской, железно-дорожный, авиа: вертолет, самолет)	вид транспорта (автомобиль, вездеход, трактор и т.д.)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
БПО	г. Светлый	1	117	г. Светлый - СПБУ	117	морской	ТБС	нет	
База ГСМ	г. Светлый	1	117	г. Светлый - СПБУ	117	морской	ТБС	нет	
Вода техническая, питьевая	г. Светлый	1	117	г. Светлый - СПБУ	117	морской	ТБС	нет	
Вахта	г. Калининград	2	28	г. Калининград - а/п Храброво	28	наземный	авто	нет	
Вывоз отходов бурения	а/п Храброво	3	70	а/п Храброво - СПБУ	70	вертолет	авиа	нет	
									1



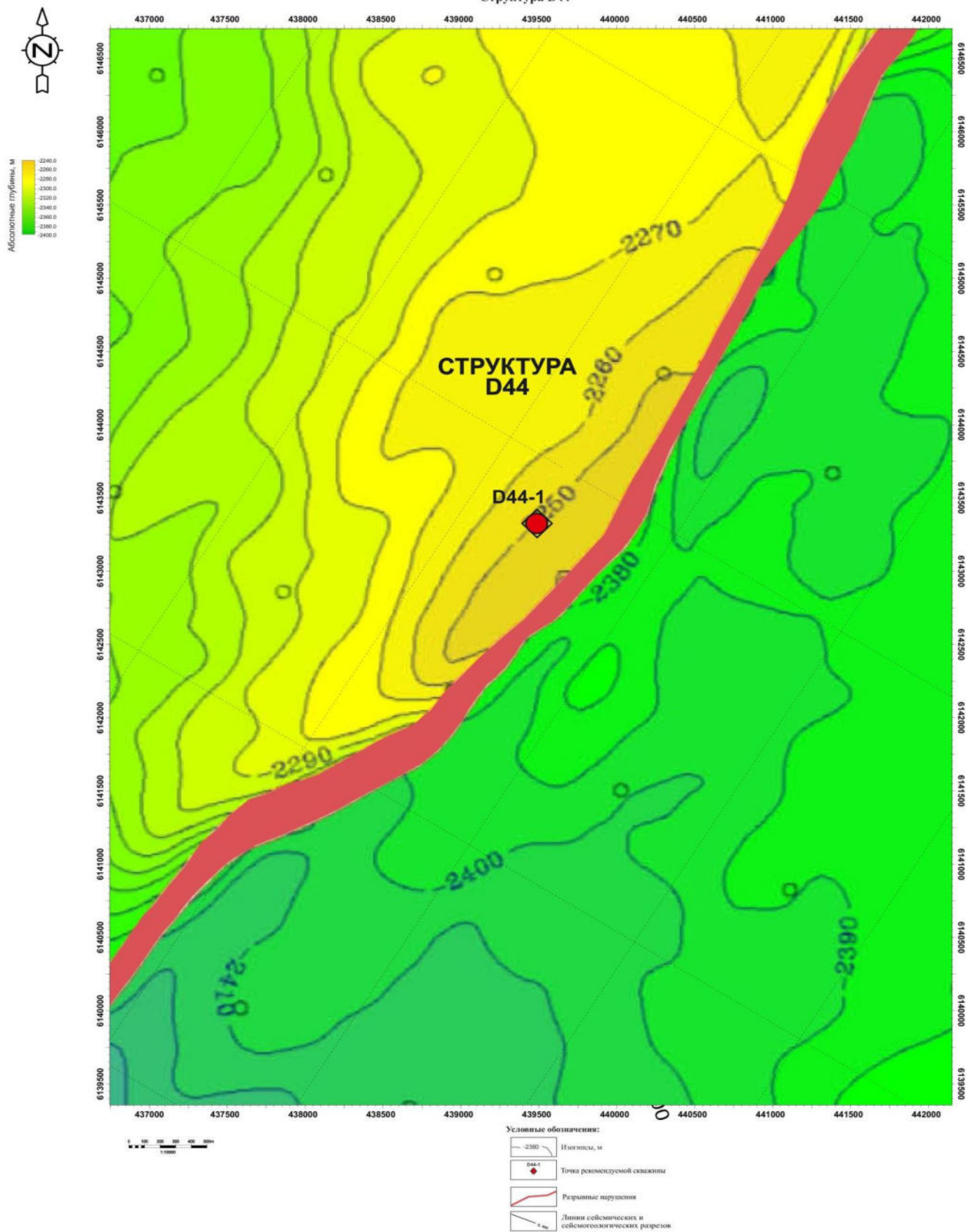
**ПРИЛОЖЕНИЕ 14 – РАССТОЯНИЕ ПЕРЕВОЗОК ГРУЗОВ, ПРОБЕГА  
СПЕЦИАЛЬНЫХ МАШИН, АГРЕГАТОВ И ВАХТ**

Таблица 14

Наименование транспортируемых грузов, специальных машин и агрегатов	Пункт отправления и пункт назначения	Вид транспорта	Расстояние, км
1	2	3	4
Трубы обсадные, хим.реагенты	г. Светлый - СПБУ	Морской	117
цемент, глинопорошок, НКТ	г. Светлый - СПБУ	Морской	117
ГСМ	г. Светлый - СПБУ	Морской	117
ВЗД, трубы бурильные	г. Светлый - СПБУ	Морской	117
Вода техническая (пресная)	г. Светлый - СПБУ	Морской	117
Вода питьевая	г. Светлый - СПБУ	Морской	117
Вывоз БСВ	СПБУ - г. Светлый	Морской	117
Вывоз шлама	СПБУ - г. Светлый	Морской	117
Вывоз ОБР	СПБУ - г. Светлый	Морской	117
Вахта: перевахтовка	г. Калининград - а/п Храброво	Автобус	28
1 раз в 15 дней	а/п Храброво - СПБУ	Воздушный	70

## ПРИЛОЖЕНИЕ 15. СТРУКТУРНАЯ КАРТА.

Структурная карта по отражающему горизонту Ша  
(по кровле кембрийских отложений  $S_2dm$ ),  
Структура D44



**ПРИЛОЖЕНИЕ 16. КАТАЛОГ КООРДИНАТ УСТЬЯ СКВАЖИНЫ**

структура D 44

Балтийское море

**Скважина № 1    ПРОЕКТ**

Каталог координат устья и проектной точки вскрытия кровли кембрия скважины (WGS 84)

Наименование	В с.ш			Л в.д.		
	гр.	мин	сек	гр	мин	сек
устье	55	25	53,98	20	02	31,15
проектная точка вскрытия кембрия	55	25	53,98	20	02	31,15

Дирекционный угол от точки устья на проектноую точку вскрытия кровли кембрия (градусы, минуты)	0 град	0 мин	00 сек
Горизонтальное смещение от точки устья до проектной точки вскрытия кровли кембрия (м)	0 м		
Глубина моря в районе устья скважины, м	-70		
Альтитуда стола ротора м			
Магнитное склонение восточное	7,003		
Азимут картографический			

Ведущий маркшейдер



С.В. Дьяков

## **Приложение 2. Ситуационный план**



# ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

серия **ЭМ**

номер **1 4 3 8 4**

вид лицензии **НП**

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью  
"ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"  
(лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора  
Каджояна Юрия Степановича  
(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

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)

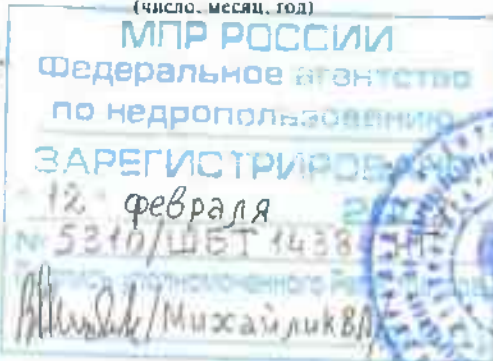
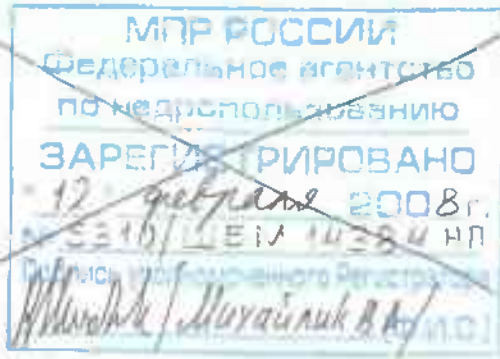
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3-1 стр.  
(№ прилож.)

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)





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 ре-  
сурсов Российской Федерации

Саловник

Иван Васильевич

Фамилия, имя, отчество



М.П.

Уполномоченный представитель  
органа государственной власти  
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, полу-  
чающего лицензию

Каджоян

Юрий Степанович

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

01.02.08



**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 Катжояна 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 нечисляется 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) возвратить 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 км<sup>2</sup>.

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, ихтиопланктон и молодь рыб Балтийского моря.

4.2.3. Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейморазведочных работ 2Д и выполнить не менее 600 пог.км.

4.2.4. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать строительством не менее одной поисково-оценочной скважины и до 2012 года закончить ее строительством.

При этом сроки проведения сейморазведочных 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 прилежащей 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 Владелецем 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 Владелецем лицензии в Гидрографическую службу Балтийского флота.

5.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность кернового 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 % кернового материала (распиленного по длине вдоль оси) для последующего хранения. Распорядитель недр гарантирует Владелецю лицензии доступ к керновому 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 Владелецем 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 недрами, 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

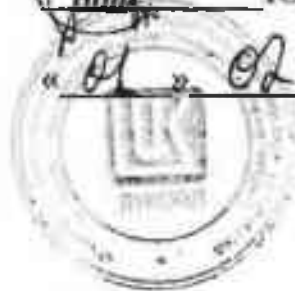
\_\_\_\_\_ 2008 г.



Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-  
Калининградморнефть»

  
\_\_\_\_\_ Ю.С. Каджоин

\_\_\_\_\_ 2008 г.





МИНИСТЕРСТВО 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

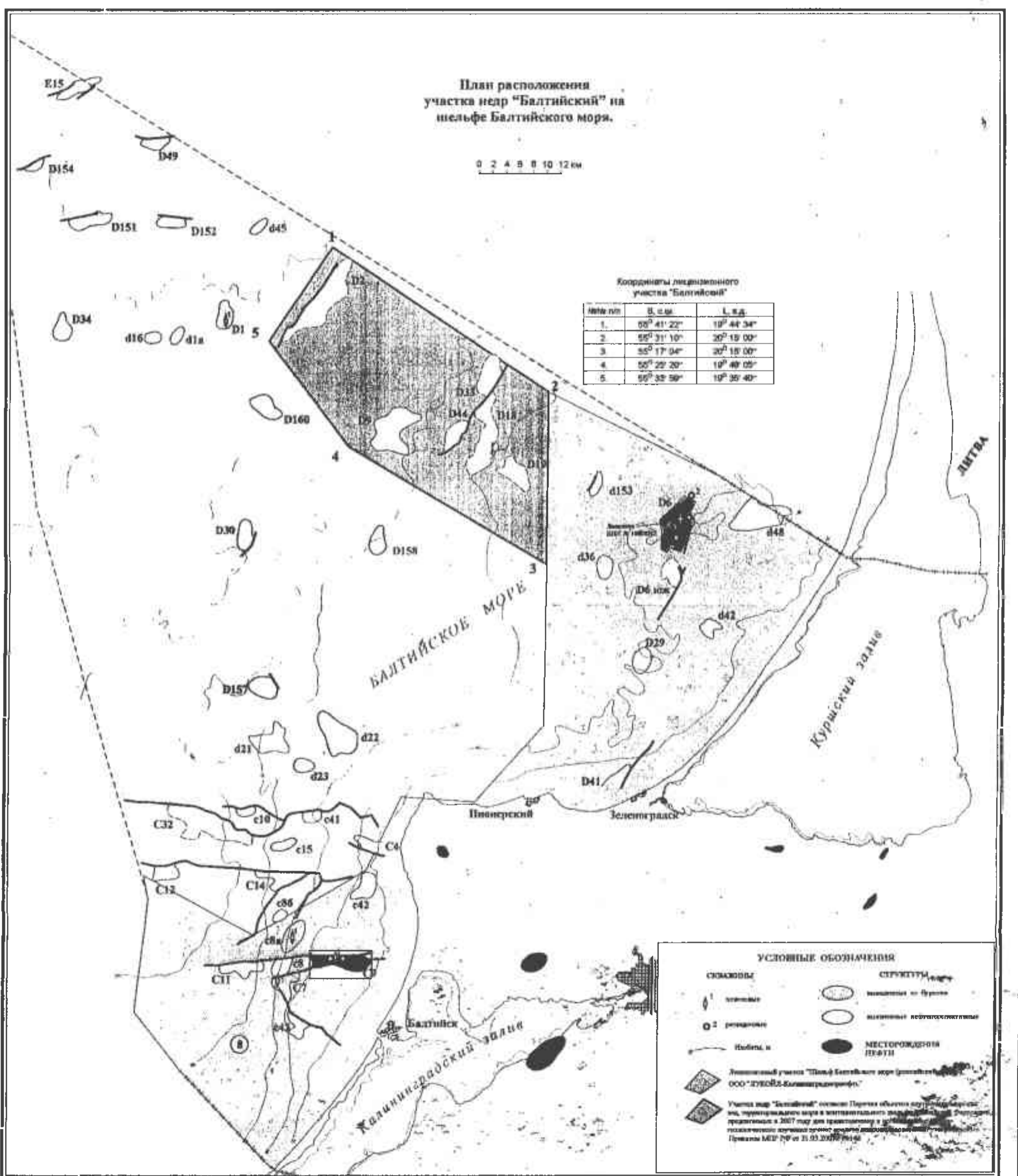


План расположения участка недр "Балтийский" на шельфе Балтийского моря.

0 2 4 6 8 10 12 км

Координаты лицензионного участка "Балтийский"

№ п/п	В. ш.	Д. д.
1.	55° 41' 22"	19° 44' 34"
2.	55° 31' 10"	20° 15' 00"
3.	55° 17' 04"	20° 15' 00"
4.	55° 22' 20"	19° 40' 05"
5.	55° 33' 59"	19° 35' 40"



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

<b>СТРУКТУРЫ</b>	<b>СТРУКТУРЫ недр</b>
- разрыв	- граница по бурению
- разрыв	- граница по геологическим данным
- разрыв	- МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПАРАФИНА
- лицензионный участок "Площадь Балтийского моря" (разрешение № 000-Л/00012-Калининград-геодрель)	
- участок недр "Балтийский" (лицензия № 000-Л/00012-Калининград-геодрель)	

Примечание: МЕР 79 от 21.03.2007 №146



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ  
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

Юр. адрес: ул. Таганская, д. 54 Москва, 109147  
Почт. адрес: ул. А. Лукьянова, д. 4, корп. 8, Москва, 105006  
Телефон: (495) 263-97-75, Факс: (495) 261-60-43  
E-mail: rostehnadzor@gosnadzor.ru  
http://www.gosnadzor.ru  
ОКПО 00083\*01, ОГРН 047\*9660\*650  
ИНН/КПП 770956173/770901001

Руководителю  
Федерального агентства  
по недропользованию

А.А. Ледовских

08.11.07 № ДН-42/299

На № АЛ-06-27/8144 от 09.10.2007

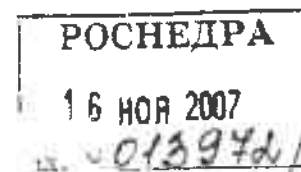
О согласовании проекта лицензионного  
соглашения об условиях пользования недрами

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





МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
МИНОБОРОНЫ РОССИИ

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ  
МИНИСТРА ОБОРОНЫ

к лицензии ШБ Т \_\_\_\_\_ НП

Федеральное агентство по  
недропользованию

г. Москва 119180

29

ноября

2007

г. №

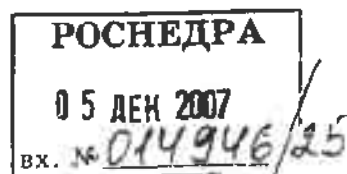
2-5720300

На № АЛ-06-25/8145 от 9 октября 2007 г.

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





ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО РЫБОЛОВСТВУ

Федеральное агентство  
по недропользованию

123995, г. Москва  
ул. Б.Грузинская, 4/6

Рождественский 6-р, д. 12, Москва 107996  
Факс: (495) 628-1904, тел.: (495) 628-2320  
E-mail: harbour@fishcom.ru  
http://www.fishcom.ru

09.10.2007 № 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;».

РОСНЕДРА

10 АЕН 2007

№ 015181/24

В п. 4.2. после подпункта 4.2.1. добавить новый подпункт « 4.2.2. По программе, разработанной с участием ФГУП «АглантНИРО» 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





Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

о 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  
(дата)                      (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 регистрирующей организации)

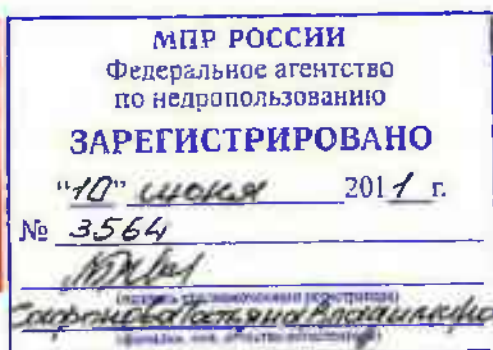
Руководитель МРИ МНС РФ № 9 по г. Калининграду



Уфимцев А. В.

(подпись, ФИО)

МН



**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:

I. 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 км<sup>2</sup>.

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, иктиопланктон 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 сеймогеологических 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 недр.

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 Владелецем 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% керна 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 (керн, 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. Отчетность

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,

   
Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»

«2» июля 2011 г.

### 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  $C_1$  и  $C_2$ , 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./км<sup>2</sup>, 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

**КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ**

1. Юридический адрес Владельца лицензии:

**Полное официальное наименование Общества - общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КалинингадмоонеФть»**  
**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**

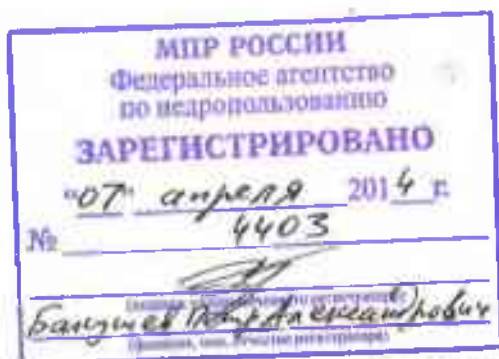
2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

**Единственным участником Общества является Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», доля участия - 100%**

Заместитель начальника отдела  
лицензирования нефти и газа



**В.В. Гоннов**

**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» 03 \_\_\_\_\_ 2014 г.









**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 независимой 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 км<sup>2</sup> с 12.02.2008 по 31.12.2010;

100 рублей за 1 км<sup>2</sup> с 01.01.2011 по 31.12.2011;  
150 рублей за 1 км<sup>2</sup> с 01.01.2012 по 31.03.2018;  
225 рублей за 1 км<sup>2</sup> 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,**

  
\_\_\_\_\_

Должность, Ф.И.О. и подпись (подпись) представляющего  
ООО «ЛУКОЙЛ-Каспийский морнефть»

«13» 02 2018 г.





**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	1C155BD09D93CABFF858888B350923645604CCF7 с 20.07.2021 17:08 по 20.10.2022 17:08



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
THE RUSSIAN FEDERATION

СВИДЕТЕЛЬСТВО/CERTIFICATE

о праве плавания под Государственным флагом Российской Федерации  
of the right to sail under the state flag of the Russian Federation

На основании данных, внесенных в

Российский международный реестр судов

This is to certify that according to the data entered into the

International Ship Register of the Russian Federation

под № 201606618 от 10.06.2021 настоящим удостоверяется, что судну

НЕВСКАЯ

under Nr. 201606618 dated 10.06.2021 the ship

НЕВСКАЯ

зарегистрированному на судовладельца Акционерное общество "Арктикморнефтегазразведка", ИНН: 5190930843, ОГРН: 1115190005567;

registered on the shipowner "ARKTIKMORNEFTEGAZRAZVEDKA" Joint-Stock Company, TIN: 5190930843, PSRN: 1115190005567;

предоставлено право плавания под Государственным флагом Российской Федерации  
is granted the right of navigation under the State flag of the Russian Federation

Сведения о судне / Ship Particulars:

1. Регистрационный №/Registration No 10150318
  2. Тип судна / Ship type Самоподъемная плавучая буровая установка / Self-elevating mobile offshore drilling unit
  3. Позывной сигнал / Call sign нет/но
  4. ИМО номер / IMO number 8764779
  5. Бортовой номер / Board number неприменимо/not applicable
  6. Морской порт регистрации / Seaport of registry Большой порт Санкт-Петербурга / Bolshoy port of St.-Petersburg
  7. Место и год постройки / Place and year of the build Сингапур, 2000  
Singapore, 2000
  8. Главный материал корпуса / Main material used to construct hull Сталь / Steel
  9. Число и мощность главных двигателей / Numbers of sets and output of main engines 6, 7716 000 кВт/kW
  10. Главные размерения / Principal dimensions of the ship
 

Длина / Length (м)	69,49	Вместимость валовая / Gross tonnage	11827,00
Ширина / Breadth (м)	67,700	Вместимость чистая / Net tonnage	3548,00
Высота борта / Depth (м)	9,100	Дедвейт / Deadweight (т/т)	
- Капитан морского порта Большой порт Санкт-Петербург, ул. Гансальская, д. 10, Санкт-Петербург, 198035, Россия, capsec@pasp.ru, тел (812) 245-16-75, факс (812)327-40-21
- Harbour Master Bolshoy port of St.-Petersburg, Gapsalskaya Street 10, Saint Petersburg, 198035, Russia, capsec@pasp.ru, phone (812) 245-16-75, fax (812)327-40-21

А. Б. Волков / A. Volkov



« 10 » 06 2021  
№ 201606671





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
THE RUSSIAN FEDERATION

СВИДЕТЕЛЬСТВО  
о праве собственности на судно  
CERTIFICATE OF OWNERSHIP

На основании данных, внесенных в Российский международный реестр судов  
This is to certify that according to the data entered into the International Ship Register of the Russian Federation  
под № 201606618 от 10.06.2021, настоящим удостоверяется, что судно НЕВСКАЯ  
under Nr. 201606618 dated 10.06.2021 this is to certify that the ship NEVSKAYA  
находится в собственности Акционерное общество "Арктикморнефтегазразведка", Доля: 1/1, ИНН: 5190930843, ОГРН:  
1115190005567; Меморандум о соглашении от 25.12.2020; Дополнительное соглашение от 15.02.2021; Дополнительное  
соглашение от 13.04.2021; Акт приема-передачи от 16.04.2021  
is owned by "ARKTIKMORNEFTEGAZRAZVEDKA" Joint-Stock Company, Share: 1/1, TIN: 5190930843, PSRN:  
1115190005567; Memorandum of agreement dated 25.12.2020; Amendment dated 15.02.2021; Amendment dated 13.04.2021;  
Protocol of Delivery and Acceptance dated 16.04.2021

Сведения о судне / Ship Particulars:

1. Регистрационный №/Registration No 10150318  
2. Тип судна / Ship type Самоподъемная плавучая буровая установка / Self-elevating mobile offshore drilling unit  
3. Позывной сигнал / Call sign нет/но  
4. ИМО номер / IMO number 8764779  
5. Бортовой номер / Board number неприменимо/not applicable  
6. Морской порт регистрации / Seaport of registry Большой порт Санкт-Петербург / Bolshoy port of St.-Petersburg  
7. Место и год постройки Сингапур, 2000  
Place and year of the build Singapore, 2000  
8. Главный материал корпуса / Main material used to construct hull Сталь / Steel  
9. Число и мощность главных двигателей / Numbers of sets and output of main engines 6, 7716.000 кВт/kW  
10. Главные размерения / Principal dimensions of the ship  
Длина / Length (м) 69.49 Вместимость валовая / Gross tonnage 11827.00  
Ширина / Breadth (м) 67.700 Вместимость чистая / Net tonnage 3548.00  
Высота борта / Depth (м) 9.100 Дедвейт / Deadweight (т/т) -

Капитан морского порта Большой порт Санкт-Петербург, ул. Гапсальская, д. 10, Санкт-Петербург,  
198035, Россия, capsec@rasp.ru, тел (812) 245-16-75, факс (812)327-40-21  
Harbour Master Bolshoy port of St.-Petersburg, Gapsalskaya Street 10, Saint Petersburg, 198035, Russia,  
capsec@rasp.ru, phone (812) 245-16-75, fax (812)327-40-21

А. Б. Волков / A. Volkov



/ М.П.  
Official seal

« 10 » 06 2021  
№ 201606618





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы  
по надзору в сфере защиты прав  
потребителей и благополучия человека  
по городу Санкт-Петербургу

ул. Стремянная, дом 19, литера А,  
город Санкт-Петербург, 191025  
тел. (812) 764-42-38, факс (812) 764-55-83  
E-mail: uprav@78rosпотребнадzor.ru  
http: //www.78.rosпотребнадzor.ru

ОКПО 74851156, ОГРН 1057810212503  
ИИН/КПП 7801378679/ 784001001

*М.О. 2022* № *78-01-01/45-212-2022*

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

СУДОВОЕ САНИТАРНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРАВЕ ПЛАВАНИЯ

№ *1*

Выдано *М. Смирнова* 2022 года

1. Тип судна: САМОПОДЪЕМНАЯ ПЛАВУЧАЯ БУРОВАЯ УСТАНОВКА
2. Наименование судна: «НЕВСКАЯ»
3. Судовладелец; порт приписки: АО «АРКТИКМОРНЕФТЕГАЗРАЗВЕДКА», БОЛЬШОЙ ПОРТ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
4. Класс Регистра: «С# MODU –self –drilling; unrestricted navigation»
5. Основные характеристики судна:
  - 5.1 Длина: 69,49 м    5.2 Ширина: 67,67 м    5.3 Высота борта: 9,14 м
  - 5.4 Осадка: н/д м    5.5 Валовая вместимость: 11827 т
6. Мощность главных двигателей: - кВт
7. Штатная численность экипажа: 120 человек
8. Пассажировместимость: - человек
9. Заключение: Настоящим свидетельством установлено соответствие транспортного средства требованиям СП 2.5.3650-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры».

Срок действия свидетельства до *М. Смирнова* 2023 года

Заместитель руководителя



Е.И. Смирнова

# CERTIFICATE OF CLASS

## КЛАССИФИКАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО



N. 101649-V002-001

IMO Number 8764779

*Номер ИМО*

RINA No. 101649

*РИНА №*

Name of ship

*Название судна*

NEVSKAYA / НЕВСКАЯ

Owner

*Собственник*

"АРКТИКМОРНЕФТЕГАЗРАЗВЕДКА" JSC / АО Арктикморнефтегазразведка"

Distinctive number or letters

*Опознавательный номер или позывной сигнал*

UBPW6 / УБПВ6

Flag

*Флаг*

RUSSIAN FEDERATION / РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Shipyard - place of build:

*Судостроительный завод - Место постройки:*

KEPPEL FELS LTD. - SINGAPORE

KEPPEL FELS LTD. - СИНГАПУР

Date of build

*Дата постройки*

04/02/2000

Date of commissioning

*Дата ввода в эксплуатацию*

04/02/2000

Overall Length

*Длина габаритная*

69.49

m

Gross tonnage

*Вместимость валовая*

11827

Net tonnage

*Вместимость чистая*

3548

Length between perpendiculars

*Длина между перпендикулярами*

69.49

m

Moulded Breadth

*Ширина теоретическая*

67.67

m

Depth

*Высота борта*

9.14

m

Number of main engines

*Кол-во главных двигателей*

-

Total power

*Общая мощность*

- kW

**THIS IS TO CERTIFY** that the above ship has been surveyed in accordance with the RINA Rules and, on the basis of the survey report submitted, has been assigned the class (\*)

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что вышеуказанное судно освидетельствовано в соответствии с Правилами РИНА и, на основании представленного акта освидетельствования, ему присвоен класс с символом (\*)

**C \* MODU – self – drilling; unrestricted navigation**

based on the draught values specified in the REMARKS

на основании значений осадки, указанных в ПРИМЕЧАНИЯХ

with additional Class notations:

*с дополнительными символами класса*

This certificate is only valid provided it also contains the pages with the endorsements  
*Настоящий сертификат действителен при наличии страниц с подтверждениями.*

(\*) Service and navigation are described at page 3.

*Предназначение судна и район плавания описаны на стр. 3.*



RINA N. 101649 Name of ship NEVSKAYA / НЕВСКАЯ  
 РИНА № Название Судна

Certificate No. 101649-V002-001  
 № Сертификата

This certificate is valid until: **18/07/2027**  
 Настоящее Свидетельство действительно до:

This certificate will be invalidated whenever the requirements of the Rules are not complied with.  
 Действие Свидетельства прекращается в случае несоответствия требованиям Правил.

Issued at: **Astrakhan / Астрахань**  
 Место выдачи:

on: **15/11/2022**  
 Дата:



RINA  
 RINA SERVICES S.p.A.  
 27121

**A.Ryabushko/Рябушко А.А.**

**RINA SERVICES S.p.A.**

**The Certificate of Class becomes invalid in the following cases:**

- when the ship's class is suspended in accordance with the provisions indicated in Part A, Ch 2, Sec 3, [1.2] of Rules for the Classification of Ships,
  - when the ship's class is withdrawn in accordance with the provisions indicated in Part A, Ch 2, Sec 3, [1.3] of Rules for the Classification of Ships.
- Furthermore, where the ship is assigned with additional class notations or more than one service notations, these notations are suspended and/or withdrawn in accordance with the provisions indicated in Part A, Ch 2, Sec 3, [1.4] of Rules for the Classification of Ships.

Сертификат класса становится недействительным в следующих случаях:

- когда класс судна приостановлен в соответствии с положениями, определенными в Части А, главе 2, разделе 3 [1.2] Правил классификации судов,
  - когда класс судна снят в соответствии с положениями, определенными в Части А, главе 2, разделе 3 [1.3] Правил классификации судов.
- Помимо всего прочего, когда судну назначен класс с дополнительными нотациями класса или более одной нотации назначения (Сервисная нотация), такие нотации приостанавливаются и/или снимаются в соответствии с положениями, определенными в Части А, главе 2, разделе 3 [1.4] Правил классификации судов.

The certificate of class is issued on the basis of the requirements and conditions specified in the RINA Rules of which the interested party has acquired full knowledge, accepting them unconditionally, with particular regard to the following clauses: RINA carries out its duties through officers or other persons it considers possess all the requirements of suitability and competence for the tasks which have been assigned to them. In its capacity as expert, RINA only expresses opinions and evaluations of compliance with its own rule requirements and does not, in any case whatsoever, (even if its opinions are requested on matters not expressly covered by Rules) assume the liabilities pertaining to the designers, shipowners, builders, test inspectors, shipyards or any person or organization responsible by law or contractually for providing guarantees for all of whom the respective liabilities remain unchanged even in the case of consultative actions by RINA. For what concerns the tasks taken on and carried out directly, other than those delegated in the following, RINA is answerable in law terms. Within the context of the tasks under the responsibility of RINA as delegate of an Administration, liability can only be recognized in the case of fraud or gross negligence by the officers or the persons entrusted. In no case shall the liability, regardless of the amount of damage reported, exceed a value equal to 5 times the total of the fees received by RINA as consideration of the services rendered from which the damage reported derives.

Настоящий сертификат класса выдан на основании требований и условий, определенных правилами компании РИНА, с которыми заинтересованная сторона полностью ознакомлена и принимает их безоговорочно, уделяя особое внимание следующим условиям: РИНА выполняет свои обязанности через офицеров или другой персонал, который считается отвечающим всем требованиям пригодности и компетентности для выполнения задач, перед ним поставленных. В качестве эксперта, РИНА только делает заключение и дает оценку соответствия требованиям своих собственных правил, и ни в коем случае (даже, если запрашивается заключение по вопросам, не охваченным в Правилах) не берет на себя ответственность за проектировщиков, судовладельцев, строителей, инспекторов по испытаниям, судостроительных заводов или лица или организации, несущие ответственность по закону или по договорным условиям за предоставление гарантий, для тех, чьи обязательства остаются неизменными, даже при выполнении РИНОЙ консультационной деятельности. Что касается взятых на себя и напрямую выполняемых задач, кроме тех, переданных следующим, РИНА несет ответственность по законодательству. В контексте поставленных задач, за выполнение которых РИНА несет ответственность в качестве лица с передоверенными полномочиями в Управлении, обязательства могут быть признаны в случае недобросовестных действий или халатности, допущенной офицерами или ответственными лицами. Никогда обязательства, вне зависимости от суммы определенного ущерба, не будут превышать сумму, в пять раз больше общей суммы вознаграждения, полученного РИНОЙ за услуги, во время оказания которых был выявлен такой определенный ущерб.



RINA N. 101649 Name of ship NEVSKAYA / НЕВСКАЯ  
 РИНА № Название Судна

Certificate No. 101649-V002-001  
 № Сертификата

Former names ENSCO 101

Предыдущие названия

Service:

MODU - self - drilling

Mobile offshore drilling unit, with movable legs capable of raising its hull above the sea surface, whether or not provided with means of self-propulsion.

Предназначение:

ПБУ- самоподъемное - буровое

Мобильная оффшорная буровая установка с подвижными опорами, способными поднимать корпус над поверхностью моря, независимо от того, снабжена ли она средствами самодвижения.

Navigation: Unrestricted navigation

Район плавания: Неограниченный

The Certificate of Class becomes invalid in the following cases:

1. when the ship's class is suspended in accordance with the provisions indicated in Part A, Ch 2, Sec 3, [1.2] of Rules for the Classification of Ships,
  2. when the ship's class is withdrawn in accordance with the provisions indicated in Part A, Ch 2, Sec 3, [1.3] of Rules for the Classification of Ships.
- Furthermore, where the ship is assigned with additional class notations or more than one service notations, these notations are suspended and/or withdrawn in accordance with the provisions indicated in Part A, Ch 2, Sec 3, [1.4] of Rules for the Classification of Ships.

Сертификат класса становится недействительным в следующих случаях:

1. когда класс судна приостановлен в соответствии с положениями, определенными в Части А, главе 2, разделе 3 [1.2] Правил классификации судов,
  2. когда класс судна снят в соответствии с положениями, определенными в Части А, главе 2, разделе 3 [1.3] Правил классификации судов.
- Помимо всего прочего, когда судну назначен класс с дополнительными нотациями класса или более одной нотации назначения (Сервисная нотация), такие нотации приостанавливаются и/или снимаются в соответствии с положениями, определенными в Части А, главе 2, разделе 3 [1.4] Правил классификации судов.

The certificate of class is issued on the basis of the requirements and conditions specified in the RINA Rules of which the interested party has acquired full knowledge, accepting them unconditionally, with particular regard to the following clauses: RINA carries out its duties through officers or other persons it considers possess all the requirements of suitability and competence for the tasks which have been assigned to them. In its capacity as expert, RINA only expresses opinions and evaluations of compliance with its own rule requirements and does not, in any case whatsoever, (even if its opinions are requested on matters not expressly covered by Rules) assume the liabilities pertaining to the designers, shipowners, builders, test inspectors, shipyards or any person or organization responsible by law or contractually for providing guarantees for all of whom the respective liabilities remain unchanged even in the case of consultative actions by RINA. For what concerns the tasks taken on and carried out directly, other than those delegated in the following, RINA is answerable in law terms. Within the context of the tasks under the responsibility of RINA as delegate of an Administration, liability can only be recognized in the case of fraud or gross negligence by the officers or the persons engaged. In no case shall the liability, regardless of the amount of damage reported, exceed a value equal to 5 times the total of the fees received by RINA as consideration of the services rendered from which the damage reported derives.

Настоящий сертификат класса выдан на основании требований и условий, определенных правилами компании РИНА, с которыми заинтересованная сторона полностью ознакомлена и принимает их безоговорочно, уделяя особое внимание следующим условиям: РИНА выполняет свои обязанности через офицеров или другой персонал, который считается отвечающим всем требованиям пригодности и компетентности для выполнения задач, перед ним поставленных. В качестве эксперта, РИНА только делает заключение и дает оценку соответствия требованиям своих собственных правил, и ни в коем случае (даже, если запрашивается заключение по вопросам, не отраженным в Правилах) не берет на себя ответственность за проектировщиков, судовладельцев, строителей, инспекторов по испытаниям, судостроительных заводов или лица или организации, несущие ответственность по закону или по договорным условиям за предоставление гарантий, для тех, чьи обязательства остаются неизменными, даже при выполнении РИНОЙ консультационной деятельности. Что касается взятых на себя и напрямую выполненных задач, кроме тех, переданных следующим, РИНА несет ответственность по законодательству. В контексте поставленных задач, за выполнение которых РИНА несет ответственность в качестве лица с передоверенными полномочиями в Управлении, обязательства могут быть признаны в случае недобросовестных действий или халатности, допущенной офицерами или ответственными лицами. Никогда обязательства, вне зависимости от суммы определенного ущерба, не будут превышать суммы, в пять раз больше общей суммы вознаграждения, полученного РИНОЙ за услуги, во время оказания которых был выявлен такой определенный ущерб.

RINA N. 101649  
РИНА №

Name of ship NEVSKAYA / НЕВСКАЯ  
Название Судна

Certificate No. 101649-V002-001  
№ Сертификата

**REMARKS / ПРИМЕЧАНИЯ**



RINA N. 101649  
РИНА №

Name of ship NEVSKAYA / НЕВСКАЯ  
Название Судна

Certificate No. 101649-V002-001  
№ Сертификата

**PERIODICAL CLASS SURVEYS ENDORSEMENTS / Подтверждения периодических освидетельствований**

**ANNUAL SURVEY / Ежегодные освидетельствования**

<b>First annual survey</b> Первое ежегодное освидетельствование Place Место  Date Дата	Signature and seal Подпись и печать
<b>Second annual survey</b> Второе ежегодное освидетельствование Place Место  Date Дата	Signature and seal Подпись и печать
<b>Third annual survey</b> Третье ежегодное освидетельствование Place Место  Date Дата	Signature and seal Подпись и печать
<b>Forth annual survey</b> Четвертое ежегодное освидетельствование Place Место  Date Дата	Signature and seal Подпись и печать
<b>Fifth annual survey</b> Пятое ежегодное освидетельствование Place Место  Date Дата	Signature and seal Подпись и печать

**INTERMEDIATE SURVEY/ Промежуточное освидетельствование**

The intermediate survey is applicable at any period of class to oil tankers, chemical tankers, FLS tankers, liquefied gas carriers, combination carriers and at any period of class of other ships which are five years old and over  
 Промежуточное освидетельствование проводится в любой период класса на нефтяных танкерах, танкерах-химовозах, танкерах для перевозки нефтепродуктов, газовозах, комбинированных грузовозах, и в любой период класса других судов от пяти лет и старше

Place Место  Date Дата	Signature and seal Подпись и печать
------------------------------------	--





RINA N. 101649  
РИНА №

Name of ship NEVSKAYA / НЕВСКАЯ  
Название Судна

Certificate No. 101649-V002-001  
№ Сертификата

**EXTENSION TO ALLOW COMPLETION OF CLASS RENEWAL SURVEY (maximum 3 months)**  
**ОТСРОЧКА ОЧЕРЕДНОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ (максимум 3 месяца)**

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

Class certificate extended until:

*Классификационное Свидетельство продлено до:*

**CLASS RENEWAL SURVEY/ ВОЗОБНОВЛЯЮЩЕЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ**

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

Class certificate extended until:

*Классификационное Свидетельство продлено до:*

NOTE: for other Class endorsements refer to the "Class survey endorsement sheets" issued by the Offices in charge of the relevant surveys.

ПРИМЕЧАНИЕ: для других подтверждений класса см. "Лист подтверждения освидетельствований", выдаваемый офисами ответственными за соответствующие инспекции.





**MOBILE OFFSHORE DRILLING UNIT SAFETY CERTIFICATE (1989)**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО О БЕЗОПАСНОСТИ ПЛАВУЧЕЙ БУРОВОЙ  
УСТАНОВКИ (1989 г.)**

RINA No. 101649

No. 101649-V002-007

issued under the provisions of the  
IMO CODE FOR THE CONSTRUCTION AND EQUIPMENT OF MOBILE OFFSHORE DRILLING UNITS, 1989  
as amended, under the authority of the Government of The Russian Federation

**Выдано в соответствии с Кодексом ИМО по конструкции и оборудованию плавучих буровых установок\*  
1989 г. по уполномочию Правительства Российской Федерации**

by

**RINA SERVICES S.p.A.**

Distinctive identification (name or number) Название или отличительный номер	Type (1.3 of the Code) Тип (раздел 1.3 Кодекса)	Port of registry Порт приписки
NEVSKAYA/НЕВСКАЯ	<b>Self-elevating unit</b> Самоподъемная установка	<b>Bolshoy port of St.-Petersburg</b> / <b>Большой порт Санкт-Петербург</b>

Date on which keel was laid or unit was at a similar stage of construction or on which major conversion was commenced  
Дата закладки киля или подобной стадии постройки или дата, на которую началось значительное переоборудование. 15/01/1999

**This is to certify:**  
**Настоящим удостоверяется:**

- That the above-mentioned unit has been duly surveyed in accordance with the applicable provisions of the Code for the Construction and Equipment of Mobile Offshore Drilling Units, 1989.  
Что вышеупомянутая установка освидетельствована надлежащим образом в соответствии с Кодексом по конструкции и оборудованию плавучих буровых установок, 1989.
- That the survey showed that the structure, equipment, fittings, radio station arrangements and materials of the unit and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the unit complies with the relevant provisions of the Code.  
Что освидетельствование показало, что конструкция, оборудование и снабжение, арматура, радиостанция, материалы установки и их состояние во всех отношениях удовлетворительны и что установка удовлетворяет соответствующим положениям Кодекса.
- That the life-saving appliances provide for a total number of 120 persons and no more as follows:  
Four (4) rigid totally enclosed, motor propelled and fire-protected survival craft of aggregate capacity for 252 persons.  
Eight (8) liferafts, capable of floating and breaking free in the event of the unit becoming submerged of aggregate capacity for 200 persons. One (1) rescue boats capable of carrying six (6) persons ( rescue boat included in the total lifeboats).  
210 Lifejackets and 210 immersion suits  
Что спасательные средства предусмотрены на общее число 120 человек и не более в следующем составе:  
Четыре (4) жестких моторных, полностью закрытых, огнезащищенных спасательных шлюпок общей вместимостью 252 человека.  
Восемь (8) спасательных плотов, способных плавать и высвободиться в случае затопления устройства общей вместимостью 200 человек. Одна (1) дежурная шлюпка общей вместимостью шесть (6) человек ( входит в общее число спасательных шлюпок).  
210 спасательных жилетов и 210 гидрокостюмов.

4. That in accordance with 1.4 of the Code, the provisions of the Code are modified in respect of the unit in the following manner:

Что в соответствии с разделом 1.4 положения Кодекса изменены в отношении установки следующим образом:

5. That this unit has been issued with an approval for the continuous survey techniques under 1.6.4 of the Code in lieu of renewal and intermediate surveys in respect of:

Что данной установке в соответствии с п. 1.6.1.6 Кодекса разрешено использовать методику непрерывного освидетельствования вместо периодического и промежуточного освидетельствований.

HULL / КОРПУС



;

MACHINERY / МЕХАНИЗМЫ



.....  
signature and seal of approving authority / подпись и печать  
авторизованного одобрения

.....  
date of continuous survey programme approval / дата одобрения  
программы непрерывного освидетельствования

This Certificate is valid until:

18/07/2027

Настоящее Свидетельство действительно до

Completion date of the survey on which this certificate is based

18/07/2022 <sup>(1)</sup>

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства

Issued at: Astrakhan / Астрахань

Выдано в

on 15/11/2022

от



Alexey Ryabushko  
Managing Director  
RINA Russia  
27831

**A.Ryabushko / Рябушко А.А.**

**RINA SERVICES S.p.A.**

The undersigned declares that he is duly authorized by the said Government to issue this certificate.

Нижеподписавшийся заявляет, что упомянутое Правительство должным образом уполномочило его выдать настоящее Свидетельство.

Identification NEVSKAYA/НЕВСКАЯ

Certificate No.101649-V002-007 3 / 5

**ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS  
ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**

**THIS IS TO CERTIFY** that, at a survey required by 1.6 of the Code, this unit was found to comply with the relevant provisions of the Code.  
Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании, требуемом разделом 1.6 Кодекса, установлено, что эта установка удовлетворяет соответствующим положениям Кодекса.

<b>Annual survey</b> <b>Ежегодное освидетельствование</b>  Place / Место  Date / Дата	Signature and seal / Подпись и печать
<b>Annual/Intermediate <sup>(*)</sup> survey</b> <b>Ежегодное/Промежуточное <sup>(*)</sup> освидетельствование</b>  Place / Место  Date / Дата	Signature and seal / Подпись и печать
<b>Annual/Intermediate <sup>(*)</sup> survey</b> <b>Ежегодное/Промежуточное <sup>(*)</sup> освидетельствование</b>  Place / Место  Date / Дата	Signature and seal / Подпись и печать
<b>Annual survey</b> <b>Ежегодное освидетельствование</b>  Place / Место  Date / Дата	Signature and seal / Подпись и печать

**ANNUAL/INTERMEDIATE SURVEY IN ACCORDANCE WITH 1.6.11.7.3 OF THE CODE  
ЕЖЕГОДНОЕ/ПРОМЕЖУТОЧНОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ В СООТВЕТСТВИИ 1.6.11.7.3 КОДЕКСА**

<b>Annual survey</b> <b>Ежегодное освидетельствование</b>  Place / Место  Date / Дата	Signature and seal / Подпись и печать
--	---------------------------------------

**ENDORSEMENT FOR THE DRYDOCK SURVEY  
ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ В ДОКЕ**

**THIS IS TO CERTIFY** that, at a survey required by 1.6 of the Code, this unit was found to comply with the relevant provisions of the Code.  
Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании, требуемом разделом 1.6 Кодекса, установлено, что эта установка удовлетворяет соответствующим положениям Кодекса.

<b>First Inspection / Первое освидетельствование</b>  Place / Место  Date / Дата	Signature and seal / Подпись и печать
<b>Second Inspection / Второе освидетельствование</b>  Place / Место  Date / Дата	Signature and seal / Подпись и печать



**ENDORSEMENT TO EXTEND THE CERTIFICATE IF VALID FOR LESS THAN 5 YEARS WHERE  
1.6.11.3 OF THE CODE APPLIES**

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПРОДЛЕНИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА, ЕСЛИ СРОК ЕГО ДЕЙСТВИЯ МЕНЕЕ 5 ЛЕТ,  
В СЛУЧАИ ПРИМЕНЕНИЯ 1.6.11.3 КОДЕКСА**

This unit complies with the relevant requirements of the Code, and this Certificate should, in accordance with 1.6.11.3 of the Code, be accepted as valid until \_\_\_\_\_

Данный объект соответствует соответствующим требованиям Кодекса, и настоящий Сертификат в соответствии с 1.6.11.3 Кодекса должен быть признан действительным до \_\_\_\_\_

Place / Место

Signature and seal / Подпись и печать

Date / Дата

**ENDORSEMENT WHERE RENEWAL SURVEY HAS BEEN COMPLETED AND 1.6.11.4 OF THE CODE  
APPLIES**

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ В СЛУЧАИ ПРОВЕДЕНИЯ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ ДЛЯ ВОЗОБНОВЛЕНИЯ  
СВИДЕТЕЛЬСТВА ВЫПОЛНЕНО И ПРИМЕНЕНИЯ ПРАВИЛА 1.6.11.4**

This unit complies with the relevant requirements of the Code, and this Certificate should, in accordance with 1.6.11.4 of the Code, be accepted as valid until \_\_\_\_\_

Данный объект соответствует соответствующим требованиям Кодекса, и настоящий Сертификат в соответствии с 1.6.11.4 Кодекса должен быть признан действительным до \_\_\_\_\_

Place / Место

Signature and seal / Подпись и печать

Date / Дата

**ENDORSEMENT TO EXTEND THE VALIDITY OF THIS CERTIFICATE UNTIL REACHING THE PORT  
OF SURVEY WHERE 1.6.11.5 OF THE CODE APPLIES**

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПРОДЛЕНИЯ СРОКА ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА ДО ПРИБЫТИЯ В ПОРТ  
ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ, В СЛУЧАИ ПРИМЕНЕНИЯ ПРАВИЛА 1.6.11.5 КОДЕКСА**

This Certificate should, in accordance with 1.6.11.5 of the Code, be accepted until \_\_\_\_\_

Настоящие Свидетельство, в соответствии с 1.6.11.5 Кодекса, должно быть принято до \_\_\_\_\_

Place / Место

Signature and seal / Подпись и печать

Date / Дата

Identification NEVSKAYA/НЕВСКАЯ

Certificate No. 101649-V002-007 5 / 5

**ENDORSEMENT FOR THE ADVANCEMENT FOR THE ANNIVERSARY DATE WHERE 1.6.11.7 OF THE  
CODE APPLIES**  
**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПЕРЕНОСА ЕЖЕГОДНОЙ ДАТЫ В СЛУЧАИ ПРИМЕНЕНИЯ ПРАВИЛА 1.6.11.7  
КОДЕКСА**

In accordance with 1.6.11.7 of the Code, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

В соответствии с 1.6.11.7 Кодекса, новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_

Place / Место

Signature and seal / Подпись и печать

Date / Место

In accordance with 1.6.11.7 of the Code, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

В соответствии с 1.6.11.7 Кодекса, новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_

Place / Место

Signature and seal / Подпись и печать

Date / Дата





ПОМЕЩЕНИЯ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ОБМЕР / SPACES INCLUDED IN TONNAGE					
ВАЛОВАЯ ВМЕСТИМОСТЬ / GROSS TONNAGE			ЧИСТАЯ ВМЕСТИМОСТЬ / NET TONNAGE		
Название пространства <i>Name of Space</i>	Расположение <i>Location</i>	Длина, м <i>Length, m</i>	Название пространства <i>Name of Space</i>	Расположение <i>Location</i>	Длина, м <i>Length, m</i>
Подпалубные пространства <i>Underdeck</i>	-	-	-	-	-
STRONG BOXES (P/S)	30 - 32	3.66 EA	P - TANKS	ON MAIN DK	3.66 EA
FWD SPUD CAN	1 - 9	18.25	P - TANKS	BELOW DK	3.89 EA
AFT SPUD CAN (P/S)	21 - 30	18.25	DRILL WATER TK NO.4(P)	10 - 15	10.82
			DRILL WATER TK NO.4(S)	10 - 15	10.82
ABOVEDECK			DRILL WATER TK NO.5(P)	15 - 21	14.33
FWD JACK CASE FDN	1 - 9	--	DRILL WATER TK NO.5(S)	15 - 21	14.33
AFT JACK CASE FDN (P/S)	21 - 30	--	MUD PIT TANKS (P)	10 - 15	10.82
R.H. 1 <sup>ST</sup> TIER	9 - 14	10.07	MUD PIT TANKS (S)	10 - 15	10.82
R.H. 2 <sup>ND</sup> TIER	9 - 14	10.07			
R.H. 3 <sup>RD</sup> TIER	9 - 14	10.07			
R.H. 4 <sup>TH</sup> TIER	9 - 14	10.07			
R.H. 5 <sup>TH</sup> TIER	9 - 14	10.07			
NO. 1 CRANE PEDESTAL	7 - 8	2.83	ЧИСЛО ПАССАЖИРОВ (Правило 4(1)) <i>NUMBER OF PASSENGERS (Regulation 4(1))</i>		
NO. 2 CRANE PEDESTAL (P)	21 - 22	2.83			
NO. 3 CRANE PEDESTAL (S)	21 - 22	2.83			
P - TANKS	ON MAIN DK	--	Число пассажиров в каютах с не более, чем 8 спальными местами <i>Number of passengers in cabins with not more than 8 berths</i>		
DECKHOUSES	ON MAIN DK	--			
BOOBY HATCHES	ON MAIN DK	--	Число остальных пассажиров <i>Number of other passengers</i>		
НЕ ВКЛЮЧЕННЫЕ В ОБМЕР ПОМЕЩЕНИЯ (Правило 2(5)) <i>EXCLUDED SPACES (Regulation 2(5))</i>			ОСАДКА КОРПУСА БЕЗ ВЫСТУПАЮЩИХ ЧАСТЕЙ (Правило 4(2)) <i>MOULDED DRAUGHT (Regulation 4(2))</i>		
Звездочка (*) добавляется к тем помещениям, указанным выше, которые включают в себя как закрытые, так и не включенные помещения <i>An asterisk (*) should be added to those spaces listed above which comprise both enclosed and excluded spaces.</i>			5.79 m		
Дата и место первоначального обмера 23.12.1999 Сингапур <i>Date and place of original measurement 23.12.1999 Singapore</i>					
<b>ПРИМЕЧАНИЯ / REMARKS:</b>					
Международное мерительное свидетельство выдано на основании предыдущего, выданного ABS 16/04/2021 от имени Флага Республики Либерия и действует на время рассмотрения RINA Расчета вместимостей в соответствии с Международной Конвенцией по обмеру судов 1969. The International Tonnage Certificate issued based on the previous one issued by ABS on 16/04/2021 on behalf of the Republic Liberia and remains in force until the tonnage calculations, in accordance with the International Convention on Tonnage Measurement of Ships, 1969, is under RINA finalization.					

**МЕЖДУНАРОДНОЕ МЕРИТЕЛЬНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО (1969)**  
**INTERNATIONAL TONNAGE CERTIFICATE (1969)**



No. 2021/XZ/01/465

<p align="center">выдано в соответствии с положениями  <b>МЕЖДУНАРОДНОЙ КОНВЕНЦИИ ПО ОБМЕРУ          СУДОВ (1969)</b> по уполномочию Правительства  <b>РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ</b>          для которого Конвенция вступила в силу 18 июля 1982 г.</p>	<p align="center">issued under the provisions of the INTERNATIONAL          CONVENTION ON TONNAGE MEASUREMENTS OF          SHIPS (1969)/ under the authority of the Government of the  <b>RUSSIAN FEDERATION</b>          for which the Convention came into force on 18 July 1982</p>
---	--

От / by

**RINA Services S.p.A.**

RINA No. 101649

IMO Number

Номер IMO 8764779

Название судна <i>Name of ship</i>	Отличительный номер или позывной сигнал <i>Distinctive number or letters</i>	Порт приписки <i>Port of registry</i>	Date <sup>(*)</sup> <i>Дата</i> <sup>(*)</sup>
<b>НЕВСКАЯ</b> NEVSKAYA	<b>UBPW6</b>	<b>Большой порт Санкт-Петербург</b> / Bolshoy port of St.-Petersburg	<b>15.01.1999</b>

- (\*) Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки (п. 2(6)), или, если это применимо, дата, на которую началась работа по преобразованию или изменению, или модификации существенного характера (п. 3(2)(b)).
- (\*) *Date on which the keel was laid or the ship was at a similar stage of construction (Article 2(6)), or date on which the ship underwent alterations or modifications of a major character (Article 3(2)(b)), as appropriate.*

**ОСНОВНЫЕ РАЗМЕРЫ / MAIN DIMENSIONS**

Длина (п. 2(8)) <i>Length (Article. 2(8))</i>	Ширина (Правило 2(3)) <i>Breadth (Regulation 2(3))</i>	Высота борта на миделе до верхней палубы (Правило 2(2)) <i>Moulded Depth amidships to Upper Deck (Reg 2(2))</i>
69.49 m	67.67 m	9.14 m

**ВМЕСТИМОСТИ СУДНА: / THE TONNAGES OF THE SHIP ARE:**

**ВАЛОВАЯ ВМЕСТИМОСТЬ**

*GROSS TONNAGE*

11827

**ЧИСТАЯ ВМЕСТИМОСТЬ**

*NET TONNAGE*

3548

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ,** что вместимости данного судна были определены в соответствии с положениями Международной Конвенции по Обмеру Судов, 1969.

*THIS IS TO CERTIFY that the tonnages of this ship have been determined in accordance with the provisions of the International Convention on Tonnage Measurement of Ships, 1969.*

Выпущено в

Санкт Петербург

18 июля 2022

*Issued at*

Saint Petersburg

*On 18 July 2022*

Нижеподписавшийся заявляет, что он действительно уполномочен упомянутым Правительством выдать данный сертификат  
*The undersigned declares that he is duly authorized by the said Government to issue this certificate.*



*[Handwritten Signature]*

**RINA Services S.p.A.**

**INTERNATIONAL LOAD LINE CERTIFICATE (1966)**  
**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГРУЗОВОЙ МАРКЕ**  
**(1966)**



No. 101649-V002-004

RINA No. 101649

Issued under the provisions of the INTERNATIONAL CONVENTION ON LOAD LINES, 1966  
as modified by the Protocol of 1988 relating thereto

under the authority of the Government of the  
**RUSSIAN FEDERATION**

*Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции о грузовой марке 1966 года,  
измененной Протоколом 1988 года к ней,*

*по уполномочию Правительства*  
**РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

by/кем

**RINA SERVICES S.p.A.**

Name of ship <i>Название судна</i>	Distinctive number or letters <i>Опознавательный номер или позывной сигнал</i>	Port of registry <i>Порт приписки</i>	Length (L) as defined in Article 2(8) (in metres) <i>Длина (L), как она определена в статье 2(8) (в метрах)</i>
NEVSKAYA / НЕВСКАЯ	UBPW6 / УБПВ6	Bolshoy port of St.- Petersburg / Большой порт Санкт - Петербург	66.7147

IMO Number (№ ИМО): 8764779

**Freeboard assigned as:** A new ship  
*Надводный борт назначен как:* Новому судну

**Type of ship:** "B" with increased freeboard  
*Тип судна:* Тип "B" с увеличенным надводным бортом

<b>Freeboard from deck line</b> <i>Надводный борт от палубной линии</i>	
Tropical (T) <i>Тропический (Т)</i>	- mm/mm
Summer (S) <i>Летний (Л)</i>	3379 mm/mm
Winter (W) <i>Зимний (З)</i>	- mm/mm
Winter North Atlantic (WNA) <i>Зимний для Северной Атлантики (ЗСА)</i>	- mm/mm
Timber tropical (LT) <i>Лесной Тропический (ЛТ)</i>	- mm/mm
Timber summer (LS) <i>Лесной летний (ЛЛ)</i>	- mm/mm
Timber winter (LW) <i>Лесной зимний (ЛЗ)</i>	- mm/mm
Timber winter North Atlantic (LWNA) <i>Лесной зимний для Северной Атлантики (ЛЗСА)</i>	- mm/mm

**Subdivision Marks:**  
*Марки деления на отсеки*

C.1:	- mm/mm
Passenger condition 1:	- mm/mm
C.2:	- mm/mm
Passenger condition 2:	- mm/mm
C.3:	- mm/mm
Passenger condition 3:	- mm/mm

<b>Load Line</b> <i>Грузовая марка</i>	
- mm/mm	above (S) <i>выше (Л)</i>
Upper edge of line through centre of ring <i>На уровне верхней кромки линии, проходящей через центр кольца</i>	
- mm/mm	below (S) <i>ниже (Л)</i>
- mm/mm	below (S) <i>ниже (Л)</i>
- mm/mm	above (LS) <i>выше (ЛЛ)</i>
- mm/mm	above (S) <i>выше (Л)</i>
- mm/mm	below (LS) <i>ниже (ЛЛ)</i>
- mm/mm	below (LS) <i>ниже (ЛЛ)</i>

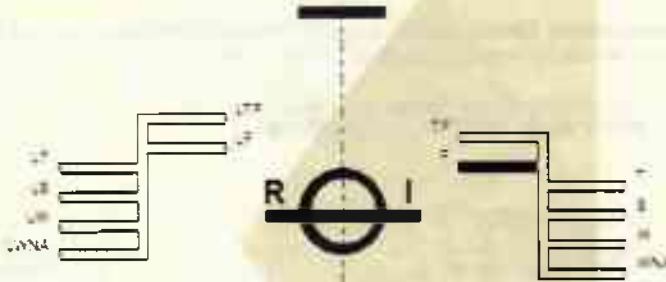
NOTE Freeboard, load lines and subdivision marks which are not applicable need not be entered on the certificate

*Примечание: Надводные борты, грузовые марки и марки деления на отсеки которые не применяются, в Свидетельство могут не вноситься.*



Allowance for fresh water for all freeboards other than timber (F) 148 мм/мм  
 Поправка на пресную воду для всех надводных бортов, кроме лесного  
 Allowance for fresh water for timber freeboards (LF) - мм/мм  
 Поправка на пресную воду для лесного надводного борта

The upper edge of the deck line from which these freeboards are measured is:  
 Верхняя кромка палубной линии, от которой измерены указанные выше надводные борты, находится на  
 0 мм/мм below / ниже the deck at side / палубы у борта



**THIS IS TO CERTIFY:**  
**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**

- 1) that the ship has been surveyed in accordance with the requirements of article 14 of the Convention;  
 что судно освидетельствовано в соответствии с требованиями статьи 14 Конвенции.
- 2) that the survey showed that the freeboards have been assigned and load lines shown above have been marked in accordance with the Convention.  
 что освидетельствованием установлено, что надводные борты назначены и грузовые марки, указанные выше, нанесены в соответствии с Конвенцией.

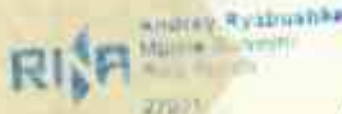
This Certificate is valid until: **18/07/2027** <sup>(1)</sup>  
 Настоящее Свидетельство действительно до

subject to periodical inspections in accordance with Article 14(1)(c) of the Convention  
 при условии проведения периодических инспекций в соответствии со статьей 14(1)(c) Конвенции

Completion date of the survey on which this Certificate is based: **18/07/2022** <sup>(2)</sup>  
 Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства

Issued at: Astrakhan / Астрахань  
 Выдано в

on **15/11/2022**  
 дата



RINA SERVICES S.p.A.

(1) Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with article 19(1) of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in article 2(9) of the Convention, unless amended in accordance with article 19(8) of the Convention.

Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии со статьей 19(1) Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, определенной в статье 2(9) Конвенции, если не внесены поправки в соответствии со статьей 19(8) Конвенции

(2) Format date (dd/mm/yyyy)

Формат даты (дд/мм/гггг)

When a ship departs from a port situated on a river or inland waters, deeper loading shall be permitted corresponding to the weight of fuel and all other materials required for consumption between the point of departure and the sea.

Если судно отправляется из порта, находящегося на реке или в пределах внутренних вод, то разрешается большая нагрузка, соответствующая весу топлива и всех других материалов, требуемых для расходования между пунктом отправления и выходом в открытое море.

When a ship is in fresh water of unit density the appropriate load line may be submerged by the amount of the fresh water allowance shown above. When the density is other than unity, an allowance shall be made proportional to the difference between 1.025 and the actual density.

Если судно находится в пресной воде с плотностью, равной единице, соответствующая грузовая марка может быть погружена на величину указанной выше поправки на пресную воду. Если плотность отличается от единицы, поправка должна быть сделана пропорционально разнице между 1,025 и действительной плотностью.

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No 101649-V002-004 Page 3/5  
 № Свидетельства 101649-V002-004 Стр. 3/5

**ENDORSEMENT FOR ANNUAL SURVEYS**  
**ПОДТВЕРЖДЕНИЯ ЕЖЕГОДНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**

**THIS IS TO CERTIFY** that at an annual survey required by article 14(1)(c) of the Convention, the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что при ежегодном освидетельствовании, требуемом статьей 14(1)(с) Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.

Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	



IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No 101649-V002-004 Page 4/5  
 № Свидетельства 101649-V002-004 Стр. 4/5

**ANNUAL SURVEY IN ACCORDANCE WITH ARTICLE 19(8)(c)**  
**ЕЖЕГОДНОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ В СООТВЕТСТВИИ СО СТАТЬЕЙ 19(8)(c)**

**THIS IS TO CERTIFY** that, at a survey in accordance with article 19(8)(c) of the Convention, the ship was found to comply with the relevant requirements of the Convention

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что при освидетельствовании в соответствии со статьей 19(8)(c) Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

**Endorsement to extend the certificate if valid for less than 5 years where article 19(3) applies**

**Подтверждение продления Свидетельства, если срок его действия менее 5 лет, в случае применения статьи 19(3)**

This ship complies with the relevant requirements of the Convention, and this certificate shall, in accordance with article 19(3) of the Convention, be accepted as valid until:

*Настоящее судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии со статьей 19(3) Конвенции признается действительным до:*

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

**Endorsement where the renewal survey has been completed and article 19(4) applies**

**Подтверждение в случае проведения освидетельствования для возобновления Свидетельства и применения статьи 19(4)**

The ship complies with the relevant requirements of Convention, and this certificate shall, in accordance with article 19(4) of the Convention, be accepted as valid until

*Настоящее судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии со статьей 19(4) Конвенции признается действительным до:*

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	



IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-004 Page 5/5  
 № Свидетельства 101649-V002-004 Стр. 5/5

**Endorsement to extend the validity of the certificate until reaching the port of survey  
 or for a period of grace where article 19(5) or 19(6) applies**

**Подтверждение продления срока действия Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования или на  
 льготный срок в случае применения статьи 19(5) или 19(6)**

This certificate shall, in accordance with article of the Convention, be accepted as valid until:  
 Настоящее Свидетельство в соответствии со статьей Конвенции признается действительным до:

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

**Endorsement for advancement of anniversary date where article 19(8) applies**  
**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае применения статьи 19(8)**

In accordance with article 19(8) of the Convention, the new anniversary date is  
 В соответствии со статьей 19(8) Конвенции новой ежегодной датой является

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

In accordance with article 19(8) of the Convention, the new anniversary date is  
 В соответствии со статьей 19(8) Конвенции новой ежегодной датой является

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	



MARPOL 73/78 ANNEX V STATEMENT CONCERNING PREVENTION OF POLLUTION BY GARBAGE

УДОСТОВЕРЕНИЕ ПО ПРИЛОЖЕНИЮ V КОНВЕНЦИИ МАРПОЛ 73/78 ОТНОСИТЕЛЬНО ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ МУСОРОМ  
No 101649-V002-002

RINA No. 101649

Issued for the purpose of documenting the equipment available on board to be used for complying with the provisions of ANNEX V of MARPOL 73/78  
Выдано для целей документирования оборудования, имеющегося на борту судна, для использования в соответствии с положениями Приложения V конвенции МАРПОЛ 73/78

Вы / кем

RINA SERVICES S.p.A

Name of ship / Название судна	Distinctive number or letters / Опознавательный номер или позывной сигнал	Port of registry / Порт приписки	Gross tonnage / Валовая вместимость
NEVSKAYA / НЕВСКАЯ	UBPW6 / УБПВ6	Bolshoy port of St.- Petersburg / Большой порт Санкт- Петербург	11827

This is to state that the ship is equipped with:

- |   |                     |
|---|---------------------|
| 1. <b>Placards for disposal of garbage:</b><br><i>Плакаты по утилизации мусора:</i>   | Yes / В наличии     |
| 2. <b>Garbage Management Plan / План операций с мусором:</b>  | Yes / В наличии     |
| 3. <b>Garbage Record Book / Журнал операций с мусором:</b>  | Yes / В наличии     |
| 4. <b>Incinerator/ Инсинератор:</b><br>Manufactured by / Производитель:<br>:<br>Type / Тип:<br>Max capacity of solid waste incineration<br><i>Макс. Производительность по сжиганию твердых отходов</i><br>Max capacity of oil residues incineration<br><i>Макс. Производительность по сжиганию нефтяного шлама</i><br>Capacity / Вместимость: | N.A. / Не применимо |
| 5. <b>Comminutor/Grinder:</b><br><i>Измельчитель/Дробилка</i><br>Manufactured by/ Производитель:  | N.A. / Не применимо |
| 6. <b>Compactor / Уплотнитель:</b><br>Manufactured by/ Производитель:   | N.A. / Не применимо |

RINA No. 101649

Name of ship: NEVSKAYA  
Наименование судна: НЕВСКАЯStatement No. 101649-V002-002  
№ удостоверения

## 7. Containments for garbage / Емкости для мусора:

NUMBER Количество	VOLUME (M3) Объем (м³)	TYPE OF WASTE ТИП ОТХОДОВ
1	1.10	Plastic / Пластик
5	5.50	Food / Пищевые
4	4.40	Domestic / Бытовые
1	0.10	Cooking oil / Кулинарный жир
5	3.11	Operational / Операционные
1	0.10	E-wastes / "Электронные"

This statement is valid until: 18/07/2027  
Настоящее удостоверение действительно до:Subject to annual surveys  
Подлежит ежегодному освидетельствованию

Issued at / Выдано в. Astrakhan / Астрахань

on / дата: 15/11/2022

Andrey Ryzhushko  
Marine Surveyor  
Rina Russia  
27951

RINA SERVICES S.p.A.

RINA No. 101649

Name of ship: NEVSKAYA  
Наименование судна: НЕВСКАЯStatement No. 101649-V002-002  
№ удостоверения

THIS IS TO CERTIFY that at annual survey, the equipment documented in this statement is available on board.

*НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, что при ежегодном освидетельствовании, оборудование и снабжение, задокументированное в настоящем удостоверении, присутствует на борту.*

Annual survey / Ежегодное освидетельствование  Place <i>Место</i>  Date <i>Дата</i>	Signature and seal / Подпись и печать
Annual survey / Ежегодное освидетельствование  Place <i>Место</i>  Date <i>Дата</i>	Signature and seal / Подпись и печать
Annual survey / Ежегодное освидетельствование  Place <i>Место</i>  Date <i>Дата</i>	Signature and seal / Подпись и печать
Annual survey / Ежегодное освидетельствование  Place <i>Место</i>  Date <i>Дата</i>	Signature and seal / Подпись и печать



**INTERNATIONAL SEWAGE POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**  
**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ**  
**СТОЧНЫМИ ВОДАМИ**

No./№ 101649-V002-006

RINA No. 101649

Issued under the provisions of the INTERNATIONAL CONVENTION FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

under the authority of the Government of the  
**RUSSIAN FEDERATION**

*Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, с поправками (далее – «Конвенция»)*

*по уполномочию Правительства*  
**РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

by/кем

**RINA SERVICES S.p.A.**

Name of Ship <i>Название судна</i>	Distinctive number or letters <i>Опознавательный номер или позывной сигнал</i>	Gross Tonnage <i>Валовая вместимость</i>
NEVSKAYA / НЕВСКАЯ	UBFW6 / УБПВ6	11827
Port of Registry <i>Порт приписки</i>	Number of persons which the ship is certified to carry <i>Число людей, допущенное к перевозке на судне</i>	IMO Number <sup>(1)</sup> <i>Номер ИМО</i>
Bolshoy port of St.-Petersburg / Большой порт Санкт-Петербург	120	8764779

Type of ship: Existing ship / Существующее судно  
*Тип судна*

Type of ship for the application of regulation 11.3 Ship other than a passenger ship  
*Тип судна для применения правила 11.3 Судно не являющееся пассажирским*

Date on which keel was laid or ship was at a similar stage of construction or, where applicable, date on which work for a conversion or an alteration or modification of a major character was commenced: 15/01/1999

*Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки, или, если это применимо, дата, на которую, началась работа по преобразованию или изменению, или модификации существенного характера 15/01/1999*

(1) Refer to the IMO Ship Identification Number Scheme adopted by the Organization by resolution A 600(15)  
*В соответствии со схемой идентификационного номера судна ИМО, принятой в Организации резолюцией А 600(15)*





**THIS IS TO CERTIFY THAT:**  
**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**

The ship is equipped with a treatment plant and a discharge pipeline in compliance with Regulations 9 and 10 of Annex IV of the Convention as follows:

*Судно оборудовано установкой ОСВ и сливным трубопроводом в соответствии с правилами 9 и 10 Приложения IV к Конвенции:*

1.1 Description of the sewage treatment plan:

*Описание установки для обработки сточных вод (ОСВ):*

Type of sewage treatment plan: Super Trident - Serial No's. 90487-01 and 90487-02

*Тип установки*

Name of manufacturer: Hamworthy

*Производитель*

The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in: **Resolution MEPC 2(VI)**

*Администрация удостоверяет, что установка для обработки сточных вод обеспечивает сток, отвечающий нормам, предусмотренным резолюцией MEPC 2(VI)*

1.2<sup>(\*)</sup> Description of the comminuter:

*Описание измельчителя*

Type of comminuter: -

*Тип измельчителя*

Name of manufacturer: -

*Производитель*

Standard of sewage after disinfection: -

*Качество сточных вод после обеззараживания*

1.3<sup>(\*)</sup> Description of holding tank:

*Описание сточных танков*

Total capacity of the holding tank (m<sup>3</sup>): -

*Общая вместимость сборных танков (м<sup>3</sup>)*

Location: -

*Место расположения:-*

1.4 A pipeline for the discharge of sewage to a reception facility, fitted with a standard shore connection.

*Трубопровод для сдачи сточных вод в приемные сооружения снабжен стандартным сливным соединением*

2 The ship has been surveyed in accordance with Regulation 4 of Annex IV of the Convention.

*Судно освидетельствовано в соответствии с правилом 4 Приложения IV к Конвенции*

3 That the survey shows that the structure, equipment, system, fittings, arrangements and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements of Annex IV of the Convention

*Освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, устройства, приспособления и материалы судна и его состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также что судно отвечает применимым к нему требованиям Приложения IV к Конвенции*

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-006 Page 3/4  
 № Свидетельства 101649-V002-006 Стр. 3/4

This Certificate is valid until **18/07/2027** subject to surveys in accordance with regulation 4 of Annex IV of the Convention

*Настоящее Свидетельство действительно до 18/07/2027 при условии проведения освидетельствований в соответствии с правилом 4 Приложения IV к Конвенции*

Completion date of survey on which this Certificate is based: **18/07/2022** <sup>(2)</sup>

*Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства*

Issued at: **Astrakhan / Астрахань**  
 Выдано в:



оп: 15/11/2022  
 DATA

Andrey Ryabushko  
 Marine Supervisor  
 No. 7.1.006  
 27611

A. Ryabushko / Рыбушко А.А.

**RINA SERVICES S.p.A.**

(2) Format date (dd mm yyyy)  
 Формат даты (dd.mm.yyyy)



**Endorsement to extend the Certificate if valid for less than 5 years where regulation 8.3 applies**

**Подтверждение продления Свидетельства, если оно действительно в течении менее 5 лет, в случае применения правила 8.3.**

The ship complies with the relevant provisions of the Convention, and this Certificate shall, in accordance with regulation 8.3 of Annex IV of the Convention, be accepted as valid until

*Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 8.3 Приложения IV к Конвенции считается действительным до*

(2)

Place  
Место

Signature and seal  
Подпись и печать

Date  
Дата

**Endorsement where the renewal survey has been completed and regulation 8.4 applies**

**Подтверждение продления Свидетельства в случае завершения освидетельствования для возобновления Свидетельства и применения правила 8.4**

The ship complies with the relevant provisions of the Convention, and this Certificate shall, in accordance with regulation 8.4 of Annex IV of the Convention, be accepted as valid until

*Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 8.4 Приложения IV к Конвенции считается действительным до*

(2)

Place  
Место

Signature and seal  
Подпись и печать

Date  
Дата

**Endorsement to extend the validity of the Certificate until reaching the port of survey or for a period of grace where regulation 8.5 or 8.6 applies**

**Подтверждение продления Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования или на льготный период, в случае применения правила 8.5 или 8.6**

This Certificate shall, in accordance with regulation 8.5 or 8.6(\*) of Annex IV of the Convention, be accepted as valid until:

*Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 8.5 или 8.6(\*) Приложения IV к Конвенции считается действительным до*

(2)

Place  
Место

Signature and seal  
Подпись и печать

Date  
Дата

(2) Format date (dd/mm/yyyy)  
Формат даты (дд мм гggg)

(\*) Delete as appropriate.  
Неужное зачеркнуть

**INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**  
**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ**



No. 101649-V002-005

Note: This Certificate shall be supplemented by a Record of Construction and Equipment  
 Примечание: К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и  
 оборудования

Supplement No / Приложение № 101649-V002-005-A

RINA No. 101649

issued under the provisions of the INTERNATIONAL CONVENTION FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

under the authority of the Government of the  
**RUSSIAN FEDERATION**

*Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, с поправками (далее – «Конвенция»)*

*по уполномочию Правительства*

**РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

by/кем

**RINA SERVICES S.p.A.**

Name of Ship <i>Название Судна</i>	Distinctive Number or Letters <i>Опознавательный номер или позывной сигнал</i>	Deadweight of ship (tonnes) <i>Дедвейт судна (тонны)</i>
NEVSKAYA / НЕВСКАЯ	UBPW6 / УБПВ6	-
Port of Registry <i>Порт приписки</i>	IMO Number <sup>2</sup> <i>Номер ИМО</i>	Gross Tonnage <i>Валовая вместимость</i>
Bolshoy port of St.-Petersburg / Большой порт Санкт- Петербург	8764779	11827

Type of ship:  
 Тип судна:

Oil tanker / <i>Нефтеналивное судно для перевозки нефти</i>	<input type="checkbox"/>
Ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under Regulation 2.2 of Annex I of the Convention / <i>Судно, не являющееся нефтеналивным судном, с грузовыми танками, подпадающими под действие Правила 2.2 Приложения I к Конвенции</i>	<input type="checkbox"/>
Ship other than any of the above / <i>Судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше</i>	<input checked="" type="checkbox"/>

**THIS IS TO CERTIFY:**  
**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**

- 1 that the ship has been surveyed in accordance with Regulation 6 of Annex I of the International Convention; and  
 что судно освидетельствовано в соответствии с *Правилом 6 Приложения I к Конвенции*; и

1 For oil tankers *Для нефтеналивных судов для перевозки нефти*

2 Reference to the IMO Ship Identification Number Scheme, adopted by the Organization by resolution A.600(15). *В соответствии со схемой идентификационного номера судна ИМО, принятой в Организации резолюцией A.600(15).*



2 that the survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangement and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements of Annex I of the Convention.

*что освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, арматура, устройства и материалы судна и их состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также что судно отвечает применимым к нему требованиям Приложения I к Конвенции*

This Certificate is valid until <sup>(3)</sup>: **18/07/2027**

*Настоящее Свидетельство действительно до* <sup>(3)</sup>: **18/07/2027**

subject to surveys in accordance with Regulation 6 of Annex I of the Convention.

*при условии проведения освидетельствований в соответствии с правилом 6 Приложения I к Конвенции.*

Completion date of the survey on which this certificate is based<sup>(4)</sup> **18/07/2022**

*Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства<sup>(4)</sup>*

Issued at: Astrakhan

on: 15/11/2022

Выдано в: Астрахань

дата: 15/11/2022



Andrey Ryabushko  
 Marine Surveyor  
 А.Рябушко / Рыбушко А.А.  
 27921

**RINA SERVICES S.p.A.**

3 Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 10.1 of Annex 1 of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 1.27 of Annex 1 of the Convention, unless amended in accordance with regulation 10.8 of Annex 1 of the Convention.  
*Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с правилом 10.1 приложения I Конвенции. День и месяц данной даты соответствуют ежегодной дате, определенной в правиле 1.27 Приложения I к Конвенции, если не внесены поправки в соответствии с правилом 10.8 Приложения I к Конвенции*

4 Format date (dd/mm/yyyy)  
 Формат даты (дд мм гггг)

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-005 Page 3/5  
 № Свидетельства 101649-V002-005 Стр. 3/5

**ENDORSEMENT FOR MANDATORY ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**  
**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**

**THIS IS TO CERTIFY** that at a survey required by Regulation 6 of Annex I of the Convention the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что при освидетельствовании, требуемом правилом 6 Приложения I к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual (*) / Intermediate (*) survey <i>Ежегодное (*) / Промежуточное (*) освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual (*) / Intermediate (*) survey <i>Ежегодное (*) / Промежуточное (*) освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	

(\*) Delete as appropriate  
 (\*) *Неужное зачеркнуть*  
 Form IOPPC\_RUS - 08/2019



**ANNUAL / INTERMEDIATE SURVEY IN ACCORDANCE WITH REGULATION 10.8.3**  
**ЕЖЕГОДНОЕ / ПРОМЕЖУТОЧНОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ В СООТВЕТСТВИИ С ПРАВИЛОМ 10.8.3**

THIS IS TO CERTIFY that, at an annual / intermediate<sup>(\*)</sup> survey in accordance with regulation 10.8.3 of Annex 1 of the Convention, the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.

*НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, что при ежегодном/ промежуточном(\*) освидетельствовании в соответствии с правилом 10.8.3 Приложения I Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.*

Place <i>Место</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Date <i>Дата</i>	

**Endorsement to extend the certificate if valid for less than 5 years where regulation 10.3 applies**  
**Подтверждение продления Свидетельства, если срок его действия менее 5 лет, в случае применения правила 10.3**

This ship complies with the relevant provisions of the Convention, and this certificate shall, in accordance with regulation 10.3 of Annex 1 of the Convention, be accepted as valid until

*Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.3 Приложения I к Конвенции признается действительным до:*

Place <i>Место</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Date <i>Дата</i>	

**Endorsement where the renewal survey has been completed and regulation 10.4 applies**

*Подтверждение в случае проведения освидетельствования для возобновления Свидетельства и применения правила 10.4*

The ship complies with the relevant provisions of the Convention, and this certificate shall, in accordance with regulation 10.4 of Annex 1 of the Convention, be accepted as valid until

*Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.4 Приложения I к Конвенции признается действительным до:*

Place <i>Место</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Date <i>Дата</i>	

(\*) Delete as appropriate  
*Не нужно зачеркнуть*

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-005 Page 5/5  
 № Свидетельства 101649-V002-005 Стр. 5/5

**Endorsement to extend the validity of the certificate until reaching the port of survey  
 or for a period of grace where regulation 10.5 or 10.6 applies**

**Подтверждение продления срока действия Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования или на  
 льготный срок в случае применения параграфа 10.5 или 10.6**

This certificate shall, in accordance with regulation 10.5 / 10.6 (\*) of Annex 1 of the Convention, be accepted as valid until  
 Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.5 / 10.6 (\*) Приложения 1 к Конвенции признается  
 действительным до

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

**Endorsement for advancement of anniversary date where regulation 10.8 applies**  
**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае применения правила 10.8**

In accordance with regulation 10.8 of Annex 1 of the Convention, the new anniversary date is:  
 В соответствии с правилом 10.8 Приложения 1 к Конвенции новой ежегодной датой является:

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

In accordance with regulation 10.8 of Annex 1 of the Convention, the new anniversary date is:  
 В соответствии с правилом 10.8 Приложения 1 к Конвенции новой ежегодной датой является:

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

(\*) Delete as appropriate  
 Ненужное зачеркнуть



**SUPPLEMENT TO THE INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**  
**ДОПОЛНЕНИЕ К МЕЖДУНАРОДНОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ**

No. 101649-V002-005-A

**RECORD OF CONSTRUCTION AND EQUIPMENT FOR SHIPS OTHER THAN OIL TANKERS**  
**ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ СУДОВ, НЕ ЯВЛЯЮЩИХСЯ НЕФТЕНАЛИВНЫМИ СУДАМИ**

in respect of the provision of Annex I of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto (hereinafter referred to as "the Convention").

*В отношении положений Приложения I к Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней (далее – «Конвенция»)*

Notes: Примечания	<p>1 This record shall be permanently attached to the IOPP Certificate. The IOPP Certificate shall be available on board the ship at all times. <i>Настоящее Описание должно быть постоянно приложено к Международному свидетельству о предотвращении загрязнения нефтью, которое всегда должно находиться на борту судна.</i></p> <p>2 Entries in boxes shall be made by inscribing either a cross ( x ) for the answer "yes" and "applicable" or a dash ( - ) for the answer "no" and "not applicable" as appropriate. <i>Записи в клеточках должны производиться путем проставления знака (x) для ответов «да» и «применяется» или знака (-) для ответов «нет» и «не применяется».</i></p> <p>3 Regulation mentioned in this Record refer to regulations of Annex I of the Convention and resolutions refer to those adopted by the International Maritime Organization. <i>Правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложений I к Конвенции, а резолюциями – резолюции, принятые Международной морской организацией.</i></p>	<p>The IOPP Certificate shall be available on board the ship at all times. <i>Международное свидетельство о предотвращении загрязнения нефтью должно находиться на борту судна.</i></p> <p>Entries in boxes shall be made by inscribing either a cross ( x ) for the answer "yes" and "applicable" or a dash ( - ) for the answer "no" and "not applicable" as appropriate. <i>Записи в клеточках должны производиться путем проставления знака (x) для ответов «да» и «применяется» или знака (-) для ответов «нет» и «не применяется».</i></p> <p>Regulation mentioned in this Record refer to regulations of Annex I of the Convention and resolutions refer to those adopted by the International Maritime Organization. <i>Правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложений I к Конвенции, а резолюциями – резолюции, принятые Международной морской организацией.</i></p>
----------------------	--	---

<b>1. Particulars of ship</b> <i>Сведения о судне</i>	<b>IMO Number 8764799</b> <i>Номер ИМО</i>	<b>RINA No. 101649</b>
1.1 Name of ship / <i>Наименование судна:</i>	<b>NEVSKAYA / НЕВСКАЯ</b>	
1.2 Distinctive number or letters / <i>Отличительный номер или позывной</i>	<b>UBPW6 / УБПВ6</b>	
1.3 Port of registry / <i>Порт приписки:</i>	<b>Bolshoy port of St.-Petersburg / Большой порт Санкт Петербург</b>	
1.4 Gross tonnage / <i>Валовая вместимость:</i>	<b>11827</b>	
1.5 Date of build / <i>Дата постройки:</i>		
1.5.1 Date of building contract / <i>Дата контракта на постройку:</i>	<b>15/07/1998</b>	
1.5.2 Date on which keel was laid or ship was at similar stage of construction / <i>Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки</i>	<b>15/01/1999</b>	
1.5.3 Date of delivery / <i>Дата поставки</i>	<b>04/02/2000</b>	
1.6 Major conversion (if applicable) / <i>Значительное переоборудование (если применимо)</i>		
1.6.1 Date of conversion contract / <i>Дата контракта на переоборудование</i>		
1.6.2 Date on which conversion was commenced / <i>Дата начала переоборудования</i>		
1.6.3 Date of completion of conversion / <i>Дата окончания переоборудования</i>		
1.7. The ship has been accepted by the Administration as a "ship delivered on or before 31 December 1979" under Regulation 1.28.1 due to unforeseen delay in delivery / <i>Судно признано Администрацией «судном, поставленным 31 декабря 1979 года или до этой даты» в соответствии с правилом 1.28.1 в силу непредвиденной задержки поставки</i>		
<b>2. Equipment for the control of oil discharge from machinery space bilges and oil fuel tanks (Regulations 14 and 16)</b> <i>Оборудование для управления сбросом нефти из льял машинных помещений и топливных танков (правила 14 и 16)</i>		
2.1 Carriage of ballast water in oil fuel tanks / <i>Перевозка водяного балласта в топливных танках</i>		
2.1.1 The ship may, under normal conditions, carry ballast water in oil fuel tanks / <i>В обычных условиях судно может перевозить водяной балласт в топливных танках</i>		
2.2 Type of oil filtering equipment fitted / <i>Тип установленного фильтрующего оборудования</i>		

- 2.2.1 Oil filtering (15 ppm) equipment (Regulation 14.6)   
*Фильтрующее оборудование (15 млн ) (правило 14.6)*
- 2.2.2 Oil filtering (15 ppm) equipment with alarm and automatic stopping device (Regulation 14.7)   
*Фильтрующее оборудование (на 15 млн ) с сигнализатором и устройством, обеспечивающим автоматическое прекращение сброса (правило 14.7)*
- 2.3 Approval standards   
*Нормативы одобрения*
- 2.3.1 The separating / filtering equipment:   
*Сепарационное или фильтрующее оборудование*
- .1 has been approved in accordance with Resolution A.393(X)   
*одобрено в соответствии с резолюцией A.393(X)*
- .2 has been approved in accordance with Resolution MEPC 60(33)   
*одобрено в соответствии с резолюцией МЕРС 60(33)*
- .3 has been approved in accordance with Resolution MEPC 107(49)   
*одобрено в соответствии с резолюцией МЕРС 107(49)*
- .4 has been approved in accordance with Resolution A.233(VII)   
*одобрено в соответствии с резолюцией A.233(VII)*
- .5 has been approved in accordance with national standards not based upon Resolution A.393(X) or A.233(VII)   
*одобрено в соответствии с национальными нормами, не основанными на резолюции A.393(X) или A.233(VII)*
- .6 has not been approved   
*не одобрено*
- 2.3.2 The process unit has been approved in accordance with Resolution A.444(XI)   
*Доочистная приставка одобрена в соответствии с резолюцией A.444(XI)*
- 2.3.3 The oil content meter:   
*Прибор для измерения содержания нефти*
1. has been approved in accordance with Resolution A.393(X)   
*одобрен в соответствии с резолюцией A.393(X)*
2. has been approved in accordance with Resolution MEPC 60(33)   
*одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС 60(33)*
3. has been approved in accordance with Resolution MEPC 107(49)   
*одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС 107(49)*
- 2.4 Maximum throughput of the system is: ..... 5.0 m<sup>3</sup>/h (m<sup>3</sup>/ч)   
*Максимальная пропускная способность системы*
- 2.5 Waiver of Regulation 14:   
*Исключение из правила 14*
- 2.5.1 The requirements of Regulation 14.1 or 14.2 are waived in respect of the ship in accordance with Regulation 14.5.   
*Требования правила 14.1 и 14.2 не применяются к судну в соответствии с правилом 14.5*

(\* ) Refer to the Recommendation on international performance and test specifications of oily-water separating equipment and oil content meters adopted by the Organization on 14 November 1977 by resolution A.393(X), which superseded resolution A.233(VII). Further reference is made to the Guidelines and specifications for pollution prevention equipment for machinery space bilges adopted by the Marine Environment Protection Committee of the Organization by resolution MEPC.60(33), which, effective on 6 July 1993, superseded resolutions A.393(X) and A.444(XI)(see IMO sales publication IMO-646E); and to the revised Guidelines and specifications for pollution prevention equipment for machinery spaces of ships adopted by the Marine Environment Protection Committee of the Organization by resolution MEPC.107(49) which, effective on 1 January 2005, superseded resolutions MEPC.60(33), A.393(X) and A.444(XI)



- 2.5.1.1 The ship is engaged exclusively on voyages within special area(s):  
 Судно занято исключительно в рейсах в пределах особого района (особых районов)

- 2.5.1.2 The ship is certified under the international code of safety for high speed craft and engaged service with a turn-around time not exceeding 24 hours  
 Судно имеет свидетельство в соответствии с Международным кодексом безопасности высокоскоростных судов и занято на регулярных маршрутах с общей продолжительностью рейса, не превышающей 24 часа

- 2.5.2 The ship is fitted with holding tank(s) for the total retention on board of all oily bilge water as follows:  
 Судно оборудовано сборным танком (сборными танками) для полного сохранения на борту всех нефтесодержащих льяльных вод:

Tank identification Обозначение танка	Tank location Расположение танка		Volume Вместимость (м <sup>3</sup> ) (м <sup>3</sup> )
	Frames (from) - (to) Шпангоуты (от) - (до)	Lateral position Поперечное положение	
<b>Total volume</b> Общая вместимость			м <sup>3</sup>

2A. Oil fuel tank protection (Regulation 12A)

Защита топливных танков (Правило 12А)

- 2A.1 The ship is required to be constructed according to Regulation 12A and complies with the requirements of:  
 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 12А и отвечает требованиям:

- paragraphs 6 and either 7 or 8 (double hull construction)  
- пункта 6 и либо 7, либо 8 (конструкция с двойным дном и двойными бортами)
- paragraph 11 (accidental oil fuel outflow performance)  
- пункта 11 (показатели аварийного разлива жидкого топлива)

- 2A.2 The ship is not required to comply with the requirements of Regulation 12A:

Судно не должно отвечать требованиям правила 12А.

3. Means for retention and disposal of oil residues (sludge)(Regulation 12) and oily bilge water holding tank(s)<sup>(\*)</sup>

Средства для сохранения на борту и удаления нефтяных остатков (шлама) (Правило 12) и сборные танки для нефтесодержащих льяльных вод<sup>(\*)</sup>

- 3.1 The ship is provided with oil residue (sludge) tanks for retention of oil residues (sludge) on board as follows:

Судно оборудовано следующими танками нефтяных остатков (шлама) для сохранения на борту нефтяных остатков (шлама)

Tank identification Обозначение танка	Tank location Расположение танка		Volume Вместимость (м <sup>3</sup> )
	Frames (from) - (to) Шпангоуты (от) - (до)	Lateral position Поперечное положение	
Dirty oil tank / Танк грязного масла	21-22	Sb / ПБ	7.33
<b>Total volume</b> Общая вместимость			7.33

- 3.2 Means for disposal of oil residues (sludge) retained in oil residues (sludge) tanks:

Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохраненных в танках для нефтяных остатков (шлама)



- 3.2.1 Incinerator for oil residues (sludge),   
*Инсинератор для нефтяных остатков (шлама),*
- 3.2.2 Auxiliary boiler suitable for burning oil residues (sludge)   
*Вспомогательный котел, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама)*
- 3.2.3 Other acceptable means state which:   
*Другие приемлемые средства, указать какие*  
 Discharge to shore facilities / Сдача в приемные сооружения.....

- 3.3 The ship is provided with holding tank(s) for the retention on board of oily bilge water as follows:   
*Судно оборудовано следующим(и) сборным(и) танком(танками) для сохранения на борту нефтесодержащих льяльных вод:*

Tank identification Обозначение танка	Tank location Расположение танка		Volume Вместимость (м³) Обозначение танка
	Frames (from) - (to) Шпангоуты (от) - (до)	Lateral position Поперечное положение	
Bilge holding tank/Цистерна льяльных вод	24 -25	SB /ЛрБ	12.21
		<b>Total volume</b> <i>Общая вместимость</i>	12.21

4. **Standard discharge connection (Regulation 13)**  
**Стандартное сливное соединение (Правило 13)**

- 4.1 The ship is provided with a pipeline for the discharge of residues from machinery bilges and sludges to reception facilities, fitted with a standard discharge connection in accordance with Regulation 13   
*Судно оборудовано трубопроводом для сброса из льял машинных помещений и нефтяных остатков (шлама) в приемные сооружения, снабженные стандартным сливным соединением в соответствии с Правилем 13*

5. **Shipboard oil pollution emergency plan (Regulation 37)**  
**Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью (Правило 37)**

- 5.1 The ship is provided with shipboard oil pollution emergency plan in compliance with Regulation 37   
*На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью в соответствии с Правилем 37*
- 5.2 The ship is provided with a shipboard marine pollution emergency plan in compliance with Regulation 37.3   
*На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением моря, в соответствии с Правилем 37.3*

6. **Exemption**  
**Изъятия**

- 6.1 Exemptions have been granted by the Administration from the requirements of Chapter 3 of Annex I of the Convention in accordance with Regulation 3.1 on those items listed under the following paragraph(s) of this Record:   
*Освобождение от выполнения требований Главы 3 Приложения I к Конвенции, допущено Администрацией в соответствии с Правилем 3.1, указанных ниже настоящего Описания*

(\* ) Oily bilge water holding tank(s) are not required by the Convention; if such tank(s) are provided they shall be listed in Table 3.3  
*Сборные танки нефтесодержащих льяльных вод Конвенцией не требуются; если судно оборудовано такими танками, они должны быть перечислены в таблице 3.3*

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Supplement No. 101649-V002-005-A Page 5/5  
 № Приложения 101649-V002-005-A Стр. 5/5

7. **Equivalents (Regulation 5)**  
**Эквивалентные замены (Правило 5)**

7.1 Equivalents have been approved by the Administration for certain requirements of Annex I listed under the following paragraph(s) of this Record:  
 Эквивалентные замены одобрены Администрацией для определенных требований Приложения I, перечисленных ниже настоящего Описания:

.....  
 .....  
 .....

**THIS IS TO CERTIFY** that this record is correct in all respects.

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что данное Описание содержит достоверные во всех отношениях сведения.

Issued at: Astrakhan / Астрахань

on:

15/11/2022

Выдано в:

дата



**A. Ryabushko / Рябушко А.А.**

**RINA SERVICES S.p.A.**



**INTERNATIONAL AIR POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**  
**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ**

No. 101649-V002-003

Note: This Certificate shall be supplemented by a Record of Construction and Equipment  
 Примечание: К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования

RINA No. 101649

issued under the provisions of the Protocol of 1997 as amended by resolution MEPC.176(58) in 2008, to amend the INTERNATIONAL CONVENTION FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS, 1973, as modified by the Protocol of 1978 related thereto (hereinafter referred to as "the Convention")

under the authority of the Government of the

**RUSSIAN FEDERATION**

*Выдано на основании положений Протокола 1997 года с Поправками, внесенными Резолюцией МЕРС.176(58) в 2008 году, об изменении Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года измененной Протоколом 1978 года к ней (далее – «Конвенция»)*

*по уполномочию Правительства*

**РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

by / кем

**RINA SERVICES S.p.A.**

**PARTICULARS OF SHIP**  
**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**

NAME OF SHIP ИЗМЕНЕНИЕ СУДНА	DISTINCTIVE NUMBER OR LETTERS ОПознавательный номер или позывной сигнал	GROSS TONNAGE ВАЛОВАЯ ВМЕСТИМОСТЬ
NEVSKAYA НЕВСКАЯ	UBPW6 / УБПВ6	11827

PORT OF REGISTRY Порт приписки	IMO NUMBER <sup>1</sup> Номер ИМО
Bolshoy port of St.-Petersburg Большой порт Санкт-Петербург	8764779

**THIS IS TO CERTIFY:**  
**Постоящим удостоверяется,**

- That the ship has been surveyed in accordance with Regulation 5 of Annex VI of the Convention; and  
 Что судно освидетельствовано в соответствии с Правилем 5 Приложения VI Конвенции; и
- That the survey shows that the equipment, systems, fittings, arrangement and materials fully comply with the applicable requirements of Annex VI of the Convention.  
 Что освидетельствование показало, что оборудование, системы, арматура, устройства и материалы полностью соответствуют применимым требованиям Приложения VI к Конвенции.

<sup>1</sup> In accordance with the IMO Ship Identification Number Scheme, adopted by the Organization by resolution A.600(15)  
 В соответствии со схемой идентификационного номера судна ИМО, принятой в Организации резолюцией А.600(15).



IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 2/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 2/11

Completion date of survey on which this Certificate is based: 18/07/2022 <sup>2</sup>  
 Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства:

This certificate is valid until: 18/07/2027 <sup>3</sup>  
 Настоящее Свидетельство действительно до:

subject to surveys in accordance with Regulation 5 of Annex VI of the Convention.  
 при условии освидетельствований в соответствии с Правилom 5 Приложения VI к Конвенции.

Issued at: Astrakhan / Астрахань  
 Выдано в:

on: 15/11/2022  
 дата:



Alexey Ryabushko  
 Алексей Рыбушко  
 Head of Office  
 47201

A. Ryabushko/Рыбушко А.А.

RINA SERVICES S.p.A.

<sup>2</sup> Format date (dd/mm/yyyy)

Формат даты (дд.мм.гггг)

<sup>3</sup> Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 9.1 of Annex VI of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 2.3 of Annex VI of the Convention, unless amended in accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention.

Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с правилом 9.1 Приложения VI к Конвенции. День и месяц данной даты соответствуют ежелектной дате, определенной правилом 2.3 Приложения VI к Конвенции, если не внесены поправки в соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции.



IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 3/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 3/11

**ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**  
**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**

**This is to certify that at a survey required by Regulation 5 of Annex VI of the Convention the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.**

**Настоящим УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, что при освидетельствовании, требуемом Правилom 5 Приложения VI к Конвенции, судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.**

Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual (*) / Intermediate (*) survey <i>Ежегодное (*) / Промежуточное (*) освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual (*) / Intermediate (*) survey <i>Ежегодное (*) / Промежуточное (*) освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	
Annual survey <i>Ежегодное освидетельствование</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Place <i>Место</i>	
Date <i>Дата</i>	

(\*) Delete as appropriate  
*Неужное зачеркнуть*

**Annual / Intermediate (\*) Survey in accordance with Regulation 9.8.3**  
**Ежегодное / Промежуточное (\*) освидетельствование в соответствии с Правилom 9.8.3**

**THIS IS TO CERTIFY that at a survey required by Regulation 9.8.3 of Annex VI of the Convention the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.**

**Настоящим УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, что при освидетельствовании в соответствии с Правилom 9.8.3 Приложения VI к Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.**

Place <i>Место</i>	Signature and seal <i>Подпись и печать</i>
Date <i>Дата</i>	



IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 4/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 4/11

**Endorsement to extend the certificate if valid for less than 5 years where regulation 9.3 applies**  
**Подтверждение продления Свидетельства, если срок его действия менее 5 лет, в случае применения Правила 9.3**

This ship complies with the relevant provisions of the Annex, and this certificate shall, in accordance with regulation 9.3 of Annex VI of the Convention, be accepted as valid until:

*Данное Судно соответствует положениям Приложения, и настоящее Свидетельство в соответствии с Правилom 9.3 Приложения VI к Конвенции признается действительным до:*

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

**Endorsement where the renewal survey has been completed and regulation 9.4 applies**

*Подтверждение в случае проведения освидетельствования для возобновления Свидетельства и применения Правила 9.4*

This ship complies with the relevant provisions of the Annex, and this certificate shall, in accordance with regulation 9.4 of Annex VI of the Convention, be accepted as valid until:

*Данное Судно соответствует положениям Приложения, и настоящее Свидетельство в соответствии с Правилom 9.4 Приложения VI к Конвенции признается действительным до:*

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

**Endorsement to extend the validity of the certificate until reaching the port of survey or for a period of grace where paragraph 1.6.6.5 or 1.6.6.6 applies**

*Подтверждение продления срока действия Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования или на льготный срок в случае применения параграфа 1.6.6.5 или 1.6.6.6*

This certificate shall, in accordance with regulation 9.5 / 9.6\* of Annex VI of the Convention, be accepted as valid until:

*Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 9.5 / 9.6 (\*) Приложения VI к Конвенции признается действительным до:*

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

IMO No 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No 101649-V002-003 Page 5/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 5/11

**Endorsement for advancement of anniversary date where regulation 9.8 applies**

**Подтверждение переноса ежегодное даты в случае применения правила 9.8**

In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is:

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является:

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является:

Place Место	Signature and seal Подпись и печать
Date Дата	

(\* ) Delete as appropriate  
 Ненужное зачеркнуть



IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 6/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 6/11

SUPPLEMENT TO THE INTERNATIONAL AIR POLLUTION PREVENTION

CERTIFICATE (IAPP CERTIFICATE)

Дополнение к Международному свидетельству о предотвращении загрязнения атмосферы (СВИДЕТЕЛЬСТВО IAPP)

RECORD OF CONSTRUCTION AND EQUIPMENT  
 ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И ОБОРУДОВАНИЯ

Notes: Примечания:	<p>1 This record shall be permanently attached to the IAPP Certificate. The IAPP Certificate shall be available on board the ship at all times  <i>Настоящее Описание должно быть постоянно приложено к Свидетельству IAPP. Свидетельство IAPP должно постоянно находиться на судне.</i></p> <p>2 If the language of the original Record is not English, French or Spanish, the text shall include a translation into one of these languages  <i>Если подлинник Описания составлен не на Английском, Французском или Испанском языках, то его текст должен включать перевод на один из этих языков.</i></p> <p>3 Entries in boxes shall be made by inserting either a cross ( x ) for the answer "yes" and "applicable" or a dash ( - ) for the answer "no" and "not applicable" as appropriate.  <i>Записи в клеточках должны производиться путем проставления знака ( x ) для ответа «да» и «применяется» или знака ( - ) для ответов «нет» и «не применяется», в зависимости от случая.</i></p> <p>4 Regulation mentioned in this Record refer to regulations of Annex VI of the Convention and resolutions refer to those adopted by the International Maritime Organization.  <i>Правила упомянутые в настоящем Описании, являются правила Приложения VI к Конвенции и резолюции - те, которые приняты Международной Морской Организацией.</i></p>
-----------------------	---

1 Particulars of ship / Сведения о судне

RINA No. 101649

1.1 Name of ship: «NEVSKAYA»  
 Название судна «НЕВСКАЯ»

1.2 Distinctive number or letters: UBPW6  
 Опознавательный номер или позывной сигнал УБПВ6

1.3 Date on which keel was laid or ship was at similar stage of construction: 15/01/1999  
 Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки

1.4 Length (L) # metres  
 Длина (L) # метры:

2 Control of emission from ships  
 Контроль выбросов с судов

2.1 Ozone-depleting substances (regulation 12)  
 Озоноразрушающие вещества (правило 12)

# Completed only in respect of ships constructed on or after 1 January 2016, that are specially designed, and used solely, for recreational purposes and to which, in accordance with regulation 13.5.2.1 or regulation 13.5.2.3, the NOx emission limit as given by regulation 13.5.1.1 will not apply.

# Заполняется только в отношении судов, построенных 1 января 2016 года или после этой даты, которые специально спроектированы и используются исключительно для целей отдыха и к которым, согласно Правилу 13.5.2.1 или правилу 13.5.2.3, не применяются пределы выбросов NOx, приведенные в правиле 13.5.1.1.

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 7/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 7/11

- 2.1.1 The following fire-extinguishing systems, other systems and equipment containing ozone depleting substances, other than hydro-chlorofluorocarbons, installed before 19 May 2005 may continue in service:  
 Может быть продолжена эксплуатация следующих систем пожаротушения, других систем и оборудования, содержащие озоноразрушающие вещества, кроме гидрохлорфторуглеродов, установленные до 19 мая 2005 года:

System or equipment Система или оборудование	Location on board Место расположения на судне	Substance Вещество
-		

- 2.1.2 The following systems containing hydro-chlorofluorocarbons (HCFCs) installed before 1 January 2020 may continue in service:  
 Может быть продолжена эксплуатация следующих систем, содержащих гидрохлорфторуглероды, установленные до 1 января 2020 года:

System or equipment Система или оборудование	Location on board Место расположения на судне	Substance Вещество
--		

- 2.2 Nitrogen oxides (NOx) (regulation 13)  
 Окислы азота (NOx) (правило 13)

- 2.2.1 The following marine diesel engines installed on this ship are in accordance with the requirements of regulation 13, as indicated:  
 Следующие морские дизельные двигатели, установленные на данном судне соответствуют правилу 13, как указано:

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 8/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 8/11

Applicable regulation of MARPOL Annex VI (NTC=NOX Technical Code 2008) (AM = Approved Method) Применимые правила МАРПОЛ приложения VI (NTC=Технический кодекс 2008 по NOx) (AM=Одобренный метод)	Engine #1 Двигатель №1	Engine #2 Двигатель №2	Engine #3 Двигатель №3	Engine #4 Двигатель №4	Engine #5 Двигатель №5	Engine #6 Двигатель №6
Manufacturer and model Завод-изготовитель и модель	-	-	-	-	-	-
Serial number Серийный номер	-	-	-	-	-	-
Use (applicable application cycle(s)-NTC 3.2)(*) Использование(применимый цикл(ы)) – NTC 3.2) (*)	-	-	-	-	-	-
Rated power (kW) (NTC 1.3.11) Номинальная мощность (kW) (NTC 1.3.11)	-	-	-	-	-	-
Rated speed (rpm) (NTC 1.3.12) Номинальная частота вращения (rpm) (NTC 1.3.12)	-	-	-	-	-	-
Identical engine installed $\geq$ 1/1/2000 exempted by 13.1.1.2 Идентичный двигатель установленный $\geq$ 1/1/2000 освобожденный правилом 13.1.1.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Identical engine installation date (dd/mm/yyyy) as per 13.1.1.2 Дата установки идентичного двигателя согласно правилу 13.1.1.2 (дд/мм/гггг)	-	-	-	-	-	-
Date of major conversion (dd/mm/yyyy) Дата значительного переоборудования (дд/мм/гггг)	Reg. 13.2.1.1 & 13.2.2 Правило 13.2.1.1 и 13.2.2	-	-	-	-	-
	Reg. 13.2.1.2 & 13.2.3 Правило 13.2.1.2 и 13.2.3	-	-	-	-	-
	Reg. 13.2.1.3 & 13.2.3 Правило 13.2.1.3 и 13.2.3	-	-	-	-	-
Tier I Ярус I	Reg. 13.3 Правило 13.3	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.2 Правило 13.2.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.3.1 Правило 13.2.3.1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.3.2 Правило 13.2.3.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.7.1.2 Правило 13.7.1.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Tier II Ярус II	Reg. 13.4 Правило 13.4	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.2 Правило 13.2.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.2 (Tier III not possible) Правило 13.2.2 (Ярус III не возможен)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.3.2 Правило 13.2.3.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.5.2 (Exemptions) Правило 13.5.2 (Исключения)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.7.1.2 Правило 13.7.1.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Tier III (ECA-NOx only) Ярус III (только РКВ-NOx)	Reg. 13.5.1.1 Правило 13.5.1.1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.2 Правило 13.2.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.2.3.2 Правило 13.2.3.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Reg. 13.7.1.2 Правило 13.7.1.2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>



IMO No. 8764779

Name of ship «NEVSKAYA»

Certificate No. 101649-V002-003

Page 9/11

ИМО 8764779

Название судна «НЕВСКАЯ»

Свидетельства 101649-V002-003

Стр. 9/11

		Engine #1 Двигатель №1	Engine #2 Двигатель №2	Engine #3 Двигатель №3	Engine #4 Двигатель №4	Engine #5 Двигатель №5	Engine #6 Двигатель №6
AM(**)	Installed / Установлено	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Not commercially available at this survey / Средство коммерчески не доступно при данном освидетельствовании	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Not applicable/ Не применимо	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

(\*) Use / Использование:

E2 For constant speed marine engines for ship main propulsion, including diesel electric drive and variable pitch propeller  
E2 Для главной двигательной установки с постоянной частотой вращения, включая дизель электрический привод или гребные установки с винтом регулируемого шага

E3 For propeller law operated main and propeller law operated auxiliary engines

E3 Для главных и вспомогательных двигателей, работающих по винтовой характеристике

D2 For constant speed auxiliary engines

D2 Для вспомогательных двигателей с постоянной частотой вращения

C1 For variable speed, variable load auxiliary engines, not included above

C1 Для вспомогательных двигателей с переменной частотой вращения и переменной нагрузкой

(\*\*) Refer to guidelines on the approved method process (resolution MEPC.243(66))

(\*\*) Ссылка на руководства по процессам одобренных методов (резолюция MEPC.243(66)).

## 2.3 Sulphur oxides (SOx) and particulate matter (regulation 14)

Оксиды серы (SOx) и твердые частицы (правило 14)

## 2.3.1 When the ship operates outside of an Emission Control Area specified in regulation 14.3, the ship uses:

Когда судно эксплуатируется за пределами района контроля выбросов, указанном в правиле 14.3, на нем используется:

## .1 fuel oil with a sulphur content as documented by bunker delivery notes that does not exceed the limit value of:

Жидкое топливо с содержанием серы, как документально подтверждено накладными на поставку бункерного топлива, не превышающим предельной величины:

- 0.50% m/m, and/or  
0.50% по массе, и/или



## .2 an equivalent arrangement approved in accordance with regulation 4.1 as listed in 2.6 that is at least as effective in terms of SOx emission reductions as compared to using a fuel oil with a sulphur content limit value of:

Эквивалентные меры, одобренные в соответствии с Правилем 4.1, перечисленные в пункте 2.6 этого документа, по эффективности снижения выбросов SOx соответствует использованию топлива с предельными величинами содержания серы:

- 0.50% m/m, and/or  
0.50% по массе, и/или



## 2.3.2 When the ship operates inside an Emission Control Area specified in regulation 14.3, the ship uses:

Когда судно эксплуатируется в районе контроля выбросов, указанном в правиле 14.3, на нем используются:

## .1 fuel oil with a sulphur content as documented by bunker delivery notes that does not exceed the limit value of:

Жидкое топливо с содержанием серы, как документально подтверждено накладными на поставку бункерного топлива, не превышающим предельной величины:

- 0.10% m/m and/or  
0.10% по массе, и/или



## .2 an equivalent arrangement approved in accordance with regulation 4.1 as listed in 2.6 that is at least as effective in terms of SOx emission reductions as compared to using a fuel oil with a sulphur content limit value of:

Эквивалентные меры, одобренные в соответствии с Правилем 4.1, перечисленные в пункте 2.6 этого документа, по эффективности снижения выбросов SOx соответствующие использованию топлива с предельными величинами содержанием серы:

- 0.10% m/m and/or  
0.10% по массе, и/или



IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
 № ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 10/11  
 № Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 10/11

2.3.3 For a ship without an equivalent arrangement approved in accordance with regulation 4.1 as listed in paragraph 2.6, the sulphur content of fuel oil carried for use on board the ship shall not exceed 0.50% m/m as documented by bunker delivery notes

На судне не имеющим эквивалентного средства, одобрено в соответствии с Правилom 4.1 и указано в пункте 2.6, содержание серы в судовом топливе, перевозимом для использования на этом судне, не должно превышать предельной величины 0,50% по массе, как документально подтверждено накладными на поставку бункерного

2.4 Volatile organic compounds (VOCs) (regulation 15)  
 Летучие органические соединения (ЛОС) (правило 15)

2.4.1 The tanker has a vapor collection system installed and approved in accordance with MSC/Circ.585   
 Танкер имеет систему сбора паров, установленную и одобренную в соответствии с циркуляром MSC/Circ.585

2.4.1.1 For a tanker carrying crude oil, there is an approved VOC Management Plan   
 Танкер, перевозящий сырую нефть, имеет на борту одобренный План управления ЛОС

2.4.1.2 VOC Management Plan approval references: -  
 Номер и дата одобрения Плана управления ЛОС:

2.5 Shipboard incineration (regulation 16)  
 Судовой инсинератор (правило 16)

The ship has an incinerator:  
 На судне имеется инсинератор:

.1 installed on or after 1 January 2000 which complies with:

Установленный 1 января 2000 года или после этой даты, который соответствует:

.1 resolution MEPC.76(40), as amended\*   
 .1 резолюции MEPC.76(40) с поправками\*

.2 resolution MEPC.244(66)   
 .2 резолюции MEPC.244(66)

.2 installed before 1 January 2000 which complies with:

Установленный до 1 января 2000 года, который соответствует:

.1 resolution MEPC.59(33) as amended\*\*   
 резолюции MEPC.59(33) с поправками\*\*

.2 resolution MEPC.76(40) as amended\*   
 резолюции MEPC.76(40) с поправками\*

\* As amended by resolution MEPC.93(45). / С поправками резолюции MEPC.93(45).

\*\* As amended by resolution MEPC.92(45). /С поправками резолюции MEPC.92(45).

2.6 Equivalents (regulation 4)  
 Эквиваленты (правило 4)

The ship has been allowed to use the following fitting, material, appliance or apparatus to be fitted in a ship or other procedures, alternative fuel oils, or compliance methods used as an alternative to that required by this Annex:

На судне разрешено применение следующих устройств, материалов, приспособлений или приборов, которые будут установлены на нем, или других процедур, альтернативного сжигаемого топлива или методов обеспечения соответствия, используемых в качестве альтернативы требуемым настоящим Приложением:

System or equipment Система или оборудование	Equivalent used Используемый эквивалент	Approval reference Номер и дата одобрения
-		

IMO No. 8764779 Name of ship «NEVSKAYA»  
№ ИМО 8764779 Название судна «НЕВСКАЯ»

Certificate No. 101649-V002-003 Page 11/11  
№ Свидетельства 101649-V002-003 Стр. 11/11

THIS IS TO CERTIFY that this Record is correct in all respects.

*НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, что данное Описание содержит достоверные во всех отношениях сведения.*

Issued at: Astrakhan  
Выдано в: Астрахань

on: 15/11/2022  
Дата: 15/11/2022



RINA

Andrey Ryabushko  
Marine Surveyor  
Rina Russia  
27951

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "А.Рябушко".

A.Ryabushko/Рябушко А.А.

RINA SERVICES S.p.A.

