



ТОМСКНИПИНЕФТЬ

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

Свидетельство № П-124-015.2 от 17 апреля 2015 г.

**ОБУСТРОЙСТВО СЕНОМАНСКОЙ ЗАЛЕЖИ
БЕРЕГОВОГО НГКМ. РАСШИРЕНИЕ ОБЪЕКТОВ
ОБУСТРОЙСТВА.
ЭТАП 3. ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВ ГАЗОВЫХ
СКВАЖИН №31, 32, 33, 38**

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ И
ПОСТАВКУ КРАНА ШАРОВОГО

КШ300*100Н1ОФ-УХЛС0-К0/09Г2С*10-К48ЭП11

4247/3-Р-000.000.000-ТХ-01-ОЛ-003

Главный инженер проекта

Немцев М.С.

1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

Оборудование должно быть изготовлено и поставлено в строгом соответствии с Методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Крана шарового» № П1-01.05 М-0114 и требованиями настоящего ОЛ.

2. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ

Таблица 1

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЯ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
2.1.	Количество, шт	1
2.2.	Условное обозначение	КШ300*100Н1ОФ-УХЛС0-К0/09Г2С*10-К48ЭП11
3. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ТРЕБОВАНИЯ		
3.1.	Номинальный проход DN, мм	300
3.2.	Номинальное давление PN, кгс/см ²	100
3.3.	Присоединение к трубопроводу	Ф - фланцевое присоединение
3.4.	Строительная длина, L, мм	838
3.5.	Установка	Н - надземная
3.6.	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150	УХЛ1
3.7.	Сейсмостойкость по MSK-64	С0 - не сейсмостойкое (до 6 баллов включительно)
3.8.	Исполнение затворной части	Металл-полимер
3.9.	Перепад давления ΔР на кране при управлении	До 66,0
3.10.	Рабочая среда	Природный газ
3.11.	Температура рабочей среды, не более, °С	15,0
3.12.	Номинальный диаметр присоединяемого трубопровода, DN, мм	300
3.13.	Толщина стенки присоединяемого трубопровода, h, мм	10
3.14.	Тип резьбы для муфтовых кранов шаровых	Нет
3.15.	Исполнение фланца крана шарового по	ГОСТ Р 54532 исполнение J
3.16.	Марка материала трубопровода	09Г2С
3.17.	Категория прочности трубопровода	К48
3.18.	Длина катушки под приварку, мм	-
3.19.	Длина шпинделя - удлинителя, мм	-
3.20.	Исполнение затворной части (указывается при необходимости)	-

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
198926

4247/3-Р-000.000.000-ТХ-01-ОЛ-003

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Мажурин			14.08.17
Пров.		Сергеев			14.08.17
Нач. отдела					
Н. контр.		Ядыкина			14.08.17
Гл. спец.		Грасмик			14.08.17

Обустройство сеноманской залежи берегового НГКМ. Расширение объектов обустройства. Этап 3. Обустройство кустов газовых скважин №31, 32, 33, 38.
Опросный лист на изготовление и поставку крана шарового КШ300*100Н1ОФ-УХЛС0-К0/09Г2С*10-К48ЭП11

Стадия	Лист	Листов
Р	2	4
ОАО «ТомскНИПИнефть»		

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЯ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
4.28.	Схема принципиальная	Определяется Поставщиком
4.29.	Предусмотреть защитное покрытие электропривода	Да
4.30.	Предусмотреть электрообогрев блока конечных выключателей	<input type="text" value="Да"/>
4.31.	Предусмотреть встроенный регистратор крутящих моментов	<input type="text" value="Нет"/>
4.32.	Предусмотреть встроенное хранение журнала пусков и событий	<input type="text" value="Нет"/>
4.33.	Предусмотреть взрывозащищённый пульт для привода с возможностью настройки привода и выгрузки на пульт графиков и журналов работы привода	<input type="text" value="Нет"/>
4.34.	Дополнительные требования	Взрывозащищенные кабельные вводы для подвода бронированного кабеля внешним диаметром 14,0 - 18,0 мм - 1 шт.
5. КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ		
5.1.	Комплект присоединительных (ответных) фланцев трубопровода с крепежными изделиями и прокладками	<input type="text" value="Да"/>
5.2.	Комплект ЗИП	<input type="text" value="Да"/>
5.3.	Комплект эксплуатационной и сопроводительной (разрешительной) документации	Да
5.4.	Теплоизоляционный защитный кожух для крана шарового	<input checked="" type="checkbox"/>
5.5.	Дополнительные требования	-

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	198926

Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата

4247/3-Р-000.000.000-ТХ-01-ОЛ-003

Лист

4

