###### УТВЕРЖДАЮ

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

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

**ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ И УТВЕРЖДЕНИЯ ПРОЕКТНЫХ ДОКУМЕНТОВ ПРИ РАЗРАБОТКЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯННЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ**

##  Введение

## Процедура разработана на основании политики компании \_\_\_\_\_\_\_ OPS.02 «Геология, разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений». Настоящая процедура регламентирует порядок составления и утверждения проектных документов при разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

1. **Назначение**

Настоящая процедура определяет требования к процессу составления и утверждения проектных документов при разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений расположенных на лицензионной территории компании.

1. **Сфера применения**

Действие настоящей процедуры распространяется на геологическую службу, а также подрядные организации, осуществляющие работу по составлению проектных документов на разработку и эксплуатацию нефтяных и газовых месторождений расположенных на лицензионной территории компании \_\_\_\_\_\_\_ .

1. **Ссылки**

Правила безопасности в нефтегазодобывающей промышленности Республики Казахстан.

Инструкция по предупреждению открытого фонтанирования при строительстве поисковых, разведочных, эксплуатации и капитальном ремонте нефтяных и газовых скважин.

Правила разработки нефтяных и нефтегазовых.

Международные стандарты Нефтегазовой Промышленности (API).

* 1. **Общие положения**

Основными технологическими документами, по которым нефтегазодобывающие предприятия осуществляют разработку нефтяных, газовых и газонефтяных месторождений, являются:

 - проект пробной эксплуатации;

 - технологические схема разработки;

 - проект разработки;

 - коррективы проектов разработки;

 - анализ разработки;

 - проект доразработки.

Технологические документы служат основой для составления проектов обустройства и реконструкции месторождений, схем развития и разработки годовых и перспективных планов добычи нефти и газа, объемов буровых работ и капиталовложений.

Проект разработки является основным документом, по которому осуществляется комплекс технологических и технических мероприятий по извлечению нефти и газа из недр, контроль за процессом разработки, обеспечению безопасности населения, охрана недр и окружающей среды.

Технологические проектные документы на разработку нефтяных месторождений составляются специализированными организациями и организациями соответствующего профиля.

Технологическая схема и проект разработки, имеющие положительное Заключение государственной экологической экспертизы, являются основанием для составления проекта обустройства месторождения.

Технологические проектные документы на разработку месторождений нефти и газа составляются специализированными организациями и организациями соответствующего профиля по контракту, согласно процедуре заключения договоров GEN.11.01.

1. **Проект пробной эксплуатации нефтяных залежей**
	1. На месторождениях, разведка которых не завершена, а также на сложно-построенных залежах (не зависимо от утверждения запасов в ГКЗ), в случае необходимости получения дополнительной информации для подсчета и экономической оценки запасов нефти, газа, конденсата составляется проект пробной эксплуатации.
	2. Исходной информацией для составления проекта пробной эксплуатации залежей служат данные разведки месторождения, полученные в результате исследования, опробования, испытания и пробной эксплуатации отдельных разведочных скважин.
	3. В проектах пробной эксплуатации обосновываются:
* количество и местоположение вводимых в эксплуатацию разведочных скважин;
* количество и местоположение опережающих добывающих и нагнетательных скважин, проектируемых к бурению в пределах контура с запасом категории С1, интервал отбора керна из них;
* комплекс детальных сейсмических исследований, направленных на уточнение геологического строения и детализацию структурного плана, границ распространения коллектора, положения контуров нефти и газа;
* комплекс опытных работ, виды геолого-промысловых и геофизических исследований скважин, лабораторных исследований керна и пластовых флюидов;
* ориентировочные уровни добычи нефти, газа, закачки воды в период пробной эксплуатации.
1. **Проект опытно-промышленной разработки нефтяных и газовых залежей**
	1. Опытно-промышленная разработка нефтяных и газовых месторождений осуществляется на основании контракта на добычу нефти и газа, подписанным уполномоченным органом и проекта опытно- промышленной эксплуатации.
	2. Технологические схемы опытно-промышленной эксплуатации (ОПЭ) залежей могут составляться на оперативно - утвержденные запасы.
	3. В технологической схеме опытно-промышленной эксплуатации обосновываются:
* комплекс технологических мероприятий по воздействию на пласт;
* необходимость бурения оценочных, добывающих, нагнетательных и специальных скважин, местоположение, порядок и время их бурения;
* потребность в специальном оборудовании, агентах воздействия на пласт;
* уровни добычи нефти и закачка агента воздействия на период проведения опытно-промышленной разработки;
* комплекс исследований по контролю за процессом разработки с целью получения информации о ходе и эффективности проводимого процесса, дополнительных данных о строении и геолого-физических свойствах эксплуатационного объекта;
* основные требования к схеме промыслового обустройства;
* мероприятия по охране недр и окружающей среды;
* предполагаемая технологическая и экономическая эффективность опытно-промышленных работ.
1. **Проект промышленной разработки нефтяных и газовых месторождений**
	1. Промышленная разработка нефтяных и газовых месторождений осуществляется по проекту разработки, которые составляются по данным уточненных параметров пластов, по результатам реализации технологической схемы разработки, на базе данных о запасах нефти и газа, утвержденных или переутвержденных ГКЗ. при наличии следующих документов:
* контракт на добычу;
* утвержденных ГКЗ запасов нефти, газа, конденсата и сопутствующих ценных компонентов с правом промышленного освоения;
* оформленного и утвержденного акта о передаче месторождения для промышленного освоения;
* оформленного, в соответствии с действующими положениями, горного и земельного отвода.
	1. Ввод в промышленную разработку нефтяных месторождений без сбора и использования нефтяного газа в РК не проводится.
	2. Проекты, технологические схемы и проекты опытно-промышленной разработки рассматриваются на научно-технических советах, и утверждается центральной комиссии по разработке месторождений нефти и газа (ЦКР) при \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, после согласования с Агентством \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и оформляется протоколом
	3. Основой для составления проектных документов на разработку эксплуатационных объектов служит техническое задание, выдаваемое компанией \_\_\_\_\_\_\_ в соответствии с принятыми требованиями OPS.02.04.01. Техническое задание утверждается Операционным Директором.
1. **Проект горного отвода**
	1. Проекты горных отводов на разработку месторождений должны разрабатываться, как правило, специализированными проектными организациями по контракту, согласно процедурой заключения договоров GEN.11.01.
	2. Проект горного отвода для разработки месторождения должен состоять из пояснительной записки и графических материалов (копия топографического плана, структурные карты и геологические профили).
	3. К проекту горного отвода должны быть приложены:
* Контракт на добычу;
* Копия акта о передаче-приеме месторождения для промышленного освоения;
* Копия документов об утверждении проекта их разработки;
* Копия протокола ГКЗ (ЦКЗ) об утверждении запасов, а также выписка из таблиц их подсчета;
* Проект обустройства (строительства) согласованный и утвержденный в установленном порядке;
* Разрешение на специальное водопользование, выданное территориальными органами;
* Предварительное заключение землепользователя о согласии с представлением земельного отвода.
	1. Для получения акта, удостоверяющий горный отвод, заявка и два экземпляра проекта горного отвода направляются в \_\_\_\_\_\_\_ (OPS.02.04.02.).
1. **Исключения**

Исключение из настоящей Процедуры допускается только с разрешения Операционного Директора и Главного геолога компании.

1. **Отчетность**

Отражается в ежегодном геологическом отчете.

1. **Дата вступления в действие**

Дата вступления в действие данной Процедуры \_\_ \_\_\_\_ 20\_\_ г.

1. **Срок пересмотра процедуры**

Срок пересмотра данной Процедуры 1 раз в 5 лет.

1. **Куратор**

Главный геолог компании.