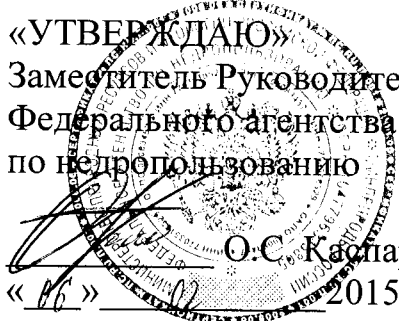


ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию


О.С. Каспаров
« 06 » 2015 г.

ПРОТОКОЛ № 03-18/67-ур. от 06.02.2015
совещания при начальнике Управления геологии
нефти и газа, подземных вод и сооружений

г. Москва

«05» февраля 2015 г.

Председательствующий – П.А. Хлебников

Секретарь – Н.А. Чумакова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

- | | |
|----------------|---|
| Коваленко Е.Г. | - заместитель начальника Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Буялов А.А. | - главный специалист отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Гребнева В.Н. | - главный специалист отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Дон Б.Н. | - главный специалист отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений. |

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение экспертного заключения ЭЗ №535-14 оп от 11.12.2014 г.
по залежи пласта К₁ **Межозерного** месторождения,
ООО «КомсомольскНефть».

СОВЕЩАНИЕ ОТМЕЧАЕТ:

1. В Федеральное агентство по недропользованию 05.02.2015 г. поступило экспертное заключение ЭЗ №535-14 оп от 11.12.2014 г. по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения, ООО «КомсомольскНефть», подготовленное экспертной комиссией ФБУ «ГКЗ».

2. Лицензия ЭЛИ 00354 НЭ от 10.07.2013 г. принадлежит ООО «КомсомольскНефть».

СОВЕЩАНИЕ ПОСТАНОВИЛО:

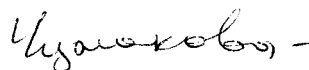
Утвердить результаты государственной экспертизы по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения, ООО «КомсомольскНефть», изложенные в экспертном заключении ЭЗ №535-14 оп.

Председатель




П.А. Хлебников

Секретарь



Н.А. Чумакова



5.02.15

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ №535-14 оп
на оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа
по залежи пласта **К₁ Межозерного** месторождения,
расположенного в Республике Калмыкия

ООО «КомсомольскНефть»

Лицензия ЭЛИ №00354 НЭ от 10.07.2013 г.

г. Москва

«11» декабря 2014 г.

На рассмотрение экспертной комиссии пользователем недр представлены материалы, обосновывающие изменение состояния запасов нефти и растворенного газа по залежи пласта **К₁ Межозерного** нефтяного месторождения.

В административном отношении Межозерное месторождение расположено в Черноземельском районе Республики Калмыкия.

В тектоническом плане месторождение приурочено к Каспийско-Камышанской антиклинальной зоне, осложняющей южный склон кряжа Карпинского.

Межозерное месторождение открыто в 1970 году, не разрабатывается, находится в консервации.

Промышленная нефтеносность месторождения установлена в тригигенных отложениях нижнеаптского подъяруса нижнего отдела меловой системы (пласт **К₁**).

Запасы нефти и растворенного газа Межозерного месторождения подсчитаны в 1972 году (Отчет «Обобщение результатов геологоразведочных работ и подсчет запасов нефти Межозерного месторождения КАССР», материалы которого частично утеряны). Запасы углеводородов и подсчетные параметры, числящиеся на государственном балансе, отличаются от значений отчета 1972 года. Информация, обосновывающая состояние запасов, числящихся на государственном балансе, отсутствует.

Действующим проектным документом является «Проект пробной эксплуатации Межозерного нефтяного месторождения» (протокол ЦКР Роснедр по УВС №946 от 24.04.2014 г.).

После предыдущего подсчета запасов дополнительных ГРР не проводилось. Авторами пересмотрен весь геолого-геофизический материал, проведена переинтерпретация данных ГИС с привлечением петрофизических зависимостей по соседним месторождениям региона. Результаты выполненных работ позволили уточнить геологическую модель залежи пласта **К₁**, подсчетные параметры и границы категории запасов УВ.

Залежь пласта **К₁**

Залежь пластовая сводовая, тектонически экранированная, вскрыта одной разведочной скважиной №2. Размеры залежи составляют 1,3х0,4 км, высота залежи – 38,6 м.

В результате опробования пласта в скважине №2 из интервала перфорации а.о. -2283,9-2287,9 м был получен приток нефти с водой дебитами, соответственно, 40 м³/сут и 0,2 м³/сут на 6 мм штуцере.

По результатам структурных построений с учетом материалов сейсморазведочных работ 1966-1968 гг. изменилась геологическая модель месторождения (в ПЗ 1972 года структурные карты строились без учета сейсмических материалов).

На основании детальной корреляции среднеюрских и нижнемеловых отложений уточнена амплитуда тектонического нарушения (амплитуда меняется с затуханием от 50 до 25 м с северо-запада на юго-восток; в ПЗ 1972 года амплитуда разлома составляет 41 м).

В результате выполненных работ изменилась геологическая модель строения залежи, сократилась площадь нефтеносности, увеличилась средняя нефтенасыщенная толщина.

Уровень ВНК принят условно на а.о. -2286,7 м по подошве нижнего нефтенасыщенного пропластка в скважине №2.

По результатам переинтерпретации данных ГИС уточнился коэффициент пористости. Коэффициент нефтенасыщенности, пересчетный коэффициент, плотность нефти и газосодержание приняты согласно подсчету запасов 1972 года.

КИН принят равным 0,104 согласно действующему проектному документу на разработку.

Запасы залежи оценены по категории С₁.

Рассмотрев представленные материалы, экспертная комиссия согласилась с авторским вариантом подсчета запасов.

Экспертная комиссия после обсуждения и обмена мнениями решила:

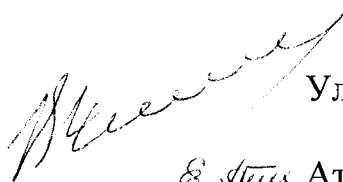
1. Подсчетные параметры по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения достаточно обоснованы и могут быть приняты для подсчета запасов нефти и растворенного газа.

2. Рекомендовать РОСНЕДРА к утверждению начальные запасы углеводородов по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения в соответствии с таблицей 1.

3. Рекомендовать ООО «КомсомольскНефть» отразить изменения в состоянии запасов углеводородного сырья по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения в отчетной форме 6-гр за 2014 год по графе «переоценка» согласно таблице 2.

4. Рекомендовать ФГУ НПП «Росгеолфонд» внести соответствующие изменения в государственный баланс запасов полезных ископаемых по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения по состоянию на 01.01.2015 г. в соответствии с таблицами 1, 2 с учетом накопленной добычи.

Руководитель экспертной комиссии



Ульянов В.С.

Члены экспертной комиссии

 Атышева Е.П.



Воцалевский З.С.



Кириллов С.А.



Курамшин Р.М.



Сальников С.А.



Фельдман А.Я.



Фурсов А.Я.

Секретарь экспертной комиссии



Вылегжанина А.С.

Сводная таблица подсчетных параметров, запасов нефти и растворенного газа по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения

ООО "КомсомольскНефть" (лицензия ЭЛН №00354 НЭ от 10.07.2013 г.)

Дата	Пласт	Категория запасов	Площадь нефтеносности, тыс. м ²	Средняя нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс. м ³	Коэффициенты, доля единицы			Плотность нефти, г/см ³	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газо-содержание, м ³ /т	Начальные запасы газа, растворенного в нефти, млн. м ³	
						открытой пористости	нефтенасыщенности	пересчетный					геологические	извлекаемые
01.01.2014	К ₁	С ₁	1587	2,5	3968	0,10	0,82	0,720	0,810	221	23	—	—	9
01.01.2015			389	6,3	2468	0,19	0,83	0,787	0,813	249	26	102,5	25	3

**Состояние и изменение начальных запасов углеводородного сырья
по залежи пласта К₁ Межозерного месторождения**

ООО "КомсомольскНефть" (лицензия ЭЛН №00354 НЭ от 10.07.2013 г.)

Пласт	Категория запасов	Начальные запасы на 01.01.2014		Изменение запасов в 2014 году за счет						Начальные запасы на 01.01.2015		
		геол.	извл.	разведки	переоценки		передачи		геол.	извл.	геол.	извл.
					геол.	извл.	геол.	извл.				
НЕФТЬ, тыс. т												
К ₁	С ₁	221	23		+28	+3					249	26
РАСТВОРЕННЫЙ ГАЗ, млн. м³												
К ₁	С ₁		9			-6						3