



<p>Дата происшествия: 10.08.2017г.</p>	<p>при сообщении станции ГТИ о недоливе бурового раствора в скважину</p>
<p>Общество Группы: АО «Нижевартовское нефтегазодобывающее предприятие» (далее – АО ННП)</p>	<p>6. Неверные действия бурильщика при герметизации скважины (повторное открытие и закрытие превенторов);</p>
<p>Место происшествия: Ван-Еганское месторождение, скважина № 1825, кустовая площадка №50, подрядная организация ООО «Интегра-Бурение»).</p>	<p>7. ПВО не обеспечило герметизацию устья скважины; 8. Нахождение персонала буровой бригады в загазованной зоне после закрытия ПВО;</p>
<p>Уровень происшествия: Происшествие уровня К</p>	<p>9. Члены буровой бригады не были обеспечены специальной одеждой в огнестойком исполнении.</p>
<p>Вид происшествия: авария (открытый фонтан)</p>	<p>Системные причины:</p>
<p>Краткое описание происшествия: В 23:05 (21:05 мск.) на скважине № 1825 кустовой площадки № 50 Ван-Еганского месторождения в бригаде бурения ООО Интегра-Бурение» (в периметр Компании не входит) при подъеме бурильных труб с геофизическим прибором КАСП-2А на глубине 1002 м произошло газопроявление. Автоматическими газоанализаторами был заблокирован силовой привод буровой лебедки. Дальнейшие спуско-подъемные операции стали невозможны. В 23:07 (21:07 мск.) бурильщик с пульта управления превенторами провел закрытие противовыбросового оборудования (далее – ПВО), а затем повторное его открытие/закрытие. После проведения указанных операций с ПВО наблюдался выход газа под роторной площадкой и в блоке циркуляционной системы грубой очистки бурового раствора. ПВО не обеспечило герметизацию затрубного пространства скважины. В 23:19 (мест.) произошло воспламенение газовойоздушной среды. Ликвидация открытого фонтана осуществлялась силами противofонтанных служб. 28.08.2017 открытый фонтан на скважине был закрыт, 30.08.2017 в скважине установлено три цементных моста, 4.09.2017 скважина была ликвидирована и установлена бетонная тумба на устье скважины.</p>	<p>– Не выполнение требований ФНИП ПБВНГП и Компании по организации режима долива скважины; – Низкий уровень знаний персонала буровой бригады, супервайзера заказчика косвенных признаков газонефтеводопроявления, требований ФНИП ПБВНГП при строительстве скважины; – Неверные действия персонала буровой вахты по герметизации скважины при газопроявлении; – Недостаточный контроль Заказчика по безопасному проведению работ при строительстве скважины.</p>
<p>Последствия происшествия: Пострадало 8 работников подрядной организации ООО «Интегра-Бурение» (ожоги различной степени тяжести), один из членов бригады 21.08.2017 скончался в ожоговом центре.</p>	<p>Извлеченные уроки:</p>
<p>Комиссией проводившей внутреннее расследование происшествия установлено:</p>	<p>Не сопоставление объема долива скважины с объемом поднятого металла труб лишает бригаду возможности СВОЕВРЕМЕННО выявить ГНВП.</p>
<p>Критические факторы:</p>	<p>К ГНВП и ОТКРЫТОМУ ФОНТАНУ ПРИВОДЯТ:</p>
<p>1. Потеря противодавления на пласт ПК-1 вследствие снижения уровня бурового раствора в стволе скважины. 2. Газопроявление из скважины с последующим возгоранием газовойоздушной среды.</p>	<p>1. Низкий уровень знаний персонала буровой бригады по определению косвенных признаков ГНВП, требований ФНИП ПБВНГП при строительстве скважины; 2. Нарушение технологического процесса при проведении работ по строительству скважины; 3. Неверные действия персонала при герметизации скважины с помощью ПВО; 4. Недостаточный контроль Заказчика по безопасному проведению работ при строительстве скважины.</p>
<p>Основные непосредственные причины; 1. Не осуществление промывки скважины на забое перед подъемом бурильных труб; 2. Наличие «сифона» при подъеме бурильных труб; 3. Не обеспечение постоянного долива бурового раствора в скважину при подъеме бурильных труб; 4. Отсутствие контроля над объемом долива и не сопоставление его с объемом поднятого металла труб; 5. Не принятие мер по остановке подъема бурильных труб</p>	<p>Нарушены «Золотые правила безопасности труда»: Любые работы по ремонту и обслуживанию оборудования, находящегося под воздействием энергии любого рода, должны проводиться при соблюдении следующих условий: – Все источники энергии идентифицированы; – Любая идентифицированная энергия должна быть изолирована, стравлена, или разряжена.</p>



ВАЖНО:

Сообщение рассылается с целью ознакомления работников и исключения подобного происшествия в Вашем ОГ