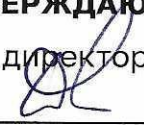


УТВЕРЖДАЮ:

И.о. директора АО «НК «Янгпур»


Дехтярчук И.М.

«21» 04 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

«Мониторинг за деформациями существующих инженерных объектов на участках недр АО «НК «Янгпур»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для выполнения работ	Бизнес-план АО «НК «Янгпур» на 2026 год.
2	Сведения о районе выполнения работ	Тюменская обл. Ямало-Ненецкий АО, Пуровский район, Известинский и Усть-Пурпейский участки недр.
3	Наименование и адрес Заказчика	АО «НК «Янгпур», Тюменская обл. Ямало-Ненецкий АО г. Губкинский, мкр.6, д.4
4	Цель работ	Проведение очередного цикла маркшейдерско-геодезического мониторинга за деформациями существующих инженерных объектов АО «НК «Янгпур».
5	Состав работ	1. Инструментальные наблюдения проводятся посредством нивелирования II класса в объеме: а) Известинский участок недр: - УПГ Метельного месторождения - 144 деформационных марок (далее – ДМ) и 10 грунтовых реперов. - УПСВ Осеннего месторождения - 27 ДМ и 5 грунтовых реперов. - УПГ Вьюжного месторождения - 58 ДМ и 5 грунтовых реперов. - ПСН Известинского месторождения - 8 ДМ и 1 грунтовый репер. - Участок резервуаров и сливо-наливных устройств Известинского месторождения (склад ГСМ) - 53 ДМ и 10 грунтовых реперов, исключить из наблюдений РВС-1, РВС-2, РВС-3 от ДМ-96 по ДМ-121.

		<ul style="list-style-type: none"> - ДНС (ППСН) Известинского месторождения - 124 ДМ и 4 грунтовых репера. Наблюдения на 3-х реперах планового положения. - Установка БКНС Известинского месторождения - 11 ДМ. - Вантовый переход - 40 ДМ. - Куст 3 Метельного месторождения - 69 ДМ и 4 грунтовых репера. б) Усть-Пурпейский участок недр: <ul style="list-style-type: none"> - ДНС-2 Присклонового месторождения - 142 ДМ и 2 грунтовых репера. - УПСВ Крещенского месторождения - 16 ДМ и 2 грунтовых реперов. - УПГ Губкинское 8 ДМ и 1 репер. 2. Исключить из наблюдений: <ul style="list-style-type: none"> а) РВС-8 и РВС-9 (объемом-700м3, ДМ-40 – ДМ-51) на ДНС-2; б) РВС-3 (объемом-1000м3, ДМ-129 – ДМ-134 и ДМ-155 – ДМ-158) на ДНС (ППСН) Известинское; 3. Провести наблюдения вертикальных отклонений мачт, с нанесением точного местоположения на схеме нивелирных ходов, отклонениями относительно сторон света и общего крена (красным цветом) от оси: <ul style="list-style-type: none"> а) ДНС-2 Усть-Пурпейский участок; б) УПСВ «Крещенское» Усть-Пурпейский участок; в) ДНС (ППСН) на Известинском месторождении; г) Участок резервуаров и сливо-наливных устройств Известинского месторождения д) БКНС Известинского месторождения; е) УПГиСГК на Метельном месторождении; ж) Куст 3 Метельного месторождения; з) УПГ на Вьюжном месторождении; и) УПСВ на Осеннем месторождении; к) ПСП «Губкинский». 4. Провести наблюдения отклонений вертикальных факельных установок, с нанесением точного местоположения на схеме нивелирных ходов, отклонениями относительно сторон света и общего крена (красным цветом) от оси: <ul style="list-style-type: none"> а) ДНС-2 Усть-Пурпейский участок; б) УПСВ «Крещенское» Усть-Пурпейский участок;
--	--	--

		<p>в) ДНС (ППСН) на Известинском месторождении;</p> <p>г) УПГиСГК на Метельном месторождении;</p> <p>5. Провести наблюдения отклонений вертикальных швов резервуаров:</p> <p>а) ДНС-2 Усть-Пурпейский участок (РВС-1, РВС-2, РВС-3);</p> <p>б) ДНС (ППСН) на Известинском месторождении (РВС-1, РВС-2, РВС-4);</p> <p>в) Участок резервуаров и сливо-наливных устройств Известинского месторождения (завод) (РВС-4), исключить из наблюдений (РВС-1, РВС-2, РВС-3);</p> <p>6. Необходимо на ДНС (ППСН) Известинское произвести измерения на термоскважинах (3шт.), провести диагностику и определить причины выхода из строя термокосы на термоскважинах (2 – шт.), после чего произвести ремонтные мероприятия для восстановления работоспособности оборудования</p> <p>7. Составить отчет о выполненных работах.</p> <p>Примечание: работы проводить в соответствии с «Проектами системы маркшейдерско-геодезического мониторинга за деформациями существующих инженерных объектов на участках недр АО «НК «Янгпур»».</p>
6	Срок и проведения работ.	май - ноябрь 2026 года
7	Требования к исполнителю работ	<p>Исполнитель должен обладать опытом выполнения работ в сфере маркшейдерско-геодезических работ по наблюдениям за деформациями объектов нефтегазового комплекса (не менее 2 объектов на территории РФ).</p> <p>Наличие свидетельства СРО и лицензий о допуске к выполняемым работам, лицензия на производство маркшейдерских работ.</p> <p>Выполнение работ без привлечения субподрядных организаций.</p> <p>Требования к персоналу – наличие в штате: 4 геодезиста, 1 маркшейдера.</p> <p>Требования к технике – наличие в собственности: легкового автомобиля повышенной проходимости, оптических нивелиров с компенсатором типа Ni002 и Ni007 в</p>

			<p>комплекте с трехметровыми штриховыми инварными рейками или 2-х цифровых нивелиров (типа Trimble Dini 03 и другие аналогичные по точности), наличие прикладного ПО.</p> <p>Наличие сертификата соответствия ГОСТ ISO 9001.</p>
8	Требования предоставлению отчетных материалов приемке работ.	К И	<p>Отчеты о выполненных работах представить (по аналогии 2022 года, согласно приложений):</p> <p>1 (один) экземпляр на бумажном носителе + 1 (один) экземпляр в электронном варианте с графическими приложениями исполнительных схем нивелирных ходов и исполнительных схем наблюдений деформационных марок с номерами ДМ в формате NanoCad версии 2020 (.dwg) и MapInfo в системе координат МСК 89.</p>

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1	Приложения		<p>1. Проекты системы маркшейдерско-геодезического мониторинга за деформациями существующих инженерных объектов на участках недр АО «НК «Янгпур» (в электронном виде).</p> <p>2. Отчёты о производстве работ «Комплекс работ очередных циклов (первого) цикла системы маркшейдерско-геодезического мониторинга за деформациями существующих инженерных объектов на участках недр АО «НК «Янгпур».</p>
---	------------	--	---

Согласовано:

Главный маркшейдер



П.В. Погодин