

Pressemelding

27. oktober 2011

Resultat for tredje kvartal 2011

Statoils driftsresultat for tredje kvartal 2011 var på 39,3 milliarder kroner, en økning på 39 % sammenlignet med 28,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2010.

- Statoil oppnådde solide økonomiske resultater i tredje kvartal 2011. Resultatene viser drift i samsvar med forventningene og sterke olje- og gasspriser gjennom hele perioden, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Statoil presenterte sin langsiktige strategi og langsiktige vekstprognoser på kapitalmarkedsdagen i juni 2011. Revitalisering av norsk sokkel med fat av høy verdi og vekst innen ukonvensjonelle ressurser er viktige byggesteiner.

- Det gigantiske Aldous/Avaldsnes-funnet bekrefter mulighetene som finnes på norsk sokkel, og vi fortsetter vår langsiktige satsing på å posisjonere Statoil som en industriell aktør og operatør innen ukonvensjonelle ressurser gjennom tilbudet om kjøp av samtlige aksjer i Brigham Exploration Company, sier Lund.

Kvartalsresultatet var hovedsakelig påvirket av en 30 % økning i gjennomsnittsprisene for væsker målt i norske kroner, en 13 % økning i gjennomsnittsprisen for gass, en 13 % økning i løftede volumer sammenlignet med samme periode i fjor, og et netto tap på nedskrivninger på 4,8 milliarder kroner, hovedsakelig knyttet til raffineringsevne.

Resultatet i tredje kvartal 2011 var på 9,9 milliarder kroner, sammenlignet med 13,8 milliarder kroner i samme periode i fjor. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere gevinst på netto finansposter og høyere skatteprosent, og ble bare delvis motvirket av høyere driftsresultat. Skatteprosenten for kvartalet var 76,6 %.

Justert driftsresultat i tredje kvartal 2011 var på 43,1 milliarder kroner, en 62 % økning sammenlignet med 26,7 milliarder kroner i tredje kvartal 2010.

Justert driftsresultat etter skatt var 11,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2011. Justert driftsresultat etter skatt ekskluderer skattevirkningene av netto finansposter og utgjorde en effektiv skatteprosent på 73,5 % i tredje kvartal 2011.

Samlet **egenproduksjon** var på 1,764 millioner foe per dag i tredje kvartal 2011, sammenlignet med 1,552 millioner foe per dag i tredje kvartal 2010.

	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Driftsresultat (mrd kr)	39,3	28,2	39 %	151,1	94,4	60 %	137,3
Justert driftsresultat (mrd kr)	43,1	26,7	62 %	134,0	102,0	31 %	142,8
Periodens resultat (mrd kr)	9,9	13,8	-28 %	53,0	28,0	89 %	37,6
Resultat per aksje (kr pr aksje)	3,27	4,34	-25 %	16,75	8,97	87 %	11,94
Gjennomsnittlig pris på væsker (kr per fat)	591	455	30 %	593	450	32 %	462
Gjennomsnittlig gasspris (kr/sm ³)	1,97	1,74	13 %	1,99	1,65	21 %	1,72
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	1 764	1 552	14 %	1 808	1 868	-3 %	1 888

Viktige hendelser siden andre kvartal 2011:

- Vellykket leting, understreket av oljefunnet Aldous/Avaldsnes i Nordsjøen som ble kunngjort i august. Dette er ett av de største funnene noensinne på norsk sokkel. Statoil har 40 % eierandel i begge lisenser. Til sammen ble det gjort funn i 9 av de 13 letebrønnene som ble boret før 30. september.
- Videre vekst innen ukonvensjonelle ressurser gjennom en fusjonsavtale mellom Statoil og Brigham Exploration Company der Statoil kjøper alle utestående aksjer i Brigham gjennom et kontanttilbud. Fører tilbudet fram, bidrar kjøpet med 15.000 kvadratkilometer i Williston-området i USA og mulighet for oljeproduksjon fra Bakken- og Three Forks-formasjonene. Denne transaksjonen er en del av Statoils stegvise oppbygning i USA og etablerer selskapet som operatør innen ukonvensjonelle forekomster.
- Modning av prosjektporteføljen, blant annet ved oppstart av Pazflor-utbyggingen i Angola i august. Statoil har 23,33 % eierandel, og Pazflor forventes å bidra med en produksjonskapasitet på 47 000 fat per dag når feltet når platåproduksjon i første kvartal neste år.
- Industriell framdrift, med oversendelse av planer for utbygging og drift (PUD) til myndighetene for Skuld-feltet i Norskehavet og for det havbunnsbaserte gasskompresjonsanlegget på Åsgard, som skal opprettholde produksjonen fra Mikkel- og Midgard-reservoarene. Tidligere innsendte PUD for Stjerne og Vigdis Nordøst ble godkjent av myndighetene.
- Deltakerandeler i to letelisenser i Camamu-Almada-bassenget utenfor kysten av Brasil på henholdsvis 10 % og 15 % ble solgt til Gran Tierra Energy. Avtalen forutsetter blant annet godkjenning fra brasilianske myndigheter.

GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Tredje kvartal

Samlet bokført produksjon av væsker og gass i tredje kvartal 2011 var 1,573 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,379 millioner foe per dag i tredje kvartal 2010. Samlet egenproduksjon var 1,764 millioner foe per dag i tredje kvartal 2011, sammenlignet med 1,552 millioner foe per dag i tredje kvartal 2010.

Økningen i samlet egenproduksjon på 14 % skyldtes hovedsakelig produksjonsoppstart på nye felt, produksjonsøkning på eksisterende felt, økte eierandeler, samt at det ble utført omfattende vedlikehold i tredje kvartal i fjor. Økningen ble bare delvis motvirket av naturlig nedgang på modne felt, redusert vanninjeksjon på Gullfaks, og utsatt produksjon i Libya.

Bokført produksjon, som viste en oppgang på 14 % fra tredje kvartal i fjor, ble påvirket av ovennevnte økning i egenproduksjonen. Gjennomsnittlig effekt av Produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt) var 191 tusen fat oljeekvivalenter per dag i tredje kvartal 2011, sammenlignet med 173 tusen fat oljeekvivalenter per dag i tredje kvartal i fjor. Den høyere PSA-effekten i tredje kvartal 2011 skyldtes hovedsakelig at økte priser for væsker og gass førte til lavere bokført produksjon og dermed høyere overskuddsandeler som tilfalt myndighetene, sammenlignet med samme kvartal i fjor.

Operasjonelle data	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Priser							
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	107,5	73,8	46 %	106,7	73,9	44 %	76,5
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,50	6,17	-11 %	5,56	6,09	-9 %	6,05
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	591	455	30 %	593	450	32 %	462
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/sm3)	1,97	1,74	13 %	1,99	1,65	21 %	1,72
Referanseraffineringsmargin (USD per fat)	2,7	2,7	0 %	2,5	3,8	-34 %	3,9
Produksjon							
Sum bokført produksjon av væsker (1 000 fat o.e./dag)	949	868	9 %	930	971	-4 %	968
Sum bokført gassproduksjon (1 000 fat o.e./dag)	625	511	22 %	677	714	-5 %	738
Sum bokført produksjon (1 000 fat o.e./dag)	1 573	1 379	14 %	1 607	1 684	-5 %	1 705
Sum egenproduksjon av væsker (mboe per dag)	1 124	1 019	10 %	1 108	1 127	-2 %	1 122
Sum egenproduksjon av gass (mboe per dag)	640	533	20 %	700	741	-6 %	766
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e./dag)	1 764	1 552	14 %	1 808	1 868	-3 %	1 888
Løfting							
Sum løfting av væsker (1 000 fat o.e./dag)	940	872	8 %	889	963	-8 %	969
Sum løfting av gass (1 000 fat o.e./dag)	625	511	22 %	677	714	-5 %	738
Sum løfting av væsker og gass (1 000 fat o.e./dag)	1 565	1 383	13 %	1 566	1 677	-7 %	1 706
Produksjonskostnad							
Produksjonskostnad bokførte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	45,5	42,1	8 %	45,5	42,1	8 %	42,8
Produksjonskostnad egenproduserte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	40,7	37,9	7 %	40,7	37,9	7 %	38,6
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturerings og gassinjeksjonskostnader (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	40,4	36,9	10 %	40,4	36,9	10 %	37,9

Samlet løfting av væsker og gass var 1,565 millioner foe per dag i tredje kvartal 2011, en økning på 13 % fra 1,383 millioner foe per dag i tredje kvartal 2010. Økningen skyldtes økt bokført produksjon. I tredje kvartal 2011 var det et overløft på 6 tusen foe per dag, sammenlignet med et overløft på 18 tusen foe per dag i tredje kvartal 2010.

Raffineringsmarginen (referansemarginen) var USD 2,7 per fat i tredje kvartal 2011, det samme som i tredje kvartal 2010.

Produksjonskostnaden per fat bokført produksjon var 45,5 kroner for de siste 12 månedene fram til 30. september 2011, sammenlignet med 42,1 kroner for tilsvarende periode i fjor. Basert på egenproduserte volumer var produksjonskostnaden per foe for de to periodene henholdsvis 40,7 kroner og 37,9 kroner.

Justert produksjonskostnad per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 30. september 2011 var 40,4 kroner. Det sammenlignbare tallet for tilsvarende periode i fjor var 36,9 kroner. Justering av produksjonskostnadene omfatter omstillingskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen regnskapsført i fjerde kvartal 2007 og delvis reversert i fjerde kvartal 2009 og 2010, samt gassinjeksjonskostnader.

Økningen i justerte produksjonskostnader per foe skyldes hovedsakelig lavere egenproduksjon og høyere kostnader fra felt som har forberedt produksjonsoppstart de siste 12 månedene, bl.a. Peregrino i Brasil og demonstrasjonsprosjektet Leismer i Canada.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte leteutgifter) i tredje kvartal 2011 var på 4,9 milliarder kroner, sammenlignet med 3,7 milliarder kroner i tredje kvartal 2010. Økningen på 1,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig at det ble boret flere brønner enn i samme periode i fjor.

I tredje kvartal 2011 ble til sammen 13 **letebrønner** fullført før 30. september 2011, ni på norsk sokkel og fire internasjonalt. Det ble bekreftet funn i ni av brønnene i perioden, alle på norsk sokkel.

Av **viktige hendelser** for virksomheten siden andre kvartal 2011 kan nevnes:

- Innsending av plan for utbygging og drift (PUD) for Skuld, som gjennomføres som hurtigutbygging (fast-track).
- Godkjenning av PUD for Vigdis Nordøst og Stjerne fra Olje- og Energidepartementet (OED).
- Den 24. august ble oppstart av Pazflor-utbyggingen i Angola kunngjort. Dette tredje utbyggingscenteret i blokk 17 ligger 150 kilometer utenfor kysten av Luanda på 600 til 1200 meters dyp. Statoil har en eierandel på 23,33 % i blokk 17.
- den 2. august fullførte Statoil og Talisman kjøp av eiendeler fra det Denver-baserte, uavhengige SM Energy Company. Transaksjonen tilføyde 15 400 acres til selskapenes 50/50 joint venture Eagle Ford i Texas, USA. Samlet kjøpspris var 225 millioner dollar, og transaksjonen fikk virkning fra 1. mai 2011.
- Den 17. oktober 2011 kunngjorde Statoil at selskapet hadde inngått en fusjonsavtale med Brigham Exploration Company der Statoil kjøper alle utestående aksjer i Brigham gjennom et tilbud med oppgjør i kontanter. Samlet egenkapitalverdi (equity value) er omkring 4,4 milliarder dollar, som reflekterer en selskapsverdi (enterprise value) på omkring 4,7 milliarder dollar.
- Store deler av Statoils landbaserte vindkraftvirksomhet i Norge er solgt til Trønder Energi.

Første ni måneder

Samlet bokført produksjon av væsker og gass i de første ni månedene av 2011 var 1,607 millioner foe per dag, en nedgang på 5 % fra 1,684 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2010. Samlet egenproduksjon var 1,808 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2011, sammenlignet med 1,868 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2010.

Nedgangen i samlet egenproduksjon på 3 % i de første ni månedene av 2011 sammenlignet med samme periode i 2010 skyldtes i hovedsak redusert vanninjeksjon på Gullfaks, utfordringer knyttet til stigerør, og revisjonsstanser. I tillegg bidro forventede reduksjoner som følge av naturlig nedgang på modne felt, samt utsatt produksjon i Libya til nedgangen. Dette ble delvis motvirket av produksjon fra nyoppstartede felt, produksjonsøkning på eksisterende felt, og økte eierandeler.

Bokført produksjon, som viste en nedgang på 5 % i de første ni månedene av 2011 sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, ble påvirket av ovennevnte fall i egenproduksjonen og økt PSA-effekt. Gjennomsnittlig PSA-effekt på bokført produksjon var 201 tusen foe per dag i de første ni månedene av 2011, sammenlignet med 184 tusen foe per dag i de første ni månedene av 2010. Økningen skyldtes endringer i overskuddsandeler for felt i Angola, og høyere priser i de første ni månedene av 2011 sammenlignet med tilsvarende periode i 2010, som førte til lavere andel bokført produksjon.

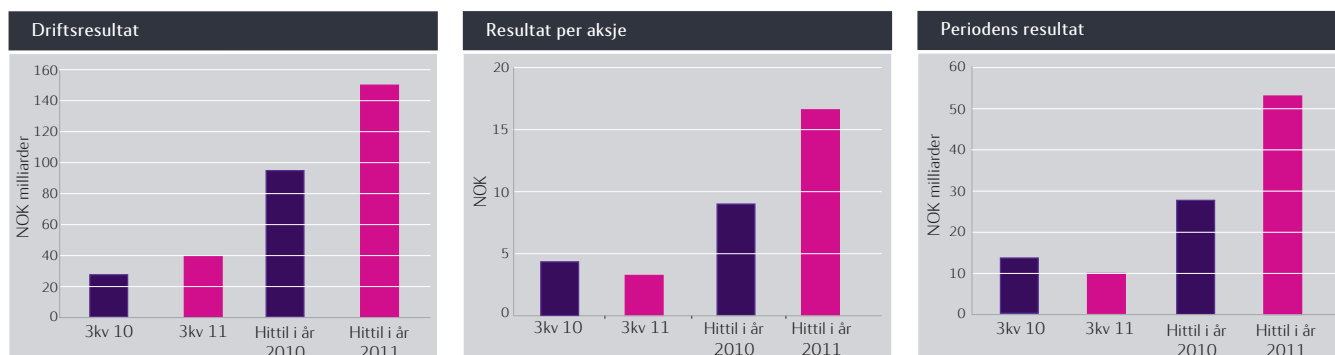
Samlet løfting av væske og gass i de første ni månedene av 2011 var 1,566 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,677 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2010. Nedgangen på 7 % skyldtes lavere bokført produksjon. I de første ni månedene av 2011 var det en underløftsposisjon på 27 tusen foe per dag, sammenlignet med et overløft på 6 tusen foe per dag i de første ni månedene av 2010.

Raffineringsmarginen (refansemarginen) var USD 2,5 per fat i de første ni månedene av 2011, sammenlignet med USD 3,8 per fat i de første ni månedene av 2010.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte leteutgifter) i de første ni månedene av 2011 var 13,2 milliarder kroner, sammenlignet med 11,1 milliarder kroner i samme periode i 2010. Økningen på 2,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig høyere boreaktivitet ettersom det ble boret flere brønner i denne perioden enn i tilsvarende periode i fjor.

I de første ni månedene av 2011 boret Statoil 32 **letebrønner**, 22 på norsk sokkel og 10 internasjonalt. Det ble bekreftet funn i 19 av brønnene, 16 på norsk sokkel og tre internasjonalt.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE



Tredje kvartal

Driftsresultatet i tredje kvartal 2011 var på 39,3 milliarder kroner, sammenlignet med 28,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2010. Inntektene ble positivt påvirket av høyere priser og volumer for både væsker og gass. Lavere valutakurs USD/NOK og høyere avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger motvirket delvis økningen. Varekostnader består i all hovedsak av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE samt fra tredjepart, og viser en økning på 31 % sammenlignet med tredje kvartal 2010, hovedsakelig som følge av høyere væskepriser målt i norske kroner.

IFRS resultatregnskap (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Driftsinntekter							
Salgsinntekter	166,4	125,9	32 %	471,7	383,8	23 %	527,0
Resultatandel fra egenkapitalkonsoliderte selskaper	0,3	0,5	-44 %	1,2	1,2	-4 %	1,2
Andre inntekter	0,1	1,1	-92 %	14,6	1,5	>100%	1,8
Sum driftsinntekter	166,8	127,4	31 %	487,5	386,6	26 %	529,9
Driftskostnader							
Varekostnad	88,1	67,4	31 %	236,8	189,7	25 %	257,4
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader	18,9	15,6	21 %	53,0	53,9	-2 %	68,8
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger	17,2	12,6	37 %	37,6	38,1	-1 %	50,7
Undersøkelseskostnader	3,3	3,6	-10 %	9,0	10,4	-13 %	15,8
Sum driftskostnader	-127,6	-99,2	29 %	-336,4	-292,1	15 %	-392,7
Driftsresultat	39,3	28,2	39 %	151,1	94,5	60 %	137,3
Netto finansposter	2,9	7,1	-59 %	2,6	4,6	-42 %	-0,4
Skattekostnad	-32,3	-21,5	50 %	-100,7	-71,0	42 %	-99,2
Periodens resultat	9,9	13,8	-28 %	53,0	28,0	89 %	37,6

Driftsresultatet omfatter visse poster som ledelsen anser for ikke å være representative for Statoils underliggende drift. Ved å justere for disse forholdene har ledelsen kommet fram til justert driftsresultat. **Justert driftsresultat** er et "non-GAAP" begrep som supplerer måletall fra Statoils IFRS-regnskap, og som ledelsen mener gir en bedre indikasjon på Statoils underliggende prestasjoner i perioden og gjør det lettere å vurdere driftsmessige utviklingstendenser mellom periodene.

I tredje kvartal 2011 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger (4,8 milliarder kroner), lagervirkninger (0,3 milliarder kroner), netto tap på salg av eiendeler (0,1 milliarder kroner) og avsetninger (0,1 milliarder kroner), mens høyere virkelig verdi på derivater (3,3 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (1,7 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 43,1 milliarder kroner i tredje kvartal 2011, som er en økning på 62 % sammenlignet med samme periode året før.

I tredje kvartal 2010 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger (1,6 milliarder kroner) og lagervirkninger (0,2 milliarder kroner), mens høyere virkelig verdi på derivater (0,5 milliarder kroner), overløft (0,5 milliarder kroner), gevinst på salg av eiendeler (0,8 milliarder kroner) og andre avsetninger (1,2 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,3 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 26,7 milliarder kroner i tredje kvartal 2010.

Økningen i justert driftsresultat på 62 % fra tredje kvartal 2010 til tredje kvartal 2011, skyldtes i hovedsak høyere priser og volumer for både væsker og gass og sterkere tradingresultater. Økningen ble delvis motvirket av lavere valutakurser, høyere varekostnader og høyere justerte avskrivnings- og amortiseringskostnader som følge av at produksjonen startet på nye felt med høyere avskrivning.

Justerte varekostnader økte med 31 %, noe som hovedsakelig skyldtes høyere priser på væsker, oljeprodukter og gass.

Justerte driftskostnader og salgs- og administrasjonskostnader var på 18,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2011, sammenlignet med 16,4 milliarder kroner i tredje kvartal året før. Økningen på 11 % skyldtes hovedsakelig høyere aktivitet knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt. Høyere transportaktivitet i USA og høyere forretningsutviklingskostnader virket også i samme retning.

Justerte avskrivninger, amortisering og nedskrivninger var på 13,0 milliarder kroner, en økning på 22 % sammenlignet med samme periode året før. Økningen skyldtes i hovedsak at nye felt med høyere avskrivning kom i produksjon, høyere avskrivning på grunn av høyere eierandeler og høyere produksjon og at estimater for fjerning og permanent nedstenging av plattformer ble justert.

Justerte leteekostnader gikk ned med 0,9 milliarder kroner sammenlignet med samme periode året før. Nedgangen skyldtes hovedsakelig at mer vellykket boring førte til at en høyere andel av leteutgiftene i kvartalet kunne balanseføres, sammenlignet med tredje kvartal året før. Nedgangen ble også påvirket av at andelen leteutgifter balanseført i tidligere perioder og kostnadsført i denne perioden, var lavere i tredje kvartal 2011.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Sum dritsinntekter - justert	164,9	124,6	32 %	470,5	385,7	22 %	530,2
Varekostnader - justert	87,8	67,2	31 %	237,3	189,9	25 %	258,0
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	18,2	16,4	11 %	4,3	50,2	8 %	68,0
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	13,0	10,7	22 %	36,2	33,3	9 %	45,9
Undersøkelseskostnader - justert	2,7	3,6	-27 %	8,5	10,2	16 %	15,5
Justert driftsresultat	43,1	26,7	62 %	134,0	102,0	31 %	142,8

Finansielle data	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	3 181 855 580	3 182 526 140		3 182 469 049	3 182 802 752		3 182 574 787
Resultat per aksje (kr pr aksje)	3,27	4,34	-25 %	16,75	8,97	87 %	11,94
Minoritetsaksjonærer (mrd. kroner)	-0,6	0,0	>100%	-0,3	-0,6	-42 %	(0,4)
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	24,2	19,0	27 %	77,8	67,1	16 %	80,8
Investeringer brutto (mrd. kroner)	23,9	18,9	26 %	65,4	58,7	11 %	84,4
Gjeldsgrad	13,6 %	27,7 %		13,6 %	27,7 %		24,6 %

Netto finansposter viste en gevinst på 2,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2011, sammenlignet med en gevinst på 7,1 milliarder kroner i tredje kvartal 2010. Gevinsten i tredje kvartal 2011 skyldtes hovedsakelig en økning i virkelig verdi av rentederivater knyttet til rentestyring av eksterne lån på 5,4 milliarder kroner og en gevinst på valutatransaksjoner på 1,3 milliarder kroner som delvis ble motvirket av tap på verdipapirer til en verdi av 2,1 milliarder kroner. Tilsvarende var gevinsten i tredje kvartal 2010 hovedsakelig knyttet til en valutagevinst på 4,0 milliarder kroner, kombinert med en økning i virkelig verdi av rentederivater, inkludert i renteutgiftene, knyttet til rentestyring av eksterne lån på 2,8 milliarder kroner.

Renteinntekter og andre finansinntekter i tredje kvartal 2011, viste en kostnad på 1,8 milliarder kroner, sammenlignet med en inntekt på 1,6 milliarder kroner i samme periode i fjor. Kostnaden i tredje kvartal 2011 var et resultat av tap på verdipapirer som følge av utviklingen i aksjemarkedene samt negativ valutakursutvikling på våre pengeplasseringer i tredje kvartal.

Rentekostnadene i tredje kvartal 2011, inkludert urealiserte gevinster på rentederivatene, viste en nettogevinst på 3,4 milliarder kroner, sammenlignet med rentekostnadene i tredje kvartal 2010, som viste en nettogevinst på 1,6 milliarder kroner. Gevinsten på rentekostnadene i tredje kvartal i både 2011 og 2010, skrev seg hovedsakelig fra urealiserte gevinster på rentederivater som brukes i rentestyringen av eksterne lån, og skyldtes en nedgang i den langsiktige rentesatsen på amerikanske dollar renter i tredje kvartal 2011 og i tredje kvartal 2010.

Justert for valutaeffektene på finansinntekten og rentederivater, utgjorde justerte netto finansposter før skatt et tap på rundt 2,1 milliarder kroner for perioden. Tapet var i hovedsak knyttet til rentekostnader i perioden, samt et tap på verdipapirer, hovedsakelig aksjer, noe som førte til en negativ justert renteinntekt. I tredje kvartal 2010 utgjorde netto finansposter eksklusiv valuta- og rentederivater før skatt et tap på 0,1 milliarder kroner.

Netto finansposter i tredje kvartal 2011 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	-1,8	1,3	3,4	2,9	2,0	4,9
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	1,7	-1,3		0,4		
Rentederivater			-5,4	-5,4		
Sum justeringer	1,7	-1,3	-5,4	-5,0	-0,9	-5,9
Netto finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	-0,1	0,0	-2,0	-2,1	1,1	-1,0

Valutakurser	30. september 2011	30. juni 2011	31. desember 2010	30. september 2010
USDNOK	5,84	5,39	5,86	5,84
EURNOK	7,89	7,79	7,81	7,97

Skattekostnaden i regnskapet i tredje kvartal 2011 var 32,3 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på 76,6 %, sammenlignet med 21,5 milliarder kroner i tredje kvartal 2010, tilsvarende en effektiv skattesats på 60,9 %. Forskjellen i effektiv skattesats mellom periodene forklares hovedsakelig med nedskrivninger i tredje kvartal 2011 med en skattesats som er lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, og høye utsatte skattekostnader i tredje kvartal 2011 sammenlignet med den utsatte skatteinntekten i tredje kvartal 2010, knyttet til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Økningen i effektiv skattesats i tredje kvartal 2011 skyldtes også relativt høyere inntekter fra norsk sokkel sammenlignet med tredje kvartal 2010. Inntektene fra norsk sokkel har en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Økningen i skattesats i tredje kvartal 2011 ble delvis motvirket av lavere skattbare inntekter enn konsernets regnskapsmessige resultater i tredje kvartal 2011, sammenlignet med høyere skattbare inntekter enn konsernets regnskapsmessige resultater i tredje kvartal 2010, knyttet til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

I tredje kvartal 2011 var resultat før skatt på 42,2 milliarder kroner, mens skattbar inntekt var anslått til å være 4,9 milliarder kroner lavere. Den anslåtte forskjellen på 4,9 milliarder kroner oppsto i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Skatteeffekten på den anslåtte forskjellen bidro til en skattesats på 76,6 %.

Ledelsen gir et alternativt måletall for skatt som ekskluderer poster som ikke er direkte knyttet til den underliggende driften. Justert driftsresultat etter skatt, som ikke omfatter netto finansposter og skatt på netto finansposter, er et alternativt måletall som indikerer Statoils skatteeksponering på den underliggende driften i perioden, og ledelsen mener at dette gir et bedre grunnlag for sammenligning mellom periodene.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent i tredje kvartal 2011	Inntekter før skatt	Skatt	Skatteprosent	Inntekter etter skatt
Justert driftsresultat	43,1	-31,7	74 %	11,4
Justeringer	-3,8	-2,6	-69 %	-6,5
Driftsresultat	39,3	-34,3	87,0	4,9
Netto finansposter	2,9	2,0	-68 %	4,9
Totalt	42,2	-32,3	77 %	9,9

Justert driftsresultat etter skatt i tredje kvartal 2011 var 11,4 milliarder kroner, en økning fra 8,5 milliarder kroner i tredje kvartal 2010. Den effektive justerte skattesatsen var på henholdsvis 73,5 % og 68 % i tredje kvartal 2011 og 2010.

Justert driftsresultat per segment er vist i tabellen nedenfor. Sammensetningen av Statoils rapporteringssegmenter ble endret på bakgrunn av den nye konsernstrukturen som ble innført 1. januar 2011, se note 2 til kvartalsregnskapet.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Tredje kvartal					
	2011			2010		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	35,8	26,9	8,9	21,7	15,9	5,8
Utvikling og produksjon Internasjonalt	4,1	2,0	2,1	2,5	1,0	1,5
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	2,5	2,4	0,0	2,1	1,6	0,5
Fuel & Retail	0,6	0,2	0,5	0,7	-0,2	0,9
Annet	0,1	0,2	-0,1	-0,4	-0,2	-0,2
Konsern	43,1	31,7	11,4	26,7	18,1	8,5

Periodens resultat var 9,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2011, sammenlignet med 13,8 milliarder kroner året før. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere gevinst på netto finansposter og høyere skattesats, og ble bare delvis motvirket av høyere driftsresultat.

Avkastningen per aksje basert på periodens resultat var 3,27 kroner, sammenlignet med 4,34 kroner i tredje kvartal 2010.

Første ni måneder

Driftsresultatet for de ni første månedene av 2011 var 151,1 milliarder kroner, sammenlignet med 94,4 milliarder kroner i de ni første månedene av 2010, en økning på 60 %. Driftsresultatet ble positivt påvirket av høyere priser på både væsker og gass og lavere driftskostnader. Urealiserte gevinster på derivater, reversering av tidligere nedskrivninger og inntektsføring av gevinstene ved salg av andeler som hovedsakelig gjelder salg av andeler i Peregrino-feltet og Kai Kos Dehseh-feltet i de første ni månedene av 2011, bidro også sterkt til økningen. Lavere salgsvolumer av både væsker og gass og nedskrivninger knyttet til raffineringsevne og en gassfyrt kraftstasjon, motvirket delvis økningen i driftsresultatet.

Varekostnaden økte med 25 % i de ni første månedene av 2011, hovedsakelig som følge av høyere priser på væsker målt i norske kroner. Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger gikk ned med 1 % i de ni første månedene av 2011, sammenlignet med samme periode i 2010, hovedsakelig som følge av lavere produksjon og reversering av tidligere nedskrivninger, og ble bare delvis motvirket av høyere avskrivningskostnader fra nye felt som kom i produksjon. Letekostnadene gikk ned fra 10,4 milliarder kroner til 9,0 milliarder kroner sammenlignet med de ni første månedene av 2010, hovedsakelig grunnet høyere balanseførte letetekostnader i de ni første månedene av 2011 på grunn av mer vellykket boring og at en lavere andel av tidligere balanseførte letetekostnader ble kostnadsført denne perioden. Dette ble delvis motvirket av høyere leteaktivitet med høyere egenandel.

I de ni første månedene av 2011 hadde både endringer i netto nedskrivninger (1,8 milliarder kroner) og underløft (2,9 milliarder kroner) en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens gevinst på salg av andeler (14,1 milliarder kroner), høyere virkelig verdi på derivater (6,9 milliarder kroner), lagervirkninger (0,5 milliarder kroner) og reversering av avsetninger (0,5 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av konserninterne eliminerings (0,3 milliarder kroner) var **justert driftsresultat** på 134,0 milliarder kroner i de ni første månedene av 2011.

I de ni første månedene av 2010 hadde endring i netto nedskrivninger (4,7 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (0,7 milliarder kroner) og andre avsetninger (3,9 milliarder kroner) en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens overløft (0,3 milliarder kroner), lagervirkninger (0,2 milliarder kroner) og gevinst på salg av eiendeler (1,1 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,1 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 102,0 milliarder kroner i de ni første månedene av 2010.

Økningen i justert driftsresultat på 31 % fra de ni første månedene av 2010 til de ni første månedene av 2011 skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass og lavere justerte letetekstnader, og ble bare delvis motvirket av lavere salgsvolumer og høyere justerte driftskostnader.

Justerte driftsutgifter og salgs- og administrasjonskostnader økte med 4,1 milliarder kroner sammenlignet med samme periode året før, hovedsakelig grunnet høyere aktivitet knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt, høyere transportaktivitet i USA og høyere forretningsutviklingskostnader.

Justerte avskrivninger, amortisering og nedskrivninger økte med 9 % sammenlignet med året før, hovedsakelig som følge av høyere produksjon på norsk sokkel, høyere avskrivning fra nye felt og felt som kom i produksjon, i tillegg til påvirkningen på avskrivninger fra endrede anslag på fjerning og permanent nedstenging av plattformer. Økningen ble delvis kompensert av påvirkningen av lavere produksjon og høyere reserveanslag i Angola og Nigeria.

Justerte letetekstnader gikk ned med 16 % i de ni første månedene av 2011 sammenlignet med samme periode året før, hovedsakelig fordi vellykkede boreresultater førte til at en høyere andel av letetekstnadene ble balanseført og fordi en lavere andel av letetekstnadene som var balanseført tidligere ble kostnadsført i de ni første månedene av dette året sammenlignet med samme periode året før.

Netto finansposter viste en gevinst på 2,6 milliarder kroner i de ni første månedene av 2011, sammenlignet med en gevinst på 4,6 milliarder kroner i de ni første månedene av 2010. Gevinsten i de ni første månedene av 2011 skyldtes hovedsakelig en gevinst på valutatransaksjoner på 0,5 milliarder kroner, kombinert med en økning i virkelig verdi av rentederivater knyttet til rentestyring av eksterne lån på 6,1 milliarder kroner som ble motvirket av et tap på verdipapirer på 1,4 milliarder kroner. Gevinsten i de ni første månedene av 2010 skyldtes hovedsakelig en økning i virkelig verdi av rentederivater knyttet til rentestyring av eksterne lån på 6,7 milliarder kroner, som delvis ble motvirket av tap på valutatransaksjoner på 1,8 milliarder kroner.

Rentekostnader i de ni første månedene av 2011 utgjorde en gevinst på 1,6 milliarder kroner. Tilsvarende utgjorde rentekostnadene i de ni første månedene av 2010 en gevinst på 3,7 milliarder kroner. Gevinsten på rentekostnadene i de ni første månedene av 2011 og 2010 skyldtes hovedsakelig økningen av virkelig verdi av rentederivater og skyldtes en nedgang i rentesatsen på amerikanske dollar i perioden på ni måneder fram til 30. september 2011 og 30. september 2010.

Justert for valutaeffekter på finansinntekten og rentesatsen på derivater, utgjorde netto finansposter før skatt et tap på rundt 3,0 milliarder kroner for perioden. Tapet var i hovedsak knyttet til verdipapirer grunnet utviklingen i aksjemarkedet i de ni første månedene av 2011, som medførte en lavere, justert renteinntekt i de ni første månedene av 2011. I de ni første månedene av 2010 utgjorde justerte netto finansposter før skatt et tap på 0,8 milliarder kroner.

Netto finansposter hittil i år 2011 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	0,6	0,5	1,6	2,6	0,9	3,5
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	0,9	-0,5		0,5		
Rentederivater			-6,1	-6,1		
Sum justeringer	0,9	-0,5	-6,1	-5,6	0,2	-5,4
Netto finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	1,5	0,0	-4,5	-3,0	1,1	-1,9

Skattekostnaden i regnskapet i de ni første månedene av 2011 var 100,7 milliarder kroner, tilsvarende en skattesats på 65,5 %, sammenlignet med 71,0 milliarder kroner i de ni første månedene av 2010, tilsvarende en skattesats på 71,7 %. Forskjellen i effektiv skattesats mellom periodene skyldes i hovedsak at i de ni første månedene av 2011 ble det inntektsført kapitalgevinster som hadde en skattesats som var lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, og endringer i netto nedskrivninger som hadde en skattesats som var lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, sammenlignet med de ni første månedene av 2010. Nedgangen i effektiv skattesats i de ni første månedene av 2011 skyldtes også relativt lavere inntekter fra norsk sokkel, som har en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, i de ni første månedene av 2011 sammenlignet med de ni første månedene av 2010. Nedgangen i effektiv skattesats i de ni første månedene av 2011 ble delvis motvirket av høy utsatt skatt i de ni første månedene av 2011 knyttet til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent hittil i år 2011	Inntekter før skatt	Skatt	Skatteprosent	Inntekter etter skatt
Justert driftsresultat	134,0	-97,8	73 %	36,2
Justeringer	17,0	-3,8	22 %	13,3
Driftsresultat	151,1	-101,6	67 %	49,4
Netto finansposter	2,6	0,9	-34 %	3,5
Totalt	153,7	-100,7	66 %	53,0

Justert driftsresultat etter skatt omfatter ikke effektene av netto finansposter og skatt på netto finansposter. I de ni første månedene av 2011 var justert driftsresultat etter skatt på 36,2 milliarder kroner, en økning fra 31,2 milliarder kroner i samme periode året før. Skattesatsen på justert driftsresultat var på henholdsvis 73,0 % og 69,4 % i de ni første månedene av 2011 og 2010.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Hittil i år					
	2011			2010		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	112,2	84,3	27,9	79,9	59,0	20,9
Utvikling og produksjon Internasjonalt	15,1	8,6	6,6	9,8	4,4	5,3
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	5,7	5,0	0,7	10,6	7,3	3,2
Fuel & Retail	1,5	0,4	1,1	1,7	0,2	1,5
Annet	-0,5	-0,4	-0,1	-0,1	-0,3	0,3
Konsern	134,0	97,8	36,2	102,0	70,8	31,2

Resultatet i de ni første månedene av 2011 var på 53,0 milliarder kroner sammenlignet med 28,0 milliarder kroner i samme periode året før. Den kraftige økningen på 89 % skyldtes først og fremst et høyere driftsresultat som ble positivt påvirket av høyere priser på væsker og gass, høyere urealiserte gevinster på derivater, gevinst på salg av andeler og lavere driftskostnader. Lavere salgsvolumer av væsker og gass, lavere gevinst på netto finansposter og en høyere effektiv skattesats motvirket delvis økningen i resultatet sammenlignet med samme periode året før.

Avkastningen per aksje i de ni første månedene av 2011 basert på resultatet var 16,75 kroner, sammenlignet med 8,97 kroner i de ni første månedene av 2010.

Kontantstrømmen var sterk i de ni første månedene av 2011. Kontantstrøm fra underliggende drift var på 176,9 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høye priser på væsker og gass. I tillegg bidro gevinst ved salg av andeler i Kai Kos Dehseh-feltet i Canada og Peregrino-feltet i Brasil til den sterke kontantstrømmen i de ni første månedene av 2011.

UTSIKTER FOR ÅRET

Organiske investeringer for 2011 (eksklusive oppkjøp og finansielle leieavtaler) ventes å ligge på rundt 16 milliarder USD. Samme investeringsnivå er forventet også for 2012, eksklusiv eventuelle effekter fra det nylig annonserte oppkjøpstilbudet på Brigham Exploration Company.

Selskapet vil fortsette utviklingen av sin store portefølje av leteandeler og forventer å ferdigstille over 40 brønner i 2011, tilsvarende et aktivitetsnivå på letevirksomheten på rundt 3 milliarder amerikanske dollar, eksklusiv signaturbonuser.

Statoils ambisjon for produksjonskostnaden per enhet er at den skal ligge i øverste kvartil blant sammenlignbare selskaper.

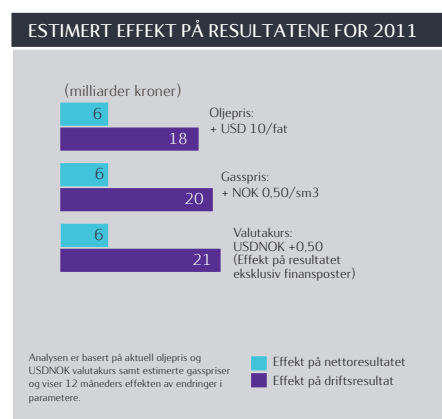
Planlagte revisjonsstanser forventes å ha en negativ påvirkning på produksjonen på rundt 30 tusen fœ per dag i fjerde kvartal. Totalt er revisjonsstansene anslått til å ha en innvirkning på egenproduksjonen på rundt 50 tusen fœ per dag for året 2011, hvorav det meste er væske.

Egenproduksjonen i 2012 er anslått til å øke med en sammensatt årlig vekstrate (CAGR) på rundt 3 %, basert på faktisk egenproduksjon i 2010. Statoil forventer at egenproduksjonen i 2011 vil være noe lavere enn nivået i 2010. Tidspunktet for når ny kapasitet settes i produksjon, driftsregularitet, gassuttak og tidsmessig optimalisering av gassalg utgjør de største risikofaktorene for produksjonsanslagene. Markedsstrukturen den siste tiden har gitt gunstige forhold for utsettelse av gassalg.

For perioden etter 2012 har Statoil en ambisjon om å nå en egenproduksjon på over 2,5 millioner fat oljeequivalenter i 2020. Det ventes at veksten vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016 og gi en vekstrate på 2-3 % (CAGR) for perioden 2012 til 2016. En ny bølge av prosjekter ventes å komme i produksjon fra 2016 til 2020 og føre til en økende vekstrate (CAGR) på 3-4 %. Produksjonen i 2013 ventes å ligge på omtrent samme nivå som i 2012.

Ovennevnte informasjon om framtidige forhold er basert på nåværende oppfatninger om framtidige hendelser, og er i sin natur gjenstand for betydelig risiko og usikkerhet, ettersom de gjelder begivenheter og avhenger av forhold som ligger fram i tid.

RISIKOER



Risikofaktorer

Driftsresultatene påvirkes av en rekke faktorer. Størst betydning har de faktorene som påvirker prisen vi oppnår for volumene vi selger. Spesielt omfatter dette prisen på væsker og naturgass, valutakurser, produksjonsvolumer av væsker og naturgass, som igjen avhenger av egne volumer i henhold til produksjonsdelingsavtaler og tilgjengelige petroleumsreserver, samt vår egen og våre partneres ekspertise og samarbeid i forbindelse med utvinning av olje og naturgass fra disse reservene og endringer i vår portefølje av eiendeler grunnet overtakelser og avhendelser.

Illustrasjonen viser hvordan visse endringer i råoljeprisene (en erstatning for væskeprisene), kontraktspriser på naturgass og valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, dersom de opprettholdes gjennom et helt år, kan påvirke våre driftsresultater. Endringer i vareprisene, valutakurser og rentesatser kan føre til inntekter eller utgifter i perioden, i tillegg til endringer i den virkelige verdien av balanseførte derivater.

Illustrasjonen er ikke ment å gi en fullstendig oversikt over risikoforhold som har, eller kan ha, en vesentlig påvirkning på kontantstrømmen og driftsresultatet. En mer detaljert og fullstendig presentasjon av risikoforhold som Statoil er eksponert for finnes i Statoils årsrapport for 2010 og i Annual Report on Form 20-F 2010.

Finansiell risikostyring

Gjennom bruk av derivater og markedsaktiviteter generelt, har Statoil etablerte retningslinjer for å påta seg akseptabel risiko når det gjelder handelspartnere og finansielle motparter. Statoils motpartsrisiko anses å ha en akseptabel risikoprofil.

Markedene for kort- og langsiktig finansiering anses for tiden å fungere godt for låntagere med Statoils egenskaper og kredittverdighet. Når det gjelder likviditetsstyringen, vil fokuset være på å finne den rette balansen mellom risiko og avkastning. Mesteparten av selskapets midler er på det nåværende tidspunkt plassert kortsiktig i finansielle instrumenter med en kredittvurdering på minimum A-rating.

I samsvar med våre interne retningslinjer for kredittvurdering vurderer vi våre handelspartneres og finansielle motparter kredittisiko jevnlig, og vi fokuserer spesielt på motparter som anses å ha høy risiko. Vi vurderer vår generelle kredittisiko til å være tilfredsstillende.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Tredje kvartal

Den samlede personskadefrekvensen var 4,4 i tredje kvartal 2011 sammenlignet med 4,1 i tredje kvartal 2010. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,3 i tredje kvartal 2010 til 1,1 i tredje kvartal 2011. Det var en dødsulykke i tredje kvartal 2011. En ansatt i et leverandørselskap som utførte vedlikeholdsarbeid på en bensinstasjon i Riga (Latvia) ble drept i en trafikkulykke.

Antall oljeutslipp gikk ned i tredje kvartal 2011 sammenlignet med tredje kvartal 2010, og oljeutslippsvolumet gikk ned fra 28 kubikkmeter i tredje kvartal 2010 til 7 i tredje kvartal 2011.

Første ni måneder

Den samlede personskadefrekvensen var 4,3 i de ni første månedene av 2011, sammenlignet med 4,1 i de ni første månedene av 2010. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,3 i de ni første månedene av 2010 til 1,1 i de ni første månedene av 2011. Det var en dødsulykke i de ni første månedene av 2011 i forbindelse med en trafikkulykke i Riga.

Antall oljeutslipp gikk ned i de ni første månedene av 2011 sammenlignet med de ni første månedene av 2010, og oljeutslippsvolumet gikk ned fra 41 kubikkmeter i de ni første månedene av 2010 til 26 kubikkmeter i de ni første månedene av 2011.

HMS indikatorer	Tredje kvartal		Hittil i år		Året 2010
	2011	2010	2011	2010	
Personskadefrekvens	4,4	4,1	4,3	4,1	4,2
Alvorlig hendelsesfrekvens	1,1	1,3	1,1	1,3	1,4
Antall utilsiktede oljeutslipp	84	104	264	300	374
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (sm3)	7	28	26	41	44

En mann som arbeidet for leverandørselskapet Beerenberg ble meldt savnet 6. oktober på Visund-plattformen i Nordsjøen. Søk på plattformen og havbunnen rundt plattformen har dessverre vært resultatløs.

Kontaktpersoner:

Investor relations

Hilde Merete Nafstad, direktør IR, +47 957 83 911 (mobil)

Morten Sven Johannessen, direktør, US IR, + 1 203 570 2524 (mobil)

Presse

Jannik Lindbæk jr., informasjonsdirektør, +47 977 55 622 (mobil)