

## **Об утверждении Правил финансирования научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ недропользователями в период добычи углеводородов и урана**

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 31 мая 2018 года № 222 и Министра образования и науки Республики Казахстан от 31 мая 2018 года № 244. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 19 июня 2018 года № 17096.

**Примечание РЦПИ!**

**Вводится в действие с 29.06.2018.**

В соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 129 и подпунктом 2) пункта 1 статьи 178 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании"

**ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила финансирования научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ недропользователями в период добычи углеводородов и урана.

2. Департаменту недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего совместного приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

4) размещение настоящего совместного приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после государственной регистрации;

5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта.

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

4. Настоящий совместный приказ вводится в действие с 29 июня 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

Министр образования и науки  
Республики Казахстан  
\_\_\_\_\_ Е. Сагадиев

Министр эне  
Республики

СОГЛАСОВАН

Министр финансов  
Республики Казахстан

\_\_\_\_\_ Б. Султанов

1 июня 2018 года

	Утверждены совместным приказом Министра образования и науки Республики Казахстан от 31 мая 2018 года № 222
	и Министра энергетики Республики Казахстан от 31 мая 2018 года № 222

## **Правила финансирования научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ недропользователями в период добычи углеводородов и урана**

### **Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Правила финансирования недропользователями углеводородов и урана научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в период добычи углеводородов и урана (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 129 и подпунктом 2) пункта 1 статьи 178 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" и определяют порядок финансирования научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ недропользователями в период добычи углеводородов и урана.

2. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

1) научно-исследовательская работа - работа, связанная с научным поиском, проведением исследований, экспериментов в целях расширения имеющихся и получения новых знаний, проверки научных гипотез, установления закономерностей развития природы и общества, научного обобщения, научного обоснования проектов;

2) научные исследования - прикладные, фундаментальные, стратегические научные исследования, осуществляемые субъектами научной и (или) научно-технической деятельности в рамках научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, надлежащими научными методами и средствами в целях достижения результатов научной и (или) научно-технической деятельности;

3) научная деятельность - деятельность, направленная на изучение окружающей действительности с целью выявления свойств, особенностей и закономерностей, присущих изучаемым объектам, явлениям (процессам), и использование полученных знаний на практике;

4) научно-техническая деятельность - деятельность, направленная на получение и применение новых знаний во всех областях науки, техники и производства для решения технологических, конструкторских, экономических и социально-политических и иных задач, обеспечение функционирования науки, технологии и производства как единой системы, включая разработку нормативно-технической документации, необходимой для проведения этих исследований ;

5) субъекты научной и (или) научно-технической деятельности - физические и юридические лица, осуществляющие научную и (или) научно-техническую деятельность;

6) отчет о научной и (или) научно-технической деятельности - документ, содержащий информацию о реализации научно-технической работы, научных, научно-технических, опытно-конструкторских, маркетинговых исследованиях, а также информацию о целесообразности дальнейшего проведения планируемых работ либо о результате завершенного научного, научно-технического проекта;

7) опытно-конструкторские работы - комплекс работ, выполняемых при создании или модернизации продукции, разработка конструкторской и технологической документации на опытные образцы, изготовление и испытание опытных образцов и полезных моделей;

8) государственный учет реализуемых научных, научно-технических проектов и программ, и отчетов о научной и (или) научно-технической деятельности - учет, осуществляемый уполномоченным органом в области науки, в целях формирования национального ресурса научно-технической информации и мониторинга динамики научно-технического потенциала Республики Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области науки .

3. Финансирование научных исследований осуществляется недропользователем ежегодно в течение периода добычи, начиная со второго года.

4. Финансирование научных исследований осуществляется недропользователем в размере одного процента от затрат на добычу, понесенных недропользователем по итогам предыдущего года.

5. Объем финансирования научных исследований, превышающий один процент от затрат на добычу, понесенных недропользователем по итогам предыдущего года, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств недропользователя в следующем году.

6. Определение затрат на добычу, понесенных недропользователем по итогам предыдущего года, с целью расчета обязательств по финансированию научных исследований, осуществляется на основании данных отчета об исполнении лицензионно-контрактных условий для недропользователя в области углеводородов или отчета об исполнении контрактных условий для недропользователя в области добычи урана, предоставляемых недропользователями в уполномоченный орган в области углеводородов и добычи урана в утверждаемом им порядке согласно статьям 132 и 180 Кодекса.

7. Субъекты, осуществляющие научную и (или) научно-техническую деятельность, в целях формирования национального ресурса научно-технической информации и мониторинга динамики научно-технического потенциала Республики Казахстан и исключения дублирования финансирования предоставляют на государственный учет научные, научно-технические проекты и программы, финансируемые в рамках настоящих Правил, и отчеты по их выполнению.

## **Глава 2. Направления финансирования научных исследований недропользователями**

8. Выполнение обязательств по финансированию научных исследований в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактом на недропользование осуществляется недропользователем в соответствии с перечнем приоритетных отраслевых направлений для проведения научных исследований, указанным в приложении к настоящим Правилам, по следующим направлениям:

1) научные исследования, связанные с деятельностью в рамках контракта на недропользование;

2) научные исследования, не связанные с деятельностью в рамках контракта на недропользование.

9. В рамках установленного законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактом на недропользование размера обязательств, недропользователь самостоятельно осуществляет определение объемов финансирования научных исследований по направлениям, указанным в подпунктах 1), 2) пункта 8 настоящих Правил.

## **Глава 3. Финансирование научных исследований, связанных с деятельностью недропользователя в рамках контракта на недропользование**

10. Определение субъектов, осуществляющих научные исследования по заданию недропользователя, производится недропользователем посредством закупа услуг из числа субъектов научной и (или) научно-технической деятельности, аккредитованных уполномоченным органом в области науки в установленном законодательством порядке, а также автономных организаций образования и их организаций.

При этом недропользователь за тридцать календарных дней до проведения закупа соответствующих услуг направляет в уполномоченный орган в области углеводородов и добычи урана и уполномоченный орган в области науки для опубликования на их официальных интернет-ресурсах информацию о планируемом заказе научного исследования с указанием его наименования и краткого описания, а также контактных данных недропользователя (телефон, адрес электронной почты).

Недропользователь в рамках финансирования научных исследований, связанных с деятельностью в рамках контракта на недропользование, может направлять деньги в автономный кластерный фонд для финансирования проектов участников инновационного кластера "Парк инновационных технологий" в соответствии с Законом Республики Казахстан об инновационном кластере "Парк инновационных технологий".

11. Уполномоченный орган в области углеводородов и добычи урана и уполномоченный орган в области науки опубликовывают на своих официальных интернет-ресурсах информацию, полученную от недропользователя в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил, в течение пяти календарных дней с момента ее получения.

12. Разработка, экспертиза проектных документов, а также разработка изменений и дополнений в проектные документы для проведения операций по недропользованию, осуществляемых в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании (проект разведочных работ и проект пробной эксплуатации в сфере недропользования по углеводородам, проект разработки месторождения углеводородов, технические проектные документы в сфере недропользования по углеводородам, проект опытно-промышленной добычи урана и проект разработки месторождения урана), а также работы и услуги по ведению авторского надзора, анализа разработки – не могут быть отнесены к научным исследованиям в рамках обязательств, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактом на недропользование углеводородов и урана.

13. Документами, подтверждающими исполнение обязательств по финансированию недропользователями научных исследований, связанных с деятельностью недропользователя в рамках контракта на недропользование, являются платежные документы, подтверждающие финансирование научных исследований, осуществляемых субъектами научной и (или) научно-технической деятельности, аккредитованными уполномоченным органом в области науки в установленном законодательством порядке, автономными организациями образования и их организациями по заданию недропользователя, а также направление денег в автономный кластерный фонд для финансирования проектов участников инновационного кластера "Парк инновационных технологий" в соответствии с законодательством Республики Казахстан о платежах и платежных системах.

#### **Глава 4. Финансирование научных исследований, не связанных с деятельностью недропользователя в рамках контракта на недропользование**

14. К научным исследованиям, не связанным с деятельностью в рамках контракта на недропользование, относятся научные исследования по приоритетным отраслевым направлениям в сферах нефтегазовой, нефтегазоперерабатывающей, нефтегазохимической промышленности, транспортировки углеводородного сырья, попутной добычи и переработки редких и редко-земельных металлов на урановых месторождениях, развитие и создание новых переделов ядерно-топливного цикла, экологии, охраны окружающей среды, природопользования, развития возобновляемых источников энергии, развития "зеленой экономики", указанным в приложении к настоящим Правилам.

15. Финансирование научных исследований, не связанных с деятельностью недропользователя в рамках контракта на недропользование, в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил, осуществляется путем перечисления денежных средств на счет юридического лица, осуществляющего деятельность в сфере науки, аккредитованного уполномоченным органом в области науки, и пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) в котором принадлежат государству, а права владения и пользования государственным пакетом акций (долей участия в уставном капитале) осуществляет уполномоченный орган в области углеводородов и добычи урана (далее – Юридическое лицо).

16. Денежные средства, полученные от недропользователей Юридическим лицом в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил, направляются на финансирование научных исследований, указанных в пункте 14 настоящих Правил, а также на исполнение налоговых обязательств, связанных с движением указанных денежных средств.

При этом Юридическое лицо:

1) открывает отдельный специальный счет для депонирования денежных средств недропользователей, перечисленных на счет Юридического лица в соответствии с пунктом 15

настоящих Правил, и последующего финансирования научной и (или) научно-технической деятельности;

2) ведет учет денежных средств отдельно по каждому недропользователю, а также учет использования денежных средств на финансирование научных исследований.

17. Исполнение налоговых обязательств Юридическим лицом осуществляется в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

18. Юридическое лицо в целях планирования и мониторинга деятельности по проведению научных исследований ежеквартально не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляет в уполномоченный орган в области углеводородов и добычи урана информацию о денежных средствах, учитываемых в соответствии с подпунктом 2) пункта 16 настоящих Правил.

19. Научно-технический совет уполномоченного органа в области углеводородов и добычи урана на ежегодной основе до двадцать пятого февраля текущего года направляет Юридическому лицу план работ на текущий год по финансированию научных исследований, указанных в пункте 14 настоящих Правил, а также публикует его на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области углеводородов и добычи урана.

20. Техническое задание планируемого к финансированию научного исследования разрабатывается и представляется Юридическим лицом к рассмотрению, выработке рекомендаций и согласованию Научно-техническим советом уполномоченного органа в области углеводородов и добычи урана.

21. Определение субъектов, осуществляющих указанные в пункте 14 настоящих Правил научные исследования, производится Юридическим лицом из числа субъектов научной и (или) научно-технической деятельности, аккредитованных уполномоченным органом в области науки в установленном законодательством порядке, а также автономных организаций образования и их организаций посредством проведения открытого конкурса на основе технического задания, указанного в пункте 20 настоящих Правил, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственных закупках, а также внутренними документами Юридического лица.

22. Документами, подтверждающими исполнение обязательств по финансированию недропользователями научных исследований, не связанных с деятельностью недропользователя в рамках контракта на недропользование являются платежные документы, подтверждающие перечисление денежных средств Юридическому лицу на финансирование научных исследований, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о платежах и платежных системах.

23. В случае возникновения необходимости перечень приоритетных отраслевых направлений для проведения научных исследований, указанный в приложении к настоящим Правилам, подлежит актуализации Научно-техническим советом уполномоченного органа в области углеводородов и добычи урана.

	Приложение к Правилам финансирования недропользователями научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ
--	--

## Перечень приоритетных отраслевых направлений для проведения научных исследований

### Раздел 1. Геолого-физические методы исследования

#### 1. Сейсмические исследования и обработка данных

- 1) Внедрение усовершенствованных технологий сейсмосьемки (на суше, море, мелководье)
- 2) Внедрение усовершенствованных технологий и алгоритма обработки сейсмических данных

#### 2. Способы интерпретация геологии, литологии и насыщения

- 1) Внедрение новых подходов геологического моделирования
- 2) Внедрение новых подходов гидродинамического моделирования
- 3) Внедрение новых методов интерпретации сейсмоданных в подсолевых отложениях и карбонатах

#### 3. ГИС и мониторинг скважин

1) Внедрение новых методов внутрискважинного мониторинга для отслеживания динамики коллектора

- 2) Внедрение усовершенствованных методов интерпретации скважинных данных

#### 4. Анализ данных керна

- 1) Подбор новых методов специальных исследований кернового материала

#### 5. Исследования свойств флюидов

- 1) Подбор новых методов исследований флюидов

#### 6. Внедрение новых методов добычи метана угольных пластов

#### 7. Разработка методологии геологического изучения битумных месторождений

#### 8. Разработка методологии геологического изучения сланцевого газа

#### 9. Геологоразведка, геотехнология и расширение минеральной базы урановой отрасли.

1) Разработка и освоение новых методов геологоразведки – дистанционное зондирование Земли, трехмерное моделирование и др.

2) Аprobация и освоение новых высокоэффективных и высокоскоростных методов бурения, сооружения скважин

3) Комплексная геолого-экономическая оценка урановых месторождений, обрабатываемых методом подземного скважинного выщелачивания на основе достижений геотехнологии и современных методов компьютерного моделирования месторождений

4) Внедрение новейших методов геофизических исследований урановых месторождений и современных математических методов при обработке данных геологических и геофизических исследований для оценки, переоценки, ранжирования и мониторинга запасов урана

5) Разработка и использование методик прогнозирования оптимальных схем вскрытия технологических блоков и полигонов на основе накопленных геолого-геофизических данных, моделирование всех гидрогеохимических процессов, происходящих в недрах при подземном выщелачивании руд, прогнозирование динамики состояния недр.

## **Раздел 2. Промысловое оборудование**

1. Опытнo-конструкторские разработки новых оборудований и материалов

1) Разработка новых коррозионно-устойчивых материалов и оборудования

2) Внедрение новых методов определения утечек и их устранения

3) Разработка новых антикоррозийных химреагентов

2. Адаптация новых методов работы в ледовых условиях и условиях низких температур

1) Разработка новых материалов и оборудования для ледовых условий

2) Внедрение усовершенствованных технологий в строительстве морских установок в ледовых условиях

3) Подбор новых методов моделирования и прогнозирования погоды и ледовой обстановки

3. Утилизация серы

1) Внедрение новых технологий отделения серы от добытых нефти и газа

2) Внедрение усовершенствованных технологий утилизации серы



4. Разработка и внедрение инновационных методов, оборудования, приборов по повышению извлечения углеводородов, эффективности нефтяных операций, используемых на размещенных при действующих месторождениях углеводородов опытно-исследовательских (учебных) полигонах организаций образования и организаций науки, аккредитованных уполномоченным органом в области науки

### **Раздел 3. Регулирование динамики и подготовки флюидов**

#### 1. Контроль динамики флюидов и контроль пескопроявления

- 1) Внедрение новых методов моделирования и мониторинга динамики потоков
- 2) Разработка нового оборудования для учета многофазных потоков (расходомеры для экстремальных условий, самокалибрующиеся и т.д.)
- 3) Внедрение усовершенствованных технологий борьбы с пескопроявлением в скважинах
- 4) Разработка новых химреагентов для динамики потоков

#### 2. Контроль обводнения

- 1) Внедрение усовершенствованных технологий для контроля обводнения
- 2) Разработка новых технологий и реагентов для контроля обводнения

### **Раздел 4. Управление разработкой месторождения и скважины**

#### 1. Бурение и эксплуатация скважин

- 1) Разработка новых материалов и оборудования для строительства скважин в аномальных условиях и в агрессивных средах
- 2) Разработка новых технологий бурения в условиях аномального давления, высоких температур и  $H_2S$
- 3) Разработка нового оборудования для контроля и управления давлением на устье скважин
- 4) Разработка новых безопасных и экономичных методов бурения скважин (на суше, море, мелководье)
- 5) Внедрение экономичных методов бурения скважин
- 6) Внедрение усовершенствованных технологий наклонно-направленного бурения

2. Управление разработкой месторождения. Оптимизация извлечения, в т.ч. методы увеличения нефтеотдачи/методы интенсификации добычи нефти (МУН/МИДН)

- 1) Внедрение новых методов интенсификации притока в скважины
- 2) Внедрение усовершенствованных методов заводнения и МУН (полимеры и др.)
- 3) Разработка новых технологий гидроразрыва пласта
- 4) Внедрение новых методов скважинного мониторинга для наблюдения за динамикой резервуара
- 5) Внедрение новых методов мониторинга резервуара с применением геохимии и маркеров
- 6) Внедрение новых методов оптимизации разработки месторождений
- 7) "Цифровизация" месторождений (smart-field)
- 8) "Цифровизация" инфраструктуры месторождений и предприятий

3. Добыча природного урана и производство уранового концентрата. Производство элементов ядерного топлива и топливных сборок, попутное извлечение ценных металлов из урановых месторождений.

- 1) Разработка и внедрение автоматизированных компьютерных систем проектирования рудников подземного скважинного выщелачивания
- 2) Разработка и освоение методов интенсификации процессов подземного скважинного выщелачивания урана (применение новых видов окислителей, электрохимических, акустических, гидравлических методов, новых эффективных реагентов для селективного выщелачивания урана)
- 3) Разработка и внедрение нового высокопроизводительного оборудования для переработки продуктивных растворов, внедрение модульных и мобильных комплексов по добыче урана, передвижных установок для проведения РВР
- 4) Разработка и внедрение АСУ ТП, АСТУЭ на основе приборов и устройств нового поколения (рентгеновских анализаторов, средств неразрушающего контроля, датчиков давления, инновационных расходомеров и пр.)
- 5) Внедрение современных информационных технологий для хранения и обработки информации, создание единого информационного пространства Компании
- 6) Проведение научно-технологического аудита предприятий и выработка рекомендаций по внедрению новых технологий и техники путем заключения лицензионных договоров и коммерциализации продуктов научно-технической деятельности самого предприятия.

7) Испытание и сертификация топливных таблеток низкообогащенного урана для реакторов различного дизайна, порошков UO<sub>2</sub> из регенерированного урана

8) Разработка технологии получения топлива перспективного дизайна для действующих легководных реакторов поколения 3+ и реакторов 4-го поколения (композитные оксидные уран-бериллиевое и уран-гадолиниевое топливо, комбинированные топливные таблетки – профилированное топливо по обогащению, размеру зерна, распределению выгорающего поглотителя)

9) Проведение реакторных квалификационных испытаний перспективных видов топлива, необходимых и достаточных для его сертификации и выхода на новые топливные рынки

10) Разработка и внедрение высокоэффективных технологий попутного извлечения редких, редкоземельных элементов и благородных металлов на месторождениях добычи урана

11) Создание и внедрение технологии получения новых функциональных материалов на основе РМ и РЗМ

## **Раздел 5. Охрана труда, промышленная безопасность, охрана окружающей среды и производственные операции**

### **1. Реагирование и ликвидация последствий ЧС**

1) Внедрение новых методов количественной оценки, контроля и мониторинга рисков и управления

2) Разработка новых технологий по ликвидации разливов нефти на море и суше, создание систем моделирования и управления процессами. Адаптация современных международных достижений

3) Разработка новых технологий по ликвидации ЧС (выбросы, возгорания и т.д.)

4) Внедрение научно-прикладных методов цифровых технологий оценки рисков возникновения природных ЧС и моделирования

5) Внедрение новых методов мониторинга деформаций земной поверхности на участках недропользования и за их пределами

### **2. Снижение рисков ОТ, ПБ и ООС при работе в условиях сернистых сред**

1) Разработка нового оборудования и технологий для защиты персонала (СИЗ и т.д.)

2) Разработка новых технологий по обеспечению безопасности на производстве

### **3. Снижение воздействия на окружающую среду**

1) Внедрение новых методов и технологий мониторинга воздействия на окружающую среду

2) Внедрение новых технологий и оборудование по очистке промышленных отходов (шламы, замученные грунты, продукты горения, сточные воды и другие виды производственных отходов). Адаптация современных международных достижений

3) Внедрение научно-прикладных методов оценки и мониторинга состояния окружающей среды, адаптация передовых мировых технологий, управления информацией, геоинформационные системы.

4) Внедрение научно-прикладных методов оценки и мониторинга состояния скважин, находящихся в зоне затопления и подтопления морем. Разработка технологий их консервации/ликвидации.

5) Внедрение новых информационных технологий в создании цифровых моделей рельефа как основы оценки, мониторинга и моделирования природоохранных технологий по охране окружающей среды.

6) Внедрение новых методов оценки влияния искусственных островов на окружающую среду Каспийского моря.

7) Внедрение усовершенствованных методов и технологий оценки экологического состояния поверхностных водных и биологических ресурсов Жайык-Каспийского водохозяйственного бассейна и сохранения биоразнообразия казахстанского сектора Каспийского моря.

4. Экология и рекультивация месторождений урана, утилизация и переработка отработанного ядерного топлива (ОЯТ), низкорadioактивных отходов.

1) Оптимизация технологий ликвидации скважин, рекультивация территорий отработанных полигонов, консервация пунктов захоронения низкорadioактивных отходов

2) Разработка автоматизированной системы оценки состояния охраны окружающей среды и радиационной безопасности

3) Разработка методов, технологий и нормативно-технической документации обеспечивающих обезвреживание (деактивацию), хранение, утилизацию ОЯТ и материалов, низкорadioактивных отходов.