

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию


О.С. Каспаров

«11» 11 2015 г.

ПРОТОКОЛ № *03-18/757-пр* от *18.11.2015*
совещания при начальнике Управления геологии
нефти и газа, подземных вод и сооружений

г. Москва

«16» ноября 2015 г.

Председательствующий – П.А. Хлебников

Секретарь – Ю.В. Лебедева

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

- | | |
|-----------------|---|
| Шиманский С.В. | - 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; |
| Мартьянова Т.А. | - 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 № 425-15 оп от 13.10.2015 г. по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a}) Манычского месторождения ООО «КомсомольскНефть».

СОВЕЩАНИЕ ОТМЕЧАЕТ:

1. В Федеральное агентство по недропользованию 16.11.2015 г. поступило экспертное заключение ЭЗ № 425-15 оп от 13.10.2015 г. по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a}) Манычского месторождения ООО «КомсомольскНефть», подготовленное экспертной комиссией ФБУ «ГКЗ».

2. Лицензия ЭЛИ 00383 НЭ от 27.08.2014 г. принадлежит ООО «КомсомольскНефть».

СОВЕЩАНИЕ ПОСТАНОВИЛО:

Утвердить результаты государственной экспертизы по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a}) Манычского месторождения ООО «КомсомольскНефть», изложенные в экспертном заключении ЭЗ № 425-15 оп.

Председатель



П.А. Хлебников

Секретарь



Ю.В. Лебедева

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 425-15 оп
на оперативный подсчет запасов нефти и газа
по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a})

Манычского месторождения,
расположенного в Республике Калмыкия

ООО «КомсомольскНефть»
Лицензия ЭЛИ 00383 НЭ от 27.08.2014 г.

г. Москва

«13» октября 2015 г.

На рассмотрение экспертной комиссии пользователем недр представлены материалы, обосновывающие изменение состояния запасов нефти и газа по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a}) Манычского месторождения.

В административном отношении месторождение расположено в Черноземельском районе Республики Калмыкия.

В тектоническом плане месторождение приурочено к Дадынскому валу.

Месторождение открыто в 1988 году, введено в разработку в 1995 году.

Промышленная нефтегазоносность месторождения установлена в терригенных отложениях ааленского яруса среднего отдела юрской системы (J_{2a}).

Предыдущие изменения запасов Манычского месторождения произошли в 2007 году в оперативном порядке (ЭЗ №1017-07 оп от 28.08.2007 г., утвержденное протоколом Роснедра №18/815-пр от 23.10.2007 г.).

Действующим проектным документом является «Технологическая схема разработки Манычского месторождения» (протокол территориального отделения ЦКР Роснедра по Республике Татарстан № 339 от 03.12.2003 г.).

В 2001-2002 гг. и в 2004 г. на месторождении выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2D, результаты которых не были учтены в предыдущем подсчете запасов, также переинтерпретирован комплекс ГИС в ранее пробуренных скважинах.

В рамках настоящего отчета проанализированы все геолого-геофизические данные, уточнены геологическое строение, подсчетные параметры и категоризация запасов залежей в отложениях ааленского яруса Манычского месторождения.

К отложениям ааленского яруса приурочен пласт I.

Пласт I ааленский ярус (J_{2a})

В предыдущем подсчете запасов в пласте были выделены три залежи (две газонефтяные и одна нефтяная), разделенные между собой разрывными нарушениями субмеридионального простирания, запасы по которым учтены в Государственном балансе совместно.

В настоящем отчете, учитывая данные сейсморазведочных работ МОГТ-2D, уточнены структурная модель пласта и ориентация разрывных нарушений. В результате чего в пласте выделены две газонефтяные залежи пластово-сводового типа, осложненные тектоническими нарушениями (блок I и блок II), запасы по которым также предлагается учитывать в Государственном балансе полезных ископаемых совместно.

Залежь блока I

Залежь вскрыта двумя скважинами №№ 46 и 70 на а.о.-2973,5 м и а.о.-2962,2 м, соответственно.

Скважина №46 вскрыла коллектор с эффективной нефтенасыщенной толщиной 7,6 м.

Скважина №70 вскрыла коллектор с эффективной газо- и нефтенасыщенной толщинами 7,0 м и 3,0 м, соответственно.

Структурные построения выполнены на основе структурной карты по ОГ J_{2a} (кровля ааленского яруса), полученной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ-2D, с учетом данных ранее пробуренных скважин №№ 46 и 70.

Уровень ГНК принят условно на а.о.-2971,3 м по данным ГИС в скв.70.

Уровень ВНК принят условно на а.о.-2983,9 м по подошве нижнего нефтенасыщенного прослоя в скв.46.

Коэффициенты пористости, газо- и нефтенасыщенности, принятые по данным ГИС с учетом переинтерпретации, уменьшились.

Физико-химические свойства нефти и газа, а также КИН (0,300) приняты как утвержденные ранее.

Запасы всей залежи оценены по категории C₁.

Залежь блока II

Залежь вскрыта скважиной №7 на а.о.-2975,1 м с эффективной газо- и нефтенасыщенной толщинами 1,3 м и 1,4 м, соответственно.

Структурные построения выполнены на основе структурной карты по ОГ J_{2a} (кровля ааленского яруса), полученной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ-2D, с учетом данных ранее пробуренной скважины.

Уровни ГНК и ВНК приняты условно на а.о.-2976,9 м и на а.о.-2979,0 м по данным ГИС.

Коэффициенты пористости, газо- и нефтенасыщенности, принятые по данным ГИС с учетом переинтерпретации, уменьшились.

Физико-химические свойства нефти и газа, а также КИН (0,300) приняты как утвержденные ранее.

Запасы всей залежи оценены по категории C₁.

Данные сейсморазведочных работ МОГТ-2D и результаты переинтерпретации комплекса ГИС позволили уточнить структурную модель пласта, в результате чего площадь залежи уменьшилась, эффективные газо- и нефтенасыщенные толщины увеличились, в целом по пласту осуществлен прирост запасов нефти и газа категории C₁.

Экспертная комиссия, рассмотрев представленные материалы, согласилась с авторским вариантом подсчета запасов Манычского месторождения.

Экспертная комиссия после обсуждения и обмена мнениями решила:

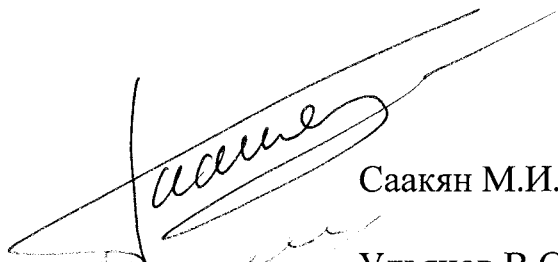
1. Подсчетные параметры по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a}) Манычского месторождения достаточно обоснованы и могут быть приняты для подсчета запасов нефти и газа.

2. Рекомендовать РОСНЕДРА к утверждению начальные запасы нефти и газа по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a}) Манычского месторождения, в соответствии с таблицей 1.

3. Рекомендовать ООО «КомсомольскНефть» отразить изменения запасов углеводородного сырья по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a}) Манычского месторождения по графе «разведка» в отчетной форме 6-гр за 2015 год, согласно таблице 2.

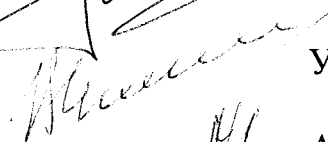
4. Рекомендовать ФГУ НПП «Росгеолфонд» внести соответствующие изменения в Государственный баланс запасов полезных ископаемых по залежам в отложениях ааленского яруса (J₂a) Манычского месторождения по состоянию на 01.01.2016 г. в соответствии с таблицами 1 и 2 и с учетом накопленной добычи.

Руководитель экспертной комиссии



Саакян М.И.

Члены экспертной комиссии



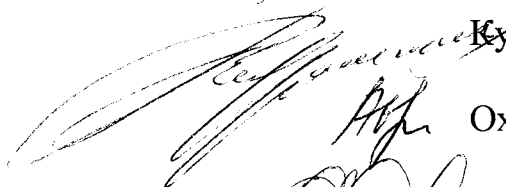
Ульянов В.С.



Афанасьев С.В.



Кириллов С.А.



Курамшин Р.М.



Охрименко А.Б.



Сальников С.А.



Соколов А.В.



Фурсов А.Я.

Секретарь экспертной комиссии



Морозова А.И.

Таблица 1а

Сопоставление подсчетных параметров и запасов газа газовой шапки по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a})

Маньчжского месторождения

ООО «КомсомольскНефть» (лицензия ЭЛН 00383 НЭ от 27.08.2014 г.)

Дата	Продуктивные отложения	Категория запасов	Площадь газоносности, тыс. м ²	Средняя газонасыщенная толщина, м	Объем газонасыщенных пород, тыс. м ³	Коэффициенты, доля единицы		Начальное пластовое давление, МПа	Поправки		Начальные геологические запасы газа, млн. м ³
						пористости	газонасыщенности		На отклонение от закона Бойля-Мариотта	На температуру	
01.01.2015	J _{2a} , ааленские	C ₁	1 339,25	4,14	5 238	0,20	0,80	31,54	1,11	0,739	217
01.01.2016			1 502	4,8	7 333	0,19	0,72	31,54	1,11	0,739	259

Состояние и изменение запасов нефти и растворенного газа по залежам в отложениях ааленского яруса (J_{2a})

Маньчжского месторождения

ООО «КомсомольскНефть» (лицензия ЭЛН 003883 НЭ от 27.08.2014 г.)

Продуктивные отложения	Категория запасов	Начальные запасы на 01.01.2015 г.		Изменение запасов в 2015 г. за счёт						Начальные запасы на 01.01.2016 г.		
		геолог.	извлеч.	разведки	переоценки		передачи		геолог.	извлеч.	геолог.	извлеч.
					геолог.	извлеч.	геолог.	извлеч.				
ГАЗ ГАЗОВОЙ ШАПКИ, млн.м³												
J _{2a} , ааленские	C ₁	217		42								259
НЕФТЬ, тыс.т												
J _{2a} , ааленские	C ₁	304	91	346	105							650
	C ₂	248	74	-248	-74							0
РАСТВОРЕННЫЙ ГАЗ, млн.м³												
J _{2a} , ааленские	C ₁		15		17							32
	C ₂		13		-13							0