

Объект: "Обустройство опытного участка №2 месторождения Янги Узбекистон (Зияятдин) ТПП Навои" ИП ООО "SANOAT ENERGETIKA GURUHI" в Кизилтепинском районе Навоийской области, в рамках программы опытно-промышленных испытаний "Пароциклическая обработка скважин площадки Зияятдин"

Контракт:


Ревизия: R1

Дата: 26.04.2022

ООО «Geo Research and Development Company»

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

на Манометр

Взам. инв. №										
Подпись и дата										
Инв. №подл.							GRDC-61222-113-01000-SYS-DSH-00001-RU-R1			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
	ГИП	Ишанханов					Опросный лист на манометр	Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Таджимирзаев						P	1	6
	Исполн. КИП	Усмонов						 ООО «Geo Research and Development Company»		
Исполн. ТХ	Нажимитдинов									
Н.контр.										



Объект:

"Обустройство опытного участка №2 месторождения Янги Узбекистон (Зияяэтдин) ТПП Навои"
ИП ООО "SANOAT ENERGETIKA GURUHI" в Кизилтепинском районе Навоийской области, в
рамках программы опытно-промышленных испытаний "Пароциклическая обработка скважин
площадки Зияяэтдин"

Контракт:

Ревизия документа:

R1

Дата выпуска ревизии:

26.04.2022

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Ревизия	Дата	Цель ревизии	Разработал	Проверил	Утвердил
R1	26.04.2022	Выпуск для проверки	Усмонов	Таджимирзаев	Ишанханов

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

GRDC-61222-113-01000-SYS-DSH-00001-RU-R1

Лист

2



Объект:

“Обустройство опытного участка №2 месторождения Янги Узбекистон (Зияятдин) ТПП Навои”
ИП ООО “SANOAT ENERGETIKA GURUHI” в Кизилтепинском районе Навоийской области, в
рамках программы опытно-промышленных испытаний “Пароциклическая обработка скважин
площадки Зияятдин”

Контракт:

Ревизия документа:

R1

Дата выпуска ревизии:


26.04.2022


СОДЕРЖАНИЕ

Лист регистрации изменений	2
Содержание	3
Опросный лист на манометры PG-01...PG-17.	4

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		

GRDC-61222-113-01000-SYS-DSH-00001-RU-R1

		Объект:	"Обустройство опытного участка №2 месторождения Янги Узбекистон (Зияятдин) ТПП Навои" ИП ООО "SANOAT ENERGETIKA GURUHI" в Кизилтепинском районе Навоийской области, в рамках программы опытно-промышленных испытаний "Пароциклическая обработка скважин площадки Зияятдин"								
		Контракт:									
		Ревизия документа:	R1	Дата выпуска ревизии:		26.04.2022					
ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА МАНОМЕТРЫ PG-01...PG-17.											
Общая информация											
1	Позиция по проекту		Технологическая схема трубопроводов и КИПиА			Место установки					
	См. табл. 1		GRDC-61222-113-01000-OPN-SCM-00002			См. табл. 1					
2	Количество, шт.		17								
3	Применение стандарта NACE MR 0175		<input type="checkbox"/> требуется <input checked="" type="checkbox"/> не требуется								
4	Степень защиты от пыли и воды		<input checked="" type="checkbox"/> не ниже IP65 <input type="checkbox"/> IP68 <input type="checkbox"/> IP5X								
Параметры измеряемой и окружающей среды											
5	Измеряемая среда		См. табл. 1								
6	Фазовое состояние		См. табл. 1								
7	Давление измеряемой среды, МПа (изб.)		См. табл. 1								
8	Температура измеряемой среды, °C		См. табл. 1								
9	Температура окружающей среды, °C		Мин минус 28,2			Макс плюс 45,8					
Манометр											
10	Диапазон измерения (шкала прибора), МПа (изб.)		См. табл. 1								
11	Номинальный размер корпуса, мм		<input type="checkbox"/> 100 <input checked="" type="checkbox"/> 160								
12	Измерительная система		Трубка Бурдона								
13	Смотровое стекло		Многослойное безопасное стекло								
14	Циферблат		Белый с черными цифрами								
15	Класс точности		<input type="checkbox"/> 2,5 <input type="checkbox"/> 1,6 <input checked="" type="checkbox"/> 1,0								
16	Присоединение к манифольду		<input type="checkbox"/> G ½ <input type="checkbox"/> ½ NPT M <input checked="" type="checkbox"/> M20x1.5 M								
17	Расположение штуцера		<input checked="" type="checkbox"/> радиальное (снизу) <input type="checkbox"/> торцевое (сзади)								
18	Материал штуцера		<input checked="" type="checkbox"/> нержавеющая сталь <input type="checkbox"/> латунь								
19	Материал корпуса		<input checked="" type="checkbox"/> нержавеющая сталь <input type="checkbox"/> пластик <input type="checkbox"/> алюминий								
20	Материал деталей, подвергающихся действию рабочей среды		Выбирается поставщиком оборудования, но не ниже SS 316L								
Дополнительно											
21	Двухвентильный манифольд		Присоединение к КИП		M20x1.5 F						
			Присоединение к процессу		M20x1.5 M						
			Материал манифольда		Нержавеющая сталь						
22	Гидрозаполнение		<input type="checkbox"/> силикон <input type="checkbox"/> глицерин <input checked="" type="checkbox"/> не требуется								
23	Гаситель пульсаций (демпфер)		<input type="checkbox"/> требуется <input checked="" type="checkbox"/> не требуется								
Инв.№подл.			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	GRDC-61222-113-01000-SYS-DSH-00001-RU-R1		Лист
											4

	Объект: "Обустройство опытного участка №2 месторождения Янги Узбекистон (Зияятдин) ТПП Навои" ИП ООО "SANOAT ENERGETIKA GURUHI" в Кизилтепинском районе Навоийской области, в рамках программы опытно-промышленных испытаний "Пароциклическая обработка скважин площадки Зияятдин"	
	Контракт:	
	Ревизия документа: R1	Дата выпуска ревизии: 26.04.2022

24	Крепежные элементы	<input type="checkbox"/> скоба <input type="checkbox"/> фланец <input type="checkbox"/> кронштейн <input checked="" type="checkbox"/> не требуется
Требования к надежности оборудования		
25	Требуемый срок службы изделия	Не менее 10 лет
26	Гарантийный срок эксплуатации	12 месяцев
Особые требования		
27	Комплект поставки	Прибор (в комплекте с двухвентильным манифольдом), техническая документация
28	Требования к транспортировке, хранению	Оборудование должно быть защищено от всех неблагоприятных условий окружающей среды, которые могут иметь место во время транспортировки и хранения
29	Требования к маркировке прибора	На табличке из нержавеющей стали указать позицию прибора
30	Межповерочный интервал	Не менее 2 лет
31	Требования к документации с поставкой	На все товары, поставляемые поставщиком необходим следующий пакет документов (в том числе на русском языке): 1) Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; 2) Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; 3) Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; 4) Паспорт СИ; 5) Свидетельство заводской калибровки средства измерения; 6) Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); 7) Технические каталоги производителей Все сопроводительные документы должны быть на русском и английском языках
32	Особые требования заказчика	Любое отклонение от данного опросного листа и упомянутых стандартов должно быть согласовано с Заказчиком и Разработчиком опросного листа

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	GRDC-61222-113-01000-SYS-DSH-00001-RU-R1						5



Объект:

"Обустройство опытного участка №2 месторождения Янги Узбекистон (Зияятдин) ТПП Навои"
ИП ООО "SANOAT ENERGETIKA GURUHI" в Кизилтепинском районе Навоийской области, в
рамках программы опытно-промышленных испытаний "Пароциклическая обработка скважин
площадки Зияятдин"

Контракт:

Ревизия документа:

R1

Дата выпуска ревизии:

26.04.2022

Таблица 1

Поз.	Место установки	Измеряемая среда	Давление измеряемой среды (расч.), МПа	Давление измеряемой среды* (раб.), МПа	Диапазон шкалы измерений прибора, МПа	Температура измеряемой среды* (раб.), °C	Кол. шт.
PG-01	Трубопровод 57х4	Дизельное топливо	1,6	0,1-0,3	0...0,6	+5...+30	1
PG-02	Трубопровод 57х4	Дизельное топливо	1,6	0,1-0,3	0...0,6	+5...+30	1
PG-03	Трубопровод 89х4	Вода	1,6	0,1-0,2	0...0,4	+5...+25	1
PG-04	Трубопровод 89х4	Сжатый воздух	6,3	4,0-5,0	0...8,0	+10...+30	1
PG-05	Трубопровод 89х4	Сжатый воздух	6,3	4,0-4,5	0...8,0	+10...+30	1
PG-06	Трубопровод 89х4	Топливный газ	1,6	0,6	0...1,0	+5...+25	1
PG-07	Трубопровод 38х3	Вода	1,6	0,34	0...0,6	+5...+30	1
PG-08	Трубопровод 38х3	Вода	1,6	0,34	0...0,6	+5...+30	1
PG-09	Трубопровод 89х4	Сжатый воздух	6,3	4,0-4,5	0...8,0	+10...+30	1
PG-10	Трубопровод 38х3	Топливный газ	6,3	4,0-4,5	0...8,0	+10...+30	1
PG-11	Трубопровод 38х3	Вода	1,6	0,34	0...0,6	+5...+30	1
PG-12	Трубопровод 89х4	Нефтяная эмульсия	1,6	1,0-1,2	0...2,0	+80...+180	1
PG-13	Трубопровод 89х4	Нефтяная эмульсия	1,6	1,0-1,2	0...2,0	+80...+180	1
PG-14	Трубопровод 89х4	Нефтяная эмульсия	1,6	1,0-1,2	0...2,0	+80...+180	1
PG-15	Трубопровод 89х4	Нефтяная эмульсия	1,6	1,0-1,2	0...2,0	+80...+180	1
PG-16	Трубопровод 89х4	Нефтяная эмульсия	1,6	1,0-1,2	0...2,0	+80...+180	1
PG-17	Трубопровод 73х5,5	Пароконденсат	1,6	1,0-1,2	0...2,0	+80...+180	1

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв.№подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подпись	Дата

GRDC-61222-113-01000-SYS-DSH-00001-RU-R1

Лист

6