**РЕКОМЕНДАЦИИ**

ПО ПОДСЧЕТУ ЗАПАСОВ ПО СОПРЕДЕЛЬНЫМ И ТРАНСГРАНИЧНЫМ УЧАСТКАМ НЕДР

**Москва 2007**

Рекомендации по подсчету запасов по сопредельным и трансграничным участкам недр разработаны Федеральным государственным учреждением «Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых» (ФГУ «ГКЗ») за счет средств федерального бюджета по заказу Министерства природных ресурсов Российской Федерации и рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 12.12.2007 №11-17/0144-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым.

Рекомендации предназначены для пользования всеми недропользователями, осуществляющими освоение трансграничных месторождений и участков недр на территории Российской Федерации.

В Рекомендациях раскрываются вопросы подсчета запасов на сопредельных и трансграничных участках недр, повышения достоверности государственного учета запасов, находящихся на этих участках, а также вопросы по урегулированию отношений нескольких недропользователей на трансграничных и сопредельных участках с соблюдением установленных правовых норм.

**Рекомендации по подсчету запасов**

**по сопредельным и трансграничным участкам недр**

**1. Общие положения**

1. Рекомендации по подсчету запасов по сопредельным и трансграничным участкам недр (далее – Рекомендации) определяют единые для всех недропользователей Российской Федерации принципы организации процесса подсчета запасов углеводородного сырья трансграничных месторождений и проведения экспертизы материалов с подсчётом запасов.
2. Рекомендации разработаны в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 10, ст. 823; 1999, № 7, ст. 879; 2000, № 2, ст. 141; 2001, № 21, ст. 2061; 2001, № 33, ст. 3429; 2002, № 22, ст. 2026; 2003, № 23, ст. 2174; 2004, № 27, ст. 2711; 2004, № 35, ст. 3607; 2006, № 17 (I ч.), ст. 1778; 2006, № 44, ст. 4538, 2007, № 27, ст. 3213), Положением о Министерстве природных ресурсов Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.07.200 № 370 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3260; 2004, № 32, ст. 3347; 2005, № 52 (III ч.), ст. 5759), Положением о Федеральном агентстве по недропользованию, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 26, ст. 2669, 2006, № 25, ст. 2723), Классификацией запасов и прогнозных ресурсов нефти и газа, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов от 01.11 2005 № 298 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 23 декабря 2005г., регистрационный номер №7296), Положением «О порядке лицензирования пользования недрами», от 15.07. 1992 N 3314-1, в редакции Федерального закона от 26.06.2007 N 118-ФЗ, «Временным положением об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов от 07.02. 2001 № 126, «Положением о государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, об определении размера и порядка взимания платы за ее проведение», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2005 №69 c изменениями, внесёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.01.2007 №37 и другими нормативными и методическими документами, регламентирующими проведение работ по подсчету запасов и государственной экспертизы запасов нефти и газа.
3. При разработке Рекомендаций использован российский и зарубежный опыт подсчета запасов углеводородного сырья трансграничных месторождений, а также материалы отечественных и зарубежных нормативных документов, регламентирующих порядок геолого-экономической оценки месторождений, подсчета и учета запасов, проектирования предприятий по добыче и переработке минерального сырья трансграничных месторождений недр.
4. В Рекомендациях рассмотрены вопросы, касающиеся организации процесса и порядок проведения подсчета запасов, правил оформления материалов по подсчету запасов по трансграничным месторождениям и участкам недр и организация проведения экспертизы.
5. В основу Рекомендаций положен используемый в мировой практике принцип юнитизации – объединения недропользователей для совместного пользования недрами.
6. Государственные органы, регулирующие недропользование, используют свои полномочия для заключения межгосударственных соглашений о совместной разработке месторождений, пересекаемых государственной границей, а также для оказания давления на недропользователей с целью заключения между ними юнитизационное соглашения, о совместных действиях на всех этапах освоения трансграничных объектов.
7. В юнитизационном соглашении рекомендуется урегулировать следующие вопросы:
* процедура согласования, проведения подсчёта и экспертизы запасов углеводородов.
* разработка всех участков месторождения на основе единой технологической схемы, единого проекта разработки;
* ведение единого учета доходов и расходов по объединённой территории в целом, с последующим распределением этих доходов и расходов пропорционально запасам, принадлежащим каждому недропользователю;
1. Все разделы Рекомендаций состоят из двух частей. В первой части даются рекомендации для месторождений полностью расположенных в пределах Российской Федерации, во второй – пересекаемых государственной границей и частично находящихся в соседнем государстве.
2. Установление факта наличия трансграничного месторождения углеводородного сырья производится:
* по факту открытия месторождения, которое после прохождения государственной экспертизы ставится на учёт в государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации с обязательным занесением на карту нефтегазоносности Российской Федерации и нанесением границ;
* при выдаче лицензии с определением лицензионных границ;
* после проведения государственной экспертизы, которая удостоверяет распространение залежей за пределы различных границ.

**2. Подсчёт запасов углеводородного сырья трансграничных** **месторождений, расположенных в пределах Российской Федерации**

1. Подсчет запасов углеводородного сырья является основой для составления проектов совместного или раздельного освоения и эксплуатации трансграничных месторождений.
2. Освоение запасов трансграничных месторождений в одностороннем порядке одним из недропользователей может повлиять на изменение количества и качества запасов в другой части месторождения находящегося в нераспределённом фонде недр или принадлежащего другому недропользователю. Односторонняя выработка запасов трансграничных месторождений недопустима.
3. Подсчёт геологических запасов трансграничных месторождений не имеет каких-либо отличий от подсчёта запасов других месторождений и проводится в соответствии с действующими нормативными и методическими документами.
4. Особенностью подсчёта извлекаемых запасов такого типа месторождений состоит в том, что при определении коэффициентов извлечения нефти или конденсата приходится учитывать экономические условия и налоговые режимы по разную сторону границ. Эти различия внутри Российской Федерации могут образоваться при пересечении месторождения границами административных образований, где, в рамках своих полномочий, местные власти могут устанавливать разные ставки на местные налоги; при пересечении месторождений границами лицензионных участков, когда у различных недропользователей в лицензионных соглашениях могут быть заложены неодинаковые условия, касающиеся временных и финансовых обязательств.
5. Различия в коэффициентах извлечения на разных участках трансграничного месторождения могут быть связаны не только с экономическим фактором, но и геологическим строением объекта подсчёта. Возможна ситуация, когда одному недропользователю достанется участок с лучшими геологическими условиями, чем его соседу. В этом случае условия извлечения углеводородов могут различаться и при одинаковом налоговом режиме.
6. На стадии проведения геологоразведочных работ оперативная оценка запасов углеводородного сырья по категориям С1+С2 может производиться в одностороннем порядке каждым из недропользователей.
7. При проведении геологоразведочных работ, по договорённости между недропользователями, необходимо определить зону взаимного обмена геолого-геофизической информацией. С учётом практики проведения экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья, такая зона должна составлять не менее двойного шага эксплуатационной сетки с каждой стороны границы. Вся информация, полученная в этой зоне каждым из недропользователей должна быть доступна соседнему владельцу лицензии и, по его запросу, предоставляться ему безвозмездно.

В этой зоне не допускается пробная эксплуатация продуктивных поисковых и разведочных скважин одним недропользователем в одностороннем порядке, без согласования с владельцем лицензии по другую сторону границы.

1. Подсчет запасов углеводородного сырья разведанных и подготовленных к промышленному освоению трансграничных месторождений, расположенных в пределах Российской Федерации проводится в целом по месторождению, включая все его участки, расположенные по разные стороны от границ.
2. Если трансграничное месторождение находится в стадии разработки, то между недропользователями достигается договорённость о периодичности проведения пересчёта запасов, которая будет зависеть от получения новой информации по объектам разработки и насколько эта информация может повлиять на состояние запасов, принадлежащих каждому из недропользователей. Под новой информацией понимается получение дополнительной геолого-геофизической информации в результате эксплуатационного разбуривания, изменения темпов и объёмов отбора сырья из недр.
3. Подсчет запасов по отдельным участкам, не являющимися самостоятельными геологическими объектами трансграничных месторождений, не является целесообразным. Если в пределах общих границ месторождения есть отдельные залежи, установленная площадь нефтегазоносности которых расположена в пределах лицензионного участка одного недропользователя и эта залежь является самостоятельным объектом разработки возможна эксплуатация этой залежи без согласования с соседним недропользователем.
4. При подсчете запасов по трансграничным месторождениям рекомендуется:
* уточнить в координатах границы лицензионных участков и административных границ, наносимых на подсчётные планы;
* согласовать индексацию пластов и стратиграфических комплексов для установления идентичности залежей;
* создать единый банк данных по объекту подсчёта;
* согласовать методику обработки геолого-геофизической информации и методика построения геологической и гидродинамической моделей месторождения;
* построить единую геологическую модель месторождения, в которой согласовывается геологическая и геофизическая информация и подсчетные параметры по отдельным участкам и месторождению в целом;
* подсчитать геологические запасы по каждой залежи, по каждому лицензионному участку с учётом распределения подсчётных параметров по площади месторождения в соответствии с единой геологической моделью;
* подсчитать извлекаемые запасы с учётом всех условий, в которых приходится работать каждому недропользователю;
* определить объёмы запасов, приходящиеся на долю каждого недропользователя по всем залежам и в пределах категорий запасов, установленных на основании действующей классификации.
1. Выделение групп запасов по экономической эффективности и категорий запасов по геологической изученности необходимо проводить с учетом изученности соседних участков.
2. Технико-экономические расчеты по обоснованию коэффициентов извлечения нефти, газа и конденсаты приводятся в целом по месторождению, с последующей дифференциацией по лицензионным участкам.

**3. Подсчёт запасов углеводородного сырья трансграничных месторождений, пересекаемых государственной границей Российской Федерации**

1. Подсчет запасов углеводородного сырья трансграничных месторождений, пересекаемых государственной границей Российской Федерации, является основой для составления проектов совместного с зарубежным недропользователем или раздельного их освоения и эксплуатации.
2. Освоение запасов трансграничных месторождений в одностороннем порядке одним из недропользователей может повлиять на изменение количества и качества запасов в другой части месторождения находящегося в соседнем государстве. Односторонняя выработка запасов трансграничных месторождений недопустима.
3. При проведении геологоразведочных работ, по договорённости с зарубежным недропользователем, необходимо определить зону взаимного обмена геолого-геофизической информацией. С учётом практики проведения экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья, такая зона должна составлять не менее двойного шага эксплуатационной сетки с каждой стороны границы.

 Вся информация, полученная в этой зоне, должна быть доступна каждому из недропользователей и, по его запросу, предоставляться ему безвозмездно. В этой зоне не допускается пробная эксплуатация продуктивных поисковых и разведочных скважин одним недропользователем в одностороннем порядке, без согласования с владельцем лицензии по другую сторону государственной границы.

1. Если трансграничное месторождение переходит в стадию разработки, то между недропользователями достигается договорённость о периодичности проведения пересчёта запасов, которая будет зависеть от получения новой информации по объектам разработки и насколько эта информация может повлиять на состояние запасов, принадлежащих каждому из недропользователей. Под новой информацией понимается получение дополнительной геолого-геофизической информации в результате эксплуатационного разбуривания, изменения темпов и объёмов отбора сырья из недр.
2. Подсчет запасов углеводородного сырья трансграничных месторождений, пересекаемых государственной границей Российской Федерации желательно проводить в целом по месторождению, включая все его участки, расположенные по разные стороны границы.
3. Особенностью подсчёта извлекаемых запасов такого типа месторождений состоит в том, что при определении коэффициентов извлечения нефти или конденсата приходится учитывать экономические условия и налоговые режимы по разную сторону государственной границы.
4. При подсчете запасов по трансграничным месторождениям рекомендуется:
* уточнить в координатах границы лицензионных участков и государственных границ, наносимых на подсчётные планы;
* согласовать индексацию пластов и стратиграфических комплексов для установления идентичности залежей;
* создать единую базу данных по объекту подсчёта;
* согласовать методику обработки геолого-геофизической информации и методику построения геологической модели месторождения;
* построить единую геологическая модель месторождения, в которой согласовать геологическую и геофизическую информацию и подсчетные параметры по отдельным участкам месторождения;
* подсчитать геологические запасы по каждой залежи, по каждому лицензионному участку с учётом распределения подсчётных параметров по площади месторождения в соответствии с единой геологической моделью;
* подсчитать извлекаемые запасы с учётом всех условий, в которых приходится работать каждому недропользователю;
* определить объёмы запасов, приходящиеся на долю каждого недропользователя по всем залежам и в пределах категорий запасов, установленных на основании классификации действующей на территории соседних государств.
1. Технико-экономические расчеты по обоснованию коэффициентов извлечения нефти, газа и конденсата проводятся в целом по месторождению, с последующей дифференциацией по участкам месторождения с каждой стороны границы.

Различия в коэффициентах извлечения на разных участках трансграничного месторождения могут быть связаны не только с экономическим фактором, но и геологическим строением объекта подсчёта. Возможна ситуация, когда с одной стороны государственной границы находится участок с лучшими геологическими условиями, чем на соседнем участке. В этом случае условия извлечения углеводородов могут различаться и при одинаковом налоговом режиме.

В международной практике есть примеры, когда на таких месторождениях, по межгосударственному соглашению устанавливается единый налоговый режим на весь период разработки запасов месторождения.

**4. Организация работы по подсчёту запасов месторождений, расположенных в пределах Российской Федерации**

1. Работы по разведке и разработке месторождений нефти и газа, расположенных в пределах нескольких субъектов Российской Федерации или лицензионных участков ведутся таким образом, чтобы они были выгодны недропользователям, не наносили урона недрам и не причиняли ущерба государству.
2. После установления факта открытия и (или) получения материалов, подтверждающих, что залежи месторождения распространяются на территорию другого лицензионного участка, в случае, если этот участок принадлежит другому недропользователю, необходимо поставить его в известность и предложить ему согласовать программу совместного изучения и освоения открытого месторождения.
3. Если месторождение, на освоение которого выдано более одной лицензии, находится в стадии разведки или разработки и у одного из недропользователей появилась необходимость пересчитать запасы, он должен обратиться к другим владельцам лицензий с предложением объединить усилия по подготовке отчёта с подсчётом запасов и ТЭО КИН.
4. Для совместного подсчета запасов нефти и газа на трансграничных месторождениях всем недропользователям необходимо определить и согласовать предприятие, которому они доверят провести работы по составлению отчёта с подсчётом запасов и ТЭО КИН.
5. Для координации работ и оперативного решения возникающих проблем предлагается создать на паритетных началах специальный орган (координатор проекта), которому будут даны определённые права принимать решения по возникающим вопросам. Руководить этим органом на ротационной основе могут представители каждой из сторон. Возможно привлечение для этой роли независимого предприятия, имеющего опыт работы в этой сфере. Этому совместному органу (предприятию) необходимо дать право осуществлять координацию всех работ по подсчету запасов и подготовке представления отчета в органы государственной экспертизы. Оплата работ по подсчёту запасов осуществляется в рамках договора между недропользователями. Создание специального органа (координатора проекта) или привлечение независимого предприятия вызвано необходимостью разрешения многочисленных вопросов, возникающих при согласовании позиций разных недропользователей, организации проведения рабочих совещаний, осуществления контроля за работой предприятия исполнителя, согласования организационных, технических и специальных вопросов.
6. В случае несогласия одной из сторон с выполненным подсчётом запасов и распределением запасов между недропользователями, несогласная сторона вправе привлечь за собственные средства независимую аудиторскую компанию, решение которой может быть учтено в окончательном решении при пересчете запасов углеводородного сырья.

**5. Организация работы по подсчёту запасов месторождений, пересекаемых государственной границей Российской Федерации**

1. Работы по разведке и разработке месторождений нефти и газа, пересекаемых государственной границей Российской Федерации ведутся таким образом, чтобы они были выгодны недропользователям, не наносили урона недрам и не причиняли ущерба соседним государствам.
2. После установления факта открытия и (или) получения материалов, подтверждающих, что залежи месторождения распространяются на территорию другого государства, необходимо поставить в известность соответствующие органы власти соседнего государства, отвечающие за недропользование на своей территории и предложить согласовать программу совместного изучения открытого месторождения.
3. Решение о совместном освоении такого типа месторождений согласовывается и подтверждается межправительственным договором, который в общих чертах обозначит основные условия сотрудничества и определит временные и пространственные границы деятельности недропользователей. Необходимость подписания такого договора вызвана тем, что проведение работ по разведке и освоению месторождения будет происходить в приграничной зоне с особым режимом проведения работ.
4. Если со стороны соседнего государства на площади трансграничного месторождения выдана лицензия и есть предприятие недропользователь, в переговорах по организации работ на месторождении должен участвовать представитель этого предприятия.
5. Если трансграничное месторождение, находится в стадии разведки или разработки и у одного из недропользователей появилась необходимость пересчитать запасы, он должен обратиться к зарубежному недропользователю с предложением объединить усилия по подготовке отчёта с подсчётом запасов и ТЭО КИН.
6. Для совместного подсчета запасов нефти и газа на трансграничных месторождениях всем недропользователям необходимо определить и согласовать предприятие, которому они доверят провести работы по подсчёту запасов.
7. Для координации работ и оперативного разрешения возникающих проблем предлагается создать на паритетных началах специальный орган (комитет), которому будут даны определённые права принимать решения по возникающим вопросам. Руководить этим органом на ротационной основе могут представители каждой из сторон. Возможно привлечение для этой роли независимого предприятия, имеющего опыт работы в этой сфере. Этому совместному органу (предприятию) необходимо дать право осуществлять координацию всех работ по подсчету запасов и подготовке представления отчета в органы государственной экспертизы. Оплата работ по подсчёту запасов осуществляется в рамках договора между недропользователями. Создание специального органа или привлечение независимого предприятия вызвано необходимостью разрешения многочисленных вопросов, возникающих при согласовании позиций разных недропользователей, организации проведения рабочих совещаний, осуществления контроля за работой предприятия исполнителя, согласования технических и специальных вопросов. Кроме того, этому органы (предприятию) поручается подготавливать необходимые соглашения с учётом международного права в сфере недропользования и действующих в соседних государствах законодательных и правовых норм.
8. В случае несогласия одной из сторон с выполненным подсчётом запасов и распределением запасов между недропользователями, несогласная сторона вправе привлечь за собственные средства независимую аудиторскую компанию, решение которой может быть учтено в окончательном подсчёте.

**6. Порядок представления материалов на экспертизу по месторождениям, расположенным в пределах Российской Федерации**

1. Основанием для проведения государственной экспертизы запасов является совместное обращение недропользователей в Федеральное государственное учреждение «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» или в один из его территориальных филиалов.
2. Представляемые на государственную экспертизу материалы по подсчету запасов трансграничных месторождений, расположенных в пределах Российской Федерации оформляются в соответствии с действующими инструктивными и методическими документами, регламентирующими оформление отчетов по подсчету запасов.
3. Отчет по подсчету запасов содержит:
* текстовую часть, в которой приводятся сведения о недропользователе, о лицензии (лицензиях) на право пользования участком недр, целевое назначение и сроки действия лицензии, выкопировка из лицензионного соглашения, касающаяся представления отчетов с подсчетом запасов на государственную экспертизу, информация о действующем проектном документе, сведения о состоянии запасов по залежам, запасы которых представляются на государственную экспертизу, информация о видах и объемах геологоразведочных (эксплуатационных) работ, проведенных за отчётный период, обоснование подсчетных параметров и категорий запасов, в обосновании коэффициента извлечения нефти прикладываются экспресс расчёты, или приводятся аналогии с действующими проектными документами по рассматриваемому месторождению, изменения в запасах, полученных в результате подсчёта.
* графические и табличные материалы, иллюстрирующие изменения состояния запасов, в том числе подсчетные планы по всем объектам подсчета с нанесением границ лицензионных участков и контуров запасов, ранее учтенных в государственном балансе и вновь подсчитанных, карты толщин, каротажные и сейсмические материалы, подтверждающие геологическую модель залежей, геологические разрезы, схемы корреляции, таблицы подсчетных параметров, сравнительные таблицы учтенных и новых представленных подсчетных параметров и запасов по категориям.
1. Предварительное рассмотрение отчёта проводится с участием всех внештатных экспертов и авторов отчёта. На этом заседании вырабатывается единая позиция экспертизы, что и закрепляется проектом решения, подписанным всеми экспертами.
2. В случае, если по какому либо вопросу не было достигнуто единого мнения, ФГУ «ГКЗ» может организовать проведение дополнительной экспертизы, позиция которой должна быть учтена в проекте решения комиссии.
3. Порядок оплаты работы и суммы вознаграждения авторов отчёта с подсчётом запасов и ТЭО КИН определяются в специальном договоре между недропользователями.
4. Окончательным документом является протокол ГКЗ Роснедра, в котором расписано распределение запасов по каждой залежи и объёмом запасов, которые будут учтены в государственном баланс на каждом предприятии-недропользователе.
5. Недропользователи получают разрешение на ввод трансграничного месторождения в промышленное освоение только при наличии положительного заключения государственной экспертизы материалов подсчета запасов и технико-экономических обоснований коэффициентов извлечения.
6. Материалы по подсчету запасов представляются в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 – на электронном носителе.
7. Одновременно с отчетом по подсчету запасов представляются:
	* копия платежного документа об оплате государственной экспертизы;
	* сопроводительное письмо от недропользователей, имеющих лицензию на право пользования недрами трансграничного месторождения, с просьбой провести государственную экспертизу объекта и мотивацию представления отчета;
	* сопроводительное письмо территориального агентства по недропользованию, в котором подтверждается правильность нанесения на подсчётные планы недропользователем границ лицензионных участков;
	* протоколы согласования владельцев лицензии соседних участков об объемах запасов подсчитанных в пределах каждого участка;
	* заключение Ростехнадзора России об объёмах добычи (представляется в случае если она производилась).
8. Все материалы, размещённые на электронных носителях, представляются в следующем виде – текстовый материал в программе “Microsoft Word” табличный в “Microsoft Excel”.
9. Все материалы, представляемые на государственную экспертизу подписываются руководителями предприятия и главными специалистами, отвечающим за геологическую службу.
10. Оплата государственной экспертизы отчётов с подсчётом запасов по месторождениям полностью расположенным в пределах государственных границ Российской Федерации производится в порядке, установленном Постановлением Правительства от 11 февраля 2005 года № 69 и Изменениями к нему от 22 января 2007 года №37.
11. Процедура проведения государственной экспертизы, оформление результатов, рассылка материалов осуществляется в соответствии с нормативно-методическими документами по государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, утвержденных в остановленном порядке.
12. Рассмотрение материалов по подсчету запасов проводится в присутствии всех недропользователей, участвующих в изучении и освоении трансграничного месторождения.
13. Повторная государственная экспертиза запасов трансграничных месторождений может проводиться по инициативе органов государственного управления фондом недр или недропользователя в случаях:
* установления в процессе дополнительных геологоразведочных работ или освоения месторождения природных и экономических факторов, существенно влияющих на оценку промышленного значения запасов и приводящих к необходимости переутверждения кондиций на запасы или пересмотра условий лицензионных соглашений;
* не подтверждения балансовых запасов или утрата промышленной ценности месторождения, прошедших ранее государственную экспертизу, в размерах, превышающих действующие установленные нормативы по списанию запасов полезных ископаемых с баланса предприятий-недропользователей.

**7. Порядок представления материалов на экспертизу по месторождениям, пересекаемым государственной границей Российской Федерации**

1. Основанием для проведения экспертизы запасов трансграничного месторождения, пересекаемого государственной границей, является совместное решение недропользователей, владельцев лицензии на данное месторождение.
2. Для проведения экспертизы отчёта с подсчётом запасов и ТЭО КИН и придания легитимности принятым решениям рекомендуется проводить совместное заседания органов государственной экспертизы государств, на территории (акватории) которых расположено месторождение.
3. До начала проведения экспертизы отчёта с подсчётом запасов и ТЭО КИН трансграничного месторождения стороны договариваются о сроках проведения экспертизы, месте проведения совместного заседания, составе комиссии, форме и содержании заключительного протокола и документально закрепляют достигнутые договорённости.
4. Перед проведением пленарного заседания разрабатывается и согласовывается всеми сторонами регламент проведения совместного заседания, в котором согласовывается процедура принятия решения.
5. Эксперты для проведения экспертизы материалов отчёта назначаются из представителей государств, на территории которых расположено месторождение.
6. Форму, содержание и объём материалов отчёта с подсчётом запасов и ТЭО КИН по месторождениям пересекаемым государственной границей необходимо предварительно согласовать между недропользователями, владельцами лицензий на данное месторождение.
7. Предварительное (рабочее) рассмотрение отчёта проводится с участием всех внештатных экспертов, авторов отчёта и представителей недропользователей. На этом заседании вырабатывается единая позиция экспертизы, что и закрепляется проектом решения, подписанным всеми экспертами.
8. В случае, если по какому либо вопросу не было достигнуто единого мнения, стороны определяют аудиторскую компанию для проведения дополнительной экспертизы, решение которой учитывается в проекте решения комиссии.
9. Окончательным документом работы совместной экспертной комиссии должен стать протокол, подписанный всеми её членами и в приложении к которому прикладываются таблицы с распределением запасов по каждой залежи и объёмом запасов, которые будут учтены в балансах государств, на территории которых расположено месторождение.

**8. Основные термины и определения**

***Залежь нефти и газа*** – естественное промышленное скопление нефти и (или) газа в проницаемых коллекторах ловушек различного типа.

***Месторождение*** – пространственно ограниченный участок недр, содержащий одну или несколько залежей нефти и газа, расположенных в разрезе одна над другой, проекция контуров которых на дневную поверхность полностью или частично находится внутри контура самой большой по площади залежи.

***Контур залежи*** – проекция линии водонефтяного контакта (ВНК) (газоводяного контакта (ГВК)) на горизонтальную поверхность.

***Трансграничное месторождение*** - месторождение нефти и (или) газа, контуры залежей которого пересекаются границами различного типа, на которых ведут работы на нефть и газ один или несколько недропользователей.

***Граница, разделяющая трансграничное месторождение –*** линия на географической карте Российской Федерации, описываемая официально существующими географическими координатами точек, которые принадлежат:

- государственным границам Российской Федерации и сопредельного государства;

- границам между субъектами Российской Федерации;

- границам лицензионных участков;

- границам других образований, имеющих различный правовой и экономический режимы.

Граница, разделяющая трансграничное месторождение или участок недр, может быть сухопутной или водной (речная, озерная, водохранилище, внутренние морские воды и т.п.).

В данных Рекомендациях не рассматриваются границы, разделяющие трансграничное месторождение или участок недр (территориальные моря и континентальный шельф Российской Федерации), подпадающие под юрисдикцию международного морского права.

***Сопредельные участки*** - лицензионные участки, имеющие общие границы.

***Юнитизация*** – объединение недропользователей для совместного пользования недрами, освоения и разработки месторождения или участка недр как единого объекта всеми владельцами лицензий.

***Юнитизационное соглашение*** – соглашение, заключаемое недропользователями с целью совместного освоения месторождения или участка недр как единого объекта всеми владельцами лицензий.

***Лицензия*** *–* документ, удостоверяющий право ее владельца на пользование участком недр в границах, определённых лицензионным соглашением в соответствии с указанной целью в течение установленного срока при соблюдении им заранее оговоренных требований и условий. Лицензия выдается в порядке и на условиях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

***Лицензионный участок*** *–* геометризированный (ограниченный географическими координатами) блок недр в пределах территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и исключительной экономической зоны, в пределах которого владельцу лицензии представлено право на проведение поисковых и разведочных работ, а также добычи углеводородного сырья.

***Лицензионное соглашение*** *–* документ, являющийсянеотъемлемой частью лицензии, содержащей описание условий и требований при пользовании недрами.