

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 117
Об утверждении Правил осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий
контрактов
(с изменениями по состоянию на 29.04.2013 г.)

В соответствии с подпунктом 17) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» Правительство Республики Казахстан **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. 273).

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

Премьер-Министр
Республики Казахстан

К. Масимов

Утверждены
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 10 февраля 2011 года № 117

Правила
осуществления мониторинга и контроля за соблюдением
выполнения условий контрактов

1. Общие положения

1. Настоящие Правила осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов (далее - Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» (далее - Закон о недрах) и определяют порядок осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование (далее - контракты).

См.: Алгоритм применения (реализации) Правил осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов, утвержденных постановлением Правительства РК от 10.02.2011 года № 117 (2011)

2. Мониторинг за соблюдением выполнения условий контрактов включает в себя деятельность по сбору и обобщению информации о ходе реализации недропользователями обязательств по контрактам, в целях обеспечения контроля за соблюдением выполнения условий контрактов.

3. Контроль за соблюдением выполнения условий контрактов, включает в себя деятельность по обеспечению выполнения недропользователями условий контрактов.

4. Мониторинг и контроль за соблюдением выполнения условий контрактов осуществляется компетентными органами, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы и уполномоченным органом по изучению и использованию недр.

В пункт 5 внесены изменения в соответствии с постановлением Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 (см. стар. ред.)

5. Компетентными органами при осуществлении мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов в соответствии с Законом о недрах являются:

по контрактам на разведку, добычу и совмещенную разведку и добычу углеводородных полезных ископаемых - уполномоченный орган в области нефти и газа;

по контрактам на разведку, добычу и совмещенную разведку и добычу твердых полезных ископаемых и подземных вод - уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности.

Пункт 6 изложен в редакции постановления Правительства РК от 08.02.13 г. № 108 (см. стар. ред.)

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.

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.

В пункт 8 внесены изменения в соответствии с [постановлением Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 \(см. стар. ред.\)](#)

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.

См.: [Инструкцию](#) о порядке составления и представления отчета по форме № 1- ЛКУ «Выполнение лицензионных/контрактных условий

(разведка и (или) добыча твердых или общераспространенных полезных ископаемых)» (МИНТ РК, 2011 г.)

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.

См.: [Инструкцию](#) о порядке составления и представления отчета по форме № 2 - ЛКУ «Отчет о выполнении контрактных условий недропользователями» (углеводородное сырье) и приложения для контрактов вида СРП «Соглашение о разделе продукции углеводородного сырья» (МИНТ РК, 2011 г.)

Пункт 10 изложен в редакции [постановления Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 \(см. стар. ред.\)](#)

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.

См.: [Инструкцию](#) о порядке составления и представления отчета по форме № 3 - ЛКУ «Выполнение лицензионных/контрактных условий (разведка и (или) добыча подземных вод, лечебных грязей)» (МИНТ РК, 2011 г.)

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.

См.: [Инструкцию](#) о порядке составления и представления отчета по форме № 4 - ЛКУ «Выполнение лицензионных/контрактных условий (строительство и (или) эксплуатация подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей)» (МИНТ РК, 2011 г.)

Пункт 12 изложен в редакции [постановления Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 \(см. стар. ред.\)](#)

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.

В пункт 13 внесены изменения в соответствии с [постановлением Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 \(см. стар. ред.\)](#)

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.
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.

Пункт 16 изложен в редакции постановления Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 (см. стар. ред.)

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».

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.

В приложение 1 внесены изменения в соответствии с постановлением Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 (см. стар. ред.)

Приложение 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.

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	Шифр 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		
		тыс. куб. м		
горно-капитальные работы	118	пог. м		
		тыс. куб. м		
нарезные работы	119	пог. м		
		тыс. куб. м		

эксплоразведочные работы	120	пог. м		
		тыс. куб. м		
опробование	121	пробы		
прочие работы по добыче/переработке	122	тыс. тенге		
объем добычи (товарной руды)	511	тыс. тонн		
		тыс. куб. м		
объем добычи по металлам	123	кг		
содержание металлов в добытой руде	124	%		
разубоживание	125	%		
потери	126	%		
вскрыша	127	тыс. куб. м		
объем реализации	512	тыс. тенге		
		тыс. тонн		
		тыс. куб. м		
		кг		
в том числе на экспорт	513	тыс. тенге		
		тыс. тонн		
		тыс. 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

В приложение 2 внесены изменения в соответствии с [постановлением Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 \(см. стар. ред.\)](#)

Приложение 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.

Код объекта отчета	
Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта	
Дополнительное соглашение/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	Шифр строк	Единицы измерения	Условие по контракту	Факт с начала 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 (2 D и/или 3 D)	201	млн. тенге		
		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		
доля Республики Казахстан в ранее заключенных соглашениях (контрактах) о разделе продукции	535	млн. тенге		
		тыс. тонн		
налог на сверхприбыль	536	млн. тенге		
социальный налог	537	млн. тенге		
налог на транспортные средства	538	млн. тенге		
таможенные платежи	539	млн. тенге		
платежи за загрязнение окружающей среды	540	млн. тенге		
платеж по возмещению исторических затрат	541	млн. тенге		
в том числе за приобретение геологической информации	542	млн. тенге		
аренда земли, участка недр	543	млн. тенге		
		га		
прочие налоги и платежи	544	млн. тенге		
штрафы и пени, всего	545	млн. тенге		
в том числе: по платежам налогового характера	546	млн. тенге		
по платежам неналогового характера	547	млн. тенге		
за неисполнение, ненадлежащее исполнение контрактных обязательств	548	млн. тенге		

Недропользователь-руководитель

Руководитель финансово-экономической службы

Исп. _____ тел. _____

дата «___» _____ 20__ года

Приложение
к **Форме № 2-ЛКУ**
«Отчет о выполнении лицензионных/контрактных
условий (разведка и (или) добыча
углеводородного сырья)»

**Дополнение к отчету по выполнению лицензионных/контрактных
условий (для ранее заключенных соглашений (контрактов) о разделе продукции)**

за _____ квартал 20__ г.

прочие затраты	238								
общие и административные затраты	239								
в том числе: содержание офисов (основного и полевых)	240								
техобслуживание и связь	241								
административные расходы на этапе разведки	242								
административные расходы на этапе освоения	243								
прочие расходы	244								
другие возмещаемые затраты	245								
в том числе: бонус	246								
коммерческого обнаружения									
бонус добычи	247								
другие возмещаемые налоги и платежи	248								
развитие социальной сферы	249								
природоохранные мероприятия	250								
затраты на обучение	251								
затраты по реализации продукции Республики Казахстан	252								
прочие возмещаемые расходы	253								
Отчет по затратам, не подлежащих возмещению (в тенге млн.)									
Невозмещаемые затраты, всего	254								
в том числе: взнос на участие в конкурсе	255								
на геологическую информацию	256								
превышенные затраты	257								
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, не связанные с соглашением о разделе продукции	271								

Отчет по компенсационной и прибыльной продукции

Наименование статей	Шифр строки	Единицы измерения	Факт за квартал	Факт за год	Факт с начала освоения	Условия 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

Руководитель финансово-экономической службы

Исп. _____ тел. _____

дата « ____ » _____ 20__ года

В приложение 3 внесены изменения в соответствии с [постановлением Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 \(см. стар. ред.\)](#)

Приложение 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.

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	Шифр 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/охраны окружающей среды, всего	508	тыс. тенге		
затраты на геологоразведку, всего	509	тыс. тенге		
в том числе: буровые работы	300	тыс. тенге		
		пог. м		
		скважин		
горные работы	301	тыс. тенге		

		пог. м		
опытно-фильтрационные работы	302	тыс. тенге		
режимные наблюдения	303	тыс. тенге		
общее кол-во наблюдательных скважин	304	скважин		
из них наблюдаемых	305	скважин		
количество замеров	306	проб		
лабораторные исследования	307	тыс. тенге		
прочие работы и затраты	308	тыс. тенге		
затраты на добычу/водоподготовку	510	тыс. тенге		
в том числе: эксплуатационное бурение	309	тыс. тенге		
прочие работы (реанимация, текущий ремонт скважин и т.п.)	310	тыс. 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	тыс. тенге		
		тыс. куб. м		
в том числе на экспорт	513	тыс. тенге		
		тыс. куб. м		
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 Казахстан	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		
		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

В приложение 4 внесены изменения в соответствии с [постановлением Правительства РК от 29.04.13 г. № 405 \(см. стар. ред.\)](#)

Приложение 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.

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	Шифр строки	Единицы измерения	Условие по контракту	Факт с начала года
А	Б	В	1	3
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/охраны окружающей среды, всего	508	тыс. тенге		
строительство и/или эксплуатация сооружений	400	тыс. тенге		
в том числе: горные работы	401	тыс. тенге		
буровые работы	402	тыс. тенге		
гидрогеологические	403	тыс. тенге		
инженерно-геологические	404	тыс. тенге		
лабораторные работы	405	тыс. 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	тыс. 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 радиоактивных 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	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 Казахстан	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		
налог на добычу полезных ископаемых	533	тыс. тенге		
		тыс. тонн		
налог на сверхприбыль	534	тыс. тенге		
социальный налог	535	тыс. тенге		
налог на транспортные средства	536	тыс. тенге		
таможенные платежи	537	тыс. тенге		
платежи за загрязнение окружающей среды	538	тыс. тенге		
платеж по возмещению исторических затрат	539	тыс. тенге		
в том числе за приобретение геологической информации	540	тыс. тенге		
аренда земли, участка недр	541	тыс. тенге		
		га		
прочие налоги и платежи	542	тыс. тенге		
штрафы и пени, всего	543	тыс. тенге		
в том числе: по платежам налогового характера	544	тыс. тенге		
по платежам неналогового характера	545	тыс. тенге		
за неисполнение, ненадлежащее исполнение контрактных обязательств	546	тыс. тенге		

Недропользователь-руководитель

Исп. _____ тел. _____

Руководитель финансово-экономической службы

дата « ____ » _____ 20__ года