

УТВЕРЖДЕНА
Решением Правления
ОАО «НК «Роснефть»
« 03 » апреля 2015 г.
Протокол от « 03 » апреля 2015 г.
№ Пр-ИС-13п
Введена в действие « 27 » ноября 2015 г.
Приказом от « 27 » ноября 2015 г. № 542

ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

В ОБЛАСТИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

№ П1-01.02.01 П-01

ВЕРСИЯ 1.00

(ВЫПИСКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ПУБЛИКАЦИИ)

(с изменениями, утвержденными решением Правления ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 30.06.2017 №Пр-ИС-22п), введенными в действие приказом ПАО «НК «Роснефть» от 28.08.2017 № 489)

СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
ВВЕДЕНИЕ	3
ЦЕЛИ ПОЛИТИКИ	3
ЗАДАЧИ ПОЛИТИКИ	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ	4
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ	4
1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	5
2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	8
3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	9
3.1. ЦЕЛЬ КОМПАНИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ	9
3.2. ЗАДАЧИ КОМПАНИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ	9
3.3. ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ	9
3.4. ОБЪЕКТЫ УПРАВЛЕНИЯ В ОБЛАСТИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ	10
4. ОСНОВНЫЕ РИСКИ И МЕТОДЫ УПРАВЛЕНИЯ ИМИ	12
5. СТРУКТУРА И ИЕРАРХИЯ ЛОКАЛЬНЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ	15
6. ДОВЕДЕНИЕ, РАСПРОСТРАНЕНИЕ И МОНИТОРИНГ ПОЛИТИКИ	16
7. ССЫЛКИ	17
8. БИБЛИОГРАФИЯ	18

Права на настоящий ЛНД принадлежат ПАО «НК «Роснефть». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ПАО «НК «Роснефть».

© © ПАО «НК «Роснефть», 2015

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ВВЕДЕНИЕ

Политика Компании в области оценки и учета запасов углеводородного сырья (далее – Политика) определяет общие принципы деятельности в области оценки и учета запасов углеводородного сырья по всем месторождениям и лицензионным участкам ПАО «НК «Роснефть», Обществ Группы, расположенных на территориях различных субъектов Российской Федерации, внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа, а также в других странах.

Настоящая Политика разработана в соответствии с:

- Законом Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»;
- Временной классификацией запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 07.02.2001 № 126;
- Порядком представления государственной отчетности предприятиями, осуществляющими разведку месторождений полезных ископаемых и их добычу, в федеральный и территориальные фонды геологической информации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.1996 № 215;
- Письмом МПР РФ от 08.10.1996 № ВБ-61/2594 «О методических рекомендациях по заполнению формы федерального государственного статистического наблюдения № 6-ГР (нефть, газ, компоненты), ведению федерального и сводных территориальных балансов запасов»;
- Постановлением Правительства РФ от 11.02.2005 № 69 «О государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, размере и порядке взимания платы за ее проведение»;
- Методическими рекомендациями по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом.

ЦЕЛИ ПОЛИТИКИ

Настоящая Политика выражает позицию Компании в области оценки и учета запасов углеводородного сырья, формализует единые принципы и подходы в данной области.

ЗАДАЧИ ПОЛИТИКИ

Задачами настоящей Политики являются:

- постановка целей и задач Компании, а также принципов реализации деятельности в области оценки и учета запасов углеводородного сырья;
- определение системы управления деятельностью по оценке и учету запасов углеводородного сырья (включая объекты управления, уровни управления, распределение ответственности и полномочий);

- определение структуры и иерархии локальных нормативных документов, регулирующих деятельность Компании в области оценки и учета запасов углеводородного сырья;
- определение основных рисков и мероприятий по управлению ими.

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящая Политика обязательна для исполнения работниками ПАО «НК «Роснефть» и дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть», деятельность которых прямо или косвенно связана с оценкой и учетом запасов углеводородного сырья по месторождениям и лицензионным участкам ПАО «НК «Роснефть», Обществ Группы, расположенных на территориях различных субъектов Российской Федерации, внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа, а также в других странах.

Настоящая Политика носит рекомендательный характер для исполнения работниками зависимых обществ ПАО «НК «Роснефть».

Требования Политики становятся обязательными для исполнения в дочернем и зависимом обществе ПАО «НК «Роснефть», а также ином Обществе, в котором прямо или косвенно участвует ПАО «НК «Роснефть» после их введения в действие в Обществе в соответствии с Уставом Общества и в установленном в Обществе порядке.

Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы не должны противоречить настоящей Политике.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

Настоящая Политика является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящая Политика утверждается в ПАО «НК «Роснефть» решением Правления ПАО «НК «Роснефть» и вводится в действие в ПАО «НК «Роснефть» приказом ПАО «НК «Роснефть».

Политика признаётся утратившей силу в ПАО «НК «Роснефть» на основании решения Правления ПАО «НК «Роснефть».

Изменения в Политику вносятся на основании решения Правления ПАО «НК «Роснефть» и вводятся в действие приказом ПАО «НК «Роснефть».

Инициаторами внесения изменений в Политику являются: топ-менеджеры ПАО «НК «Роснефть», Общества Группы по согласованию с топ-менеджером ПАО «НК «Роснефть», ответственным за оценку и учет запасов углеводородного сырья.

Изменения в Политику вносятся в случаях: изменения законодательства Российской Федерации в области недропользования, ведения ресурсной базы углеводородного сырья, изменения организационной структуры или полномочий руководителей и т.п.

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

АУДИТ ЗАПАСОВ - количественная и стоимостная оценка запасов углеводородного сырья. Аудит запасов осуществляется на определенную дату при существующих экономических условиях и действующих государственных правовых соглашениях.

ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ - интегрированная совокупность геологических, геофизических и промысловых данных, объемно имитирующая геологический объект.

ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ, ГОРЮЧИХ ГАЗОВ, КОНДЕНСАТА – количество нефти, газа, конденсата и содержащихся в них попутных полезных компонентов, которое находится в недрах в изученных бурением залежах и наличие которых в недрах доказано пробной или промышленной эксплуатацией, или испытанием скважины, или обосновывается геолого-геофизическими исследованиями.

ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ НЕФТИ, ГОРЮЧИХ ГАЗОВ, КОНДЕНСАТА – количество нефти, газа и конденсата, содержащееся в невоскрывших бурением ловушках, нефтегазоносных или перспективных нефтегазоносных пластах, горизонтах или комплексах, и наличие которых в недрах предполагается на основе геологических представлений, теоретических предпосылок, результатов геологических, геофизических и геохимических исследований.

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН – комплекс физических методов, используемых для изучения горных пород в околоскважинном и межскважинном пространствах, а также для контроля технического состояния скважин.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ – комплекс различных видов работ по геологическому изучению недр с целью поиска и оценки месторождений полезных ископаемых.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМИССИЯ ПО ЗАПАСАМ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ – федеральное бюджетное учреждение, целью которого является обеспечение рационального недропользования в интересах государства, осуществляющее проведение государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о представляемых в пользование участках недр.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ЗАПАСОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ – экспертиза геолого-геофизических и геолого-промысловых материалов на любой стадии геологического изучения месторождений при условии, что эти материалы позволяют дать объективную оценку количества и качества запасов полезных ископаемых, их народнохозяйственного значения, горнотехнических, гидрогеологических, экологических и других условий их добычи.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ БАЛАНС ЗАПАСОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ – документ, ведущийся с целью учета состояния минерально-сырьевой базы, Федеральным агентством по недропользованию и содержащий сведения о количестве, качестве и степени изученности запасов каждого вида полезных ископаемых по месторождениям, имеющим промышленное значение, об их размещении, о степени промышленного освоения, добыче, потерях и об

обеспеченности промышленности разведанными запасами полезных ископаемых на основе классификации запасов полезных ископаемых.

ИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ, ГОРЮЧИХ ГАЗОВ, КОНДЕНСАТА – часть геологических запасов нефти, газа и конденсата, извлечение которых из недр на дату подсчета экономически эффективно в условиях конкурентного рынка при рациональном использовании современных технических средств и технологий добычи с учетом соблюдения требований по охране недр и окружающей среды.

ИЗВЛЕКАЕМЫЕ РЕСУРСЫ НЕФТИ, ГОРЮЧИХ ГАЗОВ, КОНДЕНСАТА – часть геологических ресурсов нефти, газа и конденсата, которую прогнозируется извлечь из недр с использованием доступных технологий с учетом соблюдения требований по охране недр и окружающей среды.

ЛИЦЕНЗИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА – обязательства пользователя недр, отраженные в Условиях пользования участка недр (Лицензионном соглашении) в области недропользования.

ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК – геометризованный блок недр, предоставляемый пользователю в соответствии с лицензией на пользование недрами для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья.

ЛИЦЕНЗИЯ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ УЧАСТКОМ НЕДР (ЛИЦЕНЗИЯ) – документ, удостоверяющий право его владельца на пользование участком недр в определённых границах в соответствии с указанной в нем целью в течение установленного в нем срока при соблюдении владельцем заранее оговоренных условий. Между уполномоченными на то органами государственной власти и пользователем недр может быть заключён договор, устанавливающий условия пользования таким участком, а также обязательства сторон по выполнению указанного договора» [Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»].

МЕЖДУНАРОДНАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ SEC - стандарты системы учёта и оценки запасов углеводородов, оценивающие и характеризующие месторождение по достоверности существования в них залежей и по сроку действия лицензии Компании на разработку месторождения.

Примечание: Международная классификация SEC соответствует требованиям Нью-Йоркской фондовой биржи и является руководством для проведения оценок запасов углеводородов.

МЕЖДУНАРОДНАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ PRMS (PETROLEUM RESOURCES MANAGEMENT SYSTEM)– стандарты системы управления ресурсами и запасами углеводородов, оценивающие вероятность присутствия нефти в месторождении и учитывающие экономическую эффективность извлечения этих запасов (включая такие факторы, как затраты на разведку и бурение, текущие производственные затраты, транспортные издержки, налоги, сложившиеся цены на продукцию и иные факторы, влияющие на экономическую эффективность данной залежи).

Примечание: В соответствии со стандартами международной классификации PRMS, запасы классифицируются как «доказанные», «вероятные» и «возможные» исходя как из геологических, так и коммерческих факторов.

НЕЗАВИСИМАЯ АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ – юридическое лицо, осуществляющее аудит запасов углеводородного сырья по международной классификации на основании заключенного договора с ПАО «НК «Роснефть».

ОПЕРАТИВНЫЙ ПОДСЧЕТ ЗАПАСОВ – подсчет запасов, отражающий оперативные изменения состояния запасов углеводородного сырья в текущем году по месторождению или отдельным подсчетным объектам месторождения по результатам геологоразведочных работ или по результатам переоценки подсчетных параметров.

ПОДСЧЕТ ЗАПАСОВ – комплекс научных исследований по обобщению данных геологоразведочных, опытных и промышленных работ, выполненных на месторождении, направленный на создание объективных геологических моделей залежей в соответствии со степенью их изученности, на основе которых различными методами определяется количество полезных ископаемых и содержащихся в них полезных компонентов.

РОССИЙСКАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ ЗАПАСОВ – классификация запасов углеводородного сырья, разработанная и утвержденная Министерством природных ресурсов Российской Федерации.

РЕСУРСНАЯ БАЗА – запасы и ресурсы углеводородного сырья всех категорий, числящиеся на государственном балансе Российской Федерации за пользователем недр.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА ИЗВЛЕЧЕНИЯ НЕФТИ – комплекс работ по обоснованию коэффициента извлечения нефти и выбору оптимального варианта разработки по результатам технико-экономических расчетов.

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ (ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ) – составляющая часть лицензии на пользование участком недр, содержащая права и обязательства пользователя недр, сохраняющая свою силу в течение оговоренных в лицензии на пользование участком недр сроков, либо в течение всего срока действия лицензии на пользование участком недр.

2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

ГИС – геофизические исследования скважин.

ГРР – геологоразведочные работы.

КОМПАНИЯ – группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.

ОБЩЕСТВО ГРУППЫ – хозяйственное общество, прямая и (или) косвенная доля владения ПАО «НК «Роснефть» акциями или долями в уставном капитале которого составляет 20 процентов и более.

СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП) – структурное подразделение с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенной Положением о структурном подразделении.

УГЛЕВОДОРОДНОЕ СЫРЬЕ – нефть, горючий газ, конденсат.

ФОРМА СТАТИСТИЧЕСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ 6-ГР (ФОРМА 6-ГР) – отчетный документ, составляемый нефтегазодобывающим Обществом Группы о наличии на балансе Общества Группы на 1 января, следующего за отчетным годом, запасов углеводородного сырья по месторождениям и перспективным площадям, утвержденных Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых.

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Являясь лидером российской нефтяной отрасли и одной из крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира, ПАО «НК «Роснефть» осознает свою значимость, как одного из самых больших бюджетообразующих предприятий Российской Федерации.

ПАО «НК «Роснефть» является открытой и публичной Компанией, стремящейся к увеличению своей прибыли и капитализации. Одной из ключевых задач Компании является сохранение устойчивого стабильного роста стоимости Компании.

Основным элементом капитализации Компании являются запасы углеводородного сырья, которыми она обладает. Поэтому Компания уделяет большое внимание вопросам оценки и учета запасов углеводородного сырья.

Реализация эффективной деятельности по оценке и учету запасов углеводородного сырья способствует целям увеличения прибыльности Компании.

3.1. ЦЕЛЬ КОМПАНИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Целью Компании при оценке и учете запасов углеводородного сырья является обеспечение эффективного управления ресурсной базой для постановки и достижения стратегических целей Компании в области разработки месторождений и добычи углеводородного сырья, эффективного бизнес-планирования Компании.

3.2. ЗАДАЧИ КОМПАНИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Компания достигает поставленную цель посредством решения следующих задач:

- Эффективное планирование и организация выполнения работ по подсчету запасов углеводородного сырья месторождений Компании.
- Анализ движения запасов и ресурсов углеводородного сырья, мониторинг восполнения запасов углеводородного сырья промышленной категории.
- Обеспечение утверждения изменения запасов углеводородного сырья в установленном порядке.
- Взаимодействие с Федеральным агентством по недропользованию по вопросам постановки на государственный баланс и снятия с государственного баланса запасов полезных ископаемых.
- Организация работ по независимому аудиту запасов.
- Разработка эффективных мероприятий по повышению категоричности запасов.

3.3. ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

В основе деятельности Компании в области оценки и учета запасов углеводородного сырья лежат следующие принципы:

- Соблюдение требований законодательства Российской Федерации в области оценки и учета запасов углеводородного сырья.
- При оценке по Российской классификации запасов соблюдение единых стандартов, норм и требований в области оценки и учета запасов углеводородного сырья, установленных Государственной Комиссией по запасам полезных ископаемых Федерального агентства по недропользованию.
- При оценке по Международным классификациям «PRMS» и «SEC» реализация единых стандартов и норм в соответствии с требованиями международного общества инженеров – нефтяников и правилами комиссии по ценным бумагам и биржам США.
- Использование принципов и методов оценки запасов углеводородного сырья, общепринятых в мировой и отечественной практике.
- Обеспечение своевременности и высокое качество планирования и выполнения работ по оценке и учету запасов углеводородного сырья по месторождениям Компании.
- Постоянный прогноз возникновения рисков и мониторинг рисков в области оценки и учета запасов углеводородного сырья и своевременное принятие мер по их нейтрализации.
- Объективность данных о запасах углеводородного сырья, подтверждаемая независимым аудитом запасов.
- Централизация и ведение единой информационной базы данных о запасах.

3.4. ОБЪЕКТЫ УПРАВЛЕНИЯ В ОБЛАСТИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Объектами управления в области оценки и учета запасов углеводородного сырья являются:

- Ресурсная база Компании.
- Бизнес-процессы: «Оценка запасов углеводородного сырья по российской классификации», «Учет запасов углеводородного сырья по российской классификации», «Оценка и учет запасов углеводородного сырья по международным классификациям».
- Базы данных, информационные ресурсы, содержащие информацию и документы (итоговые отчеты по оценке запасов углеводородного сырья по месторождениям Компании, форма статистической отчетности № 6-ГР и др.).
- Результаты бизнес-процессов:
 - ♦ Отчеты, содержащие оценку запасов углеводородного сырья в соответствии с Российской классификацией по месторождениям Компании, прошедшие государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.
 - ♦ Обновленная геолого-техническая информация по всем месторождениям и лицензионным участкам Компании.
 - ♦ Обновленные геологические модели.

- ◆ Официальные отчеты независимой аудиторской компании, содержащие результаты оценки запасов углеводородного сырья по Международным классификациям «PRMS» и «SEC» по месторождениям Компании.
- ◆ Баланс запасов полезных ископаемых Компании, отражающий сведения о ресурсной базе по всем месторождениям и лицензионным участкам Компании.

4. ОСНОВНЫЕ РИСКИ И МЕТОДЫ УПРАВЛЕНИЯ ИМИ

Таблица 1
Основные риски в области оценки и учета запасов углеводородного сырья и методы управления ими

№ П/П	ОПИСАНИЕ РИСКА	ПОСЛЕДСТВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ РИСКА	МЕРОПРИЯТИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
1	2	3	4
1.	Недостаток исходной информации для выполнения работ по подсчету запасов.	Неподтверждаемость запасов в ходе дальнейшего освоения месторождения в результате высокой неопределенности геологических моделей и итоговых оценок в подсчете запасов.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Анализ базы исходных данных для выполнения подсчета запасов. ▪ Выдача рекомендаций по дополнительным исследованиям. ▪ Подбор месторождений-аналогов для обоснования подсчетных параметров.
2.	Отсутствие апробированной методологии оценки подсчета запасов по «сложным» нетрадиционным коллекторам (например, объекты ТРИЗ – баженовский горизонт, абалакская свита, хадумский горизонт).	Неподтверждаемость запасов в ходе дальнейшего освоения месторождения в результате высокой неопределенности геологических моделей и итоговых оценок в подсчете запасов.	Научно-исследовательские работы в области изучения сложных коллекторов и выработка методологии по их оценке (отбор и исследования ядра из нетрадиционных коллекторов, разработка алгоритмов интерпретации ГИС, обоснование оптимального комплекса ГИС для будущих исследований).
3.	Недостаток данных для определения проницаемости и утверждения этого параметра в Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Федерального агентства по недропользованию с целью учета в государственном балансе запасов полезных ископаемых.	Недополучение льгот на налог на добычу полезных ископаемых по трудноизвлекаемым запасам.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Выполнение анализа ресурсной базы с целью выявления «проблемных» объектов разработки. ▪ Планирование дополнительных исследований по месторождениям (проведение гидродинамических исследований, отбор и исследование ядра, разработка алгоритмов определения проницаемости, обоснование оптимального комплекса геофизических исследований скважин и его проведение на скважинах месторождений).
4.	Некорректный учет добычи по многопластовым объектам, приводящий к некорректной оценке текущих остаточных запасов.	Некорректная оценка текущих остаточных запасов.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Разработка методики распределения добычи по объектам. ▪ Контроль соблюдения

№ П/П	ОПИСАНИЕ РИСКА	ПОСЛЕДСТВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ РИСКА	МЕРОПРИЯТИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
1	2	3	4
			методологии по разделению добычи по объектам.
5.	Несоответствие объектов учета в разных видах отчетности, разная детальность объектов разработки и подсчетных объектов	Некорректная оценка остаточных запасов, искаженная оценка выработанности объектов.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Приведение в соответствие объектов учета в разных видах отчетности. ▪ Контроль за соблюдением правил учета по объектам учета.
6.	Низкое качество исходной геолого-геофизической информации	Некорректная оценка начальных запасов углеводородного сырья	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Тщательный отбор подрядчиков для выполнения геолого-геофизических работ при проведении закупочных процедур. ▪ Контроль над проведением геолого-геофизических работ (организация супервайзинга).
7.	Некорректное отражение данных или технические ошибки в форме статистической отчетности № 6-ГР	Представление в Госорганы искаженных данных о параметрах залежей, свойствах нефти и, как следствие, объеме ресурсной базы Компании.	Контроль со стороны главных геологов нефтегазодобывающих Обществ Группы за строгим соблюдением законодательных актов РФ по заполнению формы статистической отчетности 6-ГР, а также порядком представления государственной отчетности.
8.	Понижение категорийности запасов при оценке запасов по международным классификациям из-за изменения планируемого срока ввода месторождений в разработку.	Уменьшение капитализации Компании из-за понижения категорийности запасов по Международным классификациям «PRMS» и «SEC».	Контроль за соблюдением планируемых сроков ввода месторождений в разработку, а также за мероприятиями по оценке запасов по Международным классификациям «PRMS» и «SEC»
9.	Невыполнение лицензионных соглашений по срокам оценки запасов	Потеря лицензии, штрафные санкции, ухудшение репутации Компании.	Контроль за выполнением лицензионных обязательств.

Компания осуществляет управление рисками, связанными с оценкой и учетом запасов углеводородного сырья, в порядке, установленном применимым законодательством и соответствующими локальными нормативными документами Компании.

Управление рисками деятельности в области «Оценки и учета запасов углеводородного сырья» базируется на следующих ключевых принципах:

- идентификация рисков по отношению к поставленным целям;
- планирование деятельности с учетом влияния рисков на достижение целей и плановых показателей;

- реализацию мероприятий, направленных на снижение вероятности наступления рисков и/или минимизацию неблагоприятных последствий от их наступления.

Владельцем рисков в области оценки и учета запасов углеводородного сырья является топ-менеджер ПАО «НК «Роснефть», ответственный за оценку и учет запасов углеводородного сырья.

Работники структурных подразделений ПАО «НК «Роснефть» и нефтегазодобывающих Обществ Группы, задействованные в области оценки и учета запасов углеводородного сырья, отвечают за идентификацию рисков, их качественную оценку, а также и проведение корректирующих и предупреждающих действий.

5. СТРУКТУРА И ИЕРАРХИЯ ЛОКАЛЬНЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ ОЦЕНКИ И УЧЕТА ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Структура и иерархия локальных нормативных документов, регулирующих деятельность в области оценки и учета запасов углеводородного сырья приведена на рисунке 2.



Рис. 1 Структура и иерархия локальных нормативных документов по оценке и учету запасов углеводородного сырья

6. ДОВЕДЕНИЕ, РАСПРОСТРАНЕНИЕ И МОНИТОРИНГ ПОЛИТИКИ

Настоящая Политика является публичной.

Настоящая Политика подлежит обязательному переводу на английский язык.

Доведение, распространение и обеспечение доступности использования настоящей Политики осуществляется в установленном порядке путем информирования работников ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы и публикации на внутренних и внешних информационных ресурсах Компании.

Внедрение и мониторинг соответствия настоящей Политики деятельности Компании осуществляет топ-менеджер ПАО «НК «Роснефть», ответственный за оценку и учет запасов углеводородного сырья.

Контроль исполнения требований настоящей Политики осуществляется на двух уровнях:

- контроль, проводимый топ-менеджером ПАО «НК «Роснефть», ответственным за оценку и учет запасов углеводородного сырья руководителями структурных подразделений ПАО «НК «Роснефть», руководителями и Главными Геологами нефтегазодобывающих Обществ Группы, руководителями Корпоративных научно-исследовательских и проектных институтов ПАО «НК «Роснефть», задействованными в процессе оценки и учета запасов углеводородного сырья;
- независимый контроль (внутренний и внешний аудит).

По результатам вышеуказанных действий в Политику могут вноситься изменения с целью улучшения в установленном порядке.

7. ССЫЛКИ

1. Закон Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».
2. Постановление Правительства РФ от 11.02.2005 № 69 «О государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, размере и порядке взимания платы за ее проведение».
3. Письмо МПР РФ от 08.10.1996 № Б-61/2594 «О методических рекомендациях по заполнению формы федерального государственного статистического наблюдения № 6-ГР (нефть, газ, компоненты), ведению федерального и сводных территориальных балансов запасов».
4. Временная классификация запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденная приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 07.02.2001 № 126.
5. Порядок представления государственной отчетности предприятиями, осуществляющими разведку месторождений полезных ископаемых и их добычу, в федеральный и территориальные фонды геологической информации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.1996 № 215.
6. Petroleum Resources Management System, Society of Petroleum Engineers (SPE), 2007 = Система управления ресурсами и запасами жидких, газообразных и твердых углеводородов / Комитет по запасам нефти и газа Общества инженеров-нефтяников США (SPE). – 2007.
7. Reserves definition of Rule 4-10(a) (1)-(32) of Regulation S-X of the United States Securities and Exchange Commission = Определение запасов, изложенные в Правилах 4-10(a) (1)-(32) // Предписания S-X Комиссии Соединенных штатов по ценным бумагам и биржам.

8. БИБЛИОГРАФИЯ

1. Методические рекомендации по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом. Петерсилье В.И., Пороскуна В.И., Яценко Г.Г. - Москва-Тверь: ВНИГНИ, НПЦ «Тверьгеофизика», 2003.