**О внесении изменений и дополнений в приказ Министра энергетики**

**Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239«Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр»**

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексномуиспользованию недр» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17131) следующие изменения и дополнения:

в Единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных указанным приказом:

пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. В Правилах используются следующие основные понятия:

1) скважины закачные - скважины, через которые в рудные тела подается выщелачивающий раствор;

2) скважины наблюдательные - скважины, предназначенные для постоянного или периодического наблюдения за процессом подземного выщелачивания или режимом подземных вод (растворов) в выщелачиваемой горнорудной массе;

3) геологические запасы **-** запасы углеводородов, находящиеся в залежах;

4) баланс растворов - соблюдение количества откачиваемых и закачиваемых растворов в блоках;

5) скважины подземного выщелачивания - скважины, предназначенные для вскрытия рудных тел и извлечения продуктивных растворов из недр;

6) эксплуатационный блок подземного скважинного выщелачивания (далее - ПСВ) - геологический однородная часть залежи, отрабатываемая единой системой скважин, которые одновременно включаются в процесс добычи и выводятся из процесса;

7) углеводороды - нефть, сырой газ и природный битум;

8) базовые проектные документы в сфере недропользования по углеводородам - проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

9) залежь углеводородов - часть недр, содержащая изолированное природное скопление углеводородов в ловушке, образованной породой-коллектором и покрышкой из непроницаемых пород;

10) месторождение углеводородов - залежь или совокупность залежей, относящихся к одной или нескольким ловушкам, контролируемым единым структурным элементом и расположенным на одной локальной площади, отчет по подсчету запасов которых получил положительное заключение предусмотренной Кодексом государственной экспертизы недр;

11) разработка (промышленная разработка) месторождения углеводородов - добыча углеводородов, проводимая в период добычи;

12) запасы углеводородов - масса нефти, конденсата, а также объем газа в залежах, приведенные к стандартным (0,1 МПа и 20°С) условиям;

13) подсчет запасов углеводородов - детальное изучение недр, объединяющее в себе все сведения, полученные в процессе поисков, оценки, пробной эксплуатации и промышленной разработки залежей углеводородов, по результатам которого подсчитывается количество и дается оценка качества запасов углеводородов;

14) сложные проекты разведки углеводородов - проекты в рамках контрактов на разведку и добычу с одним из следующих параметров:

бурение скважин с вертикальной глубиной более пяти тысяч метров;

содержание сероводорода в пластовом флюиде 3,5 и более процента;

аномально высокое пластовое давление залежи с коэффициентом аномальности 1,5 и более;

15) оперативный подсчет запасов углеводородов - оценка запасов углеводородов по вновь обнаруженным залежам углеводородов на основе первичных сведений, полученных в процессе проведения поисков и оценки залежей углеводородов;

16) опробование пласта - комплекс работ, имеющих целью вызов притока из пласта, отбор проб пластовой жидкости, оценку характера насыщенности пласта, определение основных гидродинамических параметров пласта и дебита скважин. Опробование пластов проводится как в процессе бурения скважин в открытом стволе, так и в эксплуатационной колонне;

17) скважины контрольные - скважины, используемые для вскрытия в заданном месте отрабатываемого рудного тела с целью определения вещественного состава рудного тела и степени извлечения из него полезного компонента;

18) нефть - сырая нефть, газовый конденсат, а также углеводороды, полученные после очистки сырой нефти и обработки горючих сланцев, нефтебитуминозных пород или смолистых песков;

19) маточный раствор - продуктивный раствор, из которого извлечен полезный компонент;

20) продуктивный раствор (далее -ПР) - раствор, сформировавшийся в недрах в результате физико-химического взаимодействия выщелачивающего раствора с выщелачиваемой горной массой и содержащий полезное ископаемое (ископаемые) в концентрации выше минимально промышленной;

21) запасы урана, принятые к отработке - часть балансовых геологических запасов, которые извлекаются из недр существующими системами и технологиями, применяемыми при разработке месторождений. По степени подготовленности к добыче запасы подразделяются на:

вскрытые- часть промышленных запасов в эксплуатационных блоках, разбуренная технологическими скважинами;

подготовленные - часть запасов из числа вскрытых, в пределах которых выполнены все объемы подготовительных работ, предусмотренные проектом отработки (бурение технологических скважин, обвязка их поверхностными и подземными коммуникациями, закисление блока);

готовые к добыче - часть запасов из числа подготовленных, из которых начата добыча металла;

22) эксплуатационно-разведочные бурение скважин - бурение разведочных скважин предназначенных, для вскрытия рудных тел с применением геофизических исследований скважин и отбором кернового материала, из которых при необходимости в процессе добычи сооружаются технологические скважины;

23) скважины откачные - скважины, через которые из рудного горизонта выдается на поверхность продуктивный раствор;

24) пробная эксплуатация - работы, проводимые с целью уточнения имеющейся и получения дополнительной информации о геолого-промысловых характеристиках пластов и залежей, комплексного геолого-геофизического и гидродинамического исследования скважин для составления проекта разработки месторождения. Пробная эксплуатация предусматривает временную эксплуатацию скважин и добычу углеводородов в исследовательских целях;

25) зависимые скважины - поисковые или оценочные скважины, целесообразность бурения и точки заложения которых определяются по результатам бурения независимых скважин или других геологических исследований, предусмотренных в проекте разведочных работ с целью уточнения геологического строения залежи;

26) независимые скважины - первоочередные поисковые или оценочные скважины, бурение которых проводят для выяснения основных черт строения залежи (совокупности залежей) и их размещение намечается по данным геофизических исследований, результатам поискового бурения;

27) технические проектные документы - документы, разрабатываемые на основе базовых проектных документов, включая, но, не ограничиваясь, следующими проектными документами: проект сейсмических работ; технический проект на бурение скважин; проект обустройства, проект консервации участка недр; проект ликвидации или консервации технологических объектов; проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам;

28) технологический раствор - водный раствор реагентов и продуктов их взаимодействия с вмещающей средой. При подземном выщелачивании технологические растворы подразделяются на выщелачивающие, продуктивные, маточные;

29) уран - природный уран, содержащий по массе около 99,28 процента изотопа урана-238, около 0,71 процента изотопа урана-235 и около 0,01 процента изотопа урана-234;

30) опытно-промышленная добыча урана - добыча урана, проводимая на начальной стадии периода добычи с целью получения дополнительной информации о свойствах минерального сырья и типах руд, горно-геологических условиях их извлечения из недр и технологии их переработки, выбора параметров закисления и способа эксплуатации месторождения;

31) геологические запасы урана - запасы урана, находящиеся в залежах;

32) залежь урана - залежь, не имеющая четких геологических границ как в разрезе, так и в плане, контуры которой проводятся по данным опробования с учетом бортового содержания и бортового метропроцента;

33) месторождение урана - часть недр, содержащая природное скопление урановых залежей, запасы которых подсчитаны и оценены в результате проведения разведки;

34) проектные документы в области добычи урана - проект опытно-промышленной добычи урана, проект разработки месторождения урана, проект ликвидации последствий добычи урана;

35) испытание скважины - временная эксплуатация скважины в исследовательских целях в период разведки и доразведки участка добычи в период добычи;

36) выщелачивающий раствор (далее - ВР) - раствор, содержащий необходимые для извлечения полезного компонента реагенты и подаваемый в закачные скважины.»;

пункт 457 изложить в следующей редакции:

«457. Период подготовки блока к добыче урана включает в себя бурение эксплуатационно-разведочных, технологических и наблюдательных скважин, обвязку и оснащение их поверхностными коммуникациями, оборудование контрольно-измерительной аппаратурой, а также стадию закисления блока. Бурение эксплуатационно-разведочных, технологических, наблюдательных и других скважин осуществляется согласно утвержденному недропользователем проекту опытно-промышленной добычи и/или проекту разработки месторождения, в котором определяется схема расположения скважин, а также их конструктивные особенности.

Недропользователь на основании проекта разработки месторождения урана составляет на ежегодной основе планы развития горных работ, в котором обосновывается графики бурения эксплуатационно-разведочных, технологических и наблюдательных скважин, текущие планы по вводу в эксплуатацию эксплуатационных блоков, расходы реагента и обоснование нормативов вскрытых, подготовленных и готовых запасов, геологическое и маркшейдерское обеспечение работ, мероприятия по соблюдению нормируемых потерь, меры безопасности работы производственного персонала и населения, зданий и сооружений, объектов окружающей среды от вредного воздействия работ, связанных с недропользованием.»;

дополнить пунктом 457-1 следующего содержания:

«457-1. Работы по бурению, оборудованию и освоению технологических скважин на полигоне ПСВ должны выполняться в строгом соответствии с технологическим регламентом, который разрабатывается проектной организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности и входит в состав проекта разработки месторождения урана.»;

дополнить пунктом 461-1 следующего содержания:

«461-1. В период опытно-промышленной добычи и добычи урана недропользователями обеспечивается выполнение следующих периодичных стационарных наблюдений за закислением и отработкой эксплуатационного блока, месторождения:

уровень подземных вод:

наблюдательные (скважины для контроля процесса, скважины для контроля смежных горизонтов, скважины для контроля горизонтального растекания) один раз в квартал;

геофизические исследования:

- в технологических скважинах (откачные и закачные), наблюдательныхскважинах (для контроля процесса, для контроля смежных горизонтов, для контроля горизонтального растекания) ПВ один раз в год.»;

пункты 464 и 465 изложить в следующей редакции:

«464. Недропользователь, обладающий правом недропользования на добычу урана, начинает добычу на основе проекта разработки месторождения, утвержденного недропользователем и получившего положительные заключения экспертиз, предусмотренных Кодексом.

Проект разработки месторождения урана разрабатывается при наличии согласованного корпоративного решения соответствующего органа недропользователя по срокам и объемам планируемой добычи урана.

465. При проведении опытно-промышленной добычи и добычи обеспечивается выполнение следующих требований в области рационального и комплексного использования и охраны недр:

1) соблюдение обеспечения гидродинамического равенства, баланса откачки продуктивных и закачки выщелачивающих растворов в блоках,при этом допускается дебаланс (изменение) объемов откачиваемых и закачиваемых растворов менее чем на пять процентов в физическом выражений;

2) соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения операций по недропользованию, ликвидации последствий недропользования, консервации участков недр;

3) максимальное и экономически целесообразное извлечение из недр запасов урана, подлежащего разработке в пределах участка недр для добычи;

4) соблюдение утвержденных кондиций при отработке участка недр;

5) достоверный учет запасов урана и попутных компонентов, продуктов переработки минерального сырья и отходов производства при разработке участка недр;

6) охрана запасов участка недр от проявлений опасных техногенных процессов, приводящих к осложнению их отработки, снижению промышленной ценности, полноты и качества извлечения запасов урана;

7) выполнение контрактных условий и исполнение решений утвержденных проектных документов;

8) экологические и санитарно-эпидемиологические требования при складировании и размещении отходов в целях предотвращения их накопления на площадях водосбора и в местах залегания полезных ископаемых;

9) возможность отработки изолированных рудных тел, пластов, имеющих промышленное значение согласно проекта опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения;

10) рациональное и комплексное использование недр на всех этапах добычи урана;

11) предотвращение загрязнения недр при хранении урана или иных веществ и материалов, захоронении вредных веществ и отходов;

12) полнота извлечения из недр урана, не допуская выборочную отработку.»;

пункты 469 и 470 изложить в следующей редакции:

«469. В процессе опытно-промышленной добычи и добычи недропользователи:

1) определяют количество и качество готовых к выемке запасов урана, нормативы проектных потерь по выемочным единицам;

2) ведут учет добычи и нормативов потерь по каждому эксплуатационному блоку;

3) разрабатывают и осуществляют мероприятия по недопущению сверхнормативных потерь;

4) ведут работы в соответствии с календарным графиком проектных документов;

5) проводят эксплуатационную разведку (доразведку) с целью уточнения контуров эксплуатационных блоков и геологического строения месторождения для дальнейшего пересчета запасов;

6) разрабатывают и проводят гидрогеологические исследования за восстановлением состояния подземных вод после ликвидации эксплуатационных блоков.

470. При проведении опытно-промышленной добычи и добычи не допускается:

1) выборочная отработка богатых или легкодоступных участков месторождения, приводящая к необоснованным потерям запасов урана;

2) оставление запасов урана, вызывающее осложнения при их выемке в будущем, полную или частичную потерю этих запасов;

3) потери, превышающие проектные показатели;

4) разубоживание продуктивных растворов подземными водами или растекание выщелачивающих растворов за контур эксплуатационного блока.»;

пункт 472изложить в следующей редакции:

«472. Проекты изменений и (или) дополнений к утвержденным проектам не составляются в случае, если ежегодно объемы добычи, определенные утвержденными проектами, изменяются менее чем на двадцать процентов в физическом выражении от утвержденных показателей за год без изменения горно-геологических и технологических условий отработки месторождения урана.»;

пункты 479 и 480 изложить в следующей редакции:

«479. Проект разработки месторождения урана разрабатывается при наличии отчета по подсчету геологических запасов и/или отчета компетентного лица по запасам.

480. В проекте разработки месторождения предусматриваются:

 1) обоснование нормативов вскрытых, подготовленных и готовых к выемке запасов урана;

 2) отчет по подсчету геологических запасов;

3) применение средств механизации и автоматизации производственных процессов, обеспечивающие наиболее полное, комплексное извлечение из недр, рациональное и эффективное использование балансовых запасов урана и совместно с ними залегающих полезных ископаемых;

 4) календарный график горных работ с объемами добычи и показателями качества урана в пределах срока действия контракта в рамках участка недр;

 5) расходы на эксплуатацию участка недр;

 6) размещение наземных и подземных сооружений;

 7) проектные показатели: предполагаемые объемы добычи на весь период разработки месторождения, объемы горно-капитальных, горно-подготовительных, эксплуатационно-разведочных работ;

 8) гидрогеологические наблюдения за восстановлением состояния подземных вод в ликвидированных эксплуатационных блоках;

 9) геологическое и маркшейдерское обеспечение работ;

 10) обоснование нормативов потерь по результатам проведенной опытно-промышленной добычи;

 11) расчет необходимых инвестиций для освоения месторождений;

 12) порядок очередности отработки запасов;

 13) финансовую модель, включающую основные показатели;

 14) меры, обеспечивающие безопасность работы производственного персонала и населения, зданий и сооружений, объектов окружающей среды от вредного воздействия работ, связанных с недропользованием;

 15) технические средства и мероприятия по достоверному учету количества и качества добываемого и перерабатываемого минерального сырья, а также их потерь и отходов производства;

 16) обезвреживание или захоронение отходов производства;

 17) расчет дохода и прибыли от промышленной эксплуатации;

 18) систематическое опробование минерального сырья с целью управления и повышения эффективности технологии его переработки;

 19) обоснование оптимальных параметров выемочных единиц, обеспечивающих рациональный уровень полноты извлечения полезных ископаемых из недр;

 20) мероприятия по предотвращению потерь полезного ископаемого;

 21) налоги и другие платежи;

 22) сохранение в недрах или складирование забалансовых запасов для их последующего промышленного освоения;

 23) способы вскрытия и системы разработки участка недр урана;

 24) проведение доизучения (доразведки) участка добычи с целью уточнения геологического строения и запасов месторождения урана;

 25) информацию о сроках, условиях и стоимости выполнения работ по ликвидации последствии добычи урана;

 26) объем добываемого урана, поднятого на поверхность с продуктивными растворами, за вычетом урана, возвращаемого с выщелачивающими растворами в недра.»;

дополнить пунктом 480-1 следующего содержания:

«480-1. Работы по доразведке проводятся в соответствии с проектом разработки месторождения.

В случае, если в течение доизучениянедропользователем на участке добычи обнаружена новая залежь (совокупность залежей), ее оценка производится в соответствии с дополнением к проекту разработки месторождения.»;

дополнить пунктом 482-1 следующего содержания:

«482-1. На стадии разработки проектов опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана недропользователями разрабатывается система контроля за состоянием подземных вод на полигонах ПСВ на основании данных поисковых геологоразведочных работ, лабораторных исследований, опытных полевых испытаний и опыта эксплуатации аналогичных месторождений.

Система контроля за состоянием подземных вод включает три сети наблюдательных скважин:

1) наблюдательные скважины для контроля за растеканием растворов в вертикальном направлении;

2) наблюдательные скважины для контроля за возможными утечками растворов из пескоотстойниковПР и ВР;

3) наблюдательные скважины внутри и за контуром эксплуатационного блока для контроля за технологическим процессом в зоне гидродинамического воздействия откачиваемых и закачиваемых растворов.»;

главу 24 исключить;

пункт 490 изложить в следующей редакции:

«490. Анализ разработки месторождения представляет собой комплексное изучение результатов геологических, геофизических, гидродинамических и других исследований в процессе разработки на предмет выявления необходимости совершенствования системы разработки месторождения.Анализ разработки месторождения подлежит государственной экспертизе проектных документов.»;

дополнить пунктом 492-1 следующего содержания:

«492-1. В рамках анализа разработки отдельные показатели проектных документов несущественно (менее двадцати процентов) корректируется в следующих случаях:

 1) корректировка объемов эксплуатационно-разведочных скважин в рамках мероприятий по доразведке месторождения;

 2) изменение графика ввода и количество технологических скважин эксплуатационных блоков, предусмотренного в проекте опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана.»;

дополнить пунктами 494, 495, 496, 497, 498 и 499 следующего содержания:

«494. В результате анализа разработки месторождения оцениваются:

1) результаты опробования по каждой наблюдательной скважине, в каждой точке наблюдения;

2) степень охвата воздействием рудного пласта объекта разработки, по площади и разрезу с состоянием выработки их запасов;

3) состояние подземных вод на отрабатываемой площади месторождения;

4) характер и последствия снижения дебита откачных и приемистости закачных скважин;

5) данные о геологическом строении месторождения с оценкой изменения запасов урана;

6) характеристики динамики добычи урана и соответствие их проекту опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана;

7) контроль режимов работы скважин;

8) состояние фонда скважин и его соответствие проекту опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана.

495. В рамках анализа разработки допускается проектирование опытно-промышленных испытаний по внедрению новых технологий по повышению коэффициента извлечения урана на отдельных участках месторождения.

496. Анализ разработки завершается выполнением расчетов технико-экономических показателей разработки месторождения, при необходимости с использованием гидродинамических моделей залежи (совокупности залежей), с учетом реализации рекомендуемых мер по регулированию процесса и сопоставлением их с проектными показателями утвержденного варианта разработки.

497. Гидродинамической моделью месторождения является комплекс картографических, графических, табличных и других материалов, отражающих на определенную дату состояние разработки объектов эксплуатации на месторождении. Гидродинамическую модель рекомендуется составить и использовать при проектировании и анализах разработки месторождений урана.

498. При анализе разработки проводится пересчет суммы обеспечения исполнения обязательств недропользователя по ликвидации последствий добычи, пересчет размера отчислений и периодичность выплат.

499. Недропользователь каждые три года направляет в компетентный орган на экспертизу анализ выполнения проектных условий в соответствии с показателями проекта разработки.».

2. Департаменту атомной энергетики и промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

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

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

 **Должность ФИО**

«СОГЛАСОВАН»
Министерствоиндустрии

и инфраструктурного развития
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»
Министерство финансов
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»
Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»
Министерствоэкологии,

геологии и природныхресурсов
Республики Казахстан