

ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ ТЕНДЕРНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

РАЗДЕЛ I. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по проведению геодинамического мониторинга на территории месторождении ТОО «СП «Казгермунай» в 2017 году.

1. МЕСТО ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ/УСЛУГ. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТА (РАЙОНА) ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ/УСЛУГ.

Участок работ в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Географический участок работ расположено в южной части Тургайской низменности. В орографическом отношении район представляет собой мелкие и сложные формы рельефа с отметками от 110 до 130м.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков.

Животный мир и растительность типичны для полупустынь.

2. ОПИСАНИЕ И ТРЕБУЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ, КАЧЕСТВЕННЫЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЗАКУПАЕМЫХ РАБОТ/УСЛУГ.

Целью работ является обеспечение геодинамической безопасности систем и объектов обустройства, расположенных на территории месторождении в период их длительной разработки путем проведения многофункционального мониторинга геодинамического состояния недр и оценок геодинамического риска, как составной части мероприятий по обеспечению промышленной и экологической безопасности нефтедобывающего комплекса ТОО «СП «Казгермунай».

2.1. Систематически выполнять комплексный геодинамический мониторинг на геодинамических полигонах, созданных в 2007 году и в 2011 году на территории месторождении ТОО «СП «Казгермунай».

2.2. Систематически (по мере получения новой информации) выполнять комплексный анализ и обобщение данных мониторинга с учетом геолого-геофизических и промыслово-геологических данных.

2.3. Выполнять и систематически обновлять геодинамическое районирование территории месторождении (с необходимой редакцией по мере получения новой геодинамической информации) с выделением потенциальных участков повышенного геодинамического риска на территории работ.

2.4. В случае устойчивого развития аномальных геодинамических ситуаций выполнять возможные оценки геодинамического риска для систем и объектов нефтедобывающего комплекса ТОО «СП Казгермунай».

- 2.5. Систематически составлять информационные и годовые комплексные отчеты с необходимыми пакетами приложений, рекомендациями и программами на следующий год.
- 2.6. Провести рекогносцировку пунктов геодинимической сети, заложенных на территории месторождения с целью оценки сохранности пунктов.
- 2.7. Выполнить наблюдения на территории месторождения с использованием исходного базового комплекса методов – повторного точного нивелирования 2 класса повышенной точности, повторных высокоточных гравиметрических и GPS-измерений.
- 2.8. Получить новую информацию о количественных показателях геодинимических параметров. Полученная информация представляется в форме изменения геодинимических параметров вдоль выбранных профилей, пересекающих месторождения, а также в форме площадного распределения параметров современной природно-техногенной геодинимики недр.
- 2.9. Выполнить сравнение результатов геодинимического мониторинга 2017 года с результатами мониторинга предыдущих лет с построением соответствующих графических материалов (графики, схемы).
- 2.10. Выполнить сопоставление результатов геодинимического мониторинга за 2007-2017 г.г. с особенностями геологического строения и промыслово-геологическими данными нефтяных месторождений ТОО «СП «Казгермунай».
- 2.11. Составить отчет о результатах геодинимического мониторинга, проведенного в 2017 году с выводами и рекомендациями. Защита отчета на ГТС ТОО «СП «Казгермунай» и передача его генеральному заказчику.

3. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ/ОКАЗАНИЯ УСЛУГ.

3.1. Оценить сохранность пунктов геодинимического мониторинга заложенных 2007 г., 2009 г. и в 2011 году на территории месторождения ТОО «СП «Казгермунай».

3.2. Провести два цикла точного нивелирования 2 класса повышенной точности, два цикла высокоточных гравиметрических наблюдения и два цикла высокоточных GPS-наблюдений на территории месторождений ТОО «СП «Казгермунай».

3.3. Работы должны выполняться:

- высокоточными гравиметрами, обеспечивающими точность определения силы тяжести на пункте не более 5-7 микрогалл;
- двухчастотными GPS-приемниками и высокоточными GPS антеннами, среднеквадратическая ошибка единичного определения координат которых в плане и по высоте не должна превышать 3-5 мм.;
- автоматизированными нивелирами, с точностью измерений 0,3 мм на 1км двойного хода (инварная рейка);

4. ОБЪЕМЫ РАБОТ/УСЛУГ И СРОКИ (ГРАФИК) ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ/ОКАЗАНИЯ.

	Наименование состава работ/услуг	Названия участка работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Полевая рекогносцировка геодинамических пунктов	Участки работ №№ 1, 2 и 3.	участок	3	
2	Повторные точное нивелирование	Участок №1	км	54,45	Два цикла (108 нивелирных пунктов)
		Участок №2	км	47,9	Два цикла (46 нивелирных пунктов)
		Участок №3	км	47	Два цикла (50 нивелирных пунктов)
3	Повторные высокоточные гравиметрические измерения	Участок №1	пункт	108	Два цикла
		Участок №2	пункт	46	Два цикла
		Участок №3	пункт	50	Два цикла
4	Повторные высокоточные GPS-наблюдения	Участок №1	пункт	32	Два цикла
		Участок №2	пункт	30	Два цикла
		Участок №3	пункт	33	Два цикла
5	Обработка, интерпретация, составление этапного и годового отчета	Участки работ №№ 1, 2 и 3.	отчет	2	✓

Составить отчет по итогам 2017 года с обработкой и анализом полученных результатов мониторинга в комплексе с имеющейся геолого-геофизической и промыслово-геологической информацией. Составить предложение к программе дальнейших работ. Защитить отчет на ГТС ТОО «СП «Казгермунай».

Сроки выполнения работ:

до 31 декабря 2017 года.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТАМ, ОФОРМЛЯЕМЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТ/УСЛУГ

Потенциальный поставщик в течение 30 дней с момента заключения договора должен предоставить информацию по доле местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах. Местное содержание в товарах, работах, услугах рассчитывается в соответствии с Единой Методикой, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан.

После завершения оказания услуг Исполнитель представляет информационный и годовой комплексный отчет с необходимыми пакетами приложений (графики, схемы и табличные материалы и т.д.), рекомендациями и программами на следующий год.

Материалы оформляются и предоставляются Заказчику на бумажном носителе в 2 (двух) экземплярах и в электронном виде (на CD-диске).

РАЗДЕЛ II. ТРЕБОВАНИЯ К ПОТЕНЦИАЛЬНЫМ ПОСТАВЩИКАМ РАБОТ/УСЛУГ, СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ ЗАЯВОК НА УЧАСТИЕ В ТЕНДЕРЕ

- лицензия на выполнение инженерно-геологических и инженерно-геодезических работ;
- положительные отзывы по предыдущим выполненным аналогичным услугам;
- аппаратным и методическим обеспечением для проведения всего комплекса работ;
- наличие программных продуктов для обработки материалов и составления графиков/чертежей;
- наличие сертификатов о поверке используемого оборудования;
- наличие квалифицированного персонала с опытом работ по проведению геодинамического мониторинга и в достаточном количестве для проведения указанных объемов работ.
- обеспечением своевременности и координации наблюдений для получения достоверных результатов и их использования для изучения деформаций природного и техногенно-индуцированного генезиса.

Для выполнения работ исполнитель должен иметь лицензию на производство геодезических работ, инженерно-геологических работ и подтвердить наличие квалифицированных специалистов со стажем работы в данной отрасли, в соответствии с Постановлением Правительства РК.

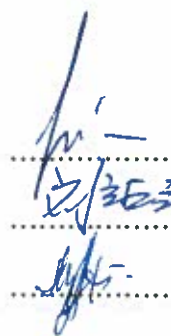
Условия оплаты будет выполняться по факту выполнения работ по этапам:

- 1- этап – выполнения первого цикла работ – июль;
- 2- этап – выполнение второго цикла работ – декабрь.

Директор департамента геологии и разработки

Зам. директора департамента геологии и разработки

Главный маркшейдер



Гиземанн К.

Шэнь Жэньфу

Мырзабек К.М.