

450075, РФ, Республика Башкортостан

г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, 75

+7 (347) 216-10-01

[office@mngi.su](mailto:office@mngi.su)

www.mngi.su

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА НГСВ**

Наименование предприятия-заказчика и место эксплуатации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

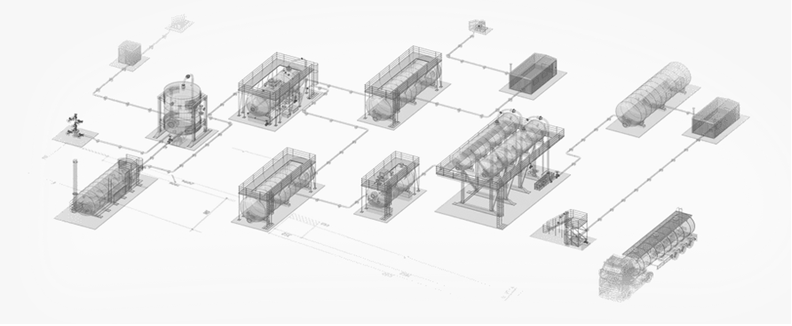
Наименование проектирующей организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Контактное лицо: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

| **№** | **Показатели** | | **Значения** |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Производительность, м3/сут: | |  |
| - по жидкости (нефть + вода) | |  |
| - по нефти | |  |
| - по воде | |  |
|  | Производительность по газу, тыс.нм3/сут  (или газовый фактор, м3/т) | |  |
|  | Объем аппарата, м3 | |  |
|  | Давление, МПа: | |  |
| - рабочее | |  |
| - расчетное | |  |
|  | Температура, °С | |  |
| - рабочей среды | |  |
| - застывания нефти | |  |
| - плавления парафина | |  |
|  | Содержание воды в нефти, % | |  |
| - на входе в аппарат | |  |
| - на выходе из аппарата | |  |
|  | Содержание нефтепродуктов в воде, мг/дм3: | |  |
| - на входе в аппарат | |  |
| - на выходе из аппарата | |  |
|  | Содержание механических примесей в жидкости, мг/дм3 | |  |
| - на входе в аппарат | |  |
| - на выходе из аппарата | |  |
|  | Перечень технологических параметров, подлежащих контролю и регулированию | |  |
|  | Свойства нефти: | |  |
| - плотность нефти, °С, кг/м3 | |  |
| - вязкость, мм2/с (мПа×с) | при 20°С |  |
| при 50°С |  |
|  | Содержание, % масс.: | |  |
| - парафина | |  |
| - общей серы | |  |
| - меркаптановой серы | |  |
| - сероводорода | |  |
| - смол и асфальтенов | |  |
|  | Состав (% мольн.) и свойства газа:  N2 (азот)  СО2 (углекислый газ)  \*Н2S (сероводород)  СН4 (метан)  С2Н6 (этан)  С3Н8 (пропан)  iC4H10 (изобутан)  nC4H10 (н.бутан)  iC5H12 (изопентан)  nC5H12 (н.пентан)  С6+выше (гексаны)  Плотность газа, кг/м3 | |  |
|  | Свойства воды:  - солевой состав пластовой воды  - рН  - плотность при \_\_\_\_\_ °С, кг/м3  - общая минерализация, г/дм3 | |  |
|  | Количество заказываемых изделий, шт. | |  |
|  | Комплектация: (наличие средств автоматики и КИП, комплекта трубной обвязки и запорной арматуры, лестницы и площадки обслуживания) | |  |
|  | Антикоррозионное покрытие  -наружное | |  |
|  | -внутреннее | |  |
|  | Наличие металлоконструкций и других дополнительных внешних нагрузок, их величина и схема расположения | |  |
|  | Требуемый срок службы изделия, лет | |  |
|  | Температура района эксплуатации изделия: | |  |
|  | - средняя температура самой холодной пятидневки, 0С | |  |
|  | - абсолютно минимальная температура, 0С | |  |
|  | Исполнение по сейсмостойкости | |  |
|  | В случае перевооружения (реконструкции) существующего аппарата направить его паспорт | |  |
|  | Наличие или необходимость разработки «верхнего» уровня АСУТП в объеме поставляемого технологического оборудования | |  |
|  | Требования к КИПиА | |  |
|  | По возможности просим приложить эскиз аппарата и экспликацию штуцеров | |  |
|  | ШМР, ПНР | |  |

Комментарии/Особые требования