

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение тендера по приобретению
MSA коррекции

АО «САМОТЛОРНЕФТЕПРОМХИМ»

1. Общие положения

1.1. Настоящее техническое задание (далее – ТЗ) определяет перечень технических характеристик и функционал для повышения качественной проводки скважин на объектах оказания услуг АО «САМОТЛОРНЕФТЕПРОМХИМ».

2. Организационные требования.

2.1. Срок поставки услуг - 60 .

3. Технические требования к программному ().

3.1 Расчет коррекции по методу короткого УБТ.

3.2 Расчет намагниченности КНБК и длины НУБТ для снижения магнитной интерференции.

3.3 Расчет коррекции MSA, коэффициентов поправок азимута в процессе бурения.

3.4 Геомагнитная привязка на основе геомагнитных моделей высокого разрешения - HDGM, BGGM, присутствует возможность использования моделей IGRF и WMM;

– Оценка величины осевой магнитной интерференции КНБК, на основе пользовательской модели компоновки;

– Расчет минимальной длины немагнитного буфера для КНБК;

– Расчет параметров инклинометрии на основе показаний акселерометров и магнитометров («сырые оси»);

– Оценка применимости коррекции;

– Контроль качества замеров различными методами;

– Коррекция азимута методом короткой НУБТ (Short Collar Correction);

– Коррекция азимута методом многоточечного анализа MSA (Multi Station Analysis)

– Коррекция зенитного угла на прогиб КНБК методом Sag;

– Контроль качества замеров SQС различными методами;

– Визуализация данных в табличном и графическом виде;

– Импорт данных из любого источника (выполняется по запросу заказчика);

– Экспорт результатов работы в файлы популярных обменных форматов;

– Генерация отчетов на основе шаблонов в формате MS Excel.

4. Условия поставки.

4.1 Продавец обязуется предоставить Покупателю программное в полном объеме и исправном состоянии.

4.2 2 .

5. Прочие условия:

5.1 бучение персонала " " .

5.2 роизводить техническую поддержку .

5.3 Производить .

5.4 Наличие у подрядчика опыта ведения работ по оперативному контролю качества и коррекции магнитных дирекционных замеров забойной телесистемы (MWD) при бурении наклонно-направленных и горизонтальных скважин не менее 2 лет.

5.5 .

5.6 .

Исполнитель:

Координатор по телеметрии



Юрченко В.В.