

Форма 1 «Извещение о проведении тендера»

УТВЕРЖДЕНО

решением Тендерной комиссии

Протокол № _____

« ____ » _____ г.

ПДО № 110 /ТК/2016

от « ____ » _____ 2016 г.

Руководителю предприятия

ОАО «СН-МНГ» приглашает вас сделать предложение (оферту) на выполнение работ по типу сделки 611 «Использование установок ГНКТ (гибкие насосно-компрессорные трубы)» на месторождениях ОАО «СН-МНГ» в 2016 году.

По результатам рассмотрения предложений ОАО «СН-МНГ» определит контрагента (ов), предложившего наилучшие условия в соответствии с Коммерческим предложением, при выполнении Требований к предмету оферты:

- соответствие предложения претендента условиям лота, техническому заданию, критериям технической оценки оферт претендентов;
- наименьшая стоимость коммерческого предложения в соответствии с Формами 4 (Лот № 611.1), 4.1 (Расчет стоимости производства работ с использованием комплекса ГНКТ) и Формой 3 (Предложение о заключении Договора).

Подробное техническое задание изложено в Требованиях к предмету оферты (Форма 5 с приложениями № 1, 2), существенные условия (сумма, цена, сроки и объем исполнения работ, обязательства сторон, гарантии, ответственность, пр.) последующей сделки оговариваются в планируемом к заключению договоре (Форма 6).

Условия проекта договора (Форма 6) являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения. В случае получения от участника закупки протокола разногласий к указанному проекту договора Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру работ / услуг, указанных в Требованиях к предмету оферты. В случае нарушения данного требования Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право уменьшить объем закупки, указанный в настоящем ПДО, в процессе проведения тендера и подписании договора по итогам тендера без внесения изменений в ПДО.

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право изменять объем выполняемых работ / объем оказываемых услуг в пределах согласованного в договоре опциона.

Под опционом понимается право ОАО «СН-МНГ» уменьшать или увеличивать объем выполняемых работ / объем оказываемых услуг в пределах согласованного объема без изменения остальных условий, в том числе, без изменения цен, сроков, согласованных в договоре.

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

В ходе технической оценки оферт с участником закупки могут проводиться технические переговоры, целью которых является выяснение соответствия технической

части оферты участника закупки требованиям настоящего предложения делать оферты. У участников закупки могут быть запрошены уточнения технических частей оферт.

В ходе коммерческой оценки оферт ОАО «СН-МНГ» вскрывается коммерческая часть оферты участника закупки, допущенного до этапа коммерческой оценки.

Участник закупки допускается до участия в коммерческой оценке оферт, если его оферта соответствует всем требованиям к предмету оферты.

Оповещение участников закупки, не прошедших этап технической оценки, осуществляется на основании заключения о соответствии технических частей оферт требованиям предложения делать оферты в течение не более 3 (Трех) рабочих дней после утверждения указанного заключения. Оповещение содержит информацию о том, по каким из критериев, указанных в требованиях к предмету оферты, участник закупки не прошел техническую оценку.

Участникам закупки, допущенным до участия в коммерческой оценке оферт, будет предложено повысить привлекательность своих оферт путем предоставления улучшенных коммерческих частей оферт, либо в ходе коммерческих переговоров. О порядке и сроках предоставления улучшенных коммерческих частей оферт и/или проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно. Если участник закупки не предоставит улучшенную коммерческую часть оферты и/или откажется от участия в коммерческих переговорах, действующей будет считаться последняя из поданных им коммерческая часть оферты.

При повышении привлекательности оферты не допускается ухудшение ранее поданной оферты, в том числе по отдельным позициям оферты. Общество оставляет за собой право не рассматривать оферты, не удовлетворяющие указанному требованию; при этом действующей будет считаться последняя из поданных участником закупки коммерческая часть оферты.

Общество оставляет за собой право акцептовать любое из поступивших предложений, либо не акцептовать ни одно из них.

В случае Вашей заинтересованности в участии в закупке предлагаем направить в адрес Общества оферту по прилагаемой форме. Предложения должны оформляться безотзывными офертами со сроком для акцепта до 01.05.2016 г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем извещении.

Офертой контрагента будет считаться следующий комплект документов:

- заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2);
- предложение о заключении договора (Форма 3);
- заполненный, подписанный Лот № 611.1 (Форма 4) и Расчет стоимости производства работ с использованием комплекса ГНКТ (Форма 4.1);
- перечень аффилированных организаций (Форма 7);
- справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителем предприятия, подтверждающая отсутствие необходимости в одобрении сделки органами управления контрагента как крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8). В случае, если сделка является крупной сделкой, или сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, предоставляется информация, подтверждающая факт одобрения данной сделки уполномоченным органом управления контрагента с приложением копии решения соответствующего органа управления контрагента об одобрении крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8.1);
- справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителем предприятия, подтверждающая отсутствие изменений и дополнений в учредительных и иных документах юридического и финансового характера (согласно Перечню по Форме 9), ранее предоставленных для аккредитации в ОАО «СН-МНГ». Если на

момент направления ПДО в документы согласно Перечню по Форме 9 изменения внесены, необходимо приложить скан-копии данных документов;

- документы, подтверждающие соответствие «Требованиям к контрагенту для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ» (Форма 10), с заполненной и подписанной Анкетой соответствия «Требованиям к контрагенту для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ» (Приложение 1 к Форме 10) с учетом Приложения № 1 к Анкете соответствия «Минимальные технико-технологические требования к комплекту оборудования комплекса ГНКТ» с приложением подтверждающих документов по всем пунктам Анкеты;
- заполненная, подписанная Калькуляция стоимости работ (Форма 11) с расшифровкой по статьям затрат;
- заполненная, подписанная Калькуляция материалов (Форма 12);
- CD-диск либо USB флеш-накопитель со скан-образами оригиналов и электронными версиями всех вышеперечисленных документов.

Все расчеты и калькуляции (Формы 4.1; 11; 12) к Лоту 611.1 (Форма 4) являются обязательными для заполнения и предоставляются в формате PDF и MS Excel, MS Word).

При заполнении калькуляций обращаем внимание на обязательное соблюдение числового формата ячеек – два знака после запятой.

Оферта предоставляется на русском языке.

Оферта должна предоставляться в соответствии с требованиями к форме и содержанию оферты, установленными в настоящем предложении делать оферты. В случае получения от участника закупки оферты, не соответствующей указанным требованиям, Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

Оферты принимаются только в конвертах. Оферты, направленные по электронной почте, к рассмотрению не принимаются.

Начало приема оферт – « » _____ 2016 года.

Окончание приема оферт – 15:00 МСК « » _____ 2016 года.

Срок для определения оферты для акцепта – до 01.09.2016 года.

ОАО «СН-МНГ» имеет право внести изменения в условия настоящего предложения делать оферты вплоть до указанного выше срока окончания приема оферт. При этом срок подачи оферт будет продлен так, чтобы со дня размещения внесенных изменений до окончания срока подачи оферт новый срок составлял не менее 6 (Шести) рабочих дней, а в случае изменения предмета закупки – не менее 10 (Десяти) рабочих дней.

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

Для подтверждения имеющегося статуса «аккредитован» участник закупки, если он не относится к категориям контрагентов, для которых, согласно Процедуре закупочной деятельности, аккредитация не проводится, должен направить в составе технической части оферты копию уведомления о прохождении аккредитации (при условии, что статус «аккредитован» действителен в течение не менее 4 (четырёх) месяцев после даты окончания приема оферт). В противном случае участник закупки должен направить в отдельном конверте с пометкой «На аккредитацию» пакет документов на аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на <http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/>

Если участник закупки не выполнил условия настоящего предложения делать оферты в отношении оформления и представления документов на аккредитацию (при предоставлении документов на аккредитацию вместе с офертой), Общество не гарантирует

рассмотрение документов в срок, позволяющий такому участнику закупки стать победителем процедуры закупки.

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 ofert в запечатанном конверте, скрепленном печатью контрагента. Надпись на конверте должна содержать наименование контрагента и ссылку на настоящее сообщение по форме: «Предложение на № 110 /ГК/2016 от «__» _____ 2016 г.».

Техническая (без указания сумм, цен и т.п.) и коммерческая части oferty подаются в разных конвертах. В каждом конверте должен находиться прошитый пакет документов с описью и CD-диск либо USB флеш-накопитель со скан-образами оригиналов и электронными версиями документов вложенных в конверт.

Участник передает два конверта документов:

I. Первый конверт (техническая часть), который содержит

- оригиналы документов или надлежащим образом заверенные копии, подтверждающие соответствие подрядной организации «Требованиям к контрагенту для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ» (Форма 10) с заполненной и подписанной Анкетой соответствия «Требованиям к контрагенту для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ» (Приложение 1 к Форме 10) с учетом Приложения № 1 к Анкете соответствия «Минимальные технико-технологические требования к комплекту оборудования комплекса ГНКТ» с приложением подтверждающих документов по всем пунктам Анкеты.
- CD-диск либо USB флеш-накопитель со скан-образами оригиналов или надлежащим образом заверенных копий, подтверждающих соответствие «Требованиям к контрагенту для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ» по типу сделки 611 «Использование установок ГНКТ (Гибкие насосно-компрессорные трубы)».

II. Второй конверт (коммерческая часть), который содержит оригиналы следующих документов:

- заполненное извещение о согласии сделать offerту (Форма 2);
- предложение о заключении договора (Форма 3);
- заполненный, подписанный Лот № 611.1(Форма 4) и Расчет стоимости производства работ с использованием комплекса ГНКТ (Форма 4.1);
- перечень аффилированных организаций (Форма 7);
- справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителем предприятия, подтверждающая отсутствие необходимости в одобрении сделки органами управления контрагента как крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8). В случае, если сделка является крупной сделкой, или сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, предоставляется информация, подтверждающая факт одобрения данной сделки уполномоченным органом управления контрагента с приложением копии решения соответствующего органа управления контрагента об одобрении крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8.1);
- справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителем предприятия, подтверждающая отсутствие изменений и дополнений в учредительных

и иных документах юридического и финансового характера (согласно Перечню по Форме 9), ранее предоставленных для аккредитации в ОАО «СН-МНГ». Если на момент направления ПДО в документы согласно Перечню по Форме 9 изменения внесены, необходимо приложить скан-копии данных документов;

- заполненная, подписанная Калькуляция стоимости работ (Форма 11) с расшифровкой по статьям затрат.
- заполненная, подписанная Калькуляция материалов (Форма 12)
- CD-диск либо USB флеш-накопитель со скан-образами оригиналов и электронными версиями документов вложенных в конверт.

В случае направления коммерческой и технической части ПДО в одном конверте oferta 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 конвертах с оригиналами документов делается пометка «Техническая часть (оригинал)», «Коммерческая часть (оригинал).

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, «___» _____ 20__ года. 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:

Главный специалист Службы по повышению нефтеотдачи пластов

Катрич Александр Васильевич

E-mail: KatrichAV@mng.slavneft.ru

Телефон: +7 (34643) 46-693.

По вопросам коммерческой части оферты обращаться:

Ведущий специалист отдела закупки услуг внутрискважинных работ

Департамента закупки услуг

Клеглеева Регина Рустамовна

тел. (34643-45-858), KlegleevaRR@mng.slavneft.ru

По вопросам организационного характера обращаться:

Дмитриченко Оксана Анатольевна, Tender@mng.slavneft.ru

тел. (34643) 46-502

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.

ОАО «СН-МНГ» имеет право на основании соответствующего решения Тендерной комиссии в любое время отказаться от проведения тендера, либо завершить тендер без заключения договора по его результатам, не неся никакой ответственности перед участниками закупки или третьими лицами, которым такое действие может принести убытки (в том числе, не возмещая участнику закупки расходы, понесенные им в связи с участием). Информация о таком решении размещается ОАО «СН-МНГ» на официальном сайте не позднее следующего рабочего дня после утверждения такого решения Тендерной комиссией.

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.

Руководитель ответственного подразделения _____  С.Ю. Булычев

Руководитель Тендерного комитета _____ О.А. Дмитриченко

Форма 2 «Извещение о согласии сделать Оферту»

Извещение о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты № 110 /ТК/2016 от «__» _____ 2016г., мы <наименование организации> в лице <наименование должности руководителя и его Ф.И.О.> сообщаем о согласии сделать оферту № _____ от «__» _____ 20__ г. 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)

« ____ » _____ 2016 г.

_____ направляет настоящую оферту
ОАО «СН-МНГ» с целью заключения Договора на выполнение работ с использованием
комплексов ГНКТ на месторождениях ОАО «СН-МНГ» в 2016 году на следующих
условиях:

Наименование предмета оферты:	Использование установок ГНКТ (Гибкие Насосно-компрессорные Трубы)
Сроки выполнения работ: с 20.06.2016 г. по 31.12.2016 г.	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 (девяноста) календарных дней, но не ранее 60 (шестидесяти) дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов: - Акта выполненных работ; - Счета-фактуры.	да/нет
Увеличение (+30%)/ уменьшение (-30%) объема работ в рамках опциона	да/нет
Дополнительные условия	да/нет

1. Настоящее предложение действует до 01 сентября 2016 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.

Руководитель предприятия _____ ФИО
М.П.

Заказчик: ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

Подрядчик:

Период оказания услуг: с 20.06.2016 по 31.12.2016Раздел: 6. Текущий и капитальный ремонт скважинТип сделки: 611. Использование установок ГНКТ (Гибкие Насосно-компрессорные Трубы)Тип лота: Выполнение работ с использованием комплекса ГНКТ

ЛОТ № 611.1

Лицензионные участки ОАО "СН-МНГ"
территория производства работ (месторождение)

I. Объём и номенклатура работ по лоту на 2016 год:

№ п/п	Номенклатура работ	январь	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сеп	окт	ноя	дек	Итого год	Стоимость 1 скважино-операции	Стоимость работ
		с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	с/о	руб.	руб.
2016 год																
- на нефтяном флоте и наземном флоте; по всем лицензионным участкам ОАО "СН-МНГ"																
Все лицензионные участки ОАО "СН-МНГ"	Разбуривание портов компоновок МГРП	-	-	-	-	-	1	2	3	2	2	2	2	14		0,00
	Промывка и освоение скважин	-	-	-	-	-	1	1	2	2	1	1	1	9		0,00
ВСЕГО на 2016 год:														23		0,00

1	Всего операций по разбуриванию портов компоновок МГРП (без НДС)	14	
2	Всего операций по промывке и освоению скважин (без НДС)	9	с/о
3	Базовая стоимость 1 скважино-операции по разбуриванию портов компоновок МГРП (без НДС)	0,00	с/о
4	Базовая стоимость 1 скважино-операции по промывке и освоению скважин (без НДС)	0,00	руб.
5	Базовая стоимость лота разбуривание портов компоновок МГРП (без НДС)	0,00	руб.
6	Базовая стоимость лота промывка и освоение скважин (без НДС)	0,00	руб.
7	Общая стоимость лота (без НДС)	0,00	руб.
8	Общая стоимость лота (с НДС)	0,00	руб.
		0,00	руб.

- 1 Контрагент предоставляет полностью укомплектованные, согласно техническому заданию флота ГНКТ на время производства работ по Договору.
- 2 Данный Лот является неделимым по предоставляемому Подрядником количеству комплексов (флотов) ГНКТ, без территориальной привязки.
Данный лот не делится по видам работ.
- 3 Для регулирования отношений по Договору в части оплаты простоев, штрафных санкций, временной приостановки работы флота ГНКТ в связи с Т.О. оборудования, либо приостановки работ полномочным представителем Заказчика, определяется размер ставки технологического ожидания за 1 час при заключении Договора и прописывается в Приложении № 2 к Договору.
- 4 В стоимость Лота включена мобилизация-демобилизация техники, оборудования и материалов к месту проведения работ, и отдельно Заказчиком не оплачивается Оплата переезда производится при переезде флота ГНКТ на расстояние свыше 65 км.
- 5 Контрагент берёт на себя обязательство выполнения производственной программы согласно данному Лоту.
- 6 Базовая стоимость одной скважино-операции
- по разбуриванию портов компоновок МГРП включает в себя разбуривание не менее 4 (Четырёх) портов компоновки МГРП, промывку и освоение скважины с применением азота;
- по промывке и освоению скважин включает в себя, промывку и освоение скважины с применением азота на наклонно-направленных скважинах глубиной от 3000 до 3500м, (Стоимости рассчитываются согласно Форме 4.1, являющейся неотъемлемой частью данного лота).
- 7 Заполнение Формы 4.1 к лоту №611.1 является обязательным
- 8 Стоимости заполняются с указанием только 2-х знаков после запятой.

Руководитель предприятия _____ ФИО
М.П.

Расчет стоимости
проектирования работ с использованием комплексов ГИКТ

Разбуривание портов компоновок МТРП									
в хвостовых 102 и 114мм на эксплуатационном фонде, из бурения и ЗЭС (средняя глубина 3500м)									
№ пп	Наименование статьи затрат	ед. изм	стоимость за ед. изм.	1 муфта		2 муфты		3 муфты	
				количество	стоимость, руб	количество	стоимость, руб	количество	стоимость, руб
1	Статья работы ГИКТ	час		во	руб	во	руб	во	руб
1.1	Статья работы насосной установки	час							
1.2	Статья работы азотной установки	час							
1.3	Вспомогательная стоимость	час							
1.3.1	Азот	час							
1.3.2	Аз. 30	час							
1.3.3	ГЛУ	час							
1.3.4	Вспомогательная стоимость	час							
1.3.5	Вспомогательная стоимость	час							
2	Подъемное оборудование (КН)	шт.							
2.1	ВЗД	шт.							
2.2	ФНЗ	шт.							
2.3	Промысловый насос	шт.							
2.4	Добор.	шт.							
3	Технологическая машина	МЗ, л. с							
3.1	Грунтозаборная машина (ГЗМ)	л							
3.2	Грунтозаборная машина (ГЗМ)	л							
3.3	Вспомогательная стоимость	л							
3.4	У.п.б.	л							
3.5	Д.	л							
4	Азот	тн							
4.1	Промысловый	тн							
4.2	Освежитель 2 цикла по 4 часа работы насосной установки (взвешивание)	тн							
5	Предельная стоимость ГИКТ (расчетная в б.м.)	тн							
5.1	Предельная стоимость ГИКТ (расчетная в б.м.)	тн							
6	Итоговая стоимость	сумма							
Итоговая стоимость (без НДС, руб.)									
Время (расчетное) на выполнение работ, час.									

Промывка и освоение скважин									
на эксплуатационном фонде, из бурения и ЗЭС, фонд ПДА									
№ пп	Наименование статьи затрат	ед. изм	стоимость за ед. изм.	до 2500м		2500-3000м		3000-3500м	
				количество	стоимость, руб	количество	стоимость, руб	количество	стоимость, руб
1	Статья работы ГИКТ	час		во	руб	во	руб	во	руб
1.1	Статья работы насосной установки	час							
1.2	Статья работы азотной установки	час							
1.3	Вспомогательная стоимость	час							
1.3.1	Азот	час							
1.3.2	Аз. 30	час							
1.3.3	ГЛУ	час							
1.3.4	Вспомогательная стоимость	час							
1.3.5	Вспомогательная стоимость	час							
2	Подъемное оборудование (КН)	шт.							
2.1	ВЗД	шт.							
2.2	ФНЗ	шт.							
2.3	Промысловый насос	шт.							
2.4	Добор.	шт.							
3	Технологическая машина	МЗ, л. с							
3.1	Грунтозаборная машина (ГЗМ)	л							
3.2	Грунтозаборная машина (ГЗМ)	л							
3.3	Вспомогательная стоимость	л							
3.4	У.п.б.	л							
3.5	Д.	л							
4	Азот	тн							
4.1	Промысловый	тн							
4.2	Освежитель 2 цикла по 4 часа работы насосной установки (взвешивание)	тн							
5	Предельная стоимость ГИКТ (расчетная в б.м.)	тн							
5.1	Предельная стоимость ГИКТ (расчетная в б.м.)	тн							
6	Итоговая стоимость	сумма							
Итоговая стоимость (без НДС, руб.)									
Время (расчетное) на выполнение работ, час.									

№ п/п	Наименование статьи затрат	ед. измерения	Стоимость в 20... г. руб.
1	Химические реагенты		
1.1	Ледовый аэрозоль (ЛЗ)	р/б/лн.	
1.2	Гидрофобизаторы	р/б/кг (гипр)	
1.3	Гидрофобизаторы	р/б/кг (гипр)	
1.4	Средства для очистки	р/б/кг (гипр)	
1.5	Повышающие добавки (акриловый латекс)	р/б/кг (гипр)	
1.6	Повышающие добавки (акриловый латекс)	р/б/кг (гипр)	
1.7	Иммутизатор строительный	р/б/кг (гипр)	
1.8	Модификатор	р/б/кг (гипр)	
1.9	Гидрофобизаторы	р/б/кг (гипр)	
1.10	Гидрофобизаторы	р/б/кг (гипр)	
1.11	Нанокристаллические эмульсии	р/б/кг (гипр)	
1.12	Антипиреновые добавки	р/б/кг (гипр)	
1.13	Иммутизатор коррозии	р/б/кг (гипр)	
1.14	Специализированная смесь	р/б/кг (гипр)	
1.15	Дезинфекторы	р/б/кг (гипр)	
1.16	Лаксодисперсия (СД-100)	р/б/кг (гипр)	
1.17	Специализированная смесь (СД-175)	р/б/лн. р/б/кг	
2	Дополнительные технологические операции		
2.1	СГО выделение	р/б/лн.	
2.2	СГО выделение	р/б/лн.	
2.3	СГО выделение	р/б/лн.	
2.4	СГО выделение	р/б/лн.	
2.5	СГО выделение	р/б/лн.	
2.6	СГО выделение	р/б/лн.	
2.7	СГО выделение	р/б/лн.	
3	Дополнительные материалы		
3.1	Дополнительные материалы	р/б/лн.	
3.2	Дополнительные материалы	р/б/лн.	
3.3	Дополнительные материалы	р/б/лн.	
3.4	Дополнительные материалы	р/б/лн.	
3.5	Дополнительные материалы	р/б/лн.	
3.6	Дополнительные материалы	р/б/лн.	
4	Средства для герметизации		
4.1	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.2	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.3	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.4	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.5	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.6	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.7	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.8	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.9	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.10	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.11	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.12	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.13	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.14	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.15	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.16	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.17	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.18	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.19	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.20	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.21	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.22	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.23	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.24	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.25	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.26	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.27	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.28	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.29	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.30	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.31	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.32	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.33	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.34	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.35	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.36	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.37	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.38	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.39	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.40	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.41	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.42	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.43	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.44	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.45	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.46	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.47	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.48	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.49	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.50	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.51	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.52	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.53	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.54	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.55	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.56	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.57	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.58	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.59	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.60	Средства для герметизации	р/б/лн.	
4.61	Средства для герметизации		

«Технологическая жидкость» - раствор для приготовления воды, предоставляемая Заказчиком на сопоставительном уровне по двенадцатой схеме с добавлением химреактивов в концентрации, необходимой для достижения плановых показателей работы скважины.

«¹⁰ Статья технологического ожидания» - подразделяет различные простои по вине Подразчика либо Заказчика, при этом виновная Сторона компенсирует простой из расчета данной ставки.

«¹¹ Проповая стоимость работ по каждой позиции» - включает в себя все взаимосвязанные затраты Подразчика при выполнении работ для достижения запланированного результата и не подразделяет по себе возможность увеличения этой стоимости. Порядок указывает оптимальные показатели для выполнения работ по каждой позиции. Оплата материалов и реагентов производится по фактическим затратам по объему, зафиксированному в отчете на выполненные работы, но не более оптимального объема указанного Подразчиком в данном приложении для каждой из позиций при выполнении стандартной скважино-операции.

«¹² Дополнительные оборудование/химреактивы» - оплачивается при необходимости проведения на скважине дополнительных технологических операций по требованию Заказчика.

РУКОВОДИТЕЛЬ ПРЕДПРИЯТИЯ _____ ФИО _____

М.П. _____

РУКОВОДИТЕЛЬ ПРЕДПРИЯТИЯ _____ ФИО
М.П. _____

ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ
на выполнение работ с использованием установок ГНКТ (Гибкие насосно-
компрессорные трубы) на месторождениях ОАО «СН-МНГ» в 2016 году

Общие положения

1. Вид работ – выполнение работ с использованием комплексов ГНКТ
2. Тип сделки: 611; «Использование установок ГНКТ (Гибкие насосно-компрессорные трубы)
3. Заказчик: ОАО «СН-МНГ»
4. Плановые сроки выполнения работ: 20.06.2016 г. – 31.12.2016 г.
5. Стартовая стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):
по Лоту 611.1 – без объявления стартовой стоимости (Форма 4)
Место выполнения работ – месторождения ОАО «СН-МНГ»
6. Договор не предусматривает наличие предоплаты
7. Порядок оплаты: Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 календарных дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов, на основании условий договора.

2. Основные требования к Претенденту

Соответствие «Требованиям к контрагенту для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ» (Форма 10), с заполненной и подписанной Анкетой соответствия «Требованиям к контрагенту для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ» (Приложение 1 к Форме 10) с учетом Приложения № 1 к Анкете соответствия «Минимальные технико-технологические требования к комплекту оборудования комплекса ГНКТ» и предоставление полного пакета документов с приложением подтверждающих документов по всем пунктам Анкеты.

3. Основные требования к выполнению работ

Качественное, своевременное выполнение объемов работ на основании условий предлагаемых к заключению Договора (Форма 6) по минимальной стоимости и требованиям, изложенным в Приложениях к Форме 5.

4. Условия выполнения работ

1. Соблюдение Подрядчиком требований основных законодательных и нормативно-правовых актов в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности и предупреждения чрезвычайных ситуаций в ОАО «СН-МНГ».
2. Заключение Подрядчиком на период выполнения Работ договор добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста тысяч) рублей, с включением в договор следующих рисков:
 - смерти в результате несчастного случая;
 - постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

Приложение:

1. Требования к предмету закупки (Техническое задание) (Приложение 1к Форме 5)
2. Производственная программа выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ в 2016 году на месторождениях ОАО «СН-МНГ» (Приложение 2 к Форме 5)

Руководитель Ответственного подразделения _____

(подпись)

Булычев С.Ю.

УТВЕРЖДЕНО

Решением Технической комиссии

Протокол № 203

от « 30 » 12 2015 г.

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ
(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)**

**на выполнение работ с применением комплексов ГНКТ
на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

Тип сделки: 611 «Использование установок ГНКТ (гибкие насосно-компрессорные трубы)»

Термины, определения и сокращения

«ГНКТ» - гибкая насосно-компрессорная труба
«ОПЗ» - обработка призабойной зоны (пласта)
«СПТ» - специальный промысловый транспорт
«ГТ» - гибкая труба
«ПВО» - противовыбросовое (противофонтанное) оборудование
«НКТ» - насосно-компрессорная труба
«ИТР» - инженерно-технический работник
«КВЧ» - количество взвешенных частиц
«ГСМ» - горюче смазочные материалы
«ГРП» - гидравлический разрыв пласта
«ЦА» - цементируочный агрегат
«ЖГС и БП» - жидкость глушения скважин и блок пачки
«ПБ в НГП» - правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности
«МАК» - Мобильный азотный комплекс
«ПАУ» - Передвижная азотная установка
«ППУ» - передвижная парообразующая установка
«НКА» - Насосно-компрессорный агрегат
«ПГИ» - промысловые геофизические исследования
«ГИС» - геофизическое исследование скважины
«ППДУ» - паровая передвижная депарафинизационная установка

услуги:

Услуги с применением Гибких Насосно-Компрессорных Труб (ГНКТ), закачке азота, жидкостей, предоставление всего необходимого оборудования комплекса ГНКТ, хим. реагентов и забойного инструмента для нормализации забоя, разбуриванию портов, проведению ГПП, ГИС, работа с насадками вращающегося типа для ликвидации про-пантовых, гидратных пробок, растеплению скважин, проведению ловильных работ допустимых на ГТ.

НАИМЕНОВАНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Месторождения в зоне производственной деятельности открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ») на территории Тюменской области (Нижневартровский и Сургутский район) и Томской области:

Ватинское; Мыхпайское – 20км;
Мегионское; Южно-Аганское – 30км;
Аганское; Луговое – 60км
Северо-Покурское; Северо-Ореховское – 40км
Покамасовское; Кысомское; Узунское – 105-120км;
Южно-Покамасовское – 140км;
Кетовское; Ново-Покурское; Западно-Ново-Молодежное – 175км;
Северо-Островное; Южно-Островное – 195км;
Южно-Локосовское; Максимкинское; Аригольское; Ининское – 200-220км;
Ачимовское; Западно-Усть-Балыкское – 285км;
Чистинное; Южно-Сардаковское; Западно-Асомкинское; Северо-Асомкинское – 330-

350км;
Тайлаковское – 480км.

СКВАЖИНЫ

Любые скважины в зоне деятельности ОАО «СН-МНГ»

ДАТА НАЧАЛА РАБОТ И ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ:

Начало работ: 20.06.2016.

Окончание работ: 31.12.2016.

Порядок оказания услуг:

Наименование этапа	Срок выполнения	Ответственный (Заказчик/Подрядчик)
Мобилизация персонала и оборудования	До 20.06.2016	Подрядчик
Выполнение работ	До 31.12.2016	Подрядчик
Демобилизация персонала и оборудования	После 31.12.2016	Подрядчик

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ

Предоставление услуг означает, что оборудование и персонал Подрядчика находятся в готовности к выполнению работ на месторождениях ОАО «СН-МНГ» к указанному сроку».

МИНИМАЛЬНАЯ РАБОЧАЯ ТЕМПЕРАТУРА

Минимальной рабочей температурой для Услуг ГНКТ, закачки азота и жидкостей принимается –35 (минус 35) градусов по шкале Цельсия.

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

- 1.1 Заказчик оставляет за собой право передислокации флотов ГНКТ на любое месторождение ОАО «СН-МНГ».
- 1.2 Подрядчик не имеет право передислоцировать флоты ГНКТ для работы в другой Компании, не согласовав передислокацию с Заказчиком.
- 1.3 Переезд комплекса ГНКТ на расстояние до 300 км не должен превышать 1 сутки (буксирование техники не учитывается).
- 1.4 Техническое оснащение и персонал комплекса ГНКТ должно соответствовать требованиям настоящего Технического задания и Требованиям к ПОДРЯДЧИКУ.
- 1.5 100% обеспечение технологического процесса (в условиях автономии) собственными силами:
 - Обеспечение оборудованием, спецтранспортом (СПТ);
 - Поставка э/энергии, подключение и отключение к источнику электроэнергии;
 - Авиа и речные перевозки (при необходимости);
 - Проживание в условиях автономии (жилые вагон-дома);
 - Завоз и вывоз жидкости для различных видов работ;

- Точку забора технологической жидкости, солевого раствора, жидкости глушения указывает Заказчик (на давальческой основе);
- Подрядчик на правах собственника отходов самостоятельно и за свой счет осуществляет вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе его производственной и хозяйственной деятельности на объектах Заказчика;

1.6 100% обеспечение технологического процесса (отсутствие автономии) собственными силами за исключением отдельных случаев: Заказчик указывает точку забора технологической жидкости в объемах необходимых для работы; Заказчик указывает точку налива солевого раствора, жидкости глушения.

1.7 Предусмотреть затраты за счет Подрядчика (в т.ч. в условиях автономии):

- Проживание на месторождениях;
- Питание;
- Доставка материалов, оборудования до рабочего места (дислокация), их размещение и хранение;
- Переезд (ротация) транспортных средств (кроме мобилизации);
- Утилизация промышленных и бытовых отходов;
- Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика;
- Вывоз отходов производства (гель, проппант, нефтесодержащие примеси до места указанного Заказчиком);
- Подключение, отключение к источнику электроэнергии.

1.8 Обеспечить смену вахт на рабочей площадке, перевахтовку СПТ на объекте работ при проведении непрерывных технологических операций (в т.ч. в условиях автономии).

1.9 Обеспечение спецодеждой с логотипом собственной компании.

1.10 Наличие в каждом флоте ГНКТ мобильного газоанализатора. Место замера загазованности и периодичность замера указывается в плане работ.

1.11 Наличие силового кабеля, длиной не менее 400 метров.

1.12 Наличие на месте выполнения работ дополнительной (запасной) гибкой трубы 38.1мм, 44.4мм или 50.8мм в зависимости от вида выполняемых текущих или планируемых работ, из расчета 1 катушка на 2 флота ГНКТ для исключения случаев простоя по причине выхода из строя основной трубы, а также на время автономии.

1.13 Наличие результатов проведенной дефектоскопии с давностью не более 3 мес. Периодичность проведения каждые 6 мес.

1.14 Обязательное наличие электронной связи с Заказчиком (в т.ч. в условиях автономии).

1.15 Обязательное наличие на объектах деятельности при выполнении работ, сотовой связи совместимой с используемой в ОАО «СН-МНГ». Наличие усилителей сотовой связи на удалённых месторождениях.

1.16 Ведение сводки, а также внесение данных по текущим работам ГНКТ на скважинах в установленном Заказчиком формате.

1.17 Проведение сложных и ответственных операций по ГНКТ только под руководством ИТР с указанием конкретного ответственного лица в плане работ. Обеспечение ИТР мобильными телефонами.

1.18 Обязательное присутствие во флоте ГНКТ инженера ИТР в круглосуточном режиме (для условий автономии).

1.19 Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (Субподрядчиков).

1.20 Затраты на транспортные услуги оплачиваются только при переезде флота ГНКТ с одного места работы на другое на расстояние более 65 км. Перевозка

персонала, ГСМ, промывочных жидкостей, азота осуществляются за счет Подрядчика.

1.21 При работе с химическими реагентами на объектах Заказчика руководствоваться и выполнять требования государственных регламентирующих документов действующих в РФ. В обязательном порядке иметь разрешительные документы на оговоренные в договорах химические реагенты применяемые при работах ГНКТ.

2. ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ

Переезд и подготовка к проведению работ производится в течение 24ч. Рабочий цикл осуществляется на 24 часовой основе. Наличие полного рабочего сменного состава. Наличие инженерного состава для сопровождения и контроля работ на кустовой площадке.

3. КОМПЛЕКТАЦИЯ КОМПЛЕКСА ГНКТ

- Оборудование ГНКТ
- Азотное оборудование
- Насосное оборудование
- Персонал.
- Вспомогательное оборудование

4. БАЗОВЫЙ КОМПЛЕКТ ОБОРУДОВАНИЯ ГНКТ

Один комплект оборудования для работ с ГНКТ включает в себя следующее:

- * установка ГНКТ, имеющая емкость барабана не менее 5000м для ГНКТ диаметром 38.1мм толщина стенки 4-5мм, 4500м для ГНКТ диаметром 44.4 мм толщина стенки 4-5мм. Запасные барабаны ГНКТ (1 барабан 38,1мм длина 5000м, 1 барабан 44,4 мм длина 4500 м);
- * допустимый износ ГНКТ – не более 80%;
- * 1 инжектор в сборе готовый к отправке на месторождение, в случае выхода из строя при производстве работ;
- * 1 стандартный блок превенторов рассчитанных на рабочее давление не менее 5000 psi (344,7 атм)
- * 1 штуцерный манифольд (макс. раб. давление 350 атм), в комплекте с линиями высокого давления;
- * 1 стандартная компоновка низа колонны (КНК), состоящая из коннектора ГНКТ, разъединителя, системы ясов, двойного створчатого обратного клапана; циркуляционная (промывочная) насадка любого типа, обеспечивающая нормализацию забоя (в том числе с цементной коркой);
- * комплект промывочных насадок диаметром 38.1, 40, 45, 50, 55, 60мм повышенной конусности для работы в горизонтальных скважинах, в т. ч. после МС ГРП.
- * фрезы диаметром 68, 71, 95 с различной глубиной рисунка для разбуривания шаров и посадочных седел, (обеспечить на фрезях: дополнительное вооружение на верхней конусной поверхности (не рабочая часть) для проработки в случае не проходов через порты МСГРП при подъеме инструмента);
- * центратор 38, 44, 50мм для центрирования инструмента;
- * устройство сбора продуктов фрезерования;(Metal Junk Basket)
- * шаблон диаметром 40, 45, 52мм для спуска на глубину проведенного фрезерования в хвостовике;

- * устройство сепарирования газожидкостной смеси с размещением в компоновке с забойным двигателем для работы с подачей азота при возникновении поглощения рабочей жидкости (если ВЗД не позволяет прокачивать азот);
- * забойные двигатели (Д-54, 66, 76) для разбуривания шаров и посадочных седел (с возможностью эффективной работы в режиме закачки азотированной жидкости), обратный клапан, удлиняющий патрубков, перепускные клапана, разъединительные устройства, промывочные насадки, гидроясы;
- * Комплект оборудования для проведения гидropескоструйной перфорации, ГПП. (смеситель песчаной смеси, насосный блок, перфоратор с типоразмерами для работы с ГТ 38.1мм или 44.4мм).
- * Прецизионный измеритель длины ГНКТ;
- * 1 инжектор с тяговым усилием не менее 27-36тн;
- * 1 пульт управления оператора;
- * 1 система сбора данных (самописец);
- * 1 компьютерная система обработки данных и моделирования работ (аналог Cerberus, Cerca);
- * 1 автокран грузоподъемностью 25 тонн;
- * 1 «вахтовка» для перевозки персонала Подрядчика;
- * техника для мобилизации флота ГНКТ.
- * техника для мобилизации и перемещения инженерного состава

5. БАЗОВЫЙ КОМПЛЕКТ АЗОТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

- * 1 азотный конвертер в комплекте с линиями высокого давления
Максимальное рабочее давление не менее 340атм, максимальная производительность по газу не менее 30 м³/мин;
- * 1 резервуар емкостью 7,5 м³ для жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота.
- * 1 а/м с резервуаром емкостью не менее 15 м³ для транспортировки жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота.

6. БАЗОВЫЙ КОМПЛЕКТ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

- * 1 насосная установка высокого давления в комплекте с линиями высокого давления и шлангами максимальное рабочее давление не менее 500атм, максимальный расход жидкости не менее 0,5м³/мин;
- * 1 насосный агрегат (аналогичный ЦА-320)
- * 1 циркуляционную емкость с газосепаратором объемом не менее 27м³;
- * 1 емкость для сбора поступающей из скважины жидкости не менее 40 м³ (проплантовая емкость);
- * 1 емкость для промывки с чистой жидкостью (промывочная емкость);
- * 1 Передвижная Парогенераторная Установка (ППУ) и 1 АДПН при температуре окружающей среды от -5С и ниже. 2 ППУ в зависимости от условий проведения работы (характера применяемой рабочей жидкости и т. д.)
- * 1 а/м для завоза промывочных жидкостей (аналогичная АЦН-10)
- * 2 Вакуумные установки объемом 10 м³ для бесперебойной работы и снижения риска ожидания.

7. ПЕРСОНАЛ

Подрядчик предоставляет обученный персонал (стаж для рабочих не менее 3 лет, для ИТР не менее 5 лет) для работы комплекса ГНКТ на основе 24-часового графика работ.

Подрядчик предоставляет инженерное сопровождение для расчета и проектирования операций с ГНКТ; ИТР с присутствием на кустовой площадке при проведении работ по фрезерованию.

Расчет операции ГНКТ должен включать следующее:

Ожидаемые нагрузки на индикаторе веса и ограничения при спуске ГНКТ;
Ожидаемые нагрузки на индикаторе веса и ограничения при подъеме ГНКТ;

Расчет скорости движения жидкости или газа при промывке;

Расчет скорости восходящего потока газо-жидкостной смеси;

Расчет забойного давления при промывке и освоении;

Расчет потребного количества хим. реагентов и азота для проведения операции с запасом 30% на непредвиденные потери;

Расчет времени проведения операции;

Расчет эффективной промывки при минимальном количестве времени;

Расчет времени на спуско-подъемные операции (СПО).

8. ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Комплект КНБК для фрезерования, нормализации забоя, освоения скважины. Гидро-ясы, безопасные разъединительные устройства для извлечения ГНКТ в случае прихвата. Циркуляционные, промывочные клапана исключающие подъем забойных двигателей для промывки.

Пожарная автомашина (при промывке на углеводородных жидкостях).

Емкость для приготовления кислотных композиций

9. СТАВКИ УСЛУГ ГНКТ, ЗАКАЧКИ АЗОТА И ЖИДКОСТЕЙ

№	Наименование операции	Ед. измер.	Цена (в руб-лях)	Примечание
1	Базовая рабочая ставка. Услуги ГНКТ по разбурированию портов компоновок МГРП(4 порта)	110 часов		Начало отсчета рабочего времени операции оборудования ГНКТ и азотного оборудования начинается с того момента, когда оно смонтировано и опрессовано. Задвижка на фонтанной арматуре открыта. В базовую рабочую ставку включено: - СПО насадки (для промывки и (или) нормализации забоя); - СПО забойного двигателя с фрезом; - разбуривание и проработка 4-х (четырёх) посадочных седел с шарами-отсекателями (средняя продолжительность фрезерования не более 3,0 ч на 1 порт); - спуск забойного двигателя с фрезом до искусственного забоя с промывкой (при необходимости с азотированием); - освоение скважины с применением азота – 2 цикла по 4 часа со средним расходом 15 м3/мин (ставка применяется по согласованию с геологической службой Заказчика); - хим. реагенты (загустители, понизители и т.д.); - зачистка емкости; - утилизация проппанта. Отсчет Времени Операции прекращается в момент, когда колонна ГНКТ извлечена из скважины, и задвижка на устье скважины закрыта.
2	Услуги по промыв-	32 ча-		Начало отсчета рабочего времени операции

ке и освоению скважины (в том числе промывке «стоп» после ГРП), базовая рабочая ставка	са	оборудования ГНКТ и азотного оборудования начинается с того момента, когда оно смонтировано и опрессовано. Задвижка на фонтанной арматуре открыта. В базовую рабочую ставку включено: - СПО насадки (для промывки и (или) нормализации забоя); Освоение скважины с применением азота – 2 цикла по 4 часа со средним расходом 15 м3/мин. (ставка применяется по согласованию с геологической службой Заказчика)
--	----	--

В РАСЧЕТ БЕРЕТСЯ ФРЕЗЕРОВАНИЕ 4 ПОРТОВ (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ), НО ПРОПИСЫВАЕТСЯ В КОММЕРЧЕСКОМ ПРЕДЛОЖЕНИИ ФРЕЗЕРОВАНИЕ КАЖДОГО, НАЧИНАЯ С 1 ПО 9 ПОРТ (СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ № 2 К ДОГОВОРУ).

В РАСЧЕТ ПО ПРОМЫВКЕ И ОСВОЕНИЮ СКВАЖИН БЕРЕТСЯ ПРОМЫВКА И ОСВОЕНИЕ НА НАКЛОННО-НАПРАВЛЕННОЙ СКВАЖИНЕ с глубиной от 3000 до 3500 метров (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ), НО ПРОПИСЫВАЕТСЯ В КОММЕРЧЕСКОМ ПРЕДЛОЖЕНИИ НА ВЕСЬ СПЕКТР ГЛУБИН И ТИП СКВАЖИН (СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ № 2 К ДОГОВОРУ).

Пояснения к заполнению Расчёта стоимости производства работ с использованием комплексов ГНКТ (Приложение №2 к Договору):

1. **Ставка работы флота ГНКТ** - включает все расходы контрагента на используемую в процессе выполнения работ основную спецтехнику, а также вспомогательную.
2. **Инженерное сопровождение** – включает затраты контрагента для обеспечения качественного выполнения работ на привлечение квалифицированного персонала, на закупку и обслуживание лицензионного программного обеспечения.
3. **Подземное оборудование** – комплект оборудования и инструмента необходимый для выполнения работ, включаемый в компоновку низа ГНКТ. (указывается либо в количественном выражении, либо во временном).
4. **Технологические жидкости** – в данной позиции указывается оптимальное количество необходимых материалов и хим. реагентов, добавляемых в промывочную жидкость в количестве необходимом для успешного выполнения работ (количество и состав указывается контрагентом исходя из опыта проведения работ).
5. **Азот** – указывается контрагентом аналогично с п.4.

Ставки по позициям 1,2,3 – являются фиксированными и при достижении цели работ, подлежат обязательной оплате в том объёме в котором заявлены контрагентом по каждой позиции.

Ставки по позициям 4,5 – оплачиваются по фактически затраченному объёму при выполнении работ, но не более объёма, заявленного контрагентом при подаче коммерческого предложения, за исключением объективных случаев, таких как интенсивное поглощение жидкости пластом, расклинивание активационного шара в хвостовике скважины и т.п. Для обоснования оплаты дополнительно затраченных объёмов хим. реагентов, данные факты должны быть подтверждены документально.

При оформлении коммерческого предложения Подрядчик обязательно указывает весь перечень инструмента включаемого в компоновку низа колонны ГНКТ при выполнении стандартных операций, указывает оптимальные величины как по времени, затрачиваемом на выполнение данной операции так и по объёму затрачиваемых материалов и хим.реагентов, исходя из собственного опыта проведения аналогичных работ, понимая, что полная и объективная информация положительным образом влияет на мнение Заказчика при выборе претендента на выполнение работ.

10. ПРОВОДИМЫЕ РАБОТЫ С ГНКТ

Ремонты производятся на действующих нефтяных скважинах, скважинах ППД, на вводе новых скважин (ВНС), на скважинах после забурки боковых стволов (ЗБС). Со средней глубиной 3500 метров (горизонтальные скважины имеют хвостовики 102мм, 114мм длиной до 1000м).

Ориентировочная средняя продолжительность 1 скважино-операции по разбурированию портов компоновок МГРП (4 муфты) – **110** часов с момента начала спуска гибкой трубы в скважину и до закрытия центральной задвижки,

Ориентировочная средняя продолжительность 1 скважино-операции по промывке и освоению скважины – **32** часа с момента начала спуска гибкой трубы в скважину и до закрытия центральной задвижки.

11. ПОКАЗАТЕЛИ УСПЕШНОЙ РАБОТЫ ГНКТ ПО РАЗБУРИВАНИЮ СЕДЕЛ И ШАРОВ КОМПОНОВКИ МГРП:

Операция разбурирования посадочных седел и шаров, посадочных пробок с помощью ГНКТ считается успешной, если она удовлетворяет следующим критериям:

1. ГНКТ достигла забоя, указанного в Заказ-Наряде на проведение работ на этой скважине;
2. Достигнутый забой скважины подтвержден посадкой ГНКТ без циркуляции после технологического отстоя в течение 2 часов;
3. В случае если, Заказчик привлекает другого Подрядчика (ГНКТ, КРС) для нормализации забоя, фрезерованию, то, в этом случае, Подрядчик производивший работы по нормализации забоя и фрезерованию компоновок МГРП с помощью ГНКТ на данной скважине, 100% возмещает затраты Заказчику при привлечении сторонней организации по нормализации забоя и фрезерованию компоновок МГРП по результатам и выводам ГТС.
4. При производстве работ на скважине необходим вывод параметров на дисплей в режиме реального времени, на русском языке и в системе «СИ».
5. Подрядчик самостоятельно подбирает режимы промывки, бурения, при превышении времени работ указанных подрядчиком, оплата производится по согласованной ставке, оплата дополнительных часов не производится.

Операция по промывке и освоению скважин (в том числе промывке «стоп» после ГРП) считается успешной, если она удовлетворяет следующим критериям:

1. ГНКТ достигла забоя, указанного в Плане работ по этой скважине, промывочная жидкость не содержит мех.примесей;
2. Достигнутый забой скважины подтвержден посадкой ГНКТ без циркуляции после технологического отстоя в течение 2 часов;
3. При производстве работ на скважине необходим вывод параметров на дисплей в режиме реального времени, на русском языке и в системе «СИ».
4. Подрядчик самостоятельно подбирает режимы промывки, при превышении времени работ указанных подрядчиком, оплата производится по согласованной ставке, оплата дополнительных часов не производится.

12. ПЕРЕЧЕНЬ ОТЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЯЕМЫХ ПОДРЯДЧИКОМ:

Ежедневный отчет о проделанной работе, описание работ, включая использование материалов, ежемесячный сводный отчет о проделанной работе, инженерно-технический анализ проведенной работы в соответствии со стандартами Заказчика, а

также акты приемки выполненных работ.

13. ПОДДЕРЖКА ЗАКАЗЧИКА

Заказчик предоставляет Подрядчику соответствующие данные по скважине согласно Договору.

Заказчик предоставляет Подрядчику точки налива нижеследующих жидкостей: утяжелённые жидкости для глушения скважин, техническую воду, необходимую для промывки скважины и приготовления жидкостей, товарную нефть, солевой раствор.

Подрядчик обеспечивает:

бесперебойную работу всего комплекса ГНКТ и всех сопутствующих услуг (доставка, хранение и т.д.) при производстве работ на скважине, на основе 24-часового графика работ.

Подрядчик обеспечивает бесперебойную доставку жидкого азота к месту проведения работ на основе 24-часового графика работ.

Транспортное сообщение:

Дорожная сеть развита: асфальто-бетонное и насыпное песчаное покрытие. Передвижение производится различным автотранспортом

<i>Наименование маршрута</i>	<i>Расстояние, км</i>
г. Мегион – Ватинское; Мыхпайское м/р.	20
г. Мегион – Мегионское; Южно-Аганское м/р.	30
г. Мегион – Северо-Покурское; Северо-Ореховское м/р.	40
г. Мегион – Аганское; Луговое м/р.	60
г. Мегион – Покамасовское; Кысомское; Узунское м/р.	105-120
г. Мегион – Южно-Покамасовское м/р.	140
г. Мегион – Кетовское; Ново-Покурское; Западно-Ново-Молодежное м/р.	175
г. Мегион – Северо-Островное; Южно-Островное м/р.	195
г. Мегион – Южно-Локосовское; Максимкинское; Аригольское; Ининское м/р.	200-220
г. Мегион – Ачимовское; Западно-Усть-Балыкское м/р.	285
г. Мегион – Чистинное; Южно-Сардаковское; Западно-Асомкинское; Северо-Асомкинское м/р.	330-350
г. Мегион – Тайлаковское м/р.	480

Социально-бытовые условия.

Проживание на месторождении ПОДРЯДЧИК организует самостоятельно в рамках отдельного договора заключенного дополнительно.

Питание для своих сотрудников ПОДРЯДЧИК организует самостоятельно, путем заключения договора с организацией, оказывающей услуги по организации питания на месторождении. По согласованию с Заказчиком, работники ПОДРЯДЧИКА могут питаться в столовой Заказчика за наличный расчет по прейскуранту цен для работников сторонних организаций.

Связь.

Услуги по организации телефонной связи, электронной почты и доступа в Интернет не предоставляются.

Сотовой связью подрядчик обеспечивает себя самостоятельно:
Наличие операторов сотовой связи на месторождениях:
Мегафон, МТС.

Подготовил:

/ Начальник службы
по повышению нефтеотдачи пластов



А.С. Волков

Приложение 2 к Форме 5

Производственная программа выполнения работ с использованием комплексов ПНТ на 2016г. на месторождениях ОАО "СН-МПТ"

Место проведения работ	Вид работ	Ед. изм	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого за 2016 год
	Разбуривание скважин комплексом МП ПНТ	скважин	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	14
Итого выполнено работ ОАО "СН-МПТ"	Исполнение и освоение скважин	скважин	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	9
	Итого количество скважин:		0	0	0	0	0	2	3	5	4	3	3	3	23

Начальник Службы по ПНТ

А.С. Волков

**Договор
на выполнение работ
с использованием комплексов ГНКТ**

между

**Открытым акционерным обществом
«Славнефть-Мегионнефтегаз»
(ОАО «СН-МНГ»)**

и

(наименование контрагента)

**г. Мегион
201__г.**

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 _____
(подпись)

/Фамилия И.О./

ОАО «СН-МНГ»

(указать наименование должности лица, подписывающего
договор со стороны ОАО «СН-МНГ» (генеральный
директор, директор и т.п.), его Ф.И.О.)

Настоящим подтверждаю, что сделка, совершаемая _____ (далее -
«Общество») с ОАО «СН-МНГ»

(краткое описание сделки)

в размере _____ руб. (_____ руб.), что составляет _____ %
(_____) от стоимости активов (или имущества) Общества является для
Общества крупной и/или с заинтересованностью и в соответствии с действующим
законодательством и учредительными документами Общества она одобрена
_____ (указать реквизиты решения об одобрении крупной сделки и/или
сделки с заинтересованностью и наименование принявшего решение органа управления Общества).

Приложение:

- Решение об одобрении крупной сделки и/или сделки с заинтересованностью (с указанием
наименования принявшего решение органа управления Общества).

(Указать наименование должности единоличного
исполнительного органа в соответствии с
Уставом Общества: генеральный директор, директор и т.п.)

(Ф.И.О.)

« ____ » _____ Г.

Форма 8.1.
(на фирменном бланке предприятия)

ОАО «СН-МНГ»

(указать наименование должности лица, подписывающего
договор со стороны ОАО «СН-МНГ» (генеральный
директор, директор и т.п.), его Ф.И.О.)

Настоящим подтверждаю, что сделка, совершаемая _____ (далее -
«Общество») с ОАО «СН-МНГ»

(краткое описание сделки)

не является для Общества крупной и/или с заинтересованностью.

(Указать наименование должности единоличного
исполнительного органа в соответствии с
Уставом Общества: генеральный директор, директор и т.п.)

(Ф.И.О.)

« ____ » _____ Г.

**Перечень обязательных документов,
предоставляемых подрядными организациями в ОАО «СН-МНГ»**

При заключении договора с юридическим лицом, являющимся резидентом Российской Федерации):

- нотариально заверенные копии их учредительных документов, свидетельств о государственной регистрации, постановке на учёт в налоговом органе, оригинал или нотариально заверенную копию выписки из единого государственного реестра юридических лиц, со дня выдачи которой должно пройти не более 1 месяца до дня разработки проекта договора в Обществе или поступления договора в Общество от контрагента;
- оригинал (нотариально заверенную копию) справки из налогового органа об открытых счетах, об отсутствии задолженности по уплате налогов и сборов, страховых взносов, пеней, налоговых санкций и иных обязательных платежей, полученной не ранее, чем за 1 (один) месяц до заключения договора;
- документы, подтверждающие полномочия представителя контрагента (решение или протокол, уполномоченного органа управления контрагента об избрании/назначении единоличного исполнительного органа или доверенность, оформленную надлежащим образом, в случае подписания договора иным уполномоченным лицом);
- нотариально заверенные копии лицензий на виды деятельности, выполняемые в рамках договора и подлежащие обязательному лицензированию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также документов, установленного законом образца, подтверждающих выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации по страхованию отдельных видов деятельности;
- карточку организации/предприятия, содержащую информацию об адресе контрагента, в соответствии с его учредительными документами, банковских реквизитах, действующих телефонах и факсах, e-mail, подписанной руководителем и главным бухгалтером контрагента с образцами подписей и оттиском печати;
- заверенные контрагентом копии бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках на последнюю отчетную дату с подтверждением предоставления указанного документа в налоговый орган.

При заключении договора с юридическим лицом, не являющимся резидентом Российской Федерации):

- заверенные уполномоченным органом или лицом копии учредительных документов потенциального контрагента;
- выписка из реестра регистрации (учета) юридических лиц;
- документы, подтверждающие полномочия руководителя и/или представителя контрагента;
- иные документы с учетом специфики заключаемого договора и места регистрации контрагента.

Форма 10

УТВЕРЖДЕНО:
Решением Технической комиссии,
Протокол № 203 от "20" 12 2015 г.

ТРЕБОВАНИЯ к КОНТРАГЕНТУ для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ тип сделки №611 "Использование установок ГНКТ (Гибкие насосно-компрессорные Трубы)"

Полное наименование организации подрядчика						
Сокращенное наименование организации подрядчика						
Адрес регионального представительства						
Ф.И.О. Контактного лица подрядчика						
Тел. номер, адрес электронной почты контактного лица подрядчика						
Дата заполнения формы						
№ п/п	Критерий	Ед. изм.	Шкала		Отметк контрагента	Подтверждающие документы
			допуск	не допуск		
Общая информация						
1	Информация о всей цепочке собственников претендента, включая бенефициаров (в том числе конечных).	Переченьные готовность предоставления информации	Да	Нет		Справка за подписью руководителя предприятия
2	Полное наименование организации, руководство, реквизиты, адреса, электронные адреса, контактные лица, телефоны.	Карточка предприятия	Да	Нет		Заверенная копия
3	Возраст предприятия	Свидетельство о регистрации	2 и более 2 лет	Менее 2 лет		Заверенная копия
4	Опыт работы в России по данному виду работ		2 и более 2 лет	Менее 2 лет		Справка за подписью руководителя предприятия
Производственная мощность						
1	Наличие собственных центральных производственных баз	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя с указанием местонахождения производственных баз. В случае аренды базы - копии договора аренды без экономической информации.
2	Наличие оперативных машин, оснащенных средствами связи (транз. связь, сот. тел.).	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя предприятия.
3	Имеются ли у Вашей Компании сертифицированные средства связи, с помощью которых можно было в любой момент осуществлять переговоры и передать информацию в электронном виде?	Да/Нет	Да	Нет		Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
4	Имеются ли у Вашей Компании "Вагоны-трейлеры" оборудованные спальными местами для работников?	Да/Нет	Да	Нет		Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
5	Наличие договоров с сервисными компаниями по прокату ВЗД, вспомогат., фрезеровочного и другого инструмента и оборудования. Если нет, необходимо предоставить гарантии обеспечения производства работ собственным оборудованием (указать фирму-производителя).	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя предприятия.
6	Возможность выполнения операций с применением азота.	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя предприятия.
Персонал						
1	Наличие постоянного обученного производственного персонала, необходимого для выполнения работ по данному типу сделки.	Да/Нет	Да	Нет		Предоставить Справку с наличием кадровых ресурсов за подписью руководителя предприятия
2	Наличие аттестации основного производственного персонала и руководящего персонала на право технического руководства горными работами, по промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды, а также по контролю скважин, управлению скважиной при ГНКТ.	Да/Нет	Да	Нет		Приложить гарантийное письмо
3	Наличие опыта работы у ключевого инженерно-технического персонала (главный инженер, главный технолог, главный электромеханик, главный механик, начальник ЦИТО (ЦЭС), начальник цеха, начальник БПО, начальник участка, их заместители) в нефтегазовой отрасли не менее 8 лет.	Да/Нет	5 и более 5 лет	Менее 5 лет		Гарантийное письмо
Гарантии и обязательства						
1	В случае необходимости субподряда, гарантировать привлечение только контрагентов, аккредитованных в ОАО "СН-МНГ"	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
2	Предоставление гарантий по обеспечению качества работ, выполняемых субподрядными.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
3	Предоставление гарантий по устранению некачественно выполненных работ по договору	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
4	Согласие на проведение Технического аудита Заказчиком и предоставления подрядчиком плана корректирующих мероприятий по устранению замечаний по результатам аудита	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
5	Предоставление гарантий по участию в программе управления эффективностью деятельности контрагентов (РЭД)	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
6	Согласие Подрядчика предоставить производственные объекты (флигел ГНКТ, БПО, лаборатории, склады и т.д.) для проведения аудита по требованиям Заказчика.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
7	Согласие Подрядчика проводить проверку чистоты емкостей для хранения технологических жидкостей о процессе ремонта скважины	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
8	Гарантии соблюдения конфиденциальности, сохранности и неразглашение информации, полученной в результате работ на объектах Заказчика.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
9	Гарантии возмещения договора добровольного страхования от несчастных случаев работников по страховой сумме не менее 400 тыс. руб.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
10	Согласие с типовой формой договора ОАО "СН-МНГ"	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
11	Согласие с условием технического задания, предоставленного Заказчиком	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия

Технологии					
1	Укажите возможность предоставления подробного отчета (в электронном виде) о выполненных операциях, с указанием всех отклонений от плана работ и выдачи рекомендаций по их устранению в дальнейшем.	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
2	Укажите наличие круглосуточной диспетчерской службы, с возможностью передачи охвоточной сменой о предстоящей работе (в 4-х часовом формате) Заказчику в электронном виде	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
3	Имеется ли в Вашей Компании программное обеспечение, позволяющее производить запись технологических параметров работы, производить расчет длительности ГНКТ, отслеживать в режиме реального времени % амортизации ГТ	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия (производитель, наименование программного обеспечения)
Технические требования					
1	Обязательные требования к минимальному комплексу оборудования для производства работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
2	Обязательные требования к оснащению минимального комплекта оборудования приборами и системами (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
3	Обязательные технические характеристики минимального комплекта оборудования (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
4	Обязательные требования к сопровождению при производстве работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
5	Обязательные требования к соблюдению контроля качества выполняемых работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
6	Минимальные требования к обеспечению связи на месте проведения работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
7	Наличие контрольно-измерительных систем контроля и регистрации следующих параметров: циркуляционного давления уступного давления заглубки о давления (большой заглуб) глубины спуска ГТ веса ГТ скорости спуска/подъема операций расхода промысловой жидкости расхода азота	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия

И.о. начальника Департамента по повышению нефтеотдачи пластов

А.С. Волков

АНКЕТА СООТВЕТСТВИЯ ТРЕБОВАНИЯМ к КОНТРАГЕНТУ
для выполнения работ с использованием комплексов ГНКТ
тип сделки №611 "Использование установок ГНКТ (Гибкие насосно-компрессорные Трубы)"

Полное наименование организации подрядчика						
Сокращенное наименование организации подрядчика						
Адрес регионального представительства						
Ф.И.О. Контактного лица подрядчика						
Тел. номер, адрес электронной почты контактного лица подрядчика						
Дата заполнения формы						
№п/п	Критерии	Ед. изм.	Шкала		Ответ контрагента	Подтверждающие документы
			допуск	не допуск		
Общая информация						
1	Информация о всей цепочке собственников претендента, включая бенефициаров (в том числе конечных).	Перечень/на готовность предоставления информации	Да	Нет		Справка за подписью руководителя предприятия
2	Полное наименование организации, руководство, реквизиты, адреса, электронные адреса, контактные лица, телефоны.	Карточка предприятия	Да	Нет		Заверенная копия
3	Возраст предприятия	Свидетельство о регистрации	Более 2 лет	Менее 2 лет		Заверенная копия
4	Опыт работы в России по данному виду работ		Более 2 лет	Менее 2 лет		Справка за подписью руководителя предприятия
Производственная мощность						
1	Наличие собственных центральных производственных баз	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя с указанием месторасположения производственных баз. В случае аренды базы -- копия договора аренды без экономической информации.
2	Наличие оперативных машин, оснащенных средствами связи (транск. связь, сот. тел.).	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя предприятия.
3	Имеется ли у Вашей Компании сертифицированные средства связи, с помощью которых можно было в любой момент осуществить переговоры и передать информацию в электронном виде?	Да/Нет	Да	Нет		Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
4	Имеется ли у Вашей Компании "Вагоны-трейлеры" оборудованные спальными местами для работников?	Да/Нет	Да	Нет		Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
5	Наличие договоров с сервисными компаниями по прокату ВЭД, лоповичного, фрезеровочного и другого инструмента и оборудования. Если нет, необходимо предоставить гарантии обеспечения производства работ собственным оборудованием (указать фирму-производителя).	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя предприятия.
6	Возможность выполнения операции с применением азота.	Да/Нет	Да	Нет		Справка - подтверждение за подписью руководителя предприятия.
Персонал						
1	Наличие постоянного обученного производственного персонала, необходимого для выполнения работ по данному типу сделки.	Да/Нет	Да	Нет		Предоставить Справку о наличии кадровых ресурсов за подписью руководителя предприятия
2	Наличие аттестации основного производственного персонала и руководящего персонала на право технического руководства горными работами, по промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды, а также по контролю скважины, управлению скважиной при ГНП.	Да/Нет	Да	Нет		Приложить гарантийное письмо
3	Наличие опыта работы у ключевого инженерно-технического персонала (главный инженер, главный геолог, главный технолог, главный энергетик, главный механик, начальник ЦИТС (ГДС), начальник цеха, начальник БПО, начальник участка, их заместители) в нефтегазовой отрасли не менее 5 лет.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо
Гарантии и обязательства						
1	В случае необходимости субподряда, гарантировать привлечение только контрагентов, аккредитованных в ОАО "СН-МНГ"	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
2	Предоставление гарантий по обеспечению качества работ, выполняемых субподрядчиками.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
3	Предоставление гарантий по устранению некачественно выполненных работ по договору	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
4	Согласие на проведение Технического аудита Заказчиком и предоставления подрядчиком плана корректирующих мероприятий по устранению замечаний по результатам аудита	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
5	Предоставление гарантий по участию в программе управления эффективностью деятельности контрагентов (УЭДК)	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
6	Согласие Подрядчика предоставлять производственные объекты (флота ГНКТ, БПО, лаборатории, склады и т.д.) для проведения аудита по требованию Заказчика.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
7	Согласие Подрядчика проводить проверку чистоты емкостей для хранения технологических жидкостей в процессе ремонта скважин	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
8	Гарантии соблюдения конфиденциальности, сохранности и неразглашение информации, полученной в результате работ на объектах Заказчика.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
9	Гарантии заключения договора добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. руб.	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
10	Согласие с типовой формой договора ОАО "СН-МНГ"	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия
11	Согласие с условием технического задания, предоставленного Заказчиком	Да/Нет	Да	Нет		Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия

Технологии					
1	Укажите возможность предоставления подробного отчета (в электронном виде) о выполненной операции, с анализом всех отклонений от плана работ и выдачей рекомендаций по их недопущению в дальнейшем.	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
2	Укажите наличие круглосуточной диспетчерской службы, с возможностью передачи ежесуточной сводки о проделанной работе (в 4-х часовом формате) Заказчику в электронном виде	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
3	Имеется ли в Вашей Компании программное обеспечение, позволяющее производить запись технологических параметров работы, производить расчет дайвингов ГНКТ, отслеживать в режиме реального времени % амортизации ГТ	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия (производитель, наименование программного обеспечения)
Технические требования*					
1	Обязательные требования к минимальному комплексу оборудования для производства работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
2	Обязательные требования к оснащению минимального комплекта оборудования приборами и системами (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
3	Обязательные технические характеристики минимального комплекта оборудования (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
4	Обязательные требования к инженерному сопровождению при производстве работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
5	Обязательные требования к соблюдению контроля качества выполняемых работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
6	Минимальные требования к обеспечению связи на месте проведения работ (согласно Приложению №1)	Да / Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
7	Наличие контрольно-измерительных систем контроля и регистрации следующих параметров:	Да/Нет	Да	Нет	Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия
	циркуляционного давления				
	устоевого давления				
	затрубного давления (большой затруб)				
	глубины спуска ГТ				
	веса ГТ				
	скорости спускоподъемных операций				
	расхода промывочной жидкости				
	расхода азота				

* Приложение № 1 Минимальные технико-технологические требования комплексу оборудования комплекса ГНКТ

РУКОВОДИТЕЛЬ ПРЕДПРИЯТИЯ _____ ФИО
М.П.

**Минимальные технико-технологические требования
к комплекту оборудования комплекса ГНКТ**

1. Обязательные требования к минимальному комплекту оборудования:

Базовый комплект оборудования ГНКТ:

- установка ГНКТ, имеющая емкость барабана не менее 5000 м для ГНКТ диаметром 38,1мм толщина стенки 4-5мм, 4500 для ГНКТ диаметром 44,4 мм толщина стенки 4-5мм. Запасные барабаны ГНКТ (1 барабан 38,1мм длина 5000м, 1 барабан 44,4 мм длина 4500 м, 1 барабан 50,8 мм длина 4200 м);
- возраст оборудования - не старше 8 лет. В случае если возраст оборудования превышает 8 лет, данное оборудование должно быть модернизировано (выполнен капитальный ремонт) силами завода изготовителя.
- стандартный блок превенторов, рассчитанный на рабочее давление не менее 680 атм, с условным проходным диаметром не менее 80мм;
- штуцерный манифольд (максимальное рабочее давление 680 атм.), в комплекте с линиями высокого давления. Все элементы линий манифольда имеют маркировку металлическим кольцом с указанием максимального рабочего давления, типа, индивидуального номера, даты следующей инспекции. На всем оборудовании высокого давления проведена ежегодная магнитная дефектоскопия, толщинометрия и опрессовка на максимальное рабочее давление в сертифицированном центре;
- стандартная компоновка низа колонны (КНК), состоящая из коннектора ГНКТ, разъединителя, двойного створчатого обратного клапана и циркуляционной (промывочной) насадки стандартного типа в количестве не менее 3шт. для каждого диаметра ГТ (38,1мм и 44,4мм, 50,8мм); прямого патрубка;
- комплект породоразрушающего инструмента для промывки плотных песчаных пробок (забойный двигатель с фрезерующей насадкой, вращающаяся гидромониторная насадка или инструмент ударного воздействия); пульт управления оператора,
- система сбора данных контролирующая следующие параметры:
 - Давление в рабочей колонне ГНКТ на барабане;
 - Устьевое и затрубное давление
 - Вес колонны ГНКТ при ее спуске и подъеме в скважине;
 - Глубина спускаемой колонны ГНКТ в скважину;
 - Нарботка гибкой трубы;
 - Расход жидкости и азота
- Сертифицированное программное обеспечение обработки данных и моделирования работ (Церберус либо аналог);
- автокран грузоподъемностью не менее 25 тонн для удержания инжектора.

Базовый комплект азотного оборудования:

- азотный конвертер в комплекте с линиями высокого давления; максимальное рабочее давление не менее 680атм, максимальная производительность по газу не менее 30 м³/мин;
- азотный конвертер с возможностью генерировать азот, производительность по газу не менее 20 ст.м³/мин (для автономии)
- резервуар емкостью 8 м³ для жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота;
- а/м с резервуаром-емкостью не менее 15 м³ для транспортировки жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота.

Базовый комплект насосного оборудования:

- насосная установка высокого давления в комплекте с линиями высокого давления и шлангами, с минимальным рабочим давлением не менее 680 атм, максимальный расход жидкости не менее 0,5 м³/мин;
- насосный агрегат (аналогичный ЦА-320);
- циркуляционная емкость (промывочная) с газосепаратором объемом не менее 27 м³;
- емкость для сбора поступающей из скважины жидкости (проппанта) 40 м³;

2. Обязательные требования к оснащенности минимального комплекта оборудования приборами и системами, силами Подрядчика:

- Наличие системы динамического торможения инжектора, предотвращающей движение ГТ при отключенной гидравлике;
- Наличие второстепенной механической системы торможения, включаемой автоматически или вручную при остановке инжектора;
- Обеспечение барабанов динамической и механической системами торможения;
- Оснащение кабины управления силовой установки защитной решеткой с горизонтальными металлическими планками;
- Наличие на трубоукладчике механического счетчика длины спускаемой в скважину трубы;
- Обеспечение средствами опоры, для предотвращения передачи нагрузки на устье скважины;
- Обеспечение контроля устьевого давления ниже трубных плашек;
- Наличие забойных двигателей (в азотостойком исполнении), фрезерующего инструмента, шаблонов, печати и ловильного инструмента для проведения работ по нормализации забоя и извлечению посторонних предметов в лифте НКТ-3";
- Наличие технологий, позволяющих при применении химреагентов и специального оборудования повысить эффективность проводимых работ: понизители трения, разрушители корок, пены, кислоты и др.;
- Наличие программы по расчету усталости ГНКТ с ежемесячным предоставлением данных;
- Наличие документов подтверждающих систематическое тарирование электронных приборов комплекса ГНКТ, 1 раз в полгода (электронные счетчики глубины, манометры на азотной установке);
- Оснащение согласно п. 1030 ПБ в НГП. Установки с гибкими непрерывными трубами должны быть оборудованы и оснащены следующими контрольно-измерительными системами контроля и регистрации:
 - нагрузок, возникающих при спускоподъемных операциях;
 - глубины спуска;
 - наработки гибкой трубы;
 - давления при прокачивании через гибкую трубу жидкостей в процессе технологических операций;
 - давления на устье скважины;
 - расхода промывочной жидкости;
 - совмещенного мониторинга нагрузок и давлений в реальном режиме времени;
 - автоматического отключения привода в случае превышения допустимых нагрузок.
 - колтюбинговые установки с гибкими трубами должны быть оборудованы: комплектом устройств на устье скважины для спуска труб под давлением, рассчитанным на максимально возможное устьевое давление;
- системой контроля утоньшения труб;
- Обеспечение оборудования ГНКТ комплектом устройств на устье скважины для спуска труб под давлением, рассчитанным на максимально возможное устьевое давление, допустимое на ПВО, колонну НКТ с пакером, либо эксплуатационную колонну (при сообщении с затрубным пространством).
- Обеспечение оборудования ГНКТ системой контроля уменьшения толщины стенок труб (дефектоскопия).

3. Обязательные технические характеристики минимального комплекта оборудования

- Обеспечение максимальной скорости инжектора не менее 30 м/мин;
- Обеспечение максимального рабочего давления сальников не менее 680 атм;
- Обеспечение давления опрессовки устьевого сальника не менее 680 атм;
- Давление опрессовки ПВО не менее 680 атм;
- Наличие направляющей дуги гусака с радиусом арки большей используемого типоразмера ГТ при эксплуатации не менее чем в 48 раз;
- Обеспечение промежутка времени закрытия всех плашек при минимальной температуре не более 15 секунд;
- Обеспечение тягового усилия инжектора не менее 27 тонн;
- Обеспечение толкающего усилия инжектора не менее 9 тонн;
- Оборудование рычагов управления силовой установки глухими и срезающими плашками жесткими блокираторами или расположение рычагов в защищенной нише пульта управления;
- Производство работ при максимальном угле подачи укладчика труб 80°;

4. Обязательные требования к инженерному сопровождению при производстве работ

- Опыт работы персонала (рабочие бригады) 70% не менее 3 лет по направлению ГНКТ, (ИТР) 70% не менее 3 лет по направлению ГНКТ с готовностью подтверждения при проведении аудита;
- Обязательное присутствие в каждом флоте полных сменных вахт а также сменных мастеров; инженера (ИТР в круглосуточном режиме при проведении работ по фрезерованию)
- Сопровождение операций с ГНКТ инженерно-техническим работником сервисной компании (всех видов работ);
- Разработка и предоставление на утверждение Заказчику дизайна технологической операции с ГНКТ с применением программного обеспечения для моделирования (всех видов работ);
- Составление и предоставление Заказчику отчётов в бумажном и электронном виде по завершению операции с полной оценкой каждого этапа, с полной разбивкой по времени;
- Опыт проведения работ на скважинах с избыточным давлением на устье (200атм и более, скважины ППД, с высоким газовым фактором)

5. Обязательные требования к соблюдению контроля качества выполняемых работ

- На все химические реагенты и материалы должны быть представлены действующие лицензии и разрешительные документы (сертификаты, паспорта) на весь период оказания услуг по предмету рассматриваемого лота;
- Обеспечение проверки технического состояния установки ГТ в соответствии с утвержденной процедурой оценки технического состояния установки ГТ (контроль качества);

6. Минимальные требования к обеспечению связью на месте проведения работ

- Обеспечение круглосуточной стабильной связью с флотом ГНКТ (мобильная / спутниковая, электронная почта). В случае не покрытия качественной мобильной связью и электронной почтой региона выполнения работ - наличие усилителей связи;
- Наличие круглосуточной диспетчерской службы.

КАЛЬКУЛЯЦИЯ

№ п/п	Статьи затрат	Итого (руб.)	Удельный вес (%) от всего стоимости работ
1	Электроэнергия		$=(n2/n13)\%$
2	Фонд заработной платы		$=(n3/n13)\%$
3	Страховые взносы		$=(n4/n13)\%$
4	Амортизационные отчисления		$=(n5/n13)\%$
5	Транспортные услуги		$=(n6/n13)\%$
6	Связь		$=(n7/n13)\%$
7	Прочие расходы*		$=(n8/n13)\%$
8	Итого прямых затрат	$=n2+n3+n4+n5+n6+n7+n8$	$=(n9/n13)\%$
9	Накладные расходы		$=(n10/n13)\%$
10	Итого с накладными расходами	$=n9+n10$	$=(n11/n13)\%$
11	Рентабельность		$=(n12/n13)\%$
12	Всего стоимость работ (1 ед.)**	$=n11+n12$	100

* Дополнительно необходимо предоставить расшифровку (в разрезе количественных и ценовых показателей) по статьям затрат.

** Перечень указанных статей затрат не является закрытым, при необходимости его можно дополнить, без исключения указанных в калькуляции статей затрат (расходов).

Руководитель _____ ФИО
М.П.

Перечень (расшифровка) материалов, применяемых (наименование организации) при производстве работ по типу сделки № _____ *

№ №	Полное наименование материала (артикул, каталожный номер, маркировка)	Завод изготовитель/Поставщик продукции	Местонахождение Завода изготовителя/Поставщика продукции	Ед. изм	Цена за единицу в рублях, без НДС	Документы, подтверждающие цену приобретенных МТР	Примечание
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							

*Калькуляции предоставляются по каждому виду работ отдельно

ФИО контактного лица подрядной организации, с указанием контактного телефона, адреса электронной почты _____

Руководитель организации _____ ФИО