

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ЮКОЛА-нефть»

_____ П.А. Пиксин
« ____ » _____ 2017 г.

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Наименование и адрес проектирующей организации	—	
2	Наименование и адрес предприятия-заказчика	—	ООО «ЮКОЛА-нефть»
3	Номинальный объем емкости	м ³	5
4	Назначение	—	Емкость для слива неучтенной нефти
5	Расчетное давление не более	МПа	0.07
6	Наименование рабочей среды	—	Товарная нефть
7	Температура рабочей среды: Минимальная Максимальная	°С	+5...+40
8	Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	—	УХЛ1
9	Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK-64	балл	До 6 включительно
10	Тип опор	—	Бетонное основание
11	Глубина установки емкости от планировочной поверхности до верхней наружной образующей корпуса	мм	800
12	Категория и группа взрывоопасности смеси	—	IIA T3
13	Геометрические параметры патрубков	—	(см.стр.3)
14	Наличие и тип электронасосного агрегата, устанавливаемого на патрубок емкости	—	Да Насос типа ВНД 50/80 Производительность 35 м ³ /ч, напор 70 м, глубина погружения 3.0 м
15	Наличие и тип внутреннего подогревателя	—	Нет

Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

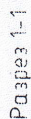
016-12

						28/05-2016-063-ТХ.0114			
						Подключение объектов нефтедобычи ООО «ЮКОЛА-нефть» к магистральному нефтепроводу «Куйбышев-Лисичанск» на НПС «Совхозная-3»			
Изм.	Кодов.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Установка подготовки нефти	Стадия	Лист	Листов
Разработал				<i>С.С.С.</i>	13.12.16		Р	1	3
Проверил				<i>С.С.С.</i>	14.12.16				
Нач. отдела				<i>С.С.С.</i>	14.12.16				
Н.контр.				<i>С.С.С.</i>	15.12.16	Емкость подземная дренажная ЕД-7 объемом 5 м ³			

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
16	Теплоноситель	—	—
17	Технологические параметры подлежащие контролю и регулированию	—	Уровни
18	Внутреннее антикоррозионное покрытие	—	Заводского исполнения
19	Наружное антикоррозионное покрытие	—	Заводского исполнения усиленное
20	Комплектность поставки	—	Емкость, (количество и типы патрубков см. л.3), заглушки, прокладки и крепежные изделия для люков; ответные фланцы, крепежные изделия и прокладки из терморасширенного графита для фланцевых присоединений трубопроводов; лестница в искробезопасном исполнении, насос по поз.14 настоящего ОЛ ЗИП на 2 года экспл.
21	Срок службы, не менее	лет	20
22	Ресурс до капитального ремонта, не менее	лет	10
23	Требования к сертификации	—	Оборудование должно иметь сертификат соответствия и разрешение Ростехнадзора на применение в составе опасных производственных объектов;

Имя, № докум.	Подпись и дата	Взам. инв. №
016-12		
Имя	Класс	Группа
№ док.	Подпись	Дата
28/05-2016-063-ТХ.ОЛ4		
Лист		
2		

Обозначение	Назначение	Длина, мм	Давление, МПа	Примечание
А	Лек. ляз	800	0,3	под ляз / заглушка по АТК 24.200.02-90
Б	Лек. с насад.	780	0,6	заглушка / заглушка по АТК 74.200.02-90
В	Видеоприемн.	150	-	под приборку
Г	Видеоприемн. с барашком	150	-	под приборку
Д	Видеопара	100	1,6	заглушка / заглушка по АТК 24.200.02-90
Е	Воздушник	140	1,6	заглушка / воздушный фланец по ГОСТ 32759-2015
Ж	Для удерживае	150	4,0	заглушка / заглушка в заглушку приваривается барашок с выкручиванием
И	Видеоприемн.	80	-	под приборку

[illegible]

										28/05-2016-063 – ТХ ОЛА
Подключение объектов нефтедобычи ООО «ТКОЛА-Нефть» к магистральному нефтепроводу «Кушубашев-Луцкая» на НПС «Соборная-З»										
										(таблица) лист / листов
										Р 3
Установлена подписанская печать										