

ООО «Завод нефтегазового оборудования «АВРОРА-НЕФТЬ»
Адрес: 410036 Россия, Саратов, Огородная, 162, к.10, оф. 31
ОГРН 1146455001043
ИНН/КПП 6455061470 / 645101001
Тел.: 8 (8452) 744-243, 8-800-555-777-6
Сайт: www.aurora-oil.ru
E-mail: info@aurora-oil.ru



Опросный лист для заказа навесного оборудования Пробоотборник

Название организации _____

Контактное лицо _____

Телефон _____

Электронная почта _____

Тип резервуара:

без понтона;
с защитной стенкой

с понтоном;

с плавающей крышей.

Параметры резервуара:

емкость, м³: _____

диаметр, мм: _____

высота стенки, мм: _____

Максимальная высота налива, мм: _____

Толщина стенки нижнего пояса, мм _____

Тип пробоотборника:

i.1. Усредненный а) с кранами; б) с перфорированной трубой.

i.2. Органного типа а) с понтоном; б) без понтона .

i.3. Плавающий а) с понтоном; б) с креплением на понтон.

Вид продукта, хранимый в резервуаре _____

Температура продукта, °С _____

Вязкость продукта, Ст _____

Плотность продукта, кг/м³ _____

Климатическое исполнение:

У;

УХЛ;

Другое: _____.

ООО «Завод нефтегазового оборудования «АВРОРА-НЕФТЬ»
Адрес: 410036 Россия, Саратов, Огородная, 162, к.10, оф. 31
ОГРН 1146455001043
ИНН/КПП 6455061470 / 645101001
Тел.: 8 (8452) 744-243, 8-800-555-777-6
Сайт: www.aurora-oil.ru
E-mail: info@aurora-oil.ru



Исполнение пробоотборника:

1. Установка в люк

Диаметр люка, мм _____

Условное давление P_u , Мпа _____

Расстояние от фасадной торцевой поверхности
фланца снаружи резервуара до стенки, мм _____

Расстояние от фасадной торцевой поверхности
фланца внутри резервуара до стенки, мм _____

Марка стали люка-лаза _____

Расстояние от стенки резервуара до вертикальной оси
пробоотборника, мм _____

Расстояние от дна до горизонтальной оси
пробоотборника в стенке, мм _____

Усиливающая накладка на стенку для установки:

Толщина, мм _____, марка стали _____

Условный диаметр труб:

15; _____ 25; _____

Материал проточной части пробоотборника:

Ст3; _____ 12x18н10т; _____ Другое: _____.

Материал исполнения арматуры (кронштейны, люк, крепеж):

Ст3; _____ 09Г2С; _____ 12x18н10т;

Необходимое количество пробоотборников _____

Обогрев внешнего модуля пробоотборника _____

Система аварийного перекрытия труб внутри резервуара _____

Наличие клапана продувки труб пробоотборника сжатым воздухом _____

Защитный кожух _____

Количество уровней отбора проб	Высота уровней
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
Через 1 метр	

2. Установка через усиливающую накладку (под приварку)

ООО «Завод нефтегазового оборудования «АВРОРА-НЕФТЬ»
Адрес: 410036 Россия, Саратов, Огородная, 162, к.10, оф. 31
ОГРН 1146455001043
ИНН/КПП 6455061470 / 645101001
Тел.: 8 (8452) 744-243, 8-800-555-777-6
Сайт: www.aurora-oil.ru
E-mail: info@aurora-oil.ru



Внутренний диаметр направляющей трубы понтона (261мм или более) _____

Высота опоры направляющей трубы понтона (тренога) (800мм или более) _____

Длина патрубка в защитной стенке / в основной стенке, мм _____

Расстояние от внутренней стенки резервуара до центра светового люка _____

Расстояние от защитной стенки до внутренней стенки _____

Особые требования _____

Подпись ответственного лица _____ / _____ /