

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 МОБИЛЬНОГО ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ДЛЯ ОСВОЕНИЯ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ СКВАЖИН МИКОНС

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

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

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

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

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | **Показатели**  | **Значения** |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** |
| 1 | Максимальная и минимальная производительность скважин по жидкости (нефть+вода), м3/сут |  |
| 1.1 | Диапазон расходов (дебита) нефти, м3/сут |  |
| 1.2 | Диапазон расходов (дебита) газа, нм3/сут |  |
| 2  | Планируемый режим работы |  |
| 2.1 | Давление в системе нефтегазосбора, МПа |  |
| 2.2 | Давление на входе в тест-сепаратор, МПа |  |
| 2.3 | Газовый фактор, м3/м3 |  |
| 3 | Диапазон температур скважинной продукции, ºС |  |
| 4 | Кислотность среды, pH |  |
| 5 | Свойства нефти |  |
| плотность нефти, кг/м3 | при 20 °С |  |
| вязкость, мм2/с (МПа×с) | при 20 °С |  |
| при 50 °С |  |
| компонентный состав пластовой и дегазированной нефти |  |
| Температура застывания нефти, оС |  |
| Температура начала кристаллизации парафина, оС |  |
| Температура плавления парафина, оС |  |
| 6 | Содержание, % масс. |  |
| - парафина |  |
| - общей серы |  |
| - меркаптановой серы |  |
| - сероводорода |  |
| - смол, асфальтенов |  |
| - мех. примеси |  |
| 7 | Свойства газа |  |
| - полный состав газа, % мольный |  |
| 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 |  |
| 8 | Свойства воды |  |
| - солевой состав пластовой воды |  |
| - кислотность, рН |  |
| - плотность при \_\_\_ °С, кг/м3 |  |
| - общая минерализация, г/дм3 |  |
| 9 | Указать способ утилизации нефти | в коллектор  |  |
|  | давление в коллекторе, МПа |  |
| автовывоз |  |
| утилизация на УГФ |  |
| Другое |  |
| 10 | Указать способ утилизации воды | скважина ППД (поглощающая скважина)  |  |
| автовывоз |  |
| выпаривание на УГФ |  |
| другое |  |
| 11 | Указать способ утилизации газа |  - газодизельэлектростанция |  |
|  - газотурбинная электростанция |  |
|  - факел (возможна поставка передвижного факела): - горизонтальная факельная установка передвижная (УГФ) - вертикальная факельная установка передвижная (ФУ) - факельный сепаратор (ФС) или трубный газовый расширитель (ТГР): - с насосами откачки - с отводом в дренажную емкость - дежурные горелки для ФУ или УГФ- прямой розжиг для ФУ или УГФ |  |
|  - газосборный коллектор |  |
|  | давление в коллекторе, МПа |  |
| 12 | Необходимость подачи реагента (узел дозирования реагента устанавливается на блоке тестового сепаратора) | деэмульгатора |  |
| другой реагент (прописать) |  |
| 13 | Врезка для подачи | ингибитора коррозии  |  |
| ингибитора гидратообразования |  |
| ингибитора парафиноотложений |  |
| ингибитора солеотложения |  |
| 14 | Погрешность измерения дебита  | нефти |  |
| газа |  |
| воды |  |
| 15 | Дополнительное и сопутствующее оборудование: |
| Накопительная емкость v=25 или 50 м³ | - на шасси |  |
| - на раме |
| - на санях |
| Блок нагрева нефти  | - с БПЖТ (блок подготовки жидкого топлива) |  |
| - без БПЖТ (блок подготовки жидкого топлива) |  |
| Блочная передвижная электростанция  | - дизельная |  |
| - поршневая |  |
| - турбинная |  |
| Операторная  | на шасси 6х2,5 в составе: АРМ оператора, шкаф управления, шкаф НКУ. |  |
| другое (расписать требования) |  |
| Блок налива | Налив герметизированный |  |
| Налив не герметизированный |  |
| 16 | Способ управления процессом измерения продукции скважин | автоматизированный |  |
| ручной |  |
| 17 | Требования к КИПиА |  |
| 18 | Район эксплуатации климатические условия: |  |
| - средняя температура самой холодной пятидневки, 0С |  |
| - абсолютно минимальная температура, 0С |  |
| 19 | Энергообеспечение |  |
| 20 | Исполнение | - на шасси |  |
| - на раме |
| - на санях |
| - в укрытии от осадков |
| - без укрытия |
| 21 | Требуются ли дополнительные услуги | ШМ |  |
| ПНР |  |
| Транспортировка (место назначения) |  |
| 22 | Прочие требования |  |  |

Комментарии/Особые требования