

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель-начальника отдела по

газовым объектам

Д.А. Аряпов

2022 г.

РЕКОНСТРУКЦИЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ №201 ЯРАКТИНСКОГО НГКМ 832/54-09/20-ОНИПИ-КП-201-ЯНГКМ —АК-01.ОЛ11

Опросный лист на изготовление и поставку датчика давления

Ярактинское НГКМ

зм.	№ Док.	Подп.	Дата
2	143-21	John	11.21

	000) «ОренбургНИПИнеф	эть»	
Разработал:	Инженер	Варламова У.В.	John .	10.11.2021
Проверил:	ГИП	Сиговатова И.В.	Meny	10.11.2021

1 КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ

НАИМЕНОВАНИЕ	ЗНАЧЕНИЕ		
1. Район строительства	Иркутская область, Усть-Кутский район, Ярактинское месторождение		
2. Строительно-климатическая зона района строительства и подрайон в соответствии СП 131.13330.2012	Северная климатическая зона, подрайон ІД		
3. Расчетная зимняя температура окружающего воздуха	3.1. Наиболее холодной пя- тидневки	3.2. Наиболее холодных суток	
с обеспеченностью 0,92 согласно СП 131.13330.2012	минус 49 °С	минус 51 °C	
4. Абсолютная температура окружающего воздуха	4.1. Абсолютная минималь- ная	4.2. Абсолютная максимальная	
ту сезене на пошнература въружающего воздужа	минус 57°C	плюс 38 °C	
5. Район и расчетное значение веса снегового покрова по СП 20.13330-2011		он, 1,5 кПа	
6. Район и нормативное значение ветрового давления по СП 20.13330-2011	I район, 0,23 кПа		
7. Зона влажности согласно СП 131.13330.2012	Достаточного и избыточного увлажнения		
8. Сейсмичность района строительства по СП 14.13330-2011 , не более, баллов	5		

2 ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ					
1.1 Назначение	Измерение избыточного давления				
1.2 Межповерочный интервал	5 лет				
1.3 Измеряемая среда	Метанол				
1.4 Диапазон измерения	0 – 40 МПа				
1.5 Место установки	Наружная установка. Площадка узла отключающей арматуры				
1.6 Основная приведенная погрешность	1%				
1.7 Режим работы	Постоянный				
1.8 Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	ХЛ1				
1.9 Количество, шт.	2				
1.10 Обозначение по проекту	PT0410a, PT0411a				
1.11 Назначение и характеристики трубопровода	Трубопровод метанола от УКПГ				
1.11.1 Максимальное рабочее давление, МПа	26,8				
1.11.2 Размер трубопровода, D _{нар} х S _{ст.}	57x6				

		. 0		Реконструкция кустовой площадки №201 Ярактинского НГКМ. 832/54-09/20-ОНИПИ-КП-201-ЯНГКМ –АК-01.ОЛ11			
Разработал	Варламова	Goffee	11.21	Ярактинское НГКМ	ОЛ	Лист 1	Листов 4
Проверил	Пронин	Mil	11.21	2			
Н.контроль	Пронин	311	11.21	Опросный лист на изготовление и поставку датчика давления ООО «Оренб		ОренбургНІ	НИПИнефть»
ГИП	Сиговатова	Melling	11.21				

1.11.3 Класс зоны по ПУЭ		Взрывоопасная зона	Пожароопасная зона		
1.11.5 Macc 30HBi 110 117 C		В-Іг	-		
 1.11.4 Класс зоны по 123-	Ф3 от 22.07.2008	Взрывоопасная зона	Пожароопасная зона		
		Ан	-		
	2. ХАРАКТЕРИСТ	ИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ			
		□ Скважинная продукция (эмульсия нефть+газ+вода)		
		□ Товарная нефть			
		□ Природный газ			
2.1. Рабочая среда		□ Попутный нефтяной газ			
		□ Пресная вода			
		□ Минерализованная пластовая вода ■ Иное (метанол)			
2.2 физическое состояни	2. физическое состояние		Плотиооть (при уолории: t-2000		
), г/м ³	0,791-0,792		
2.3. Температура измеря	емой среды	от плюс 5	°C до плюс 20°C		
2.4. Класс опасности по Г	OCT 12.1.007-76 (по степени				
воздействия на организм)		3 класс		
2.5 Категория взрывоопас 2002	сности газов по ГОСТ 30852.5-		IIA		
2.6 Группа взрывоопасны	х смесей по ГОСТ 30852.11-2002	T2			
	3. ИЗГОТОВЛЕНИЕ И КОН	ІСТРУКТИВНОЕ ИСПОЛНЕН	INE		
3.1. Оборудование изготовить		По техническим условиям завода-изготовителя в соответствии с требованиями настоящего опросного листа			
3.2. Состояние изготовле	нного оборудования	Вновь изготовленное, испь ремонтопригодное			
3.3. Изготовленное обору вать требованиям	дование должно соответство-	ФНиП «Правила безопасно мышленности»	ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»		
3.4. Схема общего вида д	атчика	Рис. 1			
3.5. Выходной сигнал		4-20 MA+HART			
3.6. Резьбовое соединени	16	Резьбовое подключение M20x1,5			
3.7. Электрическое подкл	ючение	Кабельный ввод - нержавеющая сталь бронированный кабель (тип КуПе-ИЭОЭБнг(A)-ХЛ 2х2х1,0)			
3.8. Исполнение по взрыв	возащите	Взрывонепроницаемая оболочка (Ex d)			
	Дополнит	ельные опции			
3.9 Встроенный ЖК – инд	икатор	да			
3.10 В сборе с клапанным	и блоком/количество вентилей	да/два			
3.11 Устойчивость к воздещего воздуха в рабочем д	ействию температуры окружаю- циапазоне:	от минус 55°C до плюс 37°C			
3.12. Дополнительные требования					
	4. КОМПЛ	ЕКТ ПОСТАВКИ			
	- датчик давления в сборе соглас		ота на изделие		
- клапанный блок (двухвентильный) типа БКН2-10 с КМЧ 4.1. Основные сбороч угловое отборное устройство ОУ-2-1 усиленное (с бобышкой приварной с внутренней ре					
ные единицы и детали к процессу М20х1,5, материал 12Х18Н10Т)					
 комплект документации согласно п.5 опросного листа датчик должен оснощаться маркировочной биркой для обозначения позиционного номера 					
4.2. ЗИП и инструменты			с момента ввода в эксплуатацию.		
T.2. OVIIT VI VINCIPYMENTE		· · · ·	о момопта ввода в экоплуатацию.		
	5. док	УМЕНТАЦИЯ			

5.1. Перечень документации, входящей в комплект поставки		изготовителе и т.д.);		
5.2. Прилагаемая докум соответствовать требов	иентация к поставляемому оборудованию должна ваниям	Настоящего ОЛ и ТУ завода-изготовителя.		
5.3. Дополнительные требования	1. Поставляемый датчик давления, должен иметь дения пусконаладочных работ, документацию: - сертификат (декларацию) о соответствии оборуд (техническому регламенту) сертификат соответствия системы менеджмента ние и изготовление; 2. Датчик давления должен иметь: - сертификат об утверждении типа СИ и внесении - действующее свидетельство о поверке (со сроко ного интервала на момент проведения пусконалад - методику поверки. 3. Импортное оборудование и инструмент должны дителя, в том числе и на русском языке согласно области промышленной безопасности «ГАЗОВОЙ промышленной безопасности «ГАЗОВОЙ промышленности» 4. Поставщик в случае, если в процессе проектироется дополнительная документация, должен предзапроса Заказчика). 5. Паспорт на оборудование должен быть издан ти 210х297 мм. Обложка жесткая. Листы паспорта до	дования требованиям стандарта ГОСТ-Р качества по ИСО 9001:2011 на проектировав Госреестр с описанием типа СИ; м действия не менее половины межповерочлочных работ); иметь техническую документацию произвофЕДЕРАЛЬНЫМ НОРМАМ И ПРАВИЛАМ В ПРАВИЛА БЕЗОПАСНОСТИ В НЕФТЯНОЙ И ования, монтажа или эксплуатации потребуюставить ее (на основании официального ипографским способом. Формат паспорта -		
	6. ТРЕБОВАНИЯ К МЕТРОЛОГИЧЕСКОМУ С	·		
Метрологическое обеспечение датчика давления должно отвечать требованиям НД государственной системы обеспечения единства измерений, а также стандартов и других НД систем стандартизации ООО «ИНК» в части обеспечения единства измерений. Пределы основной приведенной погрешности измерения параметров с учетом погрешности датчиков должны быть не хуже установленных технологическим регламентом. Датчик давления должен иметь сертификаты утверждения типа, внесены в государственный реестр средств измерений, иметь действующие свидетельства (сертификаты) о поверке (калибровке), разрешение на применение Ростехнадзора, для СИ, содержащих электрические цепи и применяемых во взрывоопасных зонах – свидетельство о взрывозащищенности электрооборудования (электротехнических устройств).				
	7. ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВ			
7.1. Гарантийные обязательства Не менее 24 месяцев со дня ввода оборудования в эксплуатацию, но не более 36 месяцев обязательства				
7.2. Услуги завода-	1. Проектирование оборудования. 2. Изготовление, испытания и поставка оборудования 3. Гарантийные обязательства			
7.3. Требования к мате	риалам и оборудованию			
7.3.1. Материалы	Материалы, использованные для изготовления оборудования, должны иметь сертификаты, характеризующие химический состав, механические свойства и результаты необходимых испытаний материалов.			
7.3.2. Оборудование	Датчик давления должен иметь сертификат соответ ной безопасности	ствия требованиям промышленной и пожар-		
7.4. Дополнительные требования	Датчик давления в комплекте поставки подлежат испытанию на заводе-изготовителе на качество, прочность, надежность и герметичность в соответствии с данным опросным листом. В течение гарантийного срока предприятие-изготовитель должно безвозмездно устранять дефекты производства, выявленные в процессе эксплуатации, а при невозможности устранения дефектов выполнить замену поставленного изделия. Транспортную схему доставки груза поставщик согласовывает с Заказчиком.			

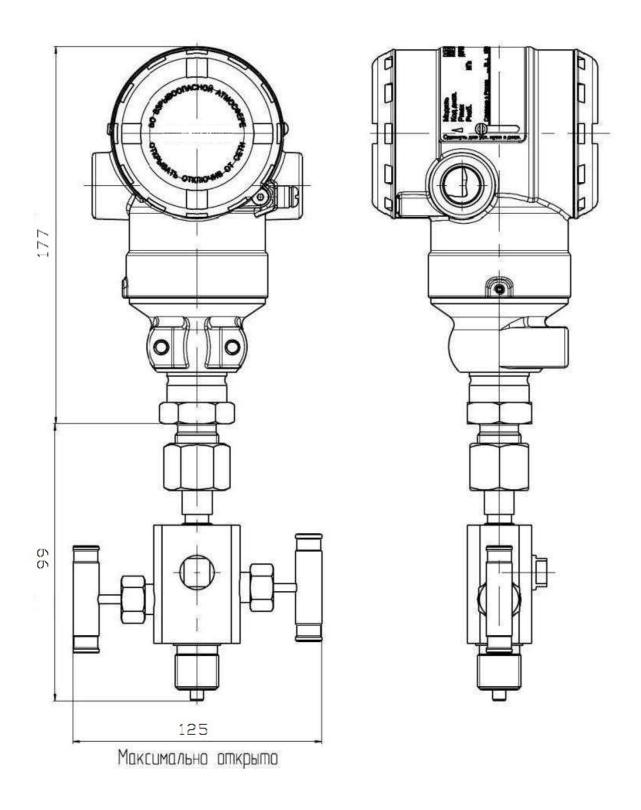


Рисунок 1 Датчик с клапанным блоком (паспортные данные)