

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ
на муфту стабилизирующего устройства**


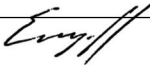
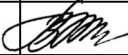




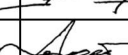

**DATA SHEET
for stabilizer clutch**

**АО Каспийский Трубопроводный Консорциум – К
JSC Caspian Pipeline Consortium – K**

**К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ
FOR WORK EXECUTION**

(должность, подпись, position, signature) (ФИО, name)
Дата, date _____

Все предшествующие ревизии чертежа должны быть уничтожены и заменены данной
All Previous Drawing Revisions Should Be Destroyed and Superseded By This Revision

 Каспийский Трубопроводный Консорциум Caspian Pipeline Consortium				ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ GIPROVOSTOKNEFT				
Изм.КТК/ Rev.CPC		Номер контракта/ Contract number		Номер УИ/ MoC number		Дата выпуска/ Date of issue		
1	15.06	Утверждено для закупки / Approved For Purchase						
Изм. Rev	Дата Date	Описание изменения Revision description				Внес изм. Revised	Проверил Check	Утвердил App.
ОМПП	Елуферьев		15.06					
Отдел Department	Фамилия Name	Подпись Signature	Дата Date	Отдел Department	Фамилия Name	Подпись Signature	Дата Date	
СОГЛАСОВАНО				AGREED BY				
				НЕФТЕПРОВОДНАЯ СИСТЕМА КТК CPC CRUDE OIL PIPELINE SYSTEM				
				PIG RECEIVER UPGRADE AT TENGIZ - NOVOROSSIYSK MAIN PIPELINE AT KP 204 KM				
				204 km. Laucher/received of treatment facilities and diagnostic		Stage	Sheet no.	Tot. Shts
						DD	1	8
				Data Sheet for stabilizer clutch		ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ КО		
Перевел Translated	Прончук		15.06			Aktau	2020	
Нормоконтр Rf code cntl.	Поликашина		15.06	K-PD-18-0018-14-P0022-DU-02			Изм./Rev	
Утвердил Approve	Филатова		15.06				1	
Нач.отдела Head of dpt	Силин		15.06				РЕКОНСТРУКЦИЯ КАМЕРЫ ПРИЕМА СОД 204 KM МН "ТЕНГИЗ - НОВОРОССИЙСК"	
Гл. спец. Chf. special.	Логинов		15.06	204 км. Узел приема/пуска средств очистки и диагностики		Стадия	Лист	Листов
Проверил Check	Лопатин		15.06			РП	1	8
Разработал Dsgn	Грачев		15.06	Опросный лист на муфту стабилизирующего устройства		ФК АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Должность Position	Фамилия Name	Подпись Signat.	Дата Date			Акtau		2020

СОДЕРЖАНИЕ

TABLE OF CONTENTS

1 ОБЩИЕ ДАННЫЕ.....	3
2 ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ.....	3
3 ХАРАКТЕРИСТИКА СРЕДЫ.....	3
4 УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ	3
5 ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ.....	4
6 ПРОЧИЕ ТРЕБОВАНИЯ.....	4
Приложение А. Характеристика муфт стабилизирующего устройства	6
Приложение В. Эскиз муфт.....	7

1 ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1.1. Наименование и адрес проектирующей организации	ФК АО «Гипрвостокнефть»
1.2. Наименование и адрес предприятия-заказчика	АО «КТК-К»
1.3. Место строительства	Узел приема/пуска СОД 204 км
1.4. Назначение	Исключение критических продольных перемещений магистрального трубопровода на УПП СОД
1.5. Тип диэлектрической вставки	Муфта стабилизирующего устройства
1.6. Обозначение базового нормативного документа	ТУ 102-488-05 (или аналог)
1.7. Количество заказываемых изделий, компл.	2
2 ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ	
2.1. Номинальный диаметр DN	1000
2.2. Расчетное давление (изб.) PN, МПа	8,0
2.3. Пробное давление (изб.) Pпр, МПа	9,45
2.4. Установочное положение на трубопроводе	Горизонтальное, подземное
2.5. Тип присоединения	Под приварку
2.6. Типоразмер и материал присоединяемого трубопровода (основного)	Приложение А
2.7. Типоразмер и материал присоединяемых труб для соединения муфт	530x9
2.8. Максимальная длина изделия, мм	3000
3 ХАРАКТЕРИСТИКА СРЕДЫ	
3.1. Наименование рабочей среды	Товарная нефть группы 1 по СТ РК 1347-2005
3.2. Физическое состояние	Легковоспламеняющаяся жидкость (ЛВЖ)
3.3. Характер среды: – категория и группа взрывоопасности по ГОСТ 30852.5-2002, ГОСТ 30852.11-2002; – класс опасности по ГОСТ 12.1.005-88	IIА-ТЗ 3
4 УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ	
4.1. Установка изделия	Подземно, на открытой площадке
4.2. Характеристика установки: – категория помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности по ТР «Общие требования к пожарной безопасности»; – класс взрывоопасной зоны по ПУЭ РК (2015 год)	АН В-1г

4.3. Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	У1
4.4. Температура окружающей среды по СНиП РК 2.04-01-2010: – абсолютно максимальная температура воздуха района эксплуатации изделия, °С – абсолютно минимальная температура воздуха района эксплуатации изделия, °С – средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	плюс 45 минус 36 минус 28
4.5. Сейсмостойкость по шкале MSK-64	Не менее 6
5 ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ	
5.1. Срок службы изделия, назначенный/полный (до списания), лет	30/50
5.2. Гарантийный срок эксплуатации с момента ввода в эксплуатацию, мес.	Не менее 24
5.3. Допускаемый срок хранения в упаковке и консервации изготовителя, мес.	Не менее 36
6 Прочие требования	
6.1. Требования к сертификации	Изделие должно иметь документы, подтверждающие соответствие требованиям ПрБ на ОПО и Технических регламентов: ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под давлением», требования нормативных документов РК согласно закона о Гражданской защите
6.2. Требования к испытаниям	Изделие должно подвергаться приемосдаточным испытаниям по программе и методике, разработанной Изготовителем и согласованной с Заказчиком. После монтажа изделие должно допускать испытания совместно с примыкающими трубопроводами на прочность давлением не выше Рпр.
6.3. Упаковка, транспортировка и хранение	Упаковка и консервация должны обеспечивать защиту от коррозии и воздействия окружающей среды при транспортировке, хранении и монтаже в течение не менее 24 месяцев со дня отгрузки

6.4. Анतिकоррозионное покрытие	Защиту муфты от почвенной коррозии выполнить самогрунтовой эпоксидной краской – два слоя толщиной по 200 мкм. Общая толщина покрытия 400 мкм.
6.5. Комплектность поставки	– комплект сопроводительной документации на русском и английском языках, включая: а) чертежи общего вида с указанием габаритов, присоединительных размеров и массы изделия; б) паспорт изделия; в) руководство по монтажу и эксплуатации изделия; г) каталог ЗИП. Комплектность технической документации, поставляемой и изделием, согласовать с Заказчиком и проектной организацией.

Приложение А.

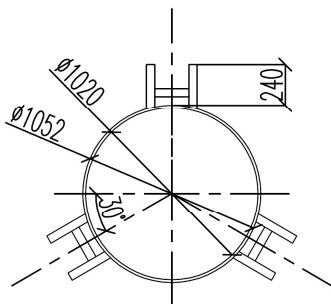
Характеристика муфт стабилизирующего устройства

№ муфты	Количество, шт.	Типоразмер присоединяемого трубопровода	Материал присоединяемого трубопровода
М-1	1	1020x14	Труба (тип 3) электросварная прямошовная из стали класса прочности К56 по ГОСТ 31447-2012 в соответствии с ОТТ-23.040.00-КТН-135-15
М-2	1	1020x12	17Г1С-У

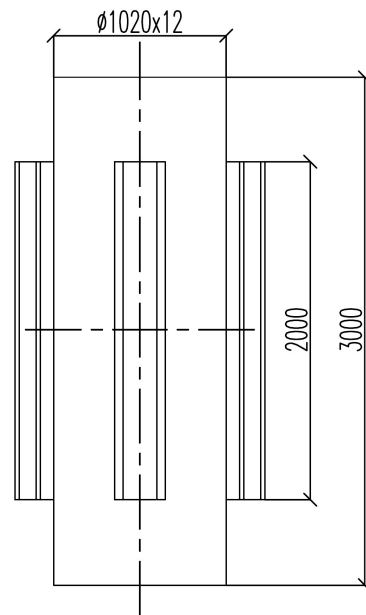
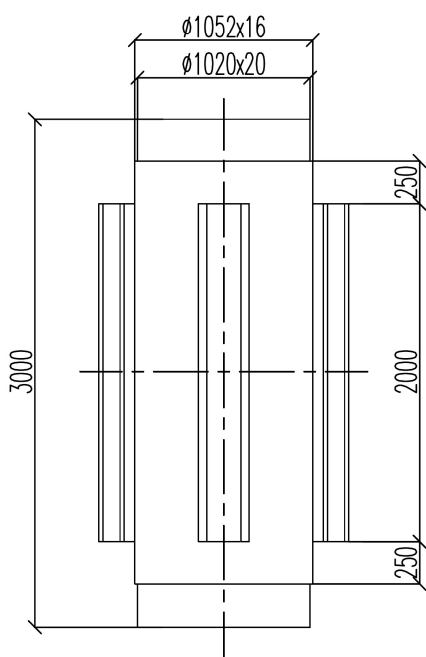
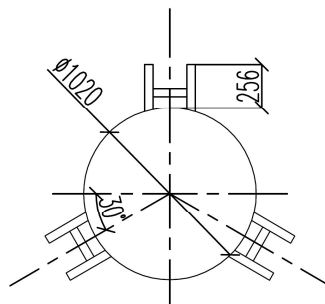
Приложение В.

Эскиз муфт

M-1



M-2



E