

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 понтоном;

с плавающей крышей;

с защитной стенкой

Параметры резервуара:

емкость, м³: _____

диаметр, мм: _____

высота стенки, мм: _____

Максимальная высота налива, мм: _____

Толщина стенки нижнего пояса, мм _____

Тип пробоотборника:

1. Усредненный: а) с кранами; б) с перфорированной трубой.
2. Органного типа: а) с понтоном; б) без понтона.
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

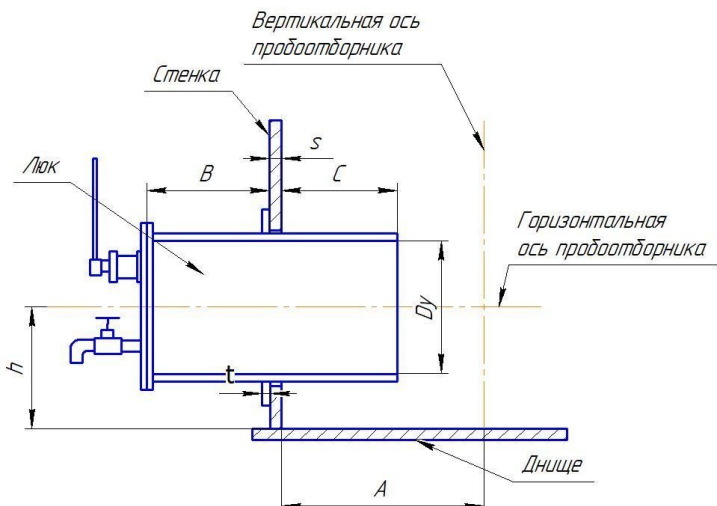
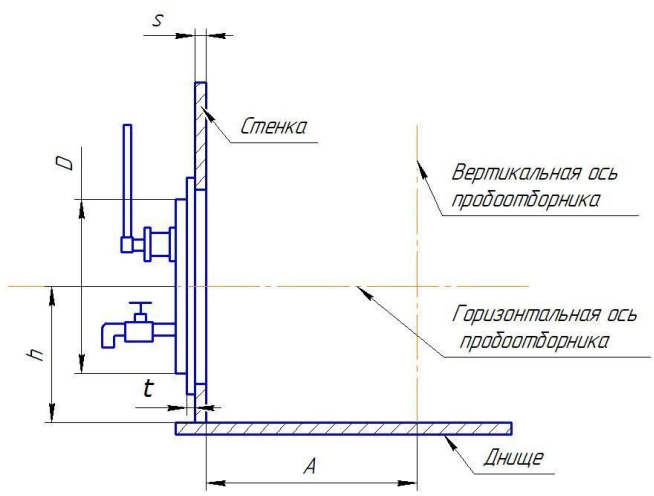
ИНН/КПП 6455061470 / 645101001

Тел.: 8 (8452) 744-243, 8-800-555-777-6

Сайт: www.aurora-oil.ru

E-mail: info@aurora-oil.ru

Исполнение пробоотборника (1е или 2е):

1. Установка в люк	2. Установка через усиливающую накладку (под приварку)
<p>-Диаметр (условный проход) люка Dy, мм _____</p> <p>Условное давление P_u, МПа _____</p> <p>-Расстояние от фасадной торцевой поверхности фланца снаружи резервуара до стенки B, мм _____</p> <p>-Марка стали люка-лаза _____</p> <p>-Расстояние от стенки резервуара до вертикальной оси пробоотборника A, мм _____</p> <p>- Присоединительный размер люка C, мм _____</p> <p>-Расстояние от дна до горизонтальной оси пробоотборника в стенке h (высота врезки), мм _____</p> <p>-Усиливающая накладка на стенку для установки: Толщина t, мм _____, марка стали _____</p>	<p>-Расстояние от стенки резервуара до вертикальной оси пробоотборника A, мм _____</p> <p>-Расстояние от дна до горизонтальной оси пробоотборника в стенке h, мм _____</p> <p>-Усиливающая накладка на стенку для установки: Толщина t, мм _____, марка стали _____</p>
	

Условный проход труб:

15;

25;

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

Материал проточной части пробоотборника:

Ст3; 09Г2С; Нержавеющая сталь; Другое: _____.

Материал исполнения арматуры (кронштейны, крепеж):

Ст3; 09Г2С; Нержавеющая сталь;

Необходимое количество пробоотборников _____

Защитный кожух _____

Обогрев внешнего модуля пробоотборника _____

Система аварийного перекрытия труб внутри резервуара _____

Наличие клапана продувки труб пробоотборника сжатым воздухом _____

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

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 _____

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

Е-mail: info@aurora-oil.ru

Особые требования _____

Подпись ответственного лица _____ /

/