

Halvårsrapport 2012



Innholdsfortegnelse

Nøkkeltall	3
Halvårsberetning 2012	5
Erklæring	8
Resultatregnskap	9
Balanse	10
Utvidet konsolidert resultat	12
Kontantstrømoppstilling	13
Endringer i konsernets egenkapital	14
Noter til halvårsregnskapet	15

Nøkkeltall for Lyse

			30.06.12	30.06.11	31.12.11
Fra resultatregnskapet					
Driftsinntekter		Mill. kr.	3 053	2 795	5 296
Driftskostnader		Mill. kr.	1 703	1 453	3 032
EBITDA	(1)	Mill. kr.	1 350	1 343	2 263
Avskrivninger og nedskrivninger driftsmidler		Mill. kr.	463	374	781
Driftsresultat (EBIT)	(2)	Mill. kr.	953	1 360	2 231
Netto finanskostnad		Mill. kr.	265	368	853
Årsresultat før skatt		Mill. kr.	688	992	1 377
Årsresultat etter skatt *)		Mill. kr.	332	456	602
*) Herav:					
Urealiserte verdiendringer (etter skatt)		Mill. kr.	44	286	539
Tilbakeført resultateffekt mer-/ mindreinntekt (etter skatt)		Mill. kr.	-6	44	98
Andre IFRS effekter (etter skatt)		Mill. kr.	7	131	144
Fra balansen					
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		Mill. kr.	16 818	16 538	16 771
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg		Mill. kr.	117	593	330
Kontanter og bank		Mill. kr.	496	536	668
Øvrige eiendeler		Mill. kr.	1 615	1 711	1 962
Sum eiendeler		Mill. kr.	19 046	19 379	19 731
Egenkapital		Mill. kr.	4 318	4 296	4 364
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	9 968	9 973	10 142
Herav: Ansvarlig lån fra eiere		Mill. kr.	2 650	2 750	2 700
Justert rentebærende gjeld	(3)	Mill. kr.	10 247	10 094	10 421
Sysselsatt kapital	(4)	Mill. kr.	14 286	14 269	14 506
Kontantstrøm					
Netto kontantstrømmer fra driften		Mill. kr.	731	695	1 289
Utbytte til eier		Mill. kr.	350	340	340
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		Mill. kr.	510	565	1 204
Netto investeringer i eierandeler	(5)	Mill. kr.	-126	384	284
Likvide midler		Mill. kr.	496	536	668
Ubenyttede trekkrettigheter		Mill. kr.	1 000	1 000	1 000
Finansieringsstørrelser					
FFO	(6)	Mill. kr.	724	704	1 376
EBITDA rentedekning	(7)		4,9	5,0	4,2
EBIT rentedekning	(8)		3,4	5,1	4,2
EBIT rentedekning – justert	(9)		3,2	3,6	2,8
FFO rentedekning	(10)		2,6	2,6	2,6
Rentebærende gjeldsgrad	(11)	%	69,8 %	69,9 %	69,9 %
Egenkapitalandel	(12)	%	23 %	22 %	22 %
Egenkapitalandel – hensyntatt ansvarlig lån	(13)	%	37 %	36 %	36 %
Nøkkeltall, regnskap					
EBITDA margin	(14)	%	44,2 %	48,0 %	42,7 %
EBIT margin	(15)	%	31,2 %	48,7 %	42,1 %

Nøkkeltall for Lyse

			30.06.12	30.06.11	31.12.11
Nøkkeltall, Energi					
Maskininstallasjon		MW	1 599	1 587	1 599
Magasinkapasitet		GWh	5 068	5 057	5 068
Middelproduksjon		GWh	5 743	5 668	5 743
Produksjon vannkraft		GWh	3 543	2 501	4 210
Systempris Nord Pool		øre/kWh	25,28	46,33	36,72
Bokført verdi av vannkraft per kWh			1,23	1,17	1,28
Strømleveranse sluttbruker		GWh	1 497	1 569	2 910
Lvert volum Naturgass		GWh	378	348	552
Lvert volum Fjernvarme		GWh	62	66	105
Nøkkeltall, LNG					
Produksjonskapasitet		Tonn	300 000	300 000	300 000
Antall kunder			23	10	14
Lvert volum		Tonn	64 315	29 750	71 100
Lvert volum		GWh	975,8	451,7	1 079
Bokført verdi LNG anlegg og mottaksterminaler		Mill. kr.	1 944	1 892	1 894
Nøkkeltall, Overføring					
Antall nettkunder			131 850	128 500	130 000
Lvert energi		GWh	2 943	2 858	5 286
KILE-kostnad		Mill. kr.	3,25	3,40	9,02
Nøkkeltall, Telekom					
Sysselsatt kapital			3 174	2 758	2 874
EBITDA			244	175	391
EBITDA margin	(14)	%	26,0 %	22,2 %	23,3 %
Bokført verdi Telekom infrastruktur	(16)	Mill. kr.	2 630	2 454	2 602
Antall aktive fiberkunder i Altibox partnerskapet			260 171	221 844	238 535
Antall aktive fiberkunder eiet av Lyse			109 034	94 260	104 298
Antall solgte fiberkontrakter			282 914	245 035	265 855
Eiere					
Ansvarlig lån fra eiere		Mill. kr.	2 650	2 750	2 700
Renter og avdrag ansvarlig lån		Mill. kr.	108	116	235
Utbytte / eieruttak		Mill. kr.	350	340	340
Resultat per aksje	(17)	kr.	329	452	596

Definisjoner:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger + resultatandel TS/FKV + andre tap/gevinster netto
(2) EBIT	Driftsresultat etter IFRS
(3) Justert rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld + skattejustert ikke resultatførte estimatavvik på pensjonsforpliktelse
(4) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(5) Investeringer i eierandeler	Kjøp av aksjer eller andeler, samt egenkapitalutvidelse i andre selskaper
(6) FFO	Årsresultat + avskrivninger, nedskrivninger, endring utsatt skatt og andre ikke kontantgenererende poster
(7) EBITDA rentedekning	EBITDA / rentekostnader
(8) EBIT rentedekning	EBIT / rentekostnader
(9) EBIT rentedekning – justert	EBIT – urealiserte verdiendringer / rentekostnader
(10) FFO rentedekning	FFO / rentekostnader
(11) Rentebærende gjeldsgrad	Rentebærende gjeld / (rentebærende gjeld + bokført egenkapital)
(12) Egenkapitalandel	Egenkapital / sum eiendeler
(13) Egenkapitalandel – hensyntatt ansvarlig lån	Samlet egenkapital + ansvarlig eierlån / total kapital
(14) EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter
(15) EBIT margin	EBIT / driftsinntekter
(16) Bokført verdi Telekom infrastruktur	Grøfter, trekkerør, fiber og aktiv utrustning i fibernettet
(17) Resultat per aksje	Årsresultat / antall aksjer i selskapet

Halvårsberetning 2012

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 telekommunikasjonsprodukter i så vel regionale som nasjonale markeder; til bedrifter og private. Kundene tilbys energiproduktene strøm, fjernvarme, kjøling, biogass og naturgass. Telekommunikasjonsproduktene og -tjenestene selges under merkenavnet Altibox © med lynraskt internett, interaktivt 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

Lysekonsernet hadde i årets seks første måneder driftsinntekter på 3 053 millioner kroner mot 2 795 millioner kroner første halvår 2011. Forretningsområdet energi stod for 1 354 millioner kroner av de samlede driftsinntektene, mens konsernets elnettvirksomhet hadde driftsinntekter på 437 millioner kroner. Forretningsområdet telekom hadde driftsinntekter på 858 millioner kroner, en økning på 130 millioner kroner fra første halvår 2011.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) ble 1 350 millioner kroner, mens ordinært driftsresultat ble 953 millioner kroner. Driftsresultatet er 407 millioner kroner svakere enn tilsvarende periode året før. Endringen skyldes i all hovedsak at fjoråret var preget av betydelige positive urealiserte verdiendringer på finansielle kraftkontrakter inngått for å prissikre fremtidig kraftproduksjon. Videre er det gjennomført en nedskrivning av verdien på vannkraftanleggene i Jørpelandsvassdraget på 72 millioner kroner, forårsaket av forventninger om vesentlig lavere kraftpriser frem i tid enn det som lå til grunn for investeringsbeslutningen.

Resultat etter skatt ble på 332 millioner kroner mot 456 millioner kroner året før. Urealisert positiv verdiendring på kraftkontrakter og andre finansielle instrumenter beløper seg til 61 millioner kroner første halvår, tilsvarende 44 millioner kroner etter skatt. Nedskrivning av verdien på vannkraftanlegg i Jørpelandsvassdraget utgjør 31 millioner kroner etter skatt. Korrigert for urealiserte verdiendringer og for nedskrivningen ble halvårsresultatet etter skatt 319 millioner kroner, mens det for tilsvarende periode i fjor var på 185 millioner kroner.

I det videre holdes urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og andre finansielle instrumenter utenfor den

finansielle gjennomgangen av halvårsregnskapet, slik at driftsresultatet fra underliggende drift analyseres. Det vises til note 5 hvor urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og andre finansielle instrumenter vises segmentfordelt.

Avkastning

Driftsaktivitetene siste 12 måneder ga en avkastning på 9,9 % målt ved driftsresultat i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital.

Basert på regnskapsmessig resultat var avkastning på egenkapitalen før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle instrumenter 6,6 % i perioden. Tilsvarende tall for samme periode for fjoråret var 4,0 %.

Forretningsområdet energi

Driftsresultatet før urealiserte verdiendringer på finansielle kraftkontrakter ble 859 millioner kroner. Tilsvarende resultat for første halvår i fjor var på 865 millioner kroner. Driftsresultatet er belastet med en nedskrivning av verdien på vannkraftanleggene i Jørpelandsvassdraget på 72 millioner kroner. Nedskrivningen er forårsaket av at forventningene til fremtidige kraftpriser har falt betydelig fra investeringsbeslutningen. Rikelig med nedbør har medført et sterkt og økende press på kraftprisene gjennom første halvår. Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 25,2 øre/kWh første halvår, mens områdeprisen i Lyses produksjonsområde har vært ca. 1,5 øre/kWh lavere. Dette representerer nesten en halvering av prisnivået i forhold til samme periode i 2011.

Lyse økte vannkraftproduksjonen betydelig i første halvår sammenlignet med samme periode i fjor. Produksjonen i første halvår var 3,5 TWh på tross av begrenset tilgjengelighet i deler av produksjonsapparatet.

Driftsresultatet fra gass- og varmeproduktene ble 50 millioner kroner første halvår. Dette er 23 millioner kroner svakere enn tilsvarende periode året før. Oppnådde priser for gass- og fjernvarmeproduktene er klart lavere enn for samme periode i fjor. Dette skyldes at prisene for alternative energibærere har vært betydelig lavere, særlig med bakgrunn i at prisen på store deler av volumet er indeksert mot kraftprisen. Det ble levert 440 GWh med gass og fjernvarme første halvår, en økning på 27 GWh fra tilsvarende periode i fjor.

LNG virksomheten startet produksjon og leveranse i 2011. Fortsatt er salget av LNG lavt i forhold til anleggets kapasitet. Leveransene er likevel i sterk vekst med mer enn en fordobling av volumet fra foregående år. Det er levert 64 315 tonn LNG første halvår, dette tilsvarer en energimengde på nærmere 1 TWh. Virksomheten ga i første halvår et negativt driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 55 millioner kroner og et negativt driftsresultat på 88 millioner kroner. Resultatet reflekterer at en vesentlig andel av selskapets

kostnader er faste og at kapasitetsutnyttelsen ved LNG-fabrikken fortsatt er lav. Etterspørselen etter virksomhetens produkter er stor og økende. Fra 2014 er det inngått kontrakter og bygget tilstrekkelig terminalkapasitet på kundesiden som sikrer full kapasitetsutnyttelse i fabrikken.

Forretningsområdet telekom

Forretningsområdet hadde første halvår en omsetning på 858 millioner kroner, mot 728 millioner kroner samme periode i fjor. Forretningsområdet hadde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) første halvår på 243 millioner kroner og et driftsresultat på 67 millioner kroner. Tilsvarende var resultat før avskrivninger (EBITDA) på 194 millioner kroner og driftsresultatet på 22 millioner kroner året før.

Antall kunder ved utgangen av første halvår er 260 171, hvorav 21 000 ble koblet opp i første halvår 2012. Til sammenligning ble det koblet opp 26 000 for hele 2011.

Telekom i egen region har passert 55 500 kunder, og virksomheten leverer en stabil vekst hvor kundeoppkoblinger på etablert infrastruktur prioriteres. Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) ble 77 millioner kroner og investeringene beløper seg til 49 millioner kroner. For første halvår i fjor var driftsresultat før avskrivninger på 75 millioner kroner og investeringene var 57 millioner kroner.

Lyses heleide tele virksomheter på østlandet er fremdeles i en sterk vekstfase og har derved fortsatt kapitalbehov. Investeringene knytter seg i all hovedsak til graving og framføring av fiberinfrastruktur. Totalt utgjorde dette 110 millioner kroner første halvår 2012 inkludert kjøp av aksjer i BOF AS. Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) for denne virksomheten ble på 55 millioner kroner, noe som er en resultatforbedring på 27 % eller 11 millioner kroner sammenlignet med samme periode i fjor.

Det er stor etterspørsel etter virksomhetens produkter tross skjerpet konkurransen, og salgsresultatene hittil i år har vært gode. De vesentligste risikoer for virksomheten ligger i oppkoblingstakt for nye kunder, og lønnsomhet per kunde. Det er høy fokus på effektiv drift for området og styret har siste halvår iverksatt en rekke tiltak for bedring av lønnsomhet og reduksjon av kostnader gjennom et omfattende forbedringsprogram. Dette ventes å gi resultater fra 2013. Videre fokuseres det på å opprettholde og styrke kundetilfredshet og produktlederskap.

Elnett og annen infrastruktur

Driftsresultat fra elnettvirksomheten er på 77 millioner kroner mot 153 millioner kroner året før. I nettvirksomheten er det i perioden investert 99 millioner kroner, primært i distribusjonsnett og tilknytning av nye kunder som følge av stor byggeaktivitet i regionen. Avbruddskostnadene (KILE – kostnader) første halvår ble på 3,3 millioner kroner, noe som kan tilskrives høy grad av driftsstabilitet i perioden. (3,4 millioner for 2011) Avkastning på nettkapitalen, målt

etter norske regnskapsprinsipper, var på 7,5 % mot 11,4 % første halvår i fjor. Inntektene fra nettvirksomheten er dels avhengig av rentenivået på norske statsobligasjoner. Et historisk lavt rentenivå på statsobligasjoner samt engangskompensasjoner i 2011 medfører at avkastningen på nettkapitalen svekkes.

Driftsresultatet fra utbygging, drift og vedlikehold av infrastruktur er 2 millioner kroner mot 22 millioner kroner i fjor. Selskapet Lyse Infra AS ivaretar utbyggings- og driftsoppgaver for andre selskaper i Lysekonsernet, og konkurrerer ellers om oppdrag i markedet. Omsetningen første halvår ble på 385 millioner kroner hvorav 59 millioner kroner var omsetning mot eksterne kunder. Tilsvarende var omsetningen første halvår i fjor på 411 millioner kroner, hvorav 55 millioner kroner var omsetning mot eksterne kunder. Selskapets ordresreserve er langsiktig og sikrer 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 2 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 10 % av selskapets totale omsetning. Tilsvarende var andelen ekstern omsetning på 8,5 % for samme periode i fjor.

Finansposter og skatter

Netto finanskostnader før nedskrivninger utgjorde i første halvår 265 millioner kroner, mot 245 millioner kroner året før. Renter på ansvarlig lån til konsernets eiere utgjorde 58 millioner kroner mot 66 millioner kroner i 2011. Av konsernets netto rentebærende gjeld på 9 472 millioner kroner er om lag 58 % rentesikret. Inngåtte rentebytteavtaler og fastrentelån har en løpetid på fra 0,5 til 10 år. Ved utgangen av første halvår utgjorde sertifikatlån med løpetid på ett år eller mindre 1 600 millioner kroner av en ekstern låneportefølje på samlet 7 318 millioner kroner. Ansvarlige lån beløper seg til 2 650 millioner kroner. Likviditetsreserver i form av frie bankinnskudd og kommitterte trekkrettigheter som kan aktiveres i løpet av få dager var på 1 496 millioner kroner ved utløpet av første halvår.

Konsernet anvender sikringsbokføring på rente og valuta-terminer. Urealiserte verdiendringer resultatføres ikke, men justeres mot konsernets egenkapital. Ved utgangen av første halvår var urealiserte verdiendringer i rente og valutaterminer på hhv -9 og -23 millioner kroner før skatt.

Skattekostnadene utgjorde 356 millioner kroner i første halvår. Tilsvarende tall for fjoråret var 536 millioner kroner.

Resultat pr aksje første halvår ble kr 329 mot kr 452 i samme periode i fjor.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om videre drift.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Driftsaktivitetene ga en kontantstrøm på 731 millioner kroner, mot 695 millioner kroner i samme periode i fjor.

Lysekonsernet investerte netto 384 millioner kroner i varige driftsmidler og finansielle aktiva første halvår 2012, en reduksjon på 565 millioner kroner fra samme periode året før.

Investeringer tilknyttet konsernets energivirksomhet utgjør 87 millioner kroner. Innenfor vannkraftvirksomheten beløper halvårets vedlikeholdsinvesteringer seg til 40 millioner kroner. Etterspørsel etter gass- og fjernvarmeprodukter medfører behov for investeringer i ny infrastruktur. Infrastrukturinvesteringene på fjernvarme beløper seg til 28 millioner kroner og tilsvarende beløp for gassdistribusjoner er på 6 millioner kroner for første halvår. LNG-virksomheten inngikk i første kvartal en større leveransekontrakt med det svenske raffineriet Preem, og startet bygging av en mottaksterminal i Lysekil for å betjene raffineriet og det svenske markedet. Investeringene innen LNG-virksomheten på 84 millioner knytter seg i all hovedsak til denne etableringen.

Innen elnettvirksomheten ble det investert 99 millioner kroner, hvor et rekordhøyt antall nytilknytninger utgjør en vesentlig andel av investeringsbeløpet.

Konsernets telekomvirksomhet investerte 236 millioner kroner første halvår 2012.

Rentebærende gjeld beløper seg til 9 968 millioner kroner ved utgangen av juni. Ved inngangen til 2012 var rentebærende gjeld på 10 142 millioner kroner, noe som gir en reduksjon i rentebærende gjeld på 174 millioner kroner første halvår. Rentebærende gjeldsgrad var ved halvåret på 69,8 %, mot 69,9 % ved utgangen av fjoråret. Det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet har vært Lysekonsernets finansieringskilde første halvår.

Konsernets total kapital er på 19 milliarder kroner, og egenkapitalandelen 22,7%. Inklusiv ansvarlige lån er egenkapitalandelen 36,6 %.

Helse, miljø og sikkerhet

Sykefraværet første halvår inneværende år var 3,8 % mot 4,5 % første halvår 2011. H-verdi (antall fraværsskader pr million arbeidstimer) var for første halvår inneværende år 2,76. Det har vært 2 skader som førte til sykefravær. Skadene var ikke alvorlige, og medførte til sammen 7 fraværsk dager.

Utsiktene framover

I likhet med landet for øvrig har Lyse en langt bedre magasinfylling enn normalt for årstiden. Likevel forventes ikke årets kraftproduksjon å bli vesentlig høyere enn normalt. Dette skyldes at tilgjengelig produksjonskapasitet har vært, og vil for resten av året være, lavere enn normalt på grunn av vedlikeholdsarbeider. Dessuten vil en i en situasjon med lave priser, prioritere å opprettholde høy magasinfylling.

På grunn av den generelt gode hydrologiske situasjonen, er sannsynligheten for vedvarende prispress stor, særlig innenfor Lyses prisområde med betydelig produksjonsoverskudd. Det hefter derfor usikkerhet for inntektene fra produksjonsvirksomheten for resten av året.

Tre vindkraftparker i Bjerkeim, som Lyse eier eller har eierinteresser i, fikk i begynnelsen av juli endelig konsesjon. Lyse har dermed konsesjon på 110 MW i et område som, på grunn av gode vindforhold og enkel nett-tilknytning, blir betegnet som Nordens beste for vindkraft. I Lysebotn vurderes det å bygge nytt kraftverk til erstatning for det nåværende. Et nytt kraftverk vil øke produksjonen i området med rundt 180 GWh pr år.

Beslutning om disse utbyggingene vil delvis avhenge av prisutviklingen i det norsk/svenske elsertifikatmarkedet. Dette markedet ble innført i Norge i 2012 og foreløpig har elsertifikatprisene vært for lave til at den politiske målsetningen for utbygging av fornybar produksjon lar seg realisere, men markedet er fortsatt umodent.

Lyse ser, i likhet med bransjen for øvrig, for seg 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, at kraftintensiv industri i det minste opprettholder sitt forbruk i tillegg til økt elektrifisering av sokkelen. Mer utvekslingskapasitet mot utlandet vil også medføre at reguleringsnivået i norsk vannkraft utnyttes bedre.

Det vurderes som positivt at Statnett sine kabelprosjekter mot Tyskland og Storbritannia nå ser ut til å nærme seg realisering. Imidlertid mener Lyse at det er behov for å bedre utvekslingskapasiteten ytterligere. Lyse har derfor, sammen med norske og utenlandske interessenter, etablert North-connect. Selskapet vurderer muligheter for å bygge en kabel mellom Norge og UK.

For LNG-virksomheten, i regi av Skangass AS, vurderes markedsutsiktene å være positive, både mot industrimarkedet og mot maritim sektor. Det er inngått avtaler som salg av hele produksjonskapasiteten for anlegget i Risavika i Sola kommune med virkning fra og med 2014. Leveransene for inneværende og deler av neste år vil derimot ikke gi full kapasitetsutnyttelse og dermed ikke tilfredsstillende resultater.

Gjennom utnyttelse av overskuddsvarme fra avfallsforbrenningen på Forus, er det etablert et godt grunnlag for en effektiv og miljøgunstig utbygging av fjernvarme i regionen. En slik utbygging er imidlertid avhengig av at kommunen legger nødvendige rammebetingelser, slik at utbygging av fjernvarmenettet blir økonomisk forsvarlig. Kommunene i regionen skal i løpet av året behandle den såkalte "Varme og energiplanen". Videre behandling vil i stor grad avgjøre utviklingen innen fjernvarmevirksomheten.

Det er behov for å styrke strømforsyningen til Sør-Rogaland. Utbygging av gassnett og fjernvarme i regionen har i noen år dempet presset på strømmettet, men de siste kalde vintrene i tillegg til forventet fremtidig vekst i regionen tilsier 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 en økning av innbyggertall i Sør-Rogaland medføre økt forbruk og videre en mer anstrengt forsynings-situasjon. Lyse mener derfor det er viktig raskt å få på plass en forsterking av strømforsyning til regionen.

Lyse utreder i samarbeid med Statnett hvordan strømforsyningen til Sør-Rogaland kan forsterkes. Det er inngått en intensjonsavtale med Statnett om å etablere et felles eid selskap (50/50 eierskap) som skal eie og drive sentralnettet i Sør-Rogaland. Olje- og energidepartementet ga i februar konsesjon for dette selskapet. I den påfølgende prosessen vil Lyse og Statnett være opptatt av å ha en god dialog med kommunene og andre berørte interessegrupper for å finne den beste traseen for en ny forbindelse inn til området.

Lyses telekomvirksomhet, innen fibernett, media og alarm har 10 års jubileum i 2012, og er et betydelig forretningsområde for konsernet. Produktselskapet Altibox ble i juni

utnevnt til årets mobile selskap for framtidsrettede og brukervennlige mobile tjenester gjennom tjenesten Altibox Chill. Fibernett er akseptert av de fleste aktører som fremtidens løsning, og det er økende utbygging av fibernett i hele verden. Lyse har en langsiktig eierstrategi innenfor telekom nasjonalt, og vil arbeide for fortsatt vekst. Styret vil også fortsette arbeidet for å oppnå forutsigbare og ikke-diskriminerende rammevilkår – noe som er en nødvendig forutsetning for rask og kostnadseffektiv utbygging av høyhastighets fibernett.

Lyse arbeider med å utrede og eventuelt kommersialisere tjenester innenfor "Smart"-området, hvor hensikten er å kombinere infrastruktur og kompetanse innenfor energi og telekommunikasjon til både å forbedre arbeidsprosesser og tjenester til våre kunder. Dette kan være utvikling av tjenester innenfor energisparing og styring, løsninger for forbedring av nettdriften, og ikke minst løsninger innenfor velferdssegmentet knyttet til trygghets- og sikkerhetsløsninger.

Erklæring fra styret og daglig leder

Vi erklærer etter beste overbevisning at regnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2012 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, 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 23. august 2012

Styret i Lyse Energi AS



Ivar Rusdal
Styreleder



Reinert Kverneland
Nestleder



Cecilie Bjelland
Styremedlem



Steinar Madsen
Styremedlem



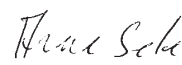
Hilda Bådsvik Høie
Styremedlem



Solveig Ege Tengesdal
Styremedlem



Gro R. Vetnes
Styremedlem



Arne M. Sele
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/konsernsjef

Resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.12	30.06.11	31.12.11
Salgsinntekter	3 052 862	2 795 476	5 295 622
Energikjøp og varekostnad	915 075	710 710	1 432 914
Lønnskostnad og andre personalkostnader	364 611	336 431	694 114
Avskrivninger og nedskrivninger	462 777	374 401	780 769
Andre tap / gevinster (-) netto	-64 267	-378 315	-719 567
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-1 331	-13 922	-28 798
Konsesjonsavgifter og eiendomsskatt	79 292	76 400	157 859
Andre driftskostnader	343 572	329 275	747 560
Driftsresultat	953 133	1 360 496	2 230 771
Finansinntekter	30 910	58 951	73 244
Finanskostnader	296 106	304 050	558 477
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	38	123 292	368 180
Resultat før skattekostnad	687 899	992 105	1 377 358
Overskuddsskatt	199 951	309 440	488 059
Grunnrenteskatt	155 688	226 743	287 600
Skattekostnad	355 639	536 183	775 659
Periodens resultat	332 260	455 922	601 699
Tilordnet:			
Aksjonærer	341 263	498 328	654 116
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-9 003	-42 406	-52 417

Balanse

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.12	30.06.11	31.12.11
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Fallrettigheter	105 113	93 328	105 113
Andre immaterielle eiendeler	248 651	244 584	262 763
Utsatt skattefordel grunnrente	313 664	363 845	314 898
Varige driftsmidler	16 150 465	15 836 733	16 088 184
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	178 273	138 191	146 236
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	116 850	593 365	330 139
Derivater	78 036	144 106	103 559
Andre fordringer	286 279	257 044	242 690
Sum anleggsmidler	17 477 332	17 671 196	17 593 582
Omløpsmidler			
Varer	56 884	43 642	71 564
Kundefordringer og andre fordringer	717 714	928 378	1 100 967
Derivater	298 307	199 556	297 261
Bankinnskudd, kontanter o.l.	496 223	535 769	667 537
Sum omløpsmidler	1 569 128	1 707 345	2 137 329
SUM EIENDELER	19 046 460	19 378 541	19 730 911

Balanse fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.12	30.06.11	31.12.11
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Selskapskapital	1 008 983	1 008 983	1 008 983
Overkursfond	266 608	266 608	266 608
Opptjent egenkapital	2 970 563	2 830 885	2 974 007
Annen egenkapital ikke resultatført	16 913	115 249	50 076
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	4 263 067	4 221 725	4 299 673
Ikke-kontrollerende eierinteresser	54 899	74 274	64 653
Sum egenkapital	4 317 966	4 295 999	4 364 326
Gjeld			
Lån	7 659 272	7 472 554	7 521 243
Utsatt skatt	926 149	791 433	945 165
Utsatt skatt grunnrente	878 280	866 927	873 074
Pensjonsforpliktelser	296 167	277 050	295 911
Derivater	429 412	534 794	437 091
Avsetninger	85 752	78 800	75 576
Annen langsiktig gjeld	862 853	861 060	863 770
Sum langsiktig gjeld	11 137 885	10 882 618	11 011 829
Lån	2 308 780	2 500 000	2 620 401
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	886 910	1 093 848	1 279 361
Betalbar skatt	333 233	407 199	399 152
Derivater	49 249	186 438	43 402
Avsetninger	12 439	12 439	12 439
Sum kortsiktig gjeld	3 590 611	4 199 924	4 354 755
Sum gjeld	14 728 496	15 082 542	15 366 584
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	19 046 460	19 378 541	19 730 911

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.12	30.06.11	31.12.11
Periodens resultat	332 260	455 922	601 699
Utvidet resultat:			
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	709	-156 073	-156 073
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	-23 201	-26 893	-44 213
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	-8 983	20 826	-26 937
Valutaomregningsdifferanser	-1 688	-594	-684
Sum utvidet resultat etter skatt	-33 163	-162 734	-227 907
Periodens totalresultat	299 097	293 188	373 792
Tilordnet:			
Aksjonærer	308 100	335 594	426 209
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-9 003	-42 406	-52 417
Periodens totalresultat	299 097	293 188	373 792

Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.12	30.06.11	31.12.11
Netto kontantstrømmer fra driften	731 207	695 404	1 289 167
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	-511 250	-572 169	-1 213 995
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidler	0	0	-2 746
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	993	7 341	13 217
Utbetaling kjøp av datterselskap	0	-331 650	-271 604
Utbetaling utkjøp minoriteter	-12 600	-19 777	-26 382
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-21 421	-2 480	-3 245
Utbetalinger ved lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-43	-17 475	-26 671
Utbetaling kjøp av andeler investering tilgjengelig for salg	0	-322	-12 360
Innbetaling ved salg av andeler i investering tilgjengelig for salg	160 500	0	57 129
Utbetaling (-)/ innbetaling netto andre investeringer	0	-11 876	-831
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter	-383 821	-948 408	-1 487 488
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av egenkapital	0	0	70 000
Opptak av lån	1 380 000	1 640 000	2 972 694
Nedbetaling rentebærende gjeld	-1 548 700	-1 450 000	-2 775 609
Utbytte betalt til selskapets aksjonærer	-350 000	-340 000	-340 000
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter	-518 700	-150 000	-72 915
Endring i kontanter og kontantekvivalenter	-171 314	-403 004	-271 236
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	667 537	912 197	912 197
Endring i kontanter oppkjøp datterselskap	0	26 576	26 576
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt	496 223	535 769	667 537

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 eier- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31. desember 2010	1 275 591	277 983	2 715 048	4 268 621	25 228	4 293 849
Periodens resultat	0	0	498 328	498 328	-42 406	455 922
Utvidet resultatregnskap						
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
Omregningsdifferanse	0	-594	0	-594	0	-594
Sum utvidet resultat etter skatt	0	-162 734	0	-162 734	0	-162 734
Årets totalresultat etter skatt	0	-162 734	498 328	335 594	-42 406	293 188
Utbytte	0	0	-340 000	-340 000	0	-340 000
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-42 491	-42 491	91 452	48 961
Egenkapital 30. juni 2011	1 275 591	115 249	2 830 885	4 221 725	74 274	4 295 999
Egenkapital 31. desember 2011	1 275 591	50 076	2 974 007	4 299 673	64 653	4 364 326
Periodens resultat	0	0	341 263	341 263	-9 003	332 260
Utvidet resultatregnskap						
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	0	709	0	709	0	709
Kontantstrømsikring	0	-32 184	0	-32 184	0	-32 184
Omregningsdifferanse	0	-1 688	0	-1 688	0	-1 688
Sum utvidet resultat etter skatt	0	-33 163	0	-33 163	0	-33 163
Årets totalresultat etter skatt	0	-33 163	341 263	308 100	-9 003	299 097
Utbytte	0	0	-350 000	-350 000	0	-350 000
Minoritetsinteresser fra virksomhets- sammenslutninger	0	0	12 639	12 639	-12 639	0
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-7 347	-7 347	11 888	4 541
Egenkapital 30. juni 2012	1 275 591	16 913	2 970 562	4 263 066	54 899	4 317 966

Noter til halvårsregnskapet

Note 1 - Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet for første halvår 2012 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 2011. Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsregnskapet er de samme som beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2011. Delårsrapporten har ikke vært gjenstand for revisjon.

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

	30.06.12	30.06.11	31.12.11
Opsjoner	2 193	359	-1 279
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål	-49 693	-372 468	-580 186
Valutaderivater – holdt for handelsformål	-7 882	-4 662	-8 239
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	-8 885	-1 544	-129 863
Andre tap/ gevinster (-) netto klassifisert som drift	-64 267	-378 315	-719 567
Valutaterminkontrakter til virkelig verdi over resultatet (sikring valutilån)	284	-739	-732
Valutilån målt til amortisert kost	-562	-12	324
Andre tap / gevinster (-) netto klassifisert som finans	-278	-751	-408

Note 3 – Rentebærende gjeld

Låneopptak i obligasjonsmarkedet og sertifikatmarkedet var på 1 380 millioner kroner første halvår 2012. Konsernet betalte ned lån på 1 549 millioner kroner i samme periode. Dette gir en netto nedbetaling av lån på 169 millioner kroner.

Note 4 – Utbetalt utbytte

Utbetalt utbytte i 2012 var 350 millioner kroner.

Note 5 – Forretningsområder

Segmentinformasjon rapporteres etter IFRS 8.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og som benyttes til ressursallokering og vurdering av inntjening.

Energi

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.

LNG

Forretningsområdet LNG har sin virksomhet innenfor prosessering, salg og distribusjon av LNG (Liquid Natural Gas). Forretningsområdet er eier av produksjonsanlegg, mottaksterminaler og kundeterminaler.

Overføring

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

Telekommunikasjon

Forretningsområdet telekommunikasjon tilbyr produkter og tjenester innenfor bredbånd, telefoni, alarm og IT og er eier av fiberinfrastruktur i konsernet.

Utbygging, drift og vedlikehold

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.

Marked

Forretningsområdet marked leverer markeds- og servicetjenester i all hovedsak til interne forretningsområder.

Konsernfunksjoner

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

Konsernets virksomhet drives for det vesentligste i Rogaland. Forretningsområdet telekommunikasjon har partneravtaler med selskaper lokalisert andre steder i Norge. Transaksjoner og overføringer mellom konsernets forretningsområder skjer til ordinære forretningsmessige betingelser. Ingen ekstern enkeltkunde bidrar med mer enn ti prosent av konsernets driftsinntekter. Sammenligningstall er omarbeidet.

Resultat

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
30.06.12									
Brutto driftsinntekter	1 443	334	446	940	385	113	69	0	3 730
Salg mellom segmenter	-89	-5	-9	-82	-326	-101	-66	0	-677
Salgsinntekter	1 354	329	437	858	59	12	4	0	3 053
Andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	1	0	0	1	0	0	-1	0	1
Driftsresultat	920	-88	77	67	2	2	-22	-5	953
Finanskostnader	-116	-57	-18	-57	-2	0	-230	183	-297
Finansinntekter	40	3	1	5	2	1	162	-183	32
Resultat før skatt	843	-142	61	15	2	3	-89	-5	688

Note 5 fortsetter

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
30.06.12									
<i>Herav:</i>									
Urealiserte verdiendringer (før skatt)	61	0	0	0	0	0	0	0	61
Tilbakeført resultateffekt mer-/mindreinntekt (før skatt)	0	0	-8	0	0	0	0	0	-8
Andre IFRS effekter (før skatt)	4	-4	1	7	0	0	0	0	8
Totalt	65	-4	-7	7	0	0	0	0	61
Avskrivninger og nedskrivninger anleggsmidler	174	33	72	168	4	0	7	-5	453
Avskrivninger immaterielle eiendeler	0	0	0	9	0	0	0	0	9
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
30.06.11									
Brutto driftsinntekter	1 458	125	583	790	411	104	64	6	3 540
Salg mellom segmenter	-155	-6	-10	-62	-356	-96	-60		-745
Salgsinntekter	1 302	119	573	728	55	9	3	6	2 795
Andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-5	0	0	19	0	0	0	0	14
Driftsresultat	1 262	-94	153	22	22	-1	-1	-3	1 360
Finanskostnader	-122	-64	-22	-53	-3	0	-339	176	-427
Finansinntekter	54	1	0	4	3	9	169	-182	59
Resultat før skatt	1 194	-157	130	-27	23	8	-171	-8	992
<i>Herav:</i>									
Urealiserte verdiendringer (før skatt)	397	0	0	0	0	0	0	0	397
Tilbakeført resultateffekt mer-/mindreinntekt (før skatt)	0	0	61	0	0	0	0	0	61
Andre IFRS effekter (før skatt)	-23	0	4	27	0	0	118	0	126
Totalt	374	0	65	27	0	0	118	0	583
Avskrivninger og nedskrivninger anleggsmidler	96	30	69	162	4	0	7	-4	363
Avskrivninger immaterielle eiendeler	0	0	0	10	0	0	0	1	11
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	0	0	0	0	0	117	0	123

Note 5 fortsetter

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
31.12.11									
Brutto driftsinntekter	2 403	336	1 147	1 681	861	220	122	-1 376	5 085
Salg mellom segmenter	-229	-12	-16	-142	-769	-195	-116	1 380	-99
Salgsinntekter	2 174	325	1 131	1 539	92	25	6	4	5 296
Andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	2	0	0	19	0	0	8	0	29
Driftsresultat	2 018	-172	364	50	36	-15	-43	-8	2 231
Finanskostnader *)	-281	-154	-38	-269	-6	0	-616	436	-927
Finansinntekter	134	4	3	16	6	4	514	-608	73
Resultat før skatt	1 871	-322	330	-202	37	-11	-145	-180	1 377
<i>Herav:</i>									
Urealiserte verdiendringer (før skatt)	750	0	0	0	0	0	0	0	750
Tilbakeført resultateffekt mer-/mindreinntekt (før skatt)	0	0	136	0	0	0	0	0	136
Andre IFRS effekter (før skatt)	-45	0	23	37	0	0	118	0	132
Totalt	704	0	158	37	0	0	118	0	1 017
Avskrivninger og nedskrivninger anleggsmidler	200	63	143	344	8	0	13	-12	760
Avskrivninger immaterielle eiendeler	0	0	0	17	0	0	0	3	21
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	45	0	0	154	0	0	169	0	368

*) LNG segmentet er finansiert med lån på 1.427 mill. kr. fra Energisegmentet. Av virksomhetsområdets rentekostnader er 114,4 mill. kr. konserninterne rentekostnader. Rentene er markedsmessige og reflekterer selskapets risiko og det forhold at interne lån har prioritet etter eksterne banklån.

Forretningsområdets eiendeler og gjeld

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
30.06.12									
Eiendeler *)	9 969	2 006	2 385	3 685	278	317	10 910	-10 682	18 868
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	83	0	0	76	0	0	19	0	178
Sum eiendeler	10 052	2 006	2 385	3 761	278	317	10 929	-10 682	19 047
Sum gjeld	7 064	1 574	1 496	2 909	192	236	9 140	-7 883	14 728

Note 5 fortsetter

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging, drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
30.06.11									
Eiendeler *)	10 719	2 088	2 450	3 571	393	307	11 057	-11 345	19 240
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	75	0	0	54	0	0	9	0	138
Sum eiendeler	10 795	2 088	2 450	3 625	393	307	11 066	-11 345	19 378
Sum gjeld	7 861	2 120	1 563	2 740	288	254	8 820	-8 564	15 083

31.12.11

Eiendeler *)	11 608	3 089	2 696	3 808	449	554	11 467	-14 086	19 585
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	76	0	0	54	0	0	17	0	146
Sum eiendeler	11 684	3 089	2 696	3 861	449	554	11 484	-14 086	19 731
Sum gjeld	9 351	2 506	1 870	2 995	365	476	9 262	-11 458	15 367

Finansiell informasjon for hvert segment utarbeides, så langt det er mulig, i tråd med konsernets prinsipper for utarbeidelse av konsernregnskap. Hvert segment kan bestå av flere selskap. Transaksjoner og mellomværender mellom selskaper innen et segment elimineres. Elimineringer i konsernregnskapet fordeles til de ulike segmentene i tråd med underliggende drift. Transaksjoner og mellomværender mellom segmentene elimineres på konsernnivå og vises i egen kolonne i segmentnoten.

Note 6 – Foretaksintegrasjon

Kjøp av resterende aksjer i Østfold Fibernet AS

Østfold Fibernet AS har siden 2007 vært et datterselskap i Lyse konsernet. Ved utgangen av 2011 hadde Lyse konsernet en eierandel på 83,1% i Østfold Fibernet AS. I april 2012 benyttet Viken Fiberinvest AS seg av opsjon om å kjøpe resterende aksjer i selskapet. Som følge av dette har Østfold Fibernet AS blitt et 100% eid datterselskap i Lyse konsernet.

Kapitalforhøyelse i Jørpeland Kraft AS

I juni 2012 ble det gjennomført en kapitalforhøyelse i Jørpeland Kraft AS på 33 millioner. Lyse Produksjon AS deltok i kapitalforhøyelsen i henhold til sin eierandel på 66,67 % tilsvarende 22 millioner kroner.