Об утверждении специальных форм геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр, базирующейся на материалах первичного учета

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2005 года N 638 . Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года N 1459

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 30.12.2010 N 1459 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования).

В соответствии с пунктом 3 статьи 55 Закона Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:** см.Z100291

1. Утвердить прилагаемые специальные формы геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр, базирующейся на материалах первичного учета:

отчетный баланс запасов нефти (форма 1) ;

отчетный баланс запасов природных горючих газов (форма 2) ;

отчетный баланс запасов конденсата (форма 3) ;

отчетный баланс запасов компонентов (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) (форма 4) ;

отчетный баланс запасов серы в нефтяных месторождениях (форма 5) ;

отчетный баланс запасов гелия (форма 6) ;

отчетный баланс запасов угля (форма 7) ;

отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых (форма 8) .

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня его официального опубликования.

Премьер-Министр

Республики Казахстан

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 27»июня 2005 год N 638

Отчетный баланс запасов нефти за_____г. (форма 1)

Запасы в тыс. т. геологические извлекаемые

N п/п	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, гос. N, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина залегания м, код залежи	Параметры пласта: а) площадь нефтеносности тыс. м ^{2}; б) мощность общая, м. в) мощность эффективная, м г) открытая пористость; д) нефтенасыщенность; е) коэффициент извлечения; ж) проницаемость, мкм ^{2}; з) пересчетный коэффициент	Качественные характеристики: а) плотность, г/см ^{3}; б) вязкость мпас; в) содержание серы %; г) содержание парафина %; д) содержание смол и асфальтенов; е) пластовая температура С ^{0} ж) температура застывания нефти	а) год открытия; б) год разработки; в) год консервации; г) добыча с начала; д) добыча на дату утверждения ГКЗ; е) степень выработки %; ж) обводненность %; з) темпы отбора %
1	2	3	4	5

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы на 01.01._г.		Изменения балансовых запасов за _ _ год в результате			
		а) добычи б) потери	разведки	переоценки передачи	списания запасов
A+B+C $_1$	C $_2$	A+B+C $_1$	A+B+C $_1$	A+B+C $_1$	A+B+C $_1$
6	7	8	9	10	11

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01.___ года							Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые						за-балан-со-вые	на дату утверждения			остаток на 01.01.__г	год утверждения, номер протокола
А	В	А+В	C_1	А+В+C_1	C_2		А+В	А+В+C_1	С2	А+В+C_1	
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

"__" _____ ___г. Руководитель предприятия_____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 27 июня 2005 года №638

Отчетный баланс запасов природных горючих газов за ___год (форма 2)

Запасы в млн. $м^3$ геологические извлекаемые

N п/п	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, гос. N, тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина	Параметры пласта: а) площадь газоносности тыс. $м^2$; б) мощность общая, м; $б^1$) мощность нефтен.толщи эффект. м; в) коэффициент открытой пористости; г) газонасыщенность min-max; д) коэффициент извлечения; е) пластовое давление мкм^2;	Качественные характеристики: а) плотность в воздухе г/$см^3$; б) низшая теплоте.Кдж; в) содержание тяжелых углеводородов %; г) содержание стаб. конденсата г/$м^3$; д) содержание сероводорода %; е) содержание азота %; ж) содержание углекислого газа, %; з) пласт.	Годы: а) открытия; б) ввод в разработку; в) консервация; добыча и потери: г) с начала; д) на дату утверждения ГКЗ	Вид газа а) растворенный; б) газовая шапка;

	залегания м, код залежи	ж) газосодержание, $м^3/т$	температура C^0		в) свободный
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы на 01.01.___г.		Изменения балансовых запасов за_____год в результате			год
		а) добычи б) потерь	разведки	переоценки передачи	списания запасов
$A+B+C_1$	C_2	$A+B+C_1$	$A+B+C_1$	$A+B+C_1$	$A+B+C_1$
7	8	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01____года						
балансовые						забалансовые
A	B	A+B	C_1	$A+B+C_1$	C_2	
14	15	16	17	18	19	20

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
на дату утверждения			остаток на 01.01. _____ г.	год утверждения, номер протокола
A+B	$A+B+C_1$	C_2	$A+B+C_1$	
21	22	23	24	25

"__" _____ ____г. Руководитель предприятия_____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 27 июня 2005 года№N 638

Отчетный баланс запасов конденсата за ___ год (форма 3)

Запасы в тыс. т. геологические извлекаемые

N п/п	Область, недропользователь, степень освоения месторождения, гос. N и тип, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м; код залежи	а) год открытия; б) год ввода в разработку на газ; в) год ввода в разработку на конденсат; г) добыча и потери с начала разработки; д) добыча и потери на дату утверждения	Вид газаносителя а) газовая шапка; б) свободный	Балансовые запасы на 01.01. ____г. (газаносителя) млн. м^3		Качественные характеристики а) плотность г/см^3; б) начальное содержание стабильного конденсата г/см^3; в) текущее содержание стабильного конденсата, г/см^3; г)содержание серы, %; д) содержание парафина, %; е) коэффициент извлечения
				A+B+C$_1$	C$_2$	
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы конденсата на 01.01. __ г.		Изменения балансовых запасов за____год			
A+B+C$_1$	C$_2$	а) добычи б) потери	разведки	переоценки передачи	списания запасов
		A+B+C$_1$	A+B+C$_1$	A+B+C$_1$	A+B+C$_1$
8	9	10	12	13	14

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01.___ года					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			остаток на 01.01. __г	год утверждения,

A+B	C_1	$A+B+C_1$	C_2	лан-со-вые	A+B	$A+B+C_1$	C_2	A+B+Ci	номер прото-кола
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

"__" _____ ____г. Руководитель предприятия_____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

Утверждено
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 27 июня 2005 года№N 638

Отчетный баланс запасов компонентов за ___год (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) (форма 4)

Запасы в тыс. т. геологические извлекаемые

N п/п	Область, недрополь-зователь, степень освоения, месторож-дение, гос. N и тип, участок, продук-тивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м, код залежи	а) год открытия; б) год ввода в разработ-ку на газ; в) год ввода в разработ-ку на кон-денсат; г) добыча и потери с начала разработ-ки; д) добыча и потери на дату утвержде-ния	Вид газа-носи-теля а) рас-творен-ный; б) газо-вая шапка; в) сво-бодный	Балансовые запасы на 01.01.___г. (газаносителя) млн. $м^3$		Содер-жание, % а) этана, пропана, бутанов в указанном виде газа б) серо-водорода г) серо-водорода в)угле-кислого газа
				$A+B+C_1$	C_2	
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы конденсата на 01.01.___г.		Изменения балансовых запасов за ___ год в результате:			
$A+B+C_i$	C_2	а) добычи б) потери	раз-ведки	пере-оценки пере-дачи	списание запасов
		$A+B+C_1$	$A+B+C_1$	$A+B+C_1$	$A+B+C_1$

8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01.___ года					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые				за-балан-со-вые	на дату утверждения			остаток на 01.01.__г	год утверж-дения, номер прото-кола
A+B	C_1	$A+B+C_1$	C_2		A+B	$A+B+C_1$	C_2	$A+B+C_1$	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

"__" _____ ____г. Руководитель предприятия_____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

Утвержден постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2005 года№N 638

Отчетный баланс запасов серы в нефтяных месторождениях за ___год (форма 5)

Запасы в тыс.т. геологические извлекаемые

N п/п	Область, недрополь-зователь, степень освоения месторож-дение, гос. N и тип, участок, продук-тивные отложе-ния, залежь, глубина залега-ния, м, код залежи	а) год откры-тия; б) год ввода в разра-ботку на газ; в) год консер-вации; г) добы-ча и потери с начала разра-ботки; д) добы-ча и потери на дату утверж-дения ГКЗ	Вид носи-теля а) нефть; б) газ: б1) раст-воренный; б2)га-зовая шапка; б3) сво-бод-ный; в) кон-ден-сат	Балансовые запасы на 01.01.___г. (носителя)		Содержание: в нефти, % в газе, г/м^3 в конден-сате, %
				нефть, тыс.т газ. млн. м^3 конденсат тыс.т.		
				$A+B+C_1$	C_2	
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы серы на 01.01. __ г.		Изменения балансовых запасов за___год в результате			
$A+B+C_1$	C_2	а) добычи б) потери	разведки	переоценки передачи	списания запасов
		$A+B+C_1$	$A+B+C_1$	$A+B+C_1$	$A+B+C_1$
8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01.___ года					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые				забалансовые	на дату утверждения носитель сера			остаток на 01.01. __г	год утверждения, номер протокола
A+B	C_1	$A+B+C_1$	C_2		A+B	$A+B+C_1$	C_2	$A+B+C_1$	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

"__" _____ ____г. Руководитель предприятия_____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 27 июня 2005 года№N 638

Отчетный баланс запасов гелия за ___ год (форма 6)

Запасы в тыс. $м^3$ геологические
извлекаемые

	Область, недропользователь, степень освоения месторождение, гос. N и тип, участок, продуктивные отложе-	а) год открытия; б) год ввода в разработку на газ; в) год консервации; г) до-		Баланс. запасы на 01.01. __ г. (носителя) млн. $м^3$		Содержание в %: а) гелия; б) азота в) сероводорода;

N п/п	ния, залежь, глубина залегания, м, код залежи	быча + потери с начала разработки; д) добыча + потери на дату утверждения ГКЗ	Вид носителя	A+B+C $_1$	C $_2$	г) углекислого газа
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы гелия на 01.01.__г.		Изменения балансовых запасов за ___ год в результате				
A+B+C $_1$	C $_1$	добычи	потери	разведки	переоценки передачи	списание запасов
		A+B+C $_1$	A+B+C $_1$	A+B+C $_1$	A+B+C $_1$	A+B+C $_1$
8	9	10	11	12	13	14

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01.___ года					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			остаток на 01.01.__г	год утверждения, номер протокола
A+B	C $_1$	A+B+C $_1$	C $_2$		A+B	A+B+C $_1$	C $_2$	A+B+Ci	
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

"__" _____ ____г. Руководитель предприятия_____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 27 июня 2005 года№N 638

Отчетный баланс запасов угля за _____г. (форма 7)

Единица измерения запасов

N п/п	Область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез горизонт, пласт, N лицензии (контракта) и дата выдачи	а)Степень освоения, год; б) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; в) глубина подсчета запасов; г) максимальная глубина разработки (фактическая),м; д) глубина залегания горизонта, пласта, м; е) мощность полезной толщи; ж) коэффициент вскрыши, м з) мощность и объем торфов м.	а) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); в) влажность, %; г) удельная теплота сгорания, МДж/кг; д) выход смолы	Категории запасов А В А + В А+В+C_1, C_2 забалансовые	Запасы на 01. 01.__ г.	
					Балансовые	Забалансовые
А	Б	1	2	3	4	5

(продолжение таблицы)

Изменение балансовых запасов за ___ г. в результате					
Добычи	Потерь	Разведки	Переоценки	Списания запасов	Изменения технических границ и др. причины
6	7	8	9	10	11

(продолжение таблицы)

Состояние запасов на 01.01._ г.		Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ		1) проектные потери при добычи, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев, $A+B+C_1$: а) всей шахты (разреза); б) действующих горизонтов	Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами кат. $A+B+C_1$: а) всеми запасами; б) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами $A+B+C_1$ в) всей шахты, разреза; г) действующих горизонтов	Балансовые	Забалансовые	а) всего; б) дата утверждения N протокола; в) группа сложности	остаток запасов кат. $A+B+C_1$		
12	13	14	15							16	17

"__" _____ _____г.

Руководитель предприятия _____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

Утвержден постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2005 года №N 638

Отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых за ___г. (форма 8)

Единица измерения запасов_____

N п/п	Область, предприятие, месторождение, участок, местоположение, N лицензии (контракта) и дата выдачи	а) степень освоения, год; б) годовая проектная мощность предприятия; в) глубина подсчета запасов; г) максимальная глубина разработки (фактическая), м; д) коэффициент вскрыши	а) тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого)	Категории запасов A B A + B $A+B+C_1$ C $_2$ забалансовые
А	Б	1	2	3

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01.____г.				

Балан-совые	Заба-лан-совые	Добычи	Потерь при добыче	Развед-ки (+ или -)
4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Изменение балансовых запасов за ___г. в результате			Состояние запасов на 01.01.___ г.	
Пере-оценки	Списа-ния неподт-вердив-шихся запасов	Измене-ния техни-ческих границ и др. причины	Балансовые	Забалан-совые
9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ			Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами кат. А+В+$С_1$ из расчета проектной мощности потерь при добыче и разубоживания: а) всеми запасами; б) в проектных контурах отработки
а) всего; б) дата утверж-дения, № про-токола; в) группа слож-ности.	Остаток запасов кат. А+В+$С_1$	1) Проектные потери при добычи, %; 2) разубожи-вание, %.	
14	15	16	17

"__" _____ ____г. Руководитель предприятия_____

Исполнитель_____ Главный геолог_____

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан