

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРДЛЕНО

Постановлением Госгортехнад-
зора СССР
от 27 декабря 1989 г. № 19

Миннефтехпромом СССР
20.11.89 № ФС-06/31-3872

Мингазпромом СССР
26.07.89 № РВ-563

Промстройбанком СССР
02.11.89 № 04-7/437

Минфином СССР
28.11.89 № 06-03-06/26

ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке ликвидации нефтяных, газовых
и других скважин и списания затрат на
их сооружение

Приложение 2

ПЕРЕЧЕНЬ
ликвидированных скважин

№ п/п	Министерство, объединение, площадь (месторождение)	№ скважины, назначение в соответствии с проектом	Глубина проектная и фактическая (м)	Даты начала и прекращения бурения, испытания, работ по ликвидации аварии, консервации (для IV категории)	Стоимость ликвидируемой скважины (руб.) Кем утвержд. проектно-сметный документ	Категория и причина ликвидации скважины	Дата фактического выполнения изоляционно-ликвидационных и рекультивационных работ
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание к заполнению графы 7.

По скважинам, ликвидируемым по Ш "а", "б" категории указать также наличие приказов по вопросу аварий, мероприятий по недопущению подобных аварий в дальнейшем.

от 27.12.1989 г.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 19

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР
ПО НАДЗОРУ ЗА БЕЗОПАСНЫМ ВЕДЕНИЕМ РАБОТ В ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ГОРНому НАДЗОРУ

(ГОСГОРТЕХНАДЗОР СССР)



Государственный комитет СССР по надзору за безопасностью в промышленности и горному надзору постановляет:

Утвердить Положение о порядке ликвидации нефтью

и газом скважин и списания затрат на их сооружение.

2. С вводом в действие с 1 марта 1989 года Положения о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение отменяются следующие нормативные документы:

Положение о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение, утвержденное постановлением Гостротехнадзора СССР от 8 февраля 1983 г. № 2;

Инструкция по оборудованию устьев и столов опорных, параметрических, поисковых, разведочных, эксплуатационных, наблюдательных и других скважин при их ликвидации (РД-39-2-1182-84);

Оборудование устьев и столов опорных и других скважин, ликвидируемых на континентальном шельфе (РД-51-29-80).

Первый заместитель
председателя Комитета

М.П. Васильчук

окт 1989-90

Госгортехнадзор СССР
25.12.1989
Приказ № 19

П О Л О Ж Е Н И Е

о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение

I. Порядок отнесения к категориям скважин, подлежащих ликвидации (пробуренных станками нефтяного ряда).

I.1. Все скважины, законченные строительством или находящиеся в строительстве на территории СССР или на континентальном шельфе СССР с целью поиска, разведки или разработки месторождений нефти и газа, подземных, минеральных, геотермальных вод, подземных хранилищ газа, конденсата и нефтепродуктов, для ликвидации грифонов, открытых газонефтяных фонтанов и пожаров, специального назначения и других целей делятся при ликвидации и списании затрат на их сооружение на шесть категорий.

I.2. К I категории относятся опорные, параметрические поисковые и разведочные скважины, заложенные с целью изучения геологического строения, поиска и разведки месторождений жидкого и газообразных полезных ископаемых, месторождений теплобензинетических подземных вод и структур для полезных хранилищ:

(*уничтожение*) а) выполнившие свое назначение и оказавшиеся после окончания строительства в неблагоприятных геологических условиях "сухими" или золяными на нефтяных и газовых месторождениях и "сухими" на подземных газохранилищах и на месторождениях теплоэнергетических вод;

Примечание: к выполнившим свое назначение относятся скважины, вскрывшие проектный горизонт в заданной точке или достижение проектной глубины, разрез которых полностью освещен геолого-геофизическими исследованиями в соответствии с проектом на строительство и в которых качественно опробованы все предусмотренные планом испытания пласти (горизонты).

(*уничтожение*) б) не вскрывшие проектного горизонта, не доведенные до проектной глубины, и прекращенные бурением вследствие нецелесообразности углубления по геологическим причинам;

(*уничтожение*) в) не вскрывшие проектного горизонта, но доведенные до проектной глубины;

(*уничтожение*) давление притоки нефти, газа, минеральной, геотермальной воды на месторождениях, запасы которых по всем горизонтам отнесены в установленном порядке к забалансовым;

(*уничтожение*) давление при спробовании нижних горизонтов нефть или газ, в вышележащих воду, если возврат на нижний продуктивный горизонт с целью его эксплуатации невозможен по техническим причинам, а дальнейшие работы (спуск дополнительных колонн, бурение второго ствола, изоляционные работы, эксплуатации при помощи пакера и т.д.) обостряются производственным объединением экономически нецелесообразными;

(*уничтожение*) давление притоки нефти, газа, гидротермальных вод или других флюидов, но эксплуатация которых при разработке обоснована производственными объединениями нерентабельной и использование этих скважин для других целей (нагнужательные, контрольные и т.д.) не предусматривается проектом (схемой) разработки;

(*уничтожение*) пробуренные на шельфе морей и океанов с плавучих буровых установок (ПБУ), выполнение свое назначение и давление притоки нефти и газа в случае невозможности обеспечения эксплуатации скважин.

К этой категории могут быть отнесены скважины, пробуренные с переносных, съемных морских стационарных платформ (МСП), устанавливаемых на малых глубинах для ведения сезонных работ и предназначенных для бурения только разведочных скважин.

1.3. К II категории относятся:

- а) эксплуатационные скважины, пробуренные с целью добычи нефти и газа, вскирвавшие пласт в заданной точке, но, оказавшиеся сухими или давших воду, а также эксплуатационные оценочные скважины, выполнившие свое назначение и не пригодные для разработки;
- б) скважины нагнетательные, надводительные, эксплуатационные, подобранные, минеральные, геотермальные и других вод, а также скважины, пробуренные для сброса промысловых вод и других промышленных отходов, для эксплуатации подземных хранилищ и оказавшиеся в неблагоприятных геологических условиях на проектный горизонт и если они не могут быть использованы на вышележащие горизонты или для иных целей.

I.4. К III категории относятся скважины, подлежащие ликвидации по техническим причинам:

- а) вследствие некачественной проводки или аварий в процессе строительства (при бурении и испытании);

Примечание: В случаях, когда в исправной части ствола скважины (выше аварийной части) имеется продуктивные горизонты промышленного значения, ликвидируется в установленном порядке только аварийная часть ствола, а исправная передается нефтегазодобывающей, разделяющей предприятию.

- б) в результате аварий в процессе эксплуатации при текущем или капитальном ремонте эксплуатационной скважины;

в) пробуренные для глушения открытых фонтанов, возникших в процессе строительства или эксплуатации, которые после выполнения своего назначения не могут быть использованы для других целей.

Примечание: Под техническими причинами в процессе строительства скважин следует понимать невозможность дальнейшего ведения работ по ее бурению, испытанию из-за возникновения при производстве работ непреодолимых имеющихся средствами и методами препятствий (нарушение технической или эксплуатационной колонны, аварии с оборудованием, буровым инструментом или насосно-компрессорными трубами, поглощения бурового раствора, обвалы, сужение ствола, открытое фонтанирование, и в случае, когда эксплуатационные и нагнетательные скважины, пробурены с отклонением от проектной точки вскрытия продуктивного пласта, т.е. с нарушением сетки скважин).

Под техническими причинами в процессе эксплуатации скважин следует понимать невозможность дальнейшего использования скважин вследствие нарушения (ломка, выбития) эксплуатационной колонны, сложной аварии с насосно-компрессорными трубами, подземным оборудованием, непрерывного профкообразования, обводнения продуктивного горизонта посторонними водами.

Ликвидация скважины по III категории может быть произведена, если работы по ликвидации аварий и осложнений не дали положительных результатов и дальнейшее проведение их обосновано производственными объединениями как экономически нецелесообразным.

I.5. К IV категории относятся скважины, числящиеся в основных фондах предприятий:

(№ 10208) после обводнения пластовой или закачиваемой водой участков, ведущей в вытеснении нефти и газа из продуктивного горизонта, в пределах, предусмотренных проектом (скважин) разработки и не имеющих объекта для возврата на другие эксплуатационные объекты;

(№ 10209) при получении дебита при освоении или при снижении дебита нефти или газа ниже предела рентабельности из-за истощения или обводнения продуктивного горизонта;

(№ 10210) при прекращении приемистости нагнетательных скважин, скважин на подземных газохранилищах и скважин, предназначенных для сброса промысловых вод, невозможности или экономической нецелесообразности восстановления их приемистости;

(№ 10211) при снижении дебита воды в гидротермальных, подобранных и водяных скважинах ниже пределов рентабельности;

(№ 10212) при отсутствии необходимости дальнейшего использования контрольных, надводительных, оценочных, нагнетательных и разгрузочных скважин на месторождениях и подземных хранилищах согласно заключению научно-исследовательской организации, осуществляющей авторский надзор за разработкой месторождения и эксплуатацией ПХТ.

(№ 10213) выполнившие свое назначение, установленное технологической схемой или проектом разработки;

ж) пробуренные на морских месторождениях в случае аварийного разрушения гидротехнических сооружений и технической невозможности или экономической нецелесообразности их восстановления;

Примечание: Предел рентабельности эксплуатации нефтяных, газо-

ых, нагнетательных, водопоглощающих, гидротермальных и других скважин, ликвидируемых по II категории, обосновывается нефтегазодобывающим, газодобывающим предприятием по методикам, утвержденным объединениями после согласования с органами Госгортехнадзора ССР.

Расчетные данные по пределу рентабельности эксплуатации служат основанием для установления экономической целесообразности дальнейшего проведения работ по ликвидации нарушений и осложнений на скважинах.

Скважина может быть ликвидирована при достижении минимального предела суточного дебита только в том случае, если невозможно подъем ее дебита, и она не может быть использована в системе разработки данного месторождения в качестве нагнетательной, наблюдательной или возвращаемой на вышележащие горизонты.

1.6. К I категории относятся скважины:

1.6.1) расположенные в запрещенных зонах (полигоне, водохранилище, населенные пункты, прокладке предприятий и т.д.);

1.6.2) ликвидируемые после стихийных бедствий (землетрясения, оползни, наподнения, разрушения морских гидротехнических сооружений и т.д.), исключая при этом возможность дальнейшей эксплуатации;

1.6.3) специального назначения, выполнения слов задачи; 1.6.4) пробуренные для проедания отдельных и опытно-промышленных работ по испытанию различных методов повышения нефтедобычи и газодобывающих пластов или излечения блуждающих и заполнивших свое назначение.

1.7. К II категории относятся продуктивные разведочные скважины:

1.7.1) а) использование которых в качестве эксплуатационных невозможна из-за несоответствия условий эксплуатации конструкции скважин, диаметра и коррозионной стойкости эксплуатационной колонны; б) пребывающих в консервации длительное время и оказавшихся непригодными для разработки месторождений нефти и газа и для других народнохозяйственных целей.

2. Порядок оформления ликвидации скважин и списания затрат на их сооружение.

2.1. Для оформления ликвидации скважин и списания затрат на их сооружение в производственных объединениях (трестах), которым непосредственно подчинены нефтегазодобывающие, газодобывающие предприятия, предприятия по использованию глубинного тепла Земли и подземного хранения газа, буровые организации, должны быть организованы постоянно действующие комиссии в составе руководителя организации (председатель), главного инженера, заместителя руководителя по бурению, главного геолога, главного бухгалтера и постоянного секретаря.

2.2. Подготовку материалов в комиссию для оформления ликвидации скважин и списания затрат на их сооружение производит организация, осуществляющая буровые работы, и по эксплуатационному фонду скважин - нефтегазодобывающие и газодобывающие управления, управления по использованию глубинного тепла Земли, станции подземного хранения газа.

При выполнении работ подразумевается способом материала, подготовленный буровой организацией, представляется в комиссию за собственность подписаны заказчика (тигудодержателя) и производителя работ; при выполнении работ хозяйственным способом - тицудодержатели; по эксплуатационному фонду - нефтегазодобывающим, газодобывающим предприятиям, управлением по использованию глубинного тепла Земли, станицей подземного хранения газа, на балансе которых находятся скважины.

2.3. Организация, ликвидирующая скважину, должна получить согласие на ликвидацию скважин от производственного объединения и представить в его постоянно-действующую комиссию материалы согласно § 2.4 пп. от "а" до "з" и при положительном заключении комиссии, предприятие осуществляет ликвидацию скважин. После ликвидации скважин в постоянно-действующую комиссию объединения направляются акты согласно § 2.4 пп. "и", "к", "л".

2.4. В постоянно действующую комиссию должны быть представлены следующие материалы:

2.4.1. По каждой скважине, подлежащей ликвидации независимо от категории:

а) обоснование ликвидации скважин с указанием конструкции скважины, кратким изложением истории бурения, освоения, эксплуатации скважины, ремонтных работ, работ, связанных с ликвидацией.

аварии, причин отступлений от проекта на строительство и причин ликвидации скважин;

б) акт обследования скважин, составленный комиссией, назначеннной руководителем предприятия (см. приложение I);

в) копия структурной карты с указанием места расположения забоя скважины, проектной и фактической точки вскрытия пласта;

г) каротажная диаграмма с разбивкой на горизонты и заключение по промыслово-геофизическим исследованиям;

д) справка о стоимости скважины за подпись руководителя и главного бухгалтера предприятия с указанием, кем была утверждена проектно-сметная документация на строительство скважины;

е) справка о невозможности и нецелесообразности использования скважины для иных народно-хозяйственных целей;

ж) акт о герметичности спущенных колонн и об отсутствии залогонной циркуляции и сообщаемости горизонтов;

з) акт о закачке ингибитора в пласты нефти или газа, в которых содержатся сероводород или другие агрессивные компоненты;

и) план проведения изоляционно-ликвидационных работ с обоснованием выполнения требований условий охраны недр и окружающей среды, включающий необходимые рекультивационные мероприятия, утвержденный производственным объединением. По скважинам, пробуренным на континентальном шельфе, акваториях внутренних морей, план согласовывается с соответствующей гидрографической службой флота (флотилии), рыболовцом и бассейновой инспекцией Минводкоза.

При ликвидации скважин, расположенных на месторождениях, содержащих токсичные и агрессивные компоненты, или вскрывшие напорные пласти, план проведения изоляционно-ликвидационных работ согласовывается с военизированным отрядом по предупреждению возникновения и ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов;

и) акт о фактическом выполнении изоляционно-ликвидационных работ, подписанный исполнителем и руководителем этих работ;

к) акт о проведении рекультивации земли, на которой находилась буровая (скважина) или согласованный с президентом ликвидователем график проведения рекультивации с последующим представлением акта;

л) акт о передаче народному хозяйству пробуренной для водоснабжения скважины или выполнения в ней изолационно-ликвидационных работ;

2.4.2. Для скважин, ликвидируемых по § "а", "б" категории, кроме того, должны быть представлены:

акт расследования аварии при бурении или испытании скважин;

акт расследования аварии при эксплуатации скважин; копия приказа по вопросам аварии в скважине производственного объединения по добыче нефти и газа, производственного геологического объединения с указанием мероприятий по предупреждению подобных аварий, а также о принятых мерах.

2.4.3. Для скважин, ликвидируемых по II категории, введен п.п. "в" и "г" § 2.4, должны быть представлены:

а) копия карты разработки месторождения с указанием состояния скважин, расположенных вокруг ликвидируемой скважины;

б) справка о стоимости скважин и сумме начисленного износа за подпись руководителя и главного бухгалтера предприятия. Дополнительно:

в) заключение научно-исследовательской организации, осуществляющей авторский надзор за разработкой месторождения.

2.5. По скважинам I, II, III, IV, V и VI категорий указанные материалы представляют в управление округа (госгортехнадзор союзной республики). При положительном заключении управления округа (госгортехнадзора союзной республики) ликвидация и списание затрат на сооружение производится приказом производственного объединения.

Приказы на ликвидацию скважин направляются в управление округа (госгортехнадзор ссызной республики) и финансируемому органу.

В спорных случаях вопрос о ликвидации скважин выносится на рассмотрение Госгортехнадзора ССР.

2.6. Все материалы по ликвидированным скважинам должны быть сброшены под火炬и, скреплены печатью и сброшированы. Первый экземпляр хранится в делах организации, на балансе которой находилась скважина, второй экземпляр передается предприятию, производящему на баланс месторождение.

2.7. Устья и стволы ликвидированных скважин оборудуются в соответствии с требованиями, разработанными производственным объединением совместно с органами Госгортехнадзора ССР, исходя из требований охраны недр. Допускается извлечение части колонн.

2.8. Обеспечение своевременного и качественного выполнения изоляционно-ликвидационных и рекультивационных работ, а также ответственность за сохранность устьев и стволов ликвидированных скважин, периодичности их обследования возлагается на производственное объединение, утвердившее их ликвидацию.

2.9. В случае появления выходов нефти, газа или пластовых вод в районе устья ликвидированной скважины, а также затяжения пресных вод или появления в них нефти и газа, объединение обязано принять срочные меры по выявлению источника загрязнения и его ликвидации.

2.10. Учет всех ликвидированных скважин и контроль за последующим их состоянием ведет объединение, утвердившее план изоляционно-ликвидационных работ. Учет осуществляется по форме, указанной в приложении 2.

2.11. Контроль за правильностью ликвидации скважин, соблюдением требований законодательства о недрах при ликвидации осуществляется управлением округов, госгортехнадзора ссызных республик и Госгортехнадзор ССР.

2.12. Ежегодно итоговые данные по ликвидированным скважинам за год направляются в органы Госгортехнадзора ССР по прилагаемой форме (см. приложение 2).

2.13. Производственные объединения должны иметь типовой проект проведения изоляционно-ликвидационных работ по ликвидации скважин, отвечающей требованиям охраны недр и разработанный совместно с органами Госгортехнадзора ТССР.

2.14. Восстановление ликвидированных скважин производится при положительном решении производственного объединения, на учете которого находятся эти скважины.

2.15. Ремонтно-восстановительные работы проводятся по плану, обеспечивающему безопасность этих работ. Копия плана представляется в органы Госгортехнадзора.

3. Порядок отражения в бухгалтерском учете списания затрат на сооружения скважин при их ликвидации.

3.1. При ликвидации скважин списание затрат на их сооружение отразится в учете и отчетности следующим образом:

затраты на сооружение скважин, отнесенных к I, II, III "з" категориям, должны числяться у организаций-заказчика (titulodera-tеля) и до получения разрешения на их списание переносятся в баланс по капитальным вложениям из статьи "Незаконченные работы и присоединения основных фондов" в статью "Законсервированное и окончательно прекращенное строительство", с выделением по отдельной строке "В том числе скважины".

Затраты на сооружение скважин, не зачисленные в основные фонды и ликвидируемые в установленном порядке по IV категории, списываются за вычетом возвратной части материалов за счет финансирования капитальных вложений как затраты, не увеличивающие стоимость основных средств. Аналогичное списание скважин, зачисленных в основные фонды, должно производиться за счет уставного фонда. При этом по скважинам, числящимся в составе основных фондов, ликвидируемых по указанной категории, начисление амортизации прекращается.

3.2. По получении разрешения списание затрат на сооружение указанных выше скважин, за вычетом плановых накоплений на выполненный объем работ и стоимости возвратной части материалов, если:

скважина ликвидируется по вине исполнителей работ или за вычетом стоимости возвратной части материалов, если скважина ликвидируется не по вине исполнителей работ", производится:

- а) "по скважинам, ликвидируемым по I, II, III "а", "в", "у" г" и УI категориям за счет финансирования капитальных вложений, как затраты, не увеличивающие стоимость основных средств".
- б) по скважинам Ш"б" и ГУ категорий, числящимся в составе основных фондов - за счет уставного фонда организаций.

Начисление амортизации по этим скважинам производится в соответствии с нормами амортизационных отчислений, утвержденными постановлением Совета Министров от 14 марта 1974г. № 183.

в) по скважинам у категорий, числящимся в составе основных фондов - за счет уставного фонда хозяйственных организаций с прекращением начисления амортизации.

3.3. Затраты, связанные с проведением работ по физической ликвидации нефтяных и газовых скважин, не числящихся в основных фондах (I, II, III, У и УI категорий), оплачиваются за счет средств, выделенных на бурение этих разведочных и эксплуатационных скважин.

Примечание: по скважинам, финансируемым за счет операционных

средств госбюджета, списание затрат производится за счет указанного источника финансирования.

4. Отменяются Положения и Инструкции с утверждением настоящего Положения:

4.1. Положение о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списание затрат на их сооружение, утвержденное постановлением Госгортехнадзора СССР от 8 февраля 1983г. №2.

4.2. Инструкция по оборудованию устьев и стволов опорных, параметрических, поисковых, разведочных, эксплуатационных, наблюдательных и других скважин при их ликвидации (РД-39-2-1182-84).

4.3. Оборудование устьев и стволов опорных и других скважин ликвидируемых на континентальном шельфе (РД 51-29-80).

5. Положение является обязательным для всех предприятий, объединений, трестов, осуществляющих бурение и эксплуатацию скважин на территории и в пределах континентального шельфа СССР, независимо от их юридической принадлежности.

Министерство,
производственное объединение,
добывающее предприятие, буровая
организация

А К Т

обследование скв. № _____ площади (месторождения)

назначенной к ликвидации

Составлен комиссией, назначеннной на основании приказа № _____ от _____ 19 ____ г. в составе

Назначение скважины

Проектная глубина _____ м, фактическая глубина _____ м

Глубина залегания продуктивных горизонтов _____

Конструкция скважины проект

Дата начала бурения _____ факт.

Дата окончания бурения _____

Дата окончания эксплуатации _____

Дата прекращения работ _____

Состояние скважины

Сметная стоимость скважины _____

Сметная стоимость выполненных работ _____

Балансовая стоимость

Остаточная стоимость (для скважин эксплуатационного фонда)

После непосредственного осмотра скважин и ознакомления с материалами установлено

Выводы и предложения комиссии:

_____ 19 ____ г. Подпись:

Примечание: в графе "Состояние скважины" указывается:

1. качество разобщения пластов, состояние

заколонного пространства;

2. оборудование устья и т.д.