

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 ОБОРУДОВАНИЯ В БЛОЧНО-МОДУЛЬНОМ ИСПОЛНЕНИИ**

**ДЛЯ УСТАНОВКИ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ**

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

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

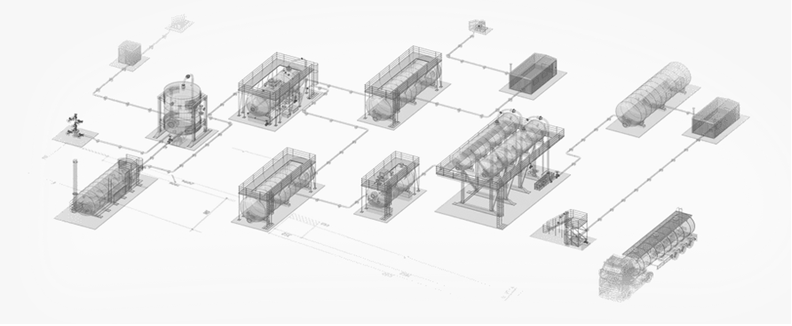
Наименование проектирующей организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатели** | | | | | **Значения** |
|  | Диапазон расхода жидкости, м3/сут | | | | |  |
| Диапазон расхода нефти, м3/сут | | | | |  |
| Газовый фактор, м3/м3 | | | | |  |
|  | Диапазон давления на входе, МПа | | | | |  |
| Давление на выходе, МПа | | | | |  |
|  | Диапазон температуры на входе, ºС | | | | |  |
| Температура на выходе, ºС | | | | |  |
|  | Свойства нефти | | | | |  |
| плотность нефти, кг/м3 | | при 20 °С | | |  |
| вязкость, мм2/с | | при 20 °С | | |  |
| при 50 °С | | |  |
| Компонентный состав пластовой и дегазированной нефти | | | | |  |
| Содержание, % масс. | | | | |  |
| - парафина | | | | |  |
| - общей серы | | | | |  |
| - меркаптановой серы | | | | |  |
| - сероводорода | | | | |  |
| - смол, асфальтенов | | | | |  |
|  | Свойства воды: | | | | |  |
| - солевой состав пластовой воды | | | | |  |
| - кислотность, рН | | | | |  |
| - плотность, кг/м3 | | | | |  |
| - общая минерализация, мг/дм3 | | | | |  |
|  | Способ утилизации газа: | | | | |  |
| - газодизельэлектростанция | | | | |  |
| - газотурбинная электростанция | | | | |  |
| - горизонтальная факельная установка | | | | |  |
| - вертикальная факельная установка | | | | |  |
| - газосборный коллектор | | | | |  |
| - мультифазный коллектор | | | | |  |
|  | Способ утилизации воды: | | | | |  |
| - горизонтальная факельная установка | | | | |  |
| - в водосборный коллектор | | | | |  |
| - мультифазный коллектор | | | | |  |
| -закачка в пласт | | | | |  |
|  | Способ транспортировки подготовленной нефти: | | | | |  |
| - в нефтепровод заказчика | | | | |  |
| - автовывоз | | | | |  |
|  | Необходимость подачи химреагентов: | деэмульгаторы | | | |  |
| ингибиторы коррозии | | | |  |
| ингибиторы гидратообразования | | | |  |
| ингибиторы парафиноотложений | | | |  |
| ингибиторы солеотложения | | | |  |
|  | Погрешность измерения дебита | | | | нефти |  |
| газа |  |
| воды |  |
|  | Требуемое качество подготовки: | | | | | |
| Нефть на выходе: | | | | |  |
| - содержание воды, % | | | | |  |
| - содержание хлористых солей, мг/дм3 | | | | |  |
| Пластовая вода на выходе: | | | | |  |
| - содержание мех.примесей, мг/дм3 | | | | |  |
| - содержание нефтепродуктов, мг/дм3 | | | | |  |
| Блок нагрева нефти (да/ нет) | | | | |  |
| Операторная (да/ нет) | | | | |  |
|  | Район эксплуатации климатические условия: | | | | |  |
| - средняя температура самой холодной пятидневки, 0С | | | | |  |
| - абсолютно минимальная температура, 0С | | | | |  |
|  | Энергообеспечение | | | | |  |
|  | Требуются ли дополнительные услуги | | | Транспортировка  (место назначения) | |  |
| ШМР | |  |
| ПНР | |  |
| Эксплуатация и сервисное обслуживание | |  |
|  | Исполнение (на раме, на шасси, на санях) | | | | |  |
|  | Прочие требования: | | | | |  |

Комментарии/Особые требования