

## Перечень инцидентов, произошедших на объектах нефтегазодобычи за 12 месяцев 2006 года

№ п/п	Описание обстоятельств инцидента	Причины	Принятые меры
1	Оператором на скважине обнаружена упавшая траверса станка-качалки на электродвигатель.		Согласно «Инструкции по эксплуатации СК» не допускать пуска в эксплуатацию СК с выявленными и неустранимыми замечаниями, механикам усилить контроль за оборудованием вышедшими из ремонта.
2	В 13-50 оператором при обходе обнаружена на скважине №484 упавшая головка балансира станка-качалки.		
3	В теплообменной камере произошло возгорание нефти по причине разгерметизации змеевика. Задействована система азототушения. Пострадавших нет.	Разрушение сварного шва в результате усталости металла.	Смонтирован на трубопроводе попутного газа, идущего к печам ПТБ-10 №№1, 2, 3 конденсатосборник.
4	Оператором при обходе обнаружено разрушение станка-качалки на скважине. Устьевая арматура не повреждена.		Запланирована замена станка-качалки.
5	Падение головки балансира станка-качалки на скважине. Арматура и шток не повреждены.		Начальнику запрашивать параметры работы перед проведением технического обслуживания. Главному геологу проводить снятие диаграмм не реже одного раза в месяц.
6	Падение головки балансира станка-качалки на скважине. При падении повреждена выкидная линия, из под манометра произошла утечка нефти 0,01 м3.		Согласно «Инструкции по эксплуатации СК» не допускать пуска в эксплуатацию СК с выявленными и неустранимыми замечаниями, механикам усилить контроль за оборудованием, вышедшими из ремонта.
7	На скважине выдавило уплотнение кабельного ввода, произошел выброс нефтяного газа.	Некачественное обслуживание технических устройств.	Разработан совместный акт между «Исполнителем» и «Заказчиком» о набивке сальникового устройства на кабельном вводе УЭЦН.
8	На скважине произошел обрыв головки балансира, при падении поврежден полированный шток.		Согласно «Инструкции по эксплуатации СК» не допускать пуска в эксплуатацию СК с выявленными и неустранимыми замечаниями, механикам усилить контроль за оборудованием, вышедшими из ремонта.
9	Нарушение целостности корпуса отстойника с патронным фильтром №2 по телу. Разлив жидкости (сточная вода с пленкой нефти) на территории УПН в нефтеловушке.	Разрушение сварного шва в результате усталости металла.	Внеочередная аттестация ИТР, проведены целевые проверки по оснащению сосудов, работающих под давлением, приборами безопасности.
10	На скважине произошел обрыв головки балансира. Арматура и шток не повреждены.		
11	На скважине произошел обрыв головки балансира. Погнут шток.		
12	Падение траверсы на станке-качалке, произошел обрыв электрокабеля.	Разрушение сварного шва, в результате усталости металла. Не проведено диагностирование СК.	Согласно «Инструкции по эксплуатации СК» не допускать пуска в эксплуатацию СК с выявленными и неустранимыми замечаниями, механикам усилить контроль за оборудование, вышедшими из ремонта.
13	На скважине произошел обрыв головки балансира. Арматура и шток не повреждены.	Разрушение сварного шва в результате усталости металла, геологотехнологической службой на протяжении 4 месяцев до разрушения не отслеживались нагрузки, действующие на СК. Превышение разрешенной нагрузки на СК на 25%.	Начальнику запрашивать параметры работы перед проведением технического обслуживания. Главному геологу проводить снятие диаграмм не реже одного раза в месяц.
14	Повреждение балансира, правого шатуна и ограждения на станке-качалке		Запланирована замена станка-качалки
15	Падение траверсы станка-качалки на скважине. Устьевое оборудование не повреждено.		
16	Падение головки балансира на скважине.		
17	Падение головки балансира станка-качалки на скважине, повреждены полированный шток и сальник устьевой арматуры.	Разрушение сварного шва в результате усталости металла.	Согласно «Инструкции по эксплуатации СК» не допускать пуска в эксплуатацию СК с выявленными и неустранимыми замечаниями, механикам усилить контроль за оборудованием, вышедшими из ремонта.
18	В результате обрыва болтов крепления станка-качалки на скважине произошло падение станка-качалки.		
19	Поперечный разрыв по телу отвода (высоконапорный водовод) D159*10мм в 3 см от сварного шва.	Разрыв водовода произошел из-за монтажа отвода несоответствующей марки стали. Не выполнен соответствующий осмотр трубопровода на предмет выявления места порыва.	Контроль за проектированием, строительством и реконструкцией нефтепромысловых трубопроводов. Усилить надзор за монтажом в соответствии с требованиями РД 39-132-94.
20	Разрыв по сварному шву нефтесборного трубопровода (425x11), попадание жидкости (1,5 м3) в реку.	Разрыв трубопровода произошел по сварному шву из-за отсутствия контроля за выполняемой работой со стороны подрядной организации и заказчика.	Усилить контроль за монтажом в соответствии с требованиями РД 39-132-94, провести ревизию трубопроводов с выявлением дефектов, проведена внеочередная проверка знаний ответственных лиц и обслуживающего персонала.