###### УТВЕРЖДАЮ

**Генеральный Директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

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

 **ГЕОЛОГИЯ, РАЗВЕДКА И РАЗРАБОТКА НЕФТЯННЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ**

1. ПОЛИТИКА

Политика \_\_\_\_\_\_\_ в области геологии, разведки и разработки месторождений нефти и газа направлена на то, чтобы на контрактных территориях были открыты все месторождения углеводородного сырья, их разработка осуществлялась рационально и эффективно на основе знаний, полученных в процессе бурения и исследования скважин. Компания \_\_\_\_ будет неукоснительно соблюдать правила разработки нефтяных и газовых месторождений принятых в Республики Казахстан, с применением передовых технологий на основе международного опыта.

 Для выполнения поставленных задач, работники \_\_\_\_\_ и в частности геологическая служба компании, будут:

* 1. В период разведки проводить комплекс работ, включающих в себя бурение по определенной системе оптимального числа разведочных скважин, их испытание и пробную эксплуатацию, проведение на них промыслово-геофизических и гидродинамических исследований, лабораторные исследования отобранного из них керна и пластовых флюидов, в целях подсчета запасов, необходимых для эффективного составления технологической схемы разработки.
	2. В процессе разведки, устанавливать тип залежи, условия залегания нефти и газа, положения контуров нефтегазоносности, геолого-физические и фильтрационные характеристики продуктивных пластов, состав и свойства флюидов, данные о гидродинамическом режиме месторождений нефти и газа.
	3. По каждой разведочной скважине проводить комплекс исследовательских работ по изучению разреза пород слагающих месторождение, опробованию и испытанию всех вскрытых продуктивных нефтегазоносных горизонтов.
	4. В период пробной эксплуатации уточнять добычные возможности скважин, состав и физико-химические свойства пластовых флюидов, эксплуатационные характеристики пластов (коэффициенты продуктивности, максимально возможные дебиты скважин, приемистость по воде и.т.д.)
	5. Составлять планы и программы по эксплуатации разведочных скважин и согласовывать их в соответствующих государственных органах.
	6. Принимать решения о целесообразности продолжения эксплуатации скважин и в случаи необходимости, проводить работы по их ликвидации или переводе в другую категорию.
	7. В период опытно-промышленной эксплуатации, проводить комплекс исследований по контролю за процессом разработки, с целью получения информации об эффективности проводимого процесса и получения дополнительных данных о строении и геолого-физических свойствах эксплуатационного объекта.
	8. В процессе ОПЭ уточнять добычные возможности, необходимость бурения оценочных, добывающих, нагнетательных скважин, агентах воздействия на пласт, потребность в специальном оборудовании и требования к схеме промыслового обустройства.
	9. В соответствии с требованиями действующих классификаций запасов нефти, газа, конденсата и содержащихся в них компонентов осуществлять подсчет запасов по месторождениям. Вести учет запасов нефти, газа, конденсата и содержащихся в них компонентов и их списание с баланса.
	10. В период промышленной разработки проводить комплекс геофизических, гидродинамических исследований и работ по контролю и регулированию процесса разработки, предупреждению и борьбе с осложнениями при эксплуатации скважин, доразведки месторождения.
	11. В процессе промышленной эксплуатации уточнять системы размещения и плотности сетки добывающих и нагнетательных скважин, режимы эксплуатации скважин, уровень, темп и динамику добычи нефти, газа и жидкости из пластов, а также требований к системам сбора, промысловой подготовки продукции и ППД, к конструкциям скважин, методам вскрытия пластов и освоения скважин.
	12. В процессе контроля за разработкой залежи, уточнять динамику изменения, текущей и накопленной добычи нефти, газа, конденсата и воды, а также закачки рабочих агентов. Уточнять изменения пластового и забойного давлений, в зонах отбора, закачки и бурения, изменения коэффициента продуктивности, приемистости скважин и гидропроводности пласта, состояние герметичности эксплуатационных колонн, изменения физико-химических свойств добываемой жидкости и газа в пластовых и поверхностных условиях.
	13. Совместно с другими отделами компании, в зависимости от геолого-физической характеристики коллекторов и других факторов, с целью интенсификации добычи и увеличения нефтеизвлечения из пластов, определяет комплекс технологических и технических мероприятий, направленных на ППД.
	14. В процессе освоения и эксплуатации нагнетательных скважин, проводить комплекс исследований с целью контроля за разработкой месторождения и проверки выполнения технологического режима и технического состояния скважин, контроль за их приемистостью, давлением нагнетания и охватом пластов заводнением по толщине.
	15. В процессе бурения и после вскрытия продуктивных пластов, проводить комплекс промыслово-геофизических исследований разрезов, отбор и анализ керна, определить интервал, способ, тип и плотность перфорации, геолого-технологический контроль при проводке скважин.
	16. В процессе освоения скважин проводить комплекс исследований, производить отбор проб пластовой жидкости и их физико-химический анализ.
	17. Составлять планы и программы по освоению и испытанию скважин и согласовывать их в соответствующих государственных органах.
	18. Вести геологическую документацию в процессе бурения, освоения и испытания скважин, участвовать при передаче скважины в эксплуатацию.
	19. Составлять технологические режимы работы скважин и вести контроль, за выполнением установленных режимов работы скважин.
	20. Составлять задания или программы на проведение капитального ремонта скважин, а также проводить комплекс геофизических и промыслово-гидродинамических исследований, перфорационные работы.
	21. Совместно с технической службой составляются программы воздействия на призабойную зону пласта
1. СФЕРА ПРИМЕНЕНИЯ

Настоящая политика распространяется на геологический и производственный отделы компании.

1. СОБЛЮДЕНИЕ

Главным геологом и геологическим отделом, будут разработаны соответствующие процедуры по обеспечению выполнения настоящей политики.

Руководители геологического, производственного отделов и подрядных организации, обязаны обеспечить соблюдение процедур, соответствующих законов, положений, методических указаний при проведении работ, за исключением тех случаев, когда несоблюдение было вызвано непредвиденными или форс-мажорными обстоятельствами.

В отношении каждого случая несоблюдения должны быть приняты срочные меры по исправлению положения, в соответствии с установленным порядком.

1. ИСКЛЮЧЕНИЯ

Исключений по данной политике нет.

1. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Первоочередная ответственность за соблюдение требований настоящей политики возлагается на Главного геолога и Менеджера по производству компании \_\_\_\_\_, в пределах их должностных обязанностей и полномочий.

В обязанность Главного геолога входит осуществление руководства по разработке программ и планов по реализации настоящей политики.

1. ОТЧЕТНОСТЬ

Требования по отчетности в соблюдении настоящей политики определяются соответствующими процедурами.

1. ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ

\_\_\_\_ 20\_\_ года

1. СРОК ДЕЙСТВИЯ ИЛИ ПЕРЕСМОТРА

Настоящая Политика подлежит периодическому пересмотру раз в 5 лет, или по решению Комитета по Рассмотрению Политик.

1. КУРАТОР

Операционный Директор.