

Жер қойнауын пайдаланушылар ұсынатын алғашқы есепке алу материалдарына негізделген жер қойнауының жай-күйі туралы геологиялық есептің арнаулы нысандарын бекіту туралы

Күшін жойған

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 30 желтоқсандағы № 1459 Қаулысы. Күші жойылды - Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2015 жылғы 21 шілдедегі № 552 қаулысымен

Ескерту. Күші жойылды - ҚР Үкіметінің 21.07.2015 № 552 қаулысымен (алғашқы ресми жарияланған күнінен бастап қолданысқа енгізіледі).

«Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының 2010 жылғы 24 маусымдағы Заңының 119-бап 3-тармағына сәйкес Қазақстан Республикасының Үкіметі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Қоса беріліп отырған жер қойнауын пайдаланушылар ұсынатын жер қойнауының жай-күйі туралы геологиялық есептің арнаулы нысандары **б е к і т і л с і н :**

- мұнай қорының есептік теңгерімі (1-нысан);
- табиғи жанатын газ қорының есептік теңгерімі (2-нысан);
- конденсат қорының есептік теңгерімі (3-нысан);
- құрамдас бөліктер қорының есептік теңгерімі (этан, пропан, еріген және еркін газ дағы бутандар) (4-нысан);
- мұнай және орындарындағы күкірт қорының есептік теңгерімі (5-нысан);
- гелий қорының есептік теңгерімі (6-нысан);
- ванадий қорының есептік теңгерімі (6-1-нысан);
- көмір қорының есептік теңгерімі (7-нысан);
- қатты пайдалы қазбалар қорының есептік теңгерімі (8-нысан);
- көмірсутек кен орындарының жер қойнауларының мониторингі есептілігі (Ж Қ М (К С) 1 - н ы с а н) ;
- қатты пайдалы қазбалардың, кен орындарының мониторингі есептілігі (ЖҚМ (Қ П Қ) 2 - н ы с а н) ;
- жерасты сулары мониторингі есептілігі (ЖҚМ (ЖС) 3-нысан).

2. «Жер қойнауын пайдаланушылар ұсынатын алғашқы есепке алу материалдарына негізделген жер қойнауының жай-күйі туралы геологиялық есептің арнаулы нысандарын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2005 жылғы 27 маусымдағы № 638 Қаулысының (Қазақстан Республикасының ПУАЖ-ы, 2005 ж., № 27, 331-құжат) күші жойылды деп танылсын.

3. Осы қаулы ресми жарияланған күнінен бастап күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

Қазақстан Республикасының
Премьер-Министрі
К. Мәсімов

Қазақстан Республикасы
Үкіметінің
2010 жылғы 30 желтоқсандағы
№ 1459 қаулысымен
бекітілген

Мұнай қорының _____ жылғы есептік балансы **(1-нысан)**

Қорлар мың тонна, геологиялық алынатын

Р/с №	Облысы, жер койнауын пайдаланушы, кен орнының игерілу дәрежесі, кен орнының мемлекеттік нөмірі, типі, учаске, өнімді шөгінділер, кен шоғыры; коллектор (К, КТ, ТК), кен шоғырының тереңдігі мен кен шоғырының коды	Келісімшарттың (лицензияның) № және берілген күні	Қаттың параметрлері: а) мұнайлық алаңы, мың м ² ; б) жалпы қуаттылығы, м; в) тиімді қуаттылығы, м; г) ашық кеуектілік; д) мұнай қанығушылығы; е) алу коэффициенті; ж) өтімділігі, мкм ² ; з) қайта есептеу коэффициенті	Сапалылық сипаттамалары: а) тығыздылығы, г/ см ³ ; б) тұтқырлығы шпас; в) құрамындағы күкірт %; г) құрамындағы парафин %; д) құрамындағы шайыр мен шайыр тастақ; е) қат температурасы С ⁰ ; ж) мұнайдың сему температурасы	а) ашылу жылы; б) игерілу жылы; в) консервациялау жылы; г) жыл басынан өндіру; д) МҚК бекіткен күнге өндіру; е) өндірілу дәрежесі %; ж) сулануы % з) іріктеу қарқыны %
1	2	3	4	5	6

(кестенің жалғасы)

____ ж. 01.01 жағдай бойынша баланстық қорлар		Мыналардың нәтижесінде ____ жылғы баланстық қорлардың өзгеруі			
A+B+C	C ₂	а) өндіру	барлау	қайта бағалау, беру	қорларды есептен шығару
1		A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁
7	8	9	10	11	12

(кестенің жалғасы)

_____ 01.01. жағдай бойынша						МҚК бекіткен баланстық қорлар				
баланстық						баланстан тыс	бекітілген күнге			бекітілген жылы, хаттаманың нөмірі
A	B	A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂		A+B	A+B+C ₁	C ₂	

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

ж. « » Кәсіпорын басшысы
Орындаушы Бас геолог
Қазақстан Республикасы
Үкіметінің
2010 жылғы 30 желтоқсандағы
№ 1459 қаулысымен
бекітілген

Табиғи жанатын газдар қорының жылғы есептік балансы (2-нысан)

Қорлар млн. м³, геологиялық алынатын

Р/с №	Облысы, жер қойнауын пайдаланушы, кен орнының игерілу дәрежесі, кен орнының мемлекеттік нөмірі, типі, учаске, өнімді шөгінділер, кен шоғыры; коллектор (К, КТ, ТК), кен шоғырының тереңдігі мен кен шоғырының коды	Келісімшарттың (лицензияның) № және берілген күні	Қаттың параметрлері: а) газдылық алаңы, мың м ² ; б) жалпы қуаты, м; б ¹) мұнай қабатының қалыңдығы, тиімділігі м; в) ашық кеуектілік коэффициенті; г) газ қанығулық m m - m a x; д) алу коэффициенті; е) қаттың қысымы, мкм ² ; ж) құрамындағы газ, м ³ /т	Сапалылық сипаттамалары: а) ауадағы тығыздылығы, г/с м ³ ; б) төменгі жылу қайтаруы К д ж; в) құрамындағы ауыр көмірсутектер %; г) құрамындағы тұрақты конденсат г/м ³ ; д) құрамындағы күкіртті сутегі %; е) құрамындағы азот %; ж) құрамындағы көмір қышқыл газы, %; з) қат температурасы С ⁰	Жылдары: а) ашылу; б) игеруге беру; в) консервациялау; г) игеру басталғаннан бастап өндіру; д) МҚК-нің бекітілген қорлары күніне өндіру
1	2	3	4	5	6

(кестенің жалғасы)

Газ түрі а) ерітілген; б) газ бүркембе; в) еркін	ж. 01.01 жағдай бойынша баланстық қорлар		Мыналардың нәтижесінде жылғы баланстық қорлардың өзгеруі			
	A+B+C ₁	C ₂	а) өндіру	барлау	қайта бағалау, беру	қорларды есептен шығару
			A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁
7	8	9	10	11	12	13

(кестенің жалғасы)

ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар баланстық							баланстан тыс
A	B	A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂		
14	15	16	17	18	19	20	

(кестенің жалғасы)

МҚК бекіткен баланстық қорлар			
бекітілген күнге			Бекітілген жылы, хаттаманың нөмірі
A+B	A+B+C ₁	C ₂	
21	22	23	24

_____ ж. «_____» _____ Кәсіпорын басшысы _____

Орындаушы _____ Бас геолог _____

Қ а з а қ с т а н Р е с п у б л и к а с ы

Ү к і м е т і н і ң

2010 жылғы 30 желтоқсандағы

№ 1459 қаулысымен

бекітілген

**Конденсат қорының _____ жылғы есептік балансы
(3-нысан)**

Қорлар, _____ мың _____ тонна, _____ геологиялық
алынатын

р/с №	Облыс, жер қойнауын пайдаланушы, кен орнының игерілу дәрежесі, кен орнының мемлекеттік нөмірі, типі, учаске, өнімді шөгінділер, кен шоғыры; коллектор (К, КТ, ТК), кен шоғырының тереңдігі м, кен шоғырының коды	Келісімшарттың (лицензияның) № және берілген күні	а) ашылу жылы; б) газға игеруді беру жылы; в) конденсатқа игеруді енгізу жылы; г) игеру басталғаннан бастап өндіру; д) бекіту күніне өндіру	Газ тасығыштың түрі а) газ бүркембе; б) еркін	_____ ж. 01.01 жағдай бойынша (газ тасығыштың) баланстық қоры млн.м ³	
					A+B+C ₁	C ₂
1	2	3	4	5	6	7

(кестенің жалғасы)

Сапалылық сипаттамасы а) тығыздығы г/см ³ ; б) тұрақты конденсаттың бастапқы құрамы г/см ³ ; в) тұрақты конденсаттың ағымдағы құрамы г/см ³ ; г) құрамындағы күкірт %; д) құрамындағы парафин %; е) алыну коэффициент	Конденсаттың _____ ж. 01.01-ге баланстық қоры		_____ жылғы баланстық қорлардың өзгеруі			
	A+B+C ₁	C ₂	а) өндіру	барлау	қайта бағалау, беру	қорларды есептен шығару
			A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁
8	9	10	11	12	13	14

(кестенің жалғасы)

_____ ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар				МҚК бекіткен баланстық қорлар		
Баланстық				бекітілген күнге		

A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂	Баланстан тыс	A+B	A+B+C ₁	C ₂	бекітілген жылы, хаттаманың нөмірі
15	16	17	18	19	20	21	22	23

_____ ж. « _____ » _____ Кәсіпорын басшысы _____
 Орындаушы _____ Бас геолог _____
 Қазақстан Республикасы
 Үкіметінің
 2010 жылғы 30 желтоқсандағы
 № 1459 қаулысымен
 бекітілген

**Ілеспе компоненттер қорының _____ жылғы есептік балансы (этан,
 пропан, еріген және еркін газдағы бутандар)
 (4-нысан)**

Қорлар, _____ мың _____ тонна, _____ геологиялық
 алынатын

Р/с №	Облыс, жер қойнауын пайдаланушы, игерілу дәрежесі , кен орны, мемлекеттік нөмір мен типі, учаске, өнімді шөгінділер, кен шоғыры; коллектор (К, КТ, ТК), кен шоғырының тереңдігі, м, кен шоғырының коды	Келісімшарттың (лицензияның) № және берілген күні	а) ашылу жылы; б) газға игеруді енгізу жылы; в) конденсатқа игеруді беру жылы; г) игеру басталғаннан бастап өндіру; д) бекітілген күнге өндіру	Газ тасығыштың түрі а) ерітілген; б) газ бүркембе в) еркін	_____ ж. 01.01 жағдай бойынша (газ тасығыштың) баланстық қоры млн.м ³	
					A+B+C ₁	C ₂
1	2	3	4	5	6	7

(кестенің жалғасы)

Құрамы, а) газ түрінде көрсетілген этанның, пропанның, бутанның; б) күкіртті сутегінің; в) көмір қышқыл газының	%	_____ ж. 01.01 жағдай бойынша конденсаттың баланстық қорлары		Мыналардың нәтижесінде жылғы баланстық қорлардың өзгеруі			
		A+B+C ₁	C ₂	а) өндіру	барлау	қайта бағалау	қорларды есептен шығару
				A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁
8		9	10	11	12	13	14

(кестенің жалғасы)

_____ ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар					МҚК бекіткен баланстық қорлар			
баланстық				баланстан тыс	бекітілген күнге			бекітілген жылы, хаттаманың нөмірі
A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂		A+B	A+B+C ₁	C ₂	
15	16	17	18	19	20	21	22	23

_____ ж. « _____ » _____ Кәсіпорын басшысы _____

Орындаушы _____ Бас геолог _____
 Қазақстан Республикасы
 Үкіметінің
 2010 жылғы 30 желтоқсандағы
 № 1459 қаулысымен
 бекітілген

**Мұнай кен орындарындағы күкірт қорының _____ жылғы есептік балансы
 (5-нысан)**

Қорлар, мың тонна, геологиялық алынатын

Р/с №	Облыс, жер қойнауын пайдаланушы, игерілу дәрежесі, кен орны, мемлекеттік нөмір мен типі, учаске, өнімді шөгінділер, кен шоғыры; кен шоғырының тереңдігі м, кен шоғырының коды	Келісімшарттың (лицензияның) № және берілген күні	а) ашылу жылы; б) газға өндіруді енгізу жылы; в) консервациялау жылы; г) игеру басталғаннан бастап өндіру; д) МҚК бекітілген күнге өндіру	тасымалдағыштың түрі а) мұнай; б) газ; б ¹) ерітілген; б ²) газ бүркембе; б ³) еркін; в) конденсат	_____ ж. 01.01 жағдай бойынша баланстық қоры (тасығыштың) мұнай, мың т. газ, млн. м ³ конденсат, мың т	
1	2	3	4	5	6	7

(кестенің жалғасы)

Құрамы, %: мұнай, %, газ, %, конденсат, %	_____ ж. 01.01 жағдай бойынша күкірттің баланстық қоры		Мыналардың нәтижесінде жылғы баланстық қорлардың өзгеруі			
	A+B+C ₁	C ₂	а) өндіру	барлау	қайта бағалау	қорларды есептен шығару
			A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁
8	9	10	11	12	13	14

(кестенің жалғасы)

_____ ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар					МҚК бекіткен баланстық қорлар			
баланстық				Баланстан тыс	бекітілген күнге тасығыш\күкірт			Бекітілген жылы, хаттаманың нөмірі
A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂		A+B	A+B+C ₁	C ₂	
15	16	17	18	19	20	21	22	23

_____ ж. «_____» _____ Кәсіпорын басшысы _____
 Орындаушы _____ Бас геолог _____
 Қазақстан Республикасы
 Үкіметінің
 2010 жылғы 30 желтоқсандағы

№ 1 4 5 9 қаулысымен

бекітілген

Гелий қорының _____ жылғы есептік балансы (6-нысан)

Қорлар, мың тонна, геологиялық алынатын

Р/с №	Облыс, жер қойнауын пайдаланушы, игерілу дәрежесі, кен орны, мемлекеттік нөмірі мен типі, учаске, өнімді шөгінділер, кен шоғыры, коллектор (К, КТ, ТК) кен шоғырының тереңдігі м, кен шоғырының коды	Келісімшарттың (лицензияның) нөмірі және берілген күні	а) ашылу жылы; б) газға игеруді беру жылы; в) консервациялау жылы; г) игеру басталғаннан бастап өндіру; д) МҚК-ның бекітілген күнге өндіру	Тасымалдағыштың түрі	____ ж. 01.01 жағдай бойынша (тасымалдағыштың) баланстық қорлары млн.м ³		Құрамы, %-бен а) гелий; б) азот; в) күкірт сутегі; г) көмір қышқыл газы
					A+B+C ₁	C ₂	
1	2	3	4	5	6	7	8

(кестенің жалғасы)

____ ж. 01.01 жағдай бойынша гелийдің баланстық қорлары		Мыналардың нәтижесінде жылғы баланстық қорлардың өзгеруі			
A+B+C ₁	C ₂	өндіру	барлау	Қайта бағалау	қорларды есептен шығару
		A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁
9	10	11	12	13	14

(кестенің жалғасы)

____ ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар					МҚК бекіткен баланстық қорлар			
Баланстық				Баланстан тыс	бекітілген күнге			Бекітілген жылы, хаттаманың нөмірі
A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂		A+B	A+B+C ₁	C ₂	
15	16	17	18	19	20	21	22	23

____ ж. « ____ » _____ Кәсіпорын басшысы _____

Орындаушы _____ Бас геолог _____

Қазақстан Республикасы

Үкіметінің

2010 жылғы 30 желтоқсандағы

№ 1 4 5 9 қаулысымен

бекітілген

Ванадий қорының (V₂O₅) ____ жылғы есептік балансы

(6-1-нысан)

Қорлар мың. тонна м³, геологиялық алынатын

Р/с №	Облыс, жер қойнауын пайдаланушы, игерілу дәрежесі, кен орны, мемлекеттік нөмірі мен типі, учаске, өнімді шөгінділер, кен шоғыры, коллектор (К, КТ, ТК) кен шоғырының тереңдігі, м, кен шоғырының коды	Келісімшарттың (лицензияның) нөмірі және берілген күні	а) ашылу жылы; б) газға өндіруді енгізу жылы; в) консервациялау жылы; г) игеру басталғаннан бастап өндіру; д) МҚК бекітілген күнге өндіру	__ж. 01.01 жағдай бойынша (тасымалдағыштың) баланстық қорлары млн.м ³	А+В+С ₁	С ₂	Құрамындағы ванадий, г/т (V ₂ O ₅)
1	2	3	4	5	6	7	

(кестенің жалғасы)

__ж. 01.01 жағдай бойынша ванадийдің баланстық қорлары		Мыналардың нәтижесінде жылғы баланстық қорлардың өзгеруі			
А+В+С ₁	С ₂	өндіру	барлау	Қайта бағалау	қорларды есептен шығару
		А+В+С ₁	А+В+С ₁	А+В+С ₁	А+В+С ₁
8	9	10	11	12	13

(кестенің жалғасы)

__ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар					МҚК бекіткен баланстық қорлар			
Баланстық				Баланстан тыс	бекітілген күнге			Бекітілген жылы, хаттаманың нөмірі
А+В	С ₁	А+В+С ₁	С ₂		А+В	А+В+С ₁	С ₂	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

____ж. «____» _____ Кәсіпорын басшысы _____
 Орындаушы _____ Бас геолог _____
 Қазақстан Республикасы
 Үкіметінің
 2010 жылғы 30 желтоқсандағы
 № 1459 қаулысымен
 бекітілген

Көмір қорының ____ жылғы есептік балансы

(7-нысан)

Қорлардың өлшем бірлігі

		а) игерілу дәрежесі, жылы; б) кәсіпорынның, шахтаның,	
--	--	--	--

P/c №	Облыс, кәсіпорын, кен орны, бассейн, учаске, алаң, шахта, кима, горизонт, қат, лицензияның (келісімшарттың) № және берілген күні	киманың жылдық жобалау және өндірістік қуаты; в) қорлардың тереңдігін есептеу; г) игерудің ең көп (нақты) тереңдігі, м; д) горизонттық қаттық астасу тереңдігі, м; е) пайдалы қатқабат қалыңдығы; ж) аршу коэффициенті, м; з) торфтардың қалыңдығы мен көлемі, м	а) пайдалы қазбаның типі, сорты, маркасы, технологиялық тобы; б) пайдалы компоненттермен зиянды қоспалардың орташа құрамы (пайдалы қазбаның шығымы); в) ылғалдылығы, %; г) жанудың үлестік жылылығы, МДж / кг; д) шайырдың шығымы	A B A + B A+B+C ₁ C ₂ қорларының санаттары баланстан тыс
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар		Мыналардың нәтижесінде жылғы баланстық қорлардың өзгеруі				
баланстық	Баланстан тыс	өндіру	барлау	Қайта бағалау	Қорларды есептен шығару	Техникалық шекаралардың өзгеруі және басқа да себептер
6	7	8	9	10	11	12

(кестенің жалғасы)

ж. 01.01 жағдай бойынша қорлардың жай-күйі		МҚК немесе АҚК бекіткен баланстық қорлар	1) өндіру кезіндегі жобалық ысырап %; 2) құнарсыздану, %; 3) көмір мен жанатын тақтастардың өнеркәсіптік қорлары, A+B+C ₁ :	Кәсіпорынның A+B+C ₁ санатының теңгерімдік қорлармен жылдарға қамтамасыз етілуі:
Баланстық	Баланстан тыс	а) барлығы; б) бекітілген жылы; хаттаманың нөмірі; в) күрделілік тобы	а) барлық шахтаның (киманың); б) жұмыс істеп тұрған горизонттардың	а) барлық қорлармен; б) көмір мен жанатын тақтастар бойынша жобалық контурларда A+B+C ₁ өнеркәсіптік қорлармен; в) барлық шахтаның (киманың); г) жұмыс істеп тұрған горизонттардың

ж. « » Кәсіпорын басшысы _____
Орындаушы _____ Бас геолог _____
Қ а з а қ с т а н Р е с п у б л и к а с ы
Ү к і м е т і н і ң
2010 жылғы 30 желтоқсандағы
№ 1459 қаулысымен
бекітілген

**Қатты пайдалы қазбалар қорларының _____ жылғы есептік балансы
(8-нысан)**

Қорлардың өлшем бірлігі _____

	а) игерілу дәрежесі, жылы; б) кәсіпорынның,	а) пайдалы қазбаның типі, сорты, маркасы,	A B	ж. 01.01 жағдай бойынша қорлар
--	--	---	--------	--------------------------------

Р/с №	Облысы, кәсіпорын, кен орны, учаске, орналасқан жері, келісімшарттың (лицензияның) № және берілген күні	жылдық жобалық қуаты ; в) қорларды есептеу тереңдігі; г) игерудің ең көп тереңдігі, (нақты) м; ж) аршу коэффициенті	технологиялық тобы ; б) пайдалы компоненттер мен зиянды қоспалардың орташа құрамы (пайдалы қазбаның шығымы)	A + B A+B+C ₁ C ₂ қорларының санаттары баланстан тыс	баланстық	баланстан тыс
1	2	3	4	5	6	7

(кестенің жалғасы)

Мыналардың нәтижесінде жылғы баланстық қорлардың өзгеруі						
өндіру	барлаудың (+ немесе -)	қайта бағалау	расталмаған қорларды есептен шығару	техникалық шекаралардың өзгеруі және басқа да себептер		
8	9	10	11	12		

(кестенің жалғасы)

ж. 01.01.-ге қорлардың жай-күйі		МҚК немесе АҚК бекіткен баланстық қорлар		Кәсіпорындардың өндіру және құнарсыздану кезінде ысыраптың жобалық қуатының есебінен A+B+C ₁ санатындағы баланстық қорлармен жылдарға қамтамасыз етілуі: а) барлық қорлармен; б) жобалық өңдеу сұлбаларында
баланстық	баланстан тыс	а) барлығы; б) бекітілген күні, хаттаманың нөмірі; в) күрделілік тобы	1) өндіру кезіндегі жобалық ысырап, % ; 2) құнарсыздану, %	
13	14	15	16	17

_____ ж. « _____ » _____ Кәсіпорын басшысы _____
Орындаушы _____ Бас геолог _____
Қ а з а қ с т а н Р е с п у б л и к а с ы
Ү к і м е т і н і ң
2010 жылғы 30 желтоқсандағы
№ 1459 қаулысымен
бекітілген

Көмірсутек кен орындары жер қойнауының мониторингі жөніндегі есептілік (1-нысан - ЖҚМ КС)

1-кесте. Жалпы мәліметтер

Жер қойнауын пайдаланушы	Келісімшарт. Лицензия №	Пайдалы қазба түрі. Компоненттер	Кен орнының атауы
1	2	3	4

(кестенің жалғасы)

Орналасқан жері (облыс, аудан)	Мұнай газды шет провинция, облыс	Геологиялық (таулы) бөліктің алаңы	Игерудің басталу жылы, масштаб
5	6	7	8

(кестенің жалғасы)

Игерілу дәрежесі, %	Резервуар орнының тереңдігі, м	Кен орнын өңдеу тәсілі	Ұңғыма қоры, ұңғы
9	10	11	12

2-кесте. Жер қойнауы мониторингінің бағдарламасы туралы мәліметтер

Бағдарлама атауы	Бағдарламаны әзірлеу және бекіту жылы	Бағдарламаны әзірлеуші компания	Бағдарламаға сәйкес жүргізілетін мониторинг түрі*	Бағдарламаны іске асыру мерзімі	Бағдарламаны іске асырудың басталу күні
1	2	3	4	5	6

* Көмірсутек кен орындарына жер қойнаулары мониторингі түрлері: Геодинамикалық мониторинг (3.1; 3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4-кестелер) Кәсіпшілік-геофизикалық және гидродинамикалық мониторинг (3.2; 3.2.1; 3.2.2-кестелер)

Геохимикалық мониторинг (3.3; 3.3.1-кестелер)

3.1-кесте. Геодинамикалық мониторинг

Мониторингті ұйымдастыру және жүргізу шарттары

Р/с №	Қадағалау кезеңі	Өлшем түрлері	Қадағалау желісі
1	2	3	4
		Нивелирлеу	Профильдің № және ұзындығы, км; пункттер саны, пункт
		GPS өлшеулер	пункттер саны, пункт
		Гравиметриялық өлшеулер	пункттер саны, пункт
		Сейсмологиялық	пункттер саны, пункт

(кестенің жалғасы)

Қолданбалы аппаратура	Өлшем дәлдігі	Жұмысты орындаушы компания
5	6	7
	мм/км	
	мм	
	микрогалл	

3.1.1-кесте. Қадағалау нәтижелері

Нивелирлеу

Жұмыс жылы	Профиль №	Қазық №	WGS-84 координаттары		Жер қыртысының тік қозғалысы, мм/жыл
			Солтүстік ендік (φ)	Шығыс бойлық (λ)	
1	2	3	4	5	6

3.1.2-кесте. Қадағалау нәтижелері GPS өлшеулер

Жұмыс жылы	Профиль №	WGS-84 Координаттар	
		Солтүстік ендік (φ)	Шығыс бойлық (λ)
1	2	3	4

(кестенің жалғасы)

--	--	--

Жер қыртысының тік қозғалысы, мм/жыл	Жер қыртысының көлденең қозғалысы, мм/жыл	Жер қыртысының көлденең қозғалысының азимуты, градустар
5	6	7

3.1.3-кесте. Қадағалау нәтижелері

Гравиметриялық өлшеулер

Жұмыс жылы	Пункт №	WGS-84 координаттары		Ауырлық күші мәнінің өзгеруі, мкГал/жыл
		Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)	
1	2	3	4	5

3.1.4-кесте. Қадағалау нәтижелері

Сейсмологиялық байқаулар

Күні	Пункт №	Ошақтағы оқиғаның уақыты	WGS-84 координаттары	
			Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Эпицентрдегі тереңдік, км	Магнитуда	Өлшем бірлігі
6	7	8

3.2-кесте. Кәсіпшілік-геофизикалық және гидродинамикалық мониторинг Мониторинг ұйымдастыру және жүргізу шарттары

Р/с №	Қадағалау мерзімі	Өлшеу түрлері	Қадағалау желісі
1	2	3	4
		Қабаттық және түптік қысымдарды және температураларды өлшеулер	Кәсіпшілік ұңғымалардың саны, қадағалау ұңғымаларының саны, өнімді қатпарлар
		Сүзудің белгіленген режимдердегі өлшеулер (ИД, ҚКК, ҚКТ)	
		Дебиттерді/қабылдауларды өлшеу	
		Ауыз өлшемдерін бақылау	
		ҰҒЗ әдістерімен (ГК, ГГК, НК, ННК, АК, шуды өлшеу, электро-магниттік өлшеулер, СИК және т.б.) өлшеулер	

(кестенің жалғасы)

Қолданбалы аппаратура және әдістер	Өлшеу нақтылығы	Жұмысты орындаушы компания
5	6	7

3.2.1-кесте. Қадағалау нәтижелері

Кәсіпшілік геофизикалық мониторинг (ҰҒЗ әдістері)

Күні	Ұңғыма № және типі	Ұңғыма координаттары	Қадағаланатын қатпар	Аралық
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Өлшеу және өңдеу нәтижелері				
Қысым өлшеу	Жылулықты өлшеу	Шығысты өлшеу		
Қаттың қысымы	Түптік қысым	Температура	Сұйықтықтың ұңғыма діңгегіне құйылу көлемі	Сұйықтықтың азаю көлемі (қадағалау)

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

(кестенің жалғасы)

Өлшеу және өңдеу нәтижелері					
Сұйықтық құрамы және құрылымы			Үлестік электр кедергісі		
Тығыздық	Диэлектрлік тұрақты	Өткізу қабілеті (электр кедергісі)	Мұнайлы бөлік	Сулы бөлік	ВНК (ГНК) жағдайы
11	12	13	14	15	16

(кестенің жалғасы)

Өлшеу және өңдеу нәтижелері					
Акустикалық каротаж			Каротаждың радиохимиялық әдісі		
Коллектордың кеуегі	Цементтің шеген құбыр тізбектерімен ілінісуі	Цементтің тау-кен жыныстарымен ілінісуі	Ұңғыма салу барысындағы ГК деректері	Ұңғыманы пайдалану барысындағы ГК мәліметтері	Радиоактивтіліктің қалыпсыздығы
17	18	19	20	21	22

(кестенің жалғасы)

Кеуектілік	Өтімділік	Қалыңдық	Қабаттарды игеру үдерісімен қамту			
			Коллектордың қанығу сипаттамасы	Қазіргі қалыңдық коэффициенті	Өнімділік коэффициенті	Мұнай берілісінің коэффициенті
23	24	25	26	27	28	29

3.2.2-кесте. Қадағалау нәтижелері
Гидродинамикалық мониторинг

Күні	Ұңғыма № және түрі	Ұңғыма координаттары	Қадағаланатын қатпар	Перфорация аралығы, м
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Жинақталған олжа, т/жыл	Өлшеу және өңдеу нәтижелері				
	Зерттеу түрі	Қаттың қысымы, МПа	Түптік қысым, МПа	Температура, °С	
6	7	8	9	10	

(кестенің жалғасы)

Өлшеу және өңдеу нәтижелері					
Дебит, тәулігіне/ тонна	Өнімділік коэффициенті тәул/м ³ *МПа	Өтімділік, мкм ²	Пьезо-өткізгіштік, м ² /с	Гидро өткізгіштік мкм ² *м/Мпа*с	СКИН-фактор
11	12	13	14	15	16

(кестенің жалғасы)

Өлшеу және өңдеу нәтижелері					
Қаттағы ағымның типі	Қаттағы ағым модулі	Қат модулінің типі	Қаттың қабылдау коэффициенті	Сулану, %	Өлшеулер бойынша қорытындылар
17	18	19	20	21	22

3.3-кесте.

Геохимикалық

мониторинг

Мониторингті ұйымдастыру және жүргізу шарттары

Р/с №	Қадағалау кезеңі	Өлшеу түрі	Ұңғыма саны	Қолданбалы аппаратура	Жұмысты орындаушы компания
1	2	3	4	5	6
		Су, мұнай, газ сынамасын алу			
		Лабораториялық зерттеулер			

3.3.1-кесте Қадағалау нәтижелері

Күні	Ұңғыма №	Бақыланатын қатпар	Сынама алу аралығы	Сынама №
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Қаттағы мұнай қасиеттер

Құрамындағы газ		Көлем коэффициенті, бірл.ү.	Кему, %	Қаттық шарттағы мұнайдың тығыздығы, г/см ³	20 ⁰ С қабаттық шарттағы газсыздандырылған мұнайдың тығыздығы, г/см ³	Қаттық шарттағы мұнайдың тұтқырлығы, МПа*с	Қысылу коэффициенті * 10 ⁵ л/ат	Ерігіштік коэффициенті, м ³ /м ³ ат	Қақық, М
м ³ /м ³	м ³ /м ³								
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

(кестенің жалғасы)

Газсыздандырылған мұнай қасиеттері

20 ⁰ С кез	Кинематиялық тұтқырлық, мм ² /с, ⁰ С температурада					Құрамы, жаппай %					
	20	30	40	50	60	күкірт	пафарин	АСВ	Механикалық қоспа	Хлорлы тұздар мг/л	майлар
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

(кестенің жалғасы)

Газсыздандырылған мұнай қасиеттері

Температура, ⁰ С			Фракциялар шығуы, ⁰ С температураға дейінгі көлем %					Қаныққан бу қысымы, кПа	Молекулалық салмақ
қату	Жарқ егулер	Қайнау басталуы	180	200	220	260	300		
28	29	30	31	32	33	34	35	36	37

(кестенің жалғасы)

Мұнай және еркін газдың компоненттік құрамы

Құрамындағы компоненттер, % мольдік										Үлес салмағы, г/л
Көмірқышқыл газы	Азот	Метан	Этан	Пропан	Изо-бутан	Н-бутан	Изо-пентан	Н-пентан	Гексан + жоғарғы	
38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48

Қазақстан

Республикасы

Үкіметінің

2010 жылғы 30 желтоқсандағы
№ 1459 қаулысымен
бекітілген

Қатты пайдалы қазбалар кен орындарының мониторингі жөніндегі есептілік (2-нысан ЖҚМ (ҚПҚ))

1-кесте. Жалпы мәліметтер

Жер қойнауын пайдаланушы	Келісімшарт. Лицензия №	Пайдалы қазба түрі. Компоненттер	Кен орнының атауы
1	2	3	4

(кестенің жалғасы)

Орналасқан жері (облыс, аудан)	Металлогениялық аймақ, кешен	Геологиялық (таулы) бөліктің алаңы	Игерудің басталу жылы, масштаб
5	6	7	8

(кестенің жалғасы)

Игерілу дәрежесі, %	Өнімді қаттардың орналасу тереңдігі, м	Кен орнын өңдеу әдісі	Өнімділік өлшемі, м х м
9	10	11	12

2-кесте. Жер қойнауы мониторингісінің бағдарламасы туралы мәліметтер

Бағдарлама атауы	Бағдарламаны әзірлеу және бекіту жылы	Бағдарламаны әзірлеуші компания	Бағдарламаға сәйкес жүргізілетін мониторинг түрі*	Бағдарламаны іске асыру мерзімі	Бағдарламаны іске асырудың басталу күні
1	2	3	4	5	6

Тау-кен-технологиялық мониторингі (3.1; 3.1.1-кестелер)
Геодинамикалық мониторинг (3.2; 3.2.1.1; 3.2.1.2; 3.2.1.3-кестелер)
Геотехникалық және геомеханикалық мониторинг (3.3; 3.3.1.1; 3.3.1.2; 3.3.1.3; 3.1.4-кестелер)

3.1-кесте. Тау-кен-технологиялық мониторинг Мониторингті ұйымдастыру және жүргізу шарттары

Р/с №	Қадағалау мерзімі	Өлшемдердің түрі	Қадағалау жүйесі	Қолданбалы аппаратура	Өлшемдердің дәлдігі	Жұмысты орындаушы компания
1	2	3	4	5	6	7
		Маркшейдерлік өлшемдер	Қадағаланған объектінің көлемі, қадағалау профильдерінің ұзындығы, тереңдігі т.с.с			

3.1.1-кесте. Қадағалау нәтижелері

Жұмыс жылы	Объектінің (учаскенің) № және аты	Объектінің (учаскенің) WGS-84 шекті координаттары		Пайдалы қазба қорының өсуі жөніндегі деректер
		Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)	

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

(кестенің жалғасы)

Алынатын пайдалы қазба		Алынатын тау жыныстарының көлемі, тыс. т	Тау-кен жұмыстарының даму барысы	Жұмыс істеудің еселілігі, м/т
саны, тыс. т	мазмұны, г/т			
6	7	8	9	10

(кестенің жалғасы)

Кеңістік игеру алаңы, м ²	Тау-кен қазбалары			Объектінің (учаскенің) ағымдағы күйін бағалау
	күйі	бекіткіш	Элементтердің бүлінушілік дәрежесі, %	
11	12	13	14	15

3.2-кесте Геодинамикалық мониторинг Мониторингті ұйымдастыру және жүргізу шарттары

Р/с №	Қадағалау мерзімі	Өлшемдердің түрі	Қадағалау желісі	Қолданылатын аппаратура	Өлшемдердің дәлдігі
1	2	3	4	5	6
		Нивелирлеу	Профильдің № және ұзындығы, км; пункттер саны, пункт		мм/км
		GPS өлшеулер	пункттер саны, пункт		мм
		Сейсмологиялық	пункттер саны, пункт		

3.2.1.1-кесте. Қадағалау нәтижелері Нивелирлеу

Жұмыс жылы	Профильдің №	Қазық №	WGS-84 координаттары	
			Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Жер қыртысының тік қозғалысы, мм/жыл	Жер қыртысының көлденең қозғалысы, м/жыл	Жер қыртысының көлденең қозғалысының бағыты, градустар
6	7	8

3.2.1.2-кесте. Қадағалау нәтижелері GPS өлшеулер

Жұмыс жылы	Пунктің №	WGS-84 координаттар	
		Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)
1	2	3	4

(кестенің жалғасы)

Жер қыртысының тік қозғалысы, мм/жыл	Жер қыртысының көлденең қозғалысы, мм/жыл	Жер қыртысының көлденең қозғалысының азимуты, градустар
5	6	7

3.2.1.3-кесте. Қадағалау нәтижелері Сейсмологиялық бақылау

Күні	Пункт №	Ошақтағы оқиғаның уақыты	WGS-84 координаттары	
			Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

(кестенің жалғасы)

Эпицентрдегі тереңдік, км	Магнитуда	Өлшем бірлігі
6	7	8

3.3-кесте. Геотехникалық және геомеханикалық мониторинг. Мониторингті ұйымдастыру және жүргізу шарттары.

Р / с №	Қадағалау мерзімі	Өлшемдердің түрі	Қадағалау желісі
1	2	3	4
		Тау жыныстар сілемдерінде геомеханикалық процестердің дамуын аспапты бақылау	м (ұзындығы) x м (кеңдігі) x м (тереңдігі)
		Тау жыныстарының физикалық-механикалық күйін зертханалық қадағалау	м (сынама алу тереңдігі)

(кестенің жалғасы)

Қолданбалы жабдықтар	Өлшемдердің дәлдігі	Жұмысты орындаушы компания
5	6	7

3.3.1.1-кесте. Қадағалау нәтижелері
Аспапты әдістермен жыныстардың жарықшақтығын зерттеу

Жұмыс жылы	Объектінің (учаскенің) № және атауы	Объектінің (аймақтың) WGS-84 шекті координаттары	Өлшеу әдісі
		Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)
1	2	3	4
			5

(кестенің жалғасы)

Жарықшақтың түрі	Жарықшақтың мөлшері, см	Жарықшақтардың жату бағытының элементтері
	ұзындығы	ені
6	7	8
		Созылу бағыты
		Құлау бұрышы, градус
		9
		10

(кестенің жалғасы)

Жарықшақтардың қарқыны, %	Қабырға беттерінің формасы	Жарықшақтар сиятын жыныстардың құрамы	Жарықшақтардың толтырғышы	Объектінің (учаскенің) жарықшақтар бойынша ағымдағы күйін бағалау
11	12	15	16	17

3.3.1.2-кесте. Қадағалау нәтижелері
Сілемдегі жыныстардың беріктік сипаттамаларын зерттеу

Жұмыс жылы	Объектінің (учаскенің) № және аты	Объектінің (учаскенің) WGS-84 шекті координаттары	Өлшеу әдісі, м
		Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (λ)
1	2	3	4
			5

(кестенің жалғасы)

Өлшемдер әдісі	Механикалық сипаттамалар	Жыныстарының сығылуға кедергісі, Мпа
	деформацияның модулі, Мпа	Үлестік ілініс, Мпа
		Ішкі үйкелістің бұрышы, градус

6	7	8	9	10
---	---	---	---	----

(кестенің жалғасы)

Жыныстардың (Протоальяконова)	беріктігі	Объектінің (учаскенің) қасиеті бойынша ағымдағы күйін бағалау
11		12

3.3.1.3-кесте. Қадағалау нәтижелері Гравиметриялық әдістер мен тау жыныс массивінің кернеулік күйі

Жұмыс жылы	Объектінің (учаскенің) № және аты	Объектінің (учаскенің) WGS-84 шекті координаттары	Ауырлық күші мәндерінің өзгеруі, мкГал/жыл	Объектінің (учаскенің) ағымдағы күйін ауырлық күшінің өзгеруі бойынша бағалау
		Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (Λ)	
1	2	3	4	5

3.3.1.4-кесте. Қадағалау нәтижелері Тау жыныстарының физико-механикалық қасиеттерін зертханалық өлшеу (үлгілерде)

Жұмыс жылы	Объектінің (учаскенің) № және аты	Сынама алу координаттары WGS-84		сынама алу тереңдігі, м
		Солтүстік ендік (Ф)	Шығыс бойлық (Λ)	
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Бөлшектердің тығыздығы, (үлес салмағы), г/см ³	Табиғи ылғалдық, %	Фильтрлеу коэффициенті, метр/тәулік	Кеуектілік, %	Кеуектілік коэффициенті, бірл.ү.
6	7	8	9	10

(кестенің жалғасы)

Толық ылғал сақтағыш, бірл.ү.	Суға қанығу коэффициенті, бірл.ү.	Ісіну шамасы, %	Деформация модулі, МПа	Көлемді деформация модулі, МПа
11	12	13	14	15

(кестенің жалғасы)

Пуассон коэффициенті	Ішкі үйкеліс бұрышы, град.	Ілініс күші, Мпа	Жабысқақтық, гс/см ²	Жыныстың атауы
16	17	18	19	20

3.4-кесте. Гидрологиялық және гидрогеологиялық мониторинг Мониторингті ұйымдастыру және жүргізу шарттары

Р/с №	Қадағалау мерзімі	Өлшемдердің түрі	Қадағалау жүйесі	Қолданбалы аппаратура	Жұмысты орындаушы компания
1	2	3	4	5	6
		Тау-кен орындарындағы жер асты суларын қадағалау	Су пункттерінің саны және типі, қадағаланатын қатпар		

		Су айдындарындағы жерүсті суларын қадағалау	Су айдынының көлемі, су айдынының жасалуы		
--	--	---	---	--	--

3.4.1-кесте. Қадағалау нәтижелері

Жұмыс жылы	Объектінің (учаскенің) № және аты	Объектінің (учаскенің) WGS-84 шекті координаттары		Су пунктінің түрі
		Солтүстік ендік (Φ)	Шығыс бойлық (λ)	
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Іріктеу көлемі, м ³		Толтырылатын су көлемі, м ³	Тоғандардан, тұндырғыштардан, саркынды су жинақтағыштардан және басқа құрылыстардан судың ағып кету көлемі, м ³	1 су шығаратын қатпар, атауы
Шахталық сулар	Сорғытпа сулар			
6	7	8	9	10

(кестенің жалғасы)

Тау кен орнының сулануына қатысатын су шығаратын қатпарлардың жер асты су деңгейлерінің орналасу тереңдігі, м		Тау кен орнының сулануына қатысатындармен аралас қатпарлардың жер асты су деңгейлерінің орналасу тереңдігі, м		
2 су шығаратын қатпар, атауы	3 су шығаратын қатпар, атауы	1 су шығаратын қатпар, атауы	2 су шығаратын қатпар, атауы	3 су шығаратын қатпар, атауы
11	12	13	14	15

(кестенің жалғасы)

Жерүсті су деңгейінің абсолютті белгісі, м	Жерүсті сулардың шығыны, м ³ /тәул.	Бұлақтардың шығыны, м ³ /тәул.	Су жинайтын ұңғымалардың техникалық күйі	Қадағалау ұңғымалардың техникалық күйі
16	17	18	19	20

3.4.1.1-кесте. Қадағалау нәтижелері Жер асты, жерүсті және шахталық сулардың физикалық-химикалық қасиеттері

Жұмыс жылы	Объектінің (учаскенің) № және аты	Су пункттерінің түрі	Су сынаманы іріктеу WGS-84 координаттары	
			Солтүстік кеңдігі (Φ)	Шығыс ендігі (λ)
1	2	3	4	5

(кестенің жалғасы)

Температура, °C	Тығыздығы, г/см ³	Жалпы қаттылық, мэкв	Минералдау, г/л	pH
6	7	8	9	10

(кестенің жалғасы)

Құрамы, % (мгэкв)				
Карбонат-ион, CO ₃	Гидрокарбонат, HCO ₃	Хлор-ион, Cl	Сульфат-ион, SO ₄	Кальций-ион, Ca
11	12	13	14	15

(кестенің жалғасы)

Құрамы, % (мгэкв)				
Магний-ион, Mg	Na + K	NO ₃	Гумус	Темір

16	17	18	19	20
----	----	----	----	----

Қ а з а қ с т а н Р е с п у б л и к а с ы

Ү к і м е т і н і ң

2010 жылғы 30 желтоқсандағы

№ 1459 қаулысымен

бекітілген

Жерасты сулары мониторингі жөніндегі есептілігі (ЖҚМ) (ЖС) 3-нысан

1-кесте Жер асты суларының сутартқысы туралы

Әкімшілік облыс	Әкімшілік аудан	Кен орнының атауы	Жер қойнауын пайдаланушы, су пайдаланушы	Келісімшарттың, лицензияның, рұқсаттың №	Сутартқы атауы	Орналасқан жері, тартылыс орталығының координаттары	Пайдаланылатын тұтқыш қабаттың геологиялық индексі	Пайда бастал жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(кестенің жалғасы)

Белгіленген қажеттілік, мың м ³ /тәулігіне	Рұқсат берілетін төмендеу, м	Есепті жыл	Пайдаланылатын ұңғымалардың саны	Алынатын су, мың м ³ /тәулігіне	Төгілетін су, мың м ³ /тәулігіне	Динамикалық деңгейі, бастап дейін, м	Жалпы минералдану, бастап дейін, г/л	Ш Ж К жоғарылайтын химиялық құрамның компоненттері
12	13	14	15	16	17	18	19	20

2-кесте Сутартқы және қадағалау ұңғымалары бойынша жер асты суларының режимі, деңгейі және температурасы

Әкімшілік облыс	Қадағалау бекетінің атауы	Жер қойнауын пайдаланушының атауы	Қадағалау пунктін нөмірі	Жыл	Ай (реттік нөмірі)
1	2	3	4	5	6

(кестенің жалғасы)

Жер асты суларының өлшенген деңгейлері (жерүсті жағынан метрмен өлшемінде) немесе температурасы (°C) Айлар саны																
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

(кестенің жалғасы)

Жер асты суларының өлшенген деңгейлері (жерүсті жағынан метрмен өлшемінде) немесе температурасы (°C) Айлар саны													
24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

3-кесте Сутартқы ұңғымалары бойынша жер асты суларының сапасы

			Сынама іріктелген жер

Компоненттердің атауы	Өл ш е м бірліктері	ШЖК мәндері	Ұңғ.№	Ұңғ.№	Ұңғ.№	Сутартқы
			201...ж. бірінші жартыжылдық			
			іріктелген күн	іріктелген күн	іріктелген күн	1 - жартыжылдықта орташа
1	2	3	4	5	6	7
Иісі	баллдар	2				
Дәмі	баллдар	3				
Түсі	градус	20 (35)				
Лайлануы	ЕМФ өлшем бірліктері	2,6 (3,5)				
Сутегі көрсеткіші	рн бірліктері	6-9				
Ж а л п ы минералдану (құрғақ қалдық)	мг/л	1000 (1500)				
Ж а л п ы кермектілік	мг-экв/л	7(10)				
Перманганатты тотығу	мг/л	5				
Мұнай өнімдері (жалпы)	мг/л	0,1				
Б Б З , анионбелсенді	мг/л	0,5				
Фенол индексі	мг/л	0,25				
Алюминий	мг/л	0,5				
Барий	мг/л	0,1				
Бериллий	мг/л	0,0002				
Бор (жалпы)	мг/л	0,5				
Темір (жалпы)	мг/л	0,3(1,0)				
Кадмий (жалпы)	мг/л	0,001				
Марганец (жалпы)	мг/л	0,1 (0,5)				
Мыс (жалпы)	мг/л	1,0				
Молибден (жалпы)	мг/л	0,25				
Мышьяк (жалпы)	мг/л	0,05				
Никель (жалпы)	мг/л	0,1				
Нитраттар	мг/л	45				
Сынап (жалпы)	мг/л	0,0005				
Қорғасын (жалпы)	мг/л	0,03				
Селен (жалпы)	мг/л	0,01				
Стронций (жалпы)	мг/л	7,0				
Гидрокарбонаттар	мг/л					

Сульфаттар	мг/л	500				
Хлоридтер	мг/л	350				
Фторидтер	мг/л	1,5				
Хром* ⁶	мг/л	0,05				
Цианидтер	мг/л	0,035				
Цинк	мг/л	5,0				
Таллий	мг/л	0,0001				
Литий	мг/л	0,03				
Сурьма	мг/л	0,05				
Күміс	мг/л	0,05				
Ванадий	мг/л	0,1				
Кобальт	мг/л	0,1				
Аммиак (азот бойынша)	мг/л	2,0				
Хром+3	мг/л	0,5				
Кремний	мг/л	10,0				
Кальций	мг/л					
Магний	мг/л					
Натрий	мг/л	200				
Нитрит-ион	мг/л	3,0				
Фенол	мг/л	0,01				
У-ГХЦГ (линдан)	мг/л	0,002				
ДДТ (изомерлер сомасы)	мг/л	0,002				
2,4-Д	мг/л	0,03				
Ж а л п ы α - белсенділік	Бк/л	0,1				
Ж а л п ы β - белсенділік	Бк/л	1,0				

(кестенің жалғасы)

Сынама алынған жер				
Ұңғ. №	Ұңғ. №	Ұңғ. №	Сутартқы	Сутартқы
201... ж. екінші жартысы				201... ж.
іріктелген күн	іріктелген күн	іріктелген күн	2-жартыжылдықта орташа	бір жылда орташа
8	9	10	11	12