

# Halvårsrapport 2011



## Innholdsfortegnelse

Halvårsmelding	3
Erklæring	7
Resultatregnskap	8
Balanse	9
Utvidet konsolidert resultat	11
Kontantstrømoppstilling	12
Endringer i konsernets egenkapital	13
Noter til halvårsregnskapet	14

## Halvårsmelding

Lyse er et norsk industrikonsern innenfor energi og telekommunikasjon.

Virksomheten omfatter produksjon og salg av energi- og telekommunikasjonsprodukter, samt bygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Konsernet eier og driver en betydelig infrastruktur knyttet til forretningsområdene.

Lyse selger energi- og telekomprodukter i så vel regionale som nasjonale markeder; til bedrifter og private. Hovedmarkedet ligger i Sør-Rogaland. Kundene tilbys energi- produktene strøm, varme, kjøling, biogass og naturgass. Telekomproduktene og -tjenestene selges under merkenavnet Altibox® med internett, TV, alarm samt video- og taletjenester.

Lyse eies av 16 kommuner i Sør-Rogaland og hovedkontoret er i Stavanger. Selskapet har en sterk regional forankring. Lyses aksjonærer legger til grunn et langsiktig, industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet. Lønnsomhet og langsiktig, stabil avkastning fra virksomheten prioriteres høyt.

### Økonomiske resultater første halvår

Lyse konsernet hadde i årets seks første måneder driftsinntekter på 2 795 millioner kroner mot 2 737 millioner kroner første halvår 2010. Forretningsområdet energi stod for 1 302 millioner kroner av de samlede driftsinntektene, mens konsernets elnettvirksomhet hadde driftsinntekter på 573 millioner kroner. Forretningsområdet telekom hadde driftsinntekter på 728 millioner kroner, en økning på 154 millioner kroner fra første halvår 2010.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) ble 1 735 millioner kroner, mens ordinært driftsresultat ble 1 360 millioner kroner. Driftsresultatet er 104 millioner kroner bedre enn tilsvarende periode året før. Endringen skyldes i all hovedsak bedret resultat fra forretningsområdet energi som følge av positive urealiserte verdiendringer på finansielle kraftkontrakter inngått for å prissikre fremtidig kraftproduksjon.

Det svekkede finansresultatet i perioden skyldes hovedsakelig fallende markedsverdi på finansielle investeringer som er tilgjengelig for salg.

Resultat etter skatt ble på 456 millioner kroner mot 472 millioner kroner året før. Urealisert positiv verdiendring på kraftkontrakter og andre finansielle instrumenter beløper seg til 378 millioner kroner første halvår, tilsvarende 271 millioner kroner etter skatt. Korrigert for urealiserte verdiendringer ble halvårsresultatet etter skatt 185 millioner kroner, mens det for tilsvarende periode i fjor var på 453 millioner kroner.

Lyse konsernet økte eierandelen i Skangass AS fra 67,1 % til 100 % per 1 juni i år. Fra og med oppkjøpstidspunktet er Skangass AS medtatt som et 100 % eiet datterselskap i Lyses konsernregnskap.

I det videre holdes urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og andre finansielle instrumenter utenfor den finansielle gjennomgangen av halvårsregnskapet slik at driftsresultatet analyseres. Det vises til note 5 hvor urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og andre finansielle instrumenter vises segmentfordelt.

### Avkastning

Driftsaktivitetene ga første halvår en avkastning på 7,1 % målt ved driftsresultat i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital. Sammenlignet med første halvår 2010 er dette en svekkelse på 3,1 prosentpoeng.

Avkastning på egenkapitalen før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle instrumenter ble 4,3 % (11,3 %) i perioden, og total kapitalavkastningen før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster ble 5,5 % (7,4 %).

### Forretningsområdet energi

Driftsresultatet før urealiserte verdiendringer på finansielle kraftkontrakter ble 884 millioner kroner. Tilsvarende resultat for første halvår i fjor var på 1 110 millioner kroner. Kraftprisene i første halvår har vært preget av en meget anstrengt hydrologisk situasjon, noe som ga knapphet på produksjonsressurser og høye markedspriser. I 2. kvartal har snøsmelting og rikelig med nedbør medført at den hydrologiske balansen er betydelig styrket og nå i ferd med å normaliseres. Prisene har samme periode vært fallende og er nesten halvert sammenlignet med markedsprisene tidlig i vinter. Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 46,3 øre/kWh første halvår, mens områdeprisen i Lyses produksjonsområde har vært ca 0,3 øre/kWh høyere. For samme periode i 2010 var gjennomsnittlig spotpris i Norden 42 øre/kWh.

Lyse hadde en vannkraftproduksjon i første halvår på 2,5 TWh, noe som er 0,9 TWh lavere enn for samme periode i fjor.

Driftsresultat fra gass- og varmeproduktene ble 73 millioner kroner første halvår, mot 55 millioner kroner året før. Prisene på alternative energibærere har vært høye i perioden, særlig i årets første måneder. Oppnådde priser for gass og fjernvarmeproduktene er klart bedre enn for tilsvarende periode i fjor. Fjorårets uvanlig lange og kalde vinter

ga stor etterspørsel etter både naturgass og fjernvarme, mens en i år har hatt mer normaliserte temperaturforhold og derav lavere leveransevolumer. Det ble levert 430 GWh med gass og fjernvarme første halvår, noe som er 30 GWh lavere enn for samme periode i fjor. Den positive markedsutviklingen fortsetter, og nysalget hittil i år har sikret betydelige leveransevolumer i tilknytning til eksisterende infrastruktur.

LNG virksomheten gikk i kommersiell drift ved årsskiftet og driftsinntektene første halvår beløper seg til 119 millioner kroner. Det er levert 27 000 tonn LNG tilsvarende en energimengde på 403 GWh første halvår. Problemer knyttet til trailertransport første kvartal medførte at selskapet mistet godt betalte leveransevolumer i denne perioden. Virksomheten ga i første halvår et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på -63 millioner kroner og et negativt driftsresultat på -93 millioner kroner. Resultatet reflekterer at en vesentlig andel av selskapets kostnader er faste og at kapasitetsutnyttelsen ved LNG fabrikken har vært lav. Bygging av mottaksterminal på Øra pågår, og prosjektet blir levert innenfor planlagt kostnad og tidsramme. Mottak av LNG til terminalen fant sted 14. juli i år. Markedets etterspørsel etter virksomhetens produkter er stor og økende.

## Forretningsområdet telekom

Forretningsområdet hadde første halvår en omsetning på 728 millioner kroner, mot 574 millioner kroner samme periode i fjor. Forretningsområdet hadde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) første halvår på 194 millioner kroner og driftsresultat på 22 millioner kroner. Tilsvarende var resultat før avskrivninger på (EBITDA) på 102 millioner kroner og driftsresultatet på -24 millioner kroner året før.

Telekom i egen region har passert 51 500 kunder, og virksomheten leverer en stabil vekst hvor kundeoppkoblinger på etablert infrastruktur prioriteres. Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) ble i egen region på 74,8 millioner kroner og investeringene beløper seg til 56,8 millioner kroner. For samme periode i fjor var resultatene på hhv 61,3 millioner kroner og 66,4 millioner kroner.

Nasjonalt er televirksomheten fremdeles i sterk vekstfase med negative resultater og kapitalbehov. Investeringene knytter seg i all hovedsak til graving og framføring av fiberinfrastruktur. Investeringene i Lyses bredbåndsvirksomhet utenfor egen region utgjorde 413 millioner kroner første halvår 2011 inkludert kjøpet av aksjene i Skagerak Fibernet AS. Resultat før avskrivninger (EBITDA) ble på 81,7 millioner kroner, noe som er en resultatforbedring på 58,2 millioner kroner sammenlignet med samme periode i fjor.

Det er fortsatt stor etterspørsel etter virksomhetens produkter, og salgsresultatene i sommer har vært gode. Altibox ble i første halvår kåret til landets beste leverandør

2010 av bredbånds- og TV tjenester, av både Norsk Kundebarometer og EPSI Norway. Inntjeningen per kunde er høy, og de vesentligste risiki for virksomheten ligger i oppkoblingstakt for nye kunder og kostnadene per tilknyttet kunde.

## Elnett og annen infrastruktur

Driftsresultat fra konsernets elnettsvirksomheten er på 153 millioner kroner mot 162 millioner kroner året før. I nettvirksomheten er det i perioden investert 119 millioner kroner, og investeringene spiller fortsatt stor byggeaktivitet i regionen. Avbruddskostnadene (KILE – kostnader) første halvår ble på 3,4 millioner kroner, noe som viser god driftsstabilitet i perioden. Avkastning på nettkapitalen, målt etter norske regnskapsprinsipper, var på 7,6 % mot 11,9 % første halvår i fjor.

Driftsresultatet fra utbygging, drift og vedlikehold er 22 millioner kroner mot 16 millioner kroner i fjor. Selskapet Lyse Infra ivaretar utbyggings- og driftsoppgaver for andre selskaper i Lyse-konsernet, og konkurrerer ellers om oppdrag i markedet. Omsetningen første halvår ble på 411 millioner kroner hvorav 55 millioner kroner var omsetning mot eksterne kunder. Tilsvarende var omsetningen første halvår i fjor på 407 millioner kroner, hvorav 36 millioner kroner var omsetning mot eksterne kunder. Selskapets ordresreserve er langsiktig og gir stabil beskjeftigelse.

## Marked

Forretningsområdet marked og kundestøtte omfatter tjenester som leveres av Lyse AS. Dette er primært markedsføring, salg og kundekontakt samt måling, fakturering og innfordring på vegne av andre selskaper i konsernet. Driftsresultatet fra marked ble -1 millioner kroner, noe som er en forbedring på 3 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

Virksomhetsområdet prioriterer effektivisering og kvalitet i tjenesteproduksjonen høyt. Andelen av ekstern omsetning utgjorde per første halvår 9 % av selskapets totale omsetning. Tilsvarende var andelen ekstern omsetning på 15 % for samme periode i fjor.

## Finansposter og skatter

Netto finanskostnader før nedskrivninger av aksjeinvesteringer utgjorde i første halvår 245 millioner kroner, mot 179 millioner kroner året før. Renter på ansvarlig lån til konsernets eiere utgjorde 66 millioner kroner mot 64 millioner kroner i 2010. Av konsernets rentebærende gjeld på 9 973 millioner kroner er om lag 50 % rentesikret. Ved utgangen av første halvår utgjorde sertifikatlån med løpetid på ett år eller mindre, 1 700 millioner kroner av en ekstern

Låneportefølje på 7 223 millioner kroner. Ansvarlige lån beløper seg til 2 750 millioner kroner.

Investeringen i Noreco ASA er i perioden nedskrevet med 116 millioner kroner som følge av den meget svake kursutviklingen dette selskapet har hatt i 2. kvartal. Lyse Energi AS har en eierpost på 9,7 % i selskapet, og styret er opptatt av å ivareta de verdier investeringen representerer.

Konsernet anvender sikringsbokføring etter IFRS på rente og valutaterminer. Urealiserte verdiendringer resultatføres ikke, men justeres mot konsernets egenkapital. Ved utgangen av første halvår var urealiserte verdiendringer i rente og valutaterminer på hhv 21 og -27 millioner kroner før skatt.

Skattekostnadene utgjorde 536 millioner kroner i første halvår. Tilsvarende tall for fjoråret var 553 millioner kroner.

Resultat pr aksje første halvår ble kr 452 mot kr 468 i samme periode i fjor.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om videre drift.

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Driftsaktivitetene ga en kontantstrøm på 695 millioner kroner, mot 566 millioner kroner i samme periode i fjor. Konsernets likviditetsreserve var på 4 213 millioner kroner ved utgangen av perioden.

Lyse investerte 944 millioner kroner i varige driftsmidler og finansielle aktiva første halvår 2011, en økning på 60 millioner kroner fra samme periode året før.

Investeringer tilknyttet energivirksomhet utgjør 117 millioner kroner. LNG virksomheten hvor Lyse nå eier 100 % av aksjene, investerte i første halvår 114 millioner kroner primært i forbindelse med bygging av LNG-terminal på Øra. Innenfor elnettvirksomheten ble det investert 119 millioner kroner.

Investeringene i konsernets telekomvirksomhet inkludert oppkjøpet av Skagerak Fibernet AS var på 470 millioner kroner første halvår 2011.

Rentebærende gjeld beløper seg til 9 973 millioner kroner ved utgangen av juni. Ved inngangen til 2011 var rentebærende gjeld på 9 652 millioner kroner, noe som gir en økning i rentebærende gjeld på 321 millioner kroner første halvår. Rentebærende gjeldsgrad var 51 %, mot 48 % ved utgangen av forrige år.

Konsernets total kapital er på 19 milliarder kroner, og egenkapitalandelen 22 %. Inklusiv ansvarlige lån er egenkapital-

andelen 36 %. Egenkapitalavkastningen før urealiserte verdiendringer var i første halvår 4,3 %, tilsvarende avkastning for samme periode i fjor var 11,3 %.

## Helse, miljø og sikkerhet

Sykefraværet første halvår var 4,45 % for konsernet mot 3,83 % første halvår 2010. H-verdi (antall fraværskader pr million arbeidstimer) første halvår er 1,4. Det har vært en skade som førte til sykefravær. Skaden var ikke alvorlig, og medførte 5 fraværsk dager.

## Utsiktene framover

Vinterens svært anstrengte kraftsituasjon ble i løpet av kort tid normalisert takket være nedbør langt over normalt og stor import gjennom store deler av vinteren. Lyse har imidlertid langt lavere magasinfylling enn landet for øvrig på grunn av at store deler av Lyses magasinkapasitet er i flerårsmagasiner, dvs magasiner som er bygget med tanke på å sikre forsyningen i anstrengte situasjoner og som har lang fylletid. Kraftproduksjonen vil derfor bli relativt lav også i år og det hefter større usikkerhet enn vanlig med produksjonsvolumet også på noe lenger sikt.

Elsertifikatmarkedet er nå endelig besluttet innført også i Norge f.o.m 2012. Det er dermed klart at vi må innstille oss på en sterk kraftbalanse i årene framover. For at kraftoverskuddet skal nyttiggjøres på en fornuftig måte er det viktig at mer utvekslingskapasitet mot utlandet blir realisert raskt og at kraftintensiv industri i det minste opprettholder sitt forbruk. Med tanke på den vedtatte utfasingen av kjerne-kraftverk i Tyskland og dermed ytterligere utbygging av lite regulert kraft der, vil mer utvekslingskapasitet gjøre at reguleringsevnen i norsk vannkraft utnyttes.

Lyse har i flere år aktivt jobbet for å bedre utvekslingskapasiteten. NorGer-prosjektet, som planlegger en kabel mellom Norge og Tyskland, er det mest modne prosjektet og kommet i en fase der Lyse sammen med Agder Energi og sveitsiske EGL fant det mest formålstjenlig å selge sine eierandeler til Statnett. Lyse har også sammen med norske og utenlandske interessenter startet Northconnect som vurderer å bygge en kabel mellom Norge og UK.

Med sertifikatmarkedet på plass vil Lyse vurdere ulike utbyggingsmuligheter innenfor både vann- og vindkraft.

Vannkraftproduksjon er hardt beskattet allerede. Sterke krefter jobber likevel for å skjerpe eiendomsskatten ytterligere. En samlet bransje forsøker å hindre dette.

Selskapet Skangass AS som eier og driver LNG-anlegget i Risavika i Sola kommune er nå 100 % eid av Lyse. LNG-anlegget har nå vært i vellykket drift i vel et halvt år.

Mottaksterminalen i Øra i Østfold ble tatt i bruk i juli og transportavtaler for bil og båt er på plass. Det nordiske markedet for LNG er i god vekst og store deler av framtidig produksjonskapasitet er nå solgt. Likevel vil leveransene for innværende og neste år være lavere enn produksjonskapasiteten.

Volumrisikoen er på noe sikt redusert, men prisingen av LNG er i stor grad knyttet opp til kundens alternativkostnad. Virksomhetens resultatutvikling er derfor påvirket av markedsutviklingen på alternative energibærere.

Det er behov for å styrke strømforsyningen til Sør-Rogaland. Utbygging av gassnett og fjernvarme i regionen har hittil dempet presset på strømmettet, men de siste to kalde vintrene og forventet framtidig vekst i regionen har vist at det haster med å styrke strømforsyningen inn til området. Eksisterende nett gir ikke tilstrekkelig reservekapasitet ved en eventuell større feil i vinterhalvåret. Antall timer der manglende reservekapasitet kan medføre problemer er økende. Selv om strømforbruket flater ut hos familier flest, vil økning av innbyggere i Sør-Rogaland føre til økt forbruk og en mer anstrengt forsynings situasjon. Lyse mener derfor at det er viktig raskt å få på plass en forsterkning av strømforsyning til regionen.

Lyse utreder i samarbeid med Statnett hvordan det er mulig å forsterke strømforsyningen til Sør-Rogaland. I den forbindelse har Lyse søkt om konsesjon til å danne et eget sentralnettselskap sammen med Statnett. Selskapet er planlagt etablert med 50/50 eierskap. NVE har avslått denne søknaden, og Lyse har anket avslaget inn for Olje- og energidepartementet. Mens ankebehandlingen pågår, fortsetter Lyse arbeidet med å lage en mulighetsstudie for hvordan regionen kan forsterke strømforsyningen. I den påfølgende prosessen vil Lyse være opptatt av å ha en god dialog med kommunene og andre berørte interessegrupper. Lyse har ingen prestisje i hvilken løsning som blir valgt. Den viktigste oppgaven for Lyse er å levere strøm til husstander, institusjoner og bedrifter i regionen.

Lyses telekomvirksomhet, innen fibernett, media og alarm har vokst til å bli et betydelig forretningsområde, både i forhold til investeringer, omsetning og som arbeidsplass. Flere og flere aktører nasjonalt så vel som internasjonalt velger nå bredbåndsløsninger basert på fibernett også i privatmarkedet. Lyse har en langsiktig eierstrategi innenfor telekom nasjonalt, og styret har vekstambisjoner for virksomheten. Styret vil fortsette arbeidet for å oppnå forutsigbare og ikke-diskriminerende rammevilkår – noe som er en nødvendig forutsetning for rask og kostnadseffektiv utbygging av et høyhastighets fibernett.

*Stavanger 24. august 2011*

*Styret i Lyse Energi AS*

## Erklæring

Vi erklærer etter beste overbevisning at regnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2011 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også at styrets melding gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.

Stavanger 24. august 2011



Ivar Rusdal  
Styreleder




Kristin Reitan Husebø  
Nestleder



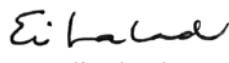
Håkon Anders Rege  
Styremedlem



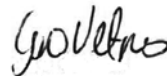
Odd Kristian Reme  
Styremedlem



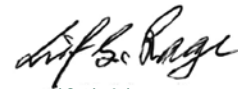
Solveig Ege Tengedal  
Styremedlem



Eli Laland  
Styremedlem



Gro Vetnes  
Ansattes representant



Leif Sigbjørn Rage  
Ansattes representant



Eimund Nygaard  
Adm. direktør/konsernsjef

## Resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.11	30.06.10	31.12.10
<b>Salgsinntekter</b>	2 795 476	2 737 103	5 144 386
Energikjøp og varekostnad	710 710	654 971	1 401 087
Lønnskostnad og andre personalkostnader	336 431	292 854	601 150
Avskrivninger og nedskrivninger	374 401	296 278	651 925
Andre tap / gevinster (-) netto	-378 315	-26 046	450 891
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-13 922	-35 369	-22 030
Konsesjonsavgifter og eiendomsskatt	76 400	71 156	151 378
Andre driftskostnader	329 275	227 082	460 731
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 360 496</b>	<b>1 256 177</b>	<b>1 449 254</b>
Finansinntekter	58 951	36 346	113 732
Finanskostnader	304 050	215 651	532 978
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	123 292	52 188	80 982
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>992 105</b>	<b>1 024 684</b>	<b>949 026</b>
Overskuddsskatt	309 440	281 975	269 122
Grunnrenteskatt	226 743	270 918	422 841
<b>Skattekostnad</b>	<b>536 183</b>	<b>552 893</b>	<b>691 963</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>455 922</b>	<b>471 791</b>	<b>257 063</b>
<b>Tilordnet:</b>			
Aksjonærer	498 328	482 945	298 386
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-42 406	-11 154	-41 323



**Balanse**

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.11	30.06.10	31.12.10
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Fallrettigheter	93 328	92 721	92 818
Andre immaterielle eiendeler	244 584	173 195	164 088
Utsatt skattefordel grunnrente	363 845	424 598	357 595
Varige driftsmidler	15 836 733	14 747 752	15 041 553
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	138 191	265 060	265 430
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	593 365	706 241	864 283
Derivater	144 106	170 188	176 060
Andre fordringer	257 044	181 786	237 885
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>17 671 196</b>	<b>16 761 541</b>	<b>17 199 712</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varer	43 642	9 427	13 084
Kundefordringer og andre fordringer	928 378	981 417	1 508 986
Derivater	199 556	185 539	283 772
Bankinnskudd, kontanter o.l.	535 769	438 458	912 197
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>1 707 345</b>	<b>1 614 841</b>	<b>2 718 039</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>19 378 541</b>	<b>18 376 382</b>	<b>19 917 752</b>

## Balanse fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.11	30.06.10	31.12.10
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Selskapskapital	1 008 983	1 008 983	1 008 983
Overkursfond	266 608	266 608	266 609
Opptjent egenkapital	2 830 885	2 912 239	2 715 047
Annen egenkapital ikke resultatført	115 249	49 813	277 983
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>	<b>4 221 725</b>	<b>4 237 643</b>	<b>4 268 622</b>
Ikke-kontrollerende eierinteresser	74 274	52 297	25 227
<b>Sum egenkapital</b>	<b>4 295 999</b>	<b>4 289 940</b>	<b>4 293 849</b>
<b>Gjeld</b>			
Lån	7 472 554	6 898 536	7 672 146
Utsatt skatt	791 433	657 272	634 528
Utsatt skatt grunnrente	866 927	853 107	860 534
Pensjonsforpliktelser	277 050	333 853	266 253
Derivater	534 794	626 572	584 239
Avsetninger	78 800	73 949	76 667
Annen langsiktig gjeld	861 060	862 908	920 866
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>10 882 618</b>	<b>10 306 197</b>	<b>11 015 233</b>
Lån	2 500 000	2 100 901	1 980 000
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	1 093 848	960 039	1 362 632
Betalbar skatt	407 199	523 656	622 057
Derivater	186 438	183 210	631 541
Avsetninger	12 439	12 439	12 439
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>4 199 924</b>	<b>3 780 245</b>	<b>4 608 670</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>15 082 542</b>	<b>14 086 442</b>	<b>15 623 903</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>19 378 541</b>	<b>18 376 382</b>	<b>19 917 752</b>

Stavanger 24. august 2011



Ivar Rusdal  
Styreleder

Kristin Reitan Husebø  
Nestleder

Håkon Anders Rege  
Styremedlem

Odd Kristian Reme  
Styremedlem

Solveig Ege Tengesdal  
Styremedlem

Eli Laland  
Styremedlem

Gro Vetnes  
Ansattes representant

Leif Sigbjørn Rage  
Ansattes representant

Eimund Nygaard  
Adm. direktør/konsernsjef

## Utvidet konsolidert resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.11	30.06.10	31.12.10
<b>Periodens resultat</b>	<b>455 922</b>	<b>471 791</b>	<b>257 063</b>
<b>Utvidet resultat:</b>			
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	-156 073	-99 152	56 921
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	-26 893	90 109	126 545
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	20 826	-23 001	11 514
Valutaomregningsdifferanser	-594	-703	444
<b>Sum utvidet resultat etter skatt</b>	<b>-162 734</b>	<b>-32 747</b>	<b>195 424</b>
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>293 188</b>	<b>439 044</b>	<b>452 487</b>
<b>Tilordnet:</b>			
Aksjonærer	335 594	450 198	493 810
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-42 406	-11 154	-41 323
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>293 188</b>	<b>439 044</b>	<b>452 487</b>

## Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.11	30.06.10	31.12.10
<b>Netto kontantstrømmer fra driften</b>	<b>695 404</b>	<b>565 801</b>	<b>975 125</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	-572 169	-745 272	-1 357 608
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	7 341	4 275	7 798
Utbetaling kjøp av datterselskap	-351 427	-1 000	-1 000
Utbetaling ved kjøp av aksjer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-2 480	-117 237	-128 686
Utbetalinger ved lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-17 475	-20 115	0
Utbetaling (-)/ innbetaling netto andre investeringer	-12 198	10 829	-8 518
<b>Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter</b>	<b>-948 408</b>	<b>-868 520</b>	<b>-1 488 014</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Opptak av lån	1 640 000	1 948 000	3 660 611
Nedbetaling rentebærende gjeld	-1 450 000	-1 150 000	-2 178 700
Utbytte betalt til selskapets aksjonærer	-340 000	-327 000	-327 000
<b>Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter</b>	<b>-150 000</b>	<b>471 000</b>	<b>1 154 910</b>
<b>Endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>-403 004</b>	<b>168 281</b>	<b>642 021</b>
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	912 197	228 673	228 673
Endring i kontanter oppkjøp datterselskap	26 576	41 504	41 504
<b>Likviditetsbeholdning ved periodens slutt</b>	<b>535 769</b>	<b>438 458</b>	<b>912 197</b>

## Endringer i konsernets egenkapital

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	Aksje- kapital og overkurs	Annen egenkapital ikke resultatført	Opptjent egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrol- lerende interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31. desember 2009</b>	<b>1 275 591</b>	<b>82 559</b>	<b>2 755 694</b>	<b>4 113 844</b>	<b>22 302</b>	<b>4 136 146</b>
Periodens resultat	0	0	482 945	482 945	-11 154	471 791
<b>Utvidet resultatregnskap</b>						
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	0	-99 152	0	-99 152	0	-99 152
Kontantstrømsikring	0	90 109	0	90 109	0	90 109
Omklassifisering til opptjent egenkapital	0	-23 001	0	-23 001	0	-23 001
Omregningsdifferanse	0	-703	0	-703	0	-702
Sum utvidet resultat etter skatt	0	-32 746	0	-32 746	0	-32 746
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>	<b>0</b>	<b>-32 746</b>	<b>482 945</b>	<b>450 199</b>	<b>-11 154</b>	<b>439 045</b>
Utbytte	0	0	-327 000	-327 000	0	-327 000
Minoritetsinteresser fra virksomhets- sammenslutninger	0	0	0	0	37 500	37 500
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	600	600	3 649	4 249
<b>Egenkapital 30. juni 2010</b>	<b>1 275 591</b>	<b>49 813</b>	<b>2 912 239</b>	<b>4 237 643</b>	<b>52 297</b>	<b>4 289 940</b>
<b>Egenkapital 31. desember 2010</b>	<b>1 275 591</b>	<b>277 983</b>	<b>2 715 048</b>	<b>4 268 621</b>	<b>25 228</b>	<b>4 293 848</b>
Periodens resultat	0	0	498 328	498 328	-42 406	455 922
<b>Utvidet resultatregnskap</b>						
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	0	-156 073	0	-156 073	0	-156 073
Kontantstrømsikring	0	-6 067	0	-6 067	0	-6 067
Omklassifisering til opptjent egenkapital	0	0	0	0	0	0
Omregningsdifferanse	0	-594	0	-594	0	-594
Sum utvidet resultat etter skatt	0	-162 734	0	-162 734	0	-162 734
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>	<b>0</b>	<b>-162 734</b>	<b>498 328</b>	<b>335 594</b>	<b>-42 406</b>	<b>293 188</b>
Utbytte	0	0	-340 000	-340 000	0	-340 000
Minoritetsinteresser fra virksomhets- sammenslutninger	0	0	0	0	0	0
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-42 491	-42 491	91 452	48 961
<b>Egenkapital 30. juni 2011</b>	<b>1 275 591</b>	<b>115 249</b>	<b>2 830 885</b>	<b>4 221 723</b>	<b>74 274</b>	<b>4 295 996</b>

## Noter til halvårsregnskapet

### Note 1 - Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet for første halvår 2011 er utarbeidet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS (International Financial Reporting Standard). Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34. Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2010. Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsregnskapet er de samme som beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2010. Delårsrapporten har ikke vært gjenstand for revisjon.

### Note 2 - Netto tap / gevinster (-) til virkelig verdi over resultat

	30.06.11	30.06.10	31.12.10
Opsjoner	359	8 141	611
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål	-372 468	-1 681	483 009
Valutaderivater – holdt for handelsformål	-4 662	-7 761	-12 967
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	-1 544	-59 524	-54 541
Omklassifisering merverdi oppkjøp datterselskap	0	104 582	104 582
Omklassifisering negativ goodwill oppkjøp datterselskap	0	-69 803	-69 803
<b>Andre tap/ gevinster (-) netto klassifisert som drift</b>	<b>-378 315</b>	<b>-26 046</b>	<b>450 891</b>
Valutaterminkontrakter til virkelig verdi over resultatet (sikring valutilån)	-12	1 121	1 515
Valutilån målt til amortisert kost	-739	-5 760	-5 774
Nedskrivning investeringer tilgjengelig for salg	123 292	52 188	80 982
<b>Andre tap / gevinster (-) netto klassifisert som finans</b>	<b>122 541</b>	<b>47 549</b>	<b>76 723</b>

I nedskrivning av investeringer tilgjengelig for salg inngår nedskrivning av Norwegian Energy Company ASA med 116 millioner kroner pr. 30.06.2011. Nedskrivningen er basert på notert markedsverdi pr. 30.06.2011.

### Note 3 – Rentebærende gjeld

Netto låneopptak i obligasjonsmarkedet og sertifikatmarkedet var på 170 millioner kroner første halvår 2011. I tillegg er det foretatt nedbetaling av ansvarlige lån med 50 millioner kroner samt at det er mottatt innbetaling fra minoritetsaksjonær på 70 millioner kroner ved kapitalutvidelse i datterselskap.

### Note 4 – Utbetalt utbytte

Utbetalt utbytte i 2011 var 340 millioner kroner.

## Note 5 – Informasjon om forretningsområder

Forretningsområdene identifiseres basert på konsernets interne rapporteringsstruktur.

Konsernets virksomhet drives for det vesentligste i Rogaland. Forretningsområdet telekommunikasjon har imidlertid partneravtaler med selskaper lokalisert i Norge. Brutto driftsinntekter tilhørende dette spesifiseres særskilt i tabell under. Transaksjoner og overføringer mellom konsernets forretningsområder skjer til ordinære forretningsmessige betingelser. Ingen ekstern enkelt kunde bidrar med mer enn ti prosent av foretakets driftsinntekter. Sammenligningstall er omarbeidet.

Forretningsområdet energi har sin virksomhet innenfor kraftproduksjon, krafthandel / trading, kraftsalg til sluttbruker samt naturgass, fjernvarme- og kjøling. Forretningsområdet er eier av kraftanlegg, gassanlegg og fjernvarme- og kjølingsanlegg.

Forretningsområdet LNG har sin virksomhet innenfor prosessering, salg og distribusjon av LNG (Liquid Natural Gas). Forretningsområdet ble innregnet som del av Lyse konsernet fra og med andre kvartal 2010. Produksjonsanlegget ble ferdigstilt rundt årskiftet 2010/2011.

Forretningsområdet elnett opererer innen distribusjon av kraft og reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat. Forretningsområdet eier infrastruktur knyttet til distribusjon av vannkraft.

Forretningsområdet telekommunikasjon tilbyr produkter og tjenester innenfor bredbånd, telefoni, alarm og IT og er eier av fiberinfrastruktur i konsernet, da hovedsaklig begrenset til egen region.

Forretningsområdet utbygging drift og vedlikehold leverer tjenester innenfor utbygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Tjenestene leveres i all hovedsak til forretningsområdene overføring, energi og telekommunikasjon.

Forretningsområdet marked leverer markeds og service tjenester i all hovedsak til interne forretningsområder.

Posten konsernfunksjoner består av konserntjenester innen økonomi, personal og andre fellestjenester. Konsernfunksjoner er eier av forretningsbygg.

### Avstemming driftsresultat mot konsernresultat for perioden

Millioner kroner	30.06.11	30.06.10	31.12.10
Driftsresultat	1 360	1 256	1 449
Finansinntekt	59	36	114
Finanskostnader	427	268	614
Skattekostnad	536	553	692
<b>Periodens resultat</b>	<b>456</b>	<b>472</b>	<b>257</b>

## Note 5 fortsetter

## Resultat

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
<b>30.06.11</b>									
Brutto inntekter fra forretningsområdet	1 458	125	583	790	411	104	64	6	3 540
Salg mellom forretningsområdene	-155	-6	-10	-62	-356	-96	-60	0	-745
Inntekter fra eksterne kunder	1 302	119	573	728	55	9	3	6	2 795
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 262</b>	<b>-94</b>	<b>153</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-3</b>	<b>1 360</b>
<i>Herav:</i>									
Urealisert verdiendringer	378	0	0	0	0	0	0	0	378
Tilbakeført mer-/mindreinntekt	0	0	61	0	0	0	0	0	61
Andre IFRS-effekter	15	0	4	28	0	0	0	0	47
<b>Totalt</b>	<b>393</b>	<b>0</b>	<b>65</b>	<b>28</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>486</b>
<b>30.06.10</b>									
Brutto inntekter fra forretningsområdet	1 606	0	610	642	407	112	61	0	3 438
Salg mellom forretningsområdene	-97	0	-15	-68	-371	-95	-56	0	-702
Inntekter fra eksterne kunder	1 509	0	595	574	36	17	5	0	2 736
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 179</b>	<b>-12</b>	<b>162</b>	<b>-24</b>	<b>16</b>	<b>-4</b>	<b>-26</b>	<b>-34</b>	<b>1 257</b>
<i>Herav:</i>									
Urealisert verdiendringer	69	-43	0	0	0	0	0	0	26
Tilbakeført mer-/mindreinntekt	0	0	35	0	0	0	0	0	35
Andre IFRS-effekter	46	56	-3	6	0	0	0	0	105
<b>Totalt</b>	<b>115</b>	<b>13</b>	<b>32</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>165</b>
<b>31.12.10</b>									
Brutto inntekter fra forretningsområdet	2 778	0	1 231	1 356	918	212	118	-1 236	5 377
Salg mellom forretningsområdene	-212	0	-24	-123	-821	-179	-110	1 236	-233
Inntekter fra eksterne kunder	2 566	0	1 207	1 233	97	33	8	0	5 144
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 188</b>	<b>-39</b>	<b>305</b>	<b>-21</b>	<b>90</b>	<b>-5</b>	<b>15</b>	<b>-84</b>	<b>1 449</b>
<i>Herav:</i>									
Urealisert verdiendringer	-419	-33	0	0	0	0	0	0	-451
Tilbakeført mer-/mindreinntekt	0	0	68	0	0	0	0	0	68
Andre IFRS-effekter	61	56	18	12	0	0	0	0	147
<b>Totalt</b>	<b>-357</b>	<b>23</b>	<b>86</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-236</b>



## Note 5 fortsetter

## Totale eiendeler

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
30.06.11	10 795	2 088	2 450	3 625	393	307	11 066	(11 345)	19 379
30.06.10	9 204	930	2 477	2 938	410	406	9 422	(7 411)	18 377
31.12.10	11 051	1 950	2 667	3 207	488	767	11 672	(11 884)	19 918

## Note 6 – Foretaksintegrasjon

## Kjøp av resterende aksjer i Skagerak Fibernett AS

Skagerak Fibernett AS har siden 2007 vært en Altibox partner av Lyse konsernet. Gjennom partnerskapet har selskapet bygget fiberinfrastruktur og levert Altibox produktet til befolkningen og næringslivet i Vestfold og Telemark. I april 2009 overtok Lyse konsernet 34% av aksjene i Skagerak Fibernett AS fra Skagerak Energi AS. Kjøpsavtalen inneholdt også muligheter for Skagerak Energi AS til å selge seg ut og for Lyse konsernet til å kjøpe seg ytterligere opp. I juli 2010 benyttet Skagerak Energi AS seg av salgsoptionen i avtalen. Som følge av dette har Lyse konsernet overtatt de resterende 66% av aksjene i Skagerak Fibernett AS pr. 3 januar 2011.

## Anskaffelseskost (Beløp i 1 000 NOK)

Kontantvederlag ved oppkjøp fra 34% til 100% av aksjene i Skagerak Fibernett AS	271 604
Virkelig verdi av tidligere eierandel	139 917
<b>Samlet anskaffelseskost</b>	<b>411 521</b>

## Beregning av goodwill

Virkelig verdi av netto oppkjøpte eiendeler (se under)	379 104
<b>Goodwill</b>	<b>32 417</b>

Beregningene er basert på IFRS 3R som trådte i kraft fra og med 01.01.2010. Goodwill er knyttet til forventet fremtidig inntjening og vekst og henføres til forretningsområdet telekom. Virkelig verdi av goodwill er foreløpig inntil endelig verdsettelse av netto eiendeler foreligger. Konsernet har i tillegg resultatført en gevinst på 18,9 millioner som følge av at opprinnelig eierandel i Skagerak Fibernett AS på 34% er vurdert til virkelig verdi på tidspunktet for kontroll- overgang. Gevinsten er regnskapsført under resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet.

## Note 6 fortsetter

<b>Foreløpig fastsettelse av eiendeler og gjeld på tidspunkt for oppkjøp til 100%</b> (Beløp i 1 000 NOK)	<b>Bokført verdi</b>	<b>Mer- og mindreverdier</b>	<b>Virkelig verdi</b>
Konsesjoner, patenter, lisenser og lignende	5 743	0	5 743
Utsatt skattefordel (utsatt skatt)	34 066	-35 272	-1 206
Eksisterende Goodwill	20 590	-20 590	0
Kunderelasjoner	0	30 272	30 272
Merkevarenavn	0	546	546
Varige driftsmidler	552 456	67 450	619 906
Avtaler/rettigheter	0	21 856	21 856
Kundefordringer	18 055	0	18 055
Andre kortsiktige fordringer	11 188	0	11 188
Kontanter og kontantekvivalenter	26 576	0	26 576
Pensjonsforpliktelser	-10 797	0	-10 797
Øvrig langsiktig gjeld	-315 605	5 847	-309 758
Leverandørgjeld	-20 145	0	-20 145
Annen kortsiktig gjeld	-13 132	0	-13 132
<b>Netto identifiserte eiendeler</b>	<b>308 995</b>	<b>70 109</b>	<b>379 104</b>

Skagerak Fibernett AS hadde en samlet omsetning på 76 millioner kroner og et negativt resultat etter skatt på 5 millioner kroner i perioden fra 1. januar til 30. juni 2011.

**Kjøp av resterende aksjer i Skangass AS**

Pr. 31.12.2010 hadde Lyse Neo AS en eierandel i Skangass AS på 67,1%. Pr. 1. juni 2011 kjøpte Lyse Neo AS de resterende 32,9% av aksjene i Skangass AS. Regnskapsmessig er dette kjøpet behandlet som utkjøp av ikke kontrollerende eierinteresser. Kjøpet medfører ingen ny beregning av goodwill og har heller ingen resultateffekt på oppkjøpstidspunktet.

**Kapitalforhøyelse i Jørpeland Kraft AS**

I februar 2011 ble det gjennomført en kapitalforhøyelse i Jørpeland Kraft AS på 210 millioner. Lyse Produksjon AS deltok i kapitalforhøyelsen i henhold til sin eierandel på 66,67%.