

# **Анализ правил разработки месторождений**

# Этап разведки

t

Постановка  
на ГБЗ

старт

Подготовка к промышленной разработке

финиш

Обязанности недропользователя

Проект на проведение ГРП

ППЭ поисковой скважины

ППЭ единичной разведочной  
скважины

ППЭ месторождения (залежи).  
На усмотрение  
недропользователя

Условия  
добычи

В границах C1+C2

В границах C2  
разрешено при  
условии передачи  
данных в ГКЗ до  
конца года, в  
котором  
осуществляется  
добыча

Не более 20% от  
НИЗ

Обязанности недропользователя

Представление запасов УВС

Технологическая схема  
разработки

# Этап промышленной разработки месторождения

старт

t

финиш

Достаточные условия для начала промышленной разработки

Наличие утвержденного ТСР

Запасы категории С1  $\geq 30\%$

Выполнены требования по изученности запасов категории В1

Без пересчёта запасов и изменения геологической модели

ДТСР

Условия для ДТСР

Изменение запасов  $A+B1+B2 > 20\%$

Изменение Геологической модели

Отклонение уровней выше установленных значений

Положительные результаты ОПр и распространение их на ЭО

Необходимость изменения технологии и системы разработки ЭО

ТПР

Условия для ТПР

75% запасов переведены в категорию А

Условия для завершения разработки

Наличие ТЭО завершения разработки и проведения ликвидационных работ

или

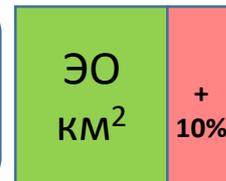
Проектные решения реализованы, числящиеся запасы на ГБЗ выработаны

Дальнейшая разработка нерентабельна

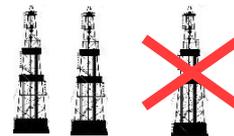
## Перечень допустимых отклонений без внесения изменений в ТСР ТПР

Отклонения технологических показателей разработки, превышающие уровни указанные в настоящих правилах, по причине ограничений на реализацию продукции, связанных с обстоятельствами непреодолимой силы, принимаются как допустимые

Распространение проектной системы разработки на участки расширения ЭО, выявленные по результатам уточнения геологического строения. (Крупные, уникальные месторождения не более 10% от площади продуктивного пласта ЭО)

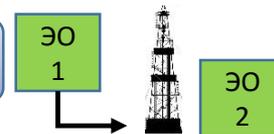


Отмена проектных скважин на участках сокращения площади ЭО



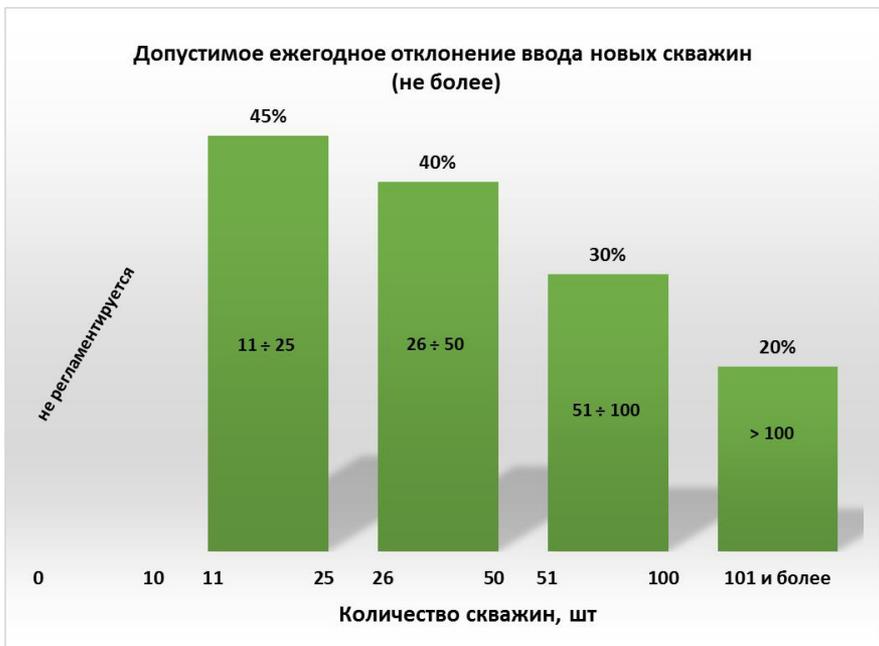
Изменение местоположения, назначения, конструкции скважин на локальных участках ЭО (не более 10% от проектного фонда скважин) в результате уточнения геологического строения ЭО

Перевод скважин, выполнивших свое назначение, на другой ЭО



Проведение ГТМ, не меняющих основные положения проекта при условии, что уровни добычи УВС находятся в пределах допустимых отклонений

# Допустимые отклонения по фонду новых, действующих добывающих (нагнетательных) скважин



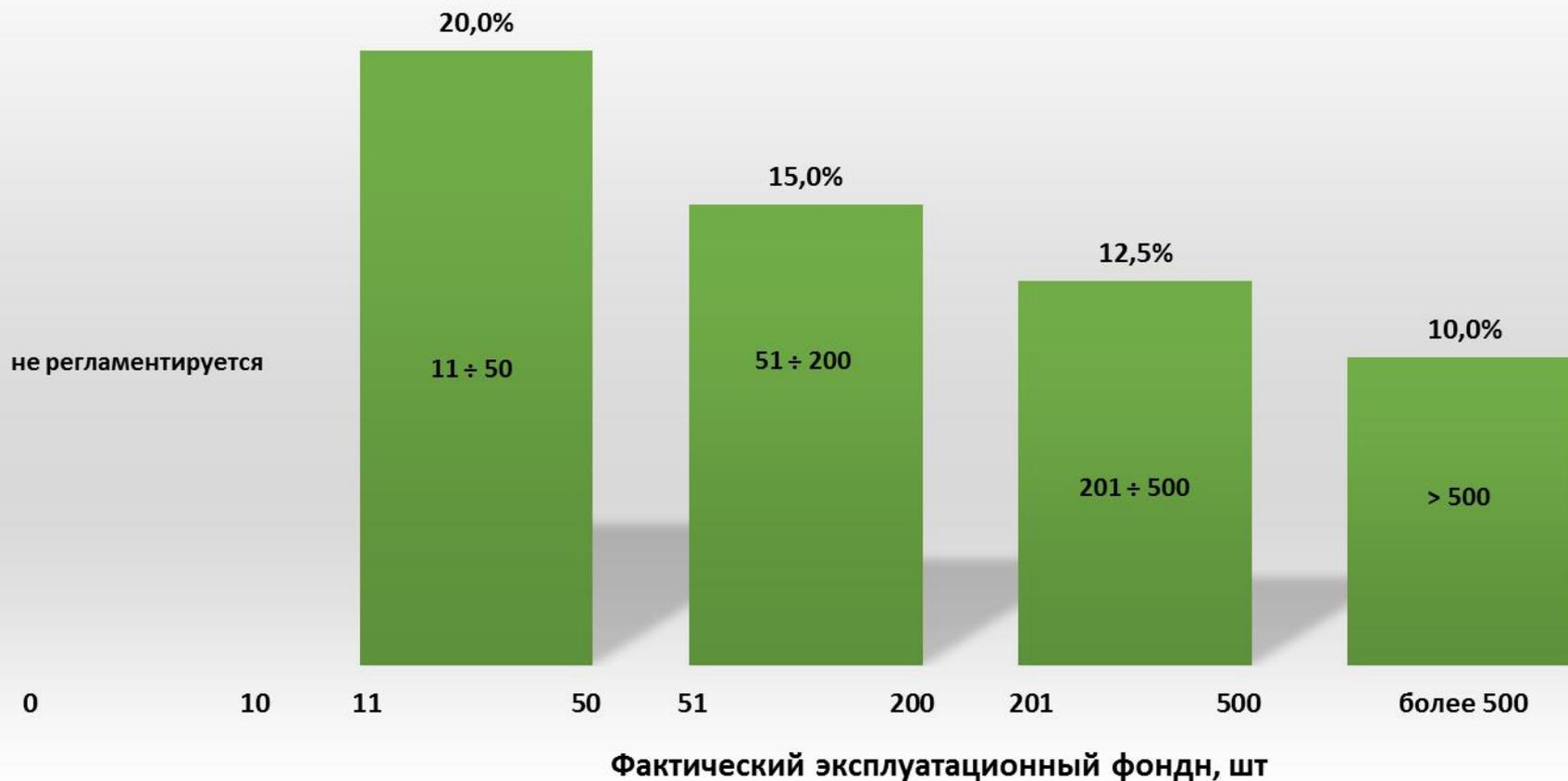
Не регламентируются отклонения в сторону увеличения количества скважин

Сумма ввода новых скважин за последние 3 года должна быть не менее 80% от проектного. Норма действует по истечении 3-х лет реализации ТСП, ТПР

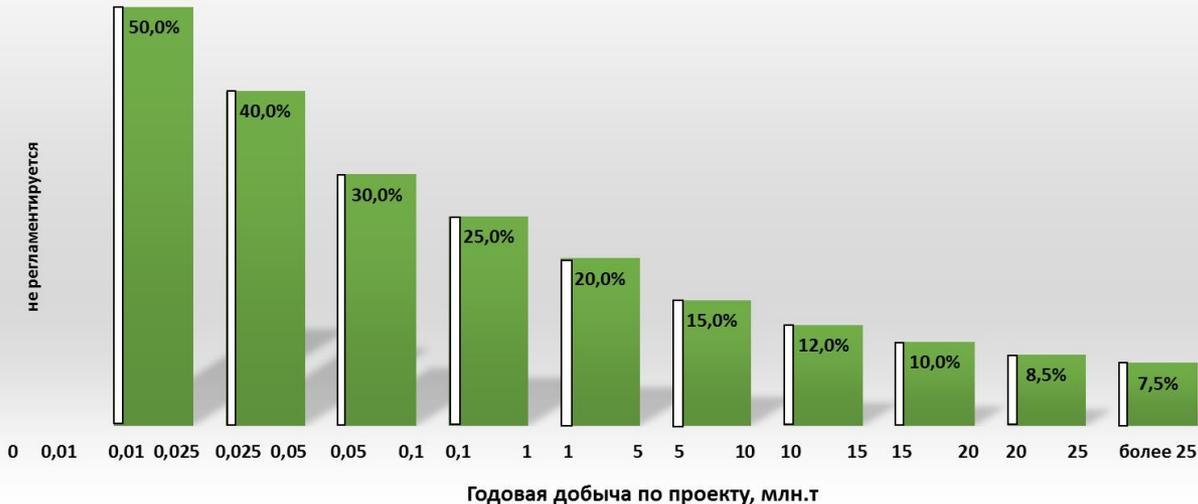


# Учёт фонда скважин

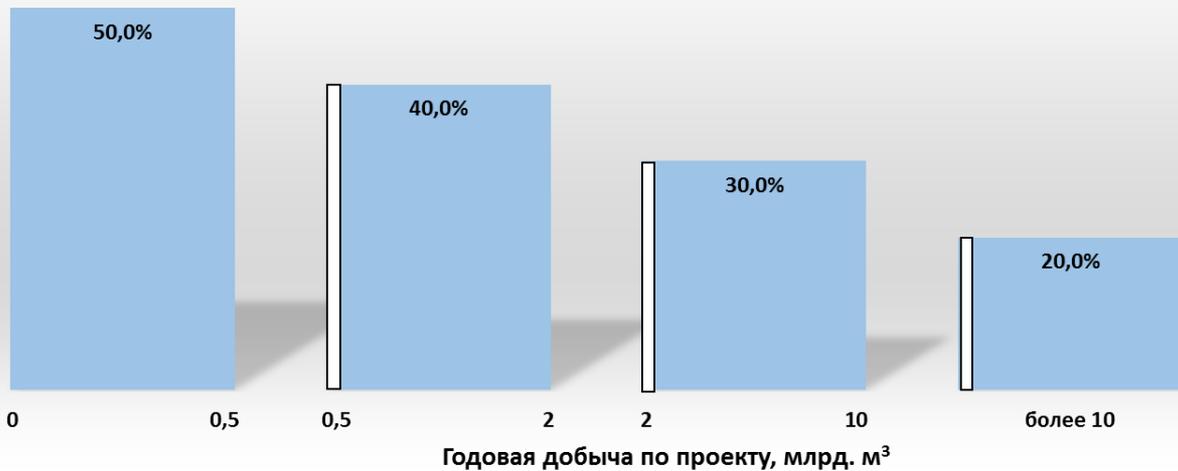
Допустимая величина бездействующего фонда скважин от эксплуатационного  
(не более)



Допустимые отклонения ( $\pm$ ) фактической годовой добычи нефти по месторождению УВС от технического проекта



Допустимые отклонения ( $\pm$ ) фактической годовой добычи газа и (или) газа газовых шапок по месторождению УВС от технического проекта



**Допустимые отклонения уровней**