



DONG A/S

2. december 2004

Koncernregnskabsmeddelelse for 3. kvartal 2004

Highlights

- Koncernens nettoresultat for 3. kvartal 2004 blev 94 mio. kr., mod et resultat på 245 mio. kr. i 3. kvartal 2003.
 - Koncernens nettoresultat blev ÅTD (år-til-dato) 1.256 mio. kr., mod et resultat på 1.684 mio. kr. for samme periode af 2003.
 - DONG indgik den 20. november aftale om køb af 10,34% af gasfeltet Ormen Lange. Med købet bliver DONGs reserver firedoblet.
 - DONG har indgået en aftale om køb af 25,1% af aktierne i Energie & Wasser Lübeck (EWL).
 - Forventningerne til nettoresultatet for 2004 er fortsat 1,7 mia. kr.
-

Yderligere information:

Anders Eldrup – Administrerende direktør

Carsten K. Thomsen – Koncernøkonomidirektør

Telefon: 45 17 10 22

www.dong.dk

Hoved- og nøgletal					
DONG koncern					
DKK i millioner	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003	2003
Nettoomsætning fordelt på forretningsområder:	2.891	2.373	10.167	10.194	14.247
Efterforskning og produktion	763	752	2.485	2.417	3.187
Naturgas	1.830	1.529	6.746	7.252	9.979
Distribution og Lager	167	169	622	617	874
Transmission (Gastr A/S)	0	190	0	676	920
Olietransport	106	139	298	349	445
EI, varme og vedvarende energi	162	122	536	267	627
Øvrige (inklusive eliminerings)	(137)	(528)	(520)	(1.384)	(1.785)
EBITDA¹ fordelt på forretningsområder:	851	1.054	3.597	4.213	5.547
Efterforskning og produktion	414	427	1.582	1.516	1.995
Naturgas	239	252	1.305	1.645	2.147
Distribution og Lager	97	170	429	495	615
Transmission (Gastr A/S)	0	103	0	394	524
Olietransport	33	30	76	71	84
EI, varme og vedvarende energi	45	26	137	51	123
Øvrige (inklusive eliminerings)	23	46	68	41	59
Resultat af primær drift (EBIT)	362	543	2.151	2.687	3.168
Koncernens nettoresultat	94	245	1.256	1.684	1.941
Pengestrøm fra driftsaktivitet	1.315	495	2.495	3.102	4.468
Pengestrøm fra investeringsaktivitet	(1.645)	(748)	(2.003)	(1.818)	(2.925)
Aktivsum	28.171	30.927	28.171	30.927	33.010
Goodwill	46	172	46	172	130
Nettorentebærende gæld	1.571	2.641	1.571	2.641	2.389
Egenkapital	14.737	16.627	14.737	16.627	16.794
Investeret kapital	18.078	19.381	18.078	19.381	19.461
EBITDA margin	29%	44%	35%	41%	39%
EBIT margin (overskudsgrad)	13%	23%	21%	26%	22%
Antal medarbejdere ved periodens udgang	1.050	1.107	1.050	1.107	1.156

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

Note 2: Definitioner på nøgletal fremgår af DONGs årsrapport 2003 og på www.dong.dk

Note 3: Pr. 1. januar 2004 blev transmissionsnettet udskilt fra DONG. Transmission (nu Gastr A/S) indgår således ikke i 2004.

DONG-koncernen realiserede i 3. kvartal 2004 et nettoresultat på 94 mio. kr. Det tilsvarende resultat for 3. kvartal 2003 var 245 mio. kr. Resultatet i 3. kvartal 2003 var påvirket af indtægtsførsel af kursgevinst på DONGs beholdning af NESA aktier på 90 mio. kr.

År til dato (ÅTD) udgjorde koncernens nettoresultat 1.256 mio. kr., mod 1.684 mio. kr. i 2003. Den samlede kursgevinst på DONGs beholdning af NESA aktier for 2003 ÅTD var 475 mio. kr.

Transmissionsaktiviteten (nu Gastra A/S) blev udskilt pr. 1. januar 2004 og medvirker til et fald i resultatet for 2004. Nettoresultatet for transmissionsaktiviteten i 2003 ÅTD var 44 mio. kr.

DONGs forretning påvirkes i høj grad af olieprisen, som steg i perioden. Når resultatet i 2004 ÅTD kun var marginalt højere end for samme periode 2003 (korrigeret for NESA kursgevinst), skyldes det hovedsagligt følgende to forhold:

- Olieprisen og dollarkursen indgår med forskellige tidsforskydninger i DONGs købs- og salgskontrakter for naturgas. Dette indebærer, at virkningen af olieprisændringer forholdsvis hurtigt slår igennem på salgspriserne, mens indkøbspriserne reguleres med op til 15 måneders forsinkelse (timelag-effekt). De stigende oliepriser i de første 9 måneder af 2003 gav en gevinst, som overstiger den tilsvarende gevinst, som er realiseret i 2004. Denne såkaldte timelag effekt vil vendes til en negativ effekt ved en faldende oliepris.
- En væsentlig del af DONGs olie- og dollarkurseksponering er afdækket, da DONGs risikopolitik er baseret på en aktiv afdækning af de markedspriser, der har indflydelse på DONGs indtjening. Som et led i risikopolitikken styrer DONG aktivt markedsrisici op til fem år frem. Den negative effekt af disse afdækninger har i 2004 slået mere igennem på resultatet end i 2003.

Koncernen omsatte i 3. kvartal 2004 for 2.891 mio. kr. I den tilsvarende periode i 2003 var omsætningen 2.373 mio. kr. Den øgede omsætning i 3. kvartal skyldtes dels øget afsætning af naturgas og dels stigende oliepriser. Omsætningen ÅTD var på niveau med 2003 og udgjorde 10.167 mio. kr.

Pengestrøm fra driftsaktivitet udgjorde ÅTD 2.495 mio. kr., mod 3.102 mio. kr. i 2003. Faldet skyldtes et lavere EBITDA, samt stigning i nettoarbejdskapital, som følge af de højere oliepriser (større pengebinding i debitorer). Faldet blev kun delvist modsvaret af lavere indkomstskat og lavere finansielle poster.

Pengestrøm fra investeringer udgjorde ÅTD 2.003 mio. kr. mod 1.818 mio. kr. i 2003. En væsentlig del af investeringerne i 2004 repræsenterer køb af Elsam aktier, mens frasalget af Gastra påvirker pengestrømmen positivt med 880 mio. kr.

Forventninger til år 2004

Forventningerne til nettoresultatet for 2004 fastholdes på 1,7 mia. kr.

➤ **Elsam: Køb af aktier og fusionsdrøftelser**

På baggrund af en henvendelse fra et sælgerkonsortium bestående af 19 aktionærer i Elsam, indgik EGJ Elnet, hvori DONG indirekte er aktionær, i august en aftale om køb af aktier i Elsam.

De eksisterende aktionærers tidsfrist for udnyttelse af deres forkøbsret er udløbet og efter de øvrige aktionærers køb ved udnyttelse af forkøbsretten, kontrollerer DONG indirekte 24,09% af aktierne i Elsam.

Som oplyst i en pressemeddelelse udsendt af DONG den 16. september, drøfter DONG og Elsam muligheden for en fusion. Der er enighed om, at en eventuel fusion vil medføre betydelig værdiskabelse for ejerne i begge selskaber. Drøftelserne er ikke afsluttet.

➤ **Kreditrating**

I september blev DONGs kreditrating offentliggjort af Standard & Poor's og af Moody's Investors Service Inc. Moody's Investors Service Inc. giver DONG A/S og DONG Naturgas A/S en vurdering på A3/negative outlook. Standard & Poor's giver DONG A/S en vurdering på A-/stable outlook. DONG Naturgas A/S er ikke vurderet af Standard & Poor's.

Ratingen er baseret på den nuværende selskabsstruktur og tager højde for de forventede investeringer til implementering af DONGs strategi. Den opnåede rating understreger stabiliteten i DONGs forretning og betyder samtidig, at DONG får lettere adgang til de internationale lånemarkeder.

➤ **Køb af Ormen Lange andel**

DONG indgik den 20. november en aftale om køb af BP's 10,34 procent-andel i Ormen Lange feltet ud for Norges kyst. Transaktionen indeholder også overtagelse af en 10,2% andel i Langeled rørledningen. Langeled vil blive integreret i den norske gasinfrastruktur, Gassled, hvilket medfører at DONG indtræder som Gassled-ejer.

Købet understøtter DONGs strategi om værdiskabelse via deltagelse i hele værdikæden og vil medføre væsentlige synergier med de eksisterende aktiviteter. Med købet bliver DONGs reserver firedoblet og E&P's portefølje går fra at være oliedomineret til at blive gasdomineret. Gasreserverne går fra at udgøre ca. 15% af de samlede reserver til ca. 75% efter købet af Ormen Lange andelen.

Købesummen udgør 1,2 mia. USD. Prisen er baseret på værdien af reserverne i feltet, værdien af infrastrukturen, samt værdiskabelse gennem synergier med DONGs gashandelsforretning. Herudover er der betalt for overtagelse af skattebalancer fra BP.

Overtagelsen sker pr. 1. januar 2005 og er med forbehold for godkendelse af de norske myndigheder. Desuden har den norske stat via Petoro frem til den 3. januar 2005 mulighed for at udnytte sin forkøbsret.

➤ **Køb af andel i Energie und Wasser Lübeck GmbH (EWL)**

DONG har indgået en aftale om et langsigtet strategisk samarbejde med Stadtwerke Lübeck GmbH, som indebærer at DONG køber 25,1% af aktierne i datterselskabet Energie und Wasser Lübeck GmbH (EWL). Købet er med forbehold for godkendelse fra de relevante myndigheder.

Købsprisen for aktierne udgør 60 mio. Euro. Som en del af transaktionen tilbyder DONG en række strategiske fordele til EWL, bl.a. en energiporteføljeaftale, samarbejde omkring vedvarende energi samt oprettelsen af et fællesejet salgsselskab, e.nord.

DONG har yderligere tilbudt at købe 24,8% af aktierne inden udgangen af 2007.

➤ **Politisk aftale om privatiseringen af DONG**

Den 7. oktober 2004 blev der indgået et politisk forlig mellem regeringspartierne og Socialdemokraterne, Dansk Folkeparti, Socialistisk Folkeparti og Det Radikale Venstre om privatiseringen af DONG A/S. Forliget har følgende indhold:

- De tidligere politiske aftaler om, at naturgasinfrastrukturen – naturgasnettet og naturgaslagre – skal forblive i offentligt eje, skal anses for opfyldt, så længe staten bevarer aktiemajoriteten i DONG A/S. I tilfælde af at aktiemajoriteten afhændes, skal staten først tilbagekøbe naturgasnettet og naturgaslagrene fra selskabet.
- Forligsparterne er åbne over for salg af alle statens aktier i DONG A/S. En afgivelse af statens aktiemajoritet inden 1. januar 2015, hvad enten det sker gennem aktiesalg, fusion eller på anden vis, vil dog kræve enighed mellem parterne.

Efterforskning og produktion

Hovedtal Efterforskning og produktion				
(mio. kr.)	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003
Olie- & gasproduktion (mio. boe)	4,0	4,5	13,7	13,9
Nettoomsætning	763	752	2.485	2.417
EBITDA	414	427	1.582	1.516
EBIT	149	219	794	818
Investeringer	274	235	769	921

Produktion

Produktionen var i 3. kvartal 4,0 mio. boe (tønder olieækvivalenter), mod 4,5 mio. boe i 3. kvartal 2003. Den lavere produktion i 3. kvartal skyldtes, at produktionen fra Tambar-feltet i Norge blev lukket ned den 23. august, da der blev konstateret en mindre lækage på rørledningen mellem Tambar og Ula felterne. Produktionen forventes genoptaget i første halvår af 2005. DONGs andel af produktionen fra Tambar var i 2004 forventet til ca. 3 mio. tdr. olie, hvoraf 2,2 mio. tdr. olie er produceret. DONGs ejerandel på Tambar-feltet er 45%.

Produktionen i 2004 ÅTD var 13,7 mio. boe. og marginalt lavere end sidste år. Omkring 65 procent af produktionen i 2004 ÅTD kom fra danske felter, mens de resterende 35 procent kom fra norske felter.

Nettoomsætning

Omsætningen udgjorde i 3. kvartal 2004 763 mio. kr. mod 752 mio. kr. i 2003.

Omsætningen i 2004 ÅTD var 2.485 mio. kr. mod 2.417 mio. kr. i 2003. I forhold til 2003 blev omsætningen i 2004 kun påvirket marginalt (positivt) af de højere oliepriser, idet en væsentlig del af produktionen var sikret ved finansielle afdækningsforretninger. Omsætning blev positivt påvirket af, at solgte mængder i 2004 oversteg producerede mængder (salg af olie produceret i 2003).

EBIT

I 3. kvartal realiseredes et EBIT på 149 mio. kr., mod 219 mio. kr. i 2003.

For 2004 ÅTD var EBIT 794 mio. kr., mod 818 mio. kr. i 2003. Det forhold, at indtjeningen ikke steg på trods af de højere oliepriser, skyldtes afdækningsforretninger samt øgede afskrivninger i 2004, idet Nini og Cecilie felterne først gik i produktion i september 2003.

Investeringer/efterforskning

De samlede investeringer til efterforskning og produktion var hovedsageligt relateret til udbygningsaktiviteter på Syd Arne, Siri og Nini/Cecilie felterne i Nordsøen. Dertil kom opkøb på norsk sokkel, samt aktiveret efterforskning.

DONG blev tildelt syv nye efterforskningslicenser i området vest for Shetlandsøerne. DONG er operatør på én af licenserne, som er lokaliseret umiddelbart nordøst for Laggan gasfundet, hvor DONG for nyligt købte en 20% andel. Fem af de tildelte licenser ligger tæt på den britisk-færøske grænse, hvor DONG allerede deltager i flere licenser på begge sider af grænsen. Den udvidede aktivitet i Storbritannien er helt i tråd med strategien om at efterforske og producere mere gas.

Handel med naturgas

Hovedtal				
Handel med naturgas				
(mio. kr.)	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003
Afsætning (Hjemmemarked)	568	612	2.612	2.904
Afsætning (Eksport)	982	567	2.623	2.183
Samlet afsætning (m³)	1.550	1.179	5.235	5.087
Nettoomsætning	1.830	1.529	6.746	7.252
EBITDA	239	252	1.305	1.645
EBIT	164	177	1.080	1.420
Investeringer	45	227	317	257

Afsætning

Afsætningen i 3. kvartal 2004 udgjorde 1.550 mio. m³ naturgas, mod 1.179 mio. m³ i 2003. Salget blev påvirket positivt af leverancerne til det hollandske marked ved ibrugtagning af den nye naturgas-ledning fra Tyra-feltet til Nogat-forbindelsen.

For 2004 ÅTD udgjorde afsætningen af naturgas 5.235 mio. m³, svarende til en stigning på 3% i forhold til samme periode sidste år.

Efter markedsåbningen er konkurrencen om kunderne på energimarkedet blevet skærpet væsentligt. DONG har tabt og forventer fortsat at tabe markedsandele på det danske marked. Tabet af markedsandele vil fortsat primært være relateret til storkundemarkedet i Danmark. Afsætningen på det tyske og hollandske marked er forøget og overstiger år-til-dato markedstabet i Danmark.

Nettoomsætning

For 2004 ÅTD blev nettoomsætningen 6.746 mio. kr., mod 7.252 mio. kr. i 2003. Omsætningsfaldet er udtryk for effekten af liberaliseringen af gasmarkedet, der teknisk har medført, at de regionale distributionselskaber selv opkræver distributionsomkostningen for kunder i deres distributionsområder, samt tab af markedsandele på det danske marked. Effekten heraf modvirkes dog delvist af den stigende oliepris og større afsætning udenfor Danmark, hvilket også er de primære årsager til stigningen i omsætningen fra 1.529 mio. kr. i 3. kvartal 2003 til 1.830 mio. kr. i 3. kvartal 2004.

EBIT

EBIT udgjorde i 3. kvartal 2004 164 mio. kr. mod 177 mio. kr. i samme periode sidste år.

For 2004 ÅTD var EBIT 1.080 mio. kr. mod 1.420 mio. kr. i 2003. Faldet i EBIT skyldtes hovedsageligt to forhold. Tabet af markedsandele i Danmark blev opvejet af større afsætning til Tyskland og Holland, men øgede transportomkostninger medførte lavere marginer på dette salg, så samlet set betød markedstabet et reduceret EBIT. For det andet havde timelag effekten, som tidligere beskrevet, ikke den samme positive påvirkning for resultatet, som det var tilfældet i 2003.

Distribution og Lager

Hovedtal				
Distribution og Lager				
(mio. kr.)	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003
Transporterede mængder (mio. m3)	163	144	734	746
Nettoomsætning	167	169	622	617
EBITDA	97	170	429	495
EBIT	5	79	152	222
Investeringer	29	17	78	64

Nettoomsætning

Omsætningen udgjorde i 3. kvartal 2004 i alt 167 mio. kr. mod 169 mio. kr. i 2003. For 2004 ÅTD var omsætningen 622 mio. kr. mod 617 mio. kr. i 2003.

For såvel 3. kvartal som ÅTD var omsætningen i 2004 på niveau med omsætningen i 2003. Tarifstrukturen indenfor distributionsaktiviteten blev ændret med virkning fra 1. oktober 2003, og sammenhængen mellem de transporterede mængder og omsætningen er som følge heraf ikke sammenlignelig med 2003.

EBIT

I 3. kvartal 2004 var EBIT 5 mio. kr., mod 79 mio. kr. i 2003. For 2004 ÅTD er EBIT 97 mio. kr. lavere end i 2003. Faldet i EBIT skal ses i sammenhæng med udskillelsen af transmissionsnettet (Gastr) fra distributions- og lageraktiviteterne, der bevirkede at omkostningsfordelingen i koncernen ændrede sig. For distributions- og lageraktiviteterne betød det en omkostningsreduktion i 2003, som ikke gentager sig i 2004.

Olierør

Hovedtal				
Olierør				
(mio. kr.)	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003
Transporterede mængder (mio. tdr.)	28,9	26,3	83,9	82,4
Nettoomsætning	106	139	298	349
EBITDA	33	30	76	71
EBIT	26	23	55	50
Investeringer	-	-	-	-

Nettoomsætning

Omsætningen var i 2004 ÅTD lavere end omsætningen i 2003. Omsætningen består dels af den af Folketinget fastsatte fortjeneste på værdien af de transporterede oliemængder, dels af viderefakturerede omkostninger uden fortjeneste. I 2004 ÅTD var andelen af omsætning uden fortjeneste mindre end i 2003 og årsagen til den lavere omsætning.

EBIT

I 2004 er EBIT højere end i 2003 for såvel kvartalet som ÅTD. De høje oliepriser er baggrunden for den forbedrede indtjening. DONGs omsætning relateret til transporterede oliemængder er i 2004 højere end i 2003, og dermed er fortjenesten større.

El, varme og vedvarende energi

Hovedtal El, varme og vedv. energi				
(mio. kr.)	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003
El-produktion (GWh)	45	19	151	35
Varmeproduktion (TJ)	77	81	279	210
El-distribution (MWh)	149	149	462	287
Nettoomsætning	162	122	536	267
EBITDA	45	26	137	51
EBIT	18	2	56	6
Investeringer	218	194	257	312

Produktion

DONGs el-produktion blev i 2004 øget væsentligt i forhold til 2003 som følge af øget produktionskapacitet fra vindmøller.

Aktiviteterne indenfor varmeproduktion og el-distribution var primært relateret til EnergiGruppen Jylland, hvor DONG den 1. april 2003 erhvervede en ejerandel på 65,6 procent. En mindre del af varmeproduktionen (ca. 25%) var geotermisk og ikke relateret til EnergiGruppen Jylland.

Nettoomsætning

I 3. kvartal var omsætningen 162 mio. kr., mod 122 mio. kroner i 3. kvartal 2003.

For 2004 ÅTD var omsætningen 536 mio. kr., mod 267 mio. kr. i 2003. Omsætningsforøgelsen var primært relateret til den øgede produktion af vindenergi og det faktum, at EnergiGruppen Jylland ikke indgik i koncernen i 1. kvartal af 2003.

EBIT

EBIT for 3. kvartal 2004 blev 18 mio. kr. mod 2 mio. kroner i 3. kvartal 2003.

For 2004 ÅTD blev EBIT 56 mio. kr. mod 6 mio. kr. i 2003. Det forbedrede resultat skyldtes det højere aktivitetsniveau indenfor vindenergi.

Resultat & Balance

DONG koncern

DKK i millioner	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003	2003
Resultatopgørelse					
Salg til hjemmemarked	1.142	1.036	5.147	5.523	8.010
Salg til eksport	1.749	1.337	5.020	4.671	6.237
Nettoomsætning	2.891	2.373	10.167	10.194	14.247
Eksportandel (procent)	60	56	49	46	44
Bruttoresultat	505	739	2.564	3.130	3.811
Kapacitetsomkostninger	(115)	(168)	(329)	(359)	(539)
Resultat før afskrivning på goodwill	390	571	2.235	2.771	3.280
Afskrivning på goodwill	(28)	(28)	(84)	(84)	(112)
Resultat af primær drift (EBIT)	362	543	2.151	2.687	3.168
Andel af resultat før skat i ass. virksomheder	(7)	2	(2)	16	24
Finansielle indtægter og omkostninger, netto	(79)	(15)	116	163	56
Resultat før skat	276	530	2.265	2.866	3.248
Skat	(179)	(284)	(935)	(1.180)	(1.299)
Resultat før minoritetsinteresser	97	246	1.330	1.686	1.949
Minoritetsinteressers andel af resultat	(3)	(1)	(74)	(2)	(7)
Nettoresultat	94	245	1.256	1.684	1.941
Balance					
Goodwill	46	172	46	172	130
Øvrige immaterielle anlægsaktiver	288	255	288	255	259
Materielle anlægsaktiver	17.205	21.421	17.205	21.421	22.096
Finansielle anlægsaktiver	3.171	2.099	3.171	2.099	2.172
Omsætningsaktiver	7.461	6.980	7.461	6.980	8.353
Samlede aktiver	28.171	30.927	28.171	30.927	33.010
Aktiekapital	2.144	2.144	2.144	2.144	2.144
Opskrivningshensættelse	1.960	5.168	1.960	5.168	5.168
Bunden egenkapital i regulerede virksomheder	663	663	663	663	663
Overført resultat	9.970	8.652	9.970	8.652	6.913
Foreslået udbytte	0	0	0	0	1.906
Egenkapital	14.737	16.627	14.737	16.627	16.794
Minoritetsinteresser	641	562	641	562	564
Langfristede gældsforpligtelser og hensatte forpl.	6.960	8.467	6.960	8.467	9.224
Kortfristede gældsforpligtelser	5.833	5.271	5.833	5.271	6.428
Samlede Passiver	28.171	30.927	28.171	30.927	33.010
Egenkapitalforrentning	3%	6%	11%	14%	12%
Soliditet (excl. indregning af bunden EK)	50%	52%	50%	52%	49%
Gearing (netto rentebærende gæld/EK)	11%	16%	11%	16%	14%

DONG koncern

DKK i millioner	Q3 2004	Q3 2003	ÅTD 2004	ÅTD 2003	2003
Egenkapitalens udvikling					
Egenkapital ved periodens begyndelse	15.334	16.324	16.794	14.655	14.655
Koncernens andel af periodens resultat	94	245	1.256	1.684	1.933
Værdiregulering af sikringsinstrumenter efter skat	(697)	57	(1.419)	174	93
Tilgang af bunden egenkapital i reg. virksomheder ved tilkøb	0	8	0	663	663
Øvrige reguleringer	6	(7)	12	(109)	(110)
Udbetalt udbytte	0	0	(1.906)	(440)	(440)
Egenkapital ved periodens slutning	14.737	16.627	14.737	16.627	16.794
Likvide beholdninger					
Likvide beholdninger ved periodens begyndelse	1.763	3.410	3.610	3.655	3.655
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.315	495	2.495	3.102	4.468
Salg af datterselskaber	0	0	880	0	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet i øvrigt	(1.645)	(748)	(2.883)	(1.818)	(2.925)
Betalt udbytte	0	0	(1.906)	(440)	(440)
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet i øvrigt	119	(335)	(644)	(1.677)	(1.148)
Ændring i likvide beholdninger	(211)	(588)	(2.058)	(833)	(45)
Likvide beholdninger ved periodens slutning	1.552	2.822	1.552	2.822	3.610

