

Об утверждении Правил осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 117. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 24 ноября 2015 года № 941

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 24.11.2015 № 941 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

Примечание РЦПИ.

В соответствии с Законом РК от 29.09.2014 г. № 239-V ЗРК по вопросам разграничения полномочий между уровнями государственного управления см. приказ Министра по инвестициям и развитию РК от 28.04.2015 г. № 500.

В соответствии с подпунктом 17) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики **К а з а х с т а н** **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов (далее - Правила).

2. Признать утратившими силу:

1) постановление Правительства Республики Казахстан от 1 октября 2007 года № 863-1 "Об утверждении Правил осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование" (САПП Республики Казахстан, 2007 г., № 36, ст. 406);

2) пункт 7 изменений, которые вносятся в некоторые решения Правительства Республики Казахстан, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 20 мая 2010 года № 454 "Вопросы Министерства нефти и газа Республики Казахстан" (САПП Республики Казахстан, 2010 г., № 34, ст. 2 7 3) .

3. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

К. Масимов

У т в е р ж д е н ы
п о с т а н о в л е н и е м

П р а в и т е л ь с т в а

6. Мониторинг и контроль осуществляется:

1) по выполнению недропользователями условий контрактов (договоров) на государственное геологическое изучение недр - уполномоченным органом по изучению и использованию недр;

2) по исполнению недропользователями контрактных обязательств по контрактам на разведку, добычу общераспространенных полезных ископаемых и строительству и (или) эксплуатации подземных сооружений, не связанных с разведкой или добычей, - местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы.

Сноска. Пункт 6 в редакции постановления Правительства РК от 08.02.2013 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

2. Порядок осуществления мониторинга за соблюдением выполнения условий контрактов

7. Мониторинг за соблюдением выполнения условий контрактов осуществляется на основе первичной информации, предоставляемой недропользователями в форме отчетности, письменных разъяснений по выполнению условий контрактов и требований законодательства при проведении операций по недропользованию, а также данных государственных органов, участвующих в мониторинге в соответствии с Законом о недрах и (или) уполномоченных в соответствии с законодательными актами осуществлять государственный контроль за соблюдением недропользователями требований законодательства Республики Казахстан при проведении операций по недропользованию.

8. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу твердых полезных ископаемых, представляют ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам, уполномоченный орган по изучению и использованию недр, а также в уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности посредством заполнения экранной формы интегрированной информационной системы «Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан» (далее - ИИС ЕГСУ НП РК) и подписания электронной цифровой подписью должностного лица недропользователя, ответственного за представление информации.

Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу общераспространенных полезных ископаемых, представляют в уполномоченный

орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 8 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

9. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу углеводородных полезных ископаемых, представляют в уполномоченный орган в области нефти и газа ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта, в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 2 к настоящим Правилам, посредством заполнения экранной формы ИИС ЕГСУ НП РК и подписания электронной цифровой подписью должностного лица недропользователя, ответственного за предоставление информации.

10. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу подземных вод, лечебных грязей, представляют ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 3 к настоящим Правилам, в уполномоченный орган по изучению и использованию недр, а также уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности посредством заполнения экранной формы ИИС ЕГСУ НП РК и подписания электронной цифровой подписью должностного лица недропользователя, ответственного за представление информации.

Сноска. Пункт 10 в редакции постановления Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

11. Недропользователи, осуществляющие строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой или добычей, представляют в уполномоченный орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта, в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 4 к настоящим Правилам.

12. Уполномоченный орган по изучению и использованию недр на основе отчетов о выполнении условий контрактов, предоставляемых недропользователями в соответствии с пунктами 8, 10, 11 настоящих Правил, подготавливает сводные отчеты, которые направляются в уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности и местные исполнительные органы области, города

республиканского значения, столицы в течение двух месяцев по истечении срока представления отчетов о выполнении условий контрактов.

Сноска. Пункт 12 в редакции постановления Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

13. В целях осуществления мониторинга за соблюдением выполнения условий контрактов, государственные органы, участвующие в мониторинге и (или) уполномоченные в соответствии с законодательными актами осуществлять государственный контроль за соблюдением недропользователями требований законодательства Республики Казахстан при проведении операций по недропользованию, предоставляют данные о результатах мониторинга и (или) контроля в компетентные органы на основании приказов об обмене информации, издаваемых компетентными органами совместно с центральными и местными исполнительными органами.

Информация о результатах мониторинга и (или) контроля предоставляется следующими государственными органами:

1) уполномоченным органом в области охраны окружающей среды - в части осуществления государственного контроля за консервацией и ликвидацией объектов недропользования;

2) уполномоченным органом по вопросам занятости населения - по местному содержанию в кадрах, а также обеспечению условий и оплаты труда казахстанских кадров на не дискриминационной основе;

3) уполномоченным органом в области образования и науки - в части обучения казахстанских специалистов;

4) местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы - в части местного содержания в товарах, работах, услугах и кадрах и социального развития территорий, в том числе через реестр товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей;

5) уполномоченным органом в области промышленной безопасности в части соблюдения законодательства Республики Казахстан в области промышленной безопасности;

6) уполномоченным органом в области здравоохранения в части соблюдения законодательства Республики Казахстан в области здравоохранения;

7) уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере обеспечения поступлений налогов и других обязательных платежей в бюджет, в части соблюдения налогового законодательства Республики Казахстан;

8) уполномоченным органом по изучению и использованию недр в части соблюдения законодательства Республики Казахстан о недрах и

недропользовании.

Сноска. Пункт 13 с изменениями, внесенными постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

14. Все данные мониторинга, в том числе поступающие от других государственных органов, вводятся компетентными органами в ИИС ЕГСУ НП РК.

3. Контроль за соблюдением выполнения условий контракта

15. Контроль за соблюдением выполнения условий контрактов в пределах своей компетенции (далее - контроль) осуществляется компетентными органами, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы и уполномоченным органом по изучению и использованию недр.

16. В ходе контроля компетентные органы, местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы и уполномоченный орган по изучению и использованию недр осуществляют анализ данных мониторинга, а также проводят проверки недропользователей по соблюдению ими условий контрактов в соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" и Законом Республики Казахстан от 6 января 2011 года "О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан".

Сноска. Пункт 16 в редакции постановления Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

17. В случае если в ходе контроля будет выявлен факт невыполнения недропользователем условий контракта, компетентные органы, местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы и уполномоченный орган по изучению и использованию недр принимают в отношении такого недропользователя меры в соответствии с законами и положениями контракта. Компетентные органы информируют о принятых мерах соответствующие государственные органы, предоставившие информацию согласно пункту 13 настоящих Правил.

П р и л о ж е н и е 1
к Правилам осуществления
мониторинга и контроля
за соблюдением выполнения
условий контрактов

Кем представляется _____

Наименование, адрес, телефон, электронная почта
РНН _____

Идентификационный номер (БИН, ИИН) _____

ФОРМА № 1-ЛКУ

Отчет

**о выполнении лицензионных/контрактных условий
(разведка и (или) добыча твердых или общераспространенных
полезных ископаемых)
за _____ 20__ г.**

**Сноска. Приложение 1 с изменением, внесенным постановлением
Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти
календарных дней после первого официального опубликования).**

Код объекта отчета				
Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта				
Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации				
Вид операции по недропользованию				
Форма собственности предприятия-недропользователя				
Инвестор(ы)/страна(ны)				
Долевое участие (в % акций)				
Контрактная территория/месторождение, площадь и т.п.				
Срок действия лицензии/контракта				
Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$ = _____ тенге				
Наименование статей	Ш и ф р строки	Единицы измерения	Условие по контракту	Факт с начала года
А	Б	В	1	2
Финансовые обязательства (ФО)	500	тыс. тенге		
Инвестиции, всего	501	тыс. тенге		
из них прямые иностранные инвестиции	502	тыс. тенге		
капитальные затраты, всего	503	тыс. тенге		
в том числе: здания, сооружения	504	тыс. тенге		
обустройство, реконструкция	505	тыс. тенге		
машины, оборудование	506	тыс. тенге		
транспортные средства	507	тыс. тенге		
затраты на очистные сооружения/охрану окружающей среды, всего	508	тыс. тенге		

затраты на геологоразведку, всего	509	тыс. тенге		
из них: поисковые маршруты	100	тыс. тенге		
		пог.км		
геологосъемочные работы	101	тыс. тенге		
		кв.км		
топографические работы	102	тыс. тенге		
		пог.км		
литогеохимические работы	103	тыс. тенге		
		пробы		
горные работы	104	тыс. тенге		
		куб. м		
буровые работы	105	тыс. тенге		
		м		
		скважин		
геофизические работы, всего	106	тыс. тенге		
из них: электроразведка	107	тыс. тенге		
		пог.км		
		кв.км		
гравиразведка	108	тыс. тенге		
		кв.км		
магниторазведка	109	тыс. тенге		
		кв.км		
сейсморазведка	110	тыс. тенге		
		пог.м		
геофизические исследования в скважинах	111	тыс. тенге		
и скважинная геофизика		м		
обработка геофизических данных	112	тыс. тенге		
гидрогеологические работы	113	тыс. тенге		
		бр/см		
инженерно-геологические работы	114	тыс. тенге		
		бр/см		
лабораторные и технологические исследования	115	тыс. тенге		
прочие работы по разведке	116	тыс. тенге		
затраты на добычу/переработку, всего	510	тыс. тенге		
горно-подготовительные работы	117	пог.м		
		т ы с . куб.м		
горно-капитальные работы	118	пог.м		

		т ы с . куб.м		
нарезные работы	119	пог.м		
		т ы с . куб.м		
эксплоразведочные работы	120	пог.м		
		т ы с . куб.м		
опробование	121	пробы		
прочие работы по добыче/переработке	122	тыс. тенге		
объем добычи (товарной руды)	511	тыс.тонн		
		т ы с . куб.м		
объем добычи по металлам	123	кг		
содержание металлов в добытой руде	124	%		
разубоживание	125	%		
потери	126	%		
вскрыша	127	т ы с . куб.м		
объем реализации	512	тыс. тенге		
		тыс.тонн		
		т ы с . куб.м		
		кг		
в том числе на экспорт	513	тыс. тенге		
		тыс.тонн		
		т ы с . куб.м		
		кг		
приобретение технологий	514	тыс. тенге		
социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	515	тыс. тенге		
мониторинг состояния (загрязнения) недр	516	тыс. тенге		
страхование, всего	517	тыс. тенге		
в том числе экологическое страхование	518	тыс. тенге		
ликвидационный фонд	519	тыс. тенге		
обучение казахстанских специалистов	520	тыс. тенге		
в том числе обучение граждан Республики Казахстан по перечню специальностей, согласованному с компетентным органом	521	тыс. тенге		
расходы на научно-исследовательские, научно-технические и (или) опытно-конструкторские работы	522	тыс. тенге		

в том числе на территории Республики Казахстан	523	тыс. тенге		
возврат территорий	524	%		
численность персонала	525	человек		
косвенные расходы, всего	526	тыс. тенге		
в том числе на территории Республики Казахстана	527	тыс. тенге		
налоги и платежи, всего	528	тыс. тенге		
из них: корпоративный подоходный налог	529	тыс. тенге		
налог на добавленную стоимость	530	тыс. тенге		
бонусы	531	тыс. тенге		
в том числе: подписной	532	тыс. тенге		
коммерческого обнаружения	533	тыс. тенге		
налог на добычу полезных ископаемых	534	тыс. тенге		
		тыс.тонн		
доля Республики Казахстан в ранее заключенных соглашениях (контрактах) о разделе продукции	535	тыс. тенге		
		кг		
		тыс.тонн		
налог на сверхприбыль	536	тыс. тенге		
социальный налог	537	тыс. тенге		
налог на транспортные средства	538	тыс. тенге		
таможенные платежи	539	тыс. тенге		
платежи за загрязнение окружающей среды	540	тыс. тенге		
платеж по возмещению исторических затрат	541	тыс. тенге		
в том числе за приобретение геологической информации	542	тыс. тенге		
аренда земли, участка недр	543	тыс. тенге		
		га		
прочие налоги и платежи	544	тыс. тенге		
штрафы и пени, всего	545	тыс. тенге		
в том числе: по платежам налогового характера	546	тыс. тенге		
по платежам неналогового характера	547	тыс. тенге		
за неисполнение, ненадлежащее исполнение контрактных обязательств	548	тыс. тенге		

Недропользователь-руководитель _____ Руководитель финансово-экономической службы _____

Исп. _____ тел. _____ дата " ____ " _____ 20__ года

П р и л о ж е н и е 2

к Правилам

осуществления

мониторинга и контроля
за соблюдением выполнения
условий контрактов
Кем представляется _____

Наименование, адрес, телефон, электронная почта
РНН _____
Идентификационный номер (БИН, ИИН) _____

ФОРМА № 2-ЛКУ

Отчет

о выполнении лицензионных/контрактных условий
(разведка и (или) добыча углеводородного сырья)

за _____ 20__ г.

Сноска. Приложение 2 с изменением, внесенным постановлением
Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти
календарных дней после первого официального опубликования).

Код объекта отчета				
Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта				
Дополнительное соглашения/СРП - номер/дата регистрации				
Вид операции по недропользованию				
Форма собственности предприятия-недропользователя				
Инвестор(ы)/страна(ны)				
Долевое участие (в % акций)				
Контрактная территория/месторождение, площадь и т.п.				
Срок действия лицензии/контракта				
Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$ = _____ тенге				
Наименование статей	Ш и ф р строк	Единицы измерения	Условие п о контракту	Ф а к т с н: года
А	Б	В	1	2
Финансовые обязательства (ФО)	500	млн. тенге		
Инвестиции, всего	501	млн. тенге		
из них прямые иностранные инвестиции	502	млн. тенге		
капитальные затраты, всего	503	млн. тенге		
в том числе: здания, сооружения	504	млн. тенге		
обустройство, реконструкция	505	млн. тенге		
машины, оборудование	506	млн. тенге		

транспортные средства	507	млн. тенге		
затраты на очистные сооружения/охрану окружающей среды, всего	508	млн. тенге		
затраты на геологоразведку, всего	509	млн. тенге		
геофизические работы, итого:	200	млн. тенге		
в том числе сейсморазведка	201	млн. тенге		
(2 D и/или 3 D)		пог.км		
		кв.км		
обработка и интерпретация данных сейсморазведки	202	млн. тенге		
		пог.км		
		кв.км		
переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведки	203	млн. тенге		
		пог.км		
		кв.км		
гравиразведка и другие виды геофизических исследований	204	млн. тенге		
буровые работы	205	млн. тенге		
		пог.м		
		скважин		
опробование и испытание объектов	206	млн. тенге		
		объектов		
гидрогеологические	207	млн. тенге		
		бр/см		
инженерно-геологические	208	млн. тенге		
		бр/см		
прочие работы по геологоразведке	209	млн. тенге		
затраты на добычу, всего	510	млн. тенге		
в том числе эксплуатационное бурение	210	млн. тенге		
		пог.м		
		скважин		
прочие затраты по добыче (расконсервация, ремонт скважин)	211	млн. тенге		
объем добычи: нефти	511	тыс. тонн		
газа		млн.куб.м		
в том числе попутный газ		млн.куб.м		
конденсата		тыс.тонн		
площадь ликвидированных нефтяных амбаров	212	м.кв		
объем утилизированного газа	213	тыс. куб.м		
объем сожженного газа	214	тыс. куб.м		
закачка в пласт: воды	215	тыс. куб.м		

газа		тыс. куб.м		
Объем реализации: нефти	512	млн. тенге		
		тыс. тонн		
газа		млн. тенге		
		млн. куб.м		
конденсата		млн. тенге		
		тыс.тонн		
в том числе на экспорт: нефти	513	млн. тенге		
		тыс.тонн		
газа		млн. тенге		
		млн.куб.м		
конденсата		млн. тенге		
приобретение технологий	514	млн. тенге		
социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	515	млн. тенге		
мониторинг состояния (загрязнения) недр	516	млн. тенге		
страхование, всего	517	млн. тенге		
в том числе экологическое страхование	518	млн. тенге		
ликвидационный фонд	519	млн. тенге		
обучение казахстанских специалистов	520	млн. тенге		
в том числе обучение граждан Республики Казахстан по перечню специальностей, согласованному с компетентным органом	521	млн. тенге		
расходы на научно-исследовательские, научно-технические и (или) опытно-конструкторские работы	522	млн. тенге		
в том числе на территории Республики Казахстан	523	млн. тенге		
возврат территорий	524	%		
численность персонала	525	человек		
косвенные расходы, всего	526	млн. тенге		
в том числе на территории Республики Казахстана	527	млн. тенге		
налоги и платежи, всего	528	млн. тенге		
из них: корпоративный подоходный налог	529	млн. тенге		
налог на добавленную стоимость	530	млн. тенге		
бонусы	531	млн. тенге		
в том числе: подписной	532	млн. тенге		
коммерческого обнаружения	533	млн. тенге		
налог на добычу полезных ископаемых	534	млн. тенге		
		тыс.тонн		

сверхлимиты за загрязнение окружающей среды	258								
на реализацию продукции подрядчика	259								
ревизии, аудит	260								
не выполнение условий соглашения о разделе продукции	261								
на путевки, экскурсии, путешествия	262								
на вознаграждения за кредит (заем)	263								
убытки от аварий (по вине Подрядчика)	264								
на добровольное страхование	265								
затраты на суды	266								
штрафы и пени	267								
на личное потребление работников	268								
разовые фиксированные платежи по соглашению о разделе продукции	269								
налоги и обязательные платежи	270								
затраты, связанные соглашением разделе продукции	271								

Отчет по компенсационной и прибыльной продукции

Наименование статей	Шифр строки	Единицы измерения	Факт за квартал	Факт за год	Факт с начала освое- ния	Усло- вия СРП
1	2	3	4	5	6	
валовой доход	272	тенге млн.				
внутренняя норма рентабельности	273	%				
чистый денежный поток наличности	274	тенге млн.				

цена реализации продукции в точке раздела	275	тенге млн./ тонну				
цена реализации продукции в пункте сбыта (без налога на добавленную стоимость)	276	тенге млн./ тонну				
удельные издержки на реализацию продукции	277	тенге млн./ тонну				
компенсационная продукция, всего	278	тенге млн.				
		тыс.тонн				
прибыльная продукция, всего	279	тенге млн.				
		тыс.тонн				
в том числе: доля Республики Казахстан	280	%				
		тенге млн.				
		тыс.тонн				
доля подрядчика	281	%				
		тенге млн.				
		тыс.тонн				

Недропользователь (Оператор)-руководитель _____

Исп. _____ тел. _____

Руководитель финансово-экономической службы _____

дата " __ " _____ 20__ года

П р и л о ж е н и е 3

к Правилам осуществления

мониторинга и контроля

за соблюдением выполнения

условий контрактов

Кем представляется _____

Наименование, адрес, телефон, электронная почта

РНН _____

Идентификационный номер (БИН, ИИН) _____

ФОРМА № 3-ЛКУ

Отчет

**о выполнении лицензионных/контрактных условий
(разведка и (или) добыча подземных вод, лечебных грязей)**

за _____ 20__ г.

Сноска. Приложение 3 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

Код объекта отчета				
Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта				
Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации				
Вид операции по недропользованию				
Форма собственности предприятия-недропользователя				
Инвестор(ы)/страна(ны)				
Долевое участие (в % акций)				
Контрактная территория/месторождение, площадь и т.п.				
Срок действия лицензии/контракта				
Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$ = _____ тенге				
Наименование статей	Ш и ф р строки	Единицы измерения	Условие п о контрак- ту	Факт с начала года
А	Б	В	1	2
Финансовые обязательства (ФО)	500	т ы с . тенге		
Инвестиции, всего	501	т ы с . тенге		
из них прямые иностранные инвестиции	502	т ы с . тенге		
капитальные затраты, всего	503	т ы с . тенге		
в том числе: здания, сооружения	504	т ы с . тенге		
обустройство, реконструкция	505	т ы с . тенге		
машины, оборудование	506	т ы с . тенге		
транспортные средства	507	т ы с . тенге		
затраты на очистные сооружения/ охраны окружающей среды, всего	508	т ы с . тенге		
затраты на геологоразведку, всего	509	т ы с . тенге		
в том числе: буровые работы	300			

		т ы с . тенге		
		пог.м		
		скважин		
горные работы	301	т ы с . тенге		
		пог.м		
опытно-фильтрационные работы	302	т ы с . тенге		
режимные наблюдения	303	т ы с . тенге		
общее кол-во наблюдательных скважин	304	скважин		
из них наблюдаемых	305	скважин		
количество замеров	306	проб		
лабораторные исследования	307	т ы с . тенге		
прочие работы и затраты	308	т ы с . тенге		
затраты на добычу/водоподготовку	510	т ы с . тенге		
в том числе: эксплуатационное бурение	309	т ы с . тенге		
прочие работы (реанимация, текущий ремонт скважин и т.п.)	310	т ы с . тенге		
объем добычи подземных вод, всего	511	тыс.куб.м		
в том числе хозяйственно-питьевое водоснабжение	311	тыс.куб.м		
промышленно-техническое	312	тыс.куб.м		
орошение земель	313	тыс.куб.м		
лечебные, фармацевтические	314	тыс.куб.м		
теплоэнергетические	315	тыс.куб.м		
промышленные	316	тыс.куб.м		
потери при транспортировке	317	тыс.куб.м		
сброс без использования	318	тыс.куб.м		
объем добычи лечебных грязей	319	куб.м		
объем реализации	512	т ы с . тенге		
		тыс.куб.м		
в том числе на экспорт	513	т ы с . тенге		
		тыс.куб.м		
приобретение технологий	514	т ы с . тенге		
социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	515	т ы с . тенге		

мониторинг состояния (загрязнения) недр	516	т ы с . тенге		
страхование, всего	517	т ы с . тенге		
в том числе экологическое страхование	518	т ы с . тенге		
ликвидационный фонд	519	т ы с . тенге		
обучение казахстанских специалистов	520	т ы с . тенге		
в том числе обучение граждан Республики Казахстан по перечню специальностей, согласованному с компетентным органом	521	т ы с . тенге		
расходы на научно-исследовательские, научно-технические и (или) опытно-конструкторские работы	522	т ы с . тенге		
в том числе на территории Республики Казахстан	523	т ы с . тенге		
возврат территорий	524	%		
численность персонала	525	человек		
косвенные расходы, всего	526	т ы с . тенге		
в том числе на территории Республики Казахстан	527	т ы с . тенге		
налоги и платежи, всего	528	т ы с . тенге		
из них: корпоративный подоходный налог	529	т ы с . тенге		
налог на добавленную стоимость	530	т ы с . тенге		
бонусы	531	т ы с . тенге		
в том числе: подписной	532	т ы с . тенге		
коммерческого обнаружения	533	т ы с . тенге		
налог на добычу полезных ископаемых	534	т ы с . тенге		
		тыс.тонн		
доля Республики Казахстан в ранее заключенных соглашениях (контрактах) о разделе продукции	535	т ы с . тенге		
		тыс.тонн		
налог на сверхприбыль	536	т ы с . тенге		
социальный налог	537	т ы с . тенге		

налог на транспортные средства	538	тыс. тенге		
таможенные платежи	539	тыс. тенге		
платежи за загрязнение окружающей среды	540	тыс. тенге		
платеж по возмещению исторических затрат	541	тыс. тенге		
в том числе за приобретение геологической информации	542	тыс. тенге		
аренда земли, участка недр	543	тыс. тенге		
		га		
прочие налоги и платежи	544	тыс. тенге		
штрафы и пени, всего	545	тыс. тенге		
в том числе: по платежам налогового характера	546	тыс. тенге		
по платежам неналогового характера	547	тыс. тенге		
за неисполнение, ненадлежащее исполнение контрактных обязательств	548	тыс. тенге		

Недропользователь-руководитель _____ Руководитель финансово-экономической
с л у ж б ы

Исп. _____ тел. _____ дата " ____ " _____ 20__ года

П р и л о ж е н и е 4
к Правилам осуществления
мониторинга и контроля
за соблюдением выполнения
условий контрактов

Кем представляется _____

Наименование, адрес, телефон, электронная почта
РНН _____

Идентификационный номер (БИН, ИИН) _____

ФОРМА № 4-ЛКУ

Отчет

о выполнении лицензионных/контрактных условий

**(строительство и (или) эксплуатация подземных сооружений,
не связанных с разведкой и (или) добычей)**

за _____ 20__ г.

**Сноска. Приложение 4 с изменением, внесенным постановлением
Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти
календарных дней после первого официального опубликования).**

Код объекта отчета				
Номер/дата заключения контракта				
Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации				
Вид операции по недропользованию				
Форма собственности предприятия-недропользователя				
Инвестор(ы)/страна(ны)				
Долевое участие (в % акций)				
Контрактная территория				
Срок действия контракта				
Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$ = _____ тенге				
Наименование статей	Ш и ф р строки	Единицы измере- ния	Условие п о контракту	Ф а к с н года
А	Б	В	1	3
Финансовые обязательства (ФО)	500	т ы с . тенге		
Инвестиции, всего	501	т ы с . тенге		
из них прямые иностранные инвестиции	502	т ы с . тенге		
капитальные затраты, всего	503	т ы с . тенге		
в том числе: здания, сооружения	504	т ы с . тенге		
обустройство, реконструкция	505	т ы с . тенге		
машины, оборудование	506	т ы с . тенге		
транспортные средства	507	т ы с . тенге		
затраты на очистные сооружения/охраны окружающей среды, всего	508	т ы с . тенге		
строительство и/или эксплуатация сооружений	400	т ы с . тенге		
в том числе: горные работы	401	т ы с . тенге		

буровые работы	402	т ы с . тенге		
гидрогеологические	403	т ы с . тенге		
инженерно-геологические	404	т ы с . тенге		
лабораторные работы	405	т ы с . тенге		
общецеховые расходы	406	тыс. тенге		
прочие затраты	407	тыс. тенге		
начало эксплуатации	408	год		
вид сооружения	409	наименов.		
глубина	410	м		
ширина	411	м		
длина	412	м		
объем	413	куб.м		
количество емкостей	414	шт.		
объем выемки грунта	415	т ы с . куб.м		
объем захоронения отходов (стоков и т.п.)	416	тыс.т куб.м		
состав захороняемых отходов (стоков и т.п.)	417	содерж.		
годовая производительность полигона	418	тыс.т		
расход грунта на возведение дамбы обвалования	419	куб.м		
количество очистных сооружений	420	шт		
объем очищенных стоков	421	куб.м		
количество могильников (для радиактивн. веществ)	422	шт		
класс опасности	423	номер кл.		
количество нагнетательных скважин	424	скважин		
количество наблюдаемых скважин	425	скважин		
объем нагнетания	426	млн.м ³		
объем извлечения	427	млн.м ³		
давление нагнетания	428	млн.м ³		
приобретение технологий	514	т ы с . тенге		
социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	515	т ы с . тенге		
мониторинг состояния (загрязнения) недр	516	т ы с . тенге		
страхование, всего	517	т ы с . тенге		

в том числе экологическое страхование	518	т ы с . тенге		
ликвидационный фонд	519	т ы с . тенге		
обучение казахстанских специалистов	520	т ы с . тенге		
в том числе обучение граждан Республики Казахстан по перечню специальностей, согласованному с компетентным органом	521	т ы с . тенге		
расходы на научно-исследовательские, научно-технические и (или) опытно-конструкторские работы	522	т ы с . тенге		
в том числе на территории Республики Казахстан	523	т ы с . тенге		
возврат территорий	524	%		
численность персонала	525	человек		
косвенные расходы, всего	526	т ы с . тенге		
в том числе на территории Республики Казахстан	527	т ы с . тенге		
налоги и платежи, всего	528	т ы с . тенге		
из них: корпоративный подоходный налог	529	т ы с . тенге		
налог на добавленную стоимость	530	т ы с . тенге		
бонусы	531	т ы с . тенге		
в том числе: подписной	532	тыс. тенге		
налог на добычу полезных ископаемых	533	т ы с . тенге		
		тыс. тонн		
налог на сверхприбыль	534	т ы с . тенге		
социальный налог	535	т ы с . тенге		
налог на транспортные средства	536	т ы с . тенге		
таможенные платежи	537	т ы с . тенге		
платежи за загрязнение окружающей среды	538	т ы с . тенге		
платеж по возмещению исторических затрат	539	т ы с . тенге		
в том числе за приобретение геологической информации	540	т ы с . тенге		

аренда земли, участка недр	541	т ы с . тенге		
		га		
прочие налоги и платежи	542	т ы с . тенге		
штрафы и пени, всего	543	т ы с . тенге		
в том числе: по платежам налогового характера	544	т ы с . тенге		
по платежам неналогового характера	545	т ы с . тенге		
за неисполнение, контрактных обязательств	546	т ы с . тенге		
за неисполнение, контрактных обязательств		ненадлежащее исполнение		

Недропользователь-руководитель Руководитель финансово-экономической
с л у ж б ы

Исп. _____ тел. _____ дата " ____ " _____ 20__ года