

KONCERNREGNSKABSMEDDELELSE FOR 3. KVARTAL 2006

Omsætning**8.948** mio.
kr.**EBIT****-231** mio.
kr.**Resultat efter skat****643** mio.
kr.

3. kvartal var det første kvartal hvor de tilkøbte elselskaber Elsam, Energi E2, Nesa og elaktiviteterne fra Københavns og Frederiksberg Kommune indgår fuldt ud. Resultatet efter skat er negativt påvirket af nettoengangsposter på 573 mio. kr. Korrigeret herfor blev resultatet efter skat 1.216 mio. kr., hvilket anses for tilfredsstillende.

HIGHLIGHTS

- Omsætningen for kvartalet udgjorde 8.948 mio. kr. mod 3.391 mio. kr. i 2005
- EBIT for kvartalet udgjorde -231 mio. kr. mod 494 mio. kr. EBIT år til dato udgjorde 3.577 mio. kr. mod 2.943 mio. kr. EBIT for kvartalet var påvirket af en engangsomkostning på 2.185 mio. kr.
- Resultat efter skat for kvartalet blev 643 mio. kr. mod 397 mio. kr. År til dato udgjorde resultat efter skat 3.813 mio. kr. mod 2.057 mio. kr. Resultat efter skat for kvartalet var påvirket negativt af nettoengangsposter på 573 mio. kr.
- Kvartalets pengestrømme fra driften udgjorde 1.627 mio. kr. mod 1.481 mio. kr. Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgjorde +5.345 mio. kr. mod -1.244 mio. kr. De væsentligste frasalg / investeringer var betaling for Elsam og Energi E2's salg af aktiver til Vattenfall, købet af de resterende 35% af aktierne i Elsam fra Vattenfall fratrukket overtagne likvider, samt investering i Ormen Lange og Langeded projekterne
- Forventningen til årsresultatet fastholdes på 4,9 mia. kr., på trods af de nævnte engangsposter

Koncernregnskabsmeddelelse for 3. kvartal 2006

DONG Energy
Investor Relations

Kraftværksvej 53
Skærbæk
7000 Fredericia
Danmark

Telefon: +45 4517 1022
Internet: www.dongenergy.com
CVR nr. 36 21 37 28

KONCERNENS HOVED- OG NØGLETAL

Hoved- og nøgletal					
mio. kr.	3. kv. 2006	3. kv. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Nettoomsætning fordelt på forretningsområder:	8.948	3.391	22.980	12.700	10.280
Efterforskning og produktion	1.281	943	4.012	2.854	1.158
Naturgas, handel	4.318	2.267	14.787	9.316	5.471
El og vedvarende energi	5.005	48	5.623	174	5.449
Naturgas, distribution og lager	173	141	664	614	50
Olierør	123	125	347	347	-
Øvrige (inklusive eliminerings)	(1.952)	(133)	(2.453)	(605)	(1.848)
EBIT fordelt på forretningsområder:	(231)	494	3.577	2.943	634
Efterforskning og produktion	666	293	2.228	1.074	1.154
Naturgas, handel	(1.293)	210	714	1.680	(966)
El og vedvarende energi	465	(7)	496	(7)	503
Naturgas, distribution og lager	29	(38)	236	111	125
Olierør	25	30	62	64	(2)
Øvrige (inklusive eliminerings)	(123)	6	(159)	21	(180)
Finansielle poster, netto	(181)	203	(320)	(126)	(194)
Resultat efter skat¹	643	397	3.813	2.057	1.756
EBITDA ²	910	1.065	5.703	4.518	1.185
EBITDA margin (%)	10	31	25	36	(11)
EBIT margin (overskudsgrad) (%)	(3)	15	16	23	(7)
Frie pengestrømme til egenkapital (med opkøb) ³	6.972	237	2.372	(4.097)	6.469
Frie pengestrømme til egenkapital (uden opkøb) ⁴	11.821	675	16.509	2.672	13.837
Aktiver	100.349	45.468	100.349	45.468	54.881
Likvider ⁵	11.908	7.932	11.908	7.932	3.976
Rentebærende gæld ⁶	27.497	7.205	27.497	7.205	20.292
Nettorentebærende gæld	15.589	(727)	15.589	(727)	16.316
Egenkapital	39.963	25.845	39.963	25.845	14.118
Investeret kapital ⁷	55.733	26.228	55.733	26.228	29.505
Finansiell gearing ⁸	0,39	(0,03)	0,39	(0,03)	0,42

Note 1 : Resultat efter skat for kvartalet og år til dato er påvirket negativt af nettoengangsposter på hhv. 573 mio. kr. og 385 mio. kr.

Note 2 : Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat

Note 3 : Pengestrømme fra driftsaktivitet og investeringsaktivitet

Note 4 : Pengestrømme fra driftsaktivitet og investeringsaktivitet, eksklusiv pengestrømme fra køb/salg af virksomheder
Købesummen for Ormen Lange er medtaget som opkøb

Note 5 : Likvider består af likvide beholdninger der frit kan disponeres over + værdipapirer som indgår i den løbende likviditetsstyring - kassekreditter

Note 6 : Rentebærende gæld er eksklusiv udnyttede kassekreditter

Note 7 : Egenkapital +/- tab/gevinst vedrørende sikringsinstrumenter på egenkapitalen + nettorentebærende gæld

Note 8 : Nettorentebærende gæld divideret med egenkapital

Koncernregnskabsmeddelelsen er aflagt i overensstemmelse med indregnings- og målingsbestemmelserne i IFRS som godkendt af EU og de yderligere danske oplysningskrav til delårsrapporter for børsnoterede og statslige aktieselskaber.

KONCERNRESULTAT OG FORVENTNINGER TIL FREMTIDEN

3. kvartalsregnskabet er det første hvor Elsam, Energi E2, Nesa og elaktiviteterne fra Københavns og Frederiksberg Kommune indgår fuldt ud i DONG Energy's koncernregnskab. Elsam, Energi E2 og Nesa indgår som dattervirksomheder fra 1. juli, mens elaktiviteterne fra Københavns og Frederiksberg Kommune indgik fra 1. maj. Andele af Elsam, Energi E2 og Nesa resultater indgår som resultat fra associerede selskaber i perioden inden 1. juli.

KONCERNRESULTAT 3. KVARTAL

Omsætning

Omsætningen for 3. kvartal udgjorde 8.948 mio. kr. mod 3.391 mio. kr. i 2005. Omsætningen steg med 2.419 mio. kr. når der korrigeres for de nytilkøbte elselskaber, hvilket skyldes højere olie- og gaspriser, delvist modsvaret af lavere olieproduktion og gasafsætning end i 2005. Den gennemsnitlige oliepris (Brent) var 69,5 USD/tdr. mod 61,5 USD/tdr. i 2005, svarende til en stigning på 13%.

EBIT

EBIT for 3. kvartal udgjorde -231 mio. kr. mod 494 mio. kr. i 2005. EBIT fra de tilkøbte elselskaber udgjorde 471 mio. kr.

EBIT var i 2006 negativt påvirket af en engangsomkostning på 2.185 mio. kr. vedrørende en transaktion af koncernintern karakter, som opstår i forbindelse med DONG Naturgas' opsigelse af nuværende koncerninterne aftaler. Transaktioner mellem juridiske enheder skal ske på markedsmæssige vilkår, hvilket medfører at der skal kompenseres for værdien ved opsigelsen af aftalerne. Dette indebærer et regnskabsmæssigt tab i DONG Naturgas på 2.185 mio. kr. Den tilsvarende gevinst indregnes i åbningsbalancerne pr. 1. juli 2006 og indgår derfor ikke som en indtægt i koncernregnskabet, hvorfor der således opstår en udgift i koncernen på 2.185 mio. kr. Den regnskabsmæssige behandling er baseret på US GAAP (EITF-04-01), som IFRS i dette tilfælde læner sig op ad. Det regnskabstekniske tab påvirker ligeledes pengestrøm fra driften negativt og pengestrøm fra investeringer positivt. De frie pengestrømme påvirkes således ikke.

Korrigeret for tilkøbte elselskaber og engangsposter steg EBIT med 989 mio. kr. I Efterforskning og produktion steg EBIT med 373 mio. kr. som følge af de højere oliepriser samt mindre negativ effekt af sikringsinstrumenter end i 2005, delvist modsvaret af lavere produktion. I Naturgas, handel steg EBIT, korrigeret for engangsposter, med 624 mio. kr., hovedsageligt som følge af højere gaspriser. Effekten af de højere gaspriser blev forstærket af den såkaldte timelag-effekt. Timelag-effekten opstår som følge af, at olieprisen og dollarkursen indgår med forskellige tidsforskydninger i DONG Energy's købs- og salgskontrakter for naturgas. Dette indebærer, at virkningen af olieprisændringer slår forholdsvis hurtigt igennem på salgspriserne, mens indkøbspriserne reguleres med op til 15 måneders forsinkelse. De stigende priser gav en væsentlig gevinst, som oversteg den tilsvarende gevinst i 3. kvartal 2005. Denne timelag-effekt vil vendes til en negativ effekt ved en faldende oliepris.

Avance ved salg af virksomheder

I avance ved salg af virksomheder (se bilag 1) indgår gevinst ved salget af gaslageret i LI. Torup til Energinet.dk, som påvirker resultatet positivt med den foreløbigt opgjorte avance på 1.000 mio. kr. Energinet.dk's endelige overtagelse af lageret finder sted 1. maj 2007, hvor de frie pengestrømme forventes at blive positivt påvirket med ca. 2 mia. kr. før modregning af overdraget nettogæld. De frie pengestrømme er således ikke påvirket af transaktionen i indeværende år.

Finansielle poster

De finansielle poster udgjorde i 3. kvartal en omkostning på 181 mio. kr. mod en indtægt på 203 mio. kr. i 2005. 2005 var positivt påvirket af en klassifikationsændring på 239 mio. kr. vedrørende sikringsinstrumenter. Dette skyldes, at sikringsinstrumenter, der økonomisk anses som sikring, men som regnskabsmæssigt ikke lever op til kravene om sikring, har været indeholdt i EBIT (omsætning) frem for finansielle poster fra og med 3. kvartal 2005.

Finansielle poster			
mio. kr.	3. kv. 2006	3. kv. 2005	Afvigelse
Renteindtægter (omk.), netto	(188)	(43)	(145)
Renteelement af fjernelsesomk.	(27)	(14)	(13)
Udbytte fra kapitalandele	-	-	-
Øvrige	34	260	(226)
Finansielle poster, netto	(181)	203	(384)

Korrigeret for klassifikationsændringen i 2005, steg de finansielle poster med 145 mio. kr. Stigningen var relateret til nettorenteomkostningerne, idet den gennemsnitlige nettorentebærende gæld udgjorde ca. 14 mia. kr., mens der var nettolikvider på ca. 1 mia. kr. i 2005.

Selskabsskat

Skat af periodens resultat udgjorde en indtægt på 46 mio. kr. mod en skatteomkostning på 301 mio. kr. i 2005. Skatteprocenten korrigeret for den skattefrie avance vedrørende salget af LI. Torup (2006) samt engangsposten vedrørende opsigelse af koncerninterne aftaler var 32% i 3. kvartal mod 43% i 2005. Skatteprocenten overstiger 28%, som følge af kulbrintebeskatningsatsen i Norge på 78%.

Resultat efter skat

Resultat efter skat for kvartalet udgjorde 643 mio. kr. mod 397 mio. kr. i 2005.

Resultatet er negativt påvirket af nettoengangsposter på 573 mio. kr., dels vedrørende opsigelse af koncerninterne aftaler og dels vedrørende salget af gaslageret ved LI. Torup. Tiløbte elselskaber bidrog positivt med 358 mio. kr.

Korrigeret for ovenstående er resultatet 462 mio. kr. højere end 2005, hvilket primært skyldes højere olie- og gaspriser, herunder positiv timelag-effekt, delvist modsvaret af højere finansielle omkostninger.

Pengestrømme

Periodens pengestrømme fra driftsaktivitet udgjorde 1.627 mio. kr. mod 1.481 mio. kr. i 2005. Stigningen skyldes en lavere pengebinding i arbejdskapital. Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgjorde +5.345 mio. kr. mod -1.244 mio. kr. i 2005. De væsentligste frasalg/ investeringer i 2006 var betaling for Elsam og Energi E2's salg af aktiver til Vattenfall, købet af de resterende 35% af aktierne i Elsam fra Vattenfall fratrukket overtagne likvider og likviditetspåvirkning vedrørende opsigelse af koncerninterne aftaler, samt investering i Ormen Lange og Langeled projekterne.

KONCERNRESULTAT ÅR TIL DATO, 9 MÅNEDER

Omsætning

År til dato blev omsætningen 22.980 mio. kr. mod 12.700 mio. kr. i 2005.

Korrigeret for de tilkøbte elselskaber steg omsætningen med 6.679 mio. kr. Stigningen skyldes de højere oliepriser og stigning i solgte mængder naturgas, delvist modsvaret af nedgangen i olieproduktionen.

Den gennemsnitlige oliepris udgjorde 67,0 USD/tdr. mod 53,5 USD/tdr. i 2005, svarende til en stigning på 25%.

EBIT

EBIT udgjorde år til dato 3.577 mio. kr. mod 2.943 mio. kr. i 2005.

EBIT var i 2006 negativt påvirket af nettoengangsposter på -2.008 mio. kr., hvoraf -2.185 mio. kr. vedrørte opsigelse af koncerninterne aftaler.

Øvrige engangsposter vedrørte avance ved salg af licenser samt avance ved salg af cushiongas. Tilkøbte elselskaber bidrog med 503 mio. kr.

Korrigeret for engangsposter og bidrag fra tilkøbte elselskaber steg EBIT med 2.139 mio. kr.

I Efterforskning og produktion steg EBIT, korrigeret for engangsposter, med 1.020 mio. kr. som følge af de højere oliepriser samt mindre negativ effekt af sikringsinstrumenter end i 2005, delvist modsvaret af lavere produktion. En væsentlig andel af indkomsten genereres i Norge og beskattes med 78% (kulbrintebeskatning). I Naturgas, handel steg EBIT, korrigeret for engangsposter, med 1.161 mio. kr., hovedsageligt som følge af højere gaspriser. Effekten af de højere gaspriser blev forstærket af timelag-effekten.

Finansielle poster

De finansielle poster udgjorde år til dato en omkostning på 320 mio. kr. mod 126 mio. kr. i 2005.

Finansielle poster	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
mio. kr.			
Renteindtægter (omk.), netto	(314)	(202)	(112)
Renteelement af fjernelsesomk.	(53)	(41)	(12)
Udbytte fra kapitalandele	4	112	(108)
Øvrige	43	5	38
Finansielle poster, netto	(320)	(126)	(194)

Nettorenteomkostningerne var år til dato 112 mio. kr. højere, idet den gennemsnitlige nettorentebærende gæld udgjorde ca. 7 mia. kr. mod ca. 5 mia. kr. i 2005.

Udbytte fra kapitalandele var 108 mio. kr. lavere i 2006 end i 2005, hvor udbytte fra Elsam indgik.

Selskabsskat

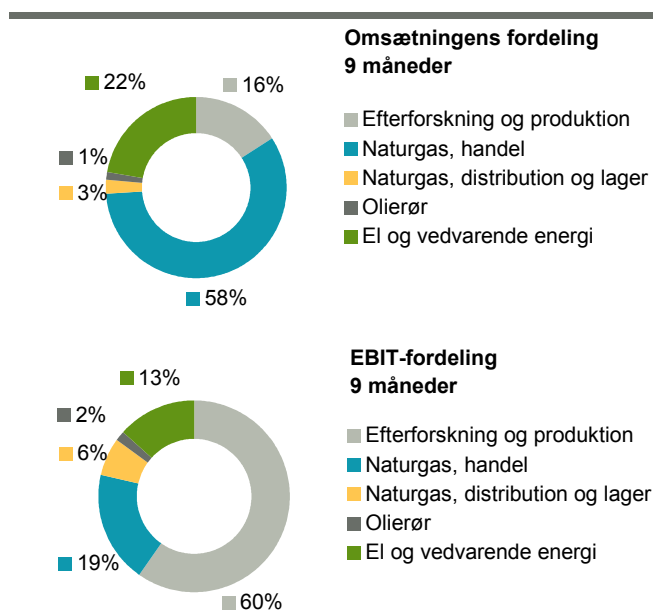
Skat af periodens resultat udgjorde 1.140 mio. kr. mod 765 mio. kr. i 2005. Skatteprocenten - korrigeret for at associerede virksomheder indregnes efter skat (2006), skattefrie avancer (2006) samt ekstraordinære skatteindtægtsførsler på 320 mio. kr. (2005) - var 36% mod 39%. Skatteprocenten overstiger 28% som følge af at skatteprocenten i Norge udgør 78% for kulbrinteindkomst.

Koncernregnskabsmeddelelse for 3. kvartal 2006

DONG Energy
Investor Relations

Kraftværksvej 53
Skærbæk
7000 Fredericia
Danmark

Telefon: +45 4517 1022
Internet: www.dongenergy.com
CVR nr. 36 21 37 28



Resultat efter skat

Resultat efter skat for perioden udgjorde 3.813 mio. kr. mod 2.057 mio. kr. i 2005. Resultatet var påvirket af engangsposter på -385 mio. kr. og resultater fra tilkøbte elselskaber på 1.029 mio. kr.

Korrigeret for engangsposter og resultater fra tilkøbte elselskaber udgjorde stigningen 1.549 mio. kr., hvilket hovedsageligt skyldes de højere olie- og gaspriser, herunder timelag-effekt, delvist modsvaret af højere finansielle omkostninger.

Pengestrømme

Pengestrømme fra driftsaktivitet udgjorde 5.897 mio. kr. år til dato mod 4.549 mio. kr. i 2005. Stigningen skyldes et højere EBITDA delvist modsvaret af lavere betalte finansielle omkostninger. Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgjorde -3.525 mio. kr. mod -8.646 mio. kr. i 2005. De væsentligste investeringer var købene af elaktiviteterne i København og Frederiksberg kommuner (inkl. Energi E2 aktier), de resterende 75% af aktierne i Elsam (inkl. Nesa og Energi E2 aktier), 30% af aktierne i Energi E2 samt investering i Ormen Lange og Langeled projekterne. Købesummen for elselskaberne indgår som et nettobeløb efter modregning af overtagne likvider og kapitaludvidelsen på 10.041 mio. kr. til SEAS-NVE og en række tidligere Elsam aktionærer. Købesummen for elaktiviteterne i Københavns Kommune indgår desuden kun delvist, idet der udestår en betaling på 6,7 mia. kr. Herudover indgår betaling for Elsam og Energi E2's salg af aktiver til Vattenfall samt likviditetspåvirkning vedrørende opsigelse af koncerninterne aftaler.

Egenkapital

Egenkapitalen var 39.963 mio. kr. pr. 30. september 2006 mod 26.278 mio. kr. ved udgangen af 2005. Egenkapitalen er forøget med kapitaludvidelsen i april på 10.041 mio. kr. til SEAS-NVE og en række tidligere Elsam aktionærer, periodens resultat og ændringen i effekten af værdiregulering af sikringsinstrumenter, delvist modsvaret af udbyttebetalinger på i alt 486 mio. kr.

Balance

Balancesummen steg fra 46.854 mio. kr. ved udgangen af 2005 til 100.349 mio. kr., hovedsageligt som følge af indregningen af de tilkøbte elselskaber samt en bruttoforøgelse af balanceposterne vedrørende sikringsinstrumenter.

Den nettorentebærende gæld var 15.589 mio. kr. mod positiv 208 mio. kr. ved udgangen af 2005.

FORVENTNINGER TIL 2006

Forventningen til årsresultatet på 4,9 mia. kr. fastholdes på trods af, at resultatet er påvirket af nettoengangsomkostninger på 0,6 mia. kr. realiseret i 3. kvartal. Disse var ikke kendt på tidspunktet for offentliggørelse af 2. kvartalsmeddelelse. Resultatet korrigeret for nettoengangsomkostninger er således opjusteret med 0,6 mia. kr., som hovedsageligt skyldes højere elpriser og elproduktion.

Integrationsomkostninger og synergier i forbindelse med sammenlægningen samt renteudgifter vedrørende købesummen for de tilkøbte elselskaber er indregnet med en nettoomkostning på 0,4 mia. kr.

Udsagn om fremtiden

Kvartalsmeddelelsen indeholder udsagn om fremtidige forhold herunder om de finansielle forventninger til 2006. Disse udsagn er i deres natur usikre og forbundet med risici. Mange faktorer kan bevirke, at den faktiske udvikling afviger væsentligt fra forventningerne. Eksempler på sådanne faktorer omfatter, men er ikke begrænset til, udviklingen på olie-, kul-, el-, CO₂-, valuta-, eller rentemarkederne, ændring i lovgivning, regulering eller standarder, forandring af konkurrencesituationen på DONG Energy's markeder og leveringssikkerhed.

SÆRLIGE BEGIVENHEDER

■ Gas Release Auktion

Den 30. august gennemførte DONG Energy den første Gas Release auktion, hvor 400 mio. m³ naturgas (10 lodder á 40 mio. m³), svarende til 10% af det danske gasmarked, blev udbudt. Auktionen er et led i forpligtelsen overfor Europakommisionen i forbindelse med godkendelsen af fusionen. Resultatet af auktionen, som blev gennemført efter et two-way-princip, blev, at DONG Energy leverer naturgas i Danmark mod at få tilsvarende leverancer i England, Belgien og Tyskland.

■ Rating

Standard & Poor's ændrede den 31. august kreditvurderingen for DONG Energy A/S fra BBB+ Stable Outlook til BBB+ Positive Outlook og følger således Moody's, som foretog en tilsvarende ændring den 11. august.

Ændringen skete blandt andet som en konsekvens af, at DONG Energy med succes har afsluttet sine opkøbsstransaktioner inden for elsektoren i Danmark samt, at Ormen Lange projektet fortsat følger tidsplanen.

BEGIVENHEDER EFTER PERIODENS UDLØB

■ Annoncering af børsnotering

Den 25. oktober udsendte Finansministeriet en pressemeddelelse, hvori man annoncerede forberedelserne til en børsintroduktion af DONG Energy på Københavns Fondsbørs. Børsintroduktionen forventes at finde sted i anden halvdel af 2007, såfremt markedsforholdene tillader det.

■ Ny rapporteringsstruktur

Fra og med 4. kvartals regnskabsmeddelelsen for 2006 vil der ske en ændring i segmentrapporteringen, således at denne giver et mere hensigtsmæssigt billede af den nye koncern. De nuværende fem segmenter vil blive erstattet af fire nye segmenter, benævnt Exploration & Production, Generation (incl. Renewables), Infrastructure og Markets. De nye segmenter er tidligere beskrevet i årsrapporten for 2005.

DONG ENERGY'S FORRETNINGSOMRÅDER

EFTERFORSKNING OG PRODUKTION

Hovedtal, Efterforskning og produktion					
mio. kr.	3. kv. 2006	3. kv. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Olie- & gasproduktion (mio. boe)	3,4	4,2	10,8	13,3	(2,5)
Nettoomsætning	1.281	943	4.012	2.854	1.158
EBITDA	875	630	2.926	1.998	928
EBIT	666	293	2.228	1.074	1.154
Investeringer	676	591	1.780	6.597	(4.817)

Produktion/Afsætning

Produktionen var i 3. kvartal 3,4 mio. boe (tønder olieækvivalenter) mod 4,2 mio. boe i 3. kvartal 2005. Faldet kan primært henføres til lavere produktion foranlediget af naturligt aftagende produktion fra modne felter.

Produktion i 3. kvartal var fordelt med 60% af produktionen fra de danske felter, mens de resterende 40% kom fra de norske felter.

Nettoomsætning

Nettoomsætningen i 3. kvartal udgjorde 1.281 mio. kr. mod 943 mio. kr. i samme periode 2005. Stigningen skyldes højere oliepriser og mindre negativ effekt af prissikringer i 2006.

Omsætningen år til dato var 4.012 mio. kr. mod 2.854 mio. kr. i 2005. Den øgede omsætning skyldes højere priser, mindre negativ effekt af prissikringer i 2006 end 2005 samt indtægter ved salg af licenser i 2006.

EBIT

I 3. kvartal realiseredes et EBIT på 666 mio. kr. mod 293 mio. kr. i 2005. Det højere EBIT kan primært henføres til stigningen i nettoomsætningen.

År til dato realiseredes et EBIT på 2.228 mio. kr. mod 1.074 mio. kr. i 2005. Det højere EBIT kan primært henføres til stigningen i nettoomsætningen, som dog delvist modsvares af øgede produktionsomkostninger foranlediget af produktionsfremmende aktiviteter til modvirkning af produktionsnedgangen fra modne felter.

I oktober er det konstateret, at efterforskningsboringerne Brugdan (Færøerne) og Stork (Danmark) ikke indeholdt tilstrækkelige mængder af kulbrinter til rentabel produktion. Omkostningerne til boringerne vil blive indregnet i resultatopgørelsen for 4. kvartal.

Investeringer/Efterforskning

Investeringerne i 3. kvartal udgjorde 676 mio. kr., hvoraf 453 mio. kr. vedrørte det norske gasfelt Ormen Lange og gasledningen Langeled/Gasled.

År til dato udgjorde investeringerne 1.780 mio. kr. mod 6.597 mio. kr. for 2005. Reduktionen skyldes, at 2005 var påvirket af købesummen for Ormen Lange og Langeled rørledningen. Investeringerne i udbygningen af Ormen Lange gasfeltet og Langeled rørledningen udgjorde år til dato 1.241 mio. kr. Med udgangen af september var Ormen Lange/Langeled projektet 87% færdigt, hvilket er i overensstemmelse med tidsplanen og budgettet. Den 1. oktober startede gaseksporten gennem den sydlige del af Langeled transportrøret til England.

NATURGAS, HANDEL

Hovedtal, Naturgas, handel					
mio. kr.	3. kvrt. 2006	3. kvrt. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Naturgasafsætning (mio. m ³)	1.370	1.435	5.921	5.808	113
Nettoomsætning	4.318	2.267	14.787	9.316	5.471
EBITDA	(1.218)	282	944	1.896	(952)
EBIT	(1.293)	210	714	1.680	(966)
Investeringer	20	389	56	1.823	(1.767)

Afsætning

Salget af naturgas var i 3. kvartal 65 mio. m³ lavere end i 2005. Faldet skyldes i overvejende grad et lavere salg til nogle af de store eksportkunder. Salget år til dato var samlet 113 mio. m³ højere end 2005 som følge af et koldt 1. kvartal 2006 samt øget eksportsalg.

Nettoomsætning

For 3. kvartal var nettoomsætningen 4.318 mio. kr. mod 2.267 mio. kr. i 2005. Stigningen skyldes primært højere salgspriser og positiv timelag-effekt.

Omsætningen var år til dato 14.787 mio. kr. mod 9.316 mio. kr. i 2005. Stigningen skyldes hovedsageligt højere salgspriser samt positiv timelag-effekt. Herudover blev der solgt større mængder end i 2005.

EBIT

EBIT for 3. kvartal var -1.293 mio. kr. mod 210 mio. kr. i 2005. EBIT var negativt påvirket af en engangsomkostning på 2.127 mio. kr. vedrørende opsigelse af koncerninterne aftaler. Korrigeret for engangsomkostningen var EBIT i 3. kvartal 624 mio. kr. højere end i 2005. Stigningen skyldes højere salgspriser, herunder positiv timelag-effekt, delvist modsvaret af færre solgte mængder.

EBIT år til dato var 714 mio. kr. mod 1.680 mio. kr. i 2005. Korrigeret for engangsomkostningen på 2.127 mio. kr. steg EBIT med 1.161 mio. kr. Stigningen skyldes primært de højere salgspriser og deraf afledt positiv timelag-effekt samt øgede solgte mængder.

Investeringer

Investeringerne i 2006 vedrørte hovedsageligt IT. Investeringerne i 2005 var primært relateret til købet af Ormen Lange ejerandelen, købet af en ejerandel i selskabet Energie und Wasser Lübeck GmbH på 25,1% samt købet af det hollandske energiforsyningsselskab Intergas Levering.

NATURGAS, DISTRIBUTION OG LAGER

Hovedtal, Naturgas, distribution og lager					
mio. kr.	3. kvrt. 2006	3. kvrt. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Transporterede mængder (mio. m ³)	113	139	681	709	(28)
Nettoomsætning	173	141	664	614	50
EBITDA	104	67	508	407	101
EBIT	29	(38)	236	111	125
Investeringer	21	17	65	71	(6)

Afsætning

I kvartalet blev der transporteret 26 mio. m³ mindre gas og år til dato 28 mio. m³ mindre gas end i 2005, hvilket primært skyldes mindre aftag fra en enkelt stor kunde.

Nettoomsætning

Nettoomsætningen i 3. kvartal var 32 mio. kr. højere end i 2005. Nettoomsætningen år til dato var 50 mio. kr. højere end i 2005. Den stigende omsætning skyldes primært øget salg af lagerkapacitet samt tariffstigninger.

EBIT

EBIT for kvartalet blev 29 mio. kr. mod -38 mio. kr. i 2005. EBIT var i 2005 negativt påvirket af en nedskrivning af en stikledning i distributionsnettet, som ikke længere blev benyttet. Herudover er forbedringen primært relateret til øget salg af lagerkapacitet og højere tariffer.

EBIT år til dato var 125 mio. kr. højere end i 2005. Stigningen skyldes bl.a., at der i marts ekstraordinært blev solgt overskydende cushiongas, som medførte en gevinst på 43 mio. kr. Gassen blev tilovers, da lageret i Ll. Torup fik tilladelse fra Energitilsynet til at sænke trykket i kavernen. Herudover skyldes stigningen nedskrivningen i 2005, øget salg af lagerkapacitet samt tariffstigninger.

Frasalg af aktivitet

I forbindelse med Europakommissionens godkendelse af sammenlægningen af energiselskaberne DONG, Energi E2, Elsam, Nesa, Frederiksberg Forsyning og Københavns Energi (elaktiviteterne) blev der afgivet tilsagn om frasalgs af Ll. Torup lageret. Der blev i kvartalet indgået aftale om at sælge gaslageret i Ll. Torup til Energinet.dk.

OLIERØR

Hovedtal, Olierør					
mio. kr.	3. kvrt. 2006	3. kvrt. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Transporterede mængder (mio. tdr.)	27	28	80	86	(6)
Nettoomsætning	123	125	347	347	-
EBITDA	39	41	105	97	8
EBIT	25	30	62	64	(2)
Investeringer	-	-	-	-	-

Nettoomsætning

Nettoomsætningen i 3. kvartal blev 123 mio. kr. mod 125 mio. kr. i 2005. Faldet skyldes lavere refunderbare omkostninger (gennemfaktureres til brugerne af olierøret). Denne effekt oversteg den positive effekt af de højere oliepriser i 2006.

Nettoomsætningen år til dato blev 347 mio. kr., som er uændret i forhold til 2005. Til trods for de højere oliepriser i 2006 blev omsætningen ikke øget i forhold til sidste år, som følge af færre transporterede mængder og fald i de refunderbare omkostninger.

EBIT

EBIT for kvartalet var 25 mio. kr. mod 30 mio. kr. i 2005. Faldet skyldes lavere refunderbare omkostninger, som oversteg den positive effekt af de højere oliepriser. EBIT år til dato var 2 mio. kr. lavere end sidste år.

EL OG VEDVARENDE ENERGI

Hovedtal, El og vedvarende energi					
mio. kr.	3. kvrt. 2006	3. kvrt. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Nettoomsætning	5.005	48	5.623	174	5.449
EBITDA	1.206	10	1.315	36	1.279
EBIT	465	(7)	496	(7)	503
Investeringer	714	86	841	274	567

Nettoomsætning

Nettoomsætningen for kvartalet udgjorde 5.005 mio. kr. mod 48 mio. kr. i 2005.

Fra 1. juli indgik Elsam, Energi E2 og Nesa, mens elaktiviteterne fra Københavns Kommune og Frederiksberg Kommune indgik fra 1. maj. Omsætningen fra tilkøbte elselskaber udgjorde 4.938 mio. kr.

År til dato var nettoomsætningen 5.623 mio. kr. mod 174 mio. kr. i 2005. Omsætningen fra tilkøbte elselskaber udgjorde 5.428 mio. kr.

EBIT

EBIT for kvartalet udgjorde 465 mio. kr. mod -7 mio. kr. i 2005. Tilkøbte elselskaber bidrog med 471 mio. kr.

År til dato blev EBIT 496 mio. kr. mod -7 mio. kr. i 2005. EBIT for de tilkøbte elselskaber udgjorde 503 mio. kr.

Investeringer

Investeringerne i 3. kvartal udgjorde 714 mio. kr. mod 86 mio. kr. i 2005. Investeringerne omfatter bl.a. nye vindmølleparker i Storbritanien og Spanien, forbedring af eksisterende kraftværker i Danmark, kabellægning og forbedring af elnettet samt fibernet og udendørsbelysning. Investeringerne år til dato udgjorde 841 mio. kr.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt koncernregnskabsmeddelelsen for perioden 1. januar - 30. september 2006.

Koncernregnskabsmeddelelsen er aflagt i overensstemmelse med indregnings- og målingsbestemmelserne i de internationale regnskabsstandarder (IFRS) som godkendt af EU, samt yderligere danske oplysningskrav for børsnoterede og statslige aktieselskaber. Det er ledelsens opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, således at koncernregnskabsmeddelelsen giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver, finansielle stilling pr. 30. september 2006 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og pengestrømme i perioden 1. januar - 30. september 2006.

Skærbæk, den 14. november 2006

Direktion:

Anders Eldrup
Adm. direktør

Bestyrelse:

Fritz H. Schur
Formand

Lars Nørby Johansen
Næstformand

Asbjørn Larsen

Svend Sigaard

Lars Torpe Christoffersen

Jens Kampmann

Kresten Philipsen

Poul Arne Nielsen

Jesper Magtengaard
Medarbejdervalgt

Thorkild Meiner-Jensen
Medarbejdervalgt

Bent Stubkjær Pedersen
Medarbejdervalgt

BILAG 1 AF 3

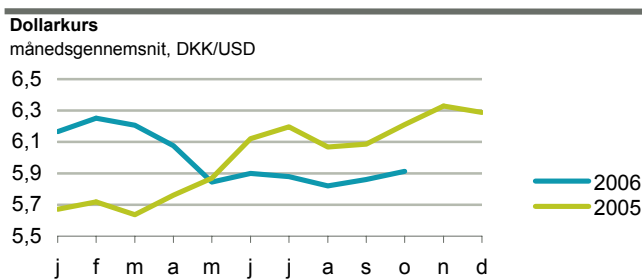
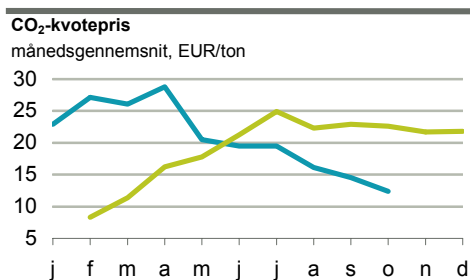
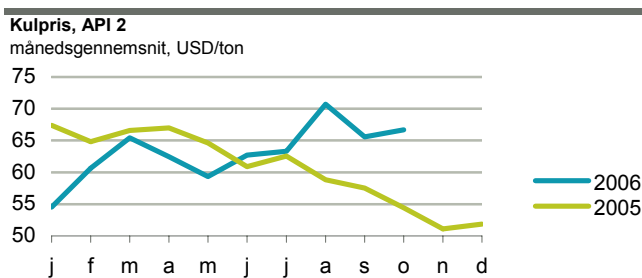
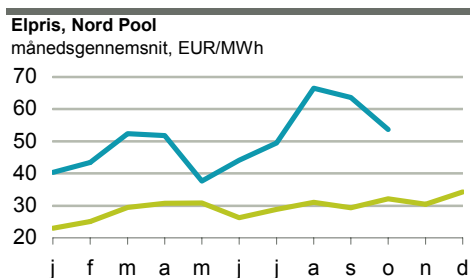
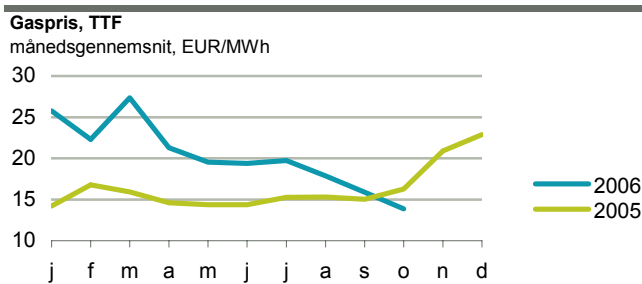
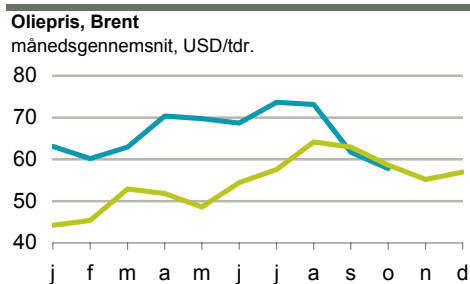
Koncernen i tal					
mio. kr.	3. kvrt. 2006	3. kvrt. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Resultatopgørelse					
Salg til hjemmemarked	4.241	1.032	10.354	5.387	4.967
Salg til eksport	4.707	2.359	12.626	7.313	5.313
Nettoomsætning	8.948	3.391	22.980	12.700	10.280
Eksportandel (%)	53	70	55	58	(3)
Bruttoresultat	2.496	629	6.640	3.324	3.316
Tab vedr. opsigelse af koncerninterne aftaler	(2.185)	-	(2.185)	-	(2.185)
Kapacitetsomkostninger	(542)	(135)	(878)	(381)	(497)
Resultat af primær drift (EBIT)	(231)	494	3.577	2.943	634
Avance ved salg af virksomheder	1.000	-	1.023	-	1.023
Andel af resultat efter skat i ass. virksomheder	9	1	673	5	668
Finansielle poster, netto	(181)	203	(320)	(126)	(194)
Resultat før skat	597	698	4.953	2.822	2.131
Skat	46	(301)	(1.140)	(765)	(375)
Resultat efter skat	643	397	3.813	2.057	1.756
Balance					
Immaterielle aktiver	4.987	2.130	4.987	2.130	2.857
Materielle aktiver	53.952	22.289	53.952	22.289	31.663
Andre langfristede aktiver	5.435	6.409	5.435	6.409	(974)
Langfristede aktiver	64.374	30.828	64.374	30.828	33.546
Varebeholdninger	2.739	433	2.739	433	2.306
Tilgodehavender	21.633	6.164	21.633	6.164	15.469
Værdipapirer	108	140	108	140	(32)
Likvide beholdninger	11.495	7.903	11.495	7.903	3.592
Kortfristede aktiver	35.975	14.640	35.975	14.640	21.335
Samlede aktiver	100.349	45.468	100.349	45.468	54.881
Aktiekapital	2.937	2.144	2.937	2.144	793
Overført resultat	28.862	14.895	28.862	14.895	13.967
Foreslået udbytte	-	-	-	-	-
Hybridkapital	8.124	8.088	8.124	8.088	36
Minoritetsinteresser	40	718	40	718	(678)
Egenkapital	39.963	25.845	39.963	25.845	14.118
Langfristede forpligtelser	34.326	10.428	34.326	10.428	23.898
Øvrige kortfristede forpligtelser	26.060	9.195	26.060	9.195	16.865
Samlede passiver	100.349	45.468	100.349	45.468	54.881
Egenkapitalforrentning (%)	8	8	15	13	2
Soliditet (%)	40	57	40	57	(17)

BILAG 2 AF 3

Koncernen i tal					
mio. kr.	3. kv. 2006	3. kv. 2005	ÅTD 2006	ÅTD 2005	Afvigelse
Egenkapitalens udvikling					
Egenkapital ved periodens begyndelse	39.302	25.190	26.278	16.343	9.935
Resultat efter skat	643	397	3.813	2.057	1.756
Værdiregulering af sikringsinstrumenter efter skat	229	260	432	(875)	1.307
Kapitalforhøjelse	-	-	10.041	-	10.041
Udbetalt udbytte	-	-	(35)	-	(35)
Udbytte vedrørende hybridkapital	-	-	(451)	-	(451)
Ændring i hybridkapital	162	(7)	95	8.088	(7.993)
Ændring i minoritetsinteressers andel af egenkapitalen	(1)	-	(1)	15	(16)
Valutakurs og øvrige reguleringer	(372)	5	(209)	217	(426)
Egenkapital ved periodens slutning	39.963	25.845	39.963	25.845	14.118
Pengestrømme					
Pengestrømme fra driften					
før ændringer i arbejdskapital og engangsposter	1.600	1.882	6.669	4.177	2.492
Ændringer i arbejdskapital	1.600	(401)	801	372	429
Tab vedr. opsigelse af koncerninterne aftaler	(1.573)	-	(1.573)	-	(1.573)
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.627	1.481	5.897	4.549	1.348
Investeringer	(3.534)	(1.244)	(14.217)	(9.683)	(4.534)
- herunder investering i materielle anlægsaktiver	(833)	(753)	(2.152)	(1.959)	(193)
Salg af aktiver/aktiviteter	59	-	1.872	1.037	835
Betaling ved salg af aktiver til Vattenfall	8.820	-	8.820	-	8.820
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	5.345	(1.244)	(3.525)	(8.646)	5.121
Frie pengestrømme til egenkapital	6.972	237	2.372	(4.097)	6.469
Udstedelse af hybridkapital	-	(7)	-	8.088	(8.088)
Udbetalt udbytte	-	-	(35)	-	(35)
Udbytte vedrørende hybridkapital	-	-	(451)	-	(451)
Øvrig finansieringsaktivitet	(2.820)	(5.534)	2.238	3.796	(1.558)
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	(2.820)	(5.541)	1.752	11.884	(10.132)
Valutakursregulering af likvider	(4)	-	(3)	-	(3)
Ændring i likvider	4.148	(5.304)	4.121	7.787	(3.666)
Likvider ved periodens begyndelse	7.329	13.236	7.356	145	7.211
Likvider ved periodens slutning	11.477	7.932	11.477	7.932	3.545

BILAG 3 AF 3

MARKEDSPRISER



Markedspriser	3. kvartal			År til dato		
	2006	2005	Δ%	2006	2005	Δ%
Oliepris, Brent (USD/tdr.)	69,5	61,5	13%	67,0	53,5	25%
Gaspris, TTF (EUR/MWh)	17,8	15,2	17%	21,0	15,1	39%
Elpris, Nord Pool (EUR/MWh)	59,9	29,7	101%	49,9	28,3	76%
Kulpris, API 2 (USD/ton)	66,5	59,6	12%	62,7	63,4	-1%
CO ₂ -kvotepris, (EUR/ton)	16,7	23,4	-28%	21,7	18,1	19%
Dollarkurs, (DKK/USD)	5,9	6,1	-4%	6,0	5,9	2%

Forkortelser:

TTF: Title Transfer Facility, gasbørsen i Holland
API 2: Pris for kul leveret CIF til ARA (Amsterdam, Rotterdam og Antwerpen)

DONG Energy er en af Nordens førende energikoncerner med hovedsæde i Danmark. Vores forretning er baseret på at fremskaffe, producere, distribuere, handle og sælge energi og tilknyttede produkter i Nordeuropa. Vi beskæftiger ca. 4.500 medarbejdere og omsætter for 33 mia. danske kroner. Det er planen at notere DONG Energy's aktier på Københavns Fondsbørs i 2. halvår 2007, såfremt markedsforholdene tillader det.

Yderligere information:

Louise Münter
Media Relations
Telefon: 45 17 15 45

Michael Steen-Knudsen
Investor Relations
Telefon: 45 17 15 56