

## ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ (техническое задание)

### 1. Общие положения

- Тип сделки: **№ 304 «Углерод-кислородный каротаж»**
- Вид исследования (предмет договора):  
«Выполнение геофизических исследований скважин (ГИС) при текущем и капитальном ремонте скважин (ТКРС) методом углерод-кислородного каротажа»
- Заказчик: **ОАО «СН-МНГ».**
- Плановые сроки выполнения исследований:  
**01.01.16г. – 31.12.2016г.**
- Объем работ:
  - ЛОТ № 304.1. – 326 операций;
  - ЛОТ № 304.2. – 80 операций.
- Стартовая стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):
  - ЛОТ № 304.1. – без объявления стартовой стоимости;
  - ЛОТ № 304.2. – без объявления стартовой стоимости.
- Порядок оплаты: Текст Договора не предусматривает наличие предоплаты.  
Оплата за выполненные исследования производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет исполнителя на основании Акта о выполненных исследованиях, подписанного обеими сторонами, в течение 90 календарных дней после получения счета-фактуры, но не ранее 60 календарных дней.

### 2. Основные требования к выполнению геофизических исследований

Качественное, своевременное выполнение полного объема исследований собственными силами подрядной организации, на основании условий предлагаемых к заключению Договора подряда (Форма 6) и требованиям, изложенным в Техническом задании (Форма 5).

### 3. Условия выполнения исследований

3.1. При выполнении геофизических исследований на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик руководствуется:

1. Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ПГИРС)" ( Приказ МПР РФ N 323, Минтопэнерго РФ N 445 от 28.12.1999, Москва 1999);
2. Техническими инструкциями по видам ГИРС (РД 153-39,0-072-01 утв. Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 N 134
3. Технической инструкцией по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах-(г.Москва, 2001г.,утв.Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 N 134);

4. Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утв. приказом федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 года N 101.

3.2. При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик соблюдает требования стандартов, положений, процедур, регламентов, утвержденных в ОАО «СН-МНГ» и являющихся приложениями к Договору (Приложения к Форме 6).

3.3. При выполнении геофизических исследований на объектах ОАО «СН-МНГ», Подрядчик:

1. Собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика;
2. Собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению Работ, возникшие по вине Подрядчика;
3. Обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

Интерпретация полученных данных ГИС и выдача заключений осуществляются Подрядчиком и предоставляется Заказчику в соответствии с Приложением № 3 к Договору (ФОРМА 6) «Технические требования к цифровому материалу геофизических исследований скважин».

#### **4. Основные требования к Претенденту**

- Наличие разрешительной документации, предусмотренной законодательством Российской Федерации для проведения исследований по данному типу сделки (лицензий, санитарно-эпидемиологические заключений, допуск СРО), сроком действия до **31.12.2016** года;
- Наличие производственных мощностей, скважинная аппаратура, наземное оборудование, компьютеризированные станции, программные средства регистрации и контроля качества материала, квалифицированные кадры и т.д.;
- Наличие производственной базы в районе работ;
- Наличие круглосуточной диспетчерской службы;
- Наличие интерпретационной службы;
- Наличие технической документации и паспортов, на применяемые аппаратурные комплексы;
- Подрядчик должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

В случае победы на тендере по данному ПДО подрядчик обязан на период выполнения работ заключить и предоставить Заказчику договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников без увеличения стоимости работ по договору со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, с включением в договоры следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;



- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

## **5. Технические требования к аппаратным комплексам**

Скважинная аппаратура для проведения геофизических исследований методом углерод-кислородного каротажа должна соответствовать следующим параметрам:

### **Лот № 304.1.:**

1. Наличие аппаратуры нового поколения ИНГК-С-2-73 импульсного нейтронного гамма-спектрического каротажа с диаметром прибора 73мм, позволяющим определить исследования в «хвостовиках», в боковых стволах, в скважинах и колонах малого диаметра 102мм и 114мм;

- Максимальная температура – 120 С;
- Максимальное давление – 100 МПа;
- Количество зондов ИНГК-С – два;
- Наличие генератора ИНГ-10-20-120 ТБТ, превентора ПК-156, кабельного наконечника НКБ 3-60, блока нижнего направляющего БРН-1500, коллектора трехжильного КГ-ЛОТ-3/1, кабеля геофизического КГ 3Х0,75-60-150.
- Применение детекторов на основе кристалла LaBr<sub>3</sub> с более высоким быстродействием и разрешением;
- Разрешение кристалла детектора по Cs – не более 4%;
- Количество амплитудных каналов – 1024;
- Количество временных каналов – 256;
- Новый генератор нейтронов ИНГ-063 с увеличенным потоком нейтронов с торцевым расположением мишени;
- Быстродействующий спектрометрический тракт.

2. Наличие аппаратуры нового поколения АИНК-89С-2, в которую входит:

- скважинный двухзондовый модуль ИНГК-89С-2;
- скважинный модуль ГК-89С;
- длительность нейтронных вспышек 18-25 мкс;
- количество блоков детектирования – 2;
- число регистрируемых амплитудных спектров – 12;
- число уровней квантования амплитудных спектров (число каналов) – 1024;
- число регистрируемых временных распределений – 4;
- число уровней квантования временных распределений (число каналов) – 256;
- энергетическое разрешение спектрометрических трактов по линии 662 кэВ, %, не более:
  - ближний детектор – 5;
  - дальний детектор – 4.

### **Лот № 304.2.:**

1. Наличие аппаратуры нового поколения для решения задач по контролю за изменением нефтенасыщенности коллекторов, с использованием спектрометрического метода

импульсного нейтронного гамма-каротажа (ИНГКС), в модификации С/О (углеродно-кислородный каротаж), основанного на различии вещественного состава воды и углеводородов.

## 6. Прочие условия

Заказчик отстраняет Претендента от участия в тендере, на любом этапе его проведения, в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком.

Начальник отдела ПГТМ \_\_\_\_\_

А.А. Петров

Начальник Департамента ГТМ \_\_\_\_\_

И.И. Летко