



Наименование МТР: Камера запуска средств очистки и диагностики нефтепровода							
1.Наименование: камера запуска			аналогично ВКП-500-6,3-С0-Б-П-УХЛ1				
2.Количество, шт.			1				
3.Условный диаметр трубопровода, на который устанавливается камера.			Ду 500 мм				
4.Рабочее давление в трубопроводе, МПа.			4,0 МПа				
5.Расчетное давление камеры, МПа.			6,3 МПа				
6.Материал корпуса			09Г2С				
7.Климатическое исполнение			УХЛ1				
8.Температура продукта, °С			От минус 0,6 до плюс 0,3				
9. Сейсмичность			5 баллов				
10. Комплектность (да, нет):			Блочное исполнение				
— камера в собранном виде			Да				
— ответные фланцы, рабочие прокладки и крепежные детали, не требующие замены при монтаже			Да				
— комплект прокладок к затвору			Да				
— площадки обслуживания			Да				
— тяговый механизм (лебедка) с тросовой системой			Да				
— лоток			Да				
— багор			Да				
— сигнализатор прохождения поточных средств			Да				
— сигнализатор рычажный			Да				
— датчик контроля герметичности			Да				
— манометр			Да				
— поддон			Да				
— устройство для извлечения			Да				
— переходное кольцо для устранения разнотолщинности (не более 2 мм) с диаметра присоединения из материала согласно п.13 (определяется поставщиком)			Да				
— комплект запасных частей			Да				
— комплект инструмента и принадлежностей			Да				
11. Расположение патрубков входа (выхода) нефти (правое, левое), если смотреть по направлению потока нефти.			Правое				
12. Характеристика района эксплуатации камеры: абсолютная минимальная температура воздуха, °С.			минус 56,5 °С				
Инв. № подл. 90205	Подпись и дата 24.11.15	Взам. инв. №					Лист 2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В,УДР Ц-С101 -ЛТ.ОЛ13	

Изм. № подл.	Взам. инв. №
90205	
Подпись и дата	
<i>24.12.14</i>	

13. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопровода, присоединяемого к камере.						Труба 530x10 Класс прочности К52 Сталь 13ХФА ТУ 1381-116-00186654-2013
14. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопровода, присоединяемого к патрубкам подвода (отвода) нефти.						Труба 325x8 Класс прочности К52 Сталь 13ХФА ТУ 1317-006.1-593377520-2003
15. Наименование и состав среды, транспортируемой по трубопроводу.						Нефтегазовая смесь (нефть, вода, газ) Плотность нефти при 20°С – 0,820 г/см <sup>3</sup> Кинематическая вязкость при 20°С – 8,973 мм <sup>2</sup> /с Газовый фактор – 607,1 м <sup>3</sup> /т
16. Характеристика среды, транспортируемой по трубопроводу (класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76, категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.11-2002, ГОСТ 30852.5-2002)						III IIA, T3
17. Категория пожарной опасности камеры запуска по ФЗ №123 ТР о ТПБ						АН
18. Класс взрывоопасной зоны по ПУЭ						В-1г
19. Срок службы						20 лет
20. Прибавка на коррозию						0,05 мм в год
21. Число циклов нагружения в год, не менее						40
22. Время открытия затвора						20 мин
23. Заземление						Предусмотреть узлы крепления заземляющего устройства через болтовые соединения.
24. Наружное антикоррозионное покрытие						1. Грунтовка – ЦИНОТАН (1 слой), цвет – серый. 2. Полиуретановая эмаль – ПОЛИКОР-УР (1 слой) – цвет светло-серый. 3. Полиуретановая эмаль – ПОЛИКОР-УФ Количество слоев и цвет, согласно выбранного RAL.
25. Прочие требования по усмотрению составителя опросного листа						1. Поставляемое оборудование должно соответствовать ПБвНГП Приказ РТН №101 от 12.03.2-13г., сопровождаться паспортом согласно ПБ ОПО Приказ № 116 от 25.03.2014, соответствовать техническим регламентам Таможенного союза ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2013. 2. Оснастить камеру запуска бугельным затвором и двумя комплектами ЗИП на 2 года эксплуатации (уплотняющие прокладки) для бугельного соединения. 3. Оснастить камеру пуска устройством для предотвращения открывания до
						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В,УДР Ц-С101 -ЛТ.ОЛ13
						3

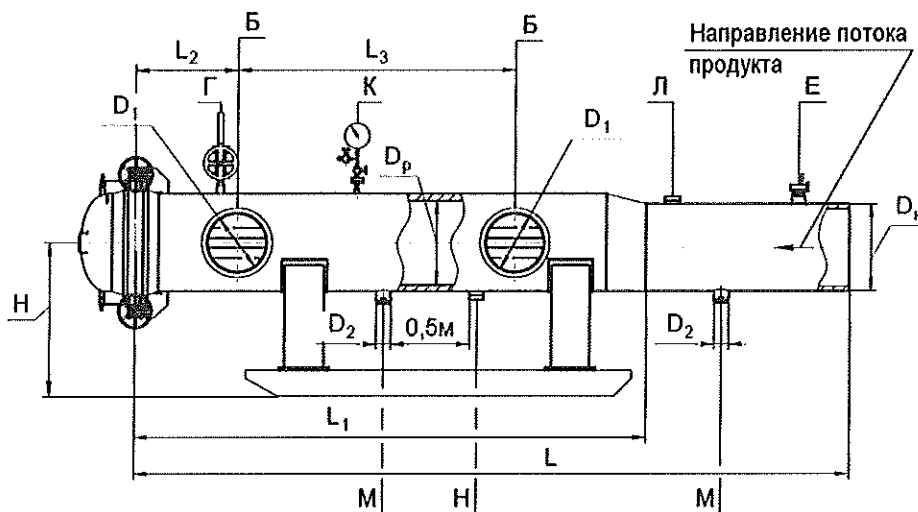
26. Дополнительные требования:

сравливания давления.

1. Гидравлические испытания на прочность и герметичность выполнить в заводских условиях в присутствии представителя заказчика.
2. Конструкцию камеры приема средств очистки и диагностики согласовать с проектным институтом.
3. Предусмотреть на камере (на части присоединения к магистрали,  $D_n$ ), на патрубке отвода продукта Б и на патрубках для присоединения дренажных трубопроводов М, ответные фланцы по ГОСТ 12821-80\* на номинальное (условное) давление PN (Py) 4,0 МПа. Материал фланцев (марка стали) 13ХФА без внутреннего покрытия.

Приложение А

Эскиз камеры



Б – патрубки отвода продукта; Г – патрубок для сброса воздуха; Е – патрубок для установки сигнализатора рычажного; К – патрубок для установки манометра; Л – сигнализатор прохождения СОД; М – патрубки для присоединения дренажных трубопроводов; Н – датчик контроля герметичности.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
90205					
Подпись и дата	04.12.11.15				
Изм. инв. №					

54/14-4-В, УДР Ц-С101 -ЛТ.ОЛ13

Лист

4


Формат А4

Таблица конструктивных размеров временной камеры приема СОД

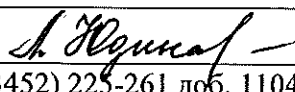
Наименование показателя	Значение
Условный диаметр нефтепровода, DN мм	500
Проходное сечение номинальной части камеры, Dн мм	500
Проходное сечение расширенной части камеры, Dр, мм	600
Минимальная длина камеры приема, L мм	10200
Минимальная длина расширенной части камеры, L1 мм	8800
Расстояние от затвора камеры до патрубка отвода нефти, L2 мм	800
Минимальное расстояние от патрубка подвода нефти до запасовочного патрубка, L3 мм	7100
Расстояние до оси камеры, Н мм	1200


Таблица патрубков

Патрубки и штуцера	Назначение	Условный проход, Ду, мм	Тип присоединения
Б (D1)	Отвод продукта	300	Фланцевый
Г	Для сброса воздуха	50	Под приварку
Е	Для установки сигнализатора рычажного	65/M60x2	Резьбовой
К	Под манометр	15/M20x1,5	Резьбовой
М (D2)	Дренаж	100	Фланцевый

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
90205	 12.11.15	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В, УДР Ц-С101 -ЛТ.ОЛ13	Лист
							5

Проектировщик	ЗАО «ТюменьНИПИнефть»
Ф.И.О. Ответственного лица	Юдина Л.А.
Должность	Начальник отдела трубопроводного транспорта
Подпись	
Телефон/факс	(3452) 225-261 доб. 1104
Электронный адрес	Project44@tnipi.ru
Ф.И.О.	Катаев К.А.
Должность	Главный инженер проекта
Подпись	
Телефон/факс	(3452) 225-261 доб. 1220
Электронный адрес	Kirill.Kataev@tnipi.ru
Заказчик	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»
Ф.И.О.	
Должность	
Телефон/факс	
Электронный адрес (личный или организации)	
Подпись	

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
90205	 24.12.11.15	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

54/14-4-В, УДР Ц-С101 -ЛТ.ОЛ13

Лист

6

Формат А4