

УТВЕРЖДАЮ

Г.И.Исх. подразделение №2
(должность руководителя)

В.И.Исх. Е.И.Исх. Е.И.Исх.
(Ф. И. О. руководителя)

«12» июля 2011 г.

Технический паспорт на резервуар

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

№ резервуара по технологической схеме _____
Инвентарный № резервуара _____
Номинальная вместимость резервуара, куб.м 500
Базовая высота (высотный трафарет), мм _____
Максимальный взлив, мм _____
Минимальный взлив, мм _____
Назначение резервуара мазут М-100
(хранимый нефтепродукт)
Вид расположения подземный
(наземный, подземный)
Форма резервуара горизонтальный прямоугольный
(горизонтальный цилиндрический, вертикальный цилиндрический,
прямоугольный и т.д.)
Форма днищ резервуара плоское
(плоские, сферические, конусные, усеченно-конусные для горизонтальных ре-
зервуаров)
Вес резервуара _____
Конструктивные особенности односекционный
(односекционные, многосекционные для горизонтальных резервуаров)
Дата установки 1982 г.
Фирма, завод-изготовитель _____
Заводской номер _____

Дата монтажа резервуара _____
Дата составления паспорта _____

«10» июля 2011 г.

2. ГЕОМЕТРИЧЕСКИЕ РАЗМЕРЫ

Размеры в плане, высота, мм 12000×12000×3710 (от днища до низа плит покрытия)
Глубина заложения горловины подземного резервуара, мм 900
Высота горловины резервуара подземного резервуара, мм 300
Объем или геометрические размеры внутренних деталей резервуара _____

Характеристика фундаментов резервуара днище – монолитный железобетон, толщина 200 мм. Подготовка под днище – из бетона В3,5 (М50) толщиной 100 мм. Основание под днищем – суглинок текучепластичный ($\gamma=1,93 \text{ г/см}^3$, $c=0,22 \text{ кг/см}^2$, $\phi=17^\circ$)

Характеристика устройства для подогрева нефтепродуктов гладкотрубный змеевик Ø45 мм

3. ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРА

Тип дыхательного клапана _____
Тип предохранительного клапана _____
Тип замерного устройства _____
Тип огневого предохранителя _____
Тип понтона _____
Диаметры приемно-раздаточных патрубков, мм Ø45, Ø57, Ø108, Ø157
Прочее оборудование _____

4. КОНСТРУКТИВНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РЕЗЕРВУАРА

4.1 Несущий каркас резервуара выполнен из сборного железобетона

Размеры в плане 12,0×12,0 м, отметка дна резервуара минус 4,500 м, отметка низа плит покрытия минус 0,790 м.

Днище резервуара выполнено из монолитного железобетона, толщиной 200 мм, армируется нижними и верхними сетками, а также отдельными стержнями. По контуру днища выполнен паз, в который замоноличиваются сборные стеновые панели, замоноличивание выполняется бетоном В22,5 (М300) на мелком заполнителе. Подготовка под днище выполнено из бетона В3,5 (М50), толщиной 100 мм. Стены резервуара выполняются в сборно-монолитном варианте. Угловые участки стен выполняются из монолитного железобетона, шириной 1,5 м, средние участки из сборных стеновых панелей типа ПС, толщина стен 180 мм. Арматура угловых участков приваривается к арматурным выпускам из стеновых панелей, герметичность швов обеспечивается путем их омоноличивания.

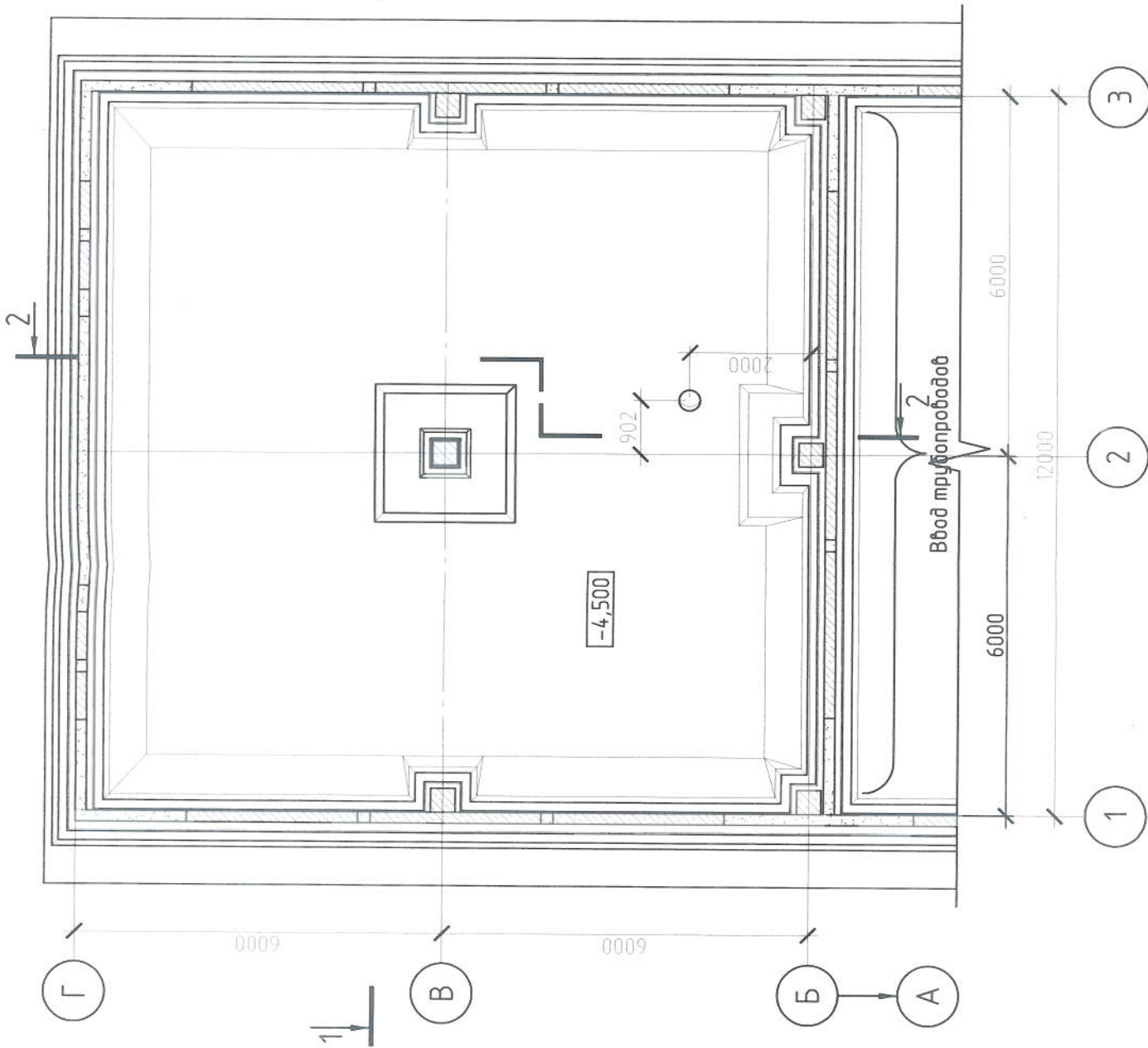
Колонны каркаса – сборные железобетонные прямоугольного сечения 400×400 мм, выполнены по серии ИИ 22-2/70. Марка бетона – М300 (В22,5).

Ригели – железобетонные прямоугольного сечения по серии ИИ 23-3/70.

В качестве покрытия используются сборные железобетонные ребристые плиты покрытия, размером в плане 6,0×1,5 м, опирание плит выполнено по ригелям и на стены резервуара. В качестве доборных плит покрытия используются плоские железобетонные плиты покрытия по серии ИС-01-04 вып. 2, уложенные по ригелям и металлическим двутавровым балкам.

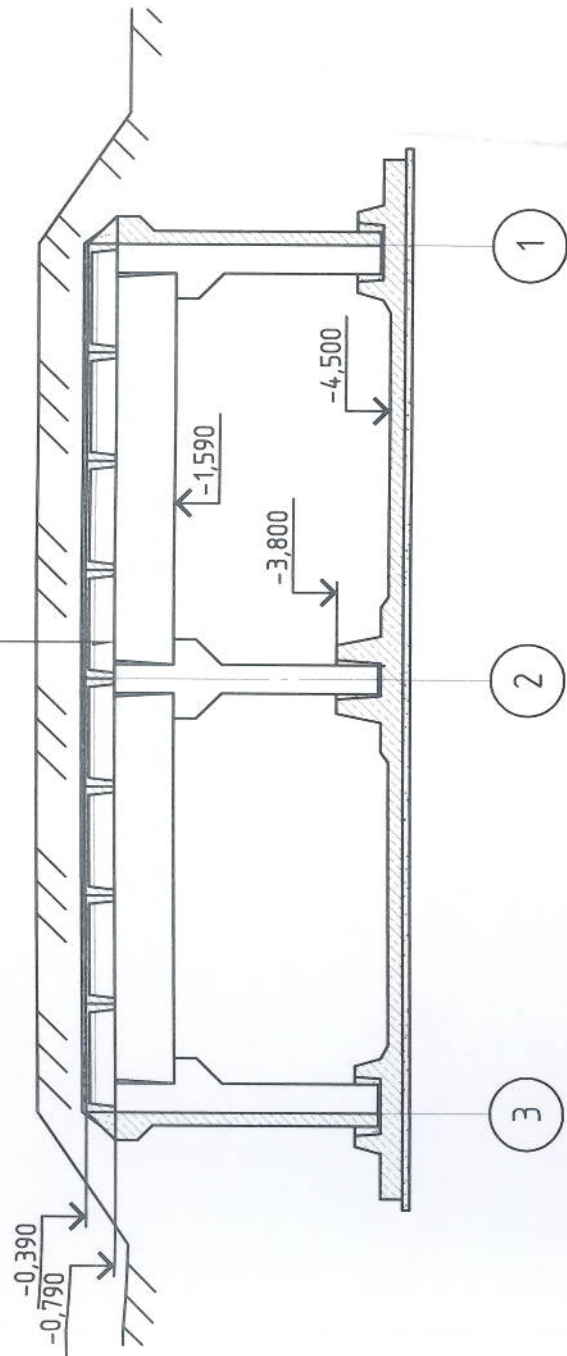
По плитам покрытия снаружи выполняется цементная стяжка толщиной 20÷80 мм по уклону, три слоя рубероида на битумной мастике. Дополнительная гидроизоляция из трех слоев рубероида на битумной мастике выполняется по наружным граням узлов сопряжения стеновых панелей и плит покрытия. Снаружи емкость обвалована слоем грунта толщиной 600 мм.

План на отм. -4,500

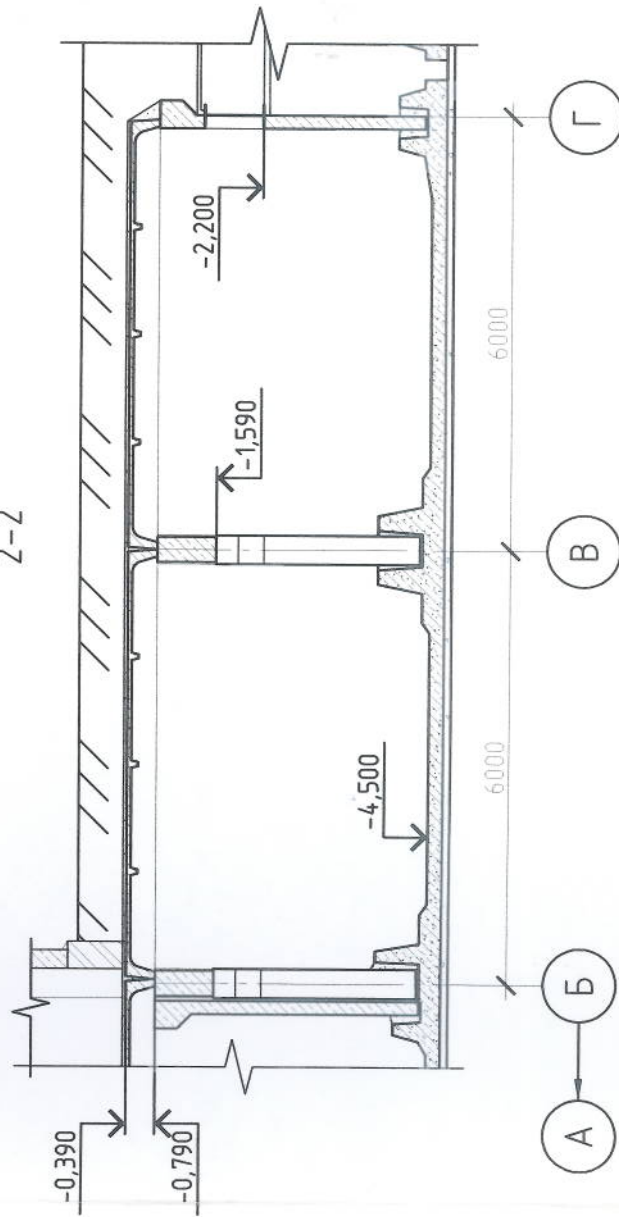


1-1

1. Обделка грунтом $\delta=600$ мм.
2. Три слоя рубероида на битумной мастике.
3. Цементная стяжка М50 по уклону $\delta=20-80$ мм.
4. Сборные ж/б плиты покрытия $\delta=400$ мм.



2-2



Примечание:

1. За условную отметку -4,500 принято дно приемной емкости мазута, что соответствует абсолютной отметке 108,00 м.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Схема приемной емкости мазута $V=500\text{ м}^3$

Лист

1

Копировал

А3