

450075, РФ, Республика Башкортостан

г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, 75

+7 (347) 216-10-01

office@mngi.su

www.mngi.su

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА МУПСВ**

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

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

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

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

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

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

| **№** | **Показатели**  | **Значения** |
| --- | --- | --- |
|  | Производительность, м3/сут (при t=20 оС, Р): |  |
| - по жидкости (нефть + вода) |  |
| - по нефти |  |
| - по воде  |  |
|  | Давление, МПа: |  |
| - на входе на установку |  |
| - на выходе с установки |  |
|  | Температура, °С: |  |
| - на входе на установку |  |
| - на выходе с установки |  |
|  | Свойства нефти: |  |
| - плотность нефти, °С, кг/м3 |  |
| - вязкость, мм2/с (МПа×с) | при 20°С |  |
| при 50°С |  |
| - компонентный состав пластовой и дегазированной нефти |  |
|  | Содержание, % масс. |  |
| - парафина |  |
| - общей серы |  |
| - меркаптановой серы |  |
| - сероводорода |  |
| - смол и асфальтенов |  |
|  | Содержание механических примесей в жидкости на входе в установку, мг/дм3  |  |
|  | 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)  |  |
| Газовый фактор, м3 /т (м3/м3) |  |
| Плотность газа, кг/м3 |  |
| Свойства воды: |  |
| - солевой состав пластовой воды |  |
| - рН |  |
| - плотность при \_\_\_\_\_ °С, кг/м3 |  |
| - общая минерализация, г/дм3 |  |
| Обводненность нефти, % |  |
| - в первый год эксплуатации |  |
| - по годам эксплуатации |  |
| Требования к качеству подготовки |  |
|  Нефть на выходе: |  |
| - содержание воды, % |  |
| - содержание хлористых солей, мг/дм3 |  |
| - давление насыщенных паров, мм рт. ст. |  |
| Пластовая вода на выходе с блока подготовки: |  |
| - содержание растворенного газа, л/м3 |  |
| - содержание механических примесей, мг/дм3 |  |
| - содержание нефтепродуктов, мг/дм3 |  |
| Попутный газ: |  |
| - давление на выходе с установки, МПа |  |
| - содержание капельной жидкости, мг/дм3 |  |
|  8 | Учет нефти: | - оперативный |  |
| - коммерческий |
| 9 | Указать способ утилизации газа: |  |
| - газодизельэлектростанция |  |
| - газотурбинная электростанция |  |
| - факел |  |
| - в газопровод заказчика |  |
| 10 | Указать способ утилизации пластовой воды: |  |
| - закачка в пласт |  |
| - в водопровод заказчика |  |
| - факел |  |
| 11 | Температура района эксплуатации изделия: |  |
| - средняя температура самой холодной пятидневки, 0С |  |
| - абсолютно минимальная температура, 0С |  |
| 12 | Указать вид строительства: |  |
|  - реконструкция |  |
|  - новое строительство |  |
|  13 | Необходимость подачи химреагентов |  |
|  14 | В случае реконструкции выслать существующую технологическую схему объекта с кратким описанием работы схемы, перечень основных технологических параметров и оборудования |  |
|  15 |  ШМР, ПНР |  |

Комментарии/Особые требования