မြန်မာ့အလင်း
၁၂၇၅ ခုနှစ်က တည်ထောင်သည်။ Established in 1914
Myanma Alinn Daily

၁၃၇၈ ခုနှစ်၊ တန်ခူးလဆန်း ၇ ရက် | ၂၀၁၇ ခုနှစ်၊ ဧပြီ ၃ ရက်၊ တနင်္လာနေ့ | အတွဲ (၅၆)၊ အမှတ် (၁၈၅)

ပြည်သူတို့က တစ်ခဲနက်ထောက်ခံရွေးချယ်ပေးလိုက်သည့် ဒီမိုကရေစီအစိုးရအနေဖြင့် ပြည်သူ့ဘဝလိုအပ်ချက်များကို ကြိုးပမ်းဆောင်ရွက်လျက်ရှိရာ ကောင်းမွန်သောပြုပြင်ပြောင်းလဲမှုများ ဖော်ဆောင်နိုင်သည်နှင့်အမျှ ပြည်သူ့အကျိုးစီးပွား တိုးတက်မြင့်မားလာမည်ဖြစ်သကဲ့သို့ နိုင်ငံ့ဂုဏ်လည်း ပိုမိုဝင့်ထည်လာမည် ဖြစ်ပါသည်။

နိုင်ငံတော်၏ အရေးကိစ္စများကို ပြည်သူ့ကိုယ်စား တာဝန်ယူဆောင်ရွက်နေသော နိုင်ငံ့အဖွဲ့အစည်းများအနေဖြင့် နိုင်ငံတော်နှင့် ပြည်သူတို့၏ အကျိုးစီးပွားတိုးတက်မြင့်မားရေးအတွက် အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်နေမှုများကို "ပြည်သူ့ဝန်ထမ်းကြိုးပမ်းကြည့်ညီ" အခန်းကဏ္ဍဖြင့် ဖော်ပြလိုက်ပါသည်။

နိုင်ငံ၏စွမ်းအင်ကဏ္ဍအတွက် အဓိကမောင်းနှင်အားတစ်ရပ်ဖြစ်လာတော့မည့် ရခိုင်ကမ်းလွန်မှလုပ်ကွက်အမှတ် (A-6)

သတင်းအဖွဲ့

လျှပ်စစ်ဓာတ်အားအပါအဝင် အစားအစာ၊ အဝတ်အထည်၊ နေ့စဉ်အသုံးပြုနေရသည့် လူသုံးကုန်ပစ္စည်းများ၊ စက်မှုလုပ်ငန်းသုံးပစ္စည်းများ၊ သယ်ယူပို့ဆောင်ရေးစသည့် ကဏ္ဍများစွာတို့အတွက် လောင်စာစွမ်းအင်ဖြစ်သည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့သည် အဓိကကျသောလိုအပ်ချက် တစ်ခုဖြစ်လာသည်။ မြန်မာနိုင်ငံ၏ လူဦးရေသိပ်သည်းမှုနှင့်အတူ စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်ရန် အားယူနေသည့် ယနေ့အချိန်တွင် စွမ်းအင်လိုအပ်ချက်သည် မဖြစ်မနေဖြည့်ဆည်းဆောင်ရွက်ရမည့် ကဏ္ဍဖြစ်လာသည်။

သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို သုံးစွဲခြင်းသည် လေထုညစ်ညမ်းမှုကို မဖြစ်ပေါ်စေသဖြင့် ဖန်လုံအိမ်ဓာတ်ငွေ့ ထုတ်လုပ်မှုလည်း အနည်းဆုံးဖြစ်သည်။ သစ်တောပြုန်းတီးမှုများကိုလည်း ကာကွယ်ရာရောက်သည်။ ယခင်က ထင်း၊ မီးသွေးကိုအသုံးပြုကြ၍ ချက်ပြုတ်ရသဖြင့် လေထုညစ်ညမ်းမှုများကြောင့် ကျန်းမာရေးထိခိုက်စေခဲ့သည်။ ယခုအခါ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို ထင်း၊ မီးသွေး အစားထိုးလောင်စာအဖြစ် သုံးစွဲလာကြရာ အချိန်ကုန်သက်သာသလို သန့်ရှင်းသပ်ရပ်သည့် ခေတ်မီနေထိုင်မှုပုံစံကိုလည်း ရရှိလာသည်။

မြန်မာနိုင်ငံသည် သဘာဝတရားကြီးကပေးအပ်ထားသည့် သယံဇာတရင်းမြစ်များစွာ ပိုင်ဆိုင်ထားသည်။ မြန်မာနိုင်ငံ၏ ကမ်းရိုးတန်းဖြစ်သည့် ဘင်္ဂလားပင်လယ်အော်နှင့် ကပ္ပလီပင်လယ်အော်တို့မှ လောင်စာစွမ်းအင်များစွာ ထုတ်လုပ်ပေးရာ ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့သိုက်ကြီးဟုလည်း ဆိုကြသည်။ ထိုကဲ့သို့ မြန်မာ့ရေပိုင်နက်အတွင်း ကမ်းနီးကမ်းလွန်ဒေသများ၌ ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့များစွာ ထွက်ရှိနေသည့်အပြင် ကုန်းတွင်းပိုင်းဒေသများ၌လည်း ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့များစွာထွက်ရှိနေသည့်အတွက် ရေရှည်အသုံးပြုနိုင်ရန်မျှော်လင့်ချက်များစွာရှိသည်။ ထို့ပြင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့သည် ဓာတ်ဆီ၊ ဒီဇယ်အပါအဝင် အခြားလောင်စာများနှင့် နှိုင်းယှဉ်ကြည့်ပါက ဈေးနှုန်းလည်းချိုသာသည့် အားသာချက်ရှိပါသည်။

စွမ်းအင်ကဏ္ဍရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုများ

မြန်မာနိုင်ငံတွင် စွမ်းအင်ကဏ္ဍဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်စေရန် ၁၉၇၄ ခုနှစ်မှစတင်၍ ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်များကို ပြည်တွင်းစွမ်းအားနှင့်သာမက နိုင်ငံခြားရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုများကိုပါ ဖိတ်ခေါ်ဆောင်ရွက်ခဲ့သည်။

နိုင်ငံတော်အစိုးရက ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ထုတ်လုပ်မှုတိုးတက်စေရန်နှင့် ပြည်ပမှ နိုင်ငံခြားရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု (Foreign Investment)နှင့် နည်းပညာဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်စေရန် နိုင်ငံတကာအတွေ့အကြုံရှိ ပညာရှင်များထံမှ နည်းပညာ (Technology Transfer)ကိုလည်း ရရှိစေရန်ဟူသော ရည်ရွယ်ချက်များဖြင့် ၁၉၈၉ ခုနှစ်တွင် ကုန်းတွင်းလုပ်ကွက်များကို စတင်ဆောင်ရွက်စေခဲ့သည်။ စွမ်းအင်ကဏ္ဍ၏ ကုန်းတွင်းလုပ်ကွက်များအတွက် နိုင်ငံခြားရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဖြင့် ဆောင်ရွက်ရာတွင် ရေနံမြေအသစ်ရှာဖွေ၍ ထုတ်လုပ်မှုအပေါ် ခွဲဝေခံစားမှု Production Sharing Contract (PSC) စာချုပ်ဖြင့်လည်းကောင်း၊ လက်ရှိထုတ်လုပ်နေသော ရေနံမြေများ၌ ရေနံအထွက်တိုးရေးအတွက် Improved Petroleum Recovery (IPR) စာချုပ်ဖြင့်လည်းကောင်း၊ Production Compensation Contract (PCC) စာချုပ်ဖြင့်လည်းကောင်း အသီးသီးချုပ်ဆို၍ အစိုးရနှင့် ဖက်စပ်ဆောင်ရွက်ကြရသည်။ ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်များအားလုံးကိုမူ ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေရန်ဖြစ်သဖြင့် PSC စာချုပ်ချုပ်ဆို၍ ဖက်စပ်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်နိုင်သည်။ ချုပ်ဆိုထားသည့် စာချုပ်များသည် မြန်မာနိုင်ငံအနေဖြင့် နိုင်ငံတော်နှင့် နိုင်ငံသားများ နစ်နာမှုမရှိအောင် နိုင်ငံတကာစံနှုန်း လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများနှင့်အညီ စာချုပ်များ ချုပ်ဆိုလုပ်ကိုင်လျက်ရှိသည်။

ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့တူးဖော်နိုင်ရေးအတွက် မြန်မာနိုင်ငံတွင်ကုန်းတွင်းနှင့် ကမ်းလွန်ရေနံလုပ်ကွက်ပေါင်း ၁၀၄ ကွက် ဖော်ထုတ်သတ်မှတ်ထားပြီး မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်းသည် နိုင်ငံခြားရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုသည့် ကုမ္ပဏီ ၅၂ ခုနှင့်လည်း ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ထုတ်လုပ်မှုခွဲဝေရေးသဘောတူစာချုပ် (Production Sharing Contract) များ ချုပ်ဆိုလုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုထားသည်။

"ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေရေးလုပ်ငန်းဟာ လုပ်ငန်းသဘာဝအရ စွန့်စားရှာဖွေလုပ်ဆောင်ရတဲ့လုပ်ငန်းပမာဏ အင်မတန်ကြီးမားတဲ့အတွက် ကုမ္ပဏီတွေရဲ့ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဖြင့်သာ ရှာဖွေဖော်ထုတ်စေခြင်းဖြစ်ပါတယ်။ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းအနေနဲ့ ကမ်းလွန်နှင့် ကုန်းပိုင်းရေနံရှာဖွေတူးဖော်ရေးလုပ်ငန်းတွေမှာ အဓိကအားဖြင့်တော့ Production Sharing Contract(PSC) လို့ခေါ်တဲ့ ထုတ်လုပ်မှုအပေါ် ခွဲဝေခံစားမှုစာချုပ်နဲ့ အကျိုးတူပူးပေါင်းဆောင်ရွက်နေရပါတယ်" ဟု မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်းမှ ဦးဆောင်ညွှန်ကြားရေးမှူး ဦးမျိုးမြင့်ဦးက ပြောကြားသည်။

လက်ရှိအချိန်၌ ကမ်းလွန်ရေနံတွင်းများမှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို မုတ္တမကမ်းလွန်ဒေသ၌ ရတနာသဘာဝဓာတ်ငွေ့စီမံကိန်းနှင့် ဇော်တိကစီမံကိန်း၊ တနင်္သာရီကမ်းလွန်ဒေသ၌ ရဲတံခွန်သဘာဝဓာတ်ငွေ့စီမံကိန်းများ၊ ရခိုင်ကမ်းလွန်ဒေသ၌ "ရွှေ" သဘာဝဓာတ်ငွေ့စီမံကိန်းအသီးသီးမှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့များ ထုတ်ယူလျက်ရှိသည်။

မြန်မာ့ကမ်းလွန်တွင်တည်ရှိသော ရတနာ၊ ရဲတံခွန်၊ ဇော်တိကနှင့် ရွှေသဘာဝဓာတ်ငွေ့စီမံကိန်းများမှ ထုတ်လုပ်ပေးနေသော သဘာဝဓာတ်ငွေ့များကို ပြည်တွင်းသုံးစွဲမှုသာမက ထိုင်း၊ တရုတ် စသည့် ပြည်ပနိုင်ငံများသို့လည်း တင်ပို့ရောင်းချနေသဖြင့် နိုင်ငံခြားဝင်ငွေများလည်း ရရှိနေသည်။

ရတနာသဘာဝဓာတ်ငွေ့မြေကို မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်းမှ ၁၉၈၃ ခုနှစ်တွင် စတင်တွေ့ရှိခဲ့ပြီး ပြင်သစ်နိုင်ငံအခြေစိုက် TOTAL E&P ရေနံကုမ္ပဏီမှ ပါဝင်ရင်းနှီးမြှုပ်နှံကာ ၁၉၉၈ ခုနှစ်တွင် စတင်ထုတ်လုပ်နိုင်ခဲ့သည်။ ရတနာသဘာဝဓာတ်ငွေ့မြေ၏ ထုတ်လုပ်မှုတည်ငြိမ်ခြင်းကာလ (Plateau Period) မှာလည်း ၂၀၂၄ ခုနှစ်တွင် ပြီးဆုံးမည်ဟု (BMI Research)မှ (July 2015 Myanmar Times) တွင် ဖော်ပြထားသည်။ ပုံမှန်အားဖြင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့မြေများသည် ယင်းတို့၏ (Plateau Period) ကျော်လွန်သွားပါက အထွက်နှုန်းလျင်မြန်စွာ ကျဆင်းသွားလေ့ရှိသည်။

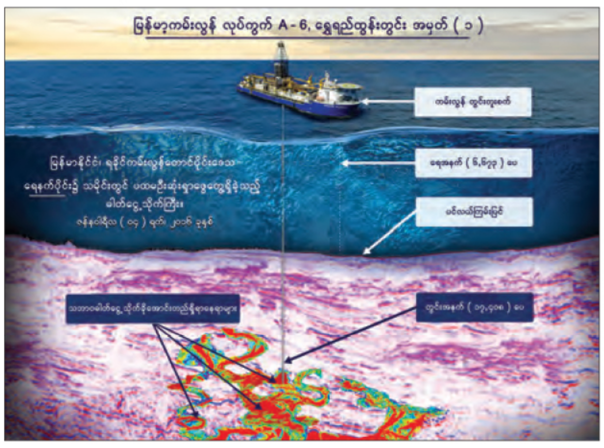
ထို့အတူ ၂၀၀၀ ပြည့်နှစ်က သဘာဝဓာတ်ငွေ့စတင်ထုတ်လုပ်ခဲ့သည့် ရဲတံခွန်သဘာဝဓာတ်ငွေ့မြေသည်လည်း ထုတ်လုပ်မှုကျဆင်းလာပြီဟု (May 2015, Myanmar Times)တွင် ဖော်ပြထားသည်။

ထို့ပြင် မုတ္တမကမ်းလွန်ဒေသ၌ ၂၀၀၅ ခုနှစ်တွင် စတင်တွေ့ရှိပြီး လွန်ခဲ့သည့်သုံးနှစ်ခန့်က သဘာဝဓာတ်ငွေ့ထုတ်လုပ်နိုင်ခဲ့သည့် ဇော်တိကမှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့သည်လည်း နိုက်ထရိုဂျင်ပါဝင်မှုကြောင့် သင့်တင့်သော အရည်အသွေးသာရှိကြောင်းနှင့် အဆိုပါ ဇော်တိကသဘာဝဓာတ်ငွေ့မြေမှ ခိုအောင်းနိုင်သောဓာတ်ငွေ့ပမာဏမှာ 3.1 Tcfသာရှိနိုင်မည်ဟု ခန့်မှန်းထားကြောင်း သိရသည်။

လုပ်ကွက်အမှတ် A-6

မြန်မာနိုင်ငံအနေဖြင့် တစ်နှစ်လျှင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကုဗပေသန်းပေါင်း ၂၀၀၀ ထွက်ရှိနေသည်။ တစ်နိုင်ငံလုံးအတိုင်းအတာအနေဖြင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို ကုဗပေသန်းပေါင်း ၄၀၀ နီးပါးသုံးစွဲနေပြီး ထို့ထက်လည်း ပိုမိုလိုအပ်ကြောင်း ရန်ကုန်မြို့တွင် ကျင်းပခဲ့သည့် (၇) ကြိမ်မြောက် မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့နှီးနှောဖလှယ်ပွဲမှ သိရသည်။

MPRL E&P ကုမ္ပဏီသည် ရခိုင်ကမ်းလွန် A-6 တွင် ရေနံရှာဖွေရေးလုပ်ငန်းများကို လုပ်ဆောင်ရန် ၂၀၀၇ ခုနှစ် ဇန်နဝါရီလတွင် မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်းနှင့် PSC စာချုပ်ချုပ်ဆိုခဲ့သည်။ ထို့နောက် မြေပြင်ကွင်းဆင်းလေ့လာရေးနှင့် ဘူမိဗေဒဆိုင်ရာ အချက်အလက်တိုင်းတာခြင်းလုပ်ငန်းများကို ရခိုင်ကမ်းရိုးတန်းတစ်လျှောက် စစ်တွေမြို့မှ ဟိုင်းကြီးကျွန်းအထိ ငါးကြိမ်တိုင်တိုင် လုပ်ဆောင်ခဲ့ပြီး ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ခိုအောင်းနိုင်သည့် အလားအလာများရှိကြောင်း MPRL E&P ကုမ္ပဏီအနေဖြင့် အတည်ပြုခဲ့သည်။



ပြည်သာရှာဖွေရေးတွင်းများ

ထို့ကြောင့် ကုမ္ပဏီသည် ရခိုင်ကမ်းရိုးတန်းတစ်လျှောက် မြေပေါ်ဘူမိဗေဒကွင်းဆင်းလေ့လာမှုဖြစ်သောအခြေခံမှစ၍ ဆိုက်စမစ်တိုင်းတာရေးလုပ်ငန်းများကို ၂၀၀၉ ခုနှစ်တွင် နှစ်ဖက်မြင်ဆိုက်စမစ် (2D Seismic)ဖြင့်လည်းကောင်း၊ ၂၀၁၀ ပြည့်နှစ်တွင် သုံးဖက်မြင်ဆိုက်စမစ် (3D Seismic)ဖြင့်လည်းကောင်း တိုင်းတာဆောင်ရွက်ခဲ့သည်။ ရရှိလာသည့် အချက်အလက်များ၊ လေ့လာတွေ့ရှိချက်များကို ပေါင်းစပ်ကာA-6 ၏ ပထမဆုံးရှာဖွေရေးတွင်းဖြစ်သည့် ပြည်သာ-၁ ကို တူးဖော်နိုင်ရန်အတွက် သင့်လျော်သည့် နေရာကိုရှာဖွေနိုင်ခဲ့သည်။ ၂၀၁၂ ခုနှစ် မတ်လတွင် ပြည်သာ (Pyi Thar)အမည်ဖြင့် ရှာဖွေရေးတွင်းများကို အမေရိကန်ဒေါ်လာ (၂၄ ဒသမ ၁၃ သန်း) အကုန်အကျခံကာ တူးဖော်ခဲ့သည်။ ယင်းကုမ္ပဏီတစ်ခုတည်းက ၁၀၀ ရာခိုင်နှုန်းစွန့်စားရင်းနှီးမြှုပ်နှံခဲ့ပြီး ရခိုင်ကမ်းလွန်တောင်ပိုင်း၏ ပထမဆုံးသော ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ သိုက်တည်ရှိမှုကို ကြေညာနိုင်ခဲ့သည်။ "ပြည်သာ" ရှာဖွေရေးတွင်းများသည်လည်း နိုင်ငံတော်စီးပွားရေးအတွက် အပြောင်းအလဲတစ်ခုဟု မှတ်ယူခဲ့ပါသည်။ မည်သူမျှ စိတ်ဝင်စားမှုမရှိသော မည်သူမျှလျှောက်ထား တောင်းဆိုခဲ့ခြင်းမရှိခဲ့ဖူးသော ကမ်းလွန်လုပ်ကွက် A-6 နေရာကို MPRL E&P ရရှိခဲ့သော်လည်း MPRL E&P အနေဖြင့် ရည်မှန်းချက်ကြီးစွာနှင့် အပြည့်အဝ တာဝန်ယူစွန့်စားလုပ်ဆောင်ခဲ့ခြင်းဖြစ်သည်။

ပြည်သာရှာဖွေရေးတွင်းမှာ သဘာဝဓာတ်ငွေ့တွေ့ရှိသောအောင်မြင်မှုရလဒ်ကြောင့် ရခိုင်ကမ်းလွန်၏အခြေအနေမှာ ပွင့်လင်းမြင်သာလာခဲ့ပြီး မြန်မာနိုင်ငံ၏ အနာဂတ်စီးပွားရေးတိုးတက်မှုတွင် အရေးပါသောစွမ်းအင်ကဏ္ဍအတွက် အင်အားတစ်ခုဖြစ်နိုင်သည့်အလားအလာကောင်းများကို မှန်းဆနိုင်ခဲ့သည်။ "ပြည်သာ" ရှာဖွေရေးတွင်းမှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့တွေ့ရှိမှု (Gas Discovery) ကိုဖော်ထုတ်နိုင်ခဲ့သည့်အပြင် ထူးခြားချက်မှာ ရခိုင်ကမ်းလွန်ဒေသတွင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ခိုအောင်းနိုင်သည့် သဲကြောများအနက် အရှေ့မြောက်အနောက်တောင်အရပ်သို့ အနည်ပို့ချနိုင်သော (Southern Rakhine Depositional System) ဘူမိအခြေအနေများလည်းပါဝင်ကြောင်း သက်သေပြနိုင်ခဲ့သည်။ အဆိုပါရလဒ်ကြောင့် "ပြည်သာ"ရှာဖွေရေးအောင်မြင်စွာ တူးဖော်ပြီးနောက်ပိုင်းတွင် ရခိုင်ကမ်း လွန်တောင်ပိုင်းလုပ်ကွက်များကို ပြည်ပရေနံကုမ္ပဏီကြီးများမှ အထူးအလေးထားစိတ်ဝင်စားလာခဲ့ကြသည်ကို သတိပြုမိပါသည်။

မြန်မာ့မော်ကွန်း ရွှေရည်ထွန်း

ကုမ္ပဏီသည် စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်နိုင်သော သဘာဝဓာတ်ငွေ့သိုက်များကို အရှိန်အဟုန်မြှင့်လျက်ဆက်လက်ရှာဖွေဆောင်ရွက်ခဲ့သည်။ ဆိုက်စမစ်များ၏ ရလဒ်နှင့်ပြည်သာရှာဖွေရေးတွင်းတို့မှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေတွေ့ရှိမှု အချက်အလက်များကိုပေါင်းစပ်၍ တွက်ချက်ရှာဖွေခဲ့ရာ ကမ်းလွန်ရေနက်ပိုင်းတွင် ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ခိုအောင်းနိုင်မှု ပမာဏကြီးမားသော အလားအလာကောင်းများတွေ့ရှိခဲ့သည်။ ထို့ကြောင့် ဩစတြေးလျနိုင်ငံအခြေစိုက် Woodside Energy Ltd. နှင့်ပူးပေါင်းပြီး သုံးဖက်မြင်ဆိုက်စမစ် (3D Seismic) တိုင်းတာ လေ့လာခြင်းများ ဆက်လက်ဆောင်ရွက်ခဲ့သည်။ ၂၀၁၃ ခုနှစ်ဇန်နဝါရီလတွင် Woodside Energy Ltd. သည်စွန့်စားရင်းနှီးမှု ၅၀ ရာခိုင်နှုန်းခွဲဝေကျခံကာ ပူးပေါင်းပါဝင်လာခဲ့သည်။

အဆိုပါစွန့်စားရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုများ၏ အကျိုးရလဒ်တစ်ခုအဖြစ်ကမ်းလွန်ရေနက်ပိုင်း ရေနက်ပေ ၆၅၀၀ ကျော်ခန့်တွင် ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့တူးဖော်တွေ့ရှိနိုင်မည့်နေရာကို ရွေးချယ်နိုင်ခဲ့သည်။ လေ့လာမှုများထပ်မံပြုလုပ်နိုင်ရန်နှင့် ရှာဖွေရေးတွင်းတစ်တွင်းလျှင် အမေရိကန်ဒေါ်လာသန်း ၁၀၀ ခန့် ကုန်ကျမည့် ရှာဖွေရေးတွင်းများ ထပ်မံတူးဖော်ရန် လိုအပ်သည့်အတွက် စွန့်စားရင်းနှီးမှုအားအချိုးကျမျှဝေရင်းနှီးမြှုပ်နှံမည့်ကုမ္ပဏီအသစ်များကို ထပ်မံဖိတ်ခေါ်ခဲ့သည်။ ၂၀၁၅ ခုနှစ် အောက်တိုဘာလတွင် ပြင်သစ်နိုင်ငံအခြေစိုက် TOTAL E&P နှင့် ထပ်မံပူးပေါင်းခဲ့သည်။

A-6 လုပ်ကွက်နှင့်ပတ်သက်၍ TOTAL E&P ကုမ္ပဏီထပ်မံပူးပေါင်းပါဝင်လာသဖြင့် MPRL E&P နှင့် Woodside ကုမ္ပဏီအပါအဝင် ကုမ္ပဏီစုစုပေါင်း သုံးခုပူးပေါင်းပါဝင်ဆောင်ရွက်သော လုပ်ငန်းဖြစ်လာသည်။

ထို့ကြောင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဆိုင်ရာ ပူးပေါင်းပါဝင်မှုအကျိုးစီးပွား (Participating Interest) ကိုပြန်လည်စဉ်းစားသုံးသပ်ခဲ့ရသည်။ MPRL E&P အနေဖြင့် ၂၀၀၇ ခုနှစ်မြန်မာ့ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းနှင့် PSC စာချုပ်ချုပ်ဆို လုပ်ကိုင်ခဲ့သည်မှစ၍ တာဝန်ယူဆောင်ရွက်သူ (Operator) အဖြစ်၁၀၀ ရာခိုင်နှုန်းရင်းနှီးမြှုပ်နှံပြီး အမေရိကန်ဒေါ်လာ ၄၁ သန်းအကုန်အကျခံကာ ၂၀၁၂ ခုနှစ်တွင် သမိုင်းတွင်သည့်ပြည်သာအစမ်းတွင်းကို အောင်မြင်စွာတူးဖော်ခဲ့ပြီး ဓာတ်ငွေ့သိုက်ငယ်ကိုတွေ့ရှိခဲ့သည်။ ယင်းနောက်ရေနက်ပိုင်း (Ultra Deep Water) ၌ ရှာဖွေရေးနှင့်စမ်းသပ်ကာလတွင် ဘူမိဗေဒဆိုင်ရာအချက်အလက်များရယူခြင်းနှင့် ရှာဖွေရေးတွင်းများတူးဖော်ရန်အတွက် အမေရိကန်ဒေါ်လာ ၁၅၅ ဒသမ ၈၈ သန်းကို ၂၀၁၇ ခုနှစ် ဇန်နဝါရီလအထိရင်းနှီးမြှုပ်နှံခဲ့ရာ Woodside နှင့် TOTAL E&P ကုမ္ပဏီတို့ကိုဖိတ်ခေါ်ပူးပေါင်းပါဝင်စေခဲ့သည်။ ထိုမှတစ်ဆင့် စီးပွားဖြစ် ထုတ်ယူရန်ဆန်းစစ်ဆောင်ရွက်ခြင်းတွင်းများတူးဖော်နိုင်ရန်အတွက် အမေရိကန်ဒေါ်လာသန်းရာနှင့်ချီ၍ ထပ်မံကုန်ကျမည်ဖြစ်သည်။ ထို့အပြင် စီးပွားဖြစ်ထုတ်ယူနိုင်ကြောင်း ဆန်းစစ်တွေ့ရှိပါက Development အဆင့် Infrastructure များတည်ဆောက်ခြင်းနှင့် Production လုပ်ငန်းအဆင့်များ ဆက်လက်ဆောင်ရွက်နိုင်ရန်အတွက် အမေရိကန်ဒေါ်လာဘီလီယံသန်းပေါင်းများစွာ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံရမည်ဖြစ်သကဲ့သို့ အချိန်ကာလအားဖြင့်လည်း ဆယ်စုနှစ်နှင့်ချီ၍ ကြာမြင့်ဦးမည်ဖြစ်သည်။ ရေနက်ပိုင်း (Ultra Deep Water)၌ ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေရေးလုပ်ငန်း ဆောင်ရွက်ရာတွင် နိုင်ငံတကာကုမ္ပဏီကြီးများပင် တစ်ဦးတည်းဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံခြင်းကို မည်သို့သောအခါကမျှ မစွမ်းဆောင်နိုင်ခဲ့ချေ။ ထို့ကြောင့် MPRL E& P ကုမ္ပဏီသည်လည်း International Oil & Gas Industry Practice နှင့်အညီ နိုင်ငံတကာကုမ္ပဏီကြီးများကဲ့သို့ ပူးပေါင်းဆောင်ရွက်ခဲ့ရခြင်းဖြစ်သည်။ လက်ရှိအချိန်တွင် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဆိုင်ရာ ပူးပေါင်းပါဝင်မှုအကျိုးစီးပွား (Participating Interest) ခွဲဝေခြင်းကို MPRL E&P (20%)၊ Woodside (40%) နှင့် Total E&P (40%) အဖြစ် သတ်မှတ်ခဲ့သည်။ သို့သော်လည်း MPRL E&P သည် A-6 လုပ်ကွက်ကိုတာဝန်ယူ၍ ဆောင်ရွက်သူ PSC Operator အဖြစ် ယနေ့တိုင်ဆောင်ရွက်လျက်ရှိကြောင်း သိရသည်။

ယင်းနောက်ရရှိခဲ့သော အချက်အလက်များကိုအခြေခံကာ ရွှေရည်ထွန်းတွင်း အမှတ်-၁ ကို ၂၀၁၅ ခုနှစ် နိုဝင်ဘာလတွင် ရေနက်ပေ ၆၆၆၀ ၌ စတင်တူးဖော်ခဲ့သည်။ စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်နိုင်သည့် အနေအထားရှိသည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့သိုက်အသစ်ကို ရခိုင်ကမ်းလွန် တောင်ပိုင်းတွင် ရွှေရည်ထွန်း-၁ ရှာဖွေရေးတွင်းမှ ထပ်မံရှာဖွေတွေ့ရှိခဲ့သည်။ ရွှေရည်ထွန်း-၁ ကို တူးဖော်ခဲ့ပြီး သဘာဝဓာတ်ငွေ့သိုက်အသစ်ရှာဖွေတွေ့ရှိပြီဖြစ်ကြောင်း တစ်နိုင်ငံလုံးကို ၂၀၁၆ ခုနှစ် ဇန်နဝါရီလ ၄ ရက်နေ့ လွှတ်လပ်ရေးနေ့တွင် အသိပေးကြေညာခဲ့ပါသည်။

စာမျက်နှာ ၉ သို့

မြန်မာ့အလင်း
၁၉၁၄ ခုနှစ်က တည်ထောင်သည်။ Established in 1914
Myanma Alinn Daily

၁၃၇၈ ခုနှစ်၊ တန်ခူးလဆန်း ၇ ရက် | ၂၀၁၇ ခုနှစ်၊ ဧပြီ ၃ ရက်၊ တနင်္လာနေ့ | အတွဲ (၅၆)၊ အမှတ် (၁၈၅)

နိုင်ငံ၏စွမ်းအင်ကဏ္ဍအတွက် အဓိကမောင်းနှင်အားတစ်ရပ်ဖြစ်လာတော့မည့် ရခိုင်ကမ်းလွန်မှလုပ်ကွက်အမှတ် (A-6)

စာမျက်နှာ ၈ မှ

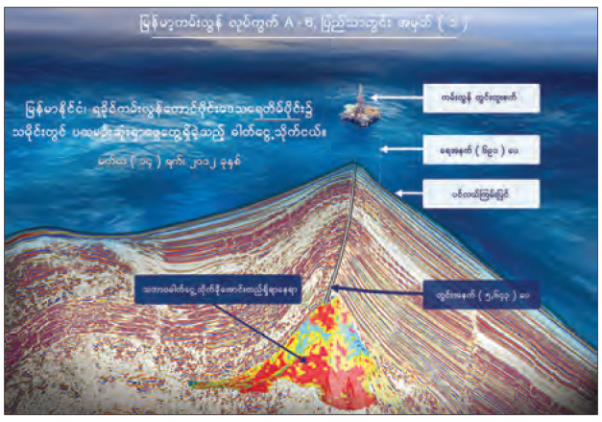
“လုပ်ကွက် A-6 မှာ သဘာဝဓာတ်ငွေ့သိုက်အသစ်တွေ့ပြီ။ နိုင်ငံတော်ရဲ့ မင်္ဂလာတစ်ပါးပဲ။ မြေအောက် သယံဇာတတွေရဲ့ အဓိကပိုင်ရှင်ဖြစ်တဲ့ မြန်မာနိုင်ငံတော်နဲ့ မြန်မာပြည်သူ ပြည်သားအားလုံး အကျိုးဖြစ်ထွန်းစေမယ့် အောင်မြင်မှုတစ်ခုဖြစ်တယ်လို့ ယုံကြည်ပါတယ်” ဟု MPRL E & P ကုမ္ပဏီအမှုဆောင်အရာရှိချုပ် ဦးမိုးမြင့်က ပြောသည်။

MPRL E & P အနေဖြင့် ရှေးရည်ထွန်း၏ ရှာဖွေတွေ့ရှိမှုကို အခြေခံ၍ A-6 ၌ ဇူလိုင်လတွင် ရှာဖွေရေးတွင်းများ ဆက်လက်တူးဖော်ရန် စီစဉ် ဆောင်ရွက်နေပါသည်။ ယင်းကိုအဓိက တူးဖော်ရခြင်း၏ ရည်ရွယ်ချက်မှာ ရှေးရည်ထွန်းရှာဖွေရေးတွင်းမှ တွေ့ရှိသော သဲကြောများမှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့၏ ထုထည်ပမာဏကို စီးပွားဖြစ်ထုတ်ယူနိုင်မှုရှိ၊ မရှိကို ပိုမိုတိကျစေရန်ဖြစ်ကြောင်း သိရပါသည်။

မြန်မာနိုင်ငံ၏ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားသုံးစွဲမှုမှာ တစ်နိုင်ငံလုံးအတိုင်းအတာဖြင့် ၂၀၁၀-၂၀၁၁ ဘဏ္ဍာနှစ်အတွင်း ယူနစ် (၆၄၆၇) မဂ္ဂါဝပ်ပမာဏရှိခဲ့သော်လည်း ၂၀၁၅-၂၀၁၆ ဘဏ္ဍာနှစ်တွင် သုံးစွဲမှုယူနစ်(၁၃၅၅၁) မဂ္ဂါဝပ်အထိရှိခဲ့ရာ သုံးစွဲမှုရာခိုင်နှုန်း ၂၀၀ ကျော်တိုးမြှင့်လာခဲ့သည်။ ထိုသို့ တိုးမြှင့်ရာ ပြည်သာနှင့် ရှေးရည်ထွန်းတွင်းများကို အခြေခံပြီး A-6 မှ ထွက်ရှိလာမည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့များသည် အနာဂတ်တွင် မြင့်တက်လာမည့် ပြည်တွင်းစွမ်းအင် လိုအပ်ချက်ကို ဖြည့်ဆည်းပေးနိုင်တော့မည်ဖြစ်သည်။

“မကြာခင်ဆောင်ရွက်မယ့် A-6 က ရှာဖွေရေးတွင်းနှစ်တွင်း အောင်မြင်ခဲ့ပြီဆိုရင် ဒီနေရာဟာ ဧရာဝတီတိုင်းဒေသကြီးနဲ့နီးသလို ပုသိမ်မြို့နဲ့လည်းနီးတာကြောင့် အနီးဆုံးဖြစ်တဲ့ ဧရာဝတီတိုင်းဒေသကြီးနဲ့ ရခိုင်ပြည်နယ်မှာ ပြည်တွင်းစွမ်းအင်သုံးစွဲမှုဖြစ်တဲ့ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားရရှိမှာဖြစ်တယ်။ ပြည်ပတင်ပို့ဖို့အတွက်မှာတော့ ဈေးကွက်ကောင်းလိုနေရာမျိုးမှာ အခြေတည်ပြီး ပြည်ပကို ပို့လို့ရတယ်။ ဒီတွင်းတွေဟာ တကယ့်ရေနက်ပိုင်းမှာတွေ့တာဖြစ်ပြီး အောင်မြင်ရင် ပိုမိုအကျိုးအမြတ်ရရှိမှာဖြစ်သလို နိုင်ငံအတွက် အဖိုးတန်ဆုံးရတနာသိုက်ဖြစ်လာမှာပါ” ဟု ဦးစည်သူမိုးမြင့် (Country Manager) က ပြောသည်။

သဘာဝပတ်ဝန်းကျင်အန္တရာယ်ထိခိုက်မှုမရှိစေရန် MPRL E & P ကုမ္ပဏီသည် ယခင်ရခိုင်ကမ်းလွန်အစမ်းတွင်း “ပြည်သာ” ကိုတူးဖော်စဉ်က တွင်းတူးရာတွင်အသုံးပြုခဲ့သော တွင်းတူးရွှံ့ရည်များကို နိုင်ငံတကာစံချိန်၊ စံညွှန်းများနှင့်အညီစွန့်ပစ်ခဲ့သည်။ အဆိုပါ တွင်းတူးရွှံ့ရည်များတွင် ပါဝင်သောဓာတုဒြပ်ပေါင်းများသည် ရေနေသတ္တဝါနှင့်ပင်လယ်ရေကို ထိခိုက်ပျက်စီးစေသဖြင့်တွင်း၏ ပြင်ပပင်လယ်သမုဒ္ဒရာထဲသို့မစွန့်ဘဲ တွင်း၏အနက်ပိုင်း ပေ ၄၀၀၀ ခန့်မြေလွှာထဲသို့ တွန်းကန်ဖိအားဖြင့်မောင်းထည့်ခဲ့သည်။ ထို့ပြင် တွင်းပေါက်မှတစ်ဆင့်သမုဒ္ဒရာကြမ်းပြင်သို့ ပြန်ထွက်လာမှုမရှိစေရန် စနစ်တကျပိတ်သိမ်းခဲ့သည်ဟု ဦးကိုကို (Technical Manager) က ပြောကြားခဲ့သည်။ ဦးကိုကိုက ဆက်လက်ပြောကြားရာတွင် MPRL E & P အနေဖြင့် မန်းရေနံမြေတွင်လည်း ထွက်ရှိသောရေဆိုးအားလုံး၏ (၉၂%) ကျော်ကို ပိတ်သိမ်းထားသော တွင်းဟောင်းများအတွင်း ပြန်လည်ထည့်သွင်းခြင်းဖြင့် သဘာဝပတ်ဝန်းကျင် ထိခိုက်မှုမရှိအောင် ဆောင်ရွက်ခဲ့သည့် အတွေ့အကြုံများကို အခြေခံ၍လည်း A-6 တွင် ဆက်လက်အသုံးပြုဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်သည်။



MPRL E & P ကုမ္ပဏီအနေဖြင့် ဆက်လက်အကောင်အထည်ဖော်မည့် လုပ်ငန်းများတွင် သဘာဝပတ်ဝန်းကျင်နှင့်လူထုကို ထိခိုက်မှုမဖြစ်ပေါ်စေရန် ချမှတ်ထားသည့် အစီအမံများနှင့် ပတ်သက်၍ “မကြာခင်အကောင်အထည်ဖော်တော့မယ့်လုပ်ငန်းတွေမှာလည်း သဘာဝသယံဇာတအရင်းအမြစ်တွေ လျော့နည်းဆုံးရှုံးမှုမရှိစေဘဲ စဉ်ဆက်မပြတ် အကျိုးရှိစွာ အသုံးပြုနိုင်အောင် အစီအမံတွေချထားပါတယ်။ လူမှုပတ်ဝန်းကျင်နဲ့ သဘာဝပတ်ဝန်းကျင်ကို ထိခိုက်မှုမရှိအောင် အထူးအလေးထားဆောင်ရွက်သွားမှာ ဖြစ်ပါတယ်။ ပြည်သူလူထုရဲ့ ကျန်းမာရေးအန္တရာယ်ကင်းရှင်းရေးတို့အတွက် စွန့်ပစ်ပစ္စည်းနဲ့အညစ်အကြေးတွေကို ပတ်ဝန်းကျင်ထိန်းသိမ်းရေးဥပဒေနဲ့အညီ စနစ်တကျစွန့်ပစ်သွားမယ့်အစီအစဉ်တွေလည်း ချမှတ်ထားပါတယ်” ဟု MPRL E & P ကုမ္ပဏီ၏ လူမှုပတ်ဝန်းကျင်ဆိုင်ရာ ဆန်းစစ်တာဝန်ယူမှုဌာနက ပြောသည်။

အနာဂတ်မျှော်လင့်ချက်

မြန်မာနိုင်ငံ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုလုပ်ငန်းများတွင် ဆွဲဆောင်မှုနှင့်တွေ့ကြုံနေရသည့်အခက်အခဲများနှင့်စပ်လျဉ်း၍ အာဆီယံ၊ မဲခေါင်ဒေသများမှ စီးပွားရေးလုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်လိုသော (သို့မဟုတ်) ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုသူများအား စစ်တမ်းကောက်ယူခဲ့ရာ စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်မှုနှင့်အတူ တစ်ဟုန်ထိုး တိုးတက်လာမည့် အခြေခံအဆောက်အအုံဖြစ်သော လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကဏ္ဍသည် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံသူတို့အတွက် အခက်အခဲကြုံတွေ့နေကြရသည်။ ရေအားလျှပ်စစ် ထုတ်လုပ်မှုကို ဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်အောင်ဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့်အတူ သဘာဝဓာတ်ငွေ့နှင့်အခြားလောင်စာများမှ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်ယူမှုကို အခြေခံထားသော ဟန်ချက်ညီသည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ရေးစနစ်ဖြင့် ဖြန့်ဖြူးရေးအပါအဝင် လျှပ်စစ်ကဏ္ဍတစ်ရပ်လုံး၏ တည်ငြိမ်မှုကို ပံ့ပိုးဆောင်ရွက်ပေးနိုင်သည့် စီမံကိန်းတစ်ရပ်ကို ရေးဆွဲဆောင်ရွက်နိုင်ရန်လည်း မျှော်လင့်ကြောင်း ဖော်ပြထားသည်။

စွမ်းအင်ကဏ္ဍကို တည်တည်ငြိမ်ငြိမ်နှင့် တိုးတက်အောင်ဆောင်ရွက်နိုင်ပါက နိုင်ငံတော်၏ စီးပွားရေးလည်းတိုးတက်၍ တည်ငြိမ်မည်ဖြစ်သည်။ ထို့ကြောင့် MPRL E & P ကုမ္ပဏီသည် နည်းပညာပိုင်းဆိုင်ရာ ကျွမ်းကျင်သူများ၊ အတွေ့အကြုံများကို မျှဝေဆောင်ရွက်နိုင်မည့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံသူများနှင့်အတူ နိုင်ငံ၏စွမ်းအင်ကဏ္ဍအတွက် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေထုတ်လုပ်ရေးကဏ္ဍတွင် နိုင်ငံတော်၏ ရေရှည်အကျိုးအတွက် စွန့်ပစ်ရင်းနှီးမြှုပ်နှံခဲ့သည်။ ထို့ကြောင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့အလားအလာကောင်းများရှိသည့် A-6 သည် မြန်မာနိုင်ငံ မြန်မာပြည်သူတို့အတွက် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ထိုမှတစ်ဆင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုအပ်ချက်ကို တစ်ထောင့်တစ်နေရာမှ ဖြည့်ဆည်းပေးလာနိုင်တော့မည်ဖြစ်သည်။

မကြာမီကာလအတွင်း စီးပွားဖြစ်ထုတ်ယူနိုင်ခြင်းရှိ/မရှိ ဆန်းစစ်ဆောင်ရွက်ခြင်း (Appraisal) လုပ်ငန်းများစတင်တော့မည့် ကမ်းလွန်လုပ်ကွက် A-6 မှ ထွက်ရှိလာမည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့သည် နိုင်ငံ၏စွမ်းအင်ကဏ္ဍကို ဖြည့်ဆည်းပေးခြင်းဖြင့် နိုင်ငံတော်၏ စီးပွားရေးမောင်းနှင်အားကို ပံ့ပိုးတိုးမြှင့်ပေးနိုင်တော့မည်ဖြစ်သကဲ့သို့ ပြည်ပနိုင်ငံများသို့လည်း တင်ပို့ရောင်းချခြင်းဖြင့် နိုင်ငံတော်၏ ခနအင်အားပိုမိုတောင့်တင်းခိုင်မာရေးအတွက် နိုင်ငံခြားဝင်ငွေများကိုလည်း တစ်ဖက်တစ်လမ်းမှ ရှာဖွေပေးနိုင်တော့မည်ဖြစ်သည်။ သို့ဖြစ်၍ ရခိုင်ကမ်းလွန် A-6 မှ ထွက်ရှိလာမည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့သည် နိုင်ငံတော်နှင့်နိုင်ငံသားတို့အတွက် ရွှေရောင်အနာဂတ်မျှော်လင့်ချက်များဟုသာ ဆိုရမည်ဖြစ်ပါသည်။