

## 64/18-МН.ОЛЗ

## Ёмкость подземная дренажная ЕП-8

Объект «Реконструкция подводного перехода магистрального нефтепровода Унеча-Мозырь DN800 (основная нитка) и 1000 (основная нитка) и «Речица-Мозырь» DN500 (основная и резервная нитки) через р. Припять с заменой труб, км 277-278»

Заказчик: ОАО «Гомельтранснефть Дружба»

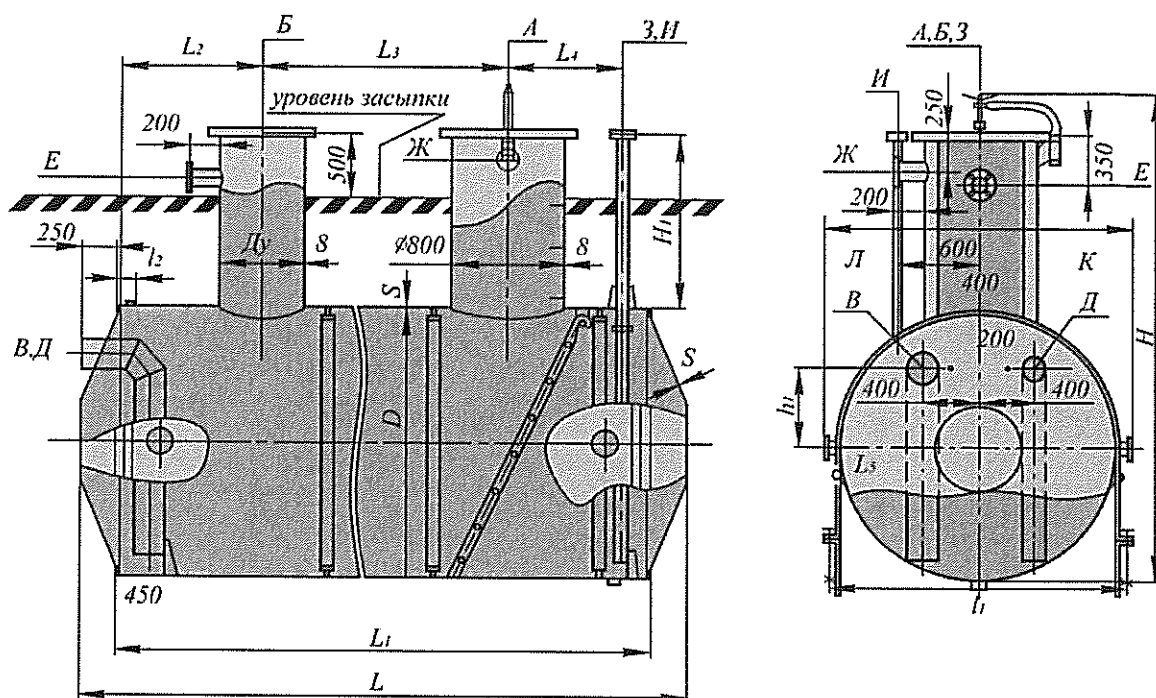
246022, Республика Беларусь, г. Гомель, ул. Артиллерийская, 8а

тел.: (+375 232) 70-07-48, факс: (+375 232) 70-18-44

Технические требования			
№ п/п	Наименование параметров	Ед. измер.	Значение параметра
1	Количество	шт.	2 (две)
2	Номинальный объем	м³	8,0
3	Внутренний диаметр	мм	2000
4	Высота горловины	мм	1300
5	Глубина засыпки до верхней точки корпуса	мм	800
6	Сейсмичность района установки	балл	6
7	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150		У1
8	Срок службы	лет	20
9	Количество циклов нагружения	шт.	1000
10	Рабочее давление	МПа	атмосферное
11	Расчетное давление	МПа	0,05
12	Без подогревателя		
13	Две горловины: диаметр 800 мм (смотровой люк) – 1 шт; диаметр 700 мм (для насоса) – 1 шт; Два патрубка: диаметром DN80 (для КИП).		
14	Наличие (комплектно) агрегата электронасосного: один агрегат типа ВНД 8,0/140 - подача – 8,0 м³/ч; напор – 150м; в комплекте с электродвигателем 380В/50Гц; Глубина погружного электронасоса – 3200мм		
15	Наружное и внутреннее заводское антикоррозионное покрытие		
Параметры рабочей среды			
16	Нефть / массовая доля воды 0,09 – 0,5 %; механические примеси 0,005 – 0,5 %; сера 0,3 – 1,8 %; концентрация хлористых солей 15 – 100 мг/дм³; парафин 3,5 –8 %; вязкость кинематическая при 35 °С, мм²/с-10,3, вязкость кинематическая при 4 °С, мм²/с-41, плотность нефти при 20 °С,кг/м³-от 855 до 882, температура °С- 4...35		
17	Категория рабочей среды и ее группа по ПУЭ	-	категория: ПА группа: ТЗ
18	Температура рабочей среды	°С	min:+5 max:+40
Расчетные нагрузки на патрубки:			
19	Патрубок для установки насоса	кгс	2000
20	Дренажный патрубок (вход продукта):		
20.1	Усилие вдоль глобальных осей	кН	7,5
20.2	Моменты вдоль глобальных осей	кгс·м	8,0
20	Дренажный патрубок (вход газа):		
20.1	Усилие вдоль глобальных осей	кН	6,0
20.2	Моменты вдоль глобальных осей	кгс·м	1,0

Дополнительно:

Предоставить сведения о допустимых значениях нагрузок от технологических трубопроводов. Расчет опорных конструкций дренажной ёмкости на всплытие



$Dв$  - внутренний диаметр резервуара;  $L$  - длина резервуара;  $L_1$  - расстояние между опорами;  
 $L_2$  - длина цилиндрической части резервуара;  $S, S_1$  - толщина корпуса резервуара;  $B$  - ширина резервуара;  
 $H$  - высота резервуара;  $H_1$  - высота резервуара при транспортировке;  $H_2$  - уровень засыпки;

Параметр	Значение
$D$ , мм	2000
$L$ , мм	2900
$L_1$ , мм	2400
$L_2$ , мм	500
$L_3$ , мм	1050
$L_4$ , мм	700
$L_5$ , мм	2170
$l_1$ , мм	2070
$l_2$ , мм	120
$H$ , мм	3660
$H_1$ , мм	1330
$h_1$ , мм	600
$S$ , мм	8

Об.	Назначение	Кол.	Условный проход $Dу$ , мм
А	Люк	1	800
Б	Для насоса	1	700
В	Вход продукта	1	200
Д	Выход продукта	1	150
Е	Вход пара	1	100
Ж	Воздушник	1	100
З	Для уровнемера	1	80
И	Для термопреобразователя	1	80