

П О Л О Ж Е Н И Е

о порядке консервации скважин на нефтяных и газовых месторождениях, подземных хранилищах газа (ПХГ) и месторождениях термальных вод

Консервации подлежат параметрические, поисковые, разведочные, эксплуатационные и нагнетательные скважины (включая скважины ПХГ) в случаях, когда ввод их в эксплуатацию невозможен в течение одного месяца после окончания испытания, а также действующие скважины при необходимости прекращения их эксплуатации. Скважины, вводимые в консервацию, должны быть герметичными, не иметь нефтепластовых перетоков пластовых флюидов.

Положение распространяется на скважины, расположенные на суше и на континентальном шельфе СССР.

Примечание: В дальнейшем для краткости изложения под "общим называнием "скважина" или "разведочная скважина" следует понимать все виды разведочных и эксплуатационных скважин, буриящихся или пробуренных на месторождении (площади).

1. Могут быть законсервированы:

а) разведочные скважины, законченные испытанием на разведываемых месторождениях (площадях), которые в последствии могут быть использованы при разработке этих месторождений или пригодные для использования на подземных хранилищах газа (ПХГ) на срок до передачи месторождения (площади) нефтегазодобывающему предприятию для разработки или создания ПХГ.

Указанные скважины переводятся с баланса капитального строительства на баланс основной деятельности.

Для разведочных скважин, содержащих в своей продукции агрессивные компоненты (сероводород, углекислый газ и др.) сроки и порядок консервации в каждом конкретном случае устанавливаются геологоразведочной организацией (объединением) по согласованию с органами Госгортехнадзора СССР.

Разведочные скважины, принятые на баланс нефтегазодобывающих предприятий, в том числе и на вновь разведываемых участках (залах) разрабатываемых месторождений, могут быть законсервированы на срок до ввода в разработку залежей или участков месторождения, где расположены эти скважины, в соответствии с проектами обустройства и разработки. На месторождениях принятых, но не введенных в разработку, все принятые разведочные скважины консервируются на сроки до организации на них промыслов (цехов) по добыче или создания подземного хранилища газа в соответствии с проектами обустройства и разработки.

№ 220

от 27.12.1989

Общий срок консервации определяется производственным объединением исходя из технологической необходимости и технического состояния скважины.

Разведочные скважины, если они по истечении срока консервации не будут приняты нефтегазодобывающим предприятием, а ранее принятые окажутся непригодными для использования при разработке или создания ПХГ, подлежат ликвидации в установленном порядке;

б) опережающие скважины, пробуренные в соответствии с решениями директивных органов или нефтегазодобывающих министерств (объединений) с целью ускоренной подготовки к вводу месторождения в разработку, ПХГ в промышленную эксплуатацию, консервируются на срок до 5 лет;

в) эксплуатационные и нагнетательные скважины срок до двух лет с последующим, при необходимости, продлением консервации;

скважины, эксплуатация которых прекращена в связи с проведением исследовательских работ, проводимых по планам научно-исследовательских институтов - авторов проектов (схем) разработки, на срок, предусмотренный этими планами;

скважины, эксплуатация которых прекращена в связи с проведением работ по регулированию процесса разработки, если остановка скважин превышает два месяца;

скважины, эксплуатации которых прекращена во избежание разбивки режима растворенного газа, газоконденсатные скважины, в которых текущее пластовое давление оказалось ниже проектной величины, а также из-за преждевременного обводнения (прорыва вод);

скважины, эксплуатация которых прекращена до перевода их на форсированный отбор, в ожидании перевода на другие горизонты или под закачку воды (газа) в соответствии с проектами (схемами) разработки;

скважины, эксплуатация которых прекращена по требованию соответствующих организаций;

скважины, эксплуатация которых экономически не эффективна, но может стать эффективной при изменении цены на нефть;

2. Акты о консервации эксплуатационных и нагнетательных скважин, как правило, составляются на срок до 2-х лет.

В тех случаях, когда общий срок консервации превышает 2 года, акты о консервации скважин могут оформляться сразу на весь срок консервации. При положительном заключении органов Госгортехнадзора ССР акты на консервацию скважин утверждаются производственным объединением.

По истечении срока "консервации", скважины не введенные в эксплуатацию, отдаются в проставляемом фонде.

3. При консервации скважин на срок свыше 3-х месяцев в оборудование устья и ствола скважин осуществляется в соответствии с инструкцией, разработанной производственным объединением и согласованной с органом Госгортехнадзора ССР или союзной республики, исходя из конкретных геолого-технических условий.

При этом необходимо обеспечить:

а) возможность ввода скважин в эксплуатацию;

б) сохранение герметичности устья и спущенных колонн;

в) заполнение скважин жидкостью (газ) по должна быть агрессивной и должна обеспечивать свободный проход приборов;

г) обеспечение требования охраны недр.

Если в продукции скважины имеются агрессивные компоненты (сероводород и др.) должны быть предусмотрены дополнительные меры по коррозионной защите колонн, спущенного оборудования и устья скважин, а также сохранности цементного камня за колоннами.

В эксплуатационных и нагнетательных скважинах, эксплуатирующихся совместно два и более горизонтов с различными пластовыми давлениями должно быть обеспечено разобщение этих горизонтов друг от друга.

4. Учет и ответственность за работу по консервации и надежнее содержание законсервированных скважин, за их сохранность на весь период консервации несут руководители предприятия и организаций, на балансе которых находятся скважины.

5. Предприятия систематически проверяют техническое состояние устьев скважин (не менее 2-х раз в год). Осуществляют периодическую проверку герметичности колонн и отсутствие межпластовых перетоков в скважинах, продукция которых содержит агрессивные компоненты. Периодичность проверок устанавливается объединением.

В случае проявления межколонных давлений, гидроиницированного на устье предприятия, в юлансе которого находятся скважины, проводят работы по их устранению по плану, согласованному с военными-правованными частями по предупреждению фонтанов.

6. Достроичай прекращение консервации скважин, обусловленное технологическими и техническим состоянием, произошедшими в соответствии с порядком, разработанным производственным объединением, которое может отвечать действующим требованиям по вопросам безопасности эксплуатации.

7. Разведочные скважины, находящиеся в консервации и используемые на балансе геолоразведочных организаций, при передаче кэторождений на баланс нефтегазодобывающего предприятия должны быть рассмотрены комиссии по инженерно-передаче, которая определе- гольность их для эксплуатации и использования их для других целей при разработке месторождений.

8. Случае установления необходимости скважины она должна быть выведена в установленном порядке. По всем принятным скважинам нафтогазодобывающим при необходимости должны оформить их консервацию согласно настоящему положению.

8. Расходы, связанные с консервацией нефтяных и газовых скважин, теллоэнергетических вод и ПГУ относятся на себестоимость добывчи нефти и газа, теплоэнергетических вод или на стоимость создания стационарных хранилищ газа (ПХГ).

9. Фонд скважин, находящийся в консервации, пересматривается в I квартале каждого года обединениями нефтегазодобывающих промышленности, становками подземного хранения газа и производственными геологическими объединениями в целях выяснения возможностей ввода в эксплуатацию законсервированных скважин или ликвидации них для эксплуатации из-за технического состояния.

10. Амортизационные отчисления по скважинам перечисленным в пунктах "а" и "б" раздела I настоящего положения не производятся в течение всего времени нахождения скважины в консервации.

Амортизационные отчисления по законсервированным скважинам, перечисленным в пункте "в" раздела I настоящего положения производятся в течение всего периода их консервации.

11. С вводом настоящего положения инструкцию по обустройству нефть устьев и стволов скважин № 33-2-182-34 и части консервации скважин, а также Положение о консервации, утвержденное постановлением Госгортехнадзора ССР 30.12.80, заменяют, ссылаясь на оснований соответствующих ведомственных нормативов.

Приложение 1

УТВЕРДЛД

Руководитель производ-
ственного объединения

198 г.

А К Т

на временную консервацию

скважин № . Плюсдм.
м-ния (ПХГ)

1. Предприятие
2. Горизонт эксплуатации (объект освоения) интервал перфорации
3. Результаты испытания, освоения, эксплуатации к моменту ввода в консервацию
(дебиты нефти жидкости, обводненность, депрессия на пласт, приемистость - для нагнетания)
4. Пластовое давление атм
5. Причины ввода в консервацию
6. Результаты проверки технического состояния ствола скважин, заколонного пространства, наземного оборудования
(Какие исследования проведены и их результаты)
7. Срок консервации
8. Интервалы установки цементных мостов (при необходимости характеристика промывочной жидкости, ингибиторов и др. реагентов)
9. Результаты опрессовки цементных мостов
10. Оборудование верхней части ствола и устья скважин.

Главный инженер предприятия

Главный геолог предприятия

Приложение 2

УТВЕРДЛД

Руководитель производ-
ственного объединения

198 г.

А К Т

на продление консервации

скважин № . Плюсдм.
м-ния (ПХГ)

1. Краткая характеристика результатов проверки технического состояния скважины в период предыдущего срока консервации
2. Срок первичной консервации
3. Причины продления консервации
4. Срок продления консервации
5. Изменения, вносимые в оборудование ствола скважин и наземного оборудования (при необходимости)
6. Периодичность проверок технического состояния устьевого оборудования и др. исследований по скважине в период консервации.

Главный инженер предприятия

Главный геолог предприятия

the last place of his habitation, he was buried in a vault under the floor of the church.

The body of the saint was removed from the crypt in 1750, and placed in a silver reliquary.

He was canonized by Pope Leo XII in 1831.

He is the patron saint of the Knights of Columbus, and of the Knights of Malta.

He is the author of the following works:

1. *Prayer to St. Michael the Archangel*.

2. *Prayer to St. Michael the Archangel*.

3. *Prayer to St. Michael the Archangel*.

4. *Prayer to St. Michael the Archangel*.

5. *Prayer to St. Michael the Archangel*.

6. *Prayer to St. Michael the Archangel*.

7. *Prayer to St. Michael the Archangel*.

8. *Prayer to St. Michael the Archangel*.