

Rapport for tredje kvartal 2011

Norwegian Energy Company ASA

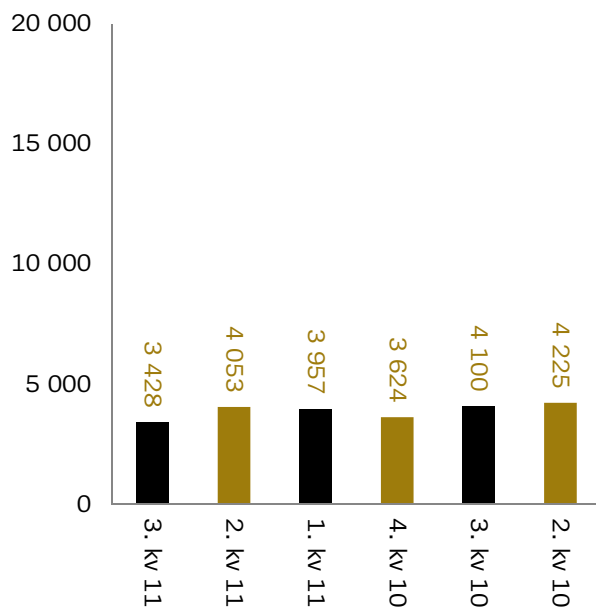
HØYDEPUNKTER

- Omfattende salg av eiendeler
- Tilbakekjøp av obligasjonslån for 270 millioner kroner
- Lite gassfunn på Cortina
- Gjennomsnittlig produksjon 3.428 fat oljeekvivalenter (oe) per dag
- Realisert oljepris 110 dollar per fat oe
- Avskrivning av goodwill på 230 millioner kroner hovedsaklig relatert til Huntington Fulmar

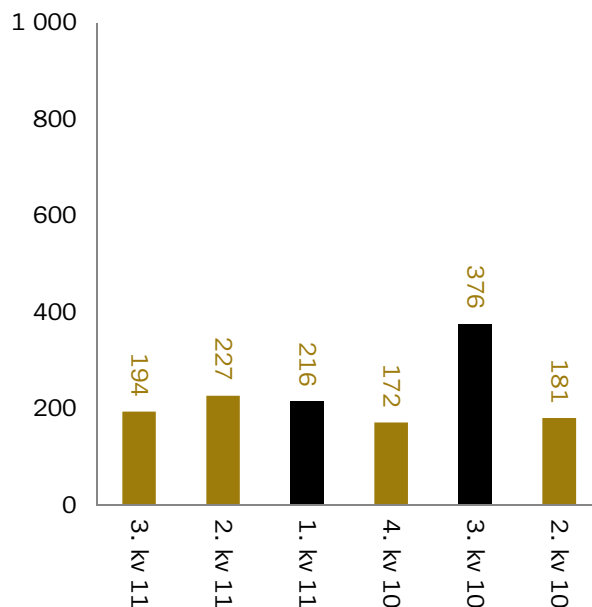
NØKKELTALL

	3. kv 11	2. kv 11	1. kv 11	4. kv 10	3. kv 10	2. kv 10
Netto realisert oljepris (USD/oe per dag)	110	110,5	103	83,9	74,4	75,4
EBITDA (NOK millioner)	(45,4)	9,9	(132,6)	(272,9)	(28,6)	(22,9)
Netto resultater (NOK millioner)	(395,2)	(157,5)	(295,1)	(135,4)	167,1	(6)
Totalte eiendeler (NOK milliarder)	11,7	12,2	12,5	12,7	12,6	12,4

Produksjon (netto oe per dag)



Driftsinntekt (NOK millioner)



KONSERNETS REGNSKAP

I løpet av tredje kvartal 2011 inngikk Noreco avtaler om salg av sine eierandeler i feltene Syd Arne og Siri, i tillegg til oljefunnet Flyndre Paleocene. Disse eiendelene har derfor blitt reklassifisert som avviklet virksomhet i regnskapsoppstillingen.

Nettoreultatet fra avviklet virksomhet for tredje kvartal ble -2 millioner kroner. En nedskrivning på Siri pålydende NOK 293 millioner er inkludert i dette beløpet, som har blitt oppveiet av gevinster fra Syd Arne og Hyme. Tallene for tidligere perioder er justert for å være sammenlignbare.

Noreco-konsernet hadde driftsinntekter fra videreført virksomhet på 194 millioner kroner i tredje kvartal 2011, en økning på 10 prosent sammenlignet med tredje kvartal 2010. Økningen ble drevet av høyere oljepriser, som mer enn oppveide for lavere produksjonsvolum. Produksjonen i kvartalet var 3.428 fat oe per dag, ned fra 4.101 fat oe per dag for tilsvarende periode året før (ekskl. solgte felt), hovedsakelig grunnet redusert produksjonsregularitet. Gjennomsnittlig realisert pris i kvartalet for olje, gass og NGL, justert for resultateffekten av salgsoptjoner som utløp i kvartalet, ble 110 dollar per fat oe, mot 75 dollar per fat oe for tredje kvartal 2010.

Produksjonskostnader ble 57 millioner kroner, opp 12 prosent fra tilsvarende kvartal i fjor for videreført virksomhet. Hovedårsaken til økningen var økte produksjonskostnader for feltene i Siri-området i påvente av reparasjon av et stigerør mellom Siri-plattformen og den undersjøiske lagertanken.

Lete- og vurderingskostnader kom på 103 millioner kroner, som gjenspeiler innkjøp av seismiske data for flere lisenser. Selskapet var involvert i en utforskningsbrønn i kvartalet som resulterte i et gassfunn, følgelig har borekostnaden blitt aktivert (se note 3). Lønnskostnader ble 51 millioner kroner, og inkluderer en engangskostnad på 16 millioner kroner knyttet til bemanningsreduksjon. Andre driftskostnader beløp seg til 30 millioner kroner.

EBITDA (driftsresultat før skatt, avskrivninger og amortiseringer) fra videreført virksomhet i tredje kvartal 2011 ble -45 millioner kroner, sammenlignet med -30 millioner kroner i tredje kvartal 2010.

Avskrivninger kom på 57 millioner kroner.

Selskapet har foretatt en nedskrivning av goodwill i kvartalet på 230 millioner kroner relatert til Huntington-feltet, som hovedsakelig skyldes at lisensperioden har utløpt for deler av området som inneholder en del av Fulmar-funnet.

Netto finansposter kom på -106 millioner kroner for kvartalet. Skatt utgjorde en inntekt på 46 millioner kroner. Resultat for perioden fra videreført virksomhet ble et tap på 393 millioner kroner, sammenlignet med et tap på 60 millioner kroner i tredje kvartal 2010 for de samme aktiva.

Noreco bruker oljesalgsoptjoner aktivt for å beskytte kontantstrømmen mot risiko forbundet med nedgang i

oljeprisen. Selskapet har sikret en betydelig andel av forventet produksjonsvolum mot oljepriser under 75 og 65 dollar per fat. Markedsverdien på salgsoptjonene per 30. september 2011 var 29 millioner kroner og er balanseført under andre kortsiktige fordringer.

Ved utgangen av tredje kvartal hadde Noreco en kontantbeholdning på 387 millioner kroner. Andre kortsiktige fordringer utgjorde 1.666 millioner kroner, hvorav tilgodehavende for salget av Syd Arne utgjorde 1.100 millioner kroner.

Selskapet kjøpte i kvartalet tilbake egne obligasjoner for pålydende verdi 270 millioner kroner, tilsvarende 10 prosent av utestående på obligasjonene NOR03, NOR04 og NOR05.

SELSKAPSSTRUKTUR

Siri Holdings Ltd og Altinex ASA er garantister for to av Norecos obligasjonslån (NOR03 og NOR04).

Altinex ASA fungerer som holdingselskap for alle Norecos aktiviteter, unntatt den delen av virksomheten som eies gjennom Siri Holdings Ltd, og unntatt utforskningsaktiviteten på norsk og britisk sokkel, som eies av henholdsvis Norwegian Energy Company (UK) Ltd og Norwegian Energy Company ASA.

Som følge av dette, og med unntak for beskrivelsen av Norecos letevirksomhet og visse forhold knyttet til finansielle inntekter og kostnader (som kun er relevant for Norwegian Energy Company ASA), gjelder beskrivelsen av høydepunkter og risikoelementer substansielt tilsvarende for Altinex ASA.

PRODUSERENDE FELT

Noreco-konsernets olje- og gassproduksjon i tredje kvartal 2011 var på gjennomsnittlig 3.428 fat oe per dag. Produksjonen fra Brage, Syd Arne og Siri er ikke med i dette produksjonstallet da disse feltene er solgt. Transaksjonene for Brage og Syd Arne har effektiv dato 1. januar, og Siri 1. juli 2011.

Regulariteten i produksjonen ved feltene Nini Øst, Nini og Cecilie var redusert i tredje kvartal som følge av en lekkasje i et stigerør mellom Siri-plattformen og en lagertank på havbunnen. Som en midlertidig løsning ble den produserte oljen lagret til tankskip i påvente av reparasjon. Reparasjonen ble fullført tidlig i oktober.

UTBYGGINGER OG FUNN

Noreco har en 20 prosent andel i Huntington-feltet på britisk sektor, som for tiden er under utbygging. E.ON Ruhrgas UK er operatør for feltet. Boring av produksjonsbrønnene ble påbegynt i april med jackup-riggen Ensco 100, og boringen har siden gått i henhold til plan. Den første produksjonsbrønnen ble komplettert og

testet med gode resultater tidlig i august. Mesteparten av det marine installasjonsarbeidet ble utført i sommer.

Huntington vil bli produsert via den flytende produksjons- og lagringsenheten (FPSO) Sevan Voyageur, som for tiden blir ombygd og oppgradert for Huntington oppdraget. Voyageur vil bli leaset under en avtale med Sevan Marine, som nylig har gjennomgått en restruktureringsprosess. Denne prosessen ble løst i begynnelsen av oktober med at Teekay blant annet kjøper Voyageur fra Sevan Marine, og samtidig vil sikre finansiering for det gjenværende oppgraderingsarbeidet på enheten. Noreco forventer at den nye eieren relativt snart vil gi en oppdatert tidsplan for oppgraderingsprosjektet. Noreco antar nå produksjonsstart på Huntington-feltet i løpet av andre halvår 2012.

Utbyggingen av Oselvar feltet, som ligger i PL274 lisensen, er godt i gang og har god fremdrift. Noreco eier 15 prosent av feltet og DONG Energy er operatør. Boring av produksjonsbrønnene startet i juni, og den første brønnen er nå i ferd med å bli komplettert. Subsea kontrollkabelen ble installert i løpet av sommeren, mens rørleggingsarbeidet startet opp i oktober. Prosessmodulen ble løftet om bord på Ula-plattformen i mai og blir for tiden integrert med Ula systemene. Utbyggingskostnadene for Oselvar er i henhold til planen og produksjonsstart er forventet i løpet av første halvår 2012.

Utbyggingen av Brynhild funnet (tidligere kalt Nemo) i PL148 (Noreco 20 prosent) ble vedtatt i lisensen i juli, og PUD ble innsendt til myndighetene den 1. august. Samtidig inngikk Noreco en opsjonsavtale som gir selskapet rett til å selge sin andel i lisensen til et annet oljeselskap. Denne opsjonen utløper i desember 2011, og Noreco vurderer for tiden sin posisjon i lisensen og vil i løpet av fjerde kvartal ta en beslutning om hvorvidt selskapet vil investere i prosjektet eller selge seg ut av lisensen.

På Gita funnet i Danmark (Noreco 12 prosent) er den seismisk re-prosesseringen, som involverer fire seismiske datasett og med dybdemigrering som hovedmål, nå ferdigstilt og geologisk re-tolking er i ferd med å bli avsluttet. Når de oppdaterte geologiske modellene er klare vil planlegging av avgrensingsboring begynne med et mål om å ha funnet ferdig avgrenset innen 2013.

UTFORSKING

Noreco deltok i en utforskningsbrønn i tredje kvartal, brønn 6407/5-2S i lisens PL471 i Norskehavet, som resulterte i et mindre gassfunn.

Brønnens formål var å påvise hydrokarboner i Chamonix-prospektet, en stratigrafisk felle i øvre kritt (Lysing-formasjonen), samt i Cortina-prospektet i øvre og midtre jura. Lysing-formasjonen viste seg å være tett, men i Rogn- og Garnformasjonene i jura ble det påvist gass i en kolonne på totalt omlag 40 meter. Brønnen ble ikke formasjonstestet, men det ble utført omfattende datainnsamling og prøvetaking som vil gi viktig informasjon i vurderingen av øvrige prospekter i nærheten. Partnerne vil nå vurdere funnet og vil eventuelt se på mulighetene

for å knytte funnet opp mot eksisterende infrastruktur i området.

Noreco har i tredje kvartal deltatt i flere seismiske innsamlingskampanjer, en delvis ferdigstilt proprietær kampanje på lisens PL360 på norsk sokkel samt flere ferdigstilte multiklient-undersøkelser på norsk og britisk sokkel. Multiklient-undersøkelsene dekker til dels lisensene PL606 i Barentshavet, PL435/PL591 i Midt-Norge og P1768 på britisk sokkel, samt til dels åpne områder. De ferdig prosesserte dataene er forventet levert i første halvdel av 2012.

Noreco har levert flere søknader til lisensrunden TFO 2011 på norsk sokkel etter omfattende regionale geologiske studier og kartlegging og utvelgelse av muligheter.

Noreco og partnerne i lisens PL540 på norsk sokkel har besluttet å tilbakelevere denne lisensen.

FORRETNINGSUTVIKLING

Noreco inngikk i juli en avtale om salg av sin 50 prosent andel i Siri-feltet til DONG Energy for 13 millioner dollar. Norecos andeler og eierforhold i satellittfeltene Nini Øst, Nini og Cecilie er uforandret. Noreco vil som en del av avtalen ikke betale for historiske eller fremtidige kostnader for en permanent reparasjon av Siri caisson. Disse kostnadene er estimert til over 2 milliarder danske kroner totalt. Noreco vil beholde rettigheten til forsikringsoppgjøret relatert til de strukturelle problemene på Siri. Skattebalansen i selskapet Altinex Oil Denmark på 26 millioner dollar beholdes også av Noreco. Selskapet har innsendt alle forsikringskrav for dekning av både midlertidig og permanent løsning for Siri, og følger nå aktivt opp disse kravene. Det er forventet at salget av Siri blir gjennomført i fjerde kvartal 2011. Avtalen er godkjent av danske myndigheter.

Noreco inngikk i august en avtale om å selge sin eierandel i det danske oljefeltet Syd Arne til Hess Denmark ApS for et vederlag på 200 millioner dollar. Avtalen har økonomisk effekt fra 1. januar 2011. Gevinsten er regnskapsført som del av avviklet virksomhet i tredje kvartal.

I august inngikk Noreco også en avtale om å selge sin eierandel i oljefunnet Flyndre Paleocene i lisens PL018C til Maersk Oil for 19 millioner kroner. Lisensen inneholder også et funn i kritt-formasjonen, som vil bli skilt ut av lisensen og beholdt av Noreco. Transaksjonen og utskillelsen av kritt-formasjonen som en separat produksjonslisens krever godkjenning av norske myndigheter.

I oktober har Noreco inngått avtale om å selge sin 20 prosents andel i lisens PL435 på Haltenbanken til OMV (Norge) AS. Lisensen inneholder gassfunnet Zidane-1 som ble påvist i 2010. Det er også planlagt en ny utforskningsbrønn kalt Zidane-2 i lisensen senere i år. Noreco vil motta en betaling på 180 millioner kroner ved gjennomføring av transaksjonen. Som ledd i avtalen er Noreco også berettiget til en volumavhengig tilleggsbetaling dersom det gjennom et funn på Zidane-2 blir påvist kommersielt utvinnbare hydrokarboner utover nærmere angitte volumer. Dette betingede beløpet blir

Noreco

Kvartalsrapport

3. kv. 2011

eventuelt betalt ved godkjenning av en Plan for Utbygging og Drift (PUD) som omfatter Zidane-2. Transaksjonen krever godkjenning av norske myndigheter.

HELSE, MILJØ, SIKKERHET OG KVALITET

Planleggingen av Luna, Norecos neste egenopererte brønn i lisens 1/11 på dansk sokkel, er i slutfasen.

HMSK-programmet og QA-planen for 2011 har blitt revidert for å reflektere endringer i selskapets portefølje. Programmets hovedmålsettinger, kultur, kvalitet, forbedring og forebygging av storulykker er fortsatt styrende.

ORGANISASJON

I september fullførte Noreco en gjennomgang av organisasjonen som følge av nylige salg av eiendeler. Dette resulterte i en forenklet ledelsesstruktur og en betydelig reduksjon i bemanningen ved selskapets kontor i Danmark.

Norecos ledelse har blitt redusert fra åtte til seks stillinger, og består nå av følgende:

Einar Gjelsvik, administrerende direktør
Ellen Bratland, direktør for drift og HMS
Lars Fosvold, direktør for leteaktiviteter
Rebekka Glasser Herlofsen, finansdirektør
Kjetil Bakken, direktør for investorkontakt
John Bogen, direktør for forretningsutvikling

Selskapet har for øyeblikket 80 ansatte, om lag 20 prosent ned fra årets begynnelse. 34 prosent av de ansatte er kvinner, og 10 nasjonaliteter er representert i staben.

UTSIKTER

De underliggende markedsforholdene for olje- og gassutvinning er sterke. Oljeprisen er for tiden på nivåer som stimulerer utforskning og utbygging av olje- og gassfelt, og aktiviteten i annenhåndsmarkedet for lisenser og felt har bedret seg. Det er styrets oppfatning at utsiktene på middels til lang sikt fortsatt er gode.

Det nye styret er tilfreds med det arbeid som er gjort i kvartalet i den hensikt å forbedre selskapets finansielle stilling og strømlinjeforme og effektivisere organisasjon og operasjon. Dette arbeidet vil fortsette fram mot oppstart av ny produksjon neste år. Det er styrets oppfatning at selskapet nå er godt rustet til å ta fatt på verdiskapende arbeid framover gjennom fokus på drift, god prosjektgjennomføring og gjennomføring av selskapets interessante leteprogram.

Etter de nylige salgene av feltandeler forventer Noreco en produksjon fra sine gjenværende felter på 3-4.000 fat oe per dag fram til produksjonen kommer i gang fra de nye feltene Oselvar og Huntington i løpet av 2012. De planlagte reparasjonene av Siri-plattformen er forventet å medføre redusert produksjonsregularitet for feltene Nini Øst, Nini og Cecilie i de kommende kvartaler. Oselvar forventes å komme i produksjon i løpet av første halvår 2012, mens Huntington forventes å komme i gang i andre halvår 2012. Noreco forventer å være involvert i opptil 10 utforskningsbrønner over de neste 12-15 månedene. Tidsplanen for hver enkelt brønn vil avhenge av riggsituasjonen samt endelige beslutninger i de enkelte lisenser.

Norecos likviditet er god, og i kombinasjon med forventet inntjening fra oljeproduksjonen samt forventet oppgjør for flere betydelige salg av eiendeler, gir dette selskapet tilstrekkelig likviditet til å kunne overholde sine løpende forpliktelser og fullføre igangsatte investeringer.

Noreco rapporterte en egenkapitalandel på 24,6 prosent ved kvartalets slutt, som er under grensen på 25 prosent som er definert som en av lånebetingelsene i selskapets obligasjonslån. Denne grensen må imidlertid brytes to kvartaler på rad før det kan anses som et avtalebrudd. Selskapet forventer at egenkapitalandelen vil havne over 25 prosent i fjerde kvartal som følge av gjennomføringen av inngåtte salgssavtaler. Dette vil også styrke selskapets likviditet, og utstyre selskapet med den nødvendige finansielle fleksibilitet til å vurdere videre reduksjon av gjeld i fremtiden.

Over tid har Noreco til hensikt å styrke sin egenkapitalandel og redusere sin finansielle risiko. Selskapet vil markedsføre eiendeler og gjennomføre salg når dette vurderes som verdiskapende for aksjonærene.

Utsagnene om fremtiden i denne rapporten reflekterer nåværende syn på framtidige forhold, og er gjenstand for vesentlig risiko og usikkerhet fordi de omhandler og avhenger av hendelser og omstendigheter som finner sted i fremtiden.

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Note	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010	2010
Videreført virksomhet						
Driftsinntekter	1	194 309	177 086	638 004	453 285	624 670
Andre inntekter	1	0	0	0	14 872	14 872
Sum driftsinntekter	1	194 309	177 086	638 004	468 157	639 542
Produksjonskostnader	2	56 929	50 604	171 918	129 379	179 300
Lete- og vurderingskostnader	3	102 548	86 905	389 326	306 204	606 452
Lønnskostnader		50 703	42 074	145 241	112 538	158 457
Andre driftskostnader		29 572	27 265	101 412	84 183	133 287
Sum driftskostnader		239 752	206 848	807 897	632 304	1 077 495
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)		(45 443)	(29 762)	(169 893)	(164 147)	(437 953)
Avskrivninger	5, 7	57 456	76 635	182 520	196 274	261 654
Nedskrivninger	5, 6, 7	230 000	36 500	230 000	36 500	36 500
Driftsresultat (EBIT)		(332 899)	(142 898)	(582 413)	(396 921)	(736 107)
Netto finansposter	4	106 298	112 304	328 965	328 327	444 200
Ordinært resultat før skattekostnad		(439 197)	(255 202)	(911 378)	(752 248)	(1 180 307)
Skattekostnad		46 044	195 532	71 846	475 169	735 170
Resultat for perioden, videreført virksomhet		(393 152)	(59 670)	(839 532)	(250 080)	(445 137)
Avviklet virksomhet						
Resultat fra avviklet virksomhet etter skatt	5	(2 096)	226 763	(8 372)	389 980	449 662
Resultat for perioden		(395 248)	167 093	(847 903)	139 900	4 525
Resultat for perioden		(395 248)	167 093	(847 903)	139 900	4 525
Øvrige resultatelementer:						
Effektiv del av kontantstrømsikringer		6 196	12 553	6 999	(9 464)	(34 441)
Omregningsdifferanser valuta		85 946	58 400	23 968	73 884	2 393
Sum totalt resultat for perioden		(303 106)	238 046	(816 936)	204 320	(27 523)
Resultat per aksje						
Grunnleggende		(1,62)	0,69	(3,48)	0,58	0,02
Fullt utvannet		(1,54)	0,67	(3,32)	0,57	0,05

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Note	30.09.11	31.12.10	30.06.10
Immaterielle eiendeler				
Lisenser og aktiverte letekostnader	6	3 999 572	3 976 833	3 959 631
Utsatt skattefordel		589 674	594 800	504 362
Goodwill	6	931 505	1 492 598	1 504 298
Produksjonsanlegg	7	2 292 696	3 546 878	4 170 190
Tilgode skatt		481 106	0	450 593
Total non-current assets		8 294 552	9 611 110	10 589 075
Omløpsmidler				
Eiendeler for salg	8	570 357	590 389	0
Kundefordringer		125 535	208 455	158 492
Tilgode skatt		702 968	730 891	638 041
Andre kortsiktige fordringer	9	1 666 448	579 684	562 640
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter		386 867	892 482	672 779
Sum omløpsmidler		3 452 175	3 001 901	2 031 952
Sum eiendeler		11 746 727	12 613 011	12 621 027
Egenkapital				
Aksjekapital		755 913	753 418	753 418
Annen egenkapital		2 128 516	2 921 443	3 110 985
Sum egenkapital		2 884 429	3 674 861	3 864 403
Avsetninger for forpliktelser og langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		2 663 439	2 368 027	2 531 181
Fjerningsforpliktelser		307 374	833 553	806 944
Konvertibelt obligasjonslån	10	0	205 951	203 598
Obligasjonslån	10	2 993 297	2 658 582	1 970 235
Annen rentebærende gjeld	10	1 097 227	943 612	1 411 773
Sum avsetninger for forpliktelser og langsiktig gjeld		7 061 337	7 009 725	6 923 731
Kortsiktig gjeld				
Gjeld / forpliktelser for salg	8	379 610	231 539	0
Annen rentebærende gjeld	10	947 276	1 085 304	1 125 512
Leverandørgjeld		26 369	86 060	35 260
Betalbar skatt		12 319	114 716	277 980
Skyldige offentlige avgifter		3 413	22 760	45 275
Annen kortsiktig gjeld	11	431 973	388 047	348 866
Sum kortsiktig gjeld		1 800 961	1 928 426	1 832 893
Sum gjeld		8 862 298	8 938 151	8 756 624
Sum egenkapital og gjeld		11 746 727	12 613 011	12 621 027

Konsolidert oppstilling av kontantstrømmer

Alle tall er i NOK 1 000	YTD Q3 2011	YTD Q3 2010
Resultat før skatt, videreført virksomhet	(911 378)	(7 252 488)
Resultat før skatt, avviklet virksomhet	272 581	628 785
(Belat skatt) / refundert skatt	(126 412)	(182 886)
Avskrivninger og nedskrivninger	856 946	457 646
Nedskrivning av aktiverte letebrønner tidligere år (Gevinnst) / Tap ved salg av avviklet virksomhet før skatt	5 588	43 864
	(40 980)	(199 082)
Effekt av valutakursendringer / effekter egenkapital	53 867	(18 150)
Finansielle instrumenter til markedsverdi	6 999	35 553
Amortisering av opptakskostnader	32 043	29 723
Kalkulatorisk rente fjerningsforpliktelser	48 769	59 981
Andre poster uten kontanteffekt	4 500	3 000
Endring kundefordringer	82 920	(24 873)
Endring leverandørgjeld	(59 691)	(683)
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	84 578	321 935
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	310 332	429 564
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Indbetaling ved salg av immaterielle eiendeler	0	265 545
Indbetaling ved salg av materielle eiendeler	318 537	0
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	(763 417)	(509 996)
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler	(180 055)	(180 157)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	(624 935)	(424 608)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Innbetaling av egenkapital	14 399	11 322
Innbetaling ved opptak av langsiktig gjeld	593 154	353 834
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	(270 000)	0
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	(207 571)	(79 292)
Betalte renter	(318 980)	(278 213)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	(188 997)	7 651
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	(503 601)	12 607
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året	892 482	659 812
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter	(2 015)	360
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	386 866	672 779

Konsolidert oppstilling av endring i egenkapitalen

Alle tall er i NOK 1 000	30.09.11	31.12.10	30.09.10
Egenkapital per 01.01	3 674 861	3 722 223	3 722 223
Justeringer til åpningsbalanse ¹⁾	0	(38 291)	(38 291)
Kapitalforhøyelse	14 399	11 322	11 322
Verdi av opsjonsprogram	12 105	7 130	10 411
Verdijustering finansielle instrumenter	6 999	(34 441)	(23 531)
Omregningsdifferanser valuta	23 968	2 393	4 078
Årets resultat	(847 903)	4 525	139 900
Egenkapital ultimo perioden	2 884 429	3 674 861	3 826 112

(1): Beregningsfeil på avskrivning av merverdier er innarbeidet per 1.1.2010 som følger: Anne egenkapital -38 millioner NOK - Langsiktig utsatt skatt -16 millioner NOK - Produksjonsanlegg -54 millioner NOK.

Noter

REGNSKAPSPRINSIPPER

Grunnlag for utarbeidelse

Det konsoliderte regnskapet for tredje kvartal 2011 sammenstiller morselskapet Norwegian Energy Company ASA (NORECO) og dets datterselskaper. Det foreløpige konsoliderte regnskap er avlagt i henhold til IAS 34 og Den norske Verdipapirhandelloven § 5 – 6.

Per dato for autorisering av denne foreløpige rapporten, har IASB utstedt følgende standarder i løpet av 2011:

IFRS 10 Consolidated Financial Statements

IFRS 11 Joint Arrangements

IFRS 12 Disclosures of Interests in other Entities

IFRS 13 Fair Value Measurement

Amendment to IAS 1 Presentation of Items of Other Comprehensive Income

IAS 19R Employee benefits

IAS 27R Separate Financial statements

IAS 28R Investments in Associates and Joint Ventures

Alle nye og endrede standarder ble utstedt i mai og juni 2011, med effektiv dato for Noreco's regnskap for 2013. Noreco evaluerer på nåværende tidspunkt den potensielle regnskapsmessige innvirkning av standardene. Vi forventer at IFRS 11 Felles foranstaltninger kan påvirke hvordan Noreco redegjør for og legger frem noen av våre operasjoner gjennomført i samarbeid med andre. Videre forventer vi at IAS 19R Ansattfordeler vil påvirke hvordan fordeler for avsluttede arbeidsforhold inkludert pensjoner, og bestemmelsesendringer i slike ordninger, er reflektert i vårt regnskap.

Det konsoliderte regnskapet inneholder ikke all informasjon påkrevd for årsregnskap og bør av denne grunn bli lest sammen med Noreco's Årsrapport 2010. De anvendte regnskapsprinsipper er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som godkjent av EU og fortolkninger av International Accounting Standard Board (IASB).

Aksjekapital

Det har ikke vært endringer i aksjekapital dette kvartalet. Aksjekapitalen per 30.09.2011 er NOK 755,9 millioner.

Utforsknings og utbyggingskostnader for olje og gass

Utforskningskostnader er regnskapsført i henhold til "Successful effort" metoden. Dette betyr at alle utforsknings- og vurderingskostnader i forberedelse til drift (kjøp av seismikk, seismiske studier, interne timekostnader, osv.) kostnadsføres. Unntak er kostnader relatert til kjøp av lisenser og boring av utforskningsbrønner. Disse kostnadene er midlertidig aktivert i påvente av resultat fra utforskningsboring. Dersom hydrokarboner oppdages og forventes å være økonomisk drivverdig, blir kostnaden aktivert. Dersom en ikke finner hydrokarboner eller funn ikke er økonomisk drivverdig, vil borekostnadene bli kostnadsført. Alle kostnader knyttet til utbygging av produksjonsanlegg er aktivert.

Avskrivning og amortisering

Produksjonsanlegg avskrives i henhold til produksjonsenhetsmetoden. Merverdi allokert til produksjonsmidler som følge av oppkjøp er amortisert i henhold til produksjonsenhetsmetoden.

Inntektsskatt

Skattekostnad for perioden er beregnet med utgangspunkt i gjeldene skattesats for forventet årlig inntekt. Ordinær inntektsskatt er 15 prosent i Danmark og 28 prosent i Norge og Storbritannia. I tillegg er det i Norge en ekstra petroleumsskatt på 50 prosent relatert til utforsking og produksjon på norsk kontinentalsokkel, og 34 prosent i Storbritannia relatert til utforsking og produksjon på britisk kontinentalsokkel. I Danmark er petroleumsskatten på 70 prosent, men med gjeldende oljeprisnivå vil de danske datterselskapene ikke være i skatteposisjon til å betale den ekstra petroleumsskatten.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er basert på differansen mellom regnskapsmessig verdig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld.

Goodwill – Utsatte skatteforpliktelser

Oppkjøpet av Altinex ASA og Talisman Oil Denmark er blitt regnskapsført i samsvar med IFRS 3 – Business Combinations. Kjøpsprisen er allokert til eiendeler og gjeld med bakgrunn i beregnede markedsverdier på oppkjøpstidspunktet. Skattegrunnlaget på de kjøpte eiendeler og gjeld er ikke påvirket av oppkjøpet. Siden alle oppkjøp er regnskapsført som Business Combinations, gir forskjellen mellom markedsverdi og regnskapsmessig verdi på oppkjøpstidspunktet grunnlag for en utsatt skatt forpliktelse. Motposten til endringen i utsatt skatt forpliktelsen er goodwill. I samsvar med IFRS avskrives ikke Goodwill løpende, men vil løpende være gjenstand for en nedskrivningstest.

Insentivprogrammer

Som følge av en beslutning tatt på Ordinær Generalforsamling, der en forespørsel om autorisasjon fra styret for å øke aksjekapitalen for å oppfylle insentivprogrammet ikke ble godkjent, følger disse obligasjonene nå reglene for "Cash settlement", og har dermed blitt reklassifisert fra egenkapital til gjeld. Den reklassifiserte summen er NOK 2,0 millioner, hvorav NOK 0,3 millioner er relatert til nøkkelpersonell i ledelsen.

Hendelser etter balansedagen

22. juli 2011, inngikk Noreco en avtale med DONG E&P A/S, der Noreco selger sin andel i Siri-feltet i Danmark.

Avtalen omhandler Noreco's 50 prosent andel i lisens 6/95 i Danmark, og prisen er USD 13 millioner med effektiv dato 1. juli 2011.

Transaksjonen er forventet fullført i fjerde kvartal 2011, men er ikke forventet å ha noen innvirkning på resultatene for fjerde kvartal 2011, da nødvendige nedskrivninger etter salget er regnskapsført i resultatene for tredje kvartal.

10. august 2011 inngikk Noreco en avtale med partnerne i lisens 7/89 Syd Arne, der Noreco selger sin andel i feltet.

Salget ble fullført 26. oktober 2011, og da alle materielle betingelser har blitt oppfylt før lukking av regnskapet, har profitten blitt regnskapsført i rapporten for tredje kvartal 2011.

20. oktober 2011, inngikk Noreco en avtale med OMV (Norge) AS, der Noreco selger sin andel i lisens PL435.

Avtalen omfatter Noreco's 20 prosent andel i lisens PL 435, og prisen er NOK 180 millioner med effektiv dato 1. januar 2011.

Transaksjonen er forventet fullført i fjerde kvartal 2011, og forventer å påvirke resultatene for fjerde kvartal 2011 med en inntekt på NOK 150 millioner.

1 Driftsinntekter

(NOK 1 000)	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Videreført virksomhet				
Salg av olje	195 522	179 481	640 710	457 657
Salg av gass og NGL	2 166	1 696	6 534	4 675
Inntekt oljeprissikring	0	0	0	415
Kostnad oljeprissikring ¹⁾	(3 379)	(4 091)	(9 239)	(9 462)
Andre driftsinntekter ²⁾	0	0	0	14 872
Totale inntekter videreført virksomhet	194 309	177 086	638 004	468 157
Totale inntekter avviklet virksomhet	103 100	254 443	713 954	1 004 841
Totale inntekter	297 409	431 529	1 351 958	1 472 998

1) En andel av gruppens salg av olje er sikret mot prisreduksjon ved bruk av opsjoner. Kostnader vedrørende sikring rapporteres som inntektsreduksjon, gevinster rapporteres som inntekt.

2) Andre driftsinntekter består av forventet forsikringsoppgjør for tap av produksjonsfortjeneste grunnet produksjonsstans på feltene i Siri-området.

2 Produksjonskostnader

(NOK 1 000)	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Videreført virksomhet				
Direkte produksjonskostnader	35 059	38 415	100 053	105 177
Avgifter, tariff, royalties	13 110	16 576	44 031	47 212
Andre kostnader	8 761	(4 386)	27 834	(23 010)
Sum produksjonskostnader videreført virksomhet	56 929	50 604	171 918	129 379
Sum produksjonskostnader avviklet virksomhet	50 304	93 971	199 975	268 004
Sum produksjonskostnader	107 233	144 575	371 894	397 384

3 Lete- og vurderingskostnader

(NOK 1 000)	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Videreført virksomhet				
Kjøp av seismikk, analyser og generelle G&G kostnader	53 857	58 106	106 251	172 028
Kostnadsføring av aktiverte letebrønner tidligere år	0	0	5 588	7 519
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	(4 787)	(155)	205 236	71 136
Andre lete- og vurderingskostnader	53 478	28 954	72 251	55 521
Sum lete- og vurderingskostnader videreført virksomhet	102 548	86 905	389 326	306 204
Sum lete- og vurderingskostnader avviklet virksomhet	942	3 099	4 260	6 392
Sum lete- og vurderingskostnader	103 491	90 004	393 586	312 596

Spesifikasjon av kontantstrøm vedrørende lete- og vurderingsaktiviteter:

(NOK 1 000)	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Videreført virksomhet				
Påløpte lete- og vurderingskostnader aktivert som immateriell eiendel i perioden	131 686	117 797	168 515	169 849
Påløpte lete- og vurderingskostnader direkte resultatført i perioden	102 548	86 905	383 739	298 685
Investert beløp i lete- og vurderingsaktiviteter i perioden, videreført virksomhet	234 234	204 701	552 254	468 534
Avviklet virksomhet				
Påløpte lete- og vurderingskostnader aktivert som immateriell eiendel i perioden	394	6 518	11 539	10 463
Påløpte lete- og vurderingskostnader direkte resultatført i perioden	942	3 099	4 260	6 392
Investert beløp i lete- og vurderingsaktiviteter i perioden, avviklet virksomhet	1 336	9 618	15 799	16 855
Investert beløp i lete- og vurderingsaktiviteter i perioden	235 570	214 319	568 052	485 389

4 Finansinntekter og -kostnader

(NOK 1 000)

Videreført virksomhet

Finansinntekter	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Renteinntekt	6 890	1 244	17 068	5 314
Annen finansinntekt	43 008	26 403	78 831	45 325
Sum finansinntekt	49 899	27 647	95 898	50 639

Finanskostnader	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Rentekostnad obligasjonslån	91 287	67 537	260 590	202 456
Rentekostnad konvertible lån	3 278	3 278	9 833	9 833
Rentekostnad annen langsiktig gjeld	10 540	12 646	31 803	36 996
Rentekostnad explorasjon lån	10 497	10 147	31 301	25 960
Aktiverte rentekostnader	(10 170)	(5 245)	(25 639)	(12 864)
Amortisering av opptakskostnader	10 631	10 482	32 043	29 723
Kalkulatorisk rente fjerningsforpliktelse	6 153	6 876	18 646	20 380
Rentekostnad kortsiktig gjeld	912	236	3 266	786
Andre finanskostnader	33 070	33 993	63 021	65 697
Sum finanskostnader	156 196	139 951	424 863	378 966

Netto finansposter videreført virksomhet	(106 298)	(112 304)	(328 965)	(328 327)
--	-----------	-----------	-----------	-----------

Avviklet virksomhet

Finansinntekter	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Renteinntekt	445	169	518	1 072
Annen finansinntekt	0	135	255	653
Sum finansinntekt	445	304	773	1 725

Finanskostnader	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010
Aktiverte rentekostnader	0	0	(1)	0
Kalkulatorisk rente fjerningsforpliktelse	6 944	13 306	30 123	39 601
Rentekostnad kortsiktig gjeld	51	194	0	1 423
Andre finanskostnader	167	0	0	71
Sum finanskostnader	7 162	13 499	30 121	41 095

Netto finansposter avviklet virksomhet	(6 717)	(13 196)	(29 348)	(39 370)
--	---------	----------	----------	----------

Netto finansposter	(113 015)	(125 500)	(358 313)	(367 698)
--------------------	-----------	-----------	-----------	-----------

5 Avviklet virksomhet

I mai 2011 annonserte Norwegian Energy Company (Noreco) en avtale om å selge sin andel i de norske oljefeltene Brage og Hyme til Core Energy. Salget av Brage ble fullført 10. juni 2011, og salget av Hyme 20.juli 2011.

I juli 2011 annonserte Noreco en avtale om å selge sin andel i det danske oljefeltet Siri. Avtalen er godkjent av danske myndigheter. Due diligence er ennå ikke fullført.

I august 2011 annonserte Noreco en avtale om å selge sin andel i the norske oljefunnet Flyndre Paleocene. Godkjennelse forventes fra norske myndigheter.

Disse lisenser er i denne rapporten presentert som avviklet virksomhet. Dette gjelder også salg i 3. kvartal 2010 av den norske lisensen Grosbeak. Følgelig har den sammenlignbare oppstilling av totalresultatet blitt endret til å vise avviklet virksomhet separat fra fortsatt virksomhet.

(NOK 1 000)

Resultater fra Avviklet virksomhet	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010	2010
Driftsinntekter	103 100	254 443	713 954	1 004 841	1 307 838
Produksjonskostnader	50 304	93 971	199 975	268 004	360 619
Lete- og vurderingskostnader ¹⁾	942	3 099	4 260	6 392	9 320
Andre driftskostnader	350	0	702	0	0
Avskrivninger og nedskrivninger	17 737	70 679	151 375	261 372	339 656
Nedskrivninger	293 051	0	293 051	0	0
Netto Finansposter	6 717	13 196	39 348	39 370	40 832
Sum kostnader	369 102	180 944	678 711	575 139	750 427
Resultat fra operating activities	(266 002)	73 499	35 243	429 703	557 411
Skattekostnad	(66 519)	45 818	84 594	238 805	306 831
Resultat fra driftsaktiviteter etter skatt	(199 482)	27 681	(49 351)	190 898	250 580
Gevinnst (tap) ved salg av avviklet virksomhet	363 302	904 918	(347 638)	904 918	904 918
Skattekostnad for gevinnst (tap) ved salg av avviklet virksomhet	(165 916)	(705 836)	388 617	(705 836)	(705 836)
Resultat for perioden	(2 096)	226 763	(8 372)	389 980	449 662

(NOK 1 000)

Kontantstrøm fra avviklet virksomhet	Q3 2011	Q3 2010	YTD 2011	YTD 2010	2010
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	51 854	157 373	509 719	730 445	937 898
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	36 584	88 809	170 481	250 615	299 241
Netto kontantstrøm for perioden	88 438	246 183	680 200	981 060	1 237 139

(NOK 1 000)

Effekt av avgang på konsernets finansielle stilling	Q3 2011
Lisenser og aktiverte letekostnader	(26 242)
Utsatt skattefordel	(77 812)
Goodwill	(288 490)
Produksjonsanlegg	(1 664 579)
Andre kortsiktige fordringer	(27 384)
Utsatt skatt	465 003
Fjerningsforpliktelser	276 484
Annen kortsiktig gjeld	28 829
Netto eiendeler og gjeld	(1 314 192)
Vederlag mottatt kontant	318 537
Avgang av kontanter og kontantekvivalenter	0
Netto innbetaling	318 537

6 Immaterielle eiendeler

	Aktiverte lete- og vurderings- kostnader	Goodwill	Total
(NOK 1 000)			
Anskaffelseskost 01.01.11	4 102 534	1 529 098	5 631 632
Tilgang	385 290	0	385 290
Tørre brønner	(210 824)	0	(210 824)
Avgang	(25 616)	(288 490)	(314 106)
Reklassifisert til anlegg under bygging	(115 163)	0	(115 163)
Reklassifisert fra eiendeler for salg	1 033	11 700	12 733
Reklassifisert til eiendeler for salg	(12 987)	0	(12 987)
Omregningsdifferanser	1 004	0	1 004
Anskaffelseskost 30.09.11	4 125 272	1 252 308	5 377 580
Akkumulerte av- og nedskrivninger			
Akkumulerte av- og nedskrivninger 01.01.11	125 700	36 500	162 200
Årets avskrivning	0	0	0
Årets nedskrivning (1)	0	284 303	284 303
Akkumulerte av- og nedskrivninger 30.09.11	125 700	320 803	446 503
Bokført verdi 30.09.11	3 999 572	931 505	4 931 077

(1) Nedskrivning inkluderer NOK 54.3 relatert til Siri, og er inkludert i avviklet virksomhet

7 Varige driftsmidler

	Anlegg under bygging	Produksjons- anlegg	Kontor-utstyr og inventar	Total
(NOK 1 000)				
Anskaffelseskost 01.01.11	121 787	5 544 383	8 207	5 674 377
Tilgang	491 738	271 678	0	763 417
Overført	115 163	0	0	115 163
Avgang	(361 900)	(1 909 365)	0	(2 271 265)
Reklassifisert fra eiendeler for salg	542 526	73 175	0	615 701
Reklassifisert til eiendeler for salg	(648)	(1 218 085)	0	(1 218 734)
Omregningsdifferanser	2 475	(43 394)	(9)	(40 928)
Anskaffelseskost 30.09.11	911 141	2 718 391	8 197	3 637 730
Akkumulerte avskrivninger				
Akkumulerte avskrivninger 01.01.11 jevnfør årsrapport 2010	0	2 065 263	8 099	2 073 362
Justeringer tidligere år ¹⁾	0	54 138	0	54 138
Akkumulerte avskrivninger 01.01.11	0	2 119 401	8 099	2 127 500
Årets avskrivning	0	333 869	26	333 895
Avgang	0	(871 168)	0	(871 168)
Nedskrivninger	0	238 748	0	238 748
Reklassifisert fra eiendeler for salg	0	43 310	0	43 310
Reklassifisert til eiendeler for salg	0	(504 327)	0	(504 327)
Omregningsdifferanser	0	(22 924)	(1)	(22 925)
Akkumulerte avskrivninger 30.09.11	0	1 336 910	8 124	1 345 034
Bokført verdi 30.09.11	911 141	1 381 481	73	2 292 696

(1): Beregningsfeil på avskrivning av merverdier : 2007 15 millioner NOK - 2008 25 millioner NOK - 2009 18 millioner NOK - 2010 -4 millioner NOK.

8 Eiendeler og forpliktelser/gjeld for salg

I juli 2011 annonserte Norwegian Energy Company (Noreco) en avtale om å selge sin andel i det danske oljefeltet Siri. Avtalen er godkjent av danske myndigheter. Due diligence er ennå ikke fullført.

I august 2011 annonserte Noreco en avtale om å selge sin andel i det norske oljefunnet Flyndre Paleocene. Godkjennelse avventes fra Norske myndigheter.

(NOK 1 000)

	Note	2011
Eiendeler for salg		
Lisenser og aktiverte leteteknader	6	12 987
Produksjonanlegg	7	475 656
Andre kortsiktige fordringer		81 715
Totale eiendeler for salg 30.09		570 357
Forpliktelser/gjeld for salg		
Utsatt skatt		56 401
Fjerningsforpliktelser		316 871
Annen kortsiktig gjeld		6 338
Totale forpliktelser/gjeld for salg 30.09		379 610
Totale eiendeler og forpliktelser/gjeld for salg 30.09		190 747

9 Omløpsmidler

(NOK 1 000)

	30.09.11	30.09.10
Tilgodehavende operatører vedrørende deltakelse i lisenser	54 654	114 714
Mindreuttak olje/NGL	28 802	36 467
Finansielle instrument	29 085	15 699
Andre fordringer ^{1) 2)}	1 553 907	395 760
Sum omløpsmidler	1 666 448	562 640

1) Nok 382 million - estimert kompensasjon fra nedstenging av feltene i Siri området

2) Nok 1 100 million - netto tilgodehavende Hess, DONG og Danoil fra salg av Syd Arne feltet

10 langsiktig gjeld

(NOK 1 000)

	Nominell verdi	Bokført verdi
Langsiktig gjeld		30.09.11
Obligasjonslån Noreco ASA (NOR04)	1 179 000	1 165 678
Obligasjonslån Noreco ASA (NOR03)	630 000	624 206
Obligasjonslån Noreco ASA (NOR05)	621 000	615 550
Obligasjonslån Noreco ASA (NOR06/07)	600 000	587 863
Exploration lån Noreco ASA	205 131	194 274
Reserve-basert lån Altinex Oil Denmark A/S	934 672	902 953
Total langsiktig gjeld	4 169 803	4 090 524
	Nominell verdi	Bokført verdi
Kortsiktig gjeld		30.09.11
Konvertibelt lån Noreco ASA	218 500	213 010
Exploration lån Noreco ASA	630 869	630 869
Reserve-basert lån Altinex Oil Denmark A/S	103 398	103 398
Total kortsiktig gjeld	952 767	947 276

11 Annen kortsiktig gjeld

(NOK 1.000)	30.09.11	30.09.10
Skyldig operatører vedrørende deltagelse i lisenser	200 729	213 638
Meruttak olje/NGL	5 828	35 425
Skyldige renter lån	52 153	51 710
Annen kortsiktig gjeld	173 263	48 093
Sum annen kortsiktig gjeld	431 973	348 866

12 Segmentrapportering

Konsernet's virksomhet er i sin helhet knyttet til leting og utvinning av olje, gass og NGL. Konsernets virksomhet vurderes til å ha en homogen risiko og avkastningsprofil før skatt, og utgjør således ett virksomhetssegment.

I hvert av de geografiske områdene, Norge, Danmark, Storbritannia og Frankrike har konsernet datterselskaper. Selskapene i Frankrike har enda ikke hatt aktivitet.

Transaksjoner mellom de geografiske segmentene skjer til ordinære betingelser som ville vært de samme for uavhengige parter.

Segmenteiendeler og -gjeld gjenspeiler i all hovedsak balansepostene til konsernselskapene i de respektive land.

Merverdier er allokert til de enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Investeringer i datterselskaper, lån, fordringer og gjeld mellom selskapene inngår i segmenteiendeler og gjeld. Disse elimineres i konsernets konsoliderte oppstilling av finansiell stilling.

Geografisk fordelt 30.09.2011

(NOK 1000)	Norge	Danmark	Storbritannia	Annet / elimineringer	Konsern
Driftsinntekter ¹⁾	22 179	615 826	-	-	638 004
Driftsresultat	(291 009)	(19 400)	(270 095)	(1 908)	(582 413)
Netto finansposter					328 965
Ordinært resultat før skattekostnad					(911 378)
Ordinært resultat før skattekostnad avviklet virksomhet					(8 372)
Skattekostnad					71 846
Resultat for perioden					(847 903)
Eiendeler	4 412 325	5 311 270	3 232 230	(1 209 098)	11 746 727
Gjeld	5 078 632	3 012 848	1 977 984	(1 207 166)	8 862 298
Investeringsutgifter produksjonsmidler	32 960	142 993	95 725	-	271 678
Investeringsutgifter anlegg under bygging	295 118	59 796	136 824	-	491 738
Investeringsutgifter lete- og vurderingskostnader	350 731	22 999	11 560	-	385 289
Avskrivninger	61 082	511 535	-	-	572 617

Stavanger, 26 October 2011
The Board of Directors and Chief Executive Officer
Norwegian Energy Company ASA

Ståle Kyllingstad
Chairman

Ole Melberg
Deputy chairman

Eidmund Nygaard
Board Member

Shona Grant
Board Member

Mona Iren Kolnes
Board Member

Hilde Drønen
Board Member

Lotte Kjørboe
Board Member

Bård Arve Lærum
Board Member

Arnstein Wigestrands
Board Member

Einar Gjelsvik
CEO

INFORMASJON OM NORECO GRUPPEN

Hovedkontor Noreco

Postadresse P.O. Box 550 Sentrum, 4005
Stavanger
Besøksadresse Verksgata 1A, Stavanger
Tlf. +47 992 83 900
Internett www.noreco.com
Organisasjonsnummer Register of Business Enterprises
NO 987 989 297 MVA

Styret i Noreco

Ståle Kyllingstad, Styreleder
Ole Melberg, Nestleder
Eimund Nygaard
Shona Grant
Mona Iren Kolnes
Arnstein Wigestrands
Hilde Drønen
Ole Melberg
Lotte Kjørboe
Bård Arve Lærum

Noreco Gruppens Ledelse

Einar Gjelsvik, administrerende direktør
Rebekka Glasser Herlofsen, finansdirektør
Erik Borg, Assisterende finansdirektør
Ellen Sandra Bratland, direktør for drift og HMS
Kjetil Bakken, direktør for investorkontakt
John Bogen, direktør for forretningsutvikling
Lars Fosvold, direktør for leteaktiviteter

Investorkontakt

Kjetil Bakken, direktør for investorkontakt
tlf. +47 91 889 889, kjb@noreco.com

Rebekka Glasser Herlofsen, finansdirektør
tlf. +47 916 60 269, rgh@noreco.com

Finansiell kalender 2011

17 februar	Presentasjon av 4. kv 2010, Oslo
28 april	Ordinær generalforsamling, Stavanger
05 mai	Presentasjon av 1. kv 2011, Oslo
04 august	Presentasjon av 2. kv 2011, Oslo
27 oktober	Presentasjon av 3. kv 2011, Oslo

Andre informasjonskilder

Årsrapporter
Årsrapporter for Noreco Gruppen er tilgjengelige på
www.noreco.com

Kvartalsvise publikasjoner

Kvartalsrapporter og tilleggsinformasjon for
investorer og analytikere er tilgjengelig på
www.noreco.com. Publikasjonene kan bestilles ved
å sende en e-post til av@noreco.com

Nyhetspublikasjoner

For å motta meldinger fra Noreco, bestill et gratis
abonnement ved å sende en e-post til
av@noreco.com eller registrer deg på
www.noreco.com