



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 351773
способом Открытый тендер на понижение

Лот № (103 У, 1185814) Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру

Заказчик Акционерное общество "Эмбаунайгаз"
Организатор Акционерное общество "Эмбаунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	103 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру, Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру
Дополнительная характеристика	Мониторинг разработки месторождения НГДУ «Жылыоймунайгаз» (С.Нуржанов, З.Прорва, Досмухамбетовское, Актюбе, Акингень, Терень-узюк, Каратон, Кисимбай, Аккудук, Кульсары, Косчагыл, С.Нуржанов северо-восточное крыло)
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область, г.Атырау
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2020
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

АО «Эмбаунайгаз» имеет корпоративную лицензию на использование программного комплекса «NGT Smart» и соответственно база данных по разработке всех месторождений ведется на основе данного ПК, и в этой связи оказываемые аналитические услуги и мониторинг основных показателей разработки месторождений АО «Эмбаунайгаз» должны быть выполнены и представлены в ПК «NGT Smart».

I. Оценка текущего состояния разработки и мониторинг один раз в полугодие:

- Оценка текущего состояния разработки;
- Оценка текущей выработки запасов и энергетического состояния;
- Анализ ГТМ, оценка их эффективности;
- Расчет уровней добычи в целом по месторождению. Вариант прогноза «при сложившейся ситуации»;
- Анализ выработки запасов и прогноз по LN(ВНФ) на 5 лет;
- Анализ трендов падения дебита нефти по новым скважинам;
- Факторный анализ базовой добычи;
- Выделение скважин с преждевременным обводнением по областям Воронова, обоснование мероприятий для возврата потерь;
- Материальный баланс по блокам, прогноз добычи на 5 лет;

II. Построение карт по результатам мониторинга.

2. Раз в полугодие по всем объектам разработки месторождений АО Эмбаунайгаз, производится построение карт:

- a. начальных и текущих нефтенасыщенных толщин по объектам и по пластам
- b. текущих и суммарных отборов жидкости
- c. начальных и остаточных подвижных запасов нефти
- d. карта пористости
- e. карта проницаемости
- f. карта проводимости
- g. карта изобар

III. Анализ результатов гидродинамических исследований скважин.

Анализ результатов гидродинамических исследований скважин. Оценка уровня их достоверности.

Формирование рекомендаций по программе исследований, направленных на контроль за энергетическим состоянием пластов.

IV. Пополнение базы данных ПК «NGT Smart» новыми проектными технологическими документами:





Оцифровка и загрузка в БД типов контуров, содержащихся в новом проектном документе;
Оцифровка и загрузка в БД структурных карт;
Оцифровка и загрузка в БД карт начальных нефтенасыщенных толщин;
Оцифровка и загрузка в БД карт нефтенасыщенности и пористости;
Разделение добычи по геологическим объектам согласно перфорированной толщине;
Суммирование карт начальных нефтенасыщенных толщин по горизонтам в рамках одного объекта разработки и сохранение их в БД

2) Объемы оказываемых услуг, являющихся предметом проводимой закупки
НГДУ "Жылыоймунайгаз"

1. Акингень:

Количество объектов – 8 ед.;
Фонд добывающих скважин – 29 ед.;
Фонд нагнетательных скважин – 5 ед.

2. Аккудук:

Количество объектов – 3 ед.;
Фонд добывающих скважин – 12 ед.;
Фонд нагнетательных скважин – 3 ед.

3. Актюбе:

Количество объектов- 2 ед.;
Фонд добывающих скважин – 31 ед.;

4. Досмухамбетовское:

Количество объектов – 2 ед.;
Фонд добывающих скважин – 41 ед.;

5. Каратон:

Количество объектов – 3 ед.;
Фонд добывающих скважин – 19 ед.;
Фонд нагнетательных скважин – 12 ед.

6. Кисимбай:

Количество объектов – 1 ед.;
Фонд добывающих скважин – 24 ед.;
Фонд нагнетательных скважин – 10 ед.

7. Терень-Узюк:

Количество объектов – 8 ед.;
Фонд добывающих скважин – 187 ед.;
Фонд нагнетательных скважин – 61 ед.

8. С.Нуржанов:

Количество объектов – 8 ед.;
Фонд добывающих скважин – 155 ед.;

9. С.Нуржанов (валанжин):

Количество объектов – 3 ед.;
Фонд добывающих скважин – 20 ед.;

10. Западная Прорва:

Количество объектов – 5 ед.;
Фонд добывающих скважин – 45 ед.;

11. Кульсары:

Количество объектов – 9 ед.;
Фонд добывающих скважин – 7 ед.;
Фонд нагнетательных скважин – 5 ед.

12. Косчагыл:

Количество объектов – 9 ед.;
Фонд добывающих скважин – 26 ед.;
Фонд нагнетательных скважин – 7 ед.

13. С.Нуржанов северо-восточное крыло:

Количество объектов – 2 ед.;
Фонд добывающих скважин – 2 ед.;

Исполнитель передает оказанную услугу Заказчику на электронных (цифровых) носителях в формате:

текст отчета – MS WORD версия не ниже 6.0;

табличные приложения – MS EXCEL версия не ниже 6.0;

графические приложения – тар-файлы в формате NGT Smart;

актуализированная база данных NGT Smart.

Подписал

Есламгалиева Светлана Курметовна

Дата подписания

05.11.2019

