## ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВМИНА СССР ОТ 08.04.1983 N 299 ОБ УТВЕРЖДЕНИИ КЛАССИФИКАЦИИ ЗАПАСОВ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, ПЕРСПЕКТИВНЫХ И ПРОГНОЗНЫХ РЕСУРСОВ НЕФТИ И ГОРЮЧИХ ГАЗОВ

Текст документа с изменениями и дополнениями по состоянию на 12 октября 2006 года (архив)

|  |
| --- |
| СОВЕТ МИНИСТРОВ СССР    ПОСТАНОВЛЕНИЕ  от 8 апреля 1983 г. N 299    ОБ УТВЕРЖДЕНИИ КЛАССИФИКАЦИИ ЗАПАСОВ МЕСТОРОЖДЕНИЙ,  ПЕРСПЕКТИВНЫХ И ПРОГНОЗНЫХ РЕСУРСОВ НЕФТИ  И ГОРЮЧИХ ГАЗОВ    В соответствии с Основами законодательства Союза ССР и союзных  республик о недрах и в целях ускорения ввода месторождений в  разработку, а также дальнейшего повышения ответственности  министерств, ведомств, предприятий и организаций за рациональное,  комплексное использование запасов месторождений нефти и горючих  газов, охрану недр и окружающей среды, улучшение геологического  изучения недр, за эффективность геологоразведочных работ,  достоверность разведанных запасов нефти и горючих газов и оценки  подготовленности месторождений к промышленному освоению Совет  Министров СССР постановляет:  1. Утвердить прилагаемую Классификацию запасов месторождений,  перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов.  2. Министерствам и ведомствам, осуществляющим  геологоразведочные работы, разработку месторождений нефти и  горючих газов, а также контроль за охраной недр и окружающей  среды:  а) привести в 1983 году отраслевые нормы и методические  документы в части подсчета, учета и использования запасов  месторождений нефти и горючих газов в соответствие с  Классификацией, утвержденной настоящим Постановлением;  б) представлять в Государственную комиссию по запасам полезных  ископаемых при Совете Министров СССР на утверждение материалы  подсчета запасов нефти и горючих газов, а также технико -  экономические расчеты коэффициентов извлечения нефти и конденсата  из недр:  по месторождениям, сроки утверждения запасов которых  предусмотрены государственными планами экономического и  социального развития СССР или отдельными решениями Правительства  СССР, не позднее чем за 3 месяца до установленного срока  утверждения;  по другим месторождениям - в течение 6 месяцев после окончания  геологоразведочных работ на этих месторождениях.  Министерству геологии СССР, Министерству нефтяной  промышленности и Министерству газовой промышленности в месячный  срок рассматривать направляемые им Государственной комиссией по  запасам полезных ископаемых при Совете Министров СССР технико -  экономические расчеты коэффициентов извлечения нефти и конденсата  из недр и представлять заключения по ним в эту Комиссию.  3. Министерству геологии СССР предусматривать начиная с  1984 года по согласованию с Министерством нефтяной промышленности  и Министерством газовой промышленности в государственном балансе  запасов полезных ископаемых СССР комплекс показателей,  характеризующих качественную структуру сырьевой базы нефтяной и  газовой промышленности.  4. Министерству нефтяной промышленности совместно с  Министерством газовой промышленности, Министерством геологии СССР,  Госгортехнадзором СССР и Государственной комиссией по запасам  полезных ископаемых при Совете Министров СССР разработать и  утвердить не позднее III квартала 1983 г. методическое руководство  по расчету коэффициентов извлечения нефти и конденсата из недр.  5. Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при  Совете Министров СССР:  а) рассматривать представляемые министерствами материалы  подсчета запасов нефти и горючих газов и технико - экономические  расчеты коэффициентов извлечения нефти и конденсата из недр по  месторождениям, сроки утверждения запасов которых не предусмотрены  государственными планами экономического и социального развития  СССР или отдельными решениями Правительства СССР, в сроки,  устанавливаемые Комиссией по согласованию с заинтересованными  министерствами;  б) разработать с участием Министерства нефтяной  промышленности, Министерства газовой промышленности, Министерства  геологии СССР и Госгортехнадзора СССР и утвердить не позднее  III квартала 1983 г. инструкцию о порядке разработки технико -  экономических расчетов коэффициентов извлечения нефти и конденсата  из недр.  6. Министерству геологии СССР передавать, а Министерству  нефтяной промышленности и Министерству газовой промышленности  принимать для промышленного освоения месторождения нефти и горючих  газов, запасы по которым утверждены Государственной комиссией по  запасам полезных ископаемых при Совете Министров СССР, в течение  6 месяцев после утверждения запасов.              Утверждена  Постановлением  Совета Министров СССР  от 8 апреля 1983 г. N 299    КЛАССИФИКАЦИЯ  ЗАПАСОВ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, ПЕРСПЕКТИВНЫХ И ПРОГНОЗНЫХ  РЕСУРСОВ НЕФТИ И ГОРЮЧИХ ГАЗОВ    I. Общие положения    1. Настоящая Классификация устанавливает единые для Союза ССР  принципы подсчета и государственного учета запасов месторождений и  перспективных ресурсов нефти и горючих газов (под горючими газами  подразумеваются природные углеводородные газы - свободный газ, газ  газовых шапок и газ, растворенный в нефти) <\*> в недрах по степени  их изученности и народнохозяйственному значению, условия,  определяющие подготовленность разведанных месторождений для  промышленного освоения, а также основные принципы оценки  прогнозных ресурсов нефти и газа.  --------------------------------  <\*> В дальнейшем именуются "газ".    2. Запасы месторождений и перспективные ресурсы нефти и газа  подсчитываются и учитываются в государственном балансе запасов  полезных ископаемых СССР по результатам геологоразведочных работ и  разработки месторождений. Данные о запасах месторождений и  перспективных ресурсах нефти и газа используются при разработке  схем развития и размещения отраслей народного хозяйства,  составлении государственных планов экономического и социального  развития СССР, планировании геологоразведочных работ, а данные о  запасах по месторождениям, подготовленным для промышленного  освоения, - при проектировании предприятий по добыче,  транспортировке и комплексной переработке нефти и газа.  Прогнозные ресурсы нефти и газа, наличие которых  предполагается на основе общих геологических представлений,  теоретических предпосылок, результатов геологических,  геофизических и геохимических исследований, оцениваются в пределах  крупных регионов, нефтегазоносных провинций, акваторий, областей,  районов, площадей. Данные о прогнозных ресурсах нефти и газа  используются при планировании поисковых и разведочных работ.  3. При определении запасов месторождений подлежат  обязательному подсчету и учету запасы нефти, газа, конденсата и  содержащихся в них компонентов (этана, пропана, бутанов, серы,  гелия, металлов), целесообразность извлечения которых обоснована  технологическими и технико - экономическими расчетами. Подсчет и  учет запасов нефти, газа, конденсата и содержащихся в них  компонентов, имеющих промышленное значение, производятся по каждой  залежи раздельно и месторождению в целом по наличию их в недрах  без учета потерь при разработке месторождений.  4. Перспективные ресурсы подсчитываются и учитываются, а  прогнозные ресурсы оцениваются раздельно по нефти, газу и  конденсату.  5. Запасы месторождений и перспективные ресурсы нефти и  конденсата, а также этана, пропана, бутанов, серы и металлов  подсчитываются и учитываются, а прогнозные ресурсы нефти и  конденсата оцениваются в единицах массы; запасы месторождений и  перспективные ресурсы газа и гелия подсчитываются и учитываются, а  прогнозные ресурсы газа оцениваются в единицах объема. Подсчет,  учет и оценка производятся при условиях, приведенных к стандартным  (0,1 МПа при 20 град. C).  6. Оценка качества нефти, газа и конденсата производится в  соответствии с требованиями государственных, отраслевых стандартов  и технических условий с учетом технологии добычи и переработки,  обеспечивающей их комплексное использование.  7. При получении из скважин на месторождениях нефти и газа  притоков подземных вод должны быть определены химический состав  подземных вод, содержание в них йода, брома, бора и других  полезных компонентов, температура, дебиты воды и другие показатели  для обоснования целесообразности проведения специальных  геологоразведочных работ с целью оценки запасов подземных вод и  определения возможности использования их для извлечения полезных  компонентов или для теплоэнергетических, бальнеологических и иных  нужд.  8. Применение настоящей Классификации к запасам месторождений  и перспективным ресурсам нефти и газа определяется инструкцией  Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Совете  Министров СССР (ГКЗ СССР). Методические принципы количественной  оценки прогнозных ресурсов нефти и газа и порядок проверки  результатов такой оценки утверждаются Министерством геологии СССР,  министерством нефтяной промышленности и Министерством газовой  промышленности.    II. Категории запасов, перспективных и прогнозных  ресурсов нефти и газа    9. Запасы нефти, газа, конденсата и содержащихся в них  компонентов, имеющих промышленное значение, по степени изученности  подразделяются на разведанные - категории А, В и С(1) и  предварительно оцененные - категория С(2).  Ресурсы нефти и газа по степени их обоснованности  подразделяются на перспективные - категория С(3) и прогнозные -  категория Д(1) и Д(2).  10. Категория А - запасы залежи (ее части), изученной с  детальностью, обеспечивающей полное определение типа, формы и  размеров залежи, эффективной нефте- и газонасыщенной толщины, типа  коллектора, характера изменения коллекторских свойств, нефте- и  газонасыщенности продуктивных пластов, состава и свойств нефти,  газа и конденсата, а также основных особенностей залежи, от  которых зависят условия ее разработки (режим работы,  продуктивность скважин, пластовые давления, дебиты нефти, газа и  конденсата, гидропроводность и пьезопроводность и другие).  Запасы категории А подсчитываются по залежи (ее части),  разбуренной в соответствии с утвержденным проектом разработки  месторождения нефти или газа.  11. Категория В - запасы залежи (ее части), нефтегазоносность  которой установлена на основании полученных промышленных притоков  нефти или газа в скважинах на различных гипсометрических отметках.  Тип, форма и размеры залежи, эффективная нефте- и газонасыщенная  толщина, тип коллектора, характер изменения коллекторских свойств,  нефте- и газонасыщенность продуктивных пластов, состав и свойства  нефти, газа и конденсата в пластовых и стандартных условиях и  другие параметры, а также основные особенности залежи,  определяющие условия ее разработки, изучены в степени, достаточной  для составления проекта разработки залежи.  Запасы категории В подсчитываются по залежи (ее части),  разбуренной в соответствии с утвержденной технологической схемой  разработки месторождения нефти или проектом опытно - промышленной  разработки месторождения газа.  12. Категория С(1) - запасы залежи (ее части),  нефтегазоносность которой установлена на основании полученных в  скважинах промышленных притоков нефти или газа (часть скважин  опробована испытателем пластов) и положительных результатов  геологических и геофизических исследований в неопробованных  скважинах.  Тип, форма и размеры залежи, условия залегания вмещающих нефть  и газ пластов - коллекторов установлены по результатам бурения  разведочных и эксплуатационных скважин и проверенными для данного  района методами геологических и геофизических исследований.  Литологический состав, тип коллектора, коллекторские свойства,  нефте- и газонасыщенность, коэффициент вытеснения нефти,  эффективная нефте- и газонасыщенная толщина продуктивных пластов  изучены по керну и материалам геофизических исследований скважин.  Состав и свойства нефти, газа и конденсата в пластовых и  стандартных условиях изучены по данным опробования скважин. По  газонефтяным залежам установлена промышленная ценность нефтяной  оторочки. Продуктивность скважин, гидропроводность и  пьезопроводность пласта, пластовые давления, температура, дебиты  нефти, газа и конденсата изучены по результатам испытания и  исследования скважин. Гидрогеологические и геокриологические  условия установлены по результатам бурения скважин и по аналогии с  соседними разведанными месторождениями.  Запасы категории С(1) подсчитываются по результатам  геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения и должны быть  изучены в степени, обеспечивающей получение исходных данных для  составления технологической схемы разработки месторождения нефти  или проекта опытно - промышленной разработки месторождения газа.  13. Категория С(2) - запасы залежи (ее части), наличие которых  обосновано данными геологических и геофизических исследований:  в неразведанных частях залежи, примыкающих к участкам с  запасами более высоких категорий;  в промежуточных и вышезалегающих неопробованных пластах  разведанных месторождений.  Форма и размеры залежи, условия залегания, толщина и  коллекторские свойства пластов, состав и свойства нефти, газа и  конденсата определены в общих чертах по результатам геологических  и геофизических исследований с учетом данных по более изученной  части залежи или по аналогии с разведанными месторождениями.  Запасы категории С(2) используются для определения перспектив  месторождения, планирования геологоразведочных работ или  геологопромысловых исследований при переводе скважин на  вышезалегающие пласты и частично для проектирования разработки  залежей.  14. Категория С(3) - перспективные ресурсы нефти и газа  подготовленных для глубокого бурения площадей, находящихся в  пределах нефтегазоносного района и оконтуренных проверенными для  данного района методами геологических и геофизических  исследований, а также не вскрытых бурением пластов разведанных  месторождений, если продуктивность их установлена на других  месторождениях района.  Форма, размер и условия залегания залежи определены в общих  чертах по результатам геологических и геофизических исследований,  а толщина и коллекторские свойства пластов, состав и свойства  нефти или газа принимаются по аналогии с разведанными  месторождениями.  Перспективные ресурсы нефти и газа используются при  планировании поисковых и разведочных работ и прироста запасов  категорий С(1) и С(2).  15. Категория Д(1) - прогнозные ресурсы нефти и газа  литолого - стратиграфических комплексов, оцениваемые в пределах  крупных региональных структур с доказанной промышленной  нефтегазоносностью.  Количественная оценка прогнозных ресурсов нефти и газа  категории Д(1) производится по результатам региональных  геологических, геофизических и геохимических исследований и по  аналогии с разведанными месторождениями в пределах оцениваемого  региона.  16. Категория Д(2) - прогнозные ресурсы нефти и газа  литолого - стратиграфических комплексов, оцениваемые в пределах  крупных региональных структур, промышленная нефтегазоносность  которых еще не доказана. Перспективы нефтегазоносности этих  комплексов прогнозируются на основе данных геологических,  геофизических и геохимических исследований. Количественная оценка  прогнозных ресурсов этой категории производится по  предположительным параметрам на основе общих геологических  представлений и по аналогии с другими, более изученными регионами,  где имеются разведанные месторождения нефти и газа.  17. Запасы имеющих промышленное значение компонентов,  содержащихся в нефти, газе и конденсате, подсчитываются в контурах  подсчета запасов нефти и газа по тем же категориям.    III. Группы запасов нефти и газа    18. Запасы нефти, газа, конденсата и содержащихся в них  имеющих промышленное значение компонентов по народнохозяйственному  значению подразделяются на две группы, подлежащие раздельному  подсчету и учету:  балансовые - запасы месторождений (залежей), вовлечение  которых в разработку в настоящее время экономически целесообразно;  забалансовые - запасы месторождений (залежей), вовлечение  которых в разработку в настоящее время экономически  нецелесообразно или технически и технологически невозможно, но  которые в дальнейшем могут быть переведены в балансовые.  В балансовых запасах нефти, растворенного газа, конденсата и  содержащихся в них компонентов, имеющих промышленное значение,  подсчитываются и учитываются извлекаемые запасы.  Извлекаемые запасы - часть балансовых запасов, которая может  быть извлечена из недр при рациональном использовании современных  технических средств и технологии добычи с учетом допустимого  уровня затрат (замыкающих) и соблюдения требований по охране недр  и окружающей среды.  Коэффициенты извлечения нефти и конденсата определяются на  основании повариантных технологических и технико - экономических  расчетов и утверждаются ГКЗ СССР с учетом заключений по ним  Министерства нефтяной промышленности, Министерства газовой  промышленности и Министерства геологии СССР.  19. Запасы месторождений нефти и газа, расположенные в  пределах охранных зон крупных водоемов и водотоков, населенных  пунктов, сооружений, сельскохозяйственных объектов, заповедников,  памятников природы, истории и культуры, относятся к балансовым или  забалансовым на основании технико - экономических расчетов, в  которых учитываются затраты на перенос объектов или затраты,  связанные с применением специальных способов разработки  месторождений.    IV. Подготовленность разведанных месторождений (залежей)  нефти и газа для промышленного освоения    20. Месторождения нефти и газа по величине извлекаемых запасов  нефти и балансовых запасов газа подразделяются на:  уникальные - более 300 млн. тонн нефти или 500 млрд. куб.  метров газа;  крупные - от 30 до 300 млн. тонн нефти или от 30 до 500 млрд.  куб. метров газа;  средние - от 10 до 30 млн. тонн нефти или от 10 до 30 млрд.  куб. метров газа;  мелкие - менее 10 млн. тонн нефти или 10 млрд. куб. метров  газа.  По сложности геологического строения выделяются месторождения  (залежи):  простого строения, связанные с ненарушенными или  слабонарушенными структурами, продуктивные пласты характеризуются  выдержанностью толщин и коллекторских свойств по площади и  разрезу;  сложного строения, характеризующиеся невыдержанностью толщин и  коллекторских свойств продуктивных пластов по площади и разрезу  или наличием литологических замещений коллекторов непроницаемыми  породами либо тектонических нарушений;  очень сложного строения, характеризующиеся как наличием  литологических замещений или тектонических нарушений, так и  невыдержанностью толщин и коллекторских свойств продуктивных  пластов.  Размер и сложность геологического строения месторождения  (залежи) определяют методику разведочных работ, их объемы и  экономические показатели разведки и разработки.  Подготовленность разведанных месторождений (залежей) нефти и  газа для промышленного освоения определяется степенью их  изученности, независимо от размера и сложности геологического  строения.  21. Разведанные месторождения (залежи) или части месторождений  (залежей) нефти и газа считаются подготовленными для промышленного  освоения при соблюдении следующих условий:  а) балансовые и извлекаемые запасы нефти, газа, конденсата и  содержащихся в них компонентов, имеющих промышленное значение,  утверждены ГКЗ СССР и дана оценка перспективных ресурсов нефти,  газа и конденсата месторождения;  б) утвержденные извлекаемые запасы нефти и конденсата,  балансовые запасы газа, а также запасы содержащихся в них имеющих  промышленное значение компонентов, используемые при проектировании  предприятий по добыче нефти и газа, должны составлять не менее  80 процентов категории С(1) и до 20 процентов категории С(2).  Возможность промышленного освоения разведанных месторождений  (залежей) или частей месторождений (залежей) нефти и газа при  наличии запасов категории С(2) более 20 процентов устанавливается  в исключительных случаях ГКЗ СССР при утверждении запасов на  основе экспертизы материалов подсчета;  в) состав и свойства нефти, газа и конденсата, содержание в  них компонентов, имеющих промышленное значение, особенности  разработки месторождения (залежи), дебиты нефти, газа и  конденсата, гидрогеологические, геокриологические и другие  природные условия изучены в степени, обеспечивающей получение  исходных данных для составления технологической схемы разработки  месторождения нефти или проекта опытно - промышленной разработки  месторождения газа;  г) в районе разведанного месторождения должны быть оценены  сырьевая база строительных материалов и возможные источники  хозяйственно - питьевого и технического водоснабжения,  обеспечивающие удовлетворение потребностей будущих предприятий по  добыче нефти и газа;  д) имеются сведения о наличии в разведочных скважинах  поглощающих горизонтов, которые могут быть использованы при  проведении проектно - изыскательских работ для изучения  возможностей сброса промышленных и других сточных вод;  е) составлены рекомендации о разработке мероприятий по  обеспечению предотвращения загрязнения окружающей среды.  22. В целях ускорения промышленного освоения месторождений  нефти и газа министерствам, осуществляющим разработку  месторождений, разрешается:  а) осуществлять проектные и изыскательские работы по  строительству промысловых объектов и промышленных сооружений, а  также составлять технологические схемы разработки месторождений  нефти и проекты опытно - промышленной разработки месторождений  газа на базе запасов нефти и газа, принятых центральными  комиссиями по запасам полезных ископаемых (ЦКЗ) соответствующих  министерств;  б) утверждать проектно - сметную документацию и вводить в  разработку:  по согласованию с ГКЗ СССР месторождения нефти с извлекаемыми  запасами до 30 млн. тонн на срок до 5 лет на базе запасов,  принятых ЦКЗ министерств, с последующим их утверждением в ГКЗ  СССР. Если после 5 лет разработки месторождения остаточные  извлекаемые запасы нефти не будут превышать 1 млн. тонн,  дальнейшая разработка месторождения производится по согласованию с  ГКЗ СССР на базе запасов, принятых ЦКЗ соответствующего  министерства;  по согласованию с ГКЗ СССР и Госгортехнадзором СССР  месторождения нефти и газа, расположенные в акваториях морей и  океанов, на срок до 5 лет на базе запасов, принятых ЦКЗ  Министерства газовой промышленности, с последующим их утверждением  в ГКЗ СССР;  месторождения газа, расположенные в районах действующих  газопроводов, а также месторождения с запасами до 30 млрд. куб.  метров в других районах на срок до 5 лет на базе запасов, принятых  ЦКЗ министерств, с последующим их утверждением в ГКЗ СССР. Если  после 5 лет разработки месторождения остаточные запасы газа не  будут превышать 3 млрд. куб. метров, дальнейшая разработка  месторождения производится по согласованию с ГКЗ СССР на базе  запасов, принятых ЦКЗ министерства, осуществляющего разработку  месторождения;  месторождения нефти с извлекаемыми запасами до 1 млн. тонн и  газа с запасами до 3 млрд. куб. метров на базе запасов категорий  С(1) и С(2), принятых ЦКЗ соответствующих министерств, без  последующего их утверждения в ГКЗ СССР.  23. На месторождениях, введенных в разработку, должен  производиться перевод запасов категорий С(1) и С(2) в категории А  и В по данным бурения и исследования эксплуатационных скважин, а в  необходимых случаях - по данным доразведки.  24. В тех случаях, когда в результате доразведки, проведенной  на разрабатываемом месторождении, балансовые и извлекаемые запасы  категорий А + В + С(1) увеличатся по сравнению с ранее  утвержденными ГКЗ СССР более чем на 20 процентов, а также когда  общее количество списанных и намечаемых к списанию в процессе  разработки и при доразведке месторождения (как не подтвердившихся  или не подлежащих отработке по технико - экономическим причинам)  балансовых и извлекаемых запасов категорий А + В + С(1) превышает  нормативы, установленные действующим положением о порядке списания  запасов полезных ископаемых с баланса предприятий по добыче нефти  и газа, должны быть произведены пересчет запасов и переутверждение  их в ГКЗ СССР. |