МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ВСЕСОЮЗНЫЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
ОРГАНИЗАЦИИ, УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ
НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ЗАЧИСЛЕНИЯ ЗАКОНЧЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ СКВАЖИН В СОСТАВ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

РД 39-1-441-80

Москва ВНИИОЭНГ 1980

gost.e-ecolog.ru

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ВСЕСОЮЗНЫЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ОРГАНИЗАЦИИ, УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Министра
нефтяной промышленности

А.В.Валиханов

"20" августа 1980 г.

ПОЛОЖЕНИЕ
О ПОРЯДКЕ ЗАЧИСЛЕНИЯ ЗАКОНЧЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ СКВАЖИН В СОСТАВ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

РД 39-I-44I-80

Москва ВНИИОЭНГ 1980

Данное Положение составлено взамен "Инструкции о порядке зачисления скважин в основные фонды и переоценки разведочных скважин, давших нефть или газ и вводимых в промышленную эксплуатацию, а также используемых в качестве нагнетательных и контрольных скважин," утвержденной 22.XI.1973г.

Положение регламентирует порядок зачисления в состав основных фондов скважин, законченных строительством.

Составители: А.Г.Шаповалов (Миннефтепром).
С.Г.Плотель, Б.Н.Плисецкий (ВНИИОЭНГ).

© Всесоюзный научно-исследовательский институт организации, управления и экономики нефтегазовой промышленности (ВНИИОЭНГ), 1980.

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ЗАЧИСЛЕНИЯ
ЗАКОНЧЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ СКВАЖИН В СОСТАВ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

РД 39-I-44I-80 — Вводится взамен Инструкции по этому вопросу от 22.XI.I973г.

Приказом Министерства нефтяной промышленности № 480
от 26.09. I980г. срок введения установлен с 0I.0I. I98Iг.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ЗАЧИСЛЕНИЯ ЗАКОНЧЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ СКВАЖИН В СОСТАВ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

I. Общие положения

I.I. Скважина считается законченной строительством и подлежит передаче на баланс заказчика в случаях, предусмотренных пунктами 6.I. и 6.2. "Положения о подрядном способе производства работ по строительству нефтяных и газовых эксплуатационных и разведочных скважин в системе производственных объединений Министерства нефтяной промышленности", утвержденного приказом Министерства нефтяной промышленности от 8 апреля I980г. № I88.

I.2. Порядок оформления передачи законченной строительством скважины на баланс заказчика регламентируется п. 6.3.-6.8. указанного выше Положения о подрядном способе производства работ.

I.3. Стоимость законченных строительством скважин, не принятых заказчиком в соответствии с п. 6.6. указанного выше Положения о подрядном способе производства работ, впредь до устранения выявленных при приемке недостатков и приемки их заказчиком числятся на балансе подрядной организации в составе незавершенного производства.

2. Порядок зачисления законченных строительством скважин на баланс основной деятельности

2.I. Законченные строительством и принятые заказчиком эксплуатационные скважины зачисляются заказчиком на баланс основной деятельности в состав основных фондов по сметной стоимости выполненных работ, принятой финансирующим банком к оплате. При строительстве скважины хозяйственным способом она принимается на баланс по фактической стоимости.

2.2. Нагнетательные скважины, бурение которых осуществлено за счет капитальных вложений, направленных на строительство нефтяных и газовых скважин, зачисляются на баланс основной деятельности в таком же порядке как и эксплуатационные скважины.

2.3. Если разведочные скважины дали промышленный приток нефти (газа) или не дали, но могут быть использованы для других целей, заказчик, после переоценки их стоимости применительно к стоимости эксплуатационных скважин, зачисляет их на баланс основной деятельности и вводит в эксплуатацию или консервирует.

Если скважины не дали промышленного притока нефти (газа) и не могут быть использованы в других целях, то они подлежат списанию с баланса и ликвидации в установленном порядке.

2.4. Структурно-поисковые скважины, пробуренные геолого-поисковыми конторами за счет операционных средств государственного бюджета и давшие нефть или газ, должны зачисляться в основные фонды нефтегазодобывающих управлений порядком, установленным для разведочных скважин, а на площадях, не подготовленных к эксплуатации - в основные фонды геолого-поисковых контор и в установленном порядке консервироваться. Зачисление этих скважин в основные фонды должно производиться после переоценки их по сметной стоимости текущего года аналогичных эксплуатационных скважин.

На основании актов об окончании бурения структурно-поисковых скважин, давших нефть или газ, их стоимость в балансе геологической организации с незаконченных геолого-разведочных работ за счет государственного бюджета списывается на законченные геолого-разведочные работы и одновременно по переоценочной стоимости зачисляется в основные фонды нефтегазодобывающих управлений или геолого-поисковых контор за счет увеличения уставного фонда по статье "Прочие поступления основных фондов". В тех случаях, когда скважины, числившиеся в основных фондах нефтегазодобывающих управлений, списаны в соответствии с утвержденным I7 октября I979г. положением "О порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на сооружение" по IУ категории, но в дальнейшем будут использоваться в качестве нагнетательных или контрольных скважин, устанавливается следующий порядок зачисления их в основные фонды:

а) освоение и восстановление списанных эксплуатационных скважин под нагнетательные или контрольные скважины производится за счет ассигнований, выделяемых на буровые работы и финансируемых через Стройбанк;

б) балансовая стоимость скважины определяется по сметной стоимости текущего года аналогичных скважин и зачисляется в основные фонды следующим порядком:

в части расходов по восстановлению и освоению скважины - за счет увеличения уставного фонда от ввода в эксплуатацию законченных капиталовложений;

в остальной части - за счет увеличения уставного фонда по статье "Прочие поступления основных фондов".

Аналогично указанному порядку производится освоение, восстановление и зачисление в основные фонды скважин разведочных, ранее списанных по I категории, и эксплуатационных скважин, ранее списанных по П категории, которые будут использоваться в качестве контрольных и нагнетательных.

3. Переоценка разведочных скважин

3.I. До зачисления в состав основных фондов разведочных скважин, давших нефть или газ, а также разведочных скважин, используемых в качестве нагнетательных и контрольных, производится их переоценка.

3.2. Переоценка этих разведочных скважин, вводимых в основные фонды заказчика, производится по сметной стоимости текущего года аналогичных эксплуатационных скважин.

Аналогия с эксплуатационной скважиной, принимаемой при переоценке, устанавливается геологической службой заказчика применительно к пункту 2 Инструкции по составлению проектно-сметной документации на строительство нефтяных и газовых скважин, утвержденной Госстроем СССР.

3.3. Под сметной стоимостью текущего года скважины, принимаемой за аналог, следует понимать её сметную стоимость скорректированную на коэффициент скорости текущего года и на коэффициент изменения геолого-технических условий (ФГТУ).

3.4. Коэффициент скорости, принимаемый при переоценке, определяется отношением плановой скорости эксплуатационного бурения, утвержденной на текущий год данной буровой организации, к проектной (базисной) скорости.

Базисная (проектная) скорость определяется делением проходки по плану текущего года на базисную продолжительность в станко-месяцах, исчисленную по действующим техническим проектам на плановые объемы буровых работ, предусмотренные графиком строительства эксплуатационных скважин.

3.5. Пример расчета коэффициента скорости. Буровой организации на 1978 год утвержден объем эксплуатационного бурения 100 тыс.м и плановая скорость - 1200 м/ст.-мес.

По графику проходки базисная продолжительность планового объема работ равна 3000 суткам или 100 ст-мес. (3000:30), а базисная скорость 1000 м/ст-мес. (100000:100). Коэффициент скорости в данном случае составит 1,2 (1200:1000). Следует иметь в виду, что по условиям финансирования строительства коэффициент скорости не может быть меньше 1.

На этот коэффициент корректируются только затраты, зависящие от времени. Величина затрат, зависящих от метра, определяется по смете строительства эксплуатационной скважины, принятой в качестве аналога. Сметная стоимость одного метра определяется по формуле:

$$C_м = \frac{З_{вр}}{К_с} + З_м,$$

где: $З_{вр}$ - затраты в стоимости I м проходки, зависящие от времени;
$З_{м}$ - затраты в стоимости I м проходки, зависящие от объема проходки;
$К_{с}$ - коэффициент скорости текущего года.

3.6. Коэффициент изменения геолого-технических условий, применяемый при переоценке, определяется отношением стоимости по результатам пересчета на фактические геолого-технические условия проходки эксплуатационных скважин (ФГТУ) за предшествующий год к сметной стоимости всего выполненного объема работ за тот же период.

3.7. Пример расчета коэффициента изменения геолого-технических условий ($К_{гту}$). В 1977 г. буровая организация по результатам пересчета на ФГТУ возвратила заказчику 100 тыс.рублей, что составляет 1% к сметной стоимости выполненных работ в эксплуатационном бурении. В этом случае коэффициент изменения геолого-технических условий составит 0,99 (1,00-0,01).

3.8. В связи с тем, что в групповых технических проектах и сметах, предусмотренные сметными расчетами № 1,2,3 прочие доплаты, неучтенные ППР и промыслово-геофизические работы значительно выше осмечиваемых по каждой конкретной скважине - вводится коэффициент их корректировки.

Коэффициент корректировки указанных затрат определяется отношением разницы между стоимостью этих работ, предусмотренной сметой к групповому техническому проекту и осмеченной стоимостью ко всему объему работ эксплуатационного бурения текущего года. Для этого буровая организация делает сопоставление осмеченных затрат и затрат, предусмотренных сметой к групповому техническому проекту по указанным расходам, по всем законченным строительством эксплуатационным скважинам в текущем году.

3.9. Пример расчета этого коэффициента. За 1975 год буровая организация закончила строительством 11эксплуатационных скважин, осмеченная стоимость работ по сметным расчетам № 1,2,3. промыслово-геофизических работ и прочих доплат, неучтенных ППР, составляет 222 тыс.руб. Эти же затраты, предусмотренные сметами к групповым техническим проектам, составляют 292 тыс.руб. Общий сметный объем работ по эксплуатационному бурению, выполненный в 1975 г., составляет 1000 тыс.руб., а разница в стоимости работ составляет 70 тыс.руб.

(292-222) или 7% к сметной стоимости работ по эксплуатационному бурению. Коэффициент корректировки будет равен 0,93 (I,0-0,07).

3.I0 Переоценочная сметная стоимость, по которой принимаются на баланс основной деятельности разведочные скважины, давшие нефть или газ, а также разведочные скважины, которые будут использоваться в качестве нагнетательных или контрольных, определяется с учетом коэффициентов, рассчитанных в порядке, приведенном в пп. 3.3-3.9 настоящего положения.

3.II. Пример расчета переоценочной сметной стоимости. По утвержденной смете на строительство эксплуатационной скважины, принятой в качестве аналога, сметная стоимость I метра проходки равна I00 руб., в том числе затраты, зависящие от времени - 48 руб.

В этом случае переоценочная сметная стоимость I м составит:

$$C_п = \left(\frac{З_{вр}}{K_с} + З_м\right) \times K_{гту} = \left(\frac{48{,}00}{I{,}2} + 52{,}00\right) \times 0{,}99 = 9I \text{ руб.} 08 \text{ коп.}$$

3.I2. При переоценке структурно-поисковых скважин, давших нефть или газ и пробуренных за счет операционных средств государственного бюджета, выделяемых на геолого-разведочные работы, дополнительно кроме указанных в п.3.3 коэффициентов применяется понижающий коэффициент, учитывающий разницу стоимости I п.м обсадных эксплуатационных колонн.

3.I3. Пример расчета этого коэффициента. По утвержденному техническому проекту эксплуатационной скважины, принятой в качестве аналога, предусмотрена эксплуатационная колонна из труб марки "Д" диаметром 5" и толщины стенок трубы 8 мм. В переоцениваемой структурно-поисковой скважине эксплуатационная колонна спущена из труб марки "Д", диаметром 4" и толщиной стенок трубы - 6 мм.

В данном примере понижающий коэффициент на разницу диаметра эксплуатационной колонны должен быть определен по разнице стоимости I п метра труб 5" и 4". Если по прейскуранту порайонных расценок для объединения стоимость I п. метра обсадных труб ⌀ 5" толщиной 8 мм составляет 4,64 руб., а ⌀ 4" и толщиной 6 мм - 3,34 руб., то понижающий коэффициент будет равен:

$$K_{тр} = \frac{3{,}34}{4{,}64} = 0{,}72 .$$

В этом случае переоценочная стоимость, исходя из данных, приведенных в п. 3.6, составит:

$$C_п=(\frac{З_{вр}}{К_с}+З_м)\times К_{гту}\times К_{тр}=(\frac{48,00}{1,2}+52,00)\times 0,99\times 0,72=65 \text{ руб.} 58 \text{ коп.}$$

3.I4. В тех случаях, когда расчеты за выполненные работы производятся по заранее утвержденной стоимости I м проходки, определяемой действующими методическими указаниями о порядке определения сметной стоимости одного метра строительства скважины и расчетов за буровые работы по этой стоимости, для расчета принимается утвержденная стоимость I м эксплуатационной скважины, принятой в качестве аналога, без корректировки её на поправочные коэффициенты, предусмотренные п. 3.3 настоящей методики, а при переоценке структурно-поисковых скважин утвержденная цена I м проходки корректируется только на коэффициент стоимости обсадных колонн.

3.I5. При переоценке скважин их глубина определяется по забою, равному расположению продуктивного пласта или пласта для нагнетания жидкости.

3.I6. Расчеты на переоценку скважин составляются заказчиком по прилагаемым формам (приложения № I, 2, 3,4) в 3-х экз. и представляются в объединение на утверждение.

3.I7. Переоцененные скважины принимаются на баланс основной деятельности по переоцененной сметной стоимости, а разница между сметной стоимостью (при подрядном бурении) или между фактической стоимостью (при бурении хозспособом) разведочных скважин и стоимостью после их переоценки в балансе капитальных вложений заказчика списывается на затраты, не увеличивающие стоимость основных фондов.

Начальник Планово-экономического управления
В.И.Грайфер

Начальник Управления по бухгалтерскому учету, отчетности и контролю
П.Ф.Чернов

Приложение I

"УТВЕРЖДАЮ"
Начальник объединения
_____
"__" _____ I98 г.

Р А С Ч Е Т
на переоценку разведочных скважин, введенных в эксплуатацию по нефтегазодобывающему управлению

I. Сведения о разведочной скважине, введенной в эксплуатацию

I. Наименование района (площади)_____
2. № разведочной скважины _____
3. Дата начала бурения _____
4. Дата окончания бурения _____
5. Дата ввода в эксплуатацию _____
6. Фактическая глубина скважины ,м_____
7. Глубина залегания эксплуатационного объекта или объекта нагнетания (глубина, принимаемая для переоценки) ,м_____
8. Сметная стоимость выполненных работ ,руб._____

II. Сведения об аналогичных эксплуатационных скважинах

9. № группового или индивидуального технического проекта, по которому строятся аналогичные эксплуатационные скважины _____
I0. Дата его утверждения _____
II. Проектная глубина скважины ,м_____
I2. Полная сметная стоимость скважины по утвержденной смете за вычетом возврата ,руб._____
I3. То же в расчете на метр проходки ,руб._____
I4. Удельный вес затрат, зависящий от времени по утвержденной смете,% _____
I5. Коэффициент скорости по эксплуатационному бурению, утвержденный на текущий год _____
I6. Коэффициент изменения геолого-технических условий за предшествующий год по эксплуатационному бурению _____

I7. Коэффициент корректировки сметных расчетов № I,2,3, прочих доплат и промыслово-геофизических работ, неучтенных в ППР за предшествующий год_____

Ш. Геологическое обоснование выбора аналогичных эксплуатационных скважин

_____

_____

_____

IУ. Расчет переоценки скважины

I8. Сметная стоимость I метра проходки по утвержденной смете для аналогичных скважин эксплуатационных (п.I3) ,руб._____

I9. То же, с учетом корректива затрат, зависящих от времени на коэффициент скорости текущего года ,руб._____

20. То же, с учетом корректива на коэффициент изменения геологических условий (переоценочная стоимость) ,руб._____

2I. Балансовая стоимость скважины после переоценки (7х20),руб_____

22. То же, с учетом корректировки затрат по сметным расчетам № I, 2, 3, прочих доплат и промыслово-геофизических работ, неучтенных в ППР ,руб._____

23. Разница в стоимости, подлежащей списанию на затраты, не увеличивающие стоимости основных фондов (8-22) ,руб._____

Начальник УБР (УРБ) Начальник НГДУ

Главный геолог Главный геолог (начальник геологического отдела)

Главный бухгалтер Главный бухгалтер

Приложение 2

"УТВЕРЖДАЮ"
Начальник объединения

_____

"__"_____ 198 г.

Р А С Ч Е Т

на переоценку структурно-поисковых скважин (пробуренные за счет операционных средств государственного бюджета), введенных в эксплуатацию по нефтегазодобывающему управлению

I. Сведения о структурно-поисковой скважине, введенной в эксплуатацию

I. Наименование района (площади) _____

2. № структурно-поисковой скважины _____

3. Дата начала бурения _____

4. Дата окончания бурения _____

5. Дата ввода в эксплуатацию _____

6. Фактическая глубина скважины ,м _____

7. Глубина залегания эксплуатационного объекта или объекта нагнетания (глубина, принимаемая при переоценке) ,м _____

8. Сметная стоимость выполненных работ ,руб. _____

II. Сведения об аналогичных эксплуатационных скважинах

9. № группового или индивидуального технического проекта, по которому строятся аналогичные эксплуатационные скважины _____

I0. Дата его утверждения _____

II. Проектная глубина скважины ,м _____

I2. Полная сметная стоимость скважины по утвержденной смете за вычетом возврата ,руб. _____

I3. То же в расчете на метр проходки ,руб. _____

I4. Удельный вес затрат, зависящих от времени по утвержденной смете, (%) _____

I5. Коэффициент скорости по эксплуатационному бурению, утвержденный на текущий год _____

I6. Коэффициент изменения геолого-технических условий за предшествующий год_____

I7. Коэффициент на изменение диаметра эксплуатационной колонны_____

Ш. Геологическое обоснование выбора аналогичных эксплуатационных скважин

_____

_____

_____

IУ. Расчет переоценки скважин

I8. Сметная стоимость I м проходки по утвержденной смете для аналогичных эксплуатационных скважин (п.I3) ,руб._____

I9. То же с учетом корректировки затрат, зависящих от времени на коэффициент скорости текущего года ,руб._____

20. То же с учетом корректировки на коэффициент изменения геолого-технических условий ,руб._____

2I. То же с учетом корректировки на коэффициент изменения стоимости эксплуатационной колонны (переоценочная стоимость) ,руб._____

22. Балансовая стоимость скважины после переоценки (7х2I),руб._

23. Разница в стоимости, подлежащей списанию на затраты, не увеличивающие стоимости основных фондов (8-22) ,руб._____

Директор ГПК

Начальник НГДУ

Начальник Геологического отдела

Главный геолог (начальник геологического отдела)

Главный бухгалтер

Главный бухгалтер

Приложение 3.

"УТВЕРЖДАЮ"
Начальник объединения

_____

"___" _____ I98 г.

Р А С Ч Е Т

оценки скважин (ранее списанных с баланса основной деятельности по П и IУ категории - эксплуатационные скважины и ранее списанные по I категории), предназначенных для использования в качестве нагнетательных и контрольных, для зачисления в основные средства

I. Сведения о ранее списанных скважинах

I. Наименование района (площади)_____

2. № скважины _____

3. Назначение скважины (эксплуатационная, разведочная) _____

4. Фактическая глубина скважины ,м_____

5. Дата списания скважины _____

6. Причина списания скважины _____

7. Глубина залегания эксплуатационного объекта или объекта для нагнетания (глубина принимаемая для переоценки) ,м_____

П. Сведения об аналогичных эксплуатационных скважинах

8. № группового или индивидуального технического проекта, по которому строятся аналогичные эксплуатационные скважины _____

9. Дата его утверждения _____

I0. Проектная глубина скважины ,м_____

II. Полная сметная стоимость скважины по утвержденной смете, за вычетом возврата ,руб._____

I2. То же на метр проходки ,руб._____

I3. Удельный вес затрат, зависящих от времени по утвержденной смете, (%) _____

I4. Коэффициент скорости по эксплуатационному бурению, утвержденный на текущий год _____

I5. Коэффициент изменения геолого-технических условий за предшествующий год _____

Ш. Расчет переоценки скважины

I6. Сметная стоимость I м проходки по утвержденной смете для аналогичных эксплуатационных скважин (п.I2), руб. _____

I7. То же с учетом корректировки затрат, зависящих от времени на коэффициент скорости текущего года, руб. _____

I8. То же с учетом корректировки на коэффициент изменения геолого-технических условий (переоценочная стоимость), руб. _____

I9. Балансовая стоимость скважины после переоценки (7хI8), руб. _____

20. Дополнительные расходы по освоению и восстановлению скважины, профинансированные в Стройбанке, руб. _____

2I. Полная балансовая стоимость скважины, зачисляемая в основные средства с уставного фонда (I9+20), руб. _____

Начальник НГДУ

Главный геолог

Главный бухгалтер

Приложение 4.

"УТВЕРЖДАЮ"
Начальник объединения

"___" _____ I98 г.

Р А С Ч Е Т

на переоценку разведочной скважины, введенной в эксплуатацию по НГДУ "Богатовскнефть"

I. Сведения о разведочной скважине, введенной в эксплуатацию

I. Наименование района (площади)	В.Ветлянская
2. № разведочной скважины	42
3. Дата начала бурения	I.П.I975 г.
4. Дата окончания бурения	6.ХП.I975 г.
5. Дата ввода в эксплуатацию	I0.П.I976 г.
6. Фактическая глубина скважины ,м	3626
7. На какой глубине эксплуатируется (глубина, принимаемая для оценки),м	22I9
8. Сметная стоимость выполненных работ ,руб.	797537

П. Сведения об аналогичных эксплуатационных скважинах

9. № группового или индивидуального технического проекта, по которому строятся аналогичные эксплуатационные скважины	Инд.проект скв.№ 505 Кулешовской пл.
I0. Дата его утверждения	22.УП.7I г.
II. Проектная глубина скважины ,м	2420
I2. Полная сметная стоимость скважины по утвержденной смете за вычетом возврата ,руб.	240428
I3. То же в расчете на метр проходки ,руб.	99,35
I4. Удельный вес затрат, зависящих от времени по утвержденной смете, %	35,82
I5. Коэффициент скорости по эксплуатационному бурению, утвержденный на текущий год	I,I46

I6. Коэффициент изменения геолого-технических условий за предшествующий год 0,9693

I7. Коэффициент корректировки сметных расчетов I,2,3, прочих доплат и промысл.-геофизических работ, неучтенных в ППР, за предшествующий год 0,93

Ш. Геологическое обоснование выбора аналогичных эксплуатационных скважин

Конструкция и условия бурения скв. № 505 и № 42 аналогичны

IУ. Расчет переоценки скважины

I8. Сметная стоимость I метра проходки по утвержденной смете для аналогичных скважин (п.I3),руб. 99,35

I9. То же с учетом корректировки затрат,зависящих от времени, на коэффициент скорости текущего года,руб.

$$\frac{99,35 \times 0,3582}{I,I46} + (99,35-99,35x0,3582) \quad 94,82$$

20. То же с учетом корректировки на коэффициент изменения геолого-технических условий ,руб.

(94,82x0,9693) 9I,9I

2I. То же с учетом корректировки затрат - по сметным расчетам № I,2,3, прочих доплат и промыслово-геофизических работ, неучтенных в ППР (переоценочная стоимость) - (9I,9I x 0,93) ,руб. 85,48

22. Балансован стоимость скважины после переоценки (85,48x2219) ,руб. I89680

23. Разница в стоимости, подлежащей списанию на затраты, не увеличивающие стоимости основных фондов ,руб. 607857

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. Общие положения 3
2. Порядок зачисления законченных строительством скважин на баланс основной деятельности 4
3. Переоценка разведочных скважин 5
Приложение I. Расчет на переоценку разведочных скважин, введенных в эксплуатацию по нефтегазодобывающему управлению I0
Приложение 2. Расчет на переоценку структурно-поисковых скважин (пробуренные за счет операционных средств государственного бюджета), введенных в эксплуатацию по нефтегазодобывающему управлению I2
Приложение 3. Расчет оценки скважин (ранее списанных с баланса основной деятельности по II и IУ категориям - эксплуатационные скважины и ранее списанные по I категории), предназначенных для использования в качестве нагнетательных и контрольных, для зачисления в основные средства I4
Приложение 4. Расчет на переоценку разведочной скважины, введенной в эксплуатацию по НГДУ "Богатовскнефть"..... I6

Подписано в печать 05.II.80. Формат 60х84 I/I6 Бумага офсетная.
Офсетная печать. Усл.печ.л. I,I6. Уч.-изд.л. 0,83. Тираж I030 экз.
Заказ 2670 Цена I2 коп. ВНИИОЭНГ № 274

II3I62, ВНИИОЭНГ, Москва, Хавская, II

Типография ХОЗУ Миннефтепрома, Москва, набережная Мориса Тореза,26/1

gost.e-ecolog.ru