

Об утверждении нормативно-технического документа по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года № 27-н/к.

В соответствии с подпунктом 2) статьи 62 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании", ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить нормативно-технический документ по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту государственного контроля в сферах углеводородов и недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) в течение пяти рабочих дней со дня подписания настоящего приказа направление его копии в электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан" Министерства юстиции Республики Казахстан для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

А. Саткалиев

Приложение к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 17 января 2025 года № 27-н/к

Нормативно-технический документ по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам

Глава 1. Основные положения

Настоящий нормативно-технический документ по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам (далее – НТД) составлен в соответствии с подпунктом 2) статьи 62 Кодекса Республики

Казахстан "О недрах и недропользовании" (далее – Кодекс) в целях единообразия расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования при составлении базовых проектных документов и анализов разработки в сфере недропользования по углеводородам.

Глава 2. Область применения

НТД применяется для формирования раздела "Расчет размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования" в базовых проектных документах и анализов разработки в сфере недропользования по углеводородам.

Глава 3. Методика расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам

3.1. Общие положения

В соответствии с пунктом 7 статьи 126 Кодекса, обеспечение исполнения обязательства по ликвидации последствий разведки, формируется посредством вноса денег в размере суммы, определенной в проекте разведочных работ на основе рыночной стоимости работ по ликвидации последствий разведки углеводородов, до начала проведения операций, предусмотренных таким проектным документом. При утверждении дополнения к проекту разведочных работ, предусматривающего увеличение стоимости работ по ликвидации последствий разведки, либо проекта пробной эксплуатации соответствующая дополнительная сумма выбранного способа обеспечения должна быть внесена до начала проведения работ, предусмотренных таким проектным документом.

Согласно пункту 9 статьи 126 Кодекса, сумма обеспечения исполнения обязательства по ликвидации последствий добычи определяется в проекте разработки месторождения на основе рыночной стоимости работ по ликвидации последствий добычи углеводородов и подлежит пересчету не реже одного раза в три года в рамках анализа разработки.

При расчете размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования на морском месторождении подлежат учету затраты на демонтаж морских объектов (искусственные острова, дамбы, установки, трубопроводы и иные морские объекты) в соответствии с пунктом 4 статьи 157 Кодекса.

В соответствии с пунктом 4 статьи 128 Кодекса, финансирование работ по ликвидации технологических объектов, проводимых вне рамок ликвидации последствий недропользования по углеводородам, осуществляется за счет средств недропользователя.

При расчете необходимой суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования в расчете учитываются только существующие технологические объекты (в том числе скважины) на момент вывода месторождения из эксплуатации.

Удельный норматив рассчитывается в зависимости от объемов добычи углеводородов за рентабельный период. При добыче на месторождении и продаже товарных конденсата и газа, объемы конденсата и газа приводятся к нефтяному эквиваленту по средней номинальной стоимости продажи нефти.

Рыночная стоимость работ по ликвидации последствий недропользования определяется путем усреднения ценовых предложений стоимости ликвидации объектов, представленных тремя потенциальными поставщиками, обладающими соответствующими разрешительными документами и иметь опыт ликвидации последствий недропользования в течение последних трех лет.

3.2. Исходные данные для расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования

Перечень данных, необходимых для расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования с указанием используемых сокращений, приведен в Таблице 1.

Таблица 1. Перечень данных, необходимых для расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования

№ п/п	Наименование	Пояснения к заполнению исходных данных	Используемое сокращение
1	Количество скважин на конец рентабельного периода разработки месторождения	Количество скважин, нефтегазодобывающего, нагнетательного, наблюдательного фондов и законсервированных скважин, подлежащих ликвидации по окончании периода разработки месторождения.	Клс
2	Стоимость демонтажа объектов наземного обустройства месторождения	Рыночная стоимость демонтажа объектов наземного обустройства месторождения (трубопроводов, установок подготовки нефти и газа, резервуаров, оснований насыпных островов, насосных установок,	Слно

		автоматизированных групповых замерных установок).	
3	Площадь морских объектов	Площадь поверхности насыпных морских островов.	Пло
4	Протяженность морских трубопроводов		Пмт
5	Накопленные на момент составления проекта разработки месторождения ликвидационные отчисления		Сн
6	Коэффициент инфляции	Коэффициент годового обесценения денег.	Ки

3.3. Перечень объектов, подлежащих к учету при расчете размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования

Сумма обеспечения ликвидации последствий недропользования формируется из затрат на ликвидацию скважин с установкой репер-тумб, демонтаж наземных объектов обустройства месторождения и демонтаж морских объектов трубопроводов (при ликвидации морского месторождения) и техническую рекультивацию нарушенных земель.

3.4. Расчет стоимости ликвидации месторождения

Стоимость ликвидации месторождения рассчитывается по формуле 1:

$$C_{\text{лм}} = C_{\text{лс}} + C_{\text{лно}} + C_{\text{ло}} + C_{\text{лт}} + C_{\text{рз}} + C_{\text{эп}} - D_{\text{л}} \quad (1)$$

где,

$C_{\text{лм}}$ – Стоимость ликвидации месторождения;

$C_{\text{лс}}$ – Затраты на ликвидацию скважин;

$C_{\text{лно}}$ – Затраты на демонтаж объектов наземного обустройства месторождения;

$C_{\text{ло}}$ – Затраты на демонтаж оснований островов;

$C_{\text{лт}}$ – Затраты на демонтаж морских трубопроводов;

$C_{\text{рз}}$ – Затраты на техническую рекультивацию нарушенных при разработке месторождения земель;

$C_{\text{эп}}$ – Платы за негативное воздействие на окружающую среду: за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, сбросы загрязняющих веществ, образующиеся в

процессе демонтажных работ, а также платежи за захоронение отходов и размещение серы в открытом виде на серных картах;

$D_{л}$ – Доход при проведении ликвидационных работ.

Стоимость ликвидации скважин рассчитывается по формуле 2:

$$C_{лс} = C_{лос} \times K_{лс} \quad (2)$$

где,

$C_{лс}$ – Затраты на ликвидацию скважин;

$C_{лос}$ – Затраты на ликвидацию одной скважины;

$K_{лс}$ – Количество скважин, подлежащих ликвидации.

Стоимость ликвидации одной скважины учитывается по сметной или рыночной стоимости ликвидации скважины либо рассчитывается по формуле 3:

$$C_{лос} = V_{лс} \times C_{бч} + Z_c \quad (3)$$

где,

$C_{лос}$ – Стоимость ликвидации одной скважины;

$V_{лс}$ – Продолжительность работ в часах по ликвидации одной скважины;

$C_{бч}$ – Стоимость 1 часа услуг бригады по ликвидации скважины;

Z_c – Затраты на сырье, цемент при ликвидации скважины.

Продолжительность работ по ликвидации одной скважины рассчитывается по формуле 4:

$$V_{лс} = V_{пмп} + V_{мрп} + V_{пк} + V_{ппо} + V_{пп} + V_{зщр} + V_{озк} + V_{пнкт} + V_{ут} + V_{дп} + V_{уж} \quad (4)$$

где,

$V_{лс}$ – Продолжительность работ по ликвидации одной скважины;

$V_{пмп}$ – Продолжительность переезда и монтажа подъемного оборудования;

$V_{мрп}$ – Продолжительность монтажа рабочей площадки;

$V_{пк}$ – Продолжительность проверки оборудования пусковой комиссией;

$V_{ппо}$ – Продолжительность подъема подземного оборудования;

$V_{пп}$ – Продолжительность промывки песка;

$V_{зцр}$ – Продолжительность закачки цементного раствора;

$V_{оэк}$ – Продолжительность опрессовки эксплуатационной колонны;

$V_{пнкт}$ – Продолжительность подъема насосно-компрессорных труб;

$V_{ут}$ – Продолжительность установки тумбы;

$V_{дп}$ – Продолжительность демонтажа подземного оборудования;

$V_{уж}$ – Продолжительность утилизации технологической жидкости из емкости.

Затраты на демонтаж объектов наземного обустройства месторождения рассчитываются по формуле 5:

$$C_{лно} = C_{лнт} + C_{дзу} + C_{ду} + C_{дсху} + C_{дои} \quad (5)$$

где,

$C_{лно}$ – Затраты на демонтаж объектов наземного обустройства месторождения;

$C_{лнт}$ – Затраты на демонтаж наземных трубопроводов месторождения;

$C_{дзу}$ – Затраты на демонтаж установок по замеру добычи углеводородов;

$C_{ду}$ – Затраты на демонтаж установок переработки углеводородов;

$C_{дсху}$ – Затраты на демонтаж системы хранения углеводородов;

$C_{дои}$ – Затраты на демонтаж объектов инфраструктуры месторождения.

Затраты на демонтаж оснований островов рассчитываются по формуле 6:

$$C_{ло} = P_{ло} \times T_{ло} \times C_{дво} \quad (6)$$

где,

$C_{ло}$ – Затраты на демонтаж основания ликвидируемого острова;

$P_{ло}$ – Площадь основания ликвидируемого морского острова;

$T_{ло}$ – Толщина основания ликвидируемого морского острова;

$C_{дво}$ – Затраты на демонтаж, вывоз на сушу и ликвидацию 1 м³ основания ликвидируемого морского острова.

Затраты на демонтаж морских трубопроводов рассчитываются по формуле 7:

$$C_{лт} = C_{длт} \times P_{лт} \quad (7)$$

где,

$C_{\text{лт}}$ – Затраты на демонтаж морских трубопроводов;

$C_{\text{дмт}}$ – Затраты на демонтаж, вывоз на сушу и ликвидацию 1 км морского трубопровода;

$P_{\text{мт}}$ – Протяженность ликвидируемых морских трубопроводов в км.

Затраты на техническую рекультивацию нарушенных при разработке месторождения земель рассчитывается по формуле 8:

$$C_{\text{рз}} = P_{\text{рз}} \times \Gamma_{\text{рз}} \times C_{\text{рг}} \quad (8)$$

где,

$C_{\text{рз}}$ – Затраты на техническую рекультивацию нарушенных при разработке месторождения земель;

$P_{\text{рз}}$ – Площадь рекультивируемых земель;

$\Gamma_{\text{рз}}$ – Глубина технической рекультивации земель;

$C_{\text{рг}}$ – Затраты на техническую рекультивацию 1 м³ рекультивируемого грунта.

3.5. Расчет остаточной стоимости ликвидационных отчислений, подлежащих выплате до окончания рентабельного периода разработки месторождения

Остаточная стоимость ликвидационных отчислений, подлежащих выплате до окончания рентабельного периода разработки месторождения рассчитывается по формуле 9:

$$C_0 = C_{\text{лм}} - C_{\text{н}} \quad (9)$$

где,

C_0 – Остаточная стоимость ликвидационных отчислений, подлежащих выплате до окончания рентабельного периода разработки месторождения;

$C_{\text{лм}}$ – Стоимость ликвидации месторождения;

$C_{\text{н}}$ – Накопленные на момент составления проекта разработки месторождения ликвидационные отчисления.

3.6. Расчет размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования

Размер суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования рассчитывается по формуле 10:

$$C_{\text{олпн}} = C_0 \times (1 + K_{\text{и}})^{(г+1)}$$

(10)

где,

$C_{\text{олпн}}$ – Размер суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования;

C_0 – Остаточная стоимость ликвидационных отчислений, подлежащих выплате до окончания рентабельного периода разработки месторождения;

$K_{\text{и}}$ – Коэффициент инфляции;

$г$ – Количество лет до окончания контрактного периода либо до года вывода месторождения из эксплуатации.

3.7. Расчет объемов добычи углеводородов в стоимостном эквиваленте нефти

Объем добычи углеводородов в стоимостном эквиваленте нефти для расчета удельного норматива рассчитывается по формуле 11:

$$O_y = O_{\text{н}} + O_{\text{к}} \times \frac{Ц_{\text{н}}}{Ц_{\text{к}}} + O_{\text{г}} \times \frac{Ц_{\text{н}}}{Ц_{\text{г}}}$$

(11)

где,

O_y – Накопленный за наименьший из рентабельного периода разработки месторождения объем добычи углеводородов;

$O_{\text{н}}$ – Накопленный за наименьший из рентабельного периода разработки месторождения объем добычи нефти;

$Ц_{\text{н}}$ – Средняя цена 1 тонны нефти;

$O_{\text{к}}$ – Накопленный за наименьший из рентабельного периода разработки месторождения объем добычи конденсата;

$Ц_{\text{к}}$ – Средняя цена 1 тонны конденсата;

$O_{\text{г}}$ – Накопленный за наименьший из рентабельного периода разработки месторождения объем добычи газа;

$Ц_{\text{г}}$ – Средняя цена 1 тыс. м³ газа.

3.8. Расчет удельного норматива отчислений

Удельный норматив отчислений рассчитывается по формуле 12:

$$H_{\text{олпн}} = \frac{C_{\text{олпн}}}{O_y}$$

(12)

где,

$N_{\text{олпн}}$ – Удельный норматив отчислений;

$C_{\text{олпн}}$ – Размер суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования;

O_y – Накопленный за рентабельный период объем добычи углеводородов.

Результаты расчета удельного норматива отчислений оформляются в виде таблицы

2.

Таблица 2 – Расчет удельного норматива отчислений

№	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Затраты на ликвидацию скважин		
2.	Затраты на демонтаж объектов наземного обустройства месторождения		
3.	Затраты на демонтаж оснований островов		
4.	Затраты на демонтаж морских трубопроводов		
5.	Затраты на техническую рекультивацию нарушенных при разработке месторождения земель		
6.	Платы за негативное воздействие на окружающую среду: за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, сбросы загрязняющих веществ, образующиеся в процессе демонтажных работ, а также платежи за захоронение отходов и размещение серы в открытом виде на серных картах		
7.	Доход при проведении ликвидационных работ		
8.	Стоимость ликвидации месторождения на дату составления проекта разработки месторождения		
	Накопленные на дату составления проекта		

9.	разработки месторождения ликвидационные отчисления		
10.	Остаточная стоимость ликвидационных отчислений		
11.	Размер суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования		
12.	Объем накопленной добычи углеводородов за период, на который рассчитываются ликвидационные отчисления (наименьший из рентабельного периода разработки месторождения)		
13.	Удельный норматив отчислений на ликвидацию последствий недропользования		
14.	Затраты/расходы на услуги по организации возмещения неизбежного ущерба, нанесенного рыбным ресурсам; затраты на разработку программы проведения производственного экологического мониторинга ликвидированной скважины, обязательные и добровольные страхования при проведении работ по ликвидации последствий недропользования, выполнение иных работ по ликвидации последствий эксплуатации объекта I категории, предусмотренных условиями комплексного экологического разрешения		

3.9. Расчет ежегодных отчислений на ликвидацию последствий недропользования до окончания рентабельного периода разработки месторождения

Ежегодные отчисления на ликвидацию последствий недропользования до окончания рентабельного периода разработки месторождения рассчитывается по формуле 13:

$$Л_{Г} = Н_{олпн} \times О_{дуг}$$

(13)

где,

$Л_{Г}$ – Ежегодные отчисления на ликвидацию последствий недропользования до окончания рентабельного периода разработки месторождения;

$Н_{олпн}$ – Удельный норматив ликвидационных отчислений;

$О_{дуг}$ – Годовая добыча углеводородов.

Результаты расчета ежегодных отчислений на ликвидацию последствий недропользования оформляются в виде таблицы 3.

Таблица 3 – Расчет ежегодных отчислений на ликвидацию последствий недропользования

Год разработки месторождения	Добыча				Ликвидационные отчисления
	нефти	конденсата	газа	углеводородов в стоимостном эквиваленте нефти	