ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1267850 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № (2 У, 4574275) Ұңғымаларды/кен орындарын зерттеу қызметтері

Тапсырыс беруші: "Ембімұнайгаз" АҚ
Ұйымдастырушы: "Embімұнайгаз" АҚ

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	2 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғымаларды/кен орындарын зерттеу қызметтері, Төтел/шығу жері зеріттеу қызметтері
Қосымша сипаттама	"Ембімұнайгаз" АҚ Тайсойған учаскесіндегі барлау (бағалау) ұңғымаларындағы гидродинамикалық зерттеулер
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Атырау облысы, Атырауская область
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 12.2027 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

Жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің сипаттамасы және талап етілетін техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары:

1. Қызметтер мақсаты.

1.1. Гидродинамикалық зерттеулер (ҰГЗЖ) өнімді қабаттың энергетикалық күйі (қабаттық, кенжар қысымының, депрессияның параметрлері), коллекторлардың сүзгілік-сыйымдылық және динамикалық қасиеттерінің мәндері (су өткізгіштігі, пьезоөткізгіштігі, өткізгіштігі, қозғалғыштығы және өнімділігі), қабатты ашу сапасының және ұңғыманың кенжар маңындағы аймағы күйінің сипаттамасы (скин-фактор) туралы ақпарат алу, қабаттың түрлі біртекті емес түрлері мен орналасқан жерлері және олардың шекаралары туралы деректер, қабат жұмысының оңтайлы режимін және ұңғыманы пайдалану тәсілін таңдау мақсатында жүргізіледі.

2. Көрсетілетін қызметтердің сипаттамасы және талап етілетін техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары.

2.1. Фонтанды ағыс кезіндегі ҰГЗЖ:

Қабат флюидасының фонтанды ағысы кезінде төмендегідей кешенді зерттеулер көзделген:

· әр түрлі режимдерде, штуцерлерде (диаметрі 3-тен 7 мм-ге дейін және басқалары) ағынды (мұнай, газ және қабат суы) тұрақтандырғаннан кейін КПД әдісімен зерттеу (қысым түсу қисығы), тікелей және кері жүріспен, кенжар қысымы мен температурасын өлшеу, сағалық қысымды алу, сұйықтық дебитін, айырылған мұнай мен газды өлшеу (құйын арқылы газды өлшеу) (дебитомер немесе газ есептегіш);

· сағалық қысымның өсуін тұрақты тіркей отырып, сағалық қысымы қалпына келген жабық ұңғыма кезінде КВД/КВУ әдісімен зерттеулер (қысымды қалпына келтіру қисығы/деңгейді қалпына келтіру қисығы);

· жер қабаты қысымы мен температурасын өлшеу;

· ілеспе газ дебитін өлшеу;

· су-мұнайдың бөлінуін анықтау (градиентті анықтау) мақсатында ұңғыма оқпанының бойындағы сұйықтық тығыздығын өлшеу;

· әрбір зерттеу объектісінен мұнай, газ және қат суының терең сынамаларын алу (жабық /ашық);

· әрбір зерттеу объектісінен мұнайдың, газдың және қабат суының үстіңгі сынамаларын алу;

· гидродинамикалық зерттеулердің нәтижелерін өңдеу;

· Қорытындылары мен ұсынымдары бар әрбір объектіні зерттеу бойынша есепті ұсыну.

· Зерттеу нәтижелері туралы есепте төмендегілер көрсетілуі тиіс:

•кенжар қысымы;
•қабат қысымы;
•қабат температурасы;
•кенжар маңы аумағының скин-факторы;
•қабаттың өнімділігі;
•қабаттағы сұйықтықтың қозғалысы;
•қ**абаттың өтімділігі;**
•қабаттың су өткізгіштігі;
•қабаттың пьезоөткізгіштігі;
•сұйықтықтың әлеуетті дебиті (мұнай, газ, су);
•мұнай мен судың пайыздық қатынасын анықтайтын сұйықтықтың орташа тәуліктік дебиті;
•өнімді қабатты одан әрі пайдалану кезінде оны пайдаланудың оңтайлы режимін ұсыну.

2.2. Фонтанды емес ағыс кезіндегі ҰГЗЖ:

Қабаттық флюиданың фонтандық емес ағыны кезінде мынадай зерттеулер көзделген:

· • сұйықтық (мұнай, қабат суы) статикалық деңгейге дейін КВУ (қалпына келтіру қисығы) әдісімен динамикалық деңгейді қадағалау;

· ұңғыма сағасы жабық болған кезде (КВУ баламасы), таза мұнай құйылған жағдайда немесе 20% -дан аспайтын суланған кезде кенжардағы қысым мен температураның өзгеруінің қисықтарын тіркеу;

· ілеспе газ дебитін өлшеу;

· оқпандағы сұйықтықтың статикалық деңгейін анықтау;

· белгіленген статикалық деңгейде мұнайдың, қабат суының, газдың терең сынамасын алу;

· мұнай, газ және қабат суының үстіңгі сынамасын сағадан алу;

· гидродинамикалық зерттеулердің нәтижелерін өңдеу;

Зерттеу нәтижелері туралы есепті ұсыну.

Зерттеулер нәтижелері туралы есепте мыналар көрсетілген:

· кенжар қысымы;

· қабат қысымы;

· қабат температурасы;

· кенжар маңы аумағының скин-факторы;

· қабаттағы сұйықтықтың қозғалысы және өнімділігі;

· **өтімділігі;**

· қабаттың гидроөткізгіштігі;

· қабаттың пьезоөткізгіштігі;

· сұйықтықтың әлеуетті дебиті (мұнай, газ, су);

· мұнай мен судың пайыздық қатынасын анықтайтын сұйықтықтың орташа тәуліктік дебиті;

· 20 ° С кезінде қабат флюидінің (мұнай, су) тығыздығы;

· өнімді қабатты одан әрі пайдалану кезінде оны пайдаланудың оңтайлы режимін ұсыну.

3.Өткізілетін сатып алудың мәні болып табылатын көрсетілетін қызметтердің көлемі.

3.1 Гидродинамикалық зерттеулерді үш ұңғымада жүргізу жоспарлануда. Тапсырыс беруші Өндірістік бағдарламаның өзгерістеріне сүйене отырып, қызметтердің көлемін түзетуі мүмкін.

3.2 Талап етілетін (көрсетілетін) қызметтер көлемі Тапсырыс берушінің геологиялық қызметінің жоспар-өтініміне сәйкес айқындалатын болады.

4. Орындаушыға қойылатын талаптар.

4.1 Осы көлем мен қызмет түрін жоғары сапалы түрде ұсынуды қамтамасыз ету үшін мердігерге ұңғыма гидродинамикалық зерттеулері саласындағы жабдықтар, персонал және мамандандырылған бағдарламалық жасақтама қажет.

4.2 ГДИС "ҚазМұнайГаз" ҰК" АҚ компаниялар тобында ұңғымаларға гидродинамикалық зерттеулер жүргізу және бақылау бойынша әдістеме» (KMG-MD-1303.3-44), «Жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жөніндегі бірыңғай қағидалар" (Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 15 маусымдағы № 239 бұйрығымен бекітілген) құжаттарға сәйкес жүргізіледі.

4.3 Зерттеулер барысында алынған ақпарат құпия және Тапсырыс берушінің меншігі болып табылады. Ақпарат Тапсырыс берушінің геологиялық қызметіне Орындаушыда деректерді сақтамай берілуі тиіс.

4.4 Егер техникалық себептер бойынша зерттеу кешенінің құрамына кіретін зерттеулердің бір немесе бірнеше түрлерін орындау объективті себептер бойынша мүмкін болмаған жағдайда, онда екі тараптың өкілдері қол қойған акт жасалуы тиіс. Бұл ретте қызметтерге ақы төлеу зерттеулердің нақты орындалған көлемі үшін ғана жүргізілетін болады.

4.5 Тапсырыс берушінің өкілі зерттеулер кешеніне кіретін зерттеулердің бір немесе бірнеше түрін алып тастаған жағдайда екі тараптың өкілдері қол қойған акт жасалуы тиіс. Бұл ретте қызметтерге ақы төлеу ұңғымада нақты орындалған зерттеулер үшін ғана жүргізілетін болады.

4.6 Зерттеу нәтижелерінің деректері, одан әрі пайдалану жөніндегі қорытындылары мен ұсынымдары бар түпкілікті есеп Тапсырыс берушімен келісілген форматта (формасы мен мазмұны бойынша) әрбір объект бойынша жеке, электрондық форматта (Word, Excel және

аспаптан жазылған бастапқы деректері бар басқа да форматтарда), PDF форматында қолтаңбалармен және қағаз тасығышта 3 - данада жасалады. Объектіні зерттеудің нақты орындалған көлемі үшін төлем Тапсырыс беруші есепті қабылдағаннан кейін жүргізілетін болады.

4.7 Қызмет көрсету кезінде Орындаушы жанар-жағармай материалдарына деген өз қажеттіліктерін өз есебінен қамтамасыз етеді.

4.8 Орындаушы Тапсырыс берушіден өтінімді алған сәттен бастап 1 (бір) тәулік ішінде жабдықтардың және ҰДЗ (ұңғымаларды гидродинамикалық зерттеу) партиясының кен орнына келуін қамтамасыз етуі тиіс.

Қосымшалар:

- Қосымша №1 – Зерттеу түрлері

- Қосымша №2 – Ұңғымаларға гидродинамикалық зерттеулер жүргізу түрлері бойынша қызметтер бағасы.

3. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	Жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жөніндегі бірыңғай қағидалар» (Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 15 маусымдағы № 239 бұйрығымен бекітілген).
2	Методика по проведению и контролю гидродинамических исследований скважин в группе компаний АО НК «КазМунайГаз» (KMG-MD-1303.3-44).

Қосымша

Приложение №2 к ТС рус.docx
Приложение №2 к ТС каз.docx
Приложение №1 к ТС каз.docx
Приложение №1 к ТС рус.docx

Қол қойған	Жубаев Данияр Берикович
Қол қойылған күні	31.10.2026

Құжат «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алу веб-порталымен құрылған
Документ сформирован веб-порталом закупок АО «Самрук-Қазына»

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1267850
способом Открытый тендер на понижение

Лот № (2 У, 4574275) Услуги исследований скважин/месторождений

Заказчик: Акционерное общество "Эмбамунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Эмбамунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	2 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги исследований скважин/месторождений, Услуги исследований скважин /месторождений
Дополнительная характеристика	Гидродинамические исследования в разведочных (оценочных) скважинах на участке Тайсойган АО "Эмбамунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 12.2027
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

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

Описание и требуемые технические, качественные и эксплуатационные характеристики работ и услуг:

1. Цель услуг.

1.1. Гидродинамические исследования (ГДИС) проводятся с целью получения информации об энергетическом состоянии продуктивного пласта (параметры пластового, забойного давления, депрессии), значения фильтрационно-емкостных и динамических свойств коллекторов (гидропроводность, пьезопроводность, проницаемость, подвижность и продуктивность), характеристике качества вскрытия пласта и состояния призабойной зоны скважины (скин-фактор), данные о типах и местоположениях различных неоднородностей пласта и их границы, подбор оптимального режима работы пласта и способа эксплуатации скважины.

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

2.1. ГДИС при фонтанном притоке:

При фонтанном притоке пластового флюида предусматривается следующий комплекс исследований:

· исследование методом КПД (кривая падения давления) после стабилизации притока (нефть, газ и пластовой воды) на различных режимах, штуцерах (диаметр от 3 до 7 мм и другие), с прямой и обратной записью, замер забойного давления и температуры, снятие устьевого давления, замера дебита жидкости, сепарированной нефти и газа (замер газа с помощью вихревого дебитомера или газового счетчика);

· исследования методом КВД/КВУ (кривая восстановления давления/кривая восстановления уровня) при закрытой скважине с восстановившимися устьевыми давлениями с постоянным фиксированием роста устьевых давлении;

· замера пластового давления и температуры;

· замер дебита попутного газа;

· замер плотности жидкости по стволу скважины с целью определения водонефтяного раздела (определение градиента);

· отбор глубинных проб нефти, газа и пластовой воды из каждого объекта исследований (закрытый/открытый);

· отбор поверхностных проб нефти, газа и пластовой воды из каждого объекта исследований;

· обработка результатов гидродинамических исследований;

· Предоставление отчета по исследованию каждого объекта с выводами и рекомендациями.

В отчете о результатах исследований должно быть отражено:

•забойное давление;
•пластовое давление;
•пластовая температура;
•скин-фактор призабойной зоны;
• продуктивность пласта;
•подвижность жидкости в пласте;
•проницаемость пласта;
•гидропроводность пласта;
•пьезопроводность пласта;
•потенциальный дебит жидкости (нефти, газа, воды);
•среднесуточный дебит жидкости с определением содержания в процентном отношении нефти и воды;
•рекомендация оптимального режима эксплуатации продуктивного пласта при его дальнейшей эксплуатации.

2.2. ГДИС при не фонтанном притоке:

При не фонтанном притоке пластового флюида предусмотрены следующие исследования:

· прослеживание динамического уровня методом КВУ (кривая восстановления уровня) жидкости (нефть, пластовая вода) до статического уровня;

· регистрация кривых изменении давления и температуры на забое, при закрытом устье скважины (альтернатива КВУ), в случае притока чистой нефти или при обводненности не более 20%;

· замер дебита попутного газа;

· определение статического уровня жидкости в стволе;

· отбор глубинной пробы нефти, газа и пластовой воды при установившемся статическом уровне;

· отбор на устье поверхностной пробы нефти, газа и пластовой воды;

· обработка результатов гидродинамических исследований;

Предоставление отчета о результатах исследований.

В отчете о результатах исследований должны быть отражены:

· забойное давление;

· пластовое давление;

· пластовая температура;

· скин-фактор призабойной зоны;

· продуктивность и подвижность жидкости в пласте;

· проницаемость;

· гидропроводность;

· пьезопроводность пласта;

· потенциальный дебит жидкости (нефти, газа, воды);

· среднесуточный дебит жидкости с определением содержания в процентном отношении нефти и воды;

· плотность пластового флюида (нефти, воды) при 20 °С;

· рекомендация оптимального режима эксплуатации продуктивного пласта при его дальнейшей эксплуатации.

3. Объемы оказываемых услуг, являющихся предметом проводимой закупки.

3.1 Гидродинамические исследования планируется провести в 3-х скважинах. Объемы услуг могут быть скорректированы Заказчиком исходя из изменений Производственной программы.

3.2 Требуемые (оказываемые) объемы услуг будут определяться в соответствии с планом - заявкой геологической службы Заказчика.

3.3 4. Требования к Исполнителю

4.1 Для качественного оказания данного объема и видов услуг Исполнителю необходимо оборудование, персонал и специализированное программное обеспечение в области гидродинамических исследований скважин.

4.2 ГДИС проводятся в соответствии с документами «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр» (утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239), «Методика по проведению и контролю гидродинамических исследований скважин в группе компаний АО НК «КазМунайГаз» (KMG-MD-1303.3-44).

4.3 Информация, полученная в ходе исследований, является конфиденциальной и собственностью Заказчика. Информация должна быть передана в геологическую службу Заказчика, без сохранения данных у Исполнителя.

4.4 В случае, если по техническим причинам выполнение одного или нескольких видов исследований, входящих в состав комплекса исследовании, будет невозможно провести, по объективным причинам, то тогда должен быть составлен акт, подписанный представителями обеих сторон. При этом оплата услуг будет произведена только за фактический выполненный объем исследований.

4.5 В случае снятия представителем Заказчика одного или нескольких видов исследований, входящих в комплекс исследований, должен быть составлен акт, подписанный представителями обеих сторон. При этом оплата услуг будет произведена только за фактически выполненные исследования на скважине.

4.6 Окончательный отчет с данными результатов исследований, заключением и рекомендацией по дальнейшей эксплуатации, должен быть предоставлен в согласованном с Заказчиком формате (по форме и содержанию) по каждому объекту в отдельности, на электронном (Word, Excel и в других форматах с исходными данными записанных с прибора и ПО), сканированной в формате PDF с подписями и бумажном носителе в 3-х экземплярах. Оплата за фактически выполненный объем исследований объекта будет произведено, после принятия отчета Заказчиком.

4.7 При оказании услуг Исполнитель сам и за свой счёт обеспечивает свои потребности в ГСМ.

4.8 Исполнитель должен обеспечить прибытие оборудования и партии ГДИС на месторождение в течение 1 (одних) суток с момента получения заявки от Заказчика.

Приложения:

- Приложение №1 – Виды исследования

- Приложение №2 – Стоимость услуг по видам гидродинамических исследовании скважин

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр» (утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239)
2	Методика по проведению и контролю гидродинамических исследований скважин в группе компаний АО НК «КазМунайГаз» (KMG-MD-1303.3-44).

Приложение

Приложение №2 к ТС рус.docx
Приложение №2 к ТС каз.docx
Приложение №1 к ТС каз.docx
Приложение №1 к ТС рус.docx

Подписал	Жубаев Данияр Берикович
Дата подписания	31.10.2026