

Общие сведения об объекте и предмете тендера

Оказание услуг по освоению и сопровождению освоения скважин ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в 2026-2028 гг

Объектом тендера являются скважины Заказчика, расположенных на Морских ледостойких стационарных комплексах, в пределах Северного лицензионного участка акватории Каспийского моря.

Предметом тендера являются услуги по освоению и сопровождению скважин.

Место оказания услуг:

Месторождения им. Ю. Корчагина, им. В. Филановского, им. В.И. Грайфера расположены на территории лицензионного участка ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (Лицензия ШКС №11386 НР от 22.01.2003) в северной части Каспийского моря. Глубина моря в районе месторождения им. Ю. Корчагина составляет 11-13 метров, в районе месторождения им. В. Филановского – 5-8 метров, в районе месторождения им. В.И. Грайфера – 4,5 метра.

«МЛСП» - морская ледостойкая стационарная платформа, расположенная на территории месторождения им. Ю. Корчагина, состоящая из «ЛСП-1» и «ЛСП-2». «ЛСП-1» - ледостойкая стационарная платформа, на которой размещен энергетический комплекс, буровой комплекс и оборудование, используемое для бурения, добычи и подготовки нефти и газа. «ЛСП-2» - жилая платформа, расположенная на безопасном расстоянии от производственной платформы ЛСП-1, предназначенная для проживания и отдыха производственного персонала в межсменный период, а также Блок-Кондуктора (БК) – автономной ледостойкой морской стационарной платформы.

«МЛСК» - морской ледостойкий стационарный комплекс, расположенный на территории месторождения им. В. Филановского, состоящий из ледостойких стационарных буровых платформ (ЛСП-1 и ЛСП-2), на которых размещены буровые комплексы и оборудование, используемое для бурения и добычи нефти и газа; платформ жилого модуля (ПЖМ-1 и ПЖМ-2), расположенных на безопасном расстоянии от производственных платформ ЛСП-1 и ЛСП-2, предназначенных для проживания и отдыха производственного персонала в межсменный период; центральной технологической платформы (ЦТП), используемой для подготовки транспортировки нефти и газа, а также Блок-Кондуктора (БК) – автономной ледостойкой морской стационарной платформы.

«МЛСК» - морской ледостойкий стационарный комплекс, расположенный на территории месторождения им. В.И. Грайфера состоящий из ледостойкой стационарной буровой платформы (ЛСП-1), на которой размещен буровой комплекс и оборудование, используемое для бурения и добычи нефти и газа; платформы жилого модуля (ПЖМ-1), расположенной на безопасном расстоянии от производственной платформы ЛСП-1, предназначенной для проживания и отдыха производственного персонала в межсменный период.

«Район оказания Услуг» означает нефтегазоконденсатное месторождение им. Ю. Корчагина, нефтегазоконденсатное месторождение им. В. Филановского, нефтегазоконденсатное месторождение им. В.И. Грайфера, в пределах Северного лицензионного участка в акватории Каспийского моря, на разведку и разработку которого у Заказчика имеются необходимые лицензии и разрешения и в отношении, которого Заказчик привлекает Исполнителя для оказания Услуг.

Перечень оказываемых услуг:

Наименование	2026 год	2027 год	2028 год
Комплект оборудования (моб/демоб), операция	10	5	5
Персонал (моб/демоб), операция	10	5	5
Освоение скважины, операция	10	5	5

Объем Услуг:

Исполнитель обязан подготовить программу освоения скважины и согласовывать его с Заказчиком за 15 календарных дней до начала выполнения Услуг по освоению скважины.

Исполнитель оказывает Услуги, руководствуясь составленной со своей стороны и утвержденной Заказчиком Программой освоения скважины. Заказчик осуществляет контроль выполнения Исполнителем Программы освоения. Исполнитель обязан соблюдать все указания Заказчика.

Любое отклонение от Программы должно быть подтверждено Заказчиком в письменной форме. Подтверждением такого согласования могут служить, в том числе, записи в суточном отчете (рапорте) по оказанию услуг, подписанном представителем Заказчика.

Перечень необходимых работ, входящих в общий перечень услуг:

- Поставка (мобилизация) оборудования и материалов Исполнителя для освоения
- Обеспечение сопровождения погрузо-разгрузочных работ и расстановки своего и Заказчика оборудования/материалов на выделенные на платформе места согласно планам работ по освоению скважин.
- Обеспечение обвязки оборудования Исполнителя с оборудованием Заказчика собственными (при необходимости использовать линии Заказчика) соединительными гидравлическими линиями согласно схемы освоения скважин (вся техническая документация на оборудование указана в Приложении №3 к Техническому заданию).
- Производство опрессовки собранных линий согласно правил промышленной безопасности.
- Во время освоения скважины постоянно контролировать технологические параметры, а именно:
- Давление, температуру и уровень в сепараторе и вертикальной емкости.
- Расход закачиваемого химического реагента.
- Расход (дебит скважины) жидкости освоения по горизонтальному сепаратору и вертикальной мерной емкости.
- Осуществление персоналом Исполнителя при оказании услуг через каждые 30 мин. отбора ходовых проб для проведения лабораторных анализов жидкости освоения. Исполнитель по ходовым пробам собственными лабораторными приборами определяет плотность, температуру, обводненность скважинного флюида и процентное содержание механических примесей в поступающей жидкости освоения;
- Обеспечение инженерно-технического сопровождения услуг по освоению скважин на Платформе. Инженерно-техническое сопровождение должно включать в себя проведение всех необходимых расчетов по количеству закачиваемой и вытесняемой в скважину/из скважины жидкостей освоения, ведение (регистрацию) баланса жидкостей, определение скоростей закачки жидкостей в скважину и времени вытеснения бурового раствора из скважины. При инженерно-техническом сопровождении Исполнитель обязан регистрировать указанные технические параметры и показатели работы оборудования освоения Заказчика для дальнейшего составления отчетов по освоению каждой скважины.
- Подготовка отчетов об окончании оказания Услуг на скважине.

Сроки оказания услуг:

Дата начала – 01 ноября 2026 года (с момента подписания Договора).

Дата окончания – 31 декабря 2028 года.

Основные требования к Претенденту:

Наличие опыта оказания Услуг, аналогичных предмету тендера не менее чем три последних года.

Выручка Претендента должна составлять не менее 5 (пяти) миллионов рублей за год в течение 2-х последних лет подряд.

Порядок посещения объектов:

Организатор тендера (Заказчик) может предоставить любому Претенденту не позднее, чем за 5 календарных дней до окончательного срока подачи тендерных предложений, возможность посетить объект тендера.

Претендент в случае необходимости посещения объекта тендера должен предоставить в адрес Заказчика на согласование заявки, содержащие пофамильный список направляемого персонала, дату направления и сроки нахождения на объекте не позднее 5 календарных дней до предполагаемой даты направления.

Претендент обеспечивает доставку своего персонала в аэропорт г. Астрахань и обратно.

Доставка персонала Претендента из аэропорта г. Астрахань на объектах тендера и обратно обеспечивается в качестве содействия.

Проживание персонала Претендента на объектах тендера в соответствии с действующими санитарными нормами обеспечивается в качестве содействия.

Организатор тендера:

Публичное акционерное общество «ЛУКОЙЛ», Блок по закупкам и управлению имуществом. Адрес юридический и почтовый: 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, 11.

Заказчик тендера:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть».

Сокращенное наименование: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»;

Юридический/почтовый адрес: Российская Федерация, 414000,

г. Астрахань, ул. Адмиралтейская дом 1, корпус 2;

ИНН 3444070534; КПП 997250001;

Банк ВТБ (ПАО)

Р/с 40702810299810000045

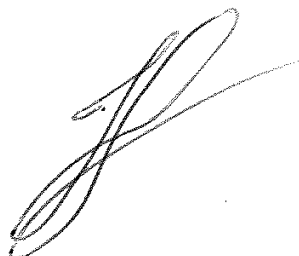
К/с 30101810700000000187

БИК 044525187

ОКПО 00136202, ОКВЭД 06.10.1;

ОГРН 1023403432766 от 16.09.2002.

Начальник ОДНГ



Я.О. Зьянгиров