



Закрытое Акционерное Общество
«ТЮМЕНСКИЙ НАУЧНО-
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»

С.В.Телышев

«__» 2015г

Код подгруппы		№ опросного листа	
Код МТР в SAP/R3		РЦ МТО	Заказчика
Заказчик	ООО «Славнефть- Красноярскнефтегаз»		
Кол-во МТР по опросному листу	1 (правая), 1 (левая)		

Обустройство Кулумбинского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод
правый берег р. Подкаменная Тунгуска – ЦПС (с переходом через р.
Подкаменная Тунгуска)

Опросный лист №2.
Камера приема средств очистки и диагностики Ду500 мм

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

						54/14-4-В, УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ2		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Опросный лист №2. Камера приема средств очистки и диагностики Ду500 мм		
Разработал	Муртаков				24.07.15			
Проверил	Якименко				24.07.15			
Нач.отдела	Юдина				24.07.15			
Н. контр	Шахтарина				24.07.15			
ГИП	Катаев				24.07.15			
						Стадия	Лист	Листов
						Р	1	5
						ЗАО «ТюменьНИПИнефть»		

Формат А4

Лист согласования

К опросному листу на камеру приема средств очистки и диагностики Ду 500 № 54/14-В, УДР Ц-С101-ЛТ.ОЛ2. Проект «Обустройство Куюмбинского месторождения. Внутрипромысловый нефтегазопровод правый берег р. Подкаменная Тунгуска - ЦПС (с переходом через р. Подкаменная Тунгуска)».

[illegible]

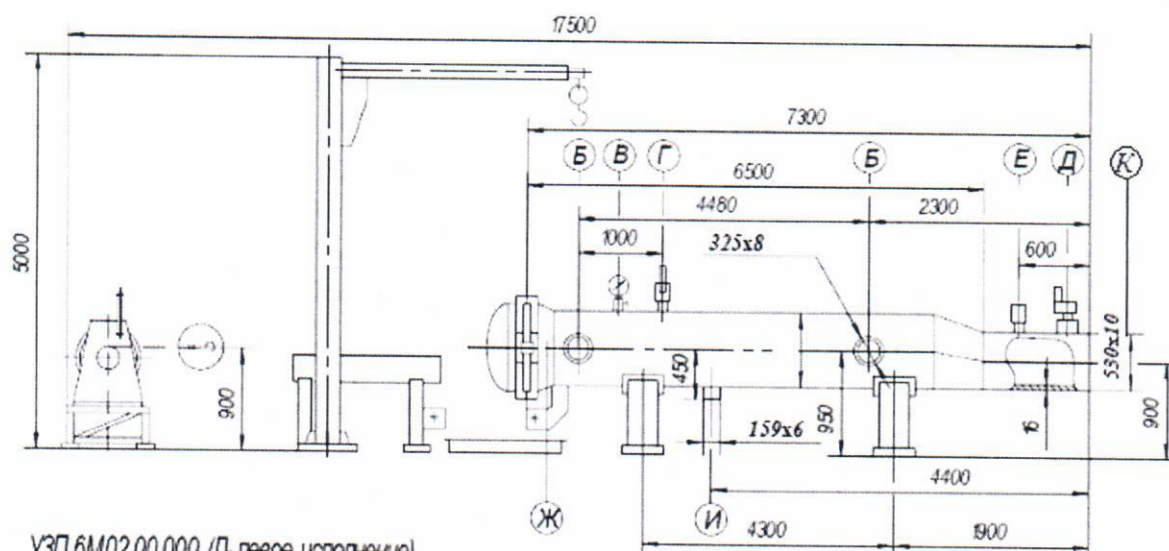
Наименование МТР: Камера приема средств очистки и диагностики нефтепровода							
1.Наименование: камера приема		по типу УЗПП 6М-500-4,0-П-ХЛ1					
		по типу УЗПП 6М-500-4,0-Л-ХЛ1					
2.Количество, шт.		1 шт. правого исполнения 1шт. левого исполнения					
3.Условный диаметр трубопровода, на который устанавливается камера.		Ду 500 мм					
4.Рабочее давление в трубопроводе, МПа.		4,0 МПа					
5.Расчетное давление камеры, МПа.		8,0 МПа					
6.Материал корпуса		09Г2С					
7.Климатическое исполнение		ХЛ1					
8.Температура продукта, °С		От минус 0,6 до плюс 0,3					
9. Сейсмичность		5 баллов					
10. Комплектность (да, нет):							
— камера		Да					
— лоток		Да					
— багор		Да					
— сигнализатор прохождения поточных средств		Да					
— манометр		Да					
— болты фундаментные		Да					
— поддон для камеры пуска		Да					
— лебедка		Да					
— устройство для извлечения		Да					
— кран консольный		Да					
- переходное кольцо для устранения разнотолщинности (не более 2 мм) с диаметра присоединения из материала согласно п.13 (определяется поставщиком)		Да					
11. Расположение патрубков входа (выхода) нефти (правое, левое), если смотреть по направлению потока нефти.		Правое / левое					
12. Характеристика района эксплуатации камеры: абсолютная минимальная температура воздуха, °С.		минус 56,5 °С					
13. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопровода, присоединяемого к камере.		Труба 530x10 Класс прочности К52 Сталь 13ХФА ТУ 1381-116-00186654-2013					
Взам инв. №	Подпись и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ2	Лист
							2

14. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопроводов, присоединяемых к патрубкам подвода (отвода) нефти.						Труба 325х8 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 ³ Кинематическая вязкость при 20°С – 8,973 мм ² /с Газовый фактор – 607,1 м ³ /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. Тип опор						Металлический		
25. 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.		
26. 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 срабатывания давления. 4. Расстояние от оси трубопровода до низа опорной конструкции принять 900 мм, от оси камеры до низа опорной конструкции – 953 мм согласно эскиза камеры см. стр. 4		
27. Дополнительные требования:						1. Гидравлические испытания на прочность		
Изм. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата					Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ2		3

- и герметичность выполнить в заводских условиях в присутствии представителя заказчика.
2. Конструкцию камеры запуска средств очистки и диагностики согласовать с проектным институтом.
3. Грузоподъемность консольного крана должна составлять не менее 1800 кг.

Приложение А

Эскиз камеры



УЗП 6М02.00.000 (Л-левое исполнение)

УЗП 6М02.00.000-01 (Л-правое исполнение- зеркальное отражение УЗП 6М02.00.000 относительно оси аппарата



Б - выход нефтепродукта; Г - вантуз; Е - под инертный газ;
В - под манометр; Д - под сигнализатор; Ж - под блокировку; И - дренаж;
К - вход нефтепродукта

Таблица патрубков

Патрубки и штуцера	Назначение	Условный проход, Ду, мм	Тип присоединения
Б	Выход нефтепродукта	300	Под приварку
В	Под манометр	15/М20х1,5	Резьбовой
Г	Вантуз	50	Под приварку
Д	Под сигнализатор	65/М60х2	Резьбовой
Е	Под инертный газ	10/М33х1,5	Резьбовой
Ж	Под блокировку	М20х1,5	Резьбовой
И	Дренаж	150	Под приварку
К	Вход нефтепродукта	500	Под приварку

Взам. инв. №		штуцера	Назначение	Диаметр присоед.	Тип присоединения		
		Б	Выход нефтепродукта	300	Под приварку		
		В	Под манометр	15/М20х1,5	Резьбовой		
Подпись и дата		Г	Вантуз	50	Под приварку		
		Д	Под сигнализатор	65/М60х2	Резьбовой		
		Е	Под инертный газ	10/М33х1,5	Резьбовой		
		Ж	Под блокировку	М20х1,5	Резьбовой		
		И	Дренаж	150	Под приварку		
Инв. № подл.		К	Вход нефтепродукта	500	Под приварку		
						Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ2	4

Формат А4

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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ2	Лист
							5