

SAMMENDRAG APRIL - JUNI 2007

AGR Group (OSE: AGR) fortsetter å ekspandere internasjonalt. Gruppens omsetning utenfor Norge i andre kvartal utgjorde 60 prosent av totale driftsinntekter, mot 16 prosent i samme kvartal i fjor.

I kvartalet har Petroleum Services gjort avtale om én ny multi-klient borekampanje i Storbritannia med forventet oppstart i tredje kvartal i år. Drilling Services med Riserless Mud Recovery (RMR) opplever sterk etterspørsel. I andre kvartal har AGR Group fått ytterligere en RMR-avtale med Hydro på norsk sokkel. Forretningsenheten Field Operations har hatt høy utnyttelse av personell og utstyr i kvartalet.

- Proforma driftsinntekter i Q2 2007 ble NOK 603 millioner, mot NOK 420 millioner samme kvartal i fjor.
- Proforma driftsresultat før av- og nedskrivninger, finanskostnader og skatt (EBITDA) i Q2 2007 ble NOK 70 millioner, mot NOK 84 millioner i Q2 2006. Det gir EBITDA-margen på hhv 12 og 20 prosent.
- EBITDA for Petroleum Services in Q2 2007 ble negativt påvirket i forbindelse med utsettelse knyttet til boreriggene Bredford Dolphin, Transocean Prospect og Byford Dolphin (anslagsvis NOK 17 millioner) samt investeringer i integrasjon og forretningsutvikling.
- EDITDA for Drilling Services ble påvirket negativt i Q2 av redusert produksjon enn forventet av borerør på anlegget ved Mongstad.
- Proforma finanskostnader i Q2 2007 var NOK 18 millioner, mot NOK 20 millioner i Q2 2006. NOK 13 millioner knytter seg til rentekostnader, NOK 4 millioner er netto tap på renteswaper og valutasingninger og NOK 1 million relaterer seg til bankavgifter i forbindelse med finansieringen av oppkjøpet av F.J. Brown.
- Capex i Q2 2007 var totalt NOK 100 millioner, hovedsaklig grunnet økning i antall RMR utstyr. AGR Group regner med å ha 20 RMR systemer tilgjengelig ved utgangen av 2007. I tillegg ble det i juni i år bestilt fem RMR systemer for levering i Q2 2008. Etterspørselen etter RMR systemer og service er økende og sommeren 2008 vil AGR Group ha 30 RMR enheter tilgjengelig.
- 12. juni ble salget av alle aksjene og datterselskapene i AGR Consultants AS avsluttet. Salget innbrakte NOK 220 millioner kroner.
- Netto kontantstrøm i Q2 2007 ble NOK 99 millioner, mot NOK 122 millioner i samme periode i fjor. Kontantstrøm fra driftsaktivitet i Q2 utgjorde NOK 15 millioner, mot NOK 80 millioner i Q2 2006. Viktigste årsak til forskjellen mellom EBITDA og kontantstrøm fra driften i Q2 2007 var økning i netto arbeidskapital og betalt skatt.
- Gruppens netto rentebærende gjeld var NOK 953 millioner ved utgangen av Q2 2007, mot NOK 713 millioner (ekskludert finansiering til oppkjøp av Upstream på NOK 212 millioner) ved utgangen av 2006. I juni 2007 var gjennomsnittlig rente 5.41 prosent.
- Ved utgangen Q2 2007 var gruppens egenkapital NOK 989 millioner, mot NOK 902 millioner ved utgangen av 2006. Egenkapitalandelen var 31 prosent ved utgangen av kvartalet.

Et lavt sykefravær reflekterer engasjementet og innsatsviljen til vårt personale. Sykefraværet var i 2007 1,1 prosent, mot et gjennomsnitt i industrien på 3,1.

Sverre Skogen
Administrerende direktør
30. juli 2007