

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1
к договору № 052-13-ЧМ/1750313/0130Д от 08 мая 2013 г.

г. Москва

«__» декабря 2013 г.

ООО «РН-Эксплорейшн», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице генерального директора Овчаренко Александра Анатольевича, действующего на основании Устава и Агентского договора № 00002011/0311Д от 01.10.2011г., заключенного с ОАО «НК «Роснефть», с одной стороны, и

ООО «_____», именуемое в дальнейшем «**Подрядчик**», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», а по отдельности – «**Сторона**», заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 (далее – «**Дополнительное соглашение**») к договору №052-13-ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013 (далее – «**Договор**») о нижеследующем:

С целью проведения дополнительных работ по построению литолого-фациальных схем по майкопскому, эоцен-палеоценовому, верхнемеловому, нижнемеловому и верхнеюрскому комплексам на Южно-Черноморском лицензионном участке ОАО «НК «Роснефть»:

1. Изложить Приложение №1 к Договору («Геологическое задание») в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Изложить Приложение № 2 к Договору («Календарный план на выполнение работ») в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.
3. Изложить Приложение № 3 к Договору («Смета затрат») в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.
4. Стоимость дополнительных работ предусмотренных Геологическим заданием, в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению, составляет 1 050 000,00 рублей в том числе НДС 18%. На основании вышеизложенного, Стороны пришли к соглашению:
 - 4.1. Изложить пункт 2.1. Договора в следующей редакции: «2.1. Общая стоимость Работ по настоящему Договору составляет 11 500 000 (одиннадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС по ставке 18% в размере 1 754 237,29 (Один миллион семьсот пятьдесят четыре тысячи двести тридцать семь) рублей 29 копеек.

Общая стоимость Работ рассчитана на основании Приложения № 3 к настоящему Договору, является фиксированной, не подлежит изменению в течение всего срока действия настоящего Договора и включает все причитающееся Подрядчику вознаграждение и все иные расходы Подрядчика, связанные с исполнением Договора, если несение этих расходов прямо не возложено Договором на Заказчика».
 - 4.2. Изложить пункт 5.1. Договора в следующей редакции: «5.1. Предусмотренные Договором Работы выполняются с 10 мая 2013 года по 20 января 2014 года, согласно Календарному плану на выполнение работ (Приложение № 2 к настоящему Договору)».
5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора.

6. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.
7. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
8. К настоящему Дополнительному соглашению прилагаются в качестве его неотъемлемых частей следующие приложения:

Приложение №1 – Геологическое задание (Приложение №1 к Договору №052-13-ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013);

Приложение №2 - Календарный план на выполнение работ (Приложение №2 к Договору №052-13-ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013);

Приложение №3 – смета затрат (Приложение №3 к Договору №052-13-ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013).

ОТ ИМЕНИ ПОДРЯДЧИКА:

Генеральный директор

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:

Генеральный директор

ООО «РН-Эксплорейшн»

_____/В.В. Четвериков/

М.П.

_____/А.А. Овчаренко/

М.П.

Приложение № 1 к Дополнительному соглашению
№1 к Договору № 052-13-ЧМ/1750313/0130Д от
08.05.2013

Приложение №1 к Договору № 052-13-
ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

ООО «РН-Эксплорейшн»

_____ / _____ /

_____ / _____ /

Раздел плана: геологоразведочные работы

Полезное ископаемое: нефть и газ

Наименование объекта: Южно-Черноморский лицензионный участок

Местонахождение объекта: Краснодарский край, Чёрное море

Основание: программа геологоразведочных работ ОАО «НК «Роснефть» на 2013 г.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работы по теме

«Структурная интерпретация материалов сейсморазведки МОГТ-2Д полевого сезона 2012 года на Южно-Черноморском лицензионном участке»

1. Целевое назначение работ, пространственное положение объекта

1.1 Составление структурной модели перспективных нефтегазоносных комплексов по результатам интерпретации сейсмических материалов 2Д полевого сезона 2012г. (3490 пог.км), полученных на Южно-Черноморском лицензионном участке.

1.2 Пространственные границы объекта

Точки	С.Ш.	В.Д.
1	43° 29' 46"	37° 34' 23"
2	43° 51' 36"	37° 52' 35"
3	43° 52' 24"	38° 00' 36"
4	43° 34' 48"	38° 46' 00"
5	43° 43' 00"	38° 52' 00"
6	43° 31' 49"	39° 18' 08"
7	42° 59' 25"	38° 52' 45"

2. Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения

2.1. Формирование рабочего интерпретационного сейсмического проекта в программном комплексе Landmark с учетом всей имеющейся геолого-геофизической информации.

2.2. Интерпретация временных и глубинных сейсмических разрезов 2Д. Выделение и картирование тектонических нарушений. Стратификация волнового поля. Корреляция следующих отражающих горизонтов:

Индекс отражающего горизонта	Стратиграфическая привязка
Q_t	кровля отложений четвертичной системы (поверхность морского дна)
Qap_t	кровля апшеронского яруса четвертичной системы
Qap_b	подошва апшеронского яруса/кровля плиоцена
N1p_t	кровля понтического яруса/кровля миоцена
N1mt_t	кровля меотического яруса
N1mt_b	подошва меотического яруса
N1c_t	кровля чокракского яруса
Mkp_t	кровля майкопской серии
Mkp_b	подошва майкопской серии / кровля эоцена
K2_t	кровля верхнего мела
K2s_t	кровля сеноманского яруса
K1_t	кровля аптского яруса/кровля нижнего мела
J3_t	кровля верхней юры
J3'_t	кровля рифовых тел
J3_b	подошва верхней юры/кровля келловейского яруса

Кроме указанных в п. 2.2 опорных горизонтов возможно картирование и других локально прослеживаемых в пределах границ съемки сейсмических горизонтов, если они имеют информативный характер и ассоциируются с определенной геологической изменчивостью, влияющей на характер строения изучаемых объектов. При интерпретации будут учитываться результаты работ ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» по составлению структурно-литологической модели соседнего Западно-Черноморского участка, выполненных в 2008-2010 годах, а также работ, выполненных ООО «РН-Шельф-Юг» в 2008-2012 годах.

2.3. Построение карт изохрон по отражающим горизонтам, указанным в п.2.2 в масштабе 1:200000

2.4. Построение структурных карт по отражающим горизонтам, указанным в п.2.2. (масштаб 1:200000).

2.5. Построение карт изопахит между отражающими горизонтами, указанными в п.2.2 (масштаб 1:200000).

2.6. Построение литолого-фациальных схем по майкопскому, эоцен-палеоценовому, верхнемеловому, нижнемеловому и верхнеюрскому комплексам в пределах участка.

2.7. Сбор, анализ и обобщение фондовых и литературных материалов с целью обоснования литолого-стратиграфического разреза участка и прогнозных свойств пород целевых комплексов, включающее:

- сбор и обобщение геолого-геофизической информации о геологическом строении Сочи-Адлерского района, побережья Грузии и Абхазии;
- сбор и обобщение геолого-геофизической информации о геологическом строении месторождений Хадыженское, Самурское, Ширванское: общая информация о геологическом строении и освоении месторождений, сейсмические профили 2Д (в формате sgy), геолого-геофизические разрезы; схемы межскважинной корреляции;
- сбор информации по литолого-стратиграфическому расчленению разреза береговых скважин на основе данных ГИС и керна (скважины Сочи-Адлерского района и других площадей Западного Предкавказья, которые могут являться аналогами для изучаемой территории);
- литологическое описание керна скважин мезозой-кайнозойского возраста территорий-аналогов (отложения юры и мела);

- данные петрофизических определений свойств юрских и меловых горных пород (пористость, проницаемость и др. - при наличии такой информации);
- данные о продуктивности целевых комплексов (сведения об опробовании скважин, термобарические условия, виды флюидов – в зависимости от полноты имеющейся информации);
- палеогеографические карты, схемы, литолого-стратиграфические разрезы, характеризующие историю геологического развития в мезозое (при наличии такой информации).

2.8. Прогноз ловушек УВ.

2.9. Оценка ресурсов.

2.10. Рекомендации по дальнейшему проведению ГРП.

3. Ожидаемые результаты

- 3.1. Составлена структурно-литологическая модель объектов.
- 3.2. Обоснованы прогнозные ловушки УВ.
- 3.3. Оценены ресурсы углеводородов.
- 3.4. Даны рекомендации по дальнейшему проведению ГРП на участке.

4. Перечень передаваемых материалов

- 4.1. Результаты корреляции отражающих горизонтов, grids структурных поверхностей, полигоны нарушений в формате ASCII.
- 4.2. Карты изохрон, структурные карты, карты изопахит по перспективным отражающим горизонтам, перечисленным в разделе 2.2, в масштабе 1:200000 и их электронные копии в формате CorelDraw.
- 4.3. Сводный литолого-стратиграфический разрез участка. Литолого-фациальные схемы. Геологические разрезы, иллюстрирующие геологическое строение перспективных объектов, а также их электронные версии в формате CorelDraw.
- 4.4. Сведения по береговым скважинам, вскрывшим отложения мезо-кайнозойского возраста: стратиграфические разбивки (в виде сводной таблицы в формате MS Excel), результаты исследования керна, данные петрофизических определений свойств горных пород, результаты опробования целевых горизонтов (в виде сводной

таблицы в формате MS Excel), каротаж (в формате las), сейсмические профили 2Д (в формате sgy), и т.п. Данные в формате las не должны содержать кириллических символов. Формат передаваемых материалов в обязательном порядке согласуется с Заказчиком.

4.5. Цифровая база геолого-геофизических данных, полученных в результате работ, (п.2) в ПО ESRI ArcGIS. Требования к форматам пространственных данных указаны в Приложении №1 к Геологическому Заданию.

5. Формы отчётности

По этапам – информационный отчёт в бумажной копии и на CD.

По окончании договора – отчёт по результатам работ с графическими приложениями в 4 (четырёх) экземплярах в электронном (CD-дисках) и в 4 (четырёх) экземплярах в бумажном виде в твёрдом переплёте. Два экземпляра передаются в ОАО «НК «Роснефть», два сдаются в государственные фонды геологической информации на условиях, предусмотренных распоряжением МПР и согласованными с Заказчиком.

Заключительный отчёт по Договору согласовывается с ДГРРиЛ ОАО «НК «Роснефть» и передаётся Заказчику. Защита отчета проводится на заседании НТС «ОАО «НК «Роснефть». Передаваемые материалы должны быть подготовлены в соответствии с действующими нормативными документами и стандартами (регламентом) представления информации в корпоративный банк данных ОАО «НК «Роснефть» (Приложение № 6 к Договору) и ФГУНПП «Росгеолфонд» (ГОСТ Р. 53579-2009).

ОТ ПОДРЯДЧИКА:

ОТ ЗАКАЗЧИКА:

Приложение № 2 к Дополнительному
соглашению к Договору № 052-13-
ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013

Приложение №2 к Договору № 052-13-
ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013

**Календарный план
на выполнение работ по теме:**

**«Структурная интерпретация материалов сейсморазведки МОГТ-2Д полевого сезона
2012 года на Южно-Черноморском лицензионном участке»**

№	Наименование этапов работ	Сроки выполнения работ	Стоимость выполнения работ, руб. (включая НДС 18%)	Отчетные материалы
1	<p>Формирование интерпретационного проекта в ПО Landmark. Загрузка обработанных данных съемки 2Д и других необходимых геолого-геофизических материалов.</p> <p>Сбор и анализ материалов по береговым скважинам, включающим литолого-стратиграфическое расчленение разреза, данные исследования керна, результаты опробования скважин.</p> <p>Стратификация разреза и привязка отражающих горизонтов.</p> <p>Корреляция горизонтов и тектонических нарушений по временным и глубинным разрезам.</p> <p>Увязка корреляции горизонтов с соседним Западно-Черноморским ЛУ.</p>	10.05.2013- 20.09.2013		Акт сдачи-приемки этапа. Информационный отчет по этапу.
2	<p>Построение карт изохрон. Построение скоростной модели. Построение структурных карт, карт толщин.</p>	21.09.2013 20.12.2013		Акт сдачи-приемки этапа. Информацио

Дополнительное соглашение №1 к Договору № 052-13-ЧМ/1750313/0130Д от 08.05.2013 г.

	<p>Обоснование прогнозируемых ловушек УВ, оценка ресурсов, рекомендации по дальнейшему проведению ГРП. Подготовка отчетных материалов.</p> <p>Формирование ГИС-проекта. Написание отчета.</p>			<p>нный отчет по этапу.</p>
3	<p>Построение литолого-фациальных схем по майкопскому, эоцен-палеоценовому, верхнемеловому, нижнемеловому и верхнеюрскому комплексам.</p>	<p>21.12.2013</p> <p>20.01.2014</p>		<p>Акт сдачи-приемки этапа.</p> <p>Информационный отчет по этапу.</p> <p>Заключительный отчет.</p>
ИТОГО:				

ОТ ПОДРЯДЧИКА:

ОТ ЗАКАЗЧИКА: