|  |
| --- |
| **производство насосного, компрессорного и нефтегазового оборудования** |

|  |
| --- |
| **Измерительная установка** |

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ**

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Архангельск (8182)63-90-72 | Калининград (4012)72-03-81 | Нижний Новгород (831)429-08-12 | Смоленск (4812)29-41-54 |
| Астана +7(7172)727-132 | Калуга (4842)92-23-67 | Новокузнецк (3843)20-46-81 | Сочи (862)225-72-31 |
| Белгород (4722)40-23-64 | Кемерово (3842)65-04-62 | Новосибирск (383)227-86-73 | Ставрополь (8652)20-65-13 |
| Брянск (4832)59-03-52 | Киров (8332)68-02-04 | Орел (4862)44-53-42 | Тверь (4822)63-31-35 |
| Владивосток (423)249-28-31 | Краснодар (861)203-40-90 | Оренбург (3532)37-68-04 | Томск (3822)98-41-53 |
| Волгоград (844)278-03-48 | Красноярск (391)204-63-61 | Пенза (8412)22-31-16 | Тула (4872)74-02-29 |
| Вологда (8172)26-41-59 | Курск (4712)77-13-04 | Пермь (342)205-81-47 | Тюмень (3452)66-21-18 |
| Воронеж (473)204-51-73 | Липецк (4742)52-20-81 | Ростов-на-Дону (863)308-18-15 | Ульяновск (8422)24-23-59 |
| Екатеринбург (343)384-55-89 | Магнитогорск (3519)55-03-13 | Рязань (4912)46-61-64 | Уфа (347)229-48-12 |
| Иваново (4932)77-34-06 | Москва (495)268-04-70 | Самара (846)206-03-16 | Челябинск (351)202-03-61 |
| Ижевск (3412)26-03-58 | Мурманск (8152)59-64-93 | Санкт-Петербург (812)309-46-40 | Череповец (8202)49-02-64 |
| Казань (843)206-01-48 | Набережные Челны (8552)20-53-41 | Саратов (845)249-38-78 | Ярославль (4852)69-52-93 |

эл. почта: [nhs@nt-rt.ru](mailto:nhs@nt-rt.ru)

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ**

**на измерительные установки**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация |  | | |  | | | |
| Ф.И.О. | | | | | Должность | | |
| Телефон | | Факс | | | Электронный адрес | | |
| Наименование установки | | |  | | | Количество установок |  |

**Технические характеристики**

1. Условное давление (для расчетов на прочность) (Ру, МПа) 2,5; 4,0\*

2. Среднесуточный дебит скважин (т/сут) min \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; max\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Среднесуточный дебит по газу (ст.м3/сут) min \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; max\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Газовый фактор пласта (ст.м3/т)…………………………………………………………

5. Давление насыщения (МПа)………………………………………………………………

6. Давление на приеме погружного насоса (МПа)…………………………………………

7. Склонность нефти к пенообразованию (да, нет)\*

8. Диаметр трубной обвязки от скважины до ИУ (dy, мм)………………………………..

9. Диаметр трубной обвязки от ИУ до коллектора (Dy, мм)……………………………….

10. Тип скважины (вертикальная, горизонтальная, наклонная)\*

**Параметры рабочей среды**

1. Рабочее давление в коллекторе нефтесбора (МПа)……………………………………...

2. Рабочее давление в ИУ (МПа)…………………………………………………………….

3. Обводненность скважин (%)……………………………………………………………….

4. Газосодержание (отношение объёмного расхода газа при фактическом рабочем давлении к объёмному расходу жидкости), м3/м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № скважины | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| По нефти |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| По жидкости |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

5. Температура продукции скважин (оС)…………………………………………………….

6. Содержание сероводорода (объемная доля, %)…………………………………………...

7. Содержание парафина (объемная доля, %)……………………………………………….

8. Скорость коррозии………………………………………………………………………….

9. Кинематическая вязкость при 20оС (сантистокс)…………………………………………

(с чем можно сравнить: глицерин, мед, каша, смола)\*

10. Плотность нефти (кг/м3)…………………………………………………………………….

11. Плотность пластовой воды (кг/м3)………………………………………………………..

**Технические требования к установке**

1. Блок технологический.

1.1. Количество подключаемых скважин…………………………………………………….

1.2. Метод измерения дебита: объемный для газа, массовый для воды, нефти, жидкости

1.3. Наличие окон (шт.) в блоке технологическом (да, нет).\*

1.4. Наличие визуального указателя уровня (да, нет)\*

1.5. Дополнительные требования……………………………………………………………..

2. Блок автоматики

2.1. Наличие телескопической мачты-антенны (да, нет)\*

2.2. Дополнительные требования……………………………………………………………..

\* Нужное подчеркнуть.

**Примечание:** В случае отсутствия данных допускается указать предполагаемые или расчетные значения параметров.

**Внимание:** Все параметры указываются на период запуска установки в эксплуатацию.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Архангельск (8182)63-90-72 | Калининград (4012)72-03-81 | Нижний Новгород (831)429-08-12 | Смоленск (4812)29-41-54 |
| Астана +7(7172)727-132 | Калуга (4842)92-23-67 | Новокузнецк (3843)20-46-81 | Сочи (862)225-72-31 |
| Белгород (4722)40-23-64 | Кемерово (3842)65-04-62 | Новосибирск (383)227-86-73 | Ставрополь (8652)20-65-13 |
| Брянск (4832)59-03-52 | Киров (8332)68-02-04 | Орел (4862)44-53-42 | Тверь (4822)63-31-35 |
| Владивосток (423)249-28-31 | Краснодар (861)203-40-90 | Оренбург (3532)37-68-04 | Томск (3822)98-41-53 |
| Волгоград (844)278-03-48 | Красноярск (391)204-63-61 | Пенза (8412)22-31-16 | Тула (4872)74-02-29 |
| Вологда (8172)26-41-59 | Курск (4712)77-13-04 | Пермь (342)205-81-47 | Тюмень (3452)66-21-18 |
| Воронеж (473)204-51-73 | Липецк (4742)52-20-81 | Ростов-на-Дону (863)308-18-15 | Ульяновск (8422)24-23-59 |
| Екатеринбург (343)384-55-89 | Магнитогорск (3519)55-03-13 | Рязань (4912)46-61-64 | Уфа (347)229-48-12 |
| Иваново (4932)77-34-06 | Москва (495)268-04-70 | Самара (846)206-03-16 | Челябинск (351)202-03-61 |
| Ижевск (3412)26-03-58 | Мурманск (8152)59-64-93 | Санкт-Петербург (812)309-46-40 | Череповец (8202)49-02-64 |
| Казань (843)206-01-48 | Набережные Челны (8552)20-53-41 | Саратов (845)249-38-78 | Ярославль (4852)69-52-93 |

эл. почта: [nhs@nt-rt.ru](mailto:nhs@nt-rt.ru)