

15.08.14

Опросный лист на сепаратор нефтегазового НГС-II-6,3-2000-2-II
Внимание! Конструкторская документация перед изготовлением оборудования должна быть согласована с Заказчиком и проектным институтом. В опросный лист могут вноситься корректировки на стадии выполнения рабочей документации.

ВОПРОСЫ	ОТВЕТЫ
1. ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ.	
1.1 Назначение	Сепаратор предназначен для дегазации газового конденсата с сепараторов НТС.
1.2 Обозначение аппарата	С-3
1.3 Тип аппарата (горизонтальный, вертикальный)	Горизонтальный
1.4 Номинальный объем аппарата, м ³	25
1.5 Расчетное давление аппарата, МПа (кгс/см ²)	6,3 (63)
1.6 Производительность по газу, м ³ /час	Максимальная 8560.
1.7. Производительность по жидкости, кг/час	19780
1.8. Технологическое давление, МПа (кгс/см ²), (изб.)	0,6 (6)
1.9. Температура рабочая, °С	-40...-77
1.10. Унос жидкости газом, г/м ³	Не более 0,1
1.11. Унос свободного газа жидкостью, %	-
1.12. Противодействие в системе сброса от предохранительного клапана, МПа (кгс/см ²)	0,05 (0,5)
1.13. Наличие обогревающего устройства	-
1.14. Поверхность теплообмена, м ²	-
1.15. Скорость проникновения коррозии, мм/год	0,1

Изм. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1098-УКПГ2-16-ТХ.ОЛ2	Обустройство Средне-Вилуйского газоконденсатного месторождения УКПГ2. Реконструкция	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.	Пестрикова				03.14			П	1	4
	Пров.	Ковалев				03.14					
	Нач. отд.	Сотников									
	ГИП	Сутягин									

Д.В. Киселев

Р.В. Софронцов

ВОПРОСЫ		ОТВЕТЫ		
1.16. Необходимость приварки деталей для крепления теплоизоляции		Поставка аппарата в комплекте с теплоизоляцией и комплектующими подготовленными к сборке (монтаж теплоизоляции будет производиться на площадке строительства).		
1.17. Необходимость площадок и лестниц.		Верхняя площадка обслуживания аппарата согласно приложению 1. Предусмотреть место для стыковки с лестницей (лестница не входит в объем поставки).		
1.18. Материал корпуса и основных деталей		Определяется заводом-изготовителем по условиям эксплуатации.		
1.19. Необходимость термообработки (да, нет)		Определяется заводом-изготовителем по условиям эксплуатации.		
1.20. Необходимость установки штуцеров		См. приложение 1		
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СРЕДЫ				
2.1. Наименование		конденсат газовый, газ		
2.2. Физическое состояние (газ, пар, жидкость)		Жидкость, газ		
2.3. Молярная доля каждого компонента, %		Компоненты	%моль /моль (лето)	%моль /моль (зима)
		Метан (CH ₄)	0,5007	0,5043
		Этан (C ₂ H ₆)	0,1428	0,1413
		Пропан (C ₃ H ₈)	0,1255	0,1278
		i - бутан (iC ₄ H ₁₀)	0,0326	0,0338
		n- бутан (nC ₄ H ₁₀)	0,0548	0,0570
		C ₅ +B	0,1129	0,1112
		Вода (H ₂ O)	0,0044	0,0021
		Метанол (CH ₃ OH)	0,0263	0,0225
2.4. Наименование и массовая концентрация твердых частиц в газовой смеси на входе г/м ³ ; размер частиц, мкм		—		

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч.	Лист	№	Подпись	Дата

1098-УКПГ2-16-ТХ.ОЛ2

Лист
2

ВОПРОСЫ	ОТВЕТЫ
2.5. Плотность газа при рабочих условиях, кг/м ³	7,9
2.6. Плотность жидкости при рабочих условиях, кг/м ³	661,8

3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ

3.1. Количество заказываемого изделия в объекте в целом, в т.ч. по годам, шт.	1 шт.
3.2. Вид поставки: блочная, не блочная	Не блочная
3.3. Требуемый срок службы изделия, не менее, лет	20
3.4. Место расположения изделия	На открытой площадке УКПГ
3.5 Место расположения объекта, где установлен аппарат (город, район)	Республика Саха (Якутия), п. Кысыл-Сыр
3.6 Характер среды: (категория взрывоопасности смеси по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 51330.5-99, класс взрывоопасной зоны по ПУЭ, класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76	IIA-T3 B-1g 4

Возможные отклонения указываются при необходимости

4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

- Комплектация сепаратора должна включать:
 - верхнюю площадку обслуживания и внутреннюю лестницу;
 - ответные фланцы с прокладками и крепежными изделиями;
 - обтюраторы;
 - транспортные заглушки;
 - комплект теплоизоляции готовой к монтажу с минимальной подготовкой;
 - сертификат соответствия требованиям промышленной и пожарной безопасности;
 - разрешение на применение данного оборудования на опасном производственном объекте выданное Ростехнадзором;
 - необходимую техническую документацию: паспорт, техническое описание, инструкцию по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технические и монтажные схемы, сборочные чертежи со спецификацией. Всю документацию предоставить на электронных носителях и в бумаге.
- Фланцевые штуцеры должны комплектоваться ответными фланцами и поворотными заглушками (обтюраторами, служащими заглушками при проведении гидротестов и ремонта). Перед перевозкой штуцеры должны быть отглушены.
- В рабочих чертежах указать допустимые нагрузки на фланцы.
- В комплект поставки включить ЗИП на два года эксплуатации, состав ЗИП согласовать с заказчиком.

Изм. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол-во	Лист	№	Подпись	Дата
------	--------	------	---	---------	------

1098-УКПГ2-16-ТХ.ОЛ2

Лист
3

5. В сепараторе должно быть выполнено:

- наружное антикоррозионное покрытие, которое должно быть согласовано с проектным институтом;
- антикоррозионное покрытие внутренней поверхности сепаратора Hemradur 85671 (2 слоя по 150 мкм).

6. Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил безопасности нефтяной и газовой промышленности», «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением», а также других нормативных документов, действующих в РФ на момент ввода объекта в эксплуатацию.

7. Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации, быть вновь изготовленным и ремонтнопригодным.

ВОПРОСЫ

ОТВЕТЫ

5. КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПЛОЩАДКИ СТРОИТЕЛЬСТВА

5.1. Климатический район

Подрайон 1а

5.2. Сейсмичность по 12-ти бальной шкале, баллов

5

5.3. Абсолютная минимальная температура наружного воздуха, °C

минус 61

5.4. Нормативное значение ветрового давления (I район)

0,23кПа

5.5. Расчетное значение веса снегового покрова (II район)

1,35кПа

Наименование предприятия, для которого заказывается аппарат

ОАО «ЯТЭК»

Адрес

г. Якутск, Республика Саха
(Якутия), ул.
П. Алексеева, д. 76

Телефон с кодом города

(4112)401-401

Факс, E-mail

(4112)401-592,
JSC-YGP@ygp.ru

5.8. Наименование организации, заполнившей опросный лист

ООО «СибНИИ НП - инжиниринг»

Адрес

г. Тюмень,
ул. 50 лет Октября, 118

Тел/факс

8(3452)53-22-00

E-mail

Изм. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм. Коп. Уч. Лист № Подпись Дата

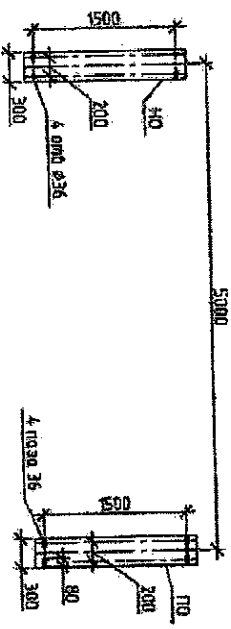
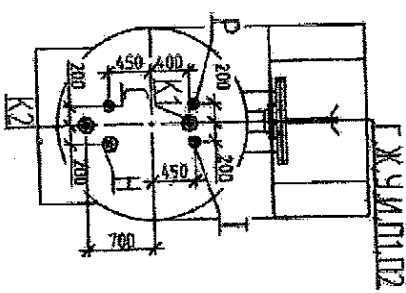
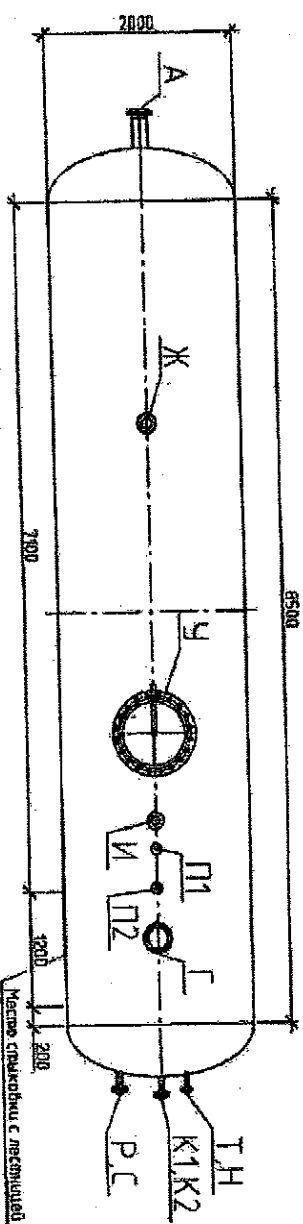
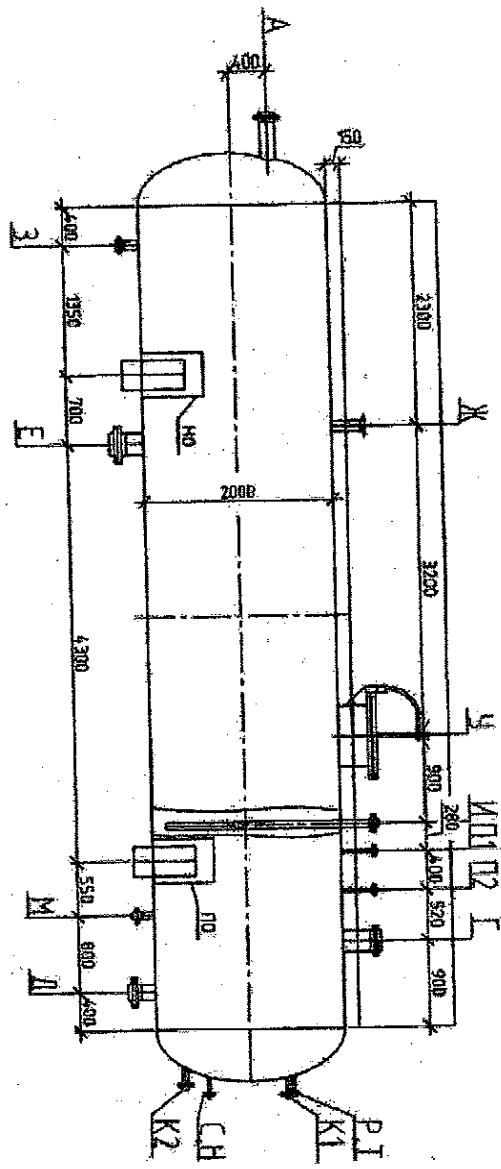
1098-УКПГ2-16-ТХ.ОЛ2

Лист

4

Заснаг опарама мунд
НГ С-11-6,3-2000-2-И

1098-УКП12-16-ТХ.012
Примечание 1



Обозначение	Назначение	Кол.	Измерения	Величина	Единица измерения
A	Входная труба	1	60	6.3	200
B	Входная труба	1	200	6.3	250
C	Входная труба	1	200	6.3	200
D	Входная труба	1	200	6.3	200
E	Входная труба	1	200	6.3	200
F	Входная труба	1	200	6.3	200
G	Входная труба	1	200	6.3	200
H	Входная труба	1	200	6.3	200
I	Входная труба	1	200	6.3	200
J	Входная труба	1	200	6.3	200
K	Входная труба	1	200	6.3	200
L	Входная труба	1	200	6.3	200
M	Входная труба	1	200	6.3	200
N	Входная труба	1	200	6.3	200
O	Входная труба	1	200	6.3	200
P	Входная труба	1	200	6.3	200
Q	Входная труба	1	200	6.3	200
R	Входная труба	1	200	6.3	200
S	Входная труба	1	200	6.3	200
T	Входная труба	1	200	6.3	200
U	Входная труба	1	200	6.3	200
V	Входная труба	1	200	6.3	200
W	Входная труба	1	200	6.3	200
X	Входная труба	1	200	6.3	200
Y	Входная труба	1	200	6.3	200
Z	Входная труба	1	200	6.3	200

Проектировщик ООО «ОмскНИИ-инжиринг»
г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 118
м. (3452) 32-25-93
ОмскНИИ-инжиринг
г. Омск, ул. 50 лет Октября, 118
м. (3452) 32-25-93
ОмскНИИ-инжиринг
г. Омск, ул. 50 лет Октября, 118
м. (3452) 32-25-93