



**သတင်းထုတ်ပြန်ချက်။**

၂၀၁၉ ခုနှစ်၊ ဒီဇင်ဘာလ (၁၆) ရက်။

**MPRL E&P ကုမ္ပဏီအနေနှင့် ကမ်းလွန်လုပ်ကွက် A-6 ၏ ထုတ်လုပ်မှုခွဲဝေခံစားခြင်း  
ဆိုင်ရာစာချုပ်နှင့်စပ်လျဉ်း၍၊ ဖွံ့ဖြိုးရေးလုပ်ငန်းများ ပြင်ဆင်ဆောင်ရွက်ခြင်း  
အတွက် ဘဏ္ဍာရေးဆိုင်ရာသတ်မှတ်ချက်များညှိနှိုင်းခြင်းကို အောင်မြင်စွာ  
ဆောင်ရွက်ပြီးစီးကြောင်းကြေညာခြင်း။  
ရန်ကုန်မြို့။**

မြန်မာအမျိုးသားများဦးဆောင်သည့် ပုဂ္ဂလိကပိုင်ရေနံကုမ္ပဏီတစ်ခုဖြစ်သော MPRL E&P Pte Ltd. (MPRL E&P) သည် မြန်မာနိုင်ငံကုန်းတွင်းလုပ်ကွက်နှင့် ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်များတွင် ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေတူးဖော်ထုတ်လုပ်ရေးလုပ်ငန်းများကိုလုပ်ကိုင်လျက်ရှိရာ PSC Operator အဖြစ် တာဝန်ယူဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည့် ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 နှင့်ပတ်သက်၍၊ ထုတ်လုပ်မှုခွဲဝေခံစားခြင်းဆိုင်ရာစာချုပ် (PSC) ၏ ဘဏ္ဍာရေးဆိုင်ရာသတ်မှတ်ချက် (Fiscal Terms) များကို အောင်မြင်စွာညှိနှိုင်းခဲ့ပြီး၊ ပြည်ထောင်စုသမ္မတမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ၏သဘောတူခွင့်ပြုချက်ကိုရရှိပြီးဖြစ်ကြောင်း၊ ဝမ်းမြောက်ဂုဏ်ယူစွာ အသိပေးကြေညာအပ်ပါသည်။

ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 အတွက် Joint Venture Partner များ၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း (MOGE) တို့နှင့်အတူ MPRL E&P သည် သဘောတူစာချုပ်နှစ်ရပ်ကို အောင်မြင်စွာညှိနှိုင်းချုပ်ဆိုနိုင်ခဲ့ခြင်းဖြစ်ပါသည်။ ၎င်းတို့မှာ ထုတ်လုပ်မှုခွဲဝေခံစားခြင်းဆိုင်ရာစာချုပ်၏စတုတ္ထပြင်ဆင်ချက်ဖြစ်သောနောက်ဆက်တွဲသဘောတူစာချုပ်နှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ထုတ်လုပ်မှု (Upstream) နှင့် သယ်ယူပို့ဆောင်ရောင်းချခြင်း (Midstream) ဆိုင်ရာအချိုးအစားသဘောတူစာချုပ်များဖြစ်ပါသည်။ အဆိုပါသဘောတူစာချုပ်များအရ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 နှင့်ပတ်သက်၍၊ လိုအပ်သော ဘဏ္ဍာရေးဆိုင်ရာမူဘောင်တစ်ရပ် (Fiscal Framework) ကို ချမှတ်နိုင်ခဲ့ပြီး၊ စီမံကိန်းအနေနှင့် စီးပွားရေးတွက်ခြေကိုက်မှုအလားအလာအကောင်းဆုံးဖန်တီးရရှိနိုင်မည့် အနေအထားတစ်ရပ်ဖြစ်ပေါ်လာခြင်းဖြစ်သကဲ့သို့၊ မြန်မာ

နိုင်ငံနှင့် အာဆီယံဒေသတစ်ခုလုံး၏ပထမဆုံးကမ်းလွန်ရေနက်ပိုင်းသဘာဝဓာတ်ငွေ့ထုတ်လုပ်မှုစီမံကိန်းကို စီးပွားဖြစ်လုပ်ကိုင်နိုင်ရန်အတွက်၊ သိသာထင်ရှားသောလမ်းကြောင်းသစ်တစ်ရပ်ကို ချမှတ်နိုင်ခဲ့ခြင်းလည်းဖြစ်ပါသည်။

လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 စီမံကိန်း၏ အဓိကစိန်ခေါ်မှုနှင့်အခက်အခဲမှာ၊ လုပ်ကွက်၏ ရေအလွန်နက်သောအပိုင်းဖြစ်သည့် ရေအနက်မီတာ ၂,၀၀၀ မှ ၂,၅၀၀ (ပေ ၆,၅၀၀ မှ ပေ ၈,၂၀၀) ကြားတွင်ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့များခိုအောင်းနေသည့်သဲကြောများတည်ရှိနေခြင်းဖြစ်ပါသည်။ ထိုကဲ့သို့သောအလွန်နက်သည့်ရေနက်ပိုင်းတွင်၊ ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေခြင်း၊ အကဲဖြတ်ခြင်း၊ ဖွံ့ဖြိုးရေးနှင့်ထုတ်လုပ်မှုလုပ်ငန်းများဆောင်ရွက်နိုင်ရန်၊ နည်းပညာဆိုင်ရာလိုအပ်ချက်များ၊ ဘေးကင်းလုံခြုံရေးနှင့် ငွေကြေးဆိုင်ရာရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုများစွာလိုအပ်သည့်အတွက်၊ နိုင်ငံတကာစွမ်းအင်လုပ်ငန်းနယ်ပယ်တွင် အလွန်စိန်ခေါ်မှုများသောရုပ်ဝန်းတစ်ခုအဖြစ်သတ်မှတ်ထားပါသည်။ ထို့အပြင်၊ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင်တွေ့ရှိခဲ့သော သဘာဝဓာတ်ငွေ့များမှာ၊ ပင်လယ်ကြမ်းပြင်၏အောက် မီတာ ၁,၅၀၀ မှ ၃,၀၀၀ (ပေ ၅,၀၀၀ မှ ၉,၈၀၀) အနက်တွင်တည်ရှိသောအနည်ကျသဲကျောက်လွှာ (Channelized Sandstone Bodies) များတွင်ခိုအောင်းနေခြင်းဖြစ်ပါသည်။ ဆိုလိုသည်မှာ၊ ထိုသဘာဝဓာတ်ငွေ့များကို စမ်းသပ်ရှာဖွေတူးဖော်ထုတ်လုပ်ရန်အတွက်၊ တွင်းများပိုမိုတူးဖော်ရန်လိုအပ်မည်ဖြစ်ပြီး၊ ငွေကြေးရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုများလည်းများစွာ ပိုမိုလိုအပ်မည်ဖြစ်ပါသည်။

လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 အတွက် လိုအပ်လျက်ရှိသည့်ဘဏ္ဍာရေးမူဘောင်ဆိုင်ရာအာမခံချက်ရရှိပြီးနောက်တွင် Front End Engineering Design (FEED) စတင်နိုင်ရန်ပြင်ဆင်မှုများနှင့် လုပ်ကွက်မှထွက်ရှိလာမည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့များကိုဝယ်ယူရန်အလားအလာရှိသူများနှင့် ဆက်သွယ်ဆောင်ရွက်ခြင်းလုပ်ငန်းများကို၊ ယခုအခါဆောင်ရွက်သွားနိုင်တော့မည်ဖြစ်ပါသည်။

ယခုအောင်မြင်မှုနှင့်စပ်လျဉ်း၍၊ MPRL E&P ၏ အမှုဆောင်အရာရှိချုပ်ဖြစ်သော ဦးမိုးမြင့်က အောက်ပါအတိုင်းအမှတ်တရစကားပြောကြားထားပါသည်။

“လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ထုတ်လုပ်မှုခွဲဝေခံစားခြင်းဆိုင်ရာစာချုပ်ရဲ့ဘဏ္ဍာရေးဆိုင်ရာအချက်အလက်တွေနဲ့ပတ်သက်ပြီး၊ ယခုလိုသဘောတူစာချုပ်နှစ်ရပ်ချုပ်ဆိုနိုင်ခဲ့တာဟာ၊ စီမံကိန်း

နဲ့တကွ Joint Venture Partner များ၊ ကျွန်တော်တို့ရဲ့အဓိက Stakeholder များ၊ အဲဒီ အထဲကမှအရေးကြီးဆုံးဖြစ်ပြီး၊ မူလသယံဇာတပိုင်ရှင်ဖြစ်တဲ့၊ ပြည်ထောင်စုသမ္မတမြန်မာ နိုင်ငံသူ/နိုင်ငံသားများအတွက်အထင်ကရအောင်မြင်မှုမှတ်တိုင်တစ်ရပ်ဖြစ်ပါတယ်။ ကျွန်တော့် အနေနဲ့ဒီအောင်မြင်မှုမှတ်တိုင်အတွက်အစဉ်တစိုက်ပံ့ပိုးကူညီလမ်းညွှန်ပေးတဲ့၊ လျှပ်စစ်နှင့် စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာနနဲ့ ပြည်ထောင်စုအစိုးရတို့ကို အထူးကျေးဇူးတင်ရှိကြောင်းပြောလိုတဲ့အပြင်၊ မြန်မာနိုင်ငံနှင့်အာဆီယံဒေသတစ်ခုလုံးရဲ့ပထမဆုံးသော Ultra-deep Water စီမံကိန်း တစ်ခုဖြစ်လာမည့်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 မှ၊ နိုင်ငံတော်အတွက်သဘာဝဓာတ်ငွေ့များထုတ် လုပ်ပေးနိုင်ဖို့ကိုလည်းရည်မှန်းထားပါတယ်။ ဒါ့အပြင်၊ MPRL E&P မှကနဦးတစ်ဦးတည်း စွန့်စားရင်းနှီးမြှုပ်နှံဆောင်ရွက်ခဲ့ပြီး၊ လွန်ခဲ့သောရှစ်နှစ်ခန့်ကတည်းကပထမဆုံးသဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ကိုအောင်အောင်မြင်မြင်ရှာဖွေတွေ့ရှိခဲ့တဲ့လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 အနေနဲ့ ယခုအခါ Joint Venture Partner များနဲ့အတူ၊ စီမံကိန်းရဲ့အောင်မြင်မှုအလားအလာများကိုဖော် ထုတ်နိုင်ဖို့ခြေလှမ်းတစ်ရပ်ပိုမိုနီးစပ်လာပြီဖြစ်တဲ့အတွက်များစွာဂုဏ်ယူမိပါတယ်။ ဒီလို အချိန်အခါသမယမှာ၊ ကျွန်တော့်အနေနဲ့ မြန်မာနိုင်ငံရဲ့စွမ်းအင်လုံခြုံရေးအတွက် MPRL E&P ရဲ့ကတိကဝတ်ပြုချက်တွေကိုထပ်မံအားဖြည့်လိုပါတယ်။ ပြည်ထောင်စုအစိုးရရဲ့လိုအပ်ချက် တွေသဘောထားဆန္ဒတွေနဲ့အညီ၊ ဒီစီမံကိန်းကနေပထမဆုံးသဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို ရည်မှန်း ထားသည့်အတိုင်း၊ အချိန်မီရရှိနိုင်မဲ့အခွင့်အလမ်းများအားလုံးကိုရှာဖွေဖော်ထုတ်ဆောင်ရွက် သွားမှာဖြစ်ကြောင်း၊ ကျွန်တော့်အနေနဲ့ထပ်လောင်းပြောကြားအပ်ပါတယ်။”

**နောက်ခံသမိုင်း။**

- ❖ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 သည် ဧရာဝတီတိုင်းဒေသကြီးတွင်တည်ရှိပြီး၊ ပုသိမ်မြို့၏ အနောက်ဖက်ကီလိုမီတာ (၈၀) အကွာတွင်တည်ရှိပါသည်။
- ❖ ၂၀၀၇ ခုနှစ်၊ ဇန်နဝါရီလ (၁၈) ရက်တွင် MPRL E&P နှင့် မြန်မာ့ရေနံနှင့်သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း (MOGE) တို့သည် လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 အတွက် ထုတ်လုပ်မှု ခွဲဝေခံစားခြင်းဆိုင်ရာစာချုပ် (PSC) ကိုလက်မှတ်ရေးထိုးခဲ့သည်။ MOGE သည် မြန်မာနိုင်ငံ၏ ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်းဆိုင်ရာ ထိန်းသိမ်းသူအဖွဲ့အစည်း (Regulator) ဖြစ်သကဲ့သို့၊ လျှပ်စစ်နှင့်စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာနအောက်ရှိ နိုင်ငံတော်ပိုင် ရေနံလုပ်ငန်း (NOC) လည်း ဖြစ်ပါသည်။

- ❖ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၏အရှေ့ဖက်ပိုင်းသည် ရေတိမ်ပိုင်းဖြစ်ပြီး၊ ရေအနက်မီတာ ၃၀၀ အထိရှိပါသည်။ လုပ်ကွက်၏အနောက်ဖက်ပိုင်းမှာမူ အလွန်နက်သောရေနက်ပိုင်း ဖြစ်ပြီး၊ ရေအနက်မီတာ ၂,၀၀၀ ကနေ ၂,၅၀၀ (ပေ ၆,၅၀၀ မှ ၈,၂၀၀) အထိ ရှိပါသည်။ ထို့ကြောင့်စီမံကိန်း၏စိန်ခေါ်မှု အလွန်ကြီးမားပါသည်။ ရေတိမ်ပိုင်းနှင့်ရေနက်ပိုင်း ဒေသအကြားက ပင်လယ်ကြမ်းပြင်တစ်လျှောက်တွင်မူ အလွန်မတ်စောက်သော ပင်လယ်ကြမ်းပြင်ကုန်းစောင်းတစ်ခု (Subsea Slope) တည်ရှိပါသည်။
- ❖ MPRL E&P သည် ထိုအချိန်က လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင် တစ်ဦးတည်းရင်းနှီးမြှုပ်နှံ သူအနေနှင့်၊ ၂၀၀၇ ခုနှစ်မှ ၂၀၁၁ ခုနှစ်အထိအချက်အလက် ရှာမှီးစုဆောင်းခြင်း၊ အနောက်ဖက်ကမ်းရိုးတန်းတစ်လျှောက်တွင် ဘူမိဗေဒဆိုင်ရာ ကွင်းဆင်းလေ့လာမှုများ ဆောင်ရွက်ခဲ့ခြင်း၊ လုပ်ကွက်၏ ရေတိမ်ပိုင်းနှင့်ရေနက်ပိုင်းများတွင် ၁,၉၅၅ လိုင်း ကီလိုမီတာရှိ 2D Seismic Survey နှင့် လုပ်ကွက်၏ပထမဆုံးသော ၅၅၄ စတုရန်း ကီလိုမီတာရှိ 3D Seismic Survey များကိုဆောင်ရွက်ခဲ့ပါသည်။ ထို 3D Seismic Survey မှာ မြန်မာနိုင်ငံ၏ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေရေးလုပ်ငန်းသမိုင်းတွင် ပထမဆုံးရှာဖွေရေး 3D Seismic တိုင်းတာမှုဖြစ်ပါသည်။
- ❖ ၂၀၁၂ ခုနှစ်၊ မတ်လတွင် ပြည်သာရှာဖွေရေးတွင်းတူးဖော်မှုမှ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၌ ပထမဆုံးသဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို ရှာဖွေတွေ့ရှိခဲ့ပါသည်။ ရှာဖွေရေးတွင်းပြည်သာ-၁ ကို ရေအနက် ၂၁၁ မီတာ (၆၉၁ ပေ) တွင် တူးဖော်ခဲ့ပြီး၊ စုစုပေါင်းအနက် ၁,၃၉၈ မီတာ (၄,၅၈၅ ပေ) သို့ ရောက်ရှိခဲ့သည်။ Wireline Formation Evaluation အရ ၁၈ မီတာ (ပေ ၆၀) ရှိသော Gas Column နှင့် ၆ မီတာ (ပေ ၂၀) ရှိသော Net Gas Pay တို့ကို အရည်အသွေးကောင်းမွန်သောသဲကျောက်လွှာများတွင် တွေ့ရှိခဲ့ပါသည်။
- ❖ ပြည်သာရှာဖွေရေးတွင်းတူးဖော်မှုကရရှိခဲ့သော ပထမဆုံးသဘာဝဓာတ်ငွေ့တွေ့ရှိမှု အရ၊ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင် လက်ရှိဖြစ်တည်နေသည့် ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ စနစ်သည် Petroleum Basin အသစ်တစ်ခုတွင် တည်ရှိနေကြောင်း၊ သက်သေ

သာဓကတစ်ရပ် ဖြစ်လာခဲ့ပါသည်။ ဘူမိဗေဒလေ့လာမှုများအရ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ရှိသဲကျောက်လွှာများသည် အရှေ့ဖက်မှအနောက်ဖက်သို့ အနည်ပို့ချခဲ့ခြင်းဖြစ်ပြီး၊ ၎င်း တို့၏မူလမှာ ရှေးကျသော ဧရာဝတီမြစ်ကြောင်းအနည်ပို့ချစနစ် (Paleo-Ayeyarwady River System) တစ်ခုဖြစ်ကြောင်း ညွှန်းဆိုနိုင်ခဲ့ပါသည်။ ထို့ကြောင့်၊ ၎င်းကိုယ်အခါ Western Ayeyarwady Basin ဟုခေါ်ဆိုပါသည်။ ရွှေသဘာဝဓာတ်ငွေ့စီမံကိန်းရှိ သဲကျောက်လွှာများနှင့်နှိုင်းယှဉ်ကြည့်မည်ဆိုပါက၊ ၎င်းတို့၏အနည်ပို့ချမှုမှာ မြောက်ဖက်မှတောင်ဖက်သို့ ဖြစ်ပြီး၊ မူလမှာ Ganges-Brahmaputra System မှဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရမည်ဖြစ်ပါသည်။

- ❖ ၂၀၁၃ ခုနှစ်တွင် Woodside Energy Ltd. သည် လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၏ Co-venturer အဖြစ် ပါဝင်လာခဲ့ပါသည်။ ထိုနှစ်အတွင်းမှာပင် ၂၀၀၉ ခုနှစ် MPRL E&P ၏ မူလပထမ 2D Seismic Survey တွင် တွေ့ရှိခဲ့သော ကြီးမားသည့်ရေနက်ပိုင်းလွှာ တွက်ခုံးတွင် ၁,၇၀၀ စတုရန်းကီလိုမီတာရှိ 3D Seismic Survey ကို အသစ်ထပ်မံ တိုင်းတာဆောင်ရွက်ခဲ့သည်။ ၂၀၁၅ ခုနှစ်တွင် Co-venturer အဖြစ် Total Myanmar E&P က ထပ်မံအားဖြည့်ပါဝင်လာခဲ့သည်။
- ❖ ရေနံဈေးနှုန်းများတစ်စည်လျှင် (၂၈) ဒေါ်လာအထိရောက်ရှိခဲ့သော ၂၀၁၅ ခုနှစ်၊ နိုင်ငံ တကာရေနံရှာဖွေရေးလုပ်ငန်းများ ကျဆင်းနေချိန်ကာလ၊ ၂၀၁၅ ခုနှစ်မှ ၂၀၁၈ ခုနှစ် အတွင်းလုပ်ကွက်အမှတ် A-6 Joint Venture အဖွဲ့သည် Ultra-deep Water တွင်း သစ်များကို (လေး) တွင်းအထိ ထပ်မံစမ်းသပ်တူးဖော်ခဲ့သော အနည်းငယ်သောနိုင်ငံ တကာရေနံကုမ္ပဏီများအနက်မှ တစ်ခုဖြစ်ခဲ့ပါသည်။
- ❖ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၏ ဒုတိယမြောက်ရှာဖွေရေးတွင်းဖြစ်သော ရွှေရည်ထွန်း-၁ ကို ၂၀၁၅ ခုနှစ်၊ နိုဝင်ဘာလ၌ ရေအနက် ၂,၀၃၀ မီတာ (၆,၆၆၀ ပေ) တွင် စတင်တူးဖော် ခဲ့ကာ၊ စုစုပေါင်းအနက် ၅,၃၀၆ မီတာ (၁၇,၄၀၈ ပေ) သို့ ရောက်ရှိခဲ့သည်။ Final Wireline Formation Evaluation များအရ Gross Gas Column မှာ ၁၃၀ မီတာ (၄၂၆ ပေ) နှင့် Net Gas Pay မှာ ၃၃ မီတာ (၁၀၈ ပေ) ဖြစ်ပါသည်။ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ နမူနာများကိုလည်း စမ်းသပ်ရယူနိုင်ခဲ့ခြင်းကြောင့်၊ ရေနက်ပိုင်းတွင် အလားအလာ

ကောင်းသည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့သိုက်တည်ရှိမှုကို ၂၀၁၆ ခုနှစ်၊ ဇန်နဝါရီလ (၄) ရက် (လွတ်လပ်ရေးနေ့) တွင် အတည်ပြုနိုင်ခဲ့ပါသည်။

- ❖ ၂၀၁၇ ခုနှစ် လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 အကဲဖြတ်တူးဖော်မှုလုပ်ငန်းတွင်၊ လုပ်ကွက်၏ တတိယမြောက်နှင့် စတုတ္ထမြောက်တွင်းများဖြစ်သော ပြည်သစ်-၁ နှင့် ပြည်သာယာ-၁ တွင်းများ ပါဝင်ပါသည်။
- ❖ ပြည်သစ်-၁ ကို ၂၀၁၇ ခုနှစ်၊ ဇွန်လတွင် ရေအနက် ၂,၀၀၁ မီတာ (၆,၅၆၅ ပေ) ၌ တွင်းစောင်း (Sidetrack) အဖြစ် တူးဖော်ခဲ့ပြီး၊ စုစုပေါင်းအနက် ၄,၅၇၀ မီတာ (၁၄,၉၉၃ ပေ) သို့ ရောက်ရှိခဲ့သည်။ Gross Gas Column မှာ ၆၅ မီတာ (၂၁၃ ပေ) နှင့် Net Gas Pay မှာ ၃၆ မီတာ (၁၁၈ ပေ) ဖြစ်ပါသည်။ Drill Stem Test (DST) ဖြင့် စမ်းသပ်တိုင်းတာမှုအရ၊ သဘာဝဓာတ်ငွေ့စီးဆင်းနှုန်းမှာ (တွင်းတူးစင်ပေါ်တွင်ပါရှိသည့် စမ်းသပ်ကိရိယာများ၏ အကန့်အသတ်ကြောင့်) 44/64” Choke တွင် တစ်ရက်လျှင်၊ ကုဗပေသန်းငါးဆယ်ခန့်ဖြစ်ပြီး၊ စီးပွားဖြစ်မှုအတွက်လိုအပ်သောစီးဆင်းနှုန်းကို ပြည့်မီရောက်ရှိကြောင်းသိရှိခဲ့ရသည်။
- ❖ ပြည်သာယာ-၁ ကိုမူ ၂၀၁၇ ခုနှစ်၊ ဩဂုတ်လတွင် ရေအနက် ၂,၄၄၉ မီတာ (၈,၀၃၅ ပေ) ၌ တူးဖော်ခဲ့ပြီး၊ စုစုပေါင်းအနက် ၃,၂၈၀ မီတာ (၁၀,၇၆၁ ပေ) သို့ ရောက်ရှိခဲ့ပါသည်။ ၎င်းသည် မြန်မာနိုင်ငံ၏ ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့သမိုင်းတွင် ရေအနက်ဆုံးပိုင်း၌ ဦးစွာတူးဖော်ခဲ့သောတွင်းအဖြစ် မှတ်တမ်းဝင်ခဲ့ပြီး၊ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို ရှာဖွေတွေ့ရှိခဲ့သော်လည်း၊ လက်ရှိအခြေအနေတွင် စီးပွားမဖြစ်နိုင်ကြောင်း ကောက်ချက်ချခဲ့ပါသည်။
- ❖ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 Joint Venture သည် ၂၀၁၈ ခုနှစ်တွင် ရွှေရည်ထွန်း-၂ ကို ရေအနက် ၂,၃၂၅ မီတာ (၇,၆၂၈ ပေ) တွင် စုစုပေါင်းတွင်း၏အနက် ၄,၈၅၀ မီတာ (၁၅,၉၁၂ ပေ) အထိ တူးဖော်ခဲ့သည်။ မူလရည်မှန်းထားသည်ထက် များစွာပိုမိုသော Gross Gas Column ၁၄၃ မီတာ (၄၆၉ ပေ) တွင် ၄၁ မီတာ (၁၃၅ ပေ) ရှိသော သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ခိုအောင်းနေသော သဲကြောအထူကို တွေ့ရှိခဲ့ရသည်။ စမ်းသပ်မှုများ

အရ၊ သဘာဝဓာတ်ငွေ့စီးဆင်းနှုန်းမှာ (တွင်းတူးသင်္ဘောပေါ်တွင်ပါရှိသည့် စမ်းသပ် ကိရိယာများ၏အကန့်အသတ်ကြောင့်) 40/64” Choke တွင် တစ်ရက်လျှင်၊ ကုဗပေ ငါးဆယ့်သုံးသန်းဖြစ်ပြီး၊ အလွန်ကောင်းမွန်သော Reservoir Support ကိုလည်း တွေ့ ရှိခဲ့ရပါသည်။ ထို့အပြင်၊ တွင်းနှစ်တွင်းအကြား သဲကြောများ၏ဆက်စပ်မှုမှာ အထူး ကောင်းမွန်သည့်အနေအထားဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရပြီး၊ Gas Column မှာ ၂၃၇ မီတာ (၇၇၈ ပေ) အထိရှိကြောင်းတွေ့ရှိရပါသည်။ ဤကဲ့သို့သောရလဒ်ကောင်းများအရ၊ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 Joint Venture အနေဖြင့်၊ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကိုစီးပွားဖြစ် ထုတ်လုပ်နိုင်ရေးကို အတည်ပြုနိုင်ရန် ဆက်လက်ဆောင်ရွက်နိုင်ရေးအတွက်၊ တွန်းအားပေးမှုတစ်ရပ်ဖြစ်ခဲ့ပါသည်။

- ❖ MPRL E&P သည် လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ထုတ်လုပ်မှုခွဲဝေခံစားခြင်းဆိုင်ရာစာချုပ်၏ Operator အဖြစ်ဆောင်ရွက်လျက်ရှိပြီး၊ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု (Participating Interests) အနေနှင့် (၂၀) % ဖြစ်ပြီး၊ Woodside Energy Ltd. နှင့် Total Myanmar E&P တို့သည် (၄၀) % အသီးသီးဖြစ်ကြပါသည်။ Joint Operating Agreement အရ Woodside Energy Ltd. မှာ နည်းပညာပိုင်းဆိုင်ရာ Joint Technical Operator ဖြစ်ပါသည်။

**မီဒီယာများ စုံစမ်းမေးမြန်းလိုပါက။**

**U Tint Swe**

Executive Director

Government & Public Affairs

MPRL E&P Group of Companies

Email: [tint.swe@mprlexp.com](mailto:tint.swe@mprlexp.com)

Tel: +95 1 230 7733