###### УТВЕРЖДАЮ

**Операционный Директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

# «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Подсчет запасов нефти и газа**

## Введение

Данная процедура разработана на основании политики компании \_\_\_\_\_\_\_ OPS.02 «Геология, разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений» и регламентирует, порядок организации работ при оценке или переоценке запасов нефти, газа и конденсата. Выполнение процедуры будет осуществляться с использованием инструкций по сертификации запасов, в которых детально описаны этапы, которым необходимо следовать при подсчете и пересмотре запасов углеводородов компании \_\_\_\_\_\_\_ .

Целью данной процедуры является обеспечение достоверного и оперативного подсчета запасов нефти, газа и конденсата по месторождениям компании \_\_\_\_\_\_\_ на основании правил подсчетов запасов принятых в Республике Казахстан, а также применяемых в международной практике, отвечающих требованиям фондовых рынков.

1. **Назначение**

Данная процедура устанавливает порядок подсчета запасов углеводородов, на месторождениях, расположенных на контрактной территории компании \_\_\_\_\_\_\_ .

1. **Область применения**

Данная процедура распространяется на отдел геологии, компании, на который возлагается ответственность за достоверность и своевременность подсчета запасов углеводородов, а также на компанию-подрядчика осуществляющую подсчет запасов для компании \_\_\_\_\_\_\_ .

1. **Ссылки**

Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов.

1. **Общие положения**
   1. Оценка запасов углеводородов в пределах Республики Казахстан подлежит утверждению в Государственном Комитете по запасам Республики Казахстан и регистрации в Государственном балансе минеральных запасов. Компания \_\_\_\_\_\_\_ , будет следовать стандартам, принятым как в Республике Казахстан, так и в международной нефтегазовой индустрии.
   2. Подсчет новых или уточнение существующих запасов углеводородного сырья будет осуществляться:
      1. По результатам сейсмических исследований:
2. переобработки и интерпретации сейсмических материалов прошлых лет;
3. обработки и интерпретации дополнительных сейсмических исследований по детализации геологического строения месторождения;
4. по результатам сейсмических работ на новых площадях;
   * 1. По результатам бурения скважины:
5. бурения и опробования поисково-разведочных скважин;
6. бурения эксплуатационных скважин
   * 1. По материалам разработки и эксплуатации месторождений.
7. **Правила подсчета запасов**
   1. Внутренний подсчет запасов будет осуществляться в три стадии, согласно инструкции OPS.02.02.01.
      1. Дополнительная информация, полученная по результатам сейсморазведке, бурения и испытания скважин, каротажных и петрофизических исследований, изучаются и рассматриваются специалистами отдела геологии. Полученные данные загружаются на рабочую станцию SMT.
      2. Подсчет или уточнение запасов нефти, газа и конденсата осуществляется при изменении следующих параметров:
8. площади нефтегазоносности;
9. коэффициента эффективной мощности;
10. пористости;
11. насыщению флюидов;
12. значениям объемного коэффициента;
13. коэффициента жидких углеводородов.
    * 1. Главный геолог компании должен определить, какие параметры необходимо ввести в программу @Risk и затем под руководством инженера по резервуару или геолога с опытом инженера по коллекторам выполняются вероятностные моделирования/подсчеты.
    1. Порядок работ при определении параметров для подсчета запасов проводится согласно инструкции по сертификации запасов компании (OPS.02.02.02). Вся бумажная и электронная документация, информация будут храниться в отделе геологии. Все таблицы с подсчетами будут храниться в электронном виде на рабочей станции SMT. Диск с резервной копией данных будет храниться в офисе Операционного Директора.
    2. В случае изменения запасов УВС на разрабатываемых месторождениях более чем на 20% от утвержденного ГКЗ или открытия новых месторождений, отдел геологии инициирует подготовку всех необходимых документов для утверждения и регистрации этих запасов в Государственных органах РК (OPS.02.02.03).
    3. Подсчет или уточнение запасов по международным стандартам будет выполнять сертифицированная компания, на контрактной основе согласно процедуре GEN.11.01. Заключения, которой будут признаны мировыми фондовыми рынками (OPS.02.02.04).
14. **Исключения**

Исключения из данной процедуры возможны только с письменного разрешения Операционного Директора и главного геолога компании \_\_\_\_\_\_\_ .

1. **Отчетность**

Отчетность по оценке или уточнению запасов нефти, газа и конденсата представляется:

* Руководству компании \_\_\_\_\_\_\_ ;
* Акционерам компании \_\_\_\_\_\_\_ ;
* \_\_\_\_\_\_\_ .

Все подсчеты запасов и их сертификация будут отражены в годовом геологическом отчете компании \_\_\_\_\_\_\_ .

1. **Дата вступления в силу**

Данное положение вступает в силу с \_\_\_\_ месяца 20\_\_ года.

1. **Дата пересмотра**

Пересмотр положения раз в пять лет.

1. **Куратор**

Главный геолог компании