**Приложение №\_\_**

**РЕГЛАМЕНТ**

**о взаимоотношениях между АО «Мангистаумунайгаз» и Исполнителем**

**при проведении работ по обслуживанию скважин с УЭЦН**

**ПУ «Каламкасмунайгаз».**

1. **Общие положения**
   1. Настоящий регламент регулирует взаимоотношения между Потенциальным исполнителем, именуемое в дальнейшем Исполнитель (Подрядчик), и АО «Мангистаумунайгаз», именуемое в дальнейшем Заказчик (Компания), возникающие в производственном процессе выполнения работ сервисному обслуживанию скважин с УЭЦН на месторождении ПУ «Каламкасмунайгаз» Заказчика (Компании).
   2. Стороны при проведении работ руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан, стандартами, правилами, инструкциями по эксплуатации и прочей документацией заводов-изготовителей используемого оборудования.
   3. Настоящий Регламент является неотъемлемой частью Договора на проведение работ (выполнение услуг) по обслуживанию скважин с УЭЦН, далее по тексту Контракта (Договора), между Исполнителем и Заказчиком.
   4. Порядок взаимодействия служб Исполнителя и Заказчика описан в пункте 7 «Порядок выполнения работ по сервису УЭЦН» настоящего Регламента.
2. **Планирование услуг, порядок установления хозяйственных связей   
   и оплаты за выполненные услуги**
   1. Передача оборудования для вывоза на ремонт и возвращенного с ремонта от Исполнителя Заказчику и наоборот осуществляется по товаротранспортным накладным и Актам приемки передачи оборудования. Один экземпляр передается Исполнителю, второй Заказчику.
   2. Оплата услуг по ремонту, тестированию оборудования производится Заказчиком за фактически выполненный объем услуг, подтвержденный двусторонними актами, с последующим оформлением счета. В случаях выхода из строя оборудования, не отработавшего свой гарантийный срок – вышедшего из строя по вине Исполнителя, ремонт оборудования за счет Исполнителя. В остальных случаях, при отсутствии вины Исполнителя, – ремонт оборудования, а также ремонт скважины бригадой ТРС, производится за счет Заказчика.
3. **Обязанности компании**
   1. Своевременно предоставлять заявки на все виды услуг, выполняемые Исполнителем.
   2. Своевременно и в полном объеме предоставлять Исполнителю информацию необходимую для выполнения услуг.
   3. Обеспечивать выполнение спускоподъемных операций, и монтаж устьевой (фонтанной) арматуры:
      1. Обеспечить расстановку оборудования при спуске УЭЦН, провести опрессовку НКТ с составлением акта о результатах опрессовки.
   4. Обеспечить полную подготовку скважины перед спуском УЭЦН, а именно:
      1. Обеспечить исправность фонтанной арматуры с исправными манометрами. Планшайба фонтанной арматуры должна иметь кабельный ввод;
      2. Установить на арматуру фланца с патрубком длиной 30см из НКТ диаметром 2 дюйма для присоединения эхолота к затрубному пространству на устьевой арматуре, для замера динамического уровня.
      3. Обеспечить кабелем с сечением 3х70 мм+1х25 мм из алюминия или 3х50 мм+ 1х25 мм из меди (длина кабеля согласно плану обустройства скважины с УЭЦН) от КТП до станции управления.
      4. Выполнить контур заземления, согласно плану обустройства скважины с УЭЦН.
      5. Предоставить АГЗУ с исправным счетчиком для замера дебита скважины.
      6. Обеспечить циркуляцию в затрубном пространстве и НКТ, проход в нефтесборном коллекторе до АГЗУ.
      7. Предоставить Акт промывки и шаблонирования эксплуатационной колоны (шаблон диаметром меньшим на 3-4 мм минимального диаметра скважины, длина шаблона 25м, глубина спуска – Lсп УЭЦН +100м).
      8. Разместить трубы НКТ и спускаемое оборудование на устье скважины.
      9. Обеспечить освещение места работы согласно действующих норм (для обеспечения круглосуточного режима работы).
      10. Провести глушение и разряжение скважины.
      11. Выделить автоматический кабеленаматыватель.
   5. Участвовать в комиссионном расследовании причин отказа УЭЦН.
   6. В плане строительно-монтажных работ на месторождении выполнять следующее:
      1. При проведении услуг по монтажу, запуску и эксплуатации УЭЦН персоналу Заказчика запрещается выполнять какие-либо операции (кроме считывания информации) с контроллером станции управления УЭЦН.
      2. При монтаже и демонтаже УЭЦН, Заказчику обеспечить подъем установки на устье скважины. При прохождении участков колонны с набором кривизны 1 градус на 10 метров, обеспечить скорость подъема не более 0,25 м/с, при переходе колонн на меньший диаметр труб и набором кривизны 3 градуса на 10 метров, допускается скорость подъема не более 0,1 м/с. Заказчику запрещается делать демонтаж и консервацию УЭЦН без наличия на скважине представителя Исполнителя.
   7. Эксплуатация УЭЦН в скважинах Заказчика предусмотрена в автоматическом режиме. В случае отключения УЭЦН, по аварии (срабатывание защит установки) Заказчик обязан немедленно поставить в известность Исполнителя об аварии. Дальнейшие действия предпринимает Исполнитель.
   8. В случае необходимости обеспечить работникам Исполнителя оказание экстренной медицинской помощи за счет Исполнителя.
4. **Обязанности исполнителя**
   1. При внедрении и отказе УЭЦН - произвести подбор комплекта УЭЦН на основании данных о параметрах скважины представленных Компанией в опросном листе, при запросе Исполнителем.
   2. Обеспечить круглосуточное обслуживание УЭЦН Компании на условиях Договора.
   3. Проверять готовность скважины и оборудования, размещенного на устье скважины к монтажу и запуску УЭЦН.
   4. Произвести монтаж и обвязку наземного оборудования УЭЦН: трансформатора ТМПН и станции управления.
   5. На устье скважины провести монтаж подземной части УЭЦН согласно Инструкции по эксплуатации фирмы производителя.
   6. Обучить работников Компании правильному выполнению монтажа поясов (протекторов) на НКТ (с составлением акта).
   7. Контролировать сопротивление изоляции системы кабель+ПЭД через каждые 300м спуска УЭЦН (с занесением замеренных результатов в эксплуатационный паспорт).
   8. Контролировать протяжку кабельной линии через подвесной направляющий ролик, закреплённый на мачте станка ТРС и через кабельный ввод планшайбы, с обеспечением его уплотнения и герметизации.
   9. Прокладывать кабельную линию от устья скважины до клеммной коробки и станции управления и подключать к наземному оборудованию УЭЦН. Монтировать клеммной коробки (высота монтажа клеммной коробки от уровня земли 1метр).
   10. Произвести запуск УЭЦН и ее вывод на режим эксплуатации согласно Инструкции по эксплуатации фирмы производителя. В процессе запуска и вывода на режим выполнить:
       1. контроль параметров работы установки и изменение динамического уровня скважины.
       2. настроить контроллер станции управления на эксплуатационный режим.
       3. составить Акт выполненных работ и передать эксплуатационный паспорт УЭЦН Заказчику. Вести еженедельное заполнение эксплуатационного паспорта, в процессе работы УЭЦН.
   11. Производить постоянный контроль эксплуатации УЭЦН. Производить письменное и устное консультирование Заказчика в процессе эксплуатации УЭЦН.

Постоянный контроль включает в себя контроль работы УЭЦН с измерениями динамического уровня скважины, дебита, буферного, затрубного и линейного давлений, рабочего тока, дисбаланса токов, напряжение сети, дисбаланс напряжений, причины отключения УЭЦН, анализ работы установки. Измерения динамического уровня для каждой скважины производятся по заявке Заказчика (результаты заносятся в эксплуатационный паспорт УЭЦН). Остальные параметры работы УЭЦН контролируются ежедневно.

По результатам постоянного контроля работники Подрядчика вправе приостановить эксплуатацию УЭЦН на любой из скважин (если такая эксплуатация протекает с нарушениями требований ТУ и Инструкции по эксплуатации на оборудование). Об этом они немедленно обязаны письменно доложить представителю Компании - начальнику ЦИТС. В случае если произошло заклинивание УЭЦН, решение о проведении работ по её расклиниванию без подъема из скважины принимают:

1. Начальник ЦИТС Компании – если установка находится в собственности Компании.
2. Руководитель по предоставлению услуг Подрядчика – если установка предоставлена Исполнителем Компании в аренду.

Вышеуказанное решение должно быть оформлено в письменной форме.

* 1. Ежедневно работники Исполнителя обязаны производить перезапуск УЭЦН после автоматических остановок (по срабатыванию Защит станции управления), если этот перезапуск не ведет к выходу из строя установки. Ответственность принятия решения о перезапуске после аварийной остановки лежит на Исполнителе. Исполнитель обязуется принимать мотивированные решения, в течение какого времени оперативно запускать УЭЦН после остановки. Полномочные представители Компании (не ниже начальника ЦИТС) могут потребовать произвести перезапуск УЭЦН, находящихся в собственности Компании, даже при несогласии на это работников Подрядчика, но при этом, данные представители Компании, обязаны письменно взять на себя всю ответственность, за возможные негативные последствия этого перезапуска и лично присутствовать при указанном перезапуске на скважине с составлением акта.
  2. Производить демонтаж, ревизию и консервацию УЭЦН согласно Инструкциям фирм производителей УЭЦН.
  3. Принимать участие в работе комиссии по определению причин преждевременного выхода из строя УЭЦН, при вызове на ПДК Заказчиком.
  4. Производить дефектацию комплектующих элементов УЭЦН, их ревизию и ремонт на специализированной ремонтной базе.
  5. Вести учет действующего фонда УЭЦН (в том числе находящихся в ремонте и на складах), проводить анализ отказов и расчет наработки по фонду Заказчика и не позднее 1 числа каждого месяца предоставлять данные в ПТО Компании.
  6. Обеспечивать персонал обслуживающий УЭЦН со стороны Компании необходимой технической документацией, производить его обучение работе с оборудованием.
  7. Обеспечить для работы, следующие измерительные приборы: эхолот для отбивки уровня, мегомметр (с диапазоном работы до 1000В), прибор для измерения нескольких электрических параметров (напряжение, ток, сопротивление), а также при необходимости компьютер - ноутбук. Выделить комплект инструментов и приспособлений, необходимых для запуска и монтажа УЭЦН, а так же для сростка кабельной линии непосредственно на устье скважины.
  8. Обеспечить питание и проживание работников своими силами и за свой счет.

1. **Гарантийные обязательства**
   1. Срок гарантийной наработки УЭЦН определяется с учетом гарантий заводов изготовителей, геолого-технических условий эксплуатации и устанавливается - 365 суток.
   2. В случае если гарантийная наработка установки не достигнута и произошел преждевременный выход из строя УЭЦН, Стороны обязаны создать комиссию по расследованию причин преждевременного выхода УЭЦН из строя. Комиссия руководствуется в своей работе Инструкцией по эксплуатации фирмы производителя УЭЦН, настоящим Регламентом, Регламентом по эксплуатации УЭЦН, Регламентом о порядке расследования причин отказов ГНО УЭЦН АО ММГ. Стороны обязаны предоставить Комиссии все данные по эксплуатации УЭЦН, предусмотренные Инструкцией или Регламентом по эксплуатации УЭЦН и настоящим Регламентом.
   3. Подрядчик не несет ответственности за преждевременный отказ УЭЦН, если комиссионное расследование установило следующие причины отказа:

* заклинивание валов секций УЭЦН примесями из скважины (при подтверждении заклинивания механическими примесями на комиссионном расследовании);
* эксплуатация оборудования с нарушениями требований Технических Условий и/или Инструкции по эксплуатации оборудования со стороны Компании (при наличии ранее составленных актов);
* несоответствие электроснабжения УЭЦН требованиям паспортов производителей Оборудования и/или инструкции по эксплуатации (при наличии ранее составленных актов);
* выход из строя УЭЦН в результате действий персонала Компании или третьих лиц нарушающих инструкции выполнения спускоподъемных операции при спуске и подъеме УЭЦН из скважины (при наличии ранее составленных актов – при проведении СПО);
* выход из строя УЭЦН (включая наземное оборудование) в результате действий третьих лиц, а так же выполнения монтажа и демонтажа без представителей Подрядчика, приведших к утрате или физической порче Товара.
  1. В случае выявления вины Подрядчика, обусловленного некачественным выполнением работ, ремонт оборудования производится за счет Исполнителя.
  2. В случае выявления причин преждевременного отказа УЭЦН, изложенных в п.5.3. , ремонт оборудования производится за счет Компании.

1. **Границы раздела эксплуатационной ответственности**
   1. В процессе эксплуатации скважин с УЭЦН Компания несет ответственность за следующее:
      1. Параметры скважины (геологические характеристики) и ее подготовку к эксплуатации УЭЦН.
      2. Механические повреждения кабельной линии и корпусов погружных элементов УЭЦН, полученные при спуске и подъеме УЭЦН.
      3. Соответствие энергоснабжения скважин требованиям ТУ и ГОСТ и Инструкции по эксплуатации УЭЦН.
      4. Наличие и исправность манометров для измерения давлений на устье в линии, затрубе для каждой скважины. Наличие и исправность приборов контроля дебита скважины.
      5. Своевременность проведения контроля параметров скважины, для выполнения п.3.9 настоящего Регламента.
      6. Решения и действия своих полномочных представителей (не ниже начальника ЦИТС), принявших решение об эксплуатации УЭЦН с нарушениями требований ТУ и/или Инструкции по эксплуатации на оборудование.
   2. В процессе эксплуатации скважин с УЭЦН Исполнитель отвечает за следующее:
      1. Подбор оптимального состава и комплектацию УЭЦН, при внедрении и спуске УЭЦН;
      2. Техническое состояние УЭЦН перед началом ее эксплуатации и в гарантийный срок работы УЭЦН;
      3. Качественное выполнение монтажа, запуска и вывода УЭЦН на режим эксплуатации (в том числе за надежность межсекционных соединений элементов и узлов УЭЦН);
      4. Правильное подключение и настройку наземного оборудования УЭЦН (трансформатор ТМПН и станцию управления);
      5. Состояние контроллера станции управления и заданные через него эксплуатационные параметры (уставки и защиты);
      6. Качественное проведение работ по ремонту, демонтажу, ревизии, консервации и дефектации УЭЦН;
      7. Техническое состояние УЭЦН после ремонта и тестирования установки;
      8. Своевременность проведения периодического контроля работы УЭЦН;
      9. Решения и действия своего персонала, принятые по результатам контроля работы УЭЦН;
      10. Состояние клеммной коробки, к которой подключается станция управления УЭЦН.
      11. Состояние переводников, подвесных патрубков, обратных и сбивных клапанов, предоставленных Компанией Исполнителю.
2. **Порядок выполнения услуг по сервису УЭЦН**
   1. Основные виды предоставляемых услуг:

* проверка комплектации оборудования;
* тестирование оборудования;
* выполнение ремонта оборудования;
* сростка кабеля и удлинителя, в том числе на устье скважины;
* демонтаж УЭЦН на устье скважины;
* монтаж УЭЦН на устье скважины;
* подключение наземного оборудования;
* запуск и контроль уставок защиты;
* проверка Rиз и корректировка защит работающих УЭЦН;
* ревизия и консервация оборудования;
  1. Порядок выполнения:
     1. Подготовить документацию на комплектуемое оборудование (гарантийный паспорт завода-изготовителя и свидетельство о прохождении входного контроля и сделать ее копии.)

В случае отсутствия какой-либо ее части сделать отметку в технологическом журнале и поставить в известность представителя Заказчика.

С настоящего момента обеспечить жесткую привязку вышеуказанной документации к оборудованию.

* + 1. Произвести тестирование оборудования в максимально возможном объеме (визуальный осмотр, Rиз, вращение и вылет валов, подготовка компенсатора, и т. д.) в условиях ремонтно-складской базы. Кабельную линию проверять на Rиз и целостность жил, с составлением протокола испытаний. Станцию управления проверять под нагрузкой. (Допускается проведение указанных услуг Исполнителем на своей ремонтной базе, с составлением акта).

В случае обнаружения механических повреждений и/или отрицательном результате тестирования составить двусторонний акт и сделать отметку в технологическом журнале с обязательным указанием номеров забракованного и не прошедшего тестирование оборудования.

Забракованное оборудование заменить новым и произвести тестирование.

* + 1. Скомплектованный УЭЦН подготовить к отправке на скважину и заполнить соответствующие разделы паспорта-формуляра (эксплуатационный паспорт) на установку.
    2. Подготовить инструмент и принадлежности для демонтажа-монтажа УЭЦН. Обратить особое внимание на ЗИП:
* свинцовые шайбы (большие и малые), РТИ комплектовать не менее чем с двукратным запасом;
* заправочный насос должен быть заполнен;
* предусмотреть наличие в ЗИП запасных пробок, клапанов, крепежных элементов в достаточном количестве;
  + 1. Исполнитель производит вывоз оборудования на скважину к времени согласованному сторонами. Наземное оборудование размещается на заранее подготовленные Заказчиком эстакады и постаменты.
    2. Демонтаж-монтаж производится членами сервисной бригады в кол-ве не менее 2 человек в соответствии с технической эксплуатационной документацией заводов-изготовителей оборудования. После монтажа заполнить соответствующие графы паспорта-формуляра.
    3. В процессе проведения спуска УЭЦН представители Компании производят контроль.
    4. Обвязка производится путем подключения кабелей, подведенных представителями энергослужбы Компании, к клеммам наземного оборудования.
    5. После запуска УЭЦН, совместно с представителями Компании определиться с направлением вращения, опрессовка. Ответственным за правильность определения вращения является Исполнитель.
    6. Вывод на режим производится представителями Исполнителя под контролем представителей Компании, при этом заполняются соответствующие графы в паспорте-формуляре с указанием и параметрами вывода на режим УЭЦН (эксплуатационном паспорте установки). Паспорт-формуляр (эксплуатационный паспорт установки) передается представителю Компании под роспись или отметку в копии паспорте-формуляре. Копия паспорта в обязательном порядке остается у Исполнителя.

В случае каких-либо осложнений или отказа оборудования обязательно составляется двусторонний акт.

* + 1. Перед демонтажем УЭЦН представитель Компании обязан представить представителю Исполнителя паспорт-формуляр (эксплуатационный паспорт установки). В паспорт - формуляр внести информацию о демонтаже.

**Приложение 12**

**РЕГЛАМЕНТ**

**по расследованию преждевременных и повторных ремонтов скважин, а также**

**отказа глубинно-насосного оборудования, не отработавшего гарантийный срок**

**СОДЕРЖАНИЕ**

1. Область применения
2. Нормативные ссылки
3. Сокращения
4. Цели регламента
5. Порядок выполнения работ
   1. Порядок постановки бригады ТКРС на скважину, оборудованной УЭЦН, не отработавшую установленный нормативный срок.
   2. Порядок расследования причин преждевременных и повторных ремонтов скважин. Предварительное (первичное) расследование причин отказа скважины и ГНО.
   3. Комиссионный разбор и осмотр глубинно-насосного оборудования
   4. Заседание ПДК и проведение до расследований.
   5. Порядок ведения документации.
6. Ответственность сторон.
7. Приложения:
   1. Приложение 1
   2. Приложение 2
   3. Приложение 3
   4. Приложение 4
   5. Приложение 5

Лист подписей

Лист регистрации изменений

1. **Область применения**

Настоящий регламент определяет порядок расследования причин преждевременных и повторных ремонтов скважин, а также отказа глубинно-насосного оборудования, не отработавшего гарантийный срок. Регламент распространяется на деятельность структурных подразделений АО «Мангистаумунайгаз», подрядных и других организаций, выполняющих техническое обслуживание и ремонт наземного и глубинно-насосного оборудования, текущий и капитальный ремонт скважин.

1. **Нормативные документы**

|  |  |
| --- | --- |
| **ISO 9001:2008** | Системы менеджмента качества. Требования |
| **ВПК ИСМ 001-2010** | Внутренняя процедура Компании: «Управление документами. Основные положения» |
| **ВПК ИСМ 002-2010** | Внутренняя процедура Компании: «Инструкция по описанию процессов» |
| **ВПК ИСМ 003-2010** | Внутренняя процедура Компании: «Управление записями. Основные положения» |

**3. Сокращения**

УЭЦН – установка электроцентробежного насоса

ГНО – глубинно-насосное оборудование

ННО – наработка на отказ

ТКРС – текущий (капитальный) ремонт скважин

ПТО – производственно - технологический отдел

ЦДНГ – цех добычи нефти и газа

ЦИТС – центральная инженерно – технологическая служба

АСПО – асфальто – смоло – парафиновые отложения

ПЭД – погружной электродвигатель

СУ – станция управления

Нст – статический уровень

ПДК – постоянно действующая комиссия

ТО - техническое обслуживание

ТР – текущий ремонт

КР – капитальный ремонт

НКТ – насосно-компрессорная труба

НПО – нефтепромысловое оборудование

КМГ – ПУ «Каламкасмунайгаз»

ГЗ – гидрозащита

ГИВ – гидравлический индикатор веса

ИВЭ – индикатор веса электронный

ГТМ – геолого-технические мероприятия

МТО – материально - техническое обеспечение

1. **Цели регламента**
   1. Настоящий регламент вводится для своевременного и объективного расследования и выявления причин выхода из строя ГНО УЭЦН, повышения эффективности его использования, увеличения наработки на отказ.
   2. Настоящий регламент устанавливает только порядок проведения расследования преждевременного отказа ГНО и не является регламентирующим документом производство работ по ремонту скважины и ГНО.
   3. Выполнение требований регламента является обязательным для структурных подразделений АО «ММГ» ПУ «Каламкасмунайгаз», подрядных и других организаций, выполняющих техническое обслуживание и ремонт наземного и глубинно-насосного оборудования, текущий и капитальный ремонт скважин.
   4. При заключении договоров с вышеуказанными организациями, настоящий регламент вносится в перечень обязательной регламентирующей документации договора и является его неотъемлемой частью. Началом гарантийного срока работы смонтированного ГНО считается момент его запуска в эксплуатацию.
   5. Гарантийный срок определяется существующими договорами сервисного обслуживания УЭЦН (при соблюдении условий эксплуатации УЭЦН, рекомендованных техническими условиями и стандартами) на все оборудование – 365 суток.
   6. Данным регламентом устанавливается, что преждевременными отказами скважин и ГНО, подлежащих расследованию, являются отказы, произошедшие в течение следующих сроков: - для установок электроцентробежных насосов (УЭЦН) независимо от постоянного или периодического режима работы - 365 суток.
   7. Данный регламент распространяется также на повторные ремонты скважин (отказ в течение 48 часов после ТКРС), а также ГНО, которое не было запущено в эксплуатацию, в связи с выходом из строя в процессе текущего и капитального ремонта скважин (ТКРС) или в момент запуска и вывода скважины на режим работы, что привело к дополнительным  
      спускоподъемным операциям или простою бригады ТКРС.
   8. Наработка на отказ (ННО) отражает период работоспособности УЭЦН, исчисляемой с момента его запуска до момента отказа. Под отказом оборудования понимается любая неисправность, повлёкшая за собой замену УЭЦН или его части на работоспособный комплект.
2. **Порядок выполнения работ**
   1. Порядок постановки бригады ТКРС на скважину, оборудованной УЭЦН, не отработавшую установленный нормативный срок:
      1. При отказе УЭЦН на скважине:
         1. Ведущий инженер-технолог ЦИТС:
            1. Изучает все материалы по эксплуатации скважины (автоматические и ручные замеры дебита; время, продолжительность и причины отключений; причины предшествующих отказов; паспорта на УЭЦН, срок эксплуатации и техническое состояние спущенной УЭЦН; гарантийные обязательство подрядчиков по обслуживанию и ремонту УЭЦН);
            2. Совместно с инженер-технологом ЦДНГ и промысловым геологом ЦДНГ изучает результаты проводимых исследований, виды и соблюдение графика обработок скважины против АСПО, наличие и результаты применения технических устройств и оборудования по предотвращению осложнений при эксплуатации скважины и УЭЦН;
         2. Инженер – технолог ЦДНГ планируетна скважинах, оборудованных УЭЦН:
            1. Замер статического уровня (Нст);
            2. Совместно с электромонтером организации, осуществляющей техническое обслуживание УЭЦН, проверку правильности вращения погружного электродвигателя (ПЭД), исправность и настройку защит СУ, КТПН – 6/0,4 кВ.;
            3. Получает подтверждение от электромонтёра организации, осуществляющей техническое обслуживание УЭЦН, о наличии и величине или отсутствии сопротивления изоляции в системе кабель - ПЭД, наличии или отсутствии «звезды» в системе кабель – ПЭД, «клина» УЭЦН (Iраб>Iном);
            4. Проверку проходимости колонны НКТ до ограничительного кольца скребком или шаблоном.
      2. После выявления выхода из строя УЭЦН и невозможности запуска скважины без проведения подземного ремонта начальник ЦИТС по согласованию с начальником ПТО, принимает решение по постановке бригады ТКРС на скважину.
      3. Инженер-технолог ЦДНГ заносит в эксплуатационные (гарантийные) паспорта ГНО информацию о проведенных работах в соответствии с вышеизложенными пунктами 4.1.1., 4.1.2..
      4. При оформлении план-заказа на производство ТРС, ведущий инженер-технолог ЦИТС предусматривает работы по определению герметичности ГНО и возможности запуска скважины без подъема и замены оборудования, на скважинах оборудованных УЭЦН:
         1. Опрессовку ГНО при глушении агрегатом (типа ЦА-320) давлением 40 атм. в течение не менее 10 минут (с составлением двустороннего акта);
         2. Проверку изоляции системы «ПЭД-кабель» после демонтажа кабельного ввода устьевой арматуры;
         3. Проведение контрольного пуска скважины (в случае нормальной изоляции системы «ПЭД-кабель» после глушения или после демонтажа кабельного ввода и проверки изоляции кабельной линии ниже разделки под кабельный ввод с подъемом установки на 1 НКТ) с составлением трехстороннего акта.
   2. Порядок расследования причин преждевременных и повторных ремонтов скважин
      1. Порядок расследования причин преждевременных и повторных ремонтов скважин, включая отказы ГНО, не отработавшего гарантийный срок, включает несколько этапов:
         1. Предварительное (первичное) расследование причин отказа скважины и ГНО на устье скважины;
         2. Комиссионный разбор и осмотр ГНО;
         3. Заседание ПДК с оформлением заключения комиссии по причине и виновнику отказа;
         4. До расследование причин отказа ГНО (по спорным случаям с проведением независимой экспертизы, а также в других необходимых случаях).
      2. По решению ПДК проведение дальнейшего расследования может быть прекращено на любом этапе проведения расследования причин преждевременного или повторного ремонта скважины в случаях установления явных причин и виновника отказа (при согласии всех заинтересованных сторон), а также нецелесообразности проведения дальнейшего расследования (к примеру, из-за выявления невозможности установления причин и виновника отказа и т.д.).
      3. Для организации расследования причин преждевременных и повторных ремонтов скважин и отказов ГНО, не отработавшего гарантийный срок, приказом по АО «ММГ» создается постоянно-действующая комиссия (ПДК).

В состав ПДК включаются:

* заместитель генерального директора по производству – председатель ПДК;
* начальник ПТО – заместитель председателя ПДК;

Члены ПДК:

* инженер – технолог ПТО (в его отсутствие - заместитель начальника ПТО);
* ведущий инженер-технолог ЦИТС;
* начальники отдела механики, энергетики, КИПиА (привлекаются в случае отказов скважин и ГНО, связанных с отказами наземного оборудования скважин по их направлениям деятельности);
* представители подрядных (сервисных) компаний по текущему и капитальному ремонту скважин, по ремонту и обслуживанию наземного и глубинно – насосного оборудования, по регламентным работам, представители поставщиков оборудования (по согласованию).
  + 1. В работе ПДК принимают участие представители подрядчиков, действующие на основании соответствующих приказов по своим компаниям, либо действующие на основании доверенности своей компании.
    2. Представители конкретных подрядных (сервисных) компаний приглашаются для участия в работе ПДК в следующих случаях:
       1. От компаний по ТКРС – представители подрядчиков, производивших предыдущий ремонт и производящих преждевременный (повторный) ремонт;
       2. От компаний, проводящих ремонт ревизию и сервисное обслуживание ГНО – во всех случаях;
       3. От компаний, осуществляющих ТО, ТР, КР наземного оборудования в тех случаях, когда предварительная причина отказа ГНО связана с отказом наземного оборудования;
       4. От компаний производящих регламентные работы по удалению и предотвращению АСПО – в случае преждевременного отказа скважины и ГНО по причине не качественного проведения работ или не эффективности (низкой эффективности) проводимых ими регламентных работ;
       5. От компаний осуществляющих подбор химических реагентов и технических средств (технологий) по предотвращению осложнений в процессе эксплуатации ГНО и скважин – в случае преждевременных отказов скважин по причине не эффективности химических реагентов, технических средств и технологий.
    3. Подтверждением полномочия представителей сервисных и подрядных компаний является соответствующая доверенность, скрепленная подписью руководителя и печатью компании, либо соответствующий приказ подрядной (сервисной) компании о создании комиссии по расследованию преждевременных отказов ГНО с перечнем ответственных лиц, копия которого предоставляется Заказчику.
    4. Привлечение экспертов или экспертных организаций для участия в расследовании причин отказа ГНО производится в порядке, установленном договорами с подрядными (сервисными) компаниями, либо устанавливается в каждом конкретном случае расследования отказа по согласованию со всеми заинтересованными сторонами.
  1. Предварительное (первичное) расследование причин отказа скважины и ГНО
     1. Организация предварительного (первичного) расследования возлагается на ведущего инженера-технолога ЦИТС. Состав представителей конкретных сервисных и иных компаний, а также специалистов ПУ «КМГ» АО «ММГ» для участия в предварительном расследовании определяется ведущим инженером-технологом ЦИТС в соответствии с первичной информацией о причине отказа и пунктами 5.2.3. и 5.2.5. настоящего регламента.
     2. Предварительное (первичное) расследование проводится по факту постановки бригады ТКРС на скважину, в процессе подъема ГНО и включает в себя:
        1. Первичный осмотр оборудования и выявление возможных причин отказа скважины и ГНО на устье;
        2. Подготовку документации и материалов по эксплуатации скважины, изложенных в пунктах 5.1.1.1., 5.1.1.2., их изучение с целью выявления возможных причин отказа;
        3. Оформление документов предварительного (первичного) расследования.
     3. Предварительное (первичное) расследование проводится по всем скважинам, отказавшим в сроки, указанные в пункте 4.6., независимо от причин отказа и проведения ремонта (включая ГТМ, оптимизацию и профилактические ремонты).
     4. Первичное расследование причин отказа УЭЦН производится на устье скважины для выявления на раннем этапе явных причин отказа и для предотвращения сокрытия возможных причин отказа одной из сторон, при этом:
        1. Не герметичность лифта и насоса устанавливается при опрессовке ГНО во время глушения скважины;
        2. Прочие причины отказа расследуются сразу после подъёма и демонтажа насосного оборудования, при этом первичный осмотр ГНО не должен препятствовать проведению ТКРС и приводить к длительным простоям бригады ТКРС (не более трех часов).
     5. Мастер бригады ТКРС, производящей ремонтные работы на скважине, сообщает в ЦИТС за 24 часа планируемое время подъема и демонтажа УЭЦН (либо опрессовки лифта НКТ и насоса).
     6. После получения сообщения диспетчер ЦИТС извещает по факсу, электронной почтой или телефонограммой (с занесением в журнал телефонограмм ЦИТС диспетчером ЦИТС) ведущего инженера-технолога ЦИТС, инженера – электрика ПУ «КМГ», инженера – механика НПО ПУ «КМГ», представителей бригады ТКРС производившей предыдущий ремонт и спуск УЭЦН о планируемом времени подъема и демонтажа УЭЦН.
     7. Неприбытие представителей одной или нескольких заинтересованных сторон на проведение первичного расследования указывается в разделе акта по результатам первичного расследования, подписанного всеми участвовавшими в расследовании сторонами. Первичное расследование в этом случае производится в отсутствие не прибывшего представителя, заявка на прибытие (вызов) не прибывшей стороны прикладывается к материалам расследования. Неприбытие представителя одной из сторон лишает её права оспаривать данные, полученные при первичном расследовании.
     8. По прибытию на скважину ведущий инженер-технолог ЦИТС совместно с мастером бригады ТКРС, инженером – электриком ПУ «КМГ», инженером – механиком НПО ПУ «КМГ», представителем компании, занимающейся ремонтом и ревизией ГНО, представителями других заинтересованных сторон проверяют:
        1. Состояние и результаты опрессовки НКТ, обратного и сбивного клапанов, состояние приёмной сетки, видимой части кабеля и удлинителя, соединение кабельной муфты, состояние и вращение валов ЭЦН, ПЭД, газосепаратора, герметичность ГЗ и ПЭД, наличие в них пластовой жидкости, сопротивления кабеля, системы кабель - ПЭД и самого ПЭД, наличие отложений различного рода и их интенсивность на ГНО, работоспособность и состояние станции управления, защитной автоматики и уставок, состояние клеммной коробки.
        2. Укомплектованность бригады ТКРС для проведения спуско-подъемных операций, соблюдению нормативных моментов затяжки резьбовых соединений, картограмму с показаниями ГИВ-6, ИВЭ-50, вахтовый журнал бригады ТКРС, акт выполненных работ по глушению скважины, наряд-задание на проведение ТКРС, меру НКТ на предыдущий спуск и контрольный замер НКТ при данном подъеме, гарантийные паспорта на УЭЦН, НКТ и другое оборудование, фактическую комплектность и соответствие № ПЭД, № насоса и другого оборудования, указанным в гарантийном паспорте, сертификаты качества и паспорта на НКТ (для новых и ремонтных труб).
     9. При наличии отложений различного состава производится отбор проб для проведения дальнейшего химического анализа с определением состава и принятия мер по их предотвращению в дальнейшем. Ответственность за передачу проб отложений на химический анализ и получение результатов возлагается на ведущего инженера-технолога ЦИТС.
     10. Результаты осмотра заносятся в эксплуатационные (гарантийные) паспорта в соответствующий раздел акта расследования причин отказа (приложение №1) и подписываются всеми заинтересованными сторонами непосредственно по факту первичного осмотра. Ответственность за оформление и подписание данного раздела акта расследования возлагается на ведущего инженера-технолога ЦИТС. Подпись ведущего инженера-технолога ЦИТС (или лица его замещающего по приказу) в данном разделе акта обязательна.
     11. Если первичное расследование комиссией не проводилось, то результаты осмотра оборудования заносятся в гарантийные паспорта на УЭЦН, НКТ и другое дополнительное и вспомогательное оборудование представителями компаний, выполняющими ремонт скважины и демонтаж ГНО. Заместитель председателя ПДК должен принять меры по выявлению причин не проведения первичного осмотра (расследования) и наказанию виновных лиц.
     12. При выявлении причин, повлёкших отказ скважины и ГНО, ведущий инженер-технолог ЦИТС дает предложения специалистам ПТО для принятия решения по устранению этих причин (шаблонирование эксплуатационной колонны, промывка забоя скважины, хим. обработка, смена НКТ, и т.д.) с оформлением дополнительного плана работ.
     13. Оборудование, не отработавшее гарантийный срок, при первичном расследовании причин отказа на устье скважины, не подвергается разборке и перед вывозом на разбор не пропаривается (протирается только снаружи).
     14. Первичное расследование не проводится в случаях проведения ГТМ на работающем фонде, если на дату проведения ремонта не произошло снижения дебита скважины.
  2. Комиссионный разбор и осмотр глубинно-насосного оборудования
     1. Организация комиссионного разбора возлагается на ведущего инженера-технолога ЦИТС, а в его отсутствие лицом, замещающим его по приказу. Комиссионный осмотр и разбор ГНО по результатам предварительного расследования осуществляется комиссией из представителей всех заинтересованных сторон.
     2. Комиссионный осмотр и разбор ГНО не проводится в случаях проведения ГТМ на работающем фонде, если на дату проведения ремонта не произошло отказа или снижения дебита скважины более 25% и если это не требуется для обоснования внедрения новых технологий и методов предотвращения осложнений при эксплуатации скважины, а также в случаях явного выявления причины и виновника отказа при первичном расследовании.
     3. Вызов представителей заинтересованных сторон на проведение комиссионного осмотра и разбора осуществляется в установленной форме (приложение №2) в письменном виде, факсимильным сообщением, по электронной почте или телефонограммой (с занесением в журнал телефонограмм ЦИТС) ведущим инженером-технологом ЦИТС, либо лицом, замещающим его по приказу. Сведения о получении стороной факсимильного или электронного сообщения, а также о лице, принявшем телефонограмму, хранятся у ведущего инженера-технолога ЦИТС
     4. Ведущий инженер-технолог ЦИТС (в его отсутствие, лицо, замещающее его по приказу) не менее чем за 24 часа извещает членов ПДК о времени и месте проведения комиссионного разбора оборудования, не отработавшего нормативный и (или) гарантийный срок. Извещению подлежат члены ПДК от заинтересованных сторон (руководители структурных подразделений сервисных и подрядных компаний).
     5. При отказе нового ГНО, не отработавшего гарантийный срок, ведущий инженер-технолог ЦИТС, в течение 3-х суток после вывоза ГНО со скважины, служебной запиской извещает начальника отдела материально-технического обеспечения, который в свою очередь организует вызов представителей поставщика и завода-изготовителя оборудования. Сроки прибытия представителей поставщика (оператора МТО) совместно с представителями завода-изготовителя для проведения комиссионного расследования определяются на основании действующих Договоров с оператором МТО.
     6. Состав представителей и конкретных сервисных компаний для участия в комиссионном разборе определяется ведущим инженером-технологом в соответствии с результатами первичного расследования и пунктом 5.2.5. настоящего регламента.
     7. При получении письменного уведомления (телефонограммы) о вызове представителя на комиссионное расследование ответственные лица ПУ «КМГ» и сервисных (подрядных) компаний должны организовать прибытие своего полномочного представителя к указанному времени и месту.
     8. Неприбытие представителей одной или нескольких заинтересованных сторон на проведение комиссионного осмотра и разбора указывается в разделе 2 акта по результатам комиссионного осмотра и разбора, подписанного всеми участвовавшими в расследовании сторонами. Комиссионный осмотр и разбор в этом случае проводится в отсутствие представителя не прибывшей стороны, заявка на прибытие (вызов) не прибывшей стороны прикладывается к материалам расследования. Неприбытие представителя стороны лишает её права оспаривать данные, полученные при комиссионном осмотре и разборе.
     9. Комиссионный осмотр производится на устье скважины (совместно с первичным расследованием) в случае аварии с ГНО, а также в случае других вынужденных самопроизвольных разборов оборудования на устье скважины с занесением результатов комиссионного осмотра в соответствующий раздел 2 акта расследования отказа. Дальнейший разбор и осмотр производится в условиях цеха по ремонту ГНО.
     10. Вывоз оборудования для проведения комиссионного осмотра и разбора осуществляют подрядчики, на которых по договорным обязательствам возложен завоз и вывоз ГНО. Оборудование вывозится со скважин в течение 4 часов после первичного расследования в специально отведенные места в цехе по ремонту оборудования. Оборудование вывозится только в комплекте (кроме случаев аварий с ГНО и самопроизвольного разбора в процессе эксплуатации) и, при наличии заполненного эксплуатационного (гарантийного) паспорта, акта расследования причин отказа с заполненным разделом результатов первичного расследования, а также всех документов первичного расследования и эксплуатации скважины в соответствии с пунктом 5.1.1., а также разделом 5.3. данного регламента.
     11. Отсутствие каких либо элементов ГНО и документов первичного расследования при вывозе ГНО со скважины указывается представителем организации, осуществляющей вывоз ГНО, в сопроводительных (приемопередаточных) документах или эксплуатационном паспорте на ГНО.
     12. Подрядная сервисная компания, занимающаяся обслуживанием, ремонтом и ревизией ГНО, предоставляет ГНО на комиссионный разбор в комплекте с заполненным гарантийным паспортом и актом расследования причин отказа с результатами первичного расследования и без предварительной промывки и пропарки (в связи с наличием сероводорода в добываемой продукции, по согласованию со специалистами ПТО, возможно провести поверхностный помыв ГНО). Ревизия и разборка оборудования без присутствия комиссии запрещается.
     13. Ведущий инженер-технолог ЦИТС и подрядные сервисные компании (осуществляющие ремонт и обслуживание скважин, оборудованных УЭЦН) несут ответственность за не предоставление оборудования на комиссионный разбор или его предоставление в разукомплектованном виде (кроме случаев аварий с ГНО и самопроизвольного разбора в процессе эксплуатации), за утерю и не заполнение соответствующих граф гарантийного паспорта, акта расследования и за невыполнение других требований данного регламента.
     14. Ремонтное оборудование, не отработавшее установленные сроки согласно пункта 4.6. данного регламента, в течение не более 3 суток после вывоза со скважины подвергается комиссионному разбору.
     15. Комиссионный разбор нового оборудования, не отработавшего гарантийный срок завода-изготовителя, производится по факту прибытия представителей поставщика и завода-изготовителя, но не позже 7 дней после вызова представителей поставщика отделом МТО. В случаи не прибытия представителей поставщика и завода изготовителя в указанный срок, комиссионный разбор производится без их участия. Заявка (сведения о вызове) хранятся в отделе МТО.
     16. Комиссионный разбор и осмотр ГНО – разборка узлов и деталей глубинно-насосного оборудования производится в условиях цеха по ремонту УЭЦН в присутствии заинтересованных сторон для выявления причин отказа оборудования, которые не могут быть выявлены при визуальном осмотре оборудования на устье скважины.
     17. При комиссионном осмотре и разборе ГНО проводится тщательный визуальный осмотр всех элементов разбираемого ГНО, а также проводится весь комплекс необходимых замеров, испытаний, исследований, экспериментов, анализов и экспертиз для выявления причины отказа ГНО, установления причин, приведших к отказу ГНО, либо установления его исправности. Производится осмотр комплекта оборудования, инструмента, методов и технических средств, применяемых при ремонте и ревизии ГНО на предмет обеспечения гарантированного качества ремонта, ревизии и испытаний оборудования, проверяется организация и контроль соблюдения технологического процесса ремонта и возможность отклонений от технологического процесса.
     18. При комиссионном разборе производится отбор проб различных отложений в насосе, обратном клапане и других узлах для последующего химического анализа, определения состава отложений и причин появления отложений, производится вырезка образцов с коррозионными повреждениями для определения причин коррозии и разработки мер по её предотвращению. Ответственными за передачу проб и образцов на анализ и получение результатов является ведущий инженер-технолог ЦИТС. По желанию членов комиссии передача отложений на анализ производится комиссионно.
     19. Необходимый объем проводимых работ при комиссионном осмотре и разборе ГНО устанавливается членами ПДК, участвующими в расследовании. Сервисная компания, в цехе которой проводится комиссионный осмотр и разбор ГНО, обязана обеспечить полное исполнение всего комплекса и объема работ, устанавливаемых членами ПДК, участвующими в расследовании.
     20. Сразу после комиссионного осмотра и разбора заполняется и подписывается членами комиссии соответствующие разделы эксплуатационного паспорта и акта расследования причин отказа (2 раздел, приложение №1) в которых излагаются результаты осмотра и разбора ГНО. Данный раздел акта должен быть подписан всеми членами комиссии, участвующими в комиссионном осмотре и разборе. При отказе кого-либо из членов комиссии подписать акт, излагается особое мнение, которое прилагается к акту. При отказе от подписания акта и изложения особого мнения данный факт фиксируется в акте расследования за подписью всех остальных членов комиссии. Ответственность за оформление и подписание разделов эксплуатационного паспорта и акта расследования отказа по результатам комиссионного разбора возлагается на ведущего инженера-технолога ЦИТС.
     21. После комиссионных разборов нового оборудования, кроме вышеуказанного, оформляется и подписывается Акт комиссионного разбора ГНО в форме, установленной поставщиком оборудования.
     22. В случае выявления в процессе комиссионного осмотра и разбора явной причины отказа заместителем председателя ПДК, при согласии всех заинтересованных сторон, принимается решение о прекращении дальнейшего расследования. Оформляется акт расследования с заключением комиссии о причинах и виновнике отказа, а также с включением в акт разработанных и выполненных мероприятий по недопущению аналогичного отказа при последующей работе и увеличению наработки скважины и ГНО на отказ.
  3. Заседание ПДК и проведение дорасследований.
     1. Заключение о причинах и виновниках преждевременного или повторного ремонта и отказа глубинно-насосного оборудования принимается на заседании ПДК, проводимых в ремонтном цехе под председательством заместителя начальника ПДК (начальника ПТО).
     2. Заседания ПДК проводятся по мере получения результатов первичных расследований и комиссионных разборов и осмотров, но не реже одного раза в месяц. Данные требования обуславливаются необходимостью своевременного рассмотрения всех отказов и возмещения ущерба виновниками отказов.
     3. Ответственность за своевременное проведение заседаний ПДК, окончательное оформление актов расследований преждевременных и повторных ремонтов и отказов ГНО с заключениями о причинах и виновниках отказа, а также необходимых и проведенных мероприятиях для исключения аналогичных отказов в будущем и увеличению наработки на отказ возлагается на заместителя председателя ПДК (начальника ПТО).
     4. Специалист ПТО по поручению заместителя председателя ПДК, не менее чем за 24 часа, письменно извещает членов ПДК о времени и месте проведения заседания ПДК. Извещению подлежат члены ПДК от АО «Каламкасмунайгаз», а также представители подрядных сервисных компаний, занимающиеся ремонтом скважин, ремонтом, ревизией и сервисным обслуживанием ГНО и наземного оборудования скважин, регламентными работами, исследованием скважин, а также поставкой ГНО. Вызов представителей заинтересованных сторон на заседание ПДК осуществляется в письменном виде по установленной форме (Приложение №3).
     5. Необходимость привлечения к заседанию ПДК и работе комиссии представителей конкретных сервисных компаний определяется заместителем председателя ПДК по результатам первичного расследования причин отказа и комиссионного разбора и осмотра ГНО. Они приглашаются в случаях и в порядке, изложенном в пункте 5.2.5. данного регламента.
     6. Подготовку материалов к заседанию ПДК по результатам первичного расследования, данных по предыдущей эксплуатации скважины и ГНО, результатов анализа отложений и продукции скважин и других материалов (согласно пункта 5.1.1. и раздела 5.3. данного регламента) осуществляет ведущий инженер-технолог ЦИТС.
     7. Подготовку материалов по результатам комиссионного разбора ГНО осуществляет отсутствие ведущий инженер-технолог ЦИТС.
     8. На заседании ПДК проводится всестороннее рассмотрение каждого случая преждевременного и повторного ремонта, выявляются причины и виновник отказа, разрабатываются меры по недопущению повторения подобных отказов.
     9. Проведение заседаний ПДК по отказам нового оборудования, не отработавшего гарантийный срок, проводится вне графика по факту прибытия поставщиков и изготовителей оборудования на комиссионный разбор.
     10. При выявлении фактов, по которым требуется уточнение или документальное подтверждение, и влияющих на принятие решения, а также при несогласии одной из сторон с заключением о причине и виновнике отказа – выносится решение ПДК о до расследовании. Срок до расследования устанавливается до очередного заседания ПДК, за исключением случаев, связанных с проведением длительных экспертиз с привлечением сторонних и экспертных организаций, в этом случае, до расследование продляется на срок до одного месяца.
     11. Проведение до расследования, в том числе проведение и оплата экспертиз, возлагается на заинтересованные стороны, выступившие инициаторами проведения до расследования. Если по завершению срока до расследования не получено конкретных результатов, могущих повлиять или изменить причину и виновника отказа, решением ПДК ответственность возлагается на сторону, по чьей вине начато до расследование. Затраты связанные с проведением до расследований и независимых экспертиз возмещаются за счет виновной стороны, установленной в процессе проведения этих работ.
     12. Контроль за делами, находящимися на до расследовании и своевременным вынесением их на повторное рассмотрение на ПДК по истечении установленного времени до расследования, возлагается на ведущего инженера-технолога ЦИТС.
     13. Решения заседаний ПДК оформляются протоколом заседания ПДК (Приложение №4), а также полным оформлением акта расследования причин преждевременных и повторных отказов (Приложение №1) с указанием причины (причин) и виновников отказа, а также планируемых и проведенных мероприятий по предотвращению и недопущению аналогичных отказов в последующие периоды. Данные документы подписываются всеми ответственными лицами – членами ПДК, участвовавшими в расследовании и заседании ПДК. Срок оформления и подписания протокола ПДК не более 3-х дней со дня проведения заседания.
     14. В случае уклонения от подписания актов расследования преждевременных и повторных ремонтов скважин, а также протокола заседания ПДК представителями одной из сторон, по решению ПДК вина может быть возложена на уклоняющуюся сторону. В этом случае в акте расследования и в протоколе заседания ПДК за подписью остальных членов ПДК указываются конкретные лица (ФИО, должность, компания), уклонившиеся от подписания документов расследования.
     15. В случае не прибытия одной из сторон на заседание ПДК данный факт отмечается в акте расследования и протоколе заседания ПДК. Извещение о вызове представителей этой компании на заседание ПДК подшивается к материалам расследования.
     16. В случае выявления преждевременного (повторного) отказа скважины и ГНО по вине Заказчика (ПУ «Каламкасмунайгаз») производится конкретизация заключения по виновному подразделению, службы, вплоть до конкретного лица.
     17. Решения ПДК о причине и виновнике отказа, которые согласованы всеми заинтересованными сторонами, являются основанием для инициирования предложения о наказании виновных работников ПУ «Каламкасмунайгаз» и начала претензионной работы о возмещении ущерба сервисными компаниями, по вине которых произошел отказ.
     18. При несогласии одной из сторон с заключением ПДК о причинах и виновнике отказа, она имеет право представить Особое мнение к акту расследования отказа, а также к протоколу заседания ПДК. Особые мнения представляются непосредственно в день проведения заседания ПДК, либо в течение 24 часов после заседания ПДК, дата и время поступления Особого мнения фиксируется сторонами на этом же Особом мнении.
     19. Особые мнения членов ПДК рассматриваются заместителем председателя ПДК, которым принимается решение о повторном рассмотрении отказа на ПДК.
     20. Протокол с заключениями по результатам расследований в течение 5 суток после заседания ПДК, представляется в отдел правового обеспечения (с сопровождением служебной запиской) для своевременного принятия мер – начала ведения претензионно-исковой работы к виновной стороне.
     21. Протоколы заседаний ПДК хранятся в ПТО, копии утвержденных протоколов заседаний ПДК предоставляются в ЦДНГ, а также заместителем председателя ПДК всем заинтересованным компаниям (по их официального письменному запросу).
     22. В случае преждевременных и повторных отказов по вине бригад КРС, отделом ПТО акты передаются на согласование начальнику отдела капитально ремонта скважин. Начальник отдела капитальных ремонтов скважин в течение 3 суток представляет согласованный акт расследования на утверждение председателю ПДК.
  4. Порядок ведения документации.
     1. Заместитель председателя комиссии (начальник ПТО) в течение 5 суток после заседания ПДК:
* подписывает акты расследования причин преждевременных и повторных отказов ГНО, по которым виновниками признаны работники и службы с месторождений ПУ «Каламкасмунайгаз» и передает их на хранение инженеру ПТО;
* подписывает и предоставляет акты расследования причин преждевременных и повторных отказов ГНО, по которым виновниками признаны сервисные компании, работники и службы АО «ММГ» на утверждение и подписание заместителю генерального директора по производству – председателю ПДК.
  + 1. Инженер ПТО осуществляет хранение утвержденных (подписанных) актов расследования преждевременных и повторных отказов скважин и их размещение на интернет-портале ПУ «Каламкасмунайгаз» (ПТО).
    2. Ведущий инженер-технолог ЦИТС ведет учет преждевременных отказов с указание причин и принятых мер по предупреждению данных отказов, а также формирует мероприятия по устранению причин преждевременных и повторных отказов скважин в последующие периоды.
    3. Отчет по преждевременным отказам и выполнению мероприятий по их сокращению (Приложение №5) предоставляется:
* ежемесячно в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным, ведущим инженером-технологом ЦИТС, сформированный совместно с инженером ПТО для проверки, доработки и утверждения.
  + 1. Хранение документации по расследованию причин отказа ГНО (данного регламента, актов расследования, протоколов заседаний ПДК, месячных отчетов, мероприятий по устранению причин преждевременных отказов и отчетов по их исполнению) в ЦИТС осуществляют ведущие инженеры-технологи ЦИТС, в ПТО – инженер ПТО. Срок хранения – 3 года.

1. **Ответственность сторон.**
   1. После выявления причин выхода из строя подземного оборудования, в пределах установленных договором с сервисной компанией гарантийных обязательств (сроков), и установления ПДК виновности сервисной (или иной подрядной) компании проводятся мероприятия по возмещению причиненного компании ущерба в соответствии с условиями заключенных договоров.
   2. Мероприятия по возмещению ущерба осуществляет производственно-технологический отдел – при отказах, связанных с текущим ремонтом скважин, сервисным обслуживанием и ремонтом ГНО, применением технических средств и технологий по предотвращению осложнений при работе скважин. При необходимости к претензионной работе привлекаются специалисты отдела материально-технического снабжения (при отказах нового оборудования в период гарантийных обязательств поставщика).
   3. Меры по возмещению ущерба включают: восстановление работоспособности оборудования или скважины, а также повторное проведение работ за счет сервисной (подрядной) компании; замена отказавшего оборудования на новый аналогичный комплект оборудования за счет сервисной (подрядной) компании; замена некачественного оборудования, материалов; другие мероприятия, предусмотренные договорами. Меры могут применяться к виновнику ущерба, как в полном объеме, так и частично в зависимости от характера ущерба.
   4. По мере необходимости (в случаи невозможности решения вопросов возмещения причиненного АО «ММГ» ПУ «Каламкасмунайгаз» ущерба согласно п.6.3), ПТО направляет в отдел правового обеспечения служебную записку с изложением всех обстоятельств, при которых нарушен интерес АО «ММГ» ПУ «Каламкасмунайгаз», а также документы расследования и протокол с принятыми решениями ПДК.
   5. В случаи подтверждения виновности сервисной или подрядной компании в преждевременном отказе ГНО отдел правового обеспечения на основании заключенных с сервисными компаниями договоров, согласно документам, предоставленным специалистами ПТО, оформляет необходимый пакет документов для проведения претензионно-исковой работы.
   6. В случаи виновности работников АО «ММГ» ПУ «Каламкасмунайгаз», виновные лица наказываются приказом по АО «ММГ».

Приложение №1

**АКТ**

**расследования причин преждевременного (повторного) отказа УЭЦН**

**на скважине №\_\_\_\_\_ месторождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

1. **Результаты первичного расследования от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г.**

Дата запуска \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Дата остановки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Отработано суток \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_сут. Причина отказа скважины \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата подъема \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Состояние ГНО после подъема:**

Перед подъемом прозвонили сальниковую разделку: изоляция \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Перед подъемом проверили подачу скважины: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тип насоса **(новый, ремонтный),**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние обратного клапана \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние сбивного клапана \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Люфт валов насоса \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Вращение валов: УЭЦН - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ПЭД - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, Протектора ГЗ - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние приемной сетки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Изоляция ПЭД+Кабель \_\_\_\_\_\_\_\_\_Мом, Изоляция ПЭД \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Мом, Изоляция кабеля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Мом. Наличие «звезды»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Опрессовка ПЭД и гидрозащиты \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние токоввода ПЭД \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние кабеля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние муфты кабеля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Опрессовка: компенсатор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_протектор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

НКТ \_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_ м/шт, дата смены \_\_\_\_/\_\_\_\_\_/202\_ г., количество СПО\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

НКТ \_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_ м/шт, дата смены \_\_\_\_/\_\_\_\_\_/202\_ г., количество СПО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Результаты опрессовки перед подъемом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние резьбы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние НКТ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Отложения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в интервалах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Вспомогательное оборудование** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Состояние \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Причина отказа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Состояние наземного оборудования (СУ и защитных уставок, КТПН, клеммной коробки и др.)**

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

**Замечания и дополнительная информация** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**Первичное заключение по отказу скважины и ГНО**

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

Мероприятия по скважине \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Подписи членов комиссии:

От «Заказчика»

От «Подрядчика по ТРКС»

От «Подрядчика по ГНО»

От других сторон

1. **Результаты комиссионного осмотра и разбора установки от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г.**

**Типоразмер УЭЦН (новый, ремонтный**) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Завод-изготовитель: ЭЦН - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ПЭД - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ГЗ - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

Газосепаратор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,другого - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата последнего ремонта и сборки установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата запуска \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Дата остановки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Отработано суток \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_сут.

**Результат разбора**

Насос (верхняя секция): тип - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата изготовления\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

дата и вид последнего ремонта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кол-во ремонтов в цехе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

наработка общая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сут., состояние (насоса, покрытия и т.д.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

Верхняя средняя секция: тип - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата изготовления\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

дата и вид последнего ремонта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кол-во ремонтов в цехе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

наработка общая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сут., состояние (насоса, покрытия и т.д.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

Нижняя средняя секция: тип - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата изготовления\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

дата и вид последнего ремонта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кол-во ремонтов в цехе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

наработка общая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сут., состояние (насоса, покрытия и т.д.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Нижняя секция: тип - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата изготовления\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

дата и вид последнего ремонта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кол-во ремонтов в цехе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

наработка общая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сут., состояние (насоса, покрытия и т.д.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

**ПЭД** (посекционно): тип - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата изготовления\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

дата и вид последнего ремонта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кол-во ремонтов в цехе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

наработка общая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сут., состояние (двигателя, покрытия и т.д.)

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

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

**Гидрозащита** (протектор и компенсатор) состояние \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**Газосепаратор** (диспергатор) состояние \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**Другое** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**Состояние кабеля и удлинителя**

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

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

Длина до сальниковой части: \_\_\_\_\_\_\_\_ м., общая длина: \_\_\_\_\_\_\_\_\_ м., номер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Обратный клапан:** тип - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, номер - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, состояние - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**Заключение по результату осмотра и разбора установки** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

**Подписи:**

От«Заказчика»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

От «Подрядчика по ТРКС»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

От «ПодрядчикапоГНО»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

От других сторон\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. **Заключение ПДК по отказу скважины № \_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г.**

Причина преждевременного (повторного) ремонта:

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

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

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

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

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

Виновная сторона: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Комментарии и мероприятия по предотвращению аналогичных отказов

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

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

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

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

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

Экономический ущерб \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

Подписи:

Председателя ПДК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

Зам. председателя ПДК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

Членов комиссии:

От «Заказчика» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

От «Подрядчика по ТКРС» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

От «Подрядчика по ГНО» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

От других сторон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

Приложение №2

Кому: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Заявка – вызов

на проведение комиссионного разбора ГНО

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_ г.

Просим прибыть Ваших полномочных представителей – членов ПДК по расследованию причин преждевременных и повторных ремонтов скважин, а также отказа глубинно-насосного оборудования, не отработавшего гарантийный срок для проведения комиссионного осмотра и разбора насосов по факту отказа скважины №\_\_\_\_\_ месторождения Каламкас, а также обеспечить проведение данных работ в присутствии членов комиссии от заинтересованных сторон.

Место проведения расследования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Предварительные дата и время прибытия представителя: «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. \_\_\_ч.\_\_\_\_м.

Телефоны для согласования точного времени и даты: №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дополнительные сведения: в комиссионном осмотре и разборе насосов также будут участвовать представители \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

(должность) (ФИО)

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

(ФИО,телефон)

Приложение №3

Кому: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Заявка – вызов

на участие в заседании ПДК

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_ г.

Просим прибыть Ваших полномочных представителей – членов ПДК по расследованию причин преждевременных и повторных ремонтов скважин, а также отказа глубинно-насосного оборудования, не отработавшего гарантийный срок для проведения заседания ПДК по рассмотрению результатов расследования преждевременных и повторных отказов на скважинах №\_\_\_\_\_ месторождения Каламкас, и принятия решений по причинам и виновникам данных отказов.

Место проведения расследования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Предварительные дата и время прибытия представителя: «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. \_\_\_ч.\_\_\_\_м.

Телефоны для согласования точного времени и даты: №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дополнительные сведения: в заседании ПДК также будут участвовать представители \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

(должность) (ФИО)

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

(ФИО,телефон)

Приложение №4

«Утверждаю»

Председатель ПДК –

заместитель генерального

директора по производству

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ф.И.О.

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г.

ПРОТОКОЛ

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_ г.

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заседания ПДК

Постоянно-действующая комиссия по расследованию причин преждевременных и повторных ремонтов скважин в составе:

- заместителя председателя ПДК, (должность, ФИО)

- членов ПДК:

(должности, ФИО)

Провела заседание ПДК по рассмотрению результатов расследования причин преждевременных и повторных ремонтов скважин за период с «\_\_\_» по «\_\_\_» (месяц) 202\_г., а также ранее произошедших отказов находящихся в дорасследовании и приняла следующие решения и заключения по причинам и виновникам отказа:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | № скважины | месторождение | Наработка на отказ | Решения и заключение по причине и виновнику отказа |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  |  |  |  |

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

(подпись) (ФИО)

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

(подпись) (ФИО)

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

(подпись) (ФИО)

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

|  |  |
| --- | --- |
| **От Заказчика** | **От Исполнителя** |
|  |  |