

KONCERNREGNSKABSMEDDELELSE

FOR 2006 OG 4. KVARTAL 2006

Omsætning

35.661 mio.
kr.

EBIT

5.534 mio.
kr.

Resultat efter skat

4.917 mio.
kr.

2006 blev et meget tilfredsstillende år. Resultatet blev positivt påvirket af høje olie-, gas- og elpriser. De tilkøbte elselskaber Elsam, Energi E2, Nesa samt elaktiviteterne fra Københavns Energi og Frederiksberg Kommune indgår delvist i 1. halvår og fuldt ud i 2. halvår.

HIGHLIGHTS FOR ÅRET

- Omsætningen for året udgjorde 35.661 mio. kr. mod 18.493 mio. kr. i 2005
- EBITDA for året udgjorde 8.793 mio. kr. mod 6.314 mio. kr. EBIT for året udgjorde 5.534 mio. kr. mod 4.099 mio. kr. Engangsposter påvirkede negativt med 2.008 mio. kr.
- Resultat efter skat blev 4.917 mio. kr. mod 2.687 mio. kr. Resultatet svarer til forventningerne udmeldt efter 3. kvartal. Resultat efter skat var negativt påvirket af engangsposter på netto 385 mio. kr. Heraf udgjorde avance ved frasalg af gaslageret ved LI. Torup 1.000 mio. kr. og opsigelse af koncerninterne aftaler -1.573 mio. kr. Resultat for tilkøbte selskaber udgjorde 2.042 mio. kr.
- Pengestrømme fra driften udgjorde 8.169 mio. kr. mod 5.866 mio. kr. Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgjorde -7.809 mio. kr. mod -10.128 mio. kr. De væsentligste investeringer var akkvisitionerne inden for elsektoren
- For 2007 forventes et EBITDA lidt lavere end i 2006, mens resultat efter skat forventes væsentligt lavere

Koncernregnskabsmeddelelse for 2006 og 4. kvartal 2006

DONG Energy
Investor Relations

Kraftværksvej 53
Skærbæk
7000 Fredericia
Danmark

Telefon: +45 9955 1111
Internet: www.dongenergy.com
CVR nr. 36 21 37 28

KONCERNENS HOVED- OG NØGLETAL

Hoved- og nøgletal					
mio. kr.	2006	2005	Afvigelse	4. kvrt. 2006	4. kvrt. 2005
Nettoomsætning fordelt på segmenter:	35.661	18.493	17.168	12.681	5.793
Generation	7.620	114	7.506	4.491	33
Exploration & Production	5.556	4.346	1.210	1.198	1.146
Distribution	2.560	857	1.703	956	243
Markets	24.115	13.885	10.230	8.487	4.569
Øvrige (inkl. eliminerings)	(4.190)	(709)	(3.481)	(2.451)	(198)
EBITDA¹ fordelt på segmenter:	8.793	6.314	2.479	3.090	1.796
Generation	2.695	47	2.648	1.501	9
Exploration & Production	3.499	2.692	807	468	606
Distribution	1.012	565	447	294	158
Markets	1.601	2.921	(1.320)	480	1.025
Øvrige (inkl. eliminerings)	(14)	89	(103)	347	(2)
EBIT	5.534	4.099	1.435	1.957	1.156
Finansielle poster, netto	(592)	(152)	(440)	(272)	(26)
Resultat efter skat	4.917	2.687	2.230	1.104	761
EBITDA margin (%)	25	34	(9)	24	31
EBIT margin (overskudsgrad) (%)	16	22	(6)	15	20
Frie pengestrømme til egenkapital (med opkøb) ²	360	(4.262)	4.622	(2.011)	(165)
Frie pengestrømme til egenkapital (uden opkøb) ³	14.302	3.325	10.977	(2.207)	653
Aktiver	105.586	46.854	58.732	105.586	46.854
Rentebærende aktiver ⁴	9.981	7.356	2.625	9.981	7.356
Rentebærende gæld ⁵	27.760	7.148	20.612	27.760	7.148
Nettorentebærende gæld	17.779	(208)	17.987	17.779	(208)
Egenkapital	42.268	26.278	15.990	42.268	26.278
Investeret kapital ⁶	59.237	26.611	32.626	59.237	26.611
Finansiell gearing ⁷	0,42	(0,01)	0,43	0,42	(0,01)

Note 1 : Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat

Note 2 : Pengestrømme fra driftsaktivitet og investeringsaktivitet

Note 3 : Pengestrømme fra driftsaktivitet og investeringsaktivitet, eksklusiv pengestrømme fra køb/salg af virksomheder.

Købesummen for Ormen Lange er medtaget som opkøb

Note 4 : Rentebærende aktiver er modregnet udnyttede kassekreditter

Note 5 : Rentebærende gæld er eksklusiv udnyttede kassekreditter

Note 6 : Egenkapital +/- tab/gevinst vedrørende sikringsinstrumenter på egenkapitalen + nettorentebærende gæld

Note 7 : 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.

DONG Energy har implementeret ændringen af IAS 39 vedrørende dagsværdioptionen med virkning fra 1. januar 2006.

Sammenligningstal er tilpasset den ændrede regnskabspraksis og medfører for 2005 en reduktion af årets resultat på 131 mio. kr.

KONCERNRESULTAT OG FORVENTNINGER TIL FREMTIDEN

Såvel EBITDA, EBIT som resultat efter skat blev væsentligt bedre end forventet ved årets start. Resultaterne blev positivt påvirket af højere olie- og gaspriser end forventet. Herudover indgik elselskaberne med et resultat efter skat på 2.042 mio. kr., som ikke var forudsat indregnet ved årets start. Resultaterne i de tilkøbte selskaber var positivt påvirket af høje elpriser. De tilkøbte selskaber Elsam, Energi E2, Nesa og elaktiviteterne fra København og Frederiksberg kommuner indgik fuldt ud i DONG Energy's koncernregnskab for 3. og 4. kvartal. Elsam, Energi E2 og Nesa indgik som dattervirksomheder fra 1. juli, mens elaktiviteterne fra København og Frederiksberg kommuner blev indregnet fra 1. maj. Resultatandele fra Elsam, Energi E2 og Nesa indgik som resultat fra associerede selskaber i perioden inden 1. juli.

KONCERNRESULTAT FOR ÅRET

Omsætning

Omsætningen blev 35.661 mio. kr. mod 18.493 mio. kr. i 2005. Omsætningen steg med 6.399 mio. kr., når der korrigeres for de tilkøbte elselskaber, hvilket skyldes højere olie- og gaspriser, delvist modsvaret af lavere olieproduktion og gasafsætning end i 2005. Den gennemsnitlige oliepris (Brent) var 65,2 USD/tdr. mod 54,4 USD/tdr. i 2005, svarende til en stigning på 20%.

EBIT

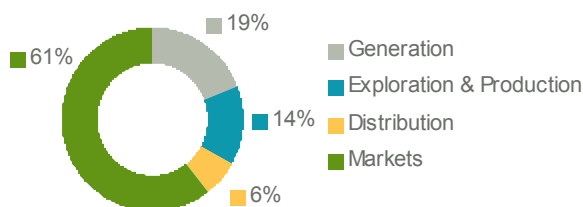
EBIT udgjorde 5.534 mio. kr. mod 4.099 mio. kr. i 2005. EBIT fra de tilkøbte elselskaber udgjorde 1.821 mio. kr.

EBIT var i 2006 negativt påvirket af engangsposter på 2.008 mio. kr. mod en positiv påvirkning på 40 mio. kr. i 2005. Ud af de 2.008 mio. kr. vedrører 2.185 mio. kr. en regulering af koncernintern karakter, som opstod i forbindelse med DONG Naturgas' opsigelse af koncerninterne aftaler. Den tilsvarende gevinst er indregnet 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.

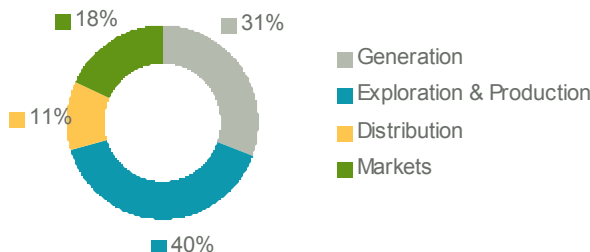
Korrigeret for tilkøbte elselskaber og engangsposter steg EBIT med 1.662 mio. kr. Stigningen skyldes flere modsatrettede forhold. I positiv retning trak de stigende olie- og gaspriser, der både påvirkede Exploration & Production og Markets.

Resultatet i Markets er positivt påvirket af den såkaldte timelag-effekt. Timelag-effekten opstår som følge af, at olieprisen og dollarkursen indgår med forskellige tidsforskydninger i DONG Energy's væsentligste købs- og salgskontrakter for naturgas. Dette indebærer, at virkningen af olieprisændringer slår forholdsvis hurtigt igennem på salgspri- serne, mens indkøbspriserne reguleres med op til 17 måneders forsinkelse. De stigende priser gav en væsentlig gevinst i 2006, som dog var endnu større i 2005, hvor der også var en væsentlig stigning i oliepriserne. Denne timelag-effekt vil vendes til en negativ effekt ved en faldende oliepris.

Omsætningsfordeling - 12 måneder



EBIT fordeling - 12 måneder



Resultatet i Markets var yderligere positivt påvirket af, at der i 2006 blev indkøbt gas fra købskontrakter med en gunstig prisindeksering. DONG Energy køber gas fra flere typer af kontrakter med forskellig prisindeksering. Aftaget fra de enkelte kontrakter sker inden for gasåret, der løber fra 1. oktober til 30. september, men der er en vis fleksibilitet i hvilke kontrakter der kan aftages fra i de enkelte måneder i gasåret. Dette betyder, at der i enkelte kalenderår kan opstå en positiv effekt og i andre år en negativ effekt af fordelingen af gaskøbet. I 2006 var der en væsentlig positiv effekt, mens effekten i 2005 var neutral.

Den samlede effekt af timelag og gaskøbsallokering var på samme niveau i 2006 som i 2005.

Hertil kommer effekten af, at en stor andel af olieprisindekseringen var afdækket i 2005 til lave priser, hvilket medførte at de høje oliepriser ikke slog fuldt ud igennem. I 2006 var en mindre andel af olieprisindekseringen afdækket til lave priser.

Resultatet var negativt påvirket af faldende produktion i Exploration & Production. Produktionen faldt med 3,9 mio. boe (olieækvivalenter), hvilket skyldes at store dele af produktionen kommer fra modne felter, hvor produktionen er naturligt faldende.

Avance ved salg af virksomheder

I avance ved salg af virksomheder indgår gevinst ved salget af gaslageret ved LI. Torup til Energinet.dk, som påvirkede 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 var således ikke påvirket af transaktionen i 2006.

Finansielle poster

De finansielle poster udgjorde en omkostning på 592 mio. kr. mod 152 mio. kr. i 2005. Heraf udgjorde rentekomkostninger 529 mio. kr. mod 211 mio. kr. i 2005. Renteomkostningerne steg som følge af en større gennemsnitlig rentebærende gæld i 2006 afledt af de foretagne akquisitioner. Den gennemsnitlige nettorentebærende gæld var 9,4 mia. kr. mod 3,3 mia. kr. i 2005.

Finansielle poster			
mio. kr.	2006	2005	Afvigelse
Renteomkostninger, netto	(529)	(211)	(318)
Renteelement af fjernelsesomk.	(83)	(55)	(28)
Udbytte fra kapitalandele	4	112	(108)
Øvrige	16	2	14
Finansielle poster, netto	(592)	(152)	(440)

Selskabsskat

Skat af årets resultat blev 1.518 mio. kr. mod 1.322 mio. kr. i 2005. Skatteprocenten, korrigeret for at associerede virksomheder indregnes efter skat (2006), den skattefrie avance vedrørende salget af gaslageret ved LI. Torup (2006), var 32% mod 39% i 2005. Skatteprocenten overstiger 28%, som følge af at kulbrinteskat i Norge medfører en samlet skattesats på 78%.

Resultat efter skat

Resultat efter skat for året udgjorde 4.917 mio. kr. mod 2.687 mio. kr. i 2005.

Resultatet var negativt påvirket af engangsposter på netto 385 mio. kr. vedrørende opsigelse af koncerninterne aftaler, delvist modsvaret af gevinst vedrørende salget af gaslageret ved LI. Torup samt fra frasalg af mindre aktiviteter. I 2005 var resultatet positivt påvirket af engangsposter på 229 mio. kr. Til købte elselskaber bidrog positivt med 2.042 mio. kr. I 2005 indgik et udbytte fra ejerandele i de nu overtagne elselskaber på 115 mio. kr.

Korrigeret for ovenstående er resultatet 917 mio. kr. højere end 2005, hvilket primært skyldes forbedringer i EBIT, som beskrevet ovenfor, delvist modsvaret af højere finansielle omkostninger som følge af højere nettorentebærende gæld.

Pengestrømme

Pengestrømme fra driftsaktivitet udgjorde 8.169 mio. kr. mod 5.866 mio. kr. i 2005. Stigningen skyldes et højere EBITDA delvist modsvarer af højere skattebetalinger. Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgjorde -7.809 mio. kr. mod -10.128 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 udbygning af Ormen Lange og Langeled projekterne. Købesummen for elselskaberne indgår som et nettobeløb efter modregning af overtagne likvider og kapitaludvidelsen i april 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 Elsams og Energi E2's salg af aktiver til Vattenfall.

Egenkapital

Egenkapitalen var 42.268 mio. kr. ved udgangen af året mod 26.278 mio. kr. i 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 modsvarer af udbyttebetalinger på i alt 486 mio. kr.

Balance

Balancesummen var 105.586 mio. kr. ved udgangen af året mod 46.854 mio. kr. i 2005. Forøgelsen skyldes hovedsageligt indregningen af de tilkøbte elselskaber samt en forøgelse af balanceposterne vedrørende sikringsinstrumenter.

Den nettorentebærende gæld var 17.779 mio. kr. mod nettolikvider på 208 mio. kr. ved udgangen af 2005.

Foreslået udbytte

Bestyrelsen indstiller, at der udbetales et udbytte på 40% af resultatet efter skat for 2006. Dette giver en udbyttebetaling på 1.967 mio. kr.

KONCERNRESULTAT FOR 4. KVARTAL

Omsætning

I 4. kvartal omsatte koncernen for 12.681 mio. kr. mod 5.793 mio. kr. i 2005.

Korrigeret for de tilkøbte elselskaber steg omsætningen med 1.203 mio. kr. Stigningen skyldes højere olie- og gaspriser, delvist modsvarer af lavere produktion og lavere solgte mængder.

Den gennemsnitlige oliepris udgjorde 59,7 USD/tdr. mod 56,9 USD/tdr. i 2005, svarende til en stigning på 5%.

EBIT

EBIT udgjorde 1.957 mio. kr. mod 1.156 mio. kr. i 2005. EBIT fra tilkøbte elselskaber bidrog positivt med 1.319 mio. kr. I 2005 var EBIT påvirket af en engangsindtægt på 40 mio. kr.

Korrigeret for bidrag fra tilkøbte elselskaber samt engangsposter faldt EBIT med 478 mio. kr., hvilket skyldes flere modsatrettede forhold. EBIT var positivt påvirket af, at de høje oliepriser slog igennem i større grad end i 2005, da en mindre andel af den samlede olieprisindeksponering var afdækket til lave priser i 2006. Resultatet blev negativt påvirket af, at produktionen i Exploration & Production faldt med 1,4 mio. boe (olieækvivalenter) som følge af den naturlige nedgang i produktionen fra modne felter. Hertil kommer at udgiftsførte efterforskningsomkostninger var større i 2006 end i 2005. I 4. kvartal blev omkostningerne til efterforskningsboringerne på Stork, Ravn og Karlebo på dansk sokkel og Brugdan på færøsk sokkel udgiftsført, da der ikke blev fundet tilstrækkelige mængder af kulbrinter til rentabel produktion.

Finansielle poster

De finansielle poster udgjorde en omkostning på 272 mio. kr. mod 26 mio. kr. i 2005.

Finansielle poster			
mio. kr.	4. kvrt. 2006	4. kvrt. 2005	Afvigelse
Renteomkostninger, netto	(215)	(9)	(206)
Renteelement af fjernelsesomk.	(30)	(14)	(16)
Udbytte fra kapitalandele	0	0	0
Øvrige	(27)	(3)	(24)
Finansielle poster, netto	(272)	(26)	(246)

Nettorenteomkostningerne var 206 mio. kr. højere, idet den gennemsnitlige nettorentebærende gæld udgjorde ca. 16,6 mia. kr. mod nettolikvider på ca. 0,5 mia. kr. i 2005.

Selskabsskat

Skat af periodens resultat udgjorde 378 mio. kr. mod 426 mio. kr. i 2005. Skatteprocenten korrigeret for at associerede virksomheder indregnes efter skat (2006) samt skattefrie avancer (2005) var 22% i kvartalet mod 39%. Den lave skattesats skyldes en skattekorrektion i 4. kvartal.

Resultat efter skat

Resultat efter skat for perioden udgjorde 1.104 mio. kr. mod 761 mio. kr. i 2005. Resultatet var i 2006 påvirket af resultater fra tilkøbte elselskaber på 1.013 mio. kr. og i 2005 af en engangsindtægt på 40 mio. kr.

Korrigeret for engangsposter og resultater fra tilkøbte elselskaber faldt resultat efter skat med 630 mio. kr., hvilket hovedsageligt skyldes faldet i EBIT og højere finansielle omkostninger.

Pengestrømme

Periodens pengestrømme fra driftsaktivitet udgjorde 87 mio. kr. mod 1.317 mio. kr. i 2005. Faldet skyldes væsentligt højere skattebetalinger og renteomkostninger, kun delvist modsvaret af et højere EBITDA. Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgjorde -2.098 mio. kr. mod -1.482 mio. kr. i 2005. De væsentligste investeringer i 4. kvartal var Ormen Lange og Langeled projekterne, nedgravning af kabler i Nordsjælland, udenlandske vindaktiviteter samt levetidsforlængelse og vedligeholdelsesinvesteringer på de danske kraftværker.

FORVENTNINGER TIL 2007

Forudsætninger

DONG Energy's finansielle resultater påvirkes af prisudviklingen på en række råvarer, herunder olie, gas, el, kul og CO₂, samt valuta-kursudviklingen, herunder navnlig dollarkursen. I 2006 har olie-, gas- og elpriser i gennemsnit været væsentligt højere end niveauet til dato i 2007. Forventningerne til olie-, gas- og elpriser og dollarkursen i 2007 er baseret på priserne i starten af 2007.

Forventet udvikling i aktivitet

I 2007 vil resultaterne fra de nytilkøbte elselskaber for første gang indgå fuldt ud i koncernresultatet.

Ormen Lange forventes at gå i produktion i 4. kvartal 2007 og vil dermed kun have beskednen indvirkning på resultatet for 2007 på grund af den begrænsede produktionsperiode.

I ultimobalancen for 2006 er en række aktiver klassificeret som bestemt for salg. Afhændelsen af disse aktiver forventes ikke at have væsentlig indvirkning på omsætning og resultat for 2007.

Forhold der påvirker forventningerne til 2007

De lavere forventninger til råvarepriserne i 2007 vil have en negativ virkning på resultatet for 2007 i forhold til 2006. Udover påvirkningen fra de underliggende bevægelser, påvirkes DONG Energy af to specifikke forhold i relation til bevægelser i råvarepriserne: Effekten af tidsforskydninger på kontraktpriser samt den måde, hvorpå DONG Energy styrer sin portefølje af købskontrakter for naturgas.

Olieprisændringer indgår med forskellige tidsforskydninger i en række af DONG Energy's købs- og salgskontrakter for naturgas. Virkningen af olieprisændringer slår forholdsvis hurtigt igennem på salgspriserne, mens indkøbspriserne reguleres med op til 17 måneders forsinkelse (timelag-effekt). Den lavere forventning til olieprisen i 2007 medfører, at timelag-effekten bliver negativ i 2007 i modsætning til i 2006, hvor effekten var positiv som følge af stigende oliepriser.

DONG Energy køber gas fra flere typer af kontrakter med forskellig prisindeksering. Aftaget fra de enkelte kontrakter sker inden for gasåret, der løber fra 1. oktober til 30. september, men der er en vis fleksibilitet i hvilke kontrakter der kan aftages fra i de enkelte måneder i gasåret. Afhængig af de aktuelle priser samt forventningerne til det fremtidige prisniveau, er det i visse kvartaler optimalt at købe gas fra relativt dyre kontrakter mod billigere gas i andre kvartaler. På basis af DONG Energy's olieprisforventninger vil det i kalenderåret 2007 være fordelagtigt at aftage den relativt dyrere gas.

Derudover vil DONG Energy's resultat fortsat blive påvirket af integrationsomkostninger, om end disse vil blive delvist opvejet af synergier i 2007.

Resultaterne fra elproduktionsaktiviteterne vil også blive negativt påvirket af engangsafskrivningen af de CO₂-kvoter, som Elsam og Energi E2 er tildelt for 2007. Disse kvoter indregnes og afskrives i regnskabet som følge af førstegangsconsolideringen af de tilkøbte selskaber. Tildelte CO₂-kvoter anvendt til egenproduktion påvirker normalt ikke resultatopgørelsen, og der vil ikke være tilsvarende afskrivninger i forbindelse med tildelingen af CO₂-kvoter i 2008.

Endelig vil DONG Energy's renteomkostninger stige som følge af gældsforøgelsen efter akquisitionen af elselskaberne i 2006.

Resultatforventninger

På basis af de ovenfor skitserede forudsætninger forventes DONG Energy's EBITDA for 2007 at blive lidt lavere end i 2006. DONG Energy's resultat efter skat for 2007 forventes imidlertid at blive væsentligt lavere end i 2006 som følge af afskrivninger af CO₂-kvoter samt højere renteomkostninger.

Udsagn om fremtiden

Koncernregnskabsmeddelelsen indeholder udsagn om fremtidige forhold herunder om de finansielle forventninger til 2007. 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-, gas-, el-, kul-, CO₂-, valuta-, og rentemarkederne, ændringer i lovgivning, regulering eller standarder, forandring af konkurrencesituationen på DONG Energy's markeder, leveringssikkerhed og integrationen af tilkøbte aktiviteter.

SÆRLIGE BEGIVENHEDER I 4. KVARTAL

■ Gunfleet Sands havmøllepark

DONG Energy har købt rettighederne til opførelse af havmølleparken Gunfleet Sands i Storbritannien. Havmølleparken bliver på 108 MW og opføres ved Themsens udmunding syv kilometer fra den britiske østkyst. Samtlige miljøgodkendelser er på plads og forberedelserne til bygningsarbejdet ventes at gå i gang i 2007. Opførelsen af havmølleparken forventes afsluttet i efteråret 2009.

■ 5 decentrale værker frasolgt

I forbindelse med Konkurrencerådets godkendelse af Elsams køb af Nesa i foråret 2004 indvilligede Elsam i at sælge sin portefølje af gasfyrede decentrale kraftvarmeværker. Hovedparten af disse værker er tidligere blevet afhændet. De resterende 5 værker med en samlet elkapacitet på ca. 30 MW er nu solgt til et køberkonsortium bestående af varmeværkerne i Ringkøbing, Skjern, Hanstholm og Nibe. Overtagelserne skete pr. 1. januar 2007.

■ Kraftværk i Tyskland

DONG Energy undersøger muligheden for at bygge et kulfyret kraftværk i Tyskland nær byen Greifswald. Projektet er p.t. på udviklingsstadiet og vil fortsætte indtil medio 2008. En endelig investeringsbeslutning om opførelse af kraftværket vil blive truffet herefter.

■ CO₂ allokeringsplan for 2008-2012

Regeringen offentliggjorde den 21. december den nationale allokeringsplan for CO₂-kvoter. Allokeringsplanen fordelel Danmarks samlede antal CO₂-kvoter med udgangspunkt i en sektoropdeling af de omfattede produktionsenheder. Der anvendes tre sektorer, som er industri, varmeproduktion og elproduktion. Allokeringsplanen medfører, at elproduktion fra DONG Energy's centrale værker får tildelt ca. 30% færre kvoter i perioden 2008-2012 i forhold til tildelingen af CO₂-kvoter i perioden 2005-2007.

BEGIVENHEDER EFTER PERIODENS UDLØB

■ Gasaftaler med Wingas

I februar 2007 indgik Wingas og DONG Energy en aftale om udveksling af gas. DONG Energy skal levere 5 mia. m³ gas til Wingas i Storbritannien i perioden fra 2007 til 2017. Som modydelse skal Wingas levere 5 mia. m³ gas til DONG Energy i Nordtyskland i perioden fra 2010 til 2020. Herudover har DONG Energy og Wintershall Erdgas Handelshaus indgået en aftale om gasleverancer i Tyskland. Aftalen indebærer, at Wintershall Erdgas Handelshaus skal levere op til 0,7 mia. m³ gas om året i perioden fra 2010 til 2020.

DONG ENERGY'S SEGMENTER

GENERATION

Hovedtal, Generation					
mio. kr.	2006	2005	Afvigelse	4. kvrt. 2006	4. kvrt. 2005
Elproduktion (GWh)	13.200	247	12.953	6.491	73
Varmeproduktion (TJ)	17.165	0	17.165	13.491	0
Nettoomsætning	7.620	114	7.506	4.491	33
EBITDA	2.695	47	2.648	1.501	9
EBIT	1.517	(1)	1.518	994	(2)
Investeringer	1.770	329	1.441	1.285	55

Ud over DONGs hidtidige vedvarende energi aktiviteter indgår termisk og vedvarende kraftproduktion fra Energi E2 og Elsam. En andel af kraftværkerne og de vedvarende energi aktiviteter blev solgt til Vattenfall lige inden selskaberne blev indregnet som datterselskaber i DONG Energy. De tilkøbte selskaber indgår fra 1. juli 2006.

Produktion

Elproduktionen for året var 13.200 GWh mod 247 GWh i 2005. Stigningen skyldes, at de tilkøbte selskaber, Elsam og Energi E2, først indgik fra 1. juli 2006. Elproduktionen i 2006 var fordelt med 11% fra vedvarende energi og 89% fra termisk energi. Varmeproduktionen udgjorde 17.165 TJ, som udelukkende er produktion i 2. halvår, hvor de tilkøbte selskaber indgår.

Elproduktionen i 4. kvartal var 6.491 GWh mod 73 GWh i 2005. Elproduktionen fordeler sig i kvartalet med 16% vedvarende energiproduktion og 84% termisk energiproduktion. Varmeproduktionen udgjorde 13.491 TJ i 4. kvartal.

Nettoomsætning

For året blev nettoomsætningen 7.620 mio. kr. mod 114 mio. kr. i 2005. De tilkøbte selskaber udgjorde 7.452 mio. kr.

For 4. kvartal var nettoomsætningen 4.491 mio. kr. mod 33 mio. kr. i 2005. De tilkøbte selskaber udgjorde 4.425 mio. kr.

EBIT

EBIT for året var 1.517 mio. kr. mod -1 mio. kr. i 2005. EBIT for tilkøbte selskaber udgjorde 1.515 mio. kr.

EBIT for 4. kvartal var 994 mio. kr. mod -2 mio. kr. i 2005.

Investeringer

Investeringerne i 2006 udgjorde 1.770 mio. kr. og vedrørte hovedsageligt køb af andele og aktiver i en række spanske vindmølleprojekter samt levetidsforlængelser og vedligeholdelsesinvesteringer på de danske kraftværker.

I 2006 gik havmølleparken ud for Barrow-in-Furness i det Irske Hav i drift, og endnu en havmøllepark ved den engelske vestkyst ved Burbo Banks er under opførelse og forventes i drift i 2007.

Frasalg af aktivitet

Der er solgt 5 decentrale kraftvarmeværker med en samlet elkapacitet på ca. 30 MW med overtagelse pr. 1. januar 2007.

EXPLORATION & PRODUCTION

Hovedtal, Exploration & Production					
mio. kr.	2006	2005	Afvigelse	4. kvrt. 2006	4. kvrt. 2005
Olie- & gasproduktion (mio. boe)	13,8	17,7	(3,9)	3,0	4,4
Olietransport, Danmark (mio. tdr.)	107	114	(7)	27	28
Nettoomsætning	5.556	4.346	1.210	1.198	1.146
EBITDA	3.499	2.692	807	468	606
EBIT	2.437	1.412	1.025	147	274
Investeringer	2.150	7.097	(4.947)	370	500

Produktion/Olietransport

Produktionen for året var 13,8 mio. boe (tønder olieækvivalenter) mod 17,7 mio. boe i 2005. Faldet kan primært henføres til lavere produktion foranlediget af naturligt aftagende produktion fra modne felter. Produktionen i 2006 var fordelt med 57% fra de danske felter, mens de resterende 43% kom fra de norske felter.

Produktionen var i 4. kvartal 3,0 mio. boe mod 4,4 mio. boe i 4. kvartal 2005. Faldet kan primært henføres til lavere produktion som følge af naturligt aftagende produktion fra modne felter.

Der blev transporteret 107 mio. tdr. olie til Danmark i 2006 mod 114 mio. tdr. i 2005. For kvartalet var de transporterede mængder på niveau med 2005.

Nettoomsætning

Nettoomsætningen for året blev 5.556 mio. kr. mod 4.346 mio. kr. i 2005. Den øgede omsætning skyldes højere priser, mindre negativ effekt af prissikringer i 2006 end 2005 samt indtægter ved salg af licensandele i 2006, som mere end opvejede nedgangen i producerede mængder.

Nettoomsætningen i 4. kvartal udgjorde 1.198 mio. kr. mod 1.146 mio. kr. i samme periode 2005. Stigningen skyldes højere oliepriser og mindre negativ effekt af prissikringer i 2006, delvist modsvaret af lavere produktion.

EBIT

For året realiseredes et EBIT på 2.437 mio. kr. mod 1.412 mio. kr. i 2005. Det højere EBIT kan primært henføres til stigningen i nettoomsætningen, dog delvist modsvaret af øgede produktionsomkostninger som følge af produktionsfremmende aktiviteter til modvirkning af produktionsnedgangen fra modne felter.

I 4. kvartal realiseredes et EBIT på 147 mio. kr. mod 274 mio. kr. i 2005. Det lavere EBIT kan primært henføres til højere efterforskningsaktivitet resulterende i omkostningsførelse af efterforskningsboringerne Stork, Ravn og Karlebo på dansk sokkel og Brugdan på færøsk sokkel.

Investeringer

I 2006 udgjorde investeringerne 2.150 mio. kr. mod 7.097 mio. kr. for 2005. 2005 var påvirket af købesummen for det norske gasfelt Ormen Lange og Langeled rørledningen. Investeringerne i udbygningen af Ormen Lange gasfeltet og Langeled rørledningen udgjorde for året 1.544 mio. kr. Ved udgangen af året var Ormen Lange/Langeled projektet 91% færdigt, hvilket er i overensstemmelse med tidsplanen og budgettet. Feltet forventes at gå i produktion i 4. kvartal 2007. Den 1. oktober startede gaseksporten gennem den sydlige del af Langeled transportrøret til England.

Investeringerne i 4. kvartal udgjorde 370 mio. kr., hvoraf 303 mio. kr. vedrørte Ormen Lange og gasledningen Langeled/Gassled.

DISTRIBUTION

Hovedtal, Distribution					
mio. kr.	2006	2005	Afvigelse	4. kvrt. 2006	4. kvrt. 2005
Eldistribution (GWh)	5.116	0	5.116	2.459	0
Gasdistribution (mio. m ³)	912	978	(66)	231	269
Nettoomsætning	2.560	857	1.703	956	243
EBITDA	1.012	565	447	294	158
EBIT	467	161	306	136	50
Investeringer	758	99	659	533	28

Ud over DONGs hidtidige gaslager- og gasdistributionsaktiviteter indgår eldistributionsaktiviteter fra København og Frederiksberg kommuner, som er indregnet pr. 1. maj 2006. Tilsvarende aktiviteter fra Nesa er indregnet pr. 1. juli.

Afsætning

I 2006 blev der distribueret 5.116 GWh el og 912 mio. m³ gas. Der blev distribueret 66 mio. m³ mindre gas end i 2005, hvilket skyldes mindre aftag fra en enkelt stor kunde samt mildere vejr i årets sidste kvartal end i 2005.

I 4. kvartal var eldistributionen 2.459 GWh og gasdistributionen 231 mio. m³. Der blev distribueret 38 mio. m³ mindre gas end i 2005, hvilket skyldes mindre aftag fra en enkelt stor kunde samt mildere vejr end samme periode i 2005.

Nettoomsætning

For året blev nettoomsætningen 2.560 mio. kr. mod 857 mio. kr. i 2005. De tilkøbte selskaber udgjorde 1.720 mio. kr. Nettoomsætningen for gasaktiviteterne var 17 mio. kr. lavere end i 2005, hvilket skyldes færre distribuerede mængder samt frasalget af gaslageret ved LI. Torup.

For 4. kvartal var nettoomsætningen 956 mio. kr. mod 243 mio. kr. i 2005. De tilkøbte selskaber udgjorde 780 mio. kr. Nettoomsætningen for gasaktiviteterne var 67 mio. kr. lavere end i 2005, hvilket skyldes færre distribuerede mængder samt frasalget af gaslageret ved LI. Torup.

EBIT

For året blev EBIT 467 mio. kr. mod 161 mio. kr. i 2005. De tilkøbte selskaber udgjorde 215 mio. kr. EBIT for gasaktiviteterne var 91 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 ved LI. Torup fik tilladelse fra Energitilsynet til at sænke trykket i kavernen. Herudover skyldes stigningen øget salg af lagerkapacitet, tariffstigninger samt, at EBIT i 2005 var negativt påvirket af en nedskrivning af en stikledning i distributionsnettet, som ikke længere blev benyttet.

For 4. kvartal var EBIT 136 mio. kr. mod 50 mio. kr. i 2005. De tilkøbte selskaber udgjorde 120 mio. kr. EBIT for gasaktiviteterne var 34 mio. kr. lavere end i 2005, som primært skyldes den lavere omsætning i kvartalet.

Investeringer

Investeringerne i 2006 udgjorde 758 mio. kr. og vedrørte hovedsageligt nedgravning af kabler i Nordsjælland samt reinvesteringer i eldistributionsnettet. Herudover blev der i 2006 foretaget investeringer i udvidelse af gaslagerkapaciteten ved Stenlille.

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 frasalget af LI. Torup lageret. Der blev i 3. kvartal indgået aftale om at sælge gaslageret ved LI. Torup til Energinet.dk, og derfor er aktiviteten kun indregnet til og med 30. september 2006.

MARKETS

Hovedtal, Markets					
mio. kr.	2006	2005	Afvigelse	4. kvrt. 2006	4. kvrt. 2005
Elafsætning (GWh)	5.870	771	5.099	2.598	209
Naturgasafsætning (mio. m ³)	8.202	8.241	(39)	2.281	2.433
Nettoomsætning	24.115	13.885	10.230	8.487	4.569
EBITDA	1.601	2.921	(1.320)	480	1.025
EBIT	1.217	2.582	(1.365)	356	902
Investeringer	530	1.919	(1.389)	278	96

Ud over DONGs hidtidige gassalgaktiviteter indgår elsalgsaktiviteter fra København og Frederiksberg kommuner pr. 1. maj 2006 og fra Nesa pr. 1. juli 2006.

Afsætning

Salget af naturgas for året var 8.202 mio. m³, 39 mio. m³ lavere end i 2005. Faldet skyldes i overvejende grad et lavere salg til nogle af de store eksportkunder, samt at vejret i 2006 var varmere end i 2005, delvist modsvaret af øget salg gennem DONG Energy's salgsselskaber i Tyskland og Holland. Elsalget udgjorde 5.870 GWh og kom hovedsageligt fra de tilkøbte selskaber. Salget af naturgas for kvartalet var 152 mio. m³ lavere end 2005 primært som følge af det varmere vejr, dog delvist opvejet af større salg til Generation.

Markedsandelen for direkte gassalg til kunder i Danmark udgjorde 59% mod 61% i 2005. På elsiden har DONG Energy ca. 820.000 private elkunder svarende til en markedsandel på ca. 30%.

Nettoomsætning

For året var nettoomsætningen 24.115 mio. kr. mod 13.885 mio. kr. i 2005. Korrigeret for omsætning i de tilkøbte selskaber udgjorde stigningen 3.794 mio. kr. Stigningen skyldes primært højere salgspriser og positiv timelag-effekt.

Omsætningen for kvartalet var 8.487 mio. kr. mod 4.569 mio. kr. i 2005. Korrigeret for de tilkøbte selskaber udgør stigningen 1.142 mio. kr. Stigningen skyldes hovedsageligt højere salgspriser samt positiv timelag-effekt, delvist modsvaret af færre solgte mængder.

EBIT

EBIT for året var 1.217 mio. kr. mod 2.582 mio. kr. i 2005. EBIT var negativt påvirket af en engangsomkostning på 2.185 mio. kr. vedrørende opsigelse af koncerninterne aftaler. Korrigeret for engangsomkostningen samt tilkøbte selskaber var EBIT 729 mio. kr. højere end i 2005. Stigningen skyldes højere salgspriser. Mindre positiv timelag effekt end i 2005 modsvares af positiv effekt af gaskøbsallokering (indkøb fra forholdsmæssigt billigere købskontrakter).

EBIT for kvartalet var 356 mio. kr. mod 902 mio. kr. i 2005. Korrigeret for tilkøbte selskaber faldt EBIT med 428 mio. kr. Faldet skyldes hovedsageligt færre solgte mængder.

Investeringer

Investeringerne i 2006 udgjorde 530 mio. kr. og vedrørte hovedsageligt IT samt nedgravning af fibernet i Nordsjælland og i Københavnsområdet. Herudover er der foretaget en større udvidelse af ejendomsfaciliteterne i Vangede. Investeringerne i 2005 vedrørte primært købet af Ormen Lange ejerandelen, indgåelse af partnerskabet med Stadtwerke Lübeck Holding GmbH, der indebar købet af en ejerandel i Stadtwerke Lübeck GmbH på 25,1%, samt købet af Intergas Levering B.V.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt koncernregnskabsmeddelelsen for perioden 1. januar - 31. december 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. 31. december 2006 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og pengestrømme i perioden 1. januar - 31. december 2006.

Skærbæk, den 12. marts 2007

Direktion:

Anders Eldrup
Adm. direktør

Carsten Krogsgaard Thomsen
Koncernøkonomidirektør

Bestyrelse:

Fritz H. Schur
Formand

Lars Nørby Johansen
Næstformand

Asbjørn Larsen

Svend Sigaard

Lars Torpe Christoffersen

Jens Kampmann

Kresten Philipson

Poul Arne Nielsen

Jesper Magtengaard
Medarbejdervalgt

Thorkild Meiner-Jensen
Medarbejdervalgt

Bent Stubbjær Pedersen
Medarbejdervalgt

BILAG 1 AF 4

Koncernen i tal					
mio. kr.	2006	2005	Afvigelse	4. kvrt. 2006	4. kvrt. 2005
Resultatopgørelse					
Salg til hjemmemarked	17.273	7.907	9.366	6.919	2.520
Salg til eksport	18.388	10.586	7.802	5.762	3.273
Nettoomsætning	35.661	18.493	17.168	12.681	5.793
Eksportandel (%)	52%	57%	45%	45%	56%
Bruttoresultat	9.213	4.743	4.470	2.573	1.354
Tab vedr. opsigelse af koncerninterne aftaler	(2.185)	0	(2.185)	0	0
Kapacitetsomkostninger	(1.494)	(644)	(850)	(616)	(198)
Resultat af primær drift (EBIT)	5.534	4.099	1.435	1.957	1.156
Avance ved salg af virksomheder	1.023	0	1.023	0	0
Andel af resultat efter skat i ass. virksomheder	470	62	408	(203)	57
Finansielle poster, netto	(592)	(152)	(440)	(272)	(26)
Resultat før skat	6.435	4.009	2.426	1.482	1.187
Skat	(1.518)	(1.322)	(196)	(378)	(426)
Resultat efter skat	4.917	2.687	2.230	1.104	761
Balance					
Immaterielle aktiver	4.203	2.083	2.120	4.203	2.083
Materielle aktiver	46.961	22.591	24.370	46.961	22.591
Andre langfristede aktiver	5.194	6.807	(1.613)	5.194	6.807
Langfristede aktiver	56.358	31.481	24.877	56.358	31.481
Varebeholdninger	2.583	690	1.893	2.583	690
Tilgodehavender	28.590	7.275	21.315	28.590	7.275
Værdipapirer	132	1.594	(1.462)	132	1.594
Likvide beholdninger	9.521	5.781	3.740	9.521	5.781
Aktiver bestemt for salg	8.402	33	8.369	8.402	33
Kortfristede aktiver	49.228	15.373	33.855	49.228	15.373
Samlede aktiver	105.586	46.854	58.732	105.586	46.854
Aktiekapital	2.937	2.144	793	2.937	2.144
Overført resultat	29.171	15.901	13.270	29.171	15.901
Foreslået udbytte	1.967	35	1.932	1.967	35
Hybridkapital	8.154	8.155	(1)	8.154	8.155
Minoritetsinteresser	39	43	(4)	39	43
Egenkapital	42.268	26.278	15.990	42.268	26.278
Langfristede forpligtelser	31.700	11.514	20.186	31.700	11.514
Forpligtelser vedrørende aktiver bestemt for salg	2.971	0	2.971	2.971	0
Øvrige kortfristede forpligtelser	28.647	9.062	19.585	28.647	9.062
Samlede passiver	105.586	46.854	58.732	105.586	46.854
Egenkapitalforrentning (%)	14	13	2	13	14
Soliditet (%)	40	56	(16)	40	56

BILAG 2 AF 4

Koncernen i tal

mio. kr.	2006	2005	Afvigelse	4. kv. 2006	4. kv. 2005
Egenkapitalens udvikling					
Egenkapital ved periodens begyndelse	26.278	16.360	9.918	39.963	25.845
Resultat efter skat	4.917	2.687	2.230	1.104	761
Værdiregulering af sikringsinstrumenter efter skat	1.351	(302)	1.653	919	573
Kapitalforhøjelse	10.041	0	10.041	0	0
Udbetalt udbytte	(35)	0	(35)	0	0
Udbytte vedrørende hybridkapital	(451)	0	(451)	0	0
Ændring i hybridkapital	(1)	8.155	(8.156)	30	67
Ændring i minoritetsinteressers andel af egenkapitalen	(3)	(660)	657	(5)	(675)
Valutakurs og øvrige reguleringer	171	38	133	257	(293)
Egenkapital ved periodens slutning	42.268	26.278	15.990	42.268	26.278

Udvikling i pengestrømme

Pengestrømme fra driften					
før ændringer i arbejdskapital og engangsposter	6.882	5.322	1.560	(398)	1.145
Ændringer i arbejdskapital	1.287	544	743	485	172
Pengestrømme fra driftsaktivitet	8.169	5.866	2.303	87	1.317
Investeringer	(19.678)	(11.238)	(8.440)	(3.275)	(1.340)
- herunder investering i materielle anlægsaktiver	(4.945)	(7.490)	2.545	(2.793)	(567)
Salg af aktiver/aktiviteter	2.049	1.110	939	177	(142)
Betaling ved salg af aktiver til Vattenfall	9.820	0	9.820	1.000	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	(7.809)	(10.128)	2.319	(2.098)	(1.482)
Frie pengestrømme til egenkapital	360	(4.262)	4.622	(2.011)	(165)
Udstedelse af hybridkapital	0	8.088	(8.088)	0	0
Udbetalt udbytte	(35)	(358)	323	0	(358)
Udbytte vedrørende hybridkapital	(451)	0	(451)	0	0
Øvrig finansieringsaktivitet	2.152	3.743	(1.591)	(86)	(53)
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	1.666	11.473	(9.807)	(86)	(411)
Valutakursregulering af likvider	16	0	16	18	0
Likvider vedr. aktiver bestemt for salg	(292)	0	(292)	(292)	0
Ændring i likvider	2.026	7.211	(5.185)	(2.097)	(576)
Likvider ved periodens begyndelse	7.356	145	7.211	11.477	7.932
Likvider ved periodens slutning	9.106	7.356	1.750	9.106	7.356

BILAG 3 AF 4 - FEMÅRSOVERSIGT

5-årsoversigt for hoved- og nøgletal

mio. kr.	2006	2005	2004	2003	2002
Nettoomsætning fordelt på segmenter:	35.661	18.493	14.209	14.267	13.729
Generation	7.620	114	116	56	3
Exploration & Production	5.556	4.346	3.565	3.632	4.090
Distribution	2.560	857	861	1.806	} 9.650
Markets	24.115	13.885	10.022	9.988	
Øvrige (inkl. eliminerings)	(4.190)	(709)	(355)	(1.215)	(14)
EBITDA¹ fordelt på segmenter:	8.793	6.314	4.687	5.547	4.896
Generation	2.695	47	59	23	0
Exploration & Production	3.499	2.692	1.995	2.079	2.328
Distribution	1.012	565	596	1.139	} 2.642
Markets	1.601	2.921	1.907	2.147	
Øvrige (inkl. eliminerings)	(14)	89	130	159	(74)
EBIT	5.534	4.099	2.421	3.168	2.546
Finansielle poster, netto	(592)	(152)	171	56	154
Resultat efter skat	4.917	2.687	2.074	1.941	1.476
EBITDA margin (%)	25	34	33	39	36
EBIT margin (overskudsgrad) (%)	16	22	17	22	19
Frie pengestrømme til egenkapital (med opkøb) ²	360	(4.262)	(1.061)	1.517	500
Frie pengestrømme til egenkapital (uden opkøb) ³	14.302	3.325	1.653	1.592	1.063
Aktiver	105.586	46.854	31.436	33.230	28.930
Rentebærende aktiver ⁴	9.981	7.356	145	3.448	3.195
Rentebærende gæld ⁵	27.760	7.148	3.331	5.890	6.459
Nettorentebærende gæld	17.779	(208)	3.186	2.442	3.264
Egenkapital	42.268	26.278	16.360	16.794	14.655
Investeret kapital ⁶	59.237	26.611	19.791	19.519	17.731
Finansiell gearing ⁷	0,42	(0,01)	0,19	0,14	0,22

Note 1 : Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat

Note 2 : Pengestrømme fra driftsaktivitet og investeringsaktivitet

Note 3 : Pengestrømme fra driftsaktivitet og investeringsaktivitet, eksklusiv pengestrømme fra køb/salg af virksomheder.

Købesummen for Ormen Lange er medtaget som opkøb

Note 4 : Rentebærende aktiver er modregnet udnyttede kassekreditter

Note 5 : Rentebærende gæld er eksklusiv udnyttede kassekreditter

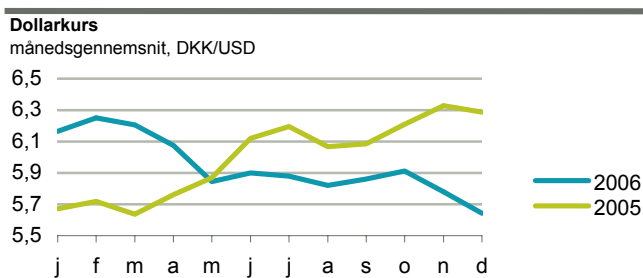
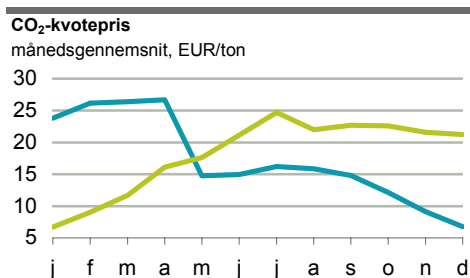
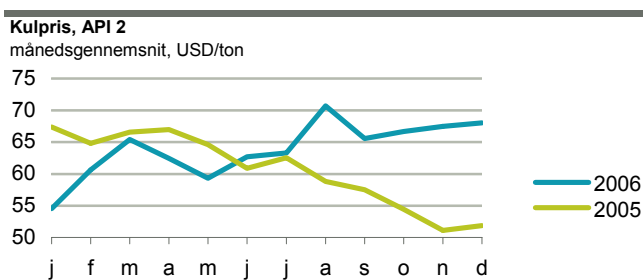
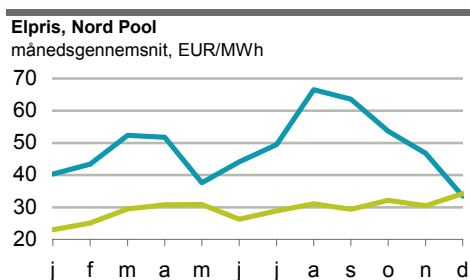
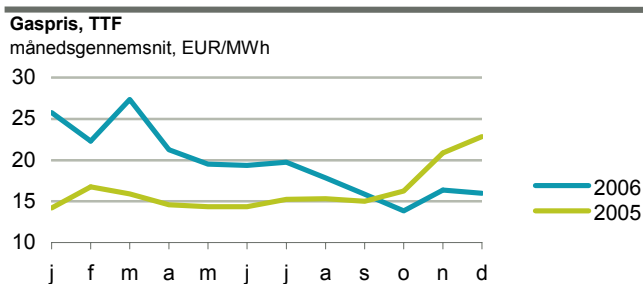
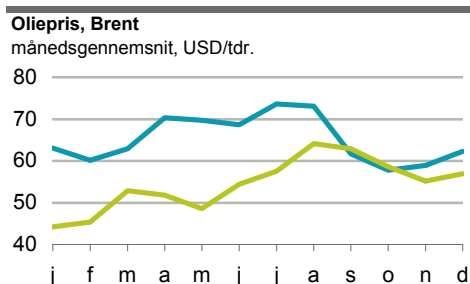
Note 6 : Egenkapital +/- tab/gevinst vedrørende sikringsinstrumenter på egenkapitalen + nettorentebærende gæld

Note 7 : Nettorentebærende gæld divideret med egenkapital

Hoved- og nøgletal for 2004-2006 er udarbejdet i overensstemmelse med International Financial reporting Standards som godkendt af EU. Sammenligningstal for 2002-2003 er ikke tilpasset den ændrede regnskabspraksis, men udarbejdet i henhold til den hidtidige regnskabspraksis baseret på bestemmelserne i årsregnskabsloven og danske regnskabsvejledninger

BILAG 4 AF 4

MARKEDSPRISER



Markedspriser	4. kvartal			År til dato		
	2006	2005	Δ%	2006	2005	Δ%
Oliepris, Brent (USD/tdr.)	59,7	56,9	5%	65,2	54,4	20%
Gaspris, TTF (EUR/MWh)	15,4	20,0	-23%	19,6	16,3	20%
Elpris, Nord Pool (EUR/MWh)	44,6	32,3	38%	48,6	29,3	66%
Kulpris, API 2 (USD/ton)	67,4	52,5	28%	63,9	60,6	5%
CO ₂ -kvotepris, (EUR/ton)	9,3	21,8	-57%	17,3	18,1	-4%
Dollarkurs, (DKK/USD)	5,8	6,3	-8%	5,9	6,0	-1%

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 36 mia. kr. 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: 4480 6910

Carsten Krogsgaard Thomsen
CFO
Telefon: 4517 1566