

ПОЛОЖЕНИЕ

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, вводные в консервацию, должны быть герметичными, не иметь межпластовых перетоков пластовых флюидов.

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

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

1. МОГУТ БЫТЬ ЗАКОНСЕРВИРОВАНЫ:

а) разведочные скважины, законченные испытанием на разведываемых месторождениях (площадях), которые в последующем 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 (залежах) разрабатываемых месторождений, могут быть законсервированы на срок до ввода в разработку залежей или участков месторождения, где расположены эти скважины, в соответствии с проектами оборудования 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 созданию подземного хранилища газа в соответствии с проектами оборудования и разработки.

жест. Госгортехнадзор
СССР
27.12.1989г
05-22

Общий срок консервации определяется производственными объединениями 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;

6) 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 на срок до двух лет с последующим, при необходимости, продлением консервируются:

скважины, эксплуатация которых прекращена в связи с проведением исследований работ, проводимых по плану 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 скважины превышает два месяца;

скважины, эксплуатация которых прекращена во избежание разлития 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 СССР акта на консервацию скважин утверждается производственным объединением.

По истечении срока консервации, скважины не введенные в эксплуатацию, отражаются в балансовом 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 СССР или союзной республикой, исходя из конкретных геолого-технических условий.

При этом необходимо обеспечить:

а) возможность ввода скважины в эксплуатацию;

б) сохранение герметичности устья и спускных колонн;

в) запломбирование скважины иждивность (газ) не должна быть агрессивной и должна обеспечивать свободный проход приборов;

г) обеспечение требований охраны недр.

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

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

4. Учет и ответственность за работу по консервации и надлежательное содержание законсервированных скважин, за их сохранность на весь период консервации несут руководители предприятий и организации, 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.