**Форма 1 «Извещение о проведении тендера»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_306\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_07\_» \_\_10\_\_\_\_\_\_\_\_ \_2014\_ г. |

**ПДО №622/ТК/2014 от 07.10.2014г.**

**Руководителю предприятия**

**ОАО «СН-МНГ»** приглашает вас сделать предложение (оферту) на выполнение работ по **типу сделки 213 «Консультационные услуги и исследования в области бурения и ЗБС»** на месторождениях ОАО «СН-МНГ»**.**

По результатам рассмотрения предложений ОАО «СН-МНГ» определит контрагента (ов), с которым (ыми) будет заключен договор на выполнение работ. Предпочтение при отборе будет отдано контрагентам, предложившим наилучшие условия в соответствии с Формами 3, 4.

Подробное техническое задание изложено в Требованиях к предмету оферты (Форма 5), существенные условия (цена, сроки и объем исполнения работ, пр.) последующей сделки оговариваются в планируемом к заключению договоре (Форма 6).

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право акцептовать любое из поступивших предложений, либо не акцептовать ни одно из них.

Отбор проводится в два этапа: **оценка технической части оферт и оценка коммерческой части оферт.**

После этапа оценки коммерческой части оферт будут проводиться коммерческие переговоры. О порядке и сроках проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно.

При подготовке и предоставлении улучшенных коммерческих частей оферт не допускается ухудшение первоначально поданных оферт, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). Оферты, не удовлетворяющие указанным требованиям, не будут рассмотрены как улучшенные, при этом действующей будет считаться первоначально поданная оферта.

Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру работ/услуг, из указанных в техническом задании.

В случае Вашей заинтересованности в участии в отборе предлагаем направить в наш адрес оферту по прилагаемой форме. Предложения на выполнение работ должны оформляться безотзывными офертами со сроком акцепта до 31.12.2014г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем сообщении.

Офертой контрагента будет считаться заполненная Форма 2 к настоящему сообщению с нижеуказанным комплектом документов:

* заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2);
* предложение о заключении договора (Форма 3);
* заполненный, подписанный лот №213/2 (Форма 4);
* оформленный и подписанный со стороны контрагента договор на выполнение работ с приложениями по форме 6;
* перечень аффилированных организаций (Форма 7);
* заполненную, подписанную Калькуляцию, c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 8);
* Документы, подтверждающие соответствие «Критериям технической оценки оферт участников закупки на оказание услуг по Геологическому сопровождению (Геонавигация) бурения горизонтальных скважин и зарезок боковых горизонтальных стволов по типу сделки № 213 «Консультационные услуги и исследования в области бурения и ЗБС» (Форма 9) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 9).

Оферта предоставляется на русском языке.

**Начало приема оферт – «07» октября 2014 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00 МСК «20» октября 2014 года.**

**Срок для определения оферты для акцепта – до «31» декабря 2014 года.**

ОАО «СН-МНГ» может внести изменения в условия оферты не позднее, чем за 3 рабочих дня до завершения срока окончания сбора оферт.

**Внимание: участник закупки может быть признан победителем, только если он имеет статус «аккредитован» на дату принятия решения о признании победителем.**

**Участники закупки, не прошедшие аккредитацию в установленном порядке или действие аккредитации которых истекает в течение одного месяца с даты получения настоящего предложения, должны пройти аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на** http://www.sn-mng.ru/supplier/accreditation.

**В случае участия в закупке группы потенциальных контрагентов (на стороне одного участника закупки), прохождение аккредитации обязательно для каждого члена указанной группы, в том числе, субподрядчиков, по отдельности.**

Документы должны быть доставлены к назначенному сроку окончания сбора оферт в запечатанном конверте, скрепленном печатью контрагента. Надпись на конверте должна содержать наименование контрагента и ссылку на настоящее сообщение по форме: **«Предложение на № 622/ТК/2014 от «07» октября 2014г.».**

Техническая (без указания сумм, цен и т.п.) и коммерческая части оферты подаются в разных конвертах. В каждом конверте должен находится **прошитый пакет документов** с описью.

Участник передает четыре конверта документов:

**первый** конверт (техническая часть), который содержит оригиналы документов или надлежащим образом заверенные копии, подтверждающие соответствие подрядной организации «Критериям технической оценки оферт участников закупки на оказание услуг по Геологическому сопровождению (Геонавигация) бурения горизонтальных скважин и зарезок боковых горизонтальных стволов по типу сделки № 213 «Консультационные услуги и исследования в области бурения и ЗБС» (Форма 9) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 9) (без указания сумм, цен и т.п);

**второй** – **конверт (с пометкой «Копия»),** содержащий копии документов, находящихся в первом конверте, с предоставлением отсканированных оригиналов документов, находящихся в первом конверте, на электронном носителе;

**третий** – **конверт (с пометкой «Оригинал»),** оригиналы документов: заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2), предложение о заключении договора (Форма 3), заполненный, подписанный лот № 213/2 (Форма 4), в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5), оформленный и подписанный со стороны контрагента договор на выполнение работ с приложениями по форме 6, перечень аффилированных организаций (Форма 7), заполненную, подписанную Калькуляцию, c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 8);

**четвертый** – **конверт (с пометкой «Копия»),** содержащий копии всех документов, находящихся в третьем конверте, с предоставлением оригинала карточки предприятия и диска (электронного носителя) с электронными версиями Форм (4-8) и отсканированными оригиналами документов, находящихся в третьем конверте.

В конверт с пометкой «Оригинал» коммерческой части вкладывается диск с электронными версиями Форм (4-8) и отсканированными оригиналами документов (содержащимися в конверте), а также оригинал карточки предприятия. Документы в конверте с пометкой «Оригинал» (коммерческой части) являются официальной офертой;

**В случае направления коммерческой и технической части ПДО в одном конверте оферта не рассматривается и возвращается в адрес контрагента.**

**Конверты доставляются представителем участника закупки, экспресс-почтой или заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу: Российская Федерация, 628684 г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Кузьмина, дом 51 в Тендерный комитет, на конверте с оригиналами документов делается пометка «Оригинал», на конверте с копиями документов делается пометка «Копия».**

Оферты, полученные позже указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» имеет право продлить срок подачи оферт.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее, **«15» октября 2014года**. Ответ с разъяснениями вместе с указанием сути поступившего запроса одновременно будет доведен до сведения всех получателей настоящего предложения без указания источника поступления.

**По вопросам технического характера обращаться:**

Начальник отдела геологического сопровождения бурения и ЗБС

Гиззатуллин Радик Аликович

тел. (34643) 46-610, [GizzatullinRA@mng.slavneft.ru](mailto:GizzatullinRA@mng.slavneft.ru);

Геолог 1 категории отдела геологоразведочных работ –

Юдина Неля Наримановна

Тел. 8-34643-46-916, [IudinaNN@mng.slavneft.ru](mailto:IudinaNN@mng.slavneft.ru)

Ведущий специалист ОЗУВР

Хромова Наталья Васильевна

тел. (34643) 47-147, HromovaNV@ mng.slavneft.ru

**По вопросам организационного характера обращаться:**

Акимова Елена Викторовна,

тел. (34643) 46-021, [Tender@mng.slavneft.ru](mailto:Tender@mng.slavneft.ru)

Настоящее предложение делать оферты, изменения и дополнения к нему, разъяснения настоящего предложения для участников закупки размещаются на <http://www.sn-mng.ru/supplier/tenders/>.

**Внимание: настоящее предложение ни при каких обстоятельствах не может расцениваться как публичная оферта. Соответственно, ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» не несет какой бы то ни было ответственности за отказ заключить договор с лицами, обратившимися с предложением заключить соответствующую сделку.**

Условия проекта договора являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения. В случае наличия разногласий с условиями проекта договора в составе оферта необходимо направить протокол разногласий подписанный уполномоченным представителем Участника.

Сообщаем, что в целях выявления и предупреждения фактов коррупции, мошенничества и иных злоупотреблений ОАО «НГК «Славнефть» организована круглосуточная «Горячая линия», по которой Вы можете сообщить о ставших известными Вам случаях совершения противоправных действий как работниками Общества, так и в отношении них. Телефон «Горячей линии»: +7 (495) 777-74-15, электронная почта hotline@slavneft.ru.

**Форма 2 «Извещение о согласии сделать Оферту»**

**Извещение**

о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты **№ 622/ТК/2014 от 07.10. 2014г.»,** мы <наименование организации> в лице <наименование должности руководителя и его Ф.И.О.> сообщаем о согласии сделать оферту № <исх. номер Оферты> от <дата Оферты> и, в случае принятия нашей оферты, заключить с ОАО «СН-МНГ» договор подряда <наименование товаров > / договора подряда на <наименование работ/услуг> на условиях указанного ПДО не позднее 20 дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

2. Сообщаем о себе следующее:

Наименование организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Местонахождение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон, телефакс, электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Организационно - правовая форма: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата, место и орган регистрации организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилии лиц, уполномоченных действовать от имени организации с правом подписи юридических и банковских документов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Мы признаем право ОАО «СН-МНГ» не акцептовать ни одну из оферт, и в этом случае мы не будем иметь претензий к комиссии и ОАО «СН-МНГ».

4. Сообщаем, что для оперативного взаимодействия с комиссией по всем вопросам, связанным с нашей офертой нами уполномочен <Ф.И.О., телефон работника организации>.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Фамилия И.О./

(подпись)

**Форма 3 «Предложение о заключении договора»**

НА БЛАНКЕ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ

Исх. номер

Дата

Адрес: 628684, ХМАО-Югра, г. Мегион, улица Кузьмина, дом 51

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения **Договора** **на оказание услуг по геологическому сопровождению бурения (геонавигации) горизонтальных стволов эксплуатационных скважин, горизонтальных стволов при зарезке боковых стволов (ЗБС)** на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Оферты> |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  с 01.01.2015г. - 30.06.2015г. | да/нет |
| Сумма предложения в руб., без учета НДС |  |
| Сумма предложения в руб., с учетом НДС |  |
| Принятие договора (Форма 6) в неизменном виде | да/нет |
| Условия оплаты:  Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов. | да/нет |
| Дополнительные условия |  |

1. Настоящее предложение действует до «31» декабря 2014 г.

2. Настоящее предложение не может быть отозвано и является безотзывной офертой.

3. Допускается акцепт в отношении одной, нескольких или всех позиций, перечисленных в Таблице

цен, прилагаемых к настоящей оферте, в любом сочетании.

4. Настоящая оферта может быть акцептована не более одного раза.

5. Акцепт не может содержать условий, отличных от настоящей оферты. Акцепт части Услуг, предусмотренных настоящей офертой без изменений остальных условий признается Контрагентом полным и безоговорочным акцептом и не является акцептом на иных условиях.

6. Более подробные условия оферты содержатся в приложениях, являющихся неотъемлемой частью оферты.

Подпись:

МП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Форма 5 «Техническое задание»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_306\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_07\_» \_\_\_\_10\_\_\_\_\_\_ 2014г. |

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

**на оказание услуг по геологическому сопровождению бурения (геонавигации) горизонтальных стволов эксплуатационных скважин, горизонтальных стволов при зарезке боковых стволов**

*1.Общие положения.*

* Оказание услуг по геологическому сопровождению бурения (геонавигации) горизонтальных стволов эксплуатационных скважин, горизонтальных стволов при зарезке боковых стволов на месторождениях ОАО «СН-МНГ».
* Департамент геологии и недропользования ОАО «СН-МНГ»;
* Планируемые сроки оказания услуг **01.01.2015г. – 30.06.2015г.**
* Планируемый объём работ **сопровождение 65 скважин**
* Договор не предусматривает наличие предоплаты.
* Оплата работ производится Заказчиком в течение 90 (девяноста), но не ранее 60 (шестидесяти) календарных дней с момента предоставления Исполнителем счета-фактуры, выставленного на основании подписанного обеими сторонами Акта выполненных работ по каждому этапу.

*2. Основные требования к услугам.*

* Предлагаемые адресные рекомендации должны соответствовать «Правилам разработки нефтяных и газонефтяных месторождений», законодательным и постановляющим актам РФ и должны быть согласованы с Заказчиком;
* Геологическое сопровождение (Геонавигация) бурения горизонтальных скважин, горизонтальных стволов должна осуществляться в программном комплексе (далее ПК) с методом двумерного синтетического каротажа в специализированном программном комплексе («Геонафт»; модуль Geosteering Petrel; и т.д.);
* Все предложения и расчеты выполняются на созданных в процессе работы двумерных синтетических моделях.
* Работа должна быть оформлена и представлена в виде окончательного отчета на бумажном носителе (2 экз.) и в электронном виде 1 экз. (CD или DVD диски).
* Промежуточные этапы – в виде информационного отчета.

*3. Основные требования к Контрагенту.*

* Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31.12.2015 года.
* Участник конкурса должен обладать необходимым для выполнения работы производственным и техническим потенциалом.
* Участник должен обладать специализированным программным комплексом («Геонафт»; модуль Geosteering Petrel; и т.д.)
* Участник должен обладать опытом производства работ.
* Участник 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.

*4. Условия оказания услуг.*

**1. Целевое назначение работы.** Проводка горизонтальных скважин, горизонтальных зарезок боковых стволов согласно геологическим задачам по средствам корректировок траекторий в режиме реального времени (24часа в сутки/7дней в неделю) в зависимости от геологической обстановки в районе бурения на основе данных бурения получаемых от подрядчика по телеметрии и ГТИ на месторождениях ОАО «СН-МНГ».

Услуги включают в себя: построение 2D модели геонавигации проводки горизонтального ствола в продуктивном горизонте; круглосуточный анализ данных ГИС получаемых в процессе бурения; оперативную выдачу рекомендаций по изменению траектории бурения горизонтальных стволов в наилучших зонах продуктивных пластов; оценку качества и эффективности проводки горизонтальных скважин

**2. Основание для постановки задачи:** Достижение целей и выполнение геологических задач, возложенных на скважину, путем оперативного изменения траектории горизонтальной скважины, горизонтальной зарезок боковых стволов во время бурения в зависимости от геологических условий.

**3. Объекты исследования.**

Объектом исследования являются все продуктивные объекты для бурения горизонтальных скважин, горизонтальных зарезок боковых стволов на месторождениях ОАО «СН-МНГ».

**4. Основные требования к работе:**

Работа выполняется для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», согласно утверждённой программы на оказание услуг (приложение к лоту). Осуществляется геологическое сопровождение бурения горизонтальных скважин, горизонтальных зарезок боковых стволов на месторождениях ОАО «СН-МНГ» с целью достижения максимальной эффективности проводки горизонтального участка по коллектору.

**Работа должна содержать:**

В рамках предоставляемых услуг Исполнитель производит следующие работы:

1. **Получает перечень скважин подлежащих геологическому сопровождению бурения (геонавигации) горизонтальных стволов эксплуатационных скважин, горизонтальных стволов при зарезке боковых стволов**
2. **Предварительное моделирование и планирование.**

Перед началом бурения горизонтальной секции каждой скважины Инженер по геонавигации производит следующие работы:

1. Сбор, подготовку и контроль качества исходной информации для предварительного моделирования.

Исходные данные для моделирования предоставляемые Заказчиком:

* Карта текущего состояния разработки с отображением транзитного фонта;
* Карта накопленных отборов;
* Структурная карта;
* Карта эффективных нефтерасыщенных толщин;
* Каротажный материал по опорным скважинам в формате LAS, в т.ч. результаты интерпретации ГИС;
* Инклинометрия по опорным скважинам в формате LAS, txt, xls;
* Плановая траектория скважины.

1. Создание модели геонавигации. Расчет синтетических каротажных диаграмм методов ГИС, планируемых к регистрации в скважине, на основе имеющихся материалов ГИС по соседним скважинам и структурных построений по месторождению в специализированном программном комплексе («Геонафт»; модуль Geosteering Petrel; и т.д.)
2. После предварительного моделирования в в специализированном программном комплексе Исполнитель участвует в совещании с представителями Заказчика для обсуждения результатов работы. Результаты предварительного моделирования принимаются Заказчиком и при необходимости, корректируются Исполнителем.
3. Разработка и согласование геологических задач на горизонтальную скважину, критериев оценки успешности выполнения работ Исполнителем, требований к проводке скважины.
4. Определение и согласование схемы взаимодействия сторон (Заказчик, группа по генавигации, подрядчик по бурению, подрядчик по ННБ, ГТИ и пр.) в процессе Геонавигации.

Результатом данного этапа являются модели геонавигации в специализированном программном комплексе («Геонафт»; модуль Geosteering Petrel; и т.д.), с синтетическими кривыми ГИС планируемых к записи в процессе бурения, по каждой скважине. Согласованные цели и задачи на горизонтальный ствол, критерии успешности работы и схема взаимодействия участников процесса.

Материалы по данному этапу согласуются и подписываются сторонами.

1. **Круглосуточное геологическое сопровождение бурения скважины.**

Организацию передачи оперативной информации, от задействованных в процессе сторон, для выполнения работ по геонавигации берет на себя Заказчик. Передача данных осуществляется по электронной почте каждый интервал, согласованный сторонами на этапе планирования скважины, согласно утвержденному списку рассылки в следующем объеме:

* Фактические кривые ГИС-LWD в формате LAS;
* Фактическая инклинометрия ствола скважины (MD, INCL, AZIM, альтитуда и т.д.) в формате xls;
* ГТИ (газокаротаж, шламограмма, в формате xls);
* Ежесуточные сводки от подрядчика по бурению и ННБ о ходе работ на буровой в формате xls, doc.

Круглосуточное геологическое сопровождение бурения скважины начинается согласно плана работ, согласованного сторонами, т.е. работа может начинаться с определенной глубины по стволу скважины (например, 200 или 300 метров до целевого интервала).

После получения данных с буровой, Исполнитель обрабатывает, анализирует информацию и формирует свои рекомендации исходя из межскважинной корреляции и сопоставления синтетических кривых с данными каротажа, полученного в процессе бурения скважины, и предоставляет оперативный отчет по утвержденному списку рассылки

В случае необходимости оперативной корректировки траектории скважины Исполнитель уведомляет Заказчика по средствам рекомендации на корректировку траектории. После обсуждения с представителями Заказчика данной информации, траектория горизонтальной скважины может быть скорректирована Заказчиком, если иного не оговорено в согласованной схеме взаимодействия.

Каждая рекомендация Исполнителя должна быть подтверждена или отклонена Заказчиком в письменной форме по электронной почте. В случае принятия, каких либо решений по корректировке траектории скважины Заказчиком без участия Исполнителя, Заказчик оповещает Исполнителя об этом по электронной почте.

Так же Исполнителем передаются Заказчику ежедневные отчёты по геонавигации по утверждённому списку рассылки 2 раза в сутки. Отчеты оформляются в виде презентаций в формате \*.ppt и проект по геологическому сопровождению бурения в специализированном программном комплексе («Геонафт»; модуль Geosteering Petrel; и т.д.).

1. **Финальный отчет**
2. По завершению бурения скважины Заказчику передается финальный отчет по проводке скважины, который включает геонавигационную модель в специализированном программном комплексе с результатами сопоставления фактического и синтетического каротажа с привязкой горизонтального ствола скважины к вертикальному разрезу пласта.
3. Финальный отчет по каждой скважине предоставляется Заказчику не позднее 72 часов после завершения бурения скважины в виде бумажной копии и электронной копии в виде презентаций в формате \*.ppt.
4. Результатом работы по интерактивному сопровождению бурения должны являться конкретные рекомендации Исполнителя по корректировке и оптимизации расположения стволов скважин в продуктивном пласте с обоснованием необходимости таких изменений, направленные на достижение геологических целей и задач на скважину.
5. Заказчику передаются финальные информационные отчеты по каждой скважине.
6. Геонавигационная модель в специализированном программном комплексе («Геонафт»; модуль Geosteering Petrel; и т.д.) по каждой пробуренной скважине.
7. Промежуточный отчёт по завершению календарного месяца.
8. Окончательный отчёт по завершению выполнения договора.
9. **Особые требования:**
   1. Исполнитель должен обладать постоянно действующей рабочей группой из специалистов с квалификацией достаточной для оказания качественных сервисных услуг по геологическому сопровождению бурения (геонавигации) горизонтальных стволов эксплуатационных скважин, горизонтальных стволов при зарезке боковых стволов в объеме 3 (трех) скважин в смену.

5.2.Заказчик отвечает за своевременное и полноценное предоставление всей требуемой для выполнения поставленных задач геологической, геофизической и технологической информации.

5.3. Все работы по сопровождению бурения должны проводятся с использованием методов двухмерного синтетического каротажа в специализированном программном комплексе («Геонафт»; модуль Geosteering Petrel; и т.д.).

1. На период оказания услуг заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей с включением в договор следующих рисков:

* Смерть в результате несчастного случая;
* Постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

Договор добровольного страхования от несчастных случаев заключать без увеличения стоимости оказания основных услуг

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**Перечень аффилированных организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Полное наименование в соответствии с учредительными документами | Фактическое местонахождение | Телефон/факс | ФИО руководителя организации | Код БИК | ИНН | ОГРН | ОКПО |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)