

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

для заказа электродегидратора ЭГ-V м3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вопросы | Ответы | |
| **Технологический раздел** | | |
| 1. Назначение |  | |
| 2. Место установки (НПЗ, промысел) |  | |
| 3. Производительность по сырью, м3/час, |  | |
| возможные отклонения, % |  | |
| 4. Рабочее давление, МПа |  | |
| 5. Расчетное давление, МПа |  | |
| 6. Рабочая температура, 0 С |  | |
| 7. Расчетная температура, 0 С |  | |
| 8. Среда |  | |
| 9. Плотность (при 20 0 С), кг/м3  - нефти |  | |
| - соленой воды |  | |
| 10. Вязкость нефти, сСт  - при t=20 0 С |  | |
| - при рабочей температуре |  | |
| 11. Удельная электропроводность нефти, нСм/м  - при t=20 0 С |  | |
| - при t=50 0 С |  | |
| 12. Давление насыщенных паров при рабочей температуре, кПа |  | |
| 13. Фракционный состав нефти |  | |
| 13.1. Температура начала кипения нефти |  | |
| 13.2. Температура плавления парафинов |  | |
| 14. Содержание в нефти на входе в электродегидратор  - пластовой воды, % |  | |
| - хлористых солей, мг/дм3 |  | |
| - общей серы, % (масс.) |  | |
| - сероводорода, % (объемн.) |  | |
| - механических примесей, % (масс.) |  | |
| - парафина, % (масс) |  | |
| 15. Концентрация хлористых солей в промывочной воде, мг/дм3 |  | |
| 15.1 Планируемый объем подачи промывочной воды, м3/час |  | |
| 16. Требуемое остаточное содержание в нефти на выходе  - воды, % об. |  | |
| - хлористых солей, мг/дм3 |  | |
| 17. Сейсмичность, баллов |  | |
| 18. Прибавка для компенсации коррозии, мм |  | |
| 19. Средняя температура самой холодной  пятидневки, 0С |  | |
| 20. Срок службы, лет,  периодичность обследования, лет |  | |
|  | |
| **Комплектация** | | |
| 21. Планируемый Заказчиком объем электродегидратора | |  |
| 22. Количество заказываемых аппаратов | |  |
| 23. Тип электродов:  Горизонтальные 3-х рядные | |  |
| Вертикальные из композитного материала. | |  |
| 24. Наличие штуцеров под пробоотборники | |  |
| 25. Высоковольтный источник питания, взрывозащищенный, с встроенной реактивной катушкой, с выходным напряжением 27,5 кВ (с дискретными положениями 12; 16,5; 20; 23;25;27,5 кВ) с устройством ввода высокого напряжения | |  |
| - мощность 25; 37,5; 50; 100; 150 кВА (указать) | |  |
| - однофазный выход | |  |
| - 3/2 фазный выход (по схеме Скотта) | |  |
| 26. Щит собственных нужд электродегидратора (размещение в КТП) | |  |
| 27. Варианты автоматизации электродегидратора | |  |
| 27.1. Локальная система управления взрывозащищенная (ЛСУ) (исполнение Exd) на базе промышленного контроллера для оперативного контроля, управления и технологической защиты ЭГ, с функционалом обмена данными с внешними системами по стандартизованному протоколу, визуализации, исторического трендинга и записи событий.  Перечень контролируемых параметров:  - Наличие газовой шапки в электродегидраторе  - Давление, температура, межфазный уровень в электродегидраторе  - Открытие калитки ограждения трансформатора  - Нажатие кнопок на локальной панели управления трансформатором  - Ток, напряжение, уровень масла и температура в трансформаторе  - Наличие оперативного напряжения  - Состояние трансформатора (включен/отключен) | |  |
| 27.2.1. Локальная панель управления трансформатором, взрывозащищенная (исполнение Exd, для управления трансформатором по месту) | |  |
| 27.2.2. Локальная система автоматизации (ЛСА) (размещение во взрывобезопасной зоне) на базе промышленного контроллера для оперативного контроля, управления и технологической защиты ЭГ, с функционалом обмена данными с внешними системами по стандартизованному протоколу, визуализации, исторического трендинга и записи событий.  Минимальный перечень контролируемых параметров:  - Наличие газовой шапки в электродегидраторе  - Давление, температура, межфазный уровень в электродегидраторе  - Открытие калитки ограждения трансформатора  - Нажатие кнопок на локальной панели управления трансформатором  - Ток, напряжение, уровень масла и температура в трансформаторе  - Наличие оперативного напряжения  - Состояние трансформатора (включен/отключен)  *Функционал системы может быть расширен по согласованию с Заказчиком.* | |  |
| 28. Подвесные и проходные изоляторы со следующими характеристиками: | |  |
| Электрическая прочность 80 кВ/мм, Максимальная рабочая температура 200°С, Допустимая нагрузка при температуре 150°С не более 400 кгс, Максимальное рабочее напряжение 35 кВ, Максимальное давление 100 кг/см2, Периодичность осмотра и обслуживания 5 лет | |  |
| 29. Оборудование автоматизации (необходимость, тип) | |  |
| - сигнализатор газовой шапки (2шт.) | |  |
| - датчик давления в емкости | |  |
| - датчик температуры в емкости | |  |
| - показывающий термометр | |  |
| - показывающий манометр | |  |
| - измерительный уровнемер раздела фаз | |  |
| - показывающий уровнемер раздела фаз | |  |
| 30. Примечания и дополнительные требования:  - Необходимость системы периодического размыва донных отложений и их вывода из аппарата без его остановки. | |  |
| - Необходимость установки коллектора вывода из аппарата промежуточного слоя в случае его образования. | |  |
| - Необходимость комплектации аппарата устройством ввода промывочной воды. | |  |
| - Необходимость комплектации аппарата статическим смесителем нефть-вода | |  |
| - Необходимость заводской внутренней лакокрасочной противокоррозионной защиты | |  |
| - Необходимость комплектации протекторной защитой нижней части аппарата | |  |
| – Необходимость комплектации аппарата теплоизоляцией с покровным слоем | |  |
| – Необходимость комплектации аппарата площадкой обслуживания с ограждением | |  |
| 31. Необходимость шеф-монтажных и шеф-наладочных работ. | |  |
| 32. Дополнительные требования | |  |

Наименование, почтовый адрес, телефон предприятия, заполнившего опросный лист \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Должность, Фамилия И.О. ответственного лица \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Контактный телефон ответственного лица \_\_\_(\_\_\_\_)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

E-mail ответственного лица \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Подпись \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Дата

М.П.

Спецификации, чертежи, паспорта, опросные листы, технические задания, технологические схемы, технические требования или другие документы, подготовленные сторонними организациями, прикладываются к настоящему опросному листу.

При выполнении расчетов приоритет отдается настоящему опросному листу. При необходимости специалисты ООО «Нефтех» могут запросить дополнительную информацию.