



**А.В. Шубина**  
 ФБУ «ГКЗ»  
 управление оперативного учета и геологических  
 запасов УВС  
 заместитель начальника управления – начальник  
 отдела геологических запасов УВС  
 shubina@gkz-rt.ru

# Вопросы – ответы

<sup>1</sup>Россия, 119180, Москва, Большая Полянка, 54, стр. 1.

**Вопрос.** Нужны ли в тексте оперативного изменения запасов разделы, по которым нет новой информации? Например, нужен ли раздел по сейсмике – если полевых работ не было, переобработки или переинтерпретации тоже не было; или по керну – если он не отбирался и не исследовался; или по свойствам – если нет новых проб?

**Ответ.** Согласно «Требованиям к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов» (далее – Требования), утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.12.2015 № 564, при государственной экспертизе материалов по оперативному изменению состояния запасов полезных ископаемых не предоставляется информация о построении трехмерной геологической модели, мероприятиях по охране недр и окружающей среды, обоснованию подготовленности месторождения (залежи) для промышленного освоения. Таким образом, согласно действующей редакции Требования, указанные в вопросе разделы (по сейсмике, керну, свойствам) необходимо включать в состав отчета. При этом материалы должны содержать информацию в объеме, необходимом и достаточном для обоснования изменений подсчетных параметров и запасов залежей УВС.

**Вопрос.** При анализе глубинных проб дифференциальное разгазирование не проводилось, но авторами пересчета запасов была применена неопробированная методика расчёта значения газосодержания через полученное значение при стандартном разгазировании, которое получилось почти в 2 раза меньше, чем при стандартном разгазировании. Далее при списывании добычи растворённого газа, которая с 2013 г. производится по газовым счётчикам, накопленная добыча растворённого газа пре-

высила начальные запасы. Можно ли в данном случае вернуться к значениям, полученным при стандартном разгазировании, как это было сделано в первом подсчёте запасов? Газ с высоким содержанием азота – до 66% (среднее – 43%).

**Ответ.** Любое изменение методики определения подсчетных параметров и их значений требует обоснования. Учитывая фактические данные по добыче растворенного газа, можно предположить, что неопробированная методика привела к погрешностям в расчете газосодержания, и как следствие, запасов растворенного газа.

Для более квалифицированного ответа на вопрос требуется детальное изучение материалов.

**Вопрос.** Небольшой участок залежи по площади выходит в нераспределенный фонд недр, расстояние от эксплуатационной скважины до контура залежи – меньше 2L. К какой категории в этом случае относить запасы – А или В<sub>1</sub>? Есть ли необходимость выделять категорию А в нераспределенном фонде?

**Ответ.** Согласно пп. «г» п. 37 «Методических рекомендаций по применению классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов», утвержденной распоряжением Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.02.2013 № 3-р, границы запасов категории А устанавливаются следующим образом: если эксплуатационные скважины, отнесенные к категории А, расположены на расстоянии меньше или равном 2L от контура залежи, то границы категории А можно распространить до этого контура. При этом следует отметить рекомендательный характер этого пункта. Таким образом, выделение запасов категории А в нераспределенном фонде недр в данном случае не является обязательным.

**Вопрос.** На месторождении присутствуют залежи, полностью относящиеся к нераспределенному фонду, а в целом произошло изменение

геологического строения (например, по данным сейсмоки) – нужно ли пересматривать геологическое строение и запасы залежи НФ в ОПЗ? Если нет изменения геологического строения и подсчетных параметров, но есть основание для перевода в другую категорию на основании новой классификации запасов – должны ли авторы проводить актуализацию категории запасов?

**Ответ.** В соответствии с «Положением о государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, размере и порядке взимания платы за ее проведение», утвержденным постановлением Правительства РФ от 11.02.2005 № 69, объектом государственной экспертизы по подсчету геологических запасов нефти и газа являются документы и материалы по месторождению. Также, согласно п. 3.2.5 «Временных методических рекомендаций по подготовке технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья», в случае, когда часть месторождения выходит за пределы участка недр, предоставленного в пользование на основании лицензии (лицензионного участка), и находится в нераспределенном фонде недр или представлена в пользование на основании лицензий другому(им) недропользователю(ям), ПТД составляются для месторождений в целом с разделением технологических показателей разработки по лицензионным участкам всех недропользователей, а также для части месторождения, находящейся в нераспределенном фонде недр.

**Вопрос.** Чем руководствоваться при обосновании наклонных межфлюидальных контактов в случае отсутствия аномально высоких показателей вязкости? Допускается ли обоснование диапазона абсолютных отметок межфлюидального контакта при наличии соответствующих результатов испытаний скважин и данных ГИС? Или в подобных случаях следует усреднять а.о. контакта и приводить его на подсчетном плане как условно горизонтальный?

**Ответ.** Обоснование межфлюидальных контактов рекомендуется проводить согласно «Методическим рекомендациям по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом» (Петерсилье В.И., Пороскун В.И., Яценко Г.Г. Москва-Тверь: ВНИГНИ, НПЦ «Тверь-геофизика». 2003). Специальный подход к определению наклонных межфлюидальных контактов в случае отсутствия аномально высоких показателей вязкости отсутствует.

**Вопрос.** Каков порядок перевода категории запасов из  $B_2$  в А, минуя  $B_1$ , при наличии добычи

в год предоставления соответствующих материалов на госэкспертизу?

**Ответ.** В соответствии с п. 3.3. «Правил разработки месторождений углеводородного сырья», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14.06.2016 № 356, ТСР (ТПР) и дополнения к ним составляются на запасы категорий  $A+B_1+B_2$ . На стадии промышленной разработки месторождения недропользователь имеет право разбуривать или иным способом получать информацию, в том числе осуществлять добычу УВС по залежи, по эксплуатационным объектам, по участкам ЭО с запасами категории  $B_2$  и представлять в Федеральное агентство по недропользованию обосновывающие геологические документы и материалы для проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов до конца года, в котором начата добыча. Изменения в категории запасов и их количество учитываются по состоянию на 1 января года, следующего за годом внесения оперативных изменений. Таким образом, перевод запасов из категории  $B_2$  в А возможен в рамках государственной экспертизы по подсчету запасов, либо оперативного изменения состояния запасов до конца года, в котором начата добыча.

**Вопрос.** Как правильно сопоставить подсчетные параметры, принимаемые при пересчете запасов, с указанными в госбалансе, если в госбалансе они указаны с опечаткой?

**Ответ.** Согласно п. 23 «Требований к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.12.2015 № 564, отчет по подсчету запасов должен включать сопоставление подсчитанных запасов нефти, газа и содержащихся в них попутных полезных компонентов с запасами, числящимися на государственном балансе запасов полезных ископаемых, с указанием причин расхождений. При повторном подсчете запасов проводится сопоставление вновь подсчитанных запасов нефти, газа и содержащихся в них попутных полезных компонентов с запасами УВС, ранее утвержденными государственными органами, с указанием причин расхождений.

При наличие технических ошибок и опечаток в государственном балансе сопоставление приводится согласно данным госбаланса с указанием фактических значений подсчетных параметров. При этом подробно описываются причины выявленных ошибок в ходе подготовки материалов для проведения государственной экспертизы. <sup>10</sup>