

A scenic landscape photograph of a fjord valley. In the foreground, a rocky, light-colored cliffside slopes down towards a deep blue fjord. The middle ground shows steep, forested mountainsides that curve around the water. In the distance, more mountain ranges are visible under a sky filled with white and grey clouds. A small body of water is visible on the rocky foreground. A power line tower is visible on the right side of the image.

Lyse

Halvårsrapport 2024

Innhold

Finansielle nøkkeltall for Lyse	3
Bærekraftsnøkkeltall for Lyse	5
Halvårsberetning 2024	12
Resultatregnskap	27
Utvidet konsolidert resultatregnskap	28
Balanse for konsernet	29
Kontantstrømoppstilling for konsernet	30
Endringer i egenkapital for konsernet	32
Noter til halvårsregnskap	34
Alternative resultatmål	51

Finansielle nøkkeltall for Lyse

FRA RESULTATREGNSKAPET

(I millioner kroner)		30.06.24	30.06.23	31.12.23
Inntekter		10 886	12 664	23 279
EBITDA	(1)	5 076	6 394	11 092
Driftsresultat (EBIT)	(2)	3 448	4 839	7 895
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter		46	564	525
Engangsposter EBITDA		0	0	0
Engangsposter nedskrivninger (-), reversering nedskrivning (+)		0	0	0
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	(3)	3 402	4 275	7 370
Netto finansposter		565	352	793
Resultat etter skatt		1 027	1 521	2 394
Resultat etter skatt tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser		362	365	721

FRA BALANSEN

(I millioner kroner)		30.06.24	30.06.23	31.12.23
Totalkapital		69 717	67 727	69 667
Herav driftsmidler og investeringer i selskaper	(4)	38 111	34 915	36 801
Kontanter og bank	(5)	5 590	6 507	6 190
Egenkapital		21 061	20 363	20 974
Brutto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(6)	27 723	23 384	25 225
Herav andel ansvarlig lån		1 826	1 997	1 932
Netto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(7)	22 133	16 877	19 035
Sysselsatt kapital	(8)	43 194	37 240	40 008

KONTANTSTRØM

(I millioner kroner)		30.06.24	30.06.23	31.12.23
Netto kontantstrømmer fra driften		1 544	1 390	3 514
Netto rentekostnader		417	260	512
Utbetalt utbytte / tilbakebetalt kapital til eier*		860	1 237	1 237
Netto investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		2 408	1 912	4 661
Netto investeringer i eierandeler	(9)	6	201	219
Likvide midler	(5)	5 590	6 507	6 190
Ubenyttede trekkrettigheter		3 818	3 555	3 549

FINANSIERINGSSTØRRELSER

			30.06.24	30.06.23	31.12.23
Netto rentebærende gjeld / EBITDA	(1,7)		2,3	1,2	1,7
EBITDA rentedekning	(10)		7,7	13,4	10,0
Rentebærende gjeldsgrad	(11)	%	56,8 %	53,5 %	54,6 %
Egenkapitalandel	(12)	%	30,2 %	30,1 %	30,1 %
Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	(13)	%	32,8 %	33,0 %	32,9 %

NØKKELTALL, REGNSKAP

			30.06.24	30.06.23	31.12.23
EBITDA margin	(14)	%	46,6 %	50,5 %	47,6 %
EBIT margin	(15)	%	31,7 %	38,2 %	33,9 %
Egenkapitalrentabilitet	(16)	%	9,2 %	7,6 %	11,4 %
Avkastning sysselsatt kapital	(17)	%	16,2 %	28,8 %	21,4 %

EIERE

			30.06.24	30.06.23	31.12.23
Ansvarlig lån fra eiere		Mill. kr.	1 810	1 950	1 900
Renter og avdrag ansvarlig lån		Mill. kr.	152	100	217
Utbytte / eieruttak*		Mill. kr.	745	1 100	1 100
Resultat pr aksje	(18)	kr.	659	1 145	1 658

* Tallet per 30.06.2023 og 31.12.2023 inkluderer opprettelse av ansvarlig lån på 400 millioner kroner

Definisjoner:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBIT	Driftsresultat
(3) EBIT underliggende drift	Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(4) Driftsmidler og investeringer i selskaper	Inkludert varige driftsmidler, bruksrett leasing, investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet, samt andre finansielle plasseringer
(5) Kontanter og bank	Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(6) Brutto rentebærende gjeld	Langsiktige og kortsiktige lån, inkl. leieforpliktelser
(7) Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld – likvide midler inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(8) Sysselsatt kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld
(9) Investeringer i eierandeler	Kjøp og salg av aksjer i datterselskap, andre aksjer eller andeler samt utbetaling av ansvarlige lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
(10) EBITDA rentedekning	EBITDA / rentekostnader
(11) Rentebærende gjeldsgrad	Brutto rentebærende gjeld / (brutto rentebærende gjeld + bokført egenkapital)
(12) Egenkapitalandel	Egenkapital / sum eiendeler
(13) Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	Samlet egenkapital + ansvarlig eierlån / sum eiendeler
(14) EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter
(15) EBIT margin	EBIT / driftsinntekter
(16) Egenkapitalrentabilitet	Resultat i % av gjennomsnittlig egenkapital - resultat for siste 12 måneder
(17) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i % av gjennomsnittlig sysselsatt kapital - resultat for siste 12 måneder
(18) Resultat per aksje	Resultat tilordnet aksjonærer / antall aksjer i selskapet

Bærekraftsnøkkeltall for Lyse

SAMFUNNSMESSIG INFORMASJON

HELSE OG SIKKERHET

		Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Skader					
Medarbeidere - fraværsskader	(1)	Antall	2	3	6
Medarbeidere - skader	(2)	Antall	6	5	13
Skader med fravær per million arbeidstimer	(3)	H1-verdi	1,22	2,03	1,80
Skader med og uten fravær per million arbeidstimer	(4)	H2-verdi	4,86	5,42	5,70
Sykefravær totalt	(5)	%	4,4	4,8	4,0
- Herav legemeldt		%	2,7	3,5	2,5
- Herav egenmeldt		%	1,7	1,2	1,8

MEDARBEIDERFORHOLD

		Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Ansatte per periodeslutt		Antall	2 156	2 032	2 046
Midlertidige ansatte per periodeslutt	(6)	Antall	80	38	16
Fulltidsansatte per periodeslutt		Antall	2 047	1 914	1 941
Deltidsansatte per periodeslutt		Antall	109	118	105
Ferievikarer og ekstrahjelper i perioden		Antall	33	42	45
Graduates i perioden		Antall	1	1	7
Lærlinger i perioden		Antall	24	24	26
Nyansettelser i perioden		Antall	162	218	340
Intern mobilitet	(7)	Antall	99	87	172
Ansatte turnover	(8)	%	2,7	6,1	7,4
Ansiennitet	(9)	År	8,0	8,0	7,9
Ansatte som oppnår Lyses fastsatte øvre aldersgrense ila de neste 5 årene	(10)	%	1,4	1,8	1,7
Ansatte som oppnår Lyses fastsatte øvre aldersgrense ila de neste 6-10 årene	(10)	%	6,5	5,4	6,6
Organisasjonsgrad	(11)	%	42,9	37,9	42,2

MEDARBEIDERFORHOLD FORTS.

		Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Likestilling					
Kvinneandel					
- Totalt		%	32,8	32,2	32,5
- Blant lederstillinger	(12)	%	29,7	32,9	29,6
- I Konsernledelsen		%	50,0	50,0	50,0
- I Konsernstyret		%	50,0	50,0	50,0
- Blant nyansatte		%	35,2	39,9	35,3
- Blant fulltidsansatte		%	32,4	31,8	32,0
- Blant deltidsansatte		%	40,4	38,1	41,9
- Blant faste ansatte		%	32,7	31,9	32,5
- Blant midertidlige ansatte		%	33,8	39,5	31,3
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - kvinner	(13)	Antall uker	19,9	18,8	16,9
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - menn	(13)	Antall uker	10,0	11,0	11,9
Likelønn					
Lønnsratio fastlønn blant alle medarbeidere	(14)	Forhold	0,91	0,94	0,93
Lønnsratio total lønn blant alle medarbeidere	(15)	Forhold	0,90	IA	0,91
Lønnsratio fastlønn blant ledere	(16)	Forhold	0,96	0,89	0,95
Lønnsratio total lønn blant ledere	(17)	Forhold	0,94	IA	0,94

BRUDD PÅ LOVER OG REGLER

		Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Registrerte brudd på lover og regler knyttet til alvorlige miljøhendelser	(18)	Antall	0	0	0
Bekreftede korrupsjonshendelser		Antall	0	0	0
Bekreftede saker knyttet til diskriminering		Antall	0	0	0
Registrerte brudd på personopplysningsikkerheten	(19)	Antall	2	3	3

VARSLINGSSAKER

		Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Varslingssaker	(20)	Antall	0	1	2

MILJØINFORMASJON

ENERGIFORBRUK

	Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Strømforbruk	GWh	278	280	619
- Herav pumpekraft	GWh	93	112	298
- Herav nettap	GWh	122	116	218
- Herav mobilnettverk	GWh	21	17	32
- Herav øvrig drift	GWh	42	35	71
Andel nettap av transportert kraft	%	4,6	4,5	4,5
Fjernvarme og fjernkjøling	GWh	1	1	2
Naturgass	GWh	16	23	50
Biogass	GWh	13	9	14
Diesel	Liter	177 171	150 514	307 063
Bensin	Liter	5 692	5 589	11 074

KLIMA

		Enhet	30.06.24	30.06.23*	31.12.23*
Scope 1: Direkte utslipp		tCO2e	3 609	5 204	11 456
- Bensin	(21)	tCO2e	13	12	25
- Diesel	(21)	tCO2e	403	343	699
- Naturgass	(22)	tCO2e	3 147	4 732	10 156
- Biogass	(23)	tCO2e	5	4	5
- Lekkasje SF6	(21)	tCO2e	40	110	321
- Lekkasje naturgass	(22)	tCO2e	0	3	3
- Lekkasje kuldemedier	(21)	tCO2e	0	0	247
Scope 2: Indirekte utslipp, knyttet til energiforbruk					
- Strømforbruk - lokasjonsbasert	(24)	tCO2e	5 388	5 083	11 777
- Strømforbruk - markedsbasert	(25)	tCO2e	79 934	69 067	130 980
- Fjernvarme og fjernkjøling	(26)	tCO2e	3	3	6
Scope 3: Andre indirekte utslipp		tCO2e	34 024	27 990	53 241
- Salg av naturgass	(22)	tCO2e	33 677	27 736	52 740
- Tjenestereiser	(27)	tCO2e	346	253	501
Biogene utslipp		tCO2e	5 791	4 075	8 236
- Forbruk biogass	(28)	tCO2e	2 488	1 801	2 774
- Salg av biogass	(28)	tCO2e	3 303	2 274	5 462

* Lyse har i 2024 innarbeidet konsernets klimagassregnskap i Cemasys. I den forbindelse er noen av kildene til utslippsfaktorer revurdert og endret. I de tilfeller hvor utslippsfaktorene er endret er sammenligningstallene endret tilsvarende.

KRAFT- OG FJERNVARMEPRODUKSJON

	Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Installert effekt - kraftproduksjon	MW	2 497	2 513	2 497
- Herav vannkraft	MW	2 494	2 510	2 494
- Herav varmekraft spillvarme	MW	3	3	3
Installert effekt - termisk produksjon	MW	141	181	182
- Fjernvarme	MW	95	95	95
- Fjernkjøling	MW	40	41	45
- Nærvarme	MW	6	45	42
Produksjon - kraftproduksjon	GWh	4 798	4 374	8 571
- Herav vannkraft	GWh	4 795	4 374	8 565
- Herav varmekraft spillvarme	GWh	4	0	6
Produksjon - termisk produksjon	GWh	112	117	223
- Fjernvarme	GWh	89	82	156
- Fjernkjøling	GWh	8	7	16
- Nærvarme	GWh	15	28	51
Fornybar energiproduksjon fra kraft og termisk produksjon	%	99,7	99,4	99,4

MILJØAVFALL OG PÅVIRKNING PÅ LOKALMILJØET

	Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Telefoner returnert som følge av angrefristen i Forbrukerkjøpsloven	%	2,3	3,0	3,0
Andel av retunerte telefoner som er gjenbrukt	%	100,0	100,0	100,0
Basestasjoner	Antall	3 470	3 311	3 360
Basestasjoner i samarbeid med andre operatører	%	44,0	45,0	45,0
Nybygde master	Antall	11	0	2

ØKONOMISK INFORMASJON

VERDISKAPING

	Enhet	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Brutto driftsinntekter	Mill kr.	10 898	12 261	23 096
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	Mill kr.	-62	404	183
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester	Mill kr.	-3 412	-3 751	-6 950
Brutto verdiskaping	Mill kr.	7 424	8 913	16 329
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	Mill kr.	-1 628	-1 555	-3 197
Andre driftskostnader	Mill kr.	-1 344	-1 185	-2 667
Netto verdiskaping	Mill kr.	4 452	6 173	10 465
Finansinntekter	Mill kr.	178	251	495
Gevinst eller tap fra salg av selskaper	Mill kr.	50	0	0
Resultatandel i tilknyttende selskap	Mill kr.	-26	5	-1
Verdier til fordeling	Mill kr.	4 654	6 429	10 958
FORDELING AV VERDIER				
Ansatte				
- Brutto lønn og sosiale ytelser	Mill kr.	903	813	1 870
Eiere / långivere				
- Finanskostnader	Mill kr.	717	609	1 286
- Utbytte / eieruttak	Mill kr.	0	0	745
Det offentlige*				
Overskuddsskatt	Mill kr.	634	1 057	1 664
Grunnrenteskatt	Mill kr.	1 222	1 909	3 043
Regulatoriske kostnader	Mill kr.	152	521	700
Netto fordelte verdier ansatte, eiere, långivere og det offentlige	Mill kr.	3 627	4 909	9 309
Selskapet				
Tilbakeholdte verdier	Mill kr.	999	1 498	1 615
Minoritetens andel av resultatet	Mill kr.	28	23	35
Netto fordelte verdier selskapet	Mill kr.	1 027	1 521	1 649
Fordelte verdier	Mill kr.	4 654	6 429	10 958
Avstemming årsresultat tilordnet minoritet				
- Minoritetens løpende uttak av verdier form av kraft	Mill kr.	334	342	687
- Øvrige minoritetsinteresser	Mill kr.	28	23	35

* 551 MNOK av overskuddsskatt, grunnrenteskatt og regulatoriske kostnader gjelder minoritetens andel.

Definisjoner:

- (1) Arbeidsrelaterte skader som har medført fravær utover den dagen det skjedde
- (2) Arbeidsrelaterte skader med og uten fravær. Inkluderer skader som medfører fravær, medisinsk behandling eller alternativt arbeid
- (3) H1 skader er summen av antall fraværsskader og antall dødsfall. H1-verdien regnes ut slik: $\text{Antall fraværsskader} + \text{antall dødsfall} * 1\,000\,000 \text{ timer} / \text{Antall arbeidede timer}$
- (4) H2 skader er omfattet av det totale antallet dødsfall, arbeidsrelaterte personskader samt skader uten fravær som: a) førte til medisinsk behandling (ikke førstehjelpsskader) eller b) redusert arbeidsevne og/eller behov for omplassering til alternativt arbeid. H2-verdien regnes ut slik: $\text{Antall fraværsskader (inkl. dødsfall)} + \text{antall skader uten fravær (se (3))} * 1\,000\,000 \text{ timer} / \text{Antall arbeidede timer}$
- (5) Fravær på grunn av sykdom eller skade som prosent av vanlig arbeidstid
- (6) Midlertidige ansatte inkluderer 33 ferievikarer/ekstrahjelpere og 24 lærlinger, rapporterte tall for 2023 er ekskludert ferievikarer/ekstrahjelpere og lærlinger
- (7) Antall interne flyttinger hvor eksisterende ansatte gikk over i en ny stilling innad i konsernet
- (8) Ansatte turnover: antall ansatte som slutter, dividert med gjennomsnittlig antall ansatte i samme periode, multiplisert med hundre (ikke inkludert midlertidige ansatte, pensjonering eller intern flytting)
- (9) Ansiennitet: Gjennomsnittlig antall år de ansatte har vært ansatt i Lyse Konsernet (inkludert intern flytting)
- (10) Øvre aldersgrense i Lyse er 70 år
- (11) Andel ansatte som er organisert i fagforening
- (12) Lederstillinger inkluderer de ansatte som er en del av konsernledelsen og ansatte med personalansvar i selskapene
- (13) Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon over de siste 12 månedene
- (14) Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig fastlønn for menn
- (15) Gjennomsnittlig total lønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig total lønn for menn
- (16) Gjennomsnittlig fastlønn for kvinnelige ledere i forhold til gjennomsnittlig fastlønn for mannlige ledere
- (17) Gjennomsnittlig total lønn for kvinnelige ledere i forhold til gjennomsnittlig total lønn for mannlige ledere
- (18) En alvorlig miljøhendelse er en hendelse som medfører alvorlig eller irreversibel miljøpåvirkning
- (19) Registrerte brudd på personopplysningsikkerheten som har resultert i en melding til Datatilsynet
- (20) Varslingssaker om kritikkverdige forhold. Med kritikkverdige forhold menes forhold som kan være i strid med lover og forskrifter, Lyse-konsernets etiske retningslinjer eller andre etiske normer der er bred tilslutning til i samfunnet.
- (21) tCO₂-ekvivalenter er beregnet med utslippsfaktorer fra DEFRA.
- (22) tCO₂-ekvivalenter er beregnet med utslippsfaktorer fra Miljødirektoratet.
- (23) Gjelder utslipp av metan (CH₄) og lystgass (N₂O) tilknyttet forbrenning av biogass. tCO₂-ekvivalenter er beregnet med utslippsfaktorer fra DEFRA. Biogass er klimanøytralt og utslipp av CO₂ er presentert under biogene utslipp.
- (24) Hovedsakelig strømforbruk i Norge. Strømforbruket i Norge er for lokasjonsbasert metode beregnet med utslippsfaktorer fra NVEs klimadeklarasjon for strøm for 2022.
- (25) Hovedsakelig strømforbruk i Norge. Strømforbruket i Norge er for markedsbasert metode beregnet med utslippsfaktorer fra NVEs varedeklarasjon for strømleverandører for 2022.
- (26) Beregnet ved hjelp av utslippsfaktorer for 2022 fra Norsk Fjernvarme (Fjernkontrollen.no)
- (27) Omfatter flyreiser i konsernet som er registrert via Lyses reisebyrå og reiser bestilt av ansatte i Altibox Danmark. Lyse benytter leverandørens angitte utslipp som er beregnet med utregningsmetoden utarbeidet av ICAO.
- (28) Utslipp fra biogene kilder. tCO₂-ekvivalenter er beregnet med utslippsfaktorer fra DEFRA.



Halvårsberetning

Halvårsberetning

2024

LYSE ER ET ENERGI- OG TELEKOMKONSERN

Lyse-konsernet er en nasjonal aktør innen fornybar og regulerbar vannkraft og er landets fjerde største vannkraftprodusent. Lyse har lenge vært en pådriver for utbygging av robust digital infrastruktur. Gjennom det landsomfattende Altibox-partnerskapet leverer konsernet bredbånds- og underholdningstjenester til en betydelig andel av befolkningen, og gjennom mobiloperatøren ice bygger vi Norges tredje 5G mobilnett.

Lyse har regionalt i Sør-Rogaland bygget ut landets mest diversifiserte og komplette infrastruktur for strøm, bio- og naturgass, fjernvarme og -kjøling, samt fiberbredbånd. Som nasjonal telekommunikasjonsaktør eier konsernet et landsdekkende fibernet og mobilnett for 4G/5G, og har eierinteresser i flere sjøfiberkabler til utlandet som sikrer gode digitale forbindelser inn og ut av Norge. God tilgjengelighet og høy leveringssikkerhet prioriteres.

Konsernet er heleid av 14 kommuner i Sør-Rogaland, og vår verdiskaping går tilbake til fellesskapet. Våre eierkommuner legger til grunn et langsiktig industrielt eierskap og har forventninger til selskapet som samfunnsbygger med et regionalstrategisk perspektiv og tilfredsstillende lønnsomhet.

VIKTIGE HENDELSER FØRSTE HALVÅR 2024

- Energimarkedene er på vei tilbake til en mer normal situasjon etter den europeiske energikrisen og russiske krigen mot Ukraina, med en energimiks som er tilpasset reduserte gassforsyninger fra Russland. Kraftprisene fortsatte å falle i første halvår 2024 drevet av en styrket hydrologi i Sør-Norge og lavere forbruk kombinert med fallende kontinentale kraftpriser på grunn av lavere gass- og karbonpriser og mer kjernekraftproduksjon sammenlignet med samme periode i fjor. I andre kvartal fikk prisområde NO2 periodevis negative priser, primært drevet av importert sol- og vindkraft fra Tyskland og Nederland hvor

uregulert kraftproduksjon tidvis oversteg vannkraftproduksjon. Til tross for en mer normalisert markedssituasjon, som har gitt gjennomsnittlige kraftpriser i NO2 nær prisnivåene fra før de anstrengte forsyningssituasjonene i 2021 og 2022, er prisvolatiliteten økt, også mellom prisområdene.

- I første halvår 2024 ble prisen 62,78 øre per kWh, sammenlignet med 106,94 øre per kWh for samme periode i fjor. Produksjonsvolum er 4,8 TWh, noe som er 0,4 TWh høyere enn samme periode i fjor.
- Lyse omorganiserte televirksomheten i vår, og dannet Lyse Tele AS som en helintegreert telekomoperatør. Lyse Tele AS ble til ved å fusjonere Altibox AS, Ice Communication Norge AS, samt at deler av de heleide fiberselskapene Lyse Fiber AS og Signal Bredbånd AS ble overført ved salg. Lyse Tele AS vil fortsette å selge mobilabonnement under merkevarene ice og NiceMobil, samt bredbånd og underholdningstjenester under merkevaren Altibox.
- Ice passerte 900 000 mobilabonnement i mars. Første halvår avsluttes med 934 139 abonnement, noe som gir en vekst i første halvår på 52 064 abonnement. Ice hadde også 48 222 mobil bredbånd-kunder ved utgangen av første halvår.
- Telekomvirksomheten investerer 1 459 millioner kroner første halvår 2024, som er 208 millioner høyere enn på samme tid i 2023. Investeringer er hovedsakelig knyttet til utbygging av nasjonalt 5G-nett og i fiberinfrastruktur.
- I Norsk Bærekraftsbarometer 2024 har Lyse kommet på 4. plass i kategori strøm, Altibox bransjevinner innen bredbånd, mens ice er på 3. plass i kategorien mobilabonnement.

- Altibox ble best i bransjene tv-distribusjon og bredbånd i Norsk Kundebarometer. Ice kom på tredjeplass for mobilbransjen. Under Kundeservicedagene ble Altibox best i klassen i kategoriene Bredbåndsløseleverandører og TV- og strømmetjenester, mens ice var på topp tre i klassen for mobiltelefoni.
- Altibox-partnerskapet fikk 20 039 nye kunder i første halvår 2024. Ved utgangen av første halvår 2024 leverte Altibox-partnerskapet bredbånds- og underholdningstjenester til totalt 888 360 kunder hvorav 61 075 hører til i Danmark.
- Lyse og infrastrukturfondet Infranode inngikk i første halvår avtale om å kjøpe alle aksjene i Sandefjord Bredbånd, hvor Lyses eierandel er 10%.

Lyse inngikk en avtale med Eviny om restrukturering av Bergen Fiber og Eviny Digital. Lyse tar ansvar for produktutvikling og kundekontakt, mens infrastrukturen samles i ett selskap, der Lyse vil eie 10%. Prosessen avventer godkjenning fra konkurransemyndigheter, og planlegges gjennomført i løpet av høsten 2024.

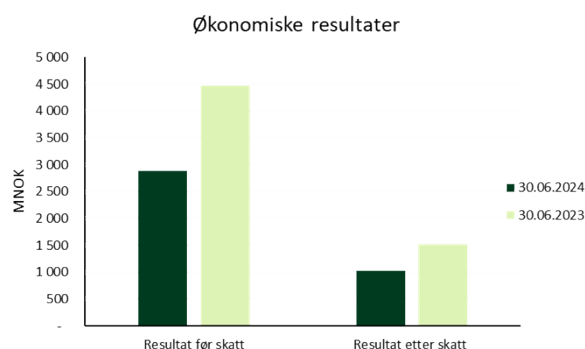
- Lnett fortsetter sin store utbygging av regionalnettet og har i første halvår byggeaktivitet i blant annet Ryfylke, Sandnes og Lysebotn.
- Lyse solgte i første halvår nærvarmesentraler til en bioaktør som på grunn av skala og forståelse av verdikjeden basert på bioenergi, og særlig trebrensel, mer kostnadseffektiv kan omstille varmesentralene fra fossil til fornybar energi via biobrensel sammenlignet med Lyse.
- Scope ratings opprettholdt sin selskapsrating av Lyse AS på A- den 8. april 2024.
- Lyse utbetalte i april 2024 745 millioner kroner i utbytte til eierkommunene basert på fastsatt årsregnskap for 2023, en økning på 45 millioner i forhold til året før. I fjor ble det også etablert et ansvarlig lån på 400 millioner kroner slik at utbytte for 2022 totalt ble 1 100 millioner kroner.

ØKONOMISKE RESULTATER FØRSTE HALVÅR 2024

Lyse-konsernet hadde første halvår et resultat før skatt på 2 883 millioner kroner, mot 4 487 millioner i tilsvarende periode i fjor.

Resultat etter skatt for første halvår utgjorde 1 027 millioner kroner mot 1 521 millioner i tilsvarende periode 2023. 362 millioner av resultat etter skatt tilhører minoritetseiere i Lyses datterselskaper.

Driftsresultatet ble på 3 448 millioner kroner mot 4 839 millioner i tilsvarende periode i fjor. Det er ingen vesentlige engangsposter i første halvår 2024, likt som i første halvår 2023.



Driftsresultatet innen Fornybar Energi er 2 983 millioner kroner, en reduksjon på 1 384 millioner sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes hovedsakelig lavere gjennomsnittlig kraftpris motvirket av noe høyere kraftproduksjon. Produksjonsvolum er 4,8 TWh, noe som er 0,4 TWh høyere enn samme periode i fjor.

Fjoråret var preget av virkningen av Russlands krig mot Ukraina som ga ekstreme gass- og kullpriser i Europa og frykt for energiknapphet. Fallende kontinentale kraftpriser i kombinasjon med en sterkere hydrologi har gitt fallende spotpriser gjennom første halvår. Samtidig var kraftforbruket i Sør-Norge lavt, og snøsmeltingen medførte noe tvungen vannkraftproduksjon.

For Telekom er driftsresultatet 206 millioner mot 199 millioner i første halvår 2023. Økningen i driftsresultat drives av fortsatt høy kundevekst, samtidig som en opplever økt konkurranse og marginpress, spesielt på fastnettvirksomheten. Driftsresultatet påvirkes i tillegg til overnevnte faktorer også av kostnader knyttet til utbygging av det tredje mobilnettet i Norge.

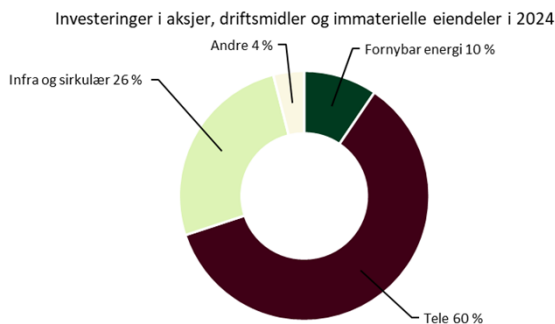
Driftsresultat for Infrastruktur og Sirkulær energi er 399 millioner mot 374 millioner i første halvår i 2023. Økning i resultatet forklares hovedsakelig med de lavere kraftprisene som medfører et betydelig redusert nettap for nettvirksomheten.

FORRETNINGSOMRÅDENE

Lyse er organisert i tre forretningsområder og fire stabsområder. Forretningsområder er Fornybar Energi, Telekom og Infrastruktur og Sirkulær energi. Alle områdene har en ansvarlig konserndirektør. Konsernsjef og konserndirektørene utgjør konsernledelsen. Driftsresultatet per forretningsområde fordeler seg som følger:

(Tall i hele millioner kroner)	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Fornybar Energi	2 983	4 367	7 165
Telekom	206	199	326
Infrastruktur og Sirkulær energi	399	374	695
Øvrige og elimineringer	-140	-102	-291
Driftsresultat	3 448	4 839	7 895

Investeringene fordeler seg som følger mellom forretningsområdene:



(Tall i hele millioner kroner)	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Fornybar Energi	229	225	455
Telekom	1 459	1 251	3 081
Infrastruktur og sirkulær energi	630	498	1 081
Øvrige	100	126	240
Sum investeringer*	2 418	2 100	4 857

* Investeringer i aksjer, driftsmidler, immaterielle eiendeler ekskl. bruksrett, kundeanskaffelseskost og lisenser.

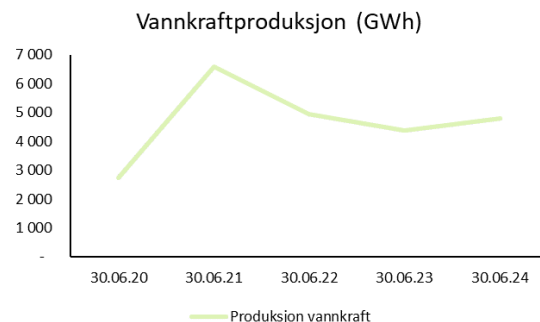
FORRETNINGSOMRÅDE FORNYBAR ENERGI

Fornybar Energi-segmentet består av virksomhetene i de heleide selskapene Lyse Produksjon AS, Lyse Energi AS, Lyse Strøm AS, Lyse Lading AS og Lyse Energiservice AS. I tillegg eier forretningsområdet 74,4% av Lyse Kraft DA hvor Hydro Energi AS eier resterende 25,6% av selskapet. Lyse Kraft DA eier 95,21% av RSK DA, hvor Statkraft er minoritetsseier. I tillegg inngår eierandelen i Jørpeland Kraft AS på 66,67%.

Lyse Kraft DA ivaretar eierrollen for en kraftverksportefølje på 10 TWh lokalisert i området fra Haukeli i nord til Åna-Sira i sør. Hydro har gjennom en operatørvtale ansvar for daglig drift og vedlikehold av kraftverksporteføljen med unntak av eierandelene i Sira-Kvina og Ulla-Førre-verkene.

Lyse Produksjon AS gjennomfører vanddisponeringen og all fysisk krafthandel på vegne av Lyse Kraft DA og forvalter et samlet kraftvolum på 10 TWh i markedet. Ressursbruken og kompetansen innen kraftforvaltning er styrket som følge av endringer i kraftmarkedet og økte forvaltningsvolumer etter overtakelsen av Røldal Suldal kraft.

Vannkraftproduksjonen leverte et driftsresultat på 3 033 millioner kroner, noe som er 1 513 millioner svakere enn samme periode i fjor.

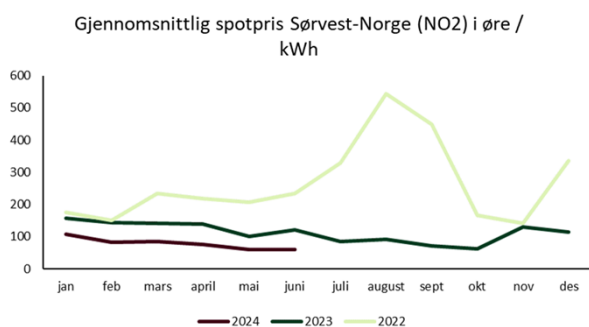


Kraftproduksjonen første halvår var på 4,8TWh, en økning på 0,4TWh sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Magasinfyllingen ved inngangen til året var på et historisk lavt gjennomsnittsnivå. I løpet av første halvår er magasinfyllingen styrket som følge av mer nedbør enn normalt. Ved utgangen av første halvår var magasinfyllingen i Lyse sitt prisområde (NO2) om lag 3 TWh høyere enn normalt, noe som er en forbedring på 3,6 TWh sammenlignet med samme tidspunkt i fjor.

Marginalkostnaden ved kraftproduksjon basert på gass har i perioden vært lavere enn tilsvarende produksjonskostnad ved bruk av kull. Fallende kontinentale kraftpriser i kombinasjon med en styrket hydrologi i Sør-Norge har gitt fallende kraftpriser. I 2. kvartal fikk prisområde NO2 periodevis negative priser, primært drevet av importert sol- og vindkraft fra Tyskland og Nederland hvor uregulert kraftproduksjon tidvis oversteg kraftforbruket. I disse markedene vokser uregulert kraftproduksjon betydelig, samtidig som kraftforbruket er redusert sammenlignet med tidligere år. Snøsmeltingen og redusert forbruk i Norge medførte noe tvungen vannkraftproduksjon i 2. kvartal, noe som også bidro til lave og tidvis negative kraftpriser.

Den normaliserte markedssituasjonen har gitt gjennomsnittlige kraftpriser i NO2 som nærmer seg prisnivåene før den anstrengte forsyningssituasjonen som rammet både Norge og kontinentet i 2021 og 2022. Samtidig har den kortsiktige dag-til-dag/intrauke prisvolatiliteten økt, med pristopper i perioder hvor kraftforbruket er høyt og tilgjengelig effekt fra godt regulert vannkraft begrenset. I perioder med mye sol- og vindkraftproduksjon på kontinentet, importeres uregulert kraftproduksjon via mellomlandsforbindelsene. Dette har gitt et økt antall timer med lave og tidvis negative kraftpriser på dagtid. Tidlig morgen og på ettermiddagen når etterspørselen er stor, er markedsprisen i større grad knyttet opp mot oppstartskostnader for gasskraftverk og vannverdien for godt regulert vannkraft.

I prisområde Sør-Norge hvor Lyse selger sin kraftproduksjon, ble områdeprisen på 54,7 euro per MWh første halvår. Det er 40,4 euro per MWh lavere enn året før. Markedsprisen i prisområde NO2 ble også i første halvår 2024 høyere enn systemprisen, men sammenlignet mot samme periode i fjor er prisforskjellen redusert fra 24,7 euro per MWh til 7,9 euro. For tilliten og effektiviteten i kraftsystemet er store prisforskjeller mellom prisområdene uheldig.



I desember 2023 ble det levert konsesjonssøknad for oppgradering av Røldal Suldal Kraft. Behandlingen av konsesjonssøknaden gjennomføres sammen med vilkårsrevisjonen som ble åpnet i 2022. NVE har sendt konsesjonssøknad på høring, og det planlegges med oppfølging av høringsinnspillene neste halvår. Fem nye kraftverk planlegges, hvorav tre nye pumpekraftverk. Oppgraderingen vil øke installert effekt fra 630 MW til 1280 MW slik at kraftverkene i Røldal Suldal Kraft vil kunne levere mer energi i de timene etterspørselen er høy og uregulert kraftproduksjon lav. Tilsvarende vil de reversible pumpekraftverkene bli brukt til å løfte vann opp i vannmagasiner i perioder hvor kraftprisen er lav og i perioder hvor dagens kraftverk ikke klarer å utnytte tilsigene i de mest nedbørsrike periodene.

I Maudal gjennomføres en fornying av produksjonsapparatet ved at Maudal kraftstasjon fra 1930 nå blir erstattet med to nye kraftverk. Det første kraftverket ble satt i drift høsten 2023, og bygging av det neste kraftverket er startet. Ferdigstillelse er forventet første halvår 2025.

I sluttbrukermarkedet tilbyr Lyse strømprodukter, ladeinfrastruktur og ladetjenester for borettslagsmarkedet, hurtiglading og energimåling med tilhørende avregningstjenester. Lyse er en betydelig kraftprodusent med et langsiktig perspektiv, og sluttbrukervirksomheten opplever at tilstedeværelsen i hele verdikjeden fra kraftproduksjon til kunde bidrar til å styrke virksomhetens markedsposisjon. Lyse har vektlagt å tilby kundene enkle produkter som skaper forutsigbarhet og oversikt.

Lyse fortsatte med å tilby fastprisavtaler for næringsvirksomhet på vilkår som har vært blant de beste i markedet. Etterspørselen etter disse produktene har vært god, og det er i løpet av den 18 måneders perioden ordningen har eksistert, signert 315 fastprisavtaler. Første halvår er det signert 33 fastprisavtaler, primært med kunder i prisområde NO2. I dagens marked er fastprisavtalene et produkt som gir næringsvirksomhet mulighet for forutsigbare kostnader knyttet til strømforbruk i eget prisområde.

Driftsresultatet fra nedstrømsvirksomheten i Lyse leverte et driftsresultat på -26 millioner kroner.

Strømsalgsvirksomheten isolert leverer et negativt driftsresultat på -11,4 millioner kroner. Samlet driftsresultat

belastet av negative resultater fra lade- og energimålingsvirksomheten. Elbillading for borettslag er kapitalkrevende og langsiktig virksomhet. Tjenestene krever investeringer i infrastruktur ved oppstarten av kundeforholdet. Bruken av etablert infrastruktur og tilhørende tjenester øker i takt med elbil-andelen i samfunnet. Ved utgangen av første halvår hadde Lyse solgt ladetjenester til 18 120 parkeringsplasser for borettslag og bedrifter, noe som er en økning på 3 037 parkeringsplasser siste halvår. Ved utgangen av halvåret var det også 66 hurtigludere i drift i området fra Haugesund til Lyngdal. Virksomheten opplever god etterspørsel etter produktet, og det planlegges etablert fem nye hurtigludere i løpet av året.

I april overtok Lyse Eviny sin energiservicevirksomhet, og denne integreres nå med Lyse sin tilsvarende virksomhet i Lyse Energiservice AS. Virksomheten er nasjonal med en konsentrasjon av kunder i borettslag og boligsameier. Sammenslått virksomhet hadde 26 667 kunder ved utgangen av første halvår.

FORRETNINGSOMRÅDE TELEKOM

I april fusjonerte Altibox AS, Ice Communication Norge AS samt at deler av de heleide fiberselskapene Lyse Fiber AS og Signal Bredbånd AS ble overført ved salg og dannet Lyse Tele AS. Lyse Tele AS er en fullverdig norsk telekomoperatør som leverer mobiltjenester gjennom merkevarene ice og NiceMobil, og bredbånd- og underholdningstjenester gjennom merkevaren Altibox. Vårt heleide selskap Altibox Danmark AS leverer bredbånd og underholdning i Danmark.

Fiberselskapene der Lyse har eierinteresser, er samlet under datterselskapet Lyse Fiberinvest, og omfatter blant annet Lyse Fiber AS (100%), Viken Fiber Holding AS (65%), Signal Bredbånd AS (100%), Signal Marked AS (100%), Bergen Fiber AS (37%), Nordvest Fiber Holding AS (50%), og Istad Fiber AS (50%).

Lyses internasjonale kommunikasjonsvirksomhet mot operatør- og bedriftsmarkedet omfatter det heleide Lyse Tele-datterselskapet Altibox Carrier AS. Carrier-virksomheten omfatter også eierskap i NO-UK Com AS (38%), som er en undersjøisk fiberkabel mellom Norge og UK, satt i drift i 2021.

Gjennom merkevaren Altibox er vi operatører for internett og digital-TV-leveranser på fibernett eid av Lyse-konsernet og også i fibernett eid av andre, primært nett som er eid av energiselskaper og kommuner. Kundene som får tjenester produsert av Altibox, er del av det landsomfattende Altibox-partnerskapet.

Samlet kundevekst i Altibox-partnerskapet første halvår 2024 er 20 039 nye kunder og en vekst på 2,3%. Antall kunder i Altibox-partnerskapet per 30. juni 2024 er 888 360. Av disse eier Lyse 481 878 i Norge gjennom hel- og deleide selskap, og 61 075 i Danmark.

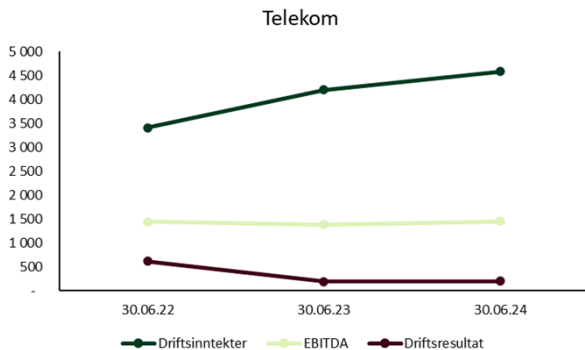
Lyse inngikk i første halvår avtale om å kjøpe Sandefjord Bredbånd sammen med infrastrukturfondet Infranode. Lyse inngikk også en avtale med Eviny om restrukturering av Bergen Fiber og Eviny Digital. Lyse tar ansvar for produktutvikling og kundekontakt, mens infrastrukturen samles i ett selskap, der Lyse vil eie 10,1%. Prosessen avventer godkjenning fra konkurransemyndigheter, og planlegges gjennomført i løpet av høsten 2024.

Lyse Tele AS er en nasjonal mobilnettoperatør og leverandør av tale- og trådløse datatjenester. Selskapet opererer i Norge under merkevarene ice og NiceMobil. Lyse Tele forvalter frekvensporteføljen i Lyse, og under merkevarene ice og Altibox besitter vi en svært moderne og landsdekkende digital infrastruktur.

Ice har 934 139 mobilkunder per 30. juni 2024, en økning på 52 064 sammenlignet med 31. desember 2023. Ice har også 48 222 mobil bredbånd-kunder per 30. juni 2024.

Televirksomheten omsatte i første halvår for 4 607 millioner kroner, en økning på 9,6% mot samme periode i fjor. Virksomheten oppnådde et positivt driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 1 449 millioner kroner, mot 1 386 millioner samme periode i fjor - en økning på 4,5%. Økningen i driftsresultat før avskrivninger drives av fortsatt høy kundevekst, samtidig som en opplever økt konkurranse og marginpress, spesielt på fastnettvirksomheten.

Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) er 206 millioner kroner i første halvår 2024 mot 199 millioner i første halvår 2023, en økning på 3,5%. Driftsresultatet påvirkes i tillegg til overnevnte faktorer også av kostnader knyttet til utbygging av det tredje mobilnettet i Norge.



Telekomvirksomheten investerte 1 459 millioner kroner første halvår 2024, som er 208 millioner høyere enn på samme tid i 2023. Investeringene i 2024 er hovedsakelig knyttet til utbygging av nasjonalt 5G-nett i ice og i fiberinfrastruktur til private husholdninger og bedrifter i Norge, men inkluderer også investeringer i ny digital fiberinfrastruktur som binder oss sammen med resten av Europa gjennom virksomheten Altibox Carrier.

Televirksomhetens merkevarer har utmerket seg i en rekke kundeservicepriser dette halvåret. Altibox ble best i bransjene tv-distribusjon og bredbånd i Norsk Kundebarometer. Ice kom på tredjeplass for mobilbransjen. Under Kundeservedagene ble Altibox best i klassen i kategoriene Bredbåndslleverandører og TV- og strømme tjenester, mens ice var på topp tre i klassen for mobiltelefoni.

FORRETNINGSOMRÅDE INFRASTRUKTUR OG SIRKULÆR ENERGI

Lyses forretningsområde Infrastruktur og sirkulær energi består av de heleide selskapene Lnett AS, Lyse Neo AS, Lyse Lux AS og Lyse Agon AS. Lnett AS sin hovedoppgave er å sikre sine kunder en stabil strømforsyning kombinert med effektiv drift. Nettvirksomheten er en monopolbasert virksomhet, og er underlagt særskilt myndighetskontroll av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Lyse Neo AS leverer tjenester innen gass, biogass, fjernvarme og fjernkjøling. Lyse Lux forvalter alle typer offentlig belysning og utebelysning på vegne av ni eierkommuner. Lyse Agon prosjekterer og bygger utendørs belysning for private utbyggere.

Forretningsområdet har et resultat fra drift på 399 millioner kroner første halvår.

Lnett har ved utgangen av første halvår 164 873 nettkunder som er en økning på 646 kunder hittil i år. Økningen er i tråd med forventet kundevekst. Levert energi per første halvår er 2 624 GWh, sammenlignet med 2 381 GWh i samme periode i fjor. Temperaturkorrigert forbruk er 9% over forbruk i første halvår i fjor. Lavere kraftpriser enn foregående år kan ha påvirket forbruket.

Lnett leverer et driftsresultat på 317 millioner kroner for første halvår, mot 346 millioner kroner samme periode i fjor. Dekningsbidraget er redusert som følge av høyere kostnader mot overliggende nett. Lnett hadde fra april 2022 til desember 2023 lavere nettleie til Statnett som følge av deres ekstraordinære høye flaskehalsinntekter, men fra 2024 økte nettleien igjen.

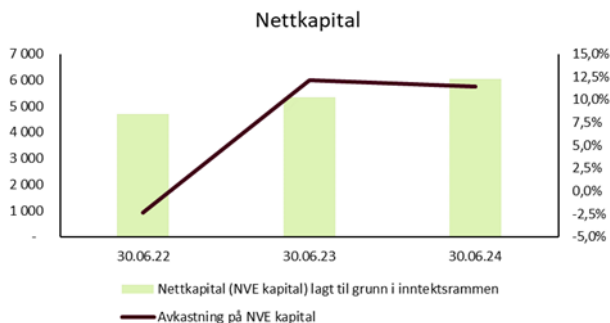
Driftskostnader er på totalt 183 millioner kroner hittil i år, 6 millioner lavere enn samme periode i fjor. Avskrivninger utgjør 158 millioner kroner første halvår, 17 millioner høyere enn samme periode i fjor. Økningen er knyttet til høy investeringstakt.

Nettvirksomheten hadde en mindreinntekt på 181 millioner kroner ved utgangen av 2023. Nettselskapene er pålagt å styre mer-/mindreinntekt mot null over tid og Lnett forventer å hente inn deler av mindreinntekten i 2024.

Få strømvbrudd første halvår gir lave avbruddskostnader (KILE) og er på nivå med samme periode i fjor, i første halvår er KILE-kostnad på 10,5 millioner kroner.

Lnett har hittil i år investert totalt 508 millioner kroner. Investeringer i distribusjonsnettet beløper seg til 173 millioner kroner, i regionalnettet er det hittil i år investert 312 millioner kroner. Investeringsnivået vil være høyt framover fordi det er behov for å oppgradere regionalnettet på grunn av alder og tilstand samt for å dekke økt strømbehov til næringsutvikling og elektrifisering av samfunnet.

Nettvirksomheten oppnådde en avkastning på nettkapital (justert for økning i mindreinntekt) på 11,42% i første halvår, mot 12,16% samme periode i fjor.

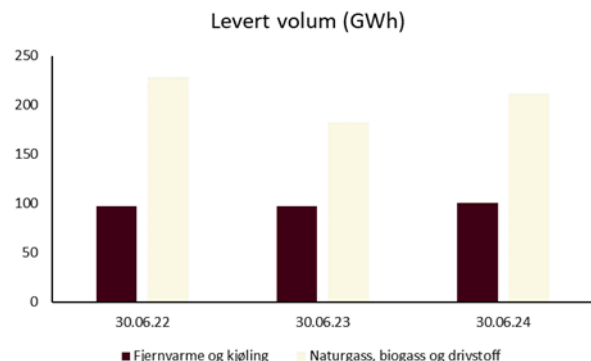


Med effekt fra mars utfisjonerte Lyse Neo deler av nærvarmevirksomheten i Lysstart14. Virksomheten ble i juni solgt til Solør Bioenergi AS som på grunn av skala og forståelse av verdikjeden basert på bioenergi og særlig trebrensel mer kostnadseffektiv kan omstille varmesentralene fra fossil til fornybar energi via biobrensel sammenlignet med Lyse. De omtalte produksjonsvolum og økonomiske størrelser inkluderer begge foretak.

Gass- og varmevirksomheten i Lyse Neo og Lysstart14 leverte et driftsresultat på 21 millioner kroner første halvår, som er 1 million lavere enn samme periode i fjor.

Sammenlignet med første halvår 2023, har leveransene av gass og fjernvarmeverkster økt med 32 GWh og utgjorde samlet 283 GWh første halvår. Salgsprisene har imidlertid vært lavere enn budsjettert. Videre har driften måtte bruke mer biogass i fjernvarmen, som har redusert lønnsomheten. Nærvarme og kjølingsproduktene utgjør 29 GWh, 1 GWh lavere enn samme periode i fjor.

Lyse Neo bygger i disse dager ut fjernvarmenettet med en ny akse som tilkobler Bjergsted og Våland i Stavanger med eksisterende fjernvarmenett. Fjernvarmetraseen knyttes til sentrale kommunale bygg, næringsbygg og boligblokker og vil bidra til en vesentlig reduksjon av CO₂-utslipp. Fjernvarmen er i hovedsak produsert ved hjelp av overskuddsvarme fra avfallsforbrenningsanlegget på Forus. I forbindelse med at Lyse stadig knytter nye områder og kunder til fjernvarmen, arbeider selskapet med å identifisere og utvikle flere klimanøytrale varmekilder for å øke produksjonsvolumet. Dette vil sikre en god kapasitet i fjernvarmenettet og bidra til å ytterligere avlaste regionens strømnett.



Lyse Neo leverer også biogass som produseres ved to ulike anlegg i Rogaland. Etterspørselen etter biogass er økende, og tilgangen på biogass har vært stabil i perioden. Lyse arbeider aktivt med flere initiativer for å øke regionens biogassproduksjon, og ytterligere bidra til nødvendig klimaomstilling.

I virksomheten er det hittil i år investert 61 millioner kroner i infrastruktur, som er en økning på 36 millioner kroner fra samme periode i fjor.

Lyse Lux og Lyse Agon leverer et samlet driftsresultat på 4 millioner kroner i første halvår, en økning på 0,1 millioner mot samme periode i fjor.

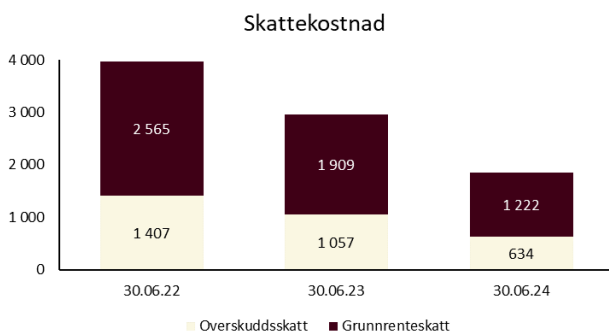
ØVRIGE OMRÅDER

Øvrige områder omfatter støttefunksjoner, som i tillegg til Lyse AS også inkluderer Lyse Dialog AS og Lyse Marked AS. For øvrig inngår Lyse Elkon AS, Lyse Vekst AS og eiendomsselskapene Lyse Eiendom Mariero AS, Lyse Eiendom Ullandhaug AS og Lyse Eiendom Tronsholen AS i segmentet, sammen med noen mindre selskaper uten driftsaktivitet.

FINANSPOSTER OG SKATTER

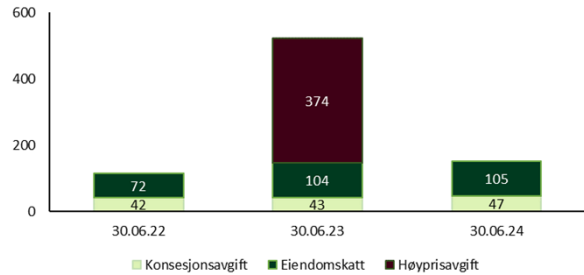
Netto finanskostnader utgjorde i første halvår 539 millioner kroner, en økning på 181 millioner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Av konsernets netto rentebærende gjeld (eksklusiv leieforpliktelser) på 20 032 millioner kroner, er 13 857 millioner kroner rentesikret ved fastrentelån og rentebytteavtaler med en gjenværende løpetid opptil 21 år. Dette, sammen med iboende rentesikring i nettvirksomheten og grunnrenteskatten, medfører at årsresultatene de neste årene er lav/moderat følsomme for endringer i markedsrenten på kort og mellomlang sikt.

Av konsernets samlede rentebærende gjeld (ekskl. leieforpliktelser) på 25 622 millioner kroner utgjør obligasjonslån 14 602 millioner, banklån og øvrige lån 9 195 millioner og ansvarlig lån 1 826 millioner. Lånene har en løpetid på opptil 21 år, med en gjennomsnittlig løpetid på 5,1 år. Årlig refinansieringsbehov styres aktivt. Kapitalmarkedet har gjennom første halvår vært noe mer ustabil, men fremdeles med god tilgang til likviditet for konsernet. I første halvår 2024 utstedte Lyse 1 750 millioner i nye og utvidelser av eksisterende obligasjoner, samt økte bankfinansieringen med 1 248 millioner. I april ble det klart at Lyse AS opprettholder sin offisielle rating på A- fra Scope Ratings. Lyse er et av de første kraftselskapene i Norge med offisiell rating, og ble første gang ratet i 2017.



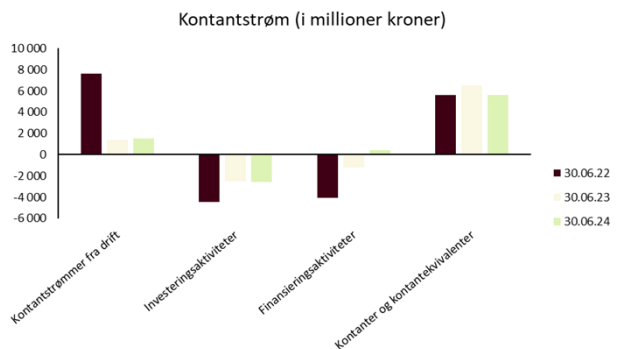
Skattekostnaden inkludert regulatoriske kostnader til Lyse-konsernet utgjør 2 008 millioner kroner i første halvår. Tilsvarende tall for fjoråret var 3 487 millioner kroner.

Regulatoriske kostnader



Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

KONTANTSTRØM

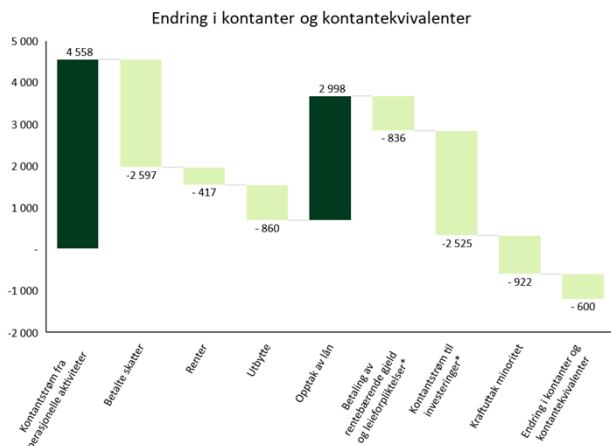


Konsernets drift ga en kontantstrøm på 1 544 millioner kroner, mot 1 390 millioner i samme periode i fjor.

Lyse-konsernet netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble -2 549 millioner kroner i første halvår 2024. Det utgjør en økning på 20 millioner fra tilsvarende periode året før.

Brutto rentebærende gjeld (inkl. leieforpliktelser) beløper seg til 27 723 millioner kroner ved utgangen av første halvår. Ved inngangen til 2024 var gjelden 25 225 millioner. Konsernets likviditetsbeholdning (inkl. kortsiktige finansielle plasseringer) har i samme periode blitt redusert fra 6 190 millioner kroner til 5 590 millioner. Netto rentebærende gjeld (inkl. leieforpliktelser) har økt fra 19 035 millioner ved inngangen av året til 22 133 millioner per halvår.

Likviditetsreserver i form av frie bankinnskudd, likviditetsportefølje og kommitterte trekkrettigheter, var på 9 275 millioner kroner ved utløpet av halvåret.



* Forskuddsbetaling relatert til bruksrettseiendeler på 24,2 MNOK er i tabellen reklassifisert fra "Kontantstrøm til investeringer" til "Betaling av rentebærende gjeld...".

Ved utgangen av første halvår hadde Lyse-konsernet en bokført egenkapital på 21 061 millioner kroner, noe som tilsvarer en egenkapitalandel på 30%. Inklusive ansvarlige lån er egenkapitalandelen 33%.

RISIKO OG INTERNKONTROLL

De mest sentrale risikoene for Lyse-konsernet er knyttet til markedsoperasjoner, finansiell styring, prosjektaktiviteter, driftsaktiviteter og rammebetingelser. Håndtering av risiko er sentralt for verdiskapingen og en integrert del av forretningsdriften. Risikostyringen følges opp i forretningsområdene gjennom prosedyrer for risikoovervåking opp mot mål og risikorammer fastsatt av styret.

Lyse er eksponert for endringer i både det fysiske og finansielle kraftmarkedet, valuta-, rente- og finansieringsmarkedet. Styret vurderer årlig rammene for risikoeksponeringen. Det er etablert interne fullmakter og rammer for krafthandel, valutahandel og finansforvaltning. I morselskapet Lyse AS er det etablert en investeringskomité som vurderer lønnsomhet og risiko i større enkeltinvesteringer i konsernet før investeringsbeslutning tas på selskapsnivå.

For Lyse er det betydelig volum- og prisrisiko ved produksjon og handel med kraft. I det nordiske kraftmarkedet har nedbørsforhold, etterspørsel og markedsprisene på kull, gass, olje og CO₂-kvoter betydning for markedsprisen på kraft. I kraftmarkedet anvender konsernet en aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedsituasjonen. Målet er å oppnå maksimal risikojustert avkastning. All fysisk krafthandel på Nord Pool Spot og finansiell handel på NASDAQ omsettes i euro. Fremtidige inntekter i euro valutasesikres over en fastsatt periode, slik at sikringsandelen økes fram mot leveringstidspunktet.

En sentral finansfunksjon i morselskapet samordner og ivaretar risikoen knyttet til renter, valuta og likviditet, inkludert refinansiering og nye låneopptak. Finansfunksjonen utøver sitt mandat i samsvar med gjeldende finansstrategi. Denne setter rammer for konsernets refinansieringsrisiko og likviditet slik at låneforfall og kapitalbehov for å gjennomføre planlagte drifts- og investeringsaktiviteter seks måneder frem i tid til enhver tid skal være dekket av tilgjengelig likviditet. I tillegg til tilgjengelig likviditet har konsernet etablerte trekkfasiliteter gjennom et banksyndikat. Konsernets rammer for renterisiko har som formål å stabilisere konsernets årsresultat etter skatt. Renterisikoen styres ved at årsresultat etter skatt ikke skal svekkes utover fastsatte risikorammer ved en endring i markedsrenten på 1 prosentpoeng. Eksponeringer følges opp mot vedtatte rammer i finansstrategien og rapporteres regelmessig til konsernledelsen og styret.

Lyse har motpartsrisiko gjennom krafthandel og plassering av overskuddslikviditet. Før avtaleinngåelser blir kredittverdigheten til motpartene vurdert, og kredittisikoen mot enkeltmotparter er begrenset gjennom finansstrategien av risikorammer basert på finansiell styrke og kredittkvalitet.

Prosessene i konsernets ulike verdikjeder er eksponert for operasjonell risiko. Drift og prosjektgjennomføring er eksponert mot operasjonell risiko i form av personskade, skade på miljøet, omdømmetap og økonomisk tap. Det arbeides systematisk og risikodrevet med håndtering av operasjonell risiko i konsernet. I det daglige håndteres risiko ved hjelp av prosedyrer, rutiner for avviksrapportering, beredskapsplaner og forsikringsdekninger.

Lyse har et system for internkontroll som skal bidra til pålitelig finansiell rapportering. Internkontroll i finansiell rapportering følges opp løpende gjennom revisjonsutvalgets arbeid.

Klimaendringer og tilpasninger til klimaendringene utgjør både muligheter og trusler for Lyse. Mer mildt og vått klima vil gjøre at vannkraften får en stadig viktigere rolle gjennom evnen til å forsinke og omfordele flom, noe som vil sette økende krav til våre anlegg. I tillegg vil vannkraftens mulighet til å regulere produksjonen bli viktigere når en større andel av kraftproduksjonen vil skje gjennom kilder som solenergi og vindkraft. Klimarisiko er en viktig del av beslutningsgrunnlaget for nye investeringer og gjelder ikke kun for den kraftproduserende delen av Lyse. For eksempel tar Lnett aktivt hensyn til forventet havnivå ved plassering av anlegg og har besluttet å gå over til komposittmaster som tåler mer nedbør og ekstremvær.

SAMFUNNSANSVAR OG BÆREKRAFT

Lyse skal forme et grønnere samfunn og være en pådriver for omstilling i regionen. En viktig del av Lyses formål er å skape verdier for samfunnet. Lyses oppdrag fra eierne er å drive forretning med stabil avkastning samtidig som konsernet skal være en regional utviklingsaktør. Lyse er opptatt av at driften skal komme fremtidige generasjoner til gode. Det sikres ved å bygge langsiktige og framtidrettede infrastrukturløsninger, tilstrebe bærekraftig forretningsdrift og ved å fordele verdiskapingen slik at den kommer eierne til gode som bidrag til velferdsproduksjon. Samfunnsansvaret er innebygd i Lyses oppdrag og konsernet rapporterer på bærekraft som en integrert del av årsrapporten.

Om lag 75 prosent av Sør-Rogalands klimagassutslipp skyldes forbruk av fossil energi, dette kommer frem i Lyses rapport "Grønt energiveikart" som ble publisert i juni 2024. Rapporten er Lyses kunnskapsgrunnlag og forslag til å nå klimamål og energiomstilling i vår region. Grønt energiveikart gir oss mulighetsområde og potensiale for utslippskutt knyttet til energiforsyning i regionen. Grønn energiomstilling er det viktigste tiltaket for å oppnå utslippsreduksjoner, og for å muliggjøre elektrifisering må vi benytte oss av andre energibærere enn strøm som fjernvarme og biogass for å avlaste strømmettet.

Innen 2030 skal Lyse være klimanøytral innen egen virksomhet og samtidig skal scope 3-utslipp reduseres. De

største direkteutslippene i scope 1 er utslipp av SF6-gass fra våre transformatorstasjoner, utslipp fra vår bilpark, samt bruk av naturgass i nærvarmeanleggene hvor deler av virksomheten er solgt til tredjepart våren 2024. Det jobbes med datainnhenting for mer nøyaktig rapportering av scope 3-utslipp, samt ulike tiltak for å redusere utslippet i verdikjeden. Et eksempel er Lyse Neo som i løpet av første halvår 2024 har fått utarbeidet en Environmental Product Declaration (EPD) for fjernvarmevirksomheten. Denne gir god innsikt i hvilke utslipp vi har, og hvor en kan sette inn tiltak for å redusere utslipp ytterligere.

I Lyse har hver leder ansvar for at bærekraft løftes og inkluderes i beslutningsprosesser. Et bærekraft-team på tvers av konsernet og fagområder bistår i beslutningsprosesser, samt er med og videreutvikler arbeid med bærekraft i Lyse. Lyse støtter opp om FNs bærekraftsmål, og ønsker å bidra der vi kan for å nå disse. Lyse er medlem av UN Global Compact. Mer informasjon om dette på vår hjemmeside www.lysekonsern.no.

Vesentlige tema

Lyse rapporterer i henhold til Global Reporting Initiative (GRI Core) og vil ved årsrapporten for 2024 gå over til å rapportere etter Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Som et ledd i forberedelsene til rapportering etter CSRD ble det høsten 2023 utarbeidet en dobbel vesentlighetsanalyse hvor Lyse har identifisert 18 vesentlige tema innenfor bærekraft som konsernet vil fokusere på fremover. I tabellen nedenfor vises en oversikt over de 18 vesentlige temaene som ble godkjent i konsernstyret i februar 2024:

Klima og miljø

1	Pådriver for grønn energiomstilling
2	Levere fornybar energi og effektproduksjon
3	Bygge og videreutvikle samfunnskritisk infrastruktur
4	Klimagassutslipp
5	Biologisk mangfold og naturinngrep
6	Sirkulær økonomi og avfallshåndtering
7	Klimarisiko

Sosiale forhold	
8	Mangfold, inkludering og likestilling
9	Attraktiv og utviklende arbeidsplass
10	Helse og sikkerhet
11	Ansvarlig leverandørkjede
12	Lokal verdiskapning og samfunnsbidrag
13	Digital inkludering og informasjonssikkerhet
14	Leveringssikkerhet
15	Energiomstilling hos sluttbruker

Ansvarlig forretningsdrift	
16	Personvern
17	Forretningsetikk og antikorrupsjon
18	Sikkerhet

Bærekraftsteamet i Lyse jobber nå med å hente inn data, kartlegge, evaluere, samt sette mål og tiltak knyttet til temaene, slik at de er i tråd med CSRD. For mer utdypende info om de enkelte temaene henvises det til Lyses årsrapport for 2023.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Lyse skal være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsplass som beholder og tiltrekker den mest engasjerte og best kvalifiserte kompetansen.

Lyse har mål mot 2030 om å være topp fem attraktiv arbeidsgiver i regioner med tilstedeværelse. For å nå dette målet har vi i 2024 fokus på å etablere tiltak innen kompetanse og utvikling. Vi har ferdigstilt kompetansestrategi med tiltak, utarbeidet nytt konsept for «Ny i Lyse» med oppstart høst 2024 og gjennomført lederopplæring.

For å nå målet om å være en rettferdig og god arbeidsplass har vi første halvår hatt fokus på å kartlegge status, bl.a. gjennom utarbeidelse av en egen likestillingsredegjørelse. Redegjørelsen beskriver faktisk tilstand for kjønnslikestilling og vårt arbeid med inkludering og likestilling. Vi har i tillegg revidert våre særavtaler i tett og godt samarbeid med fagforeningene EL&IT, Tekna, NITO og Negotia. Kommende halvår vil vi ha fokus på oppfølging og forbedring av dette arbeidet.

Intern mobilitet er fortsatt et viktig virkemiddel for å sikre Lyse riktig kompetanse og samtidig gi medarbeidere karrieremuligheter. Alle ledige stillinger lyses derfor ut internt først. I første halvår ble 72% av alle stillinger besatt av interne søkere mot rundt 40% de siste årene. Økningen kan forklares med at det ved omorganisering av televirksomheten ble opprettet nye stillinger.

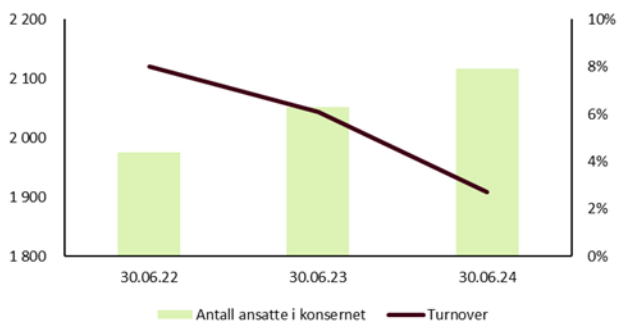
I tillegg til intern kompetansebygging og mobilitet har det også vært gjennomført eksterne rekrutteringsprosesser. Lyse har ansatt 150 nye medarbeidere første halvår. Lyse rekrutterer medarbeidere basert på behovet for kompetanse og har objektive rekrutteringsprosesser uavhengig av kjønn, alder, politisk tilhørighet og etnisitet.

Lyse har en strategi om at faste arbeidsoppgaver så langt som mulig skal utføres av faste medarbeidere. Faste medarbeidere gir mindre kompetanserisiko og bidrar til et bærekraftig arbeidsliv. For å nå denne strategien, og også for å sikre at Lyse opptrer i samsvar med regelverk om innleie, har det også dette halvåret vært oppmerksomhet rundt innleie og konsulentkjøp. Bruk av innleie i konsernet er kartlagt. Kartleggingen viser at innleieforhold i Lyse i det alt vesentlige er i samsvar med ny lovregulering, og det er inngått avtaler med tillitsvalgte hvor det har vært behov for det. Utfordringene er størst innenfor teknologi tele, og det er utarbeidet planer for omgjøring fra innleie til faste stillinger. Det er et tett og godt samarbeid med fagforeningene om kompetanse og innleie i Lyse. Lyse har videreført lederprogrammet for ledere med personalansvar som hadde oppstart januar 2022. Programmet har som mål å bidra til en Lyse-kultur preget av læring og prestasjon, etablere felles ledelse, styrke samhandling og erfaringsutveksling. Deltakerne er inndelt i læringsgrupper på åtte på tvers av konsernet og arbeider sammen gjennom hele programmet, digitalt og fysisk. Lederprogrammet 2023 favner «Medarbeiderreisen», med fokus på onboarding, medarbeiderutvikling, læring, sykefraværsoppfølging og offboarding. I tillegg har vi også gjennomført første samling for nye ledere uten ledererfaring. Samlingen hadde «å lede seg selv» som tema. Neste samling er planlagt til september og har «å lede andre» som tema.

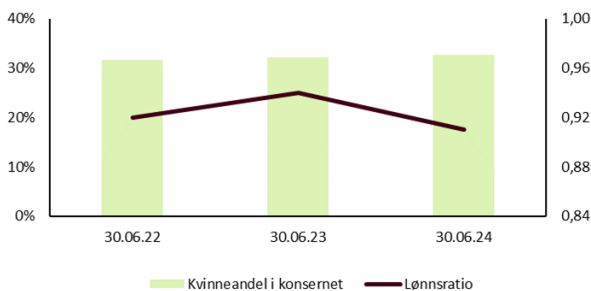
For at Lyse skal være en arbeidsgiver som fremmer likestilling, mangfold og bærekraft, er det arbeidet systematisk med kartlegging av risiko, handlingsplaner, tiltak og KPI-er. Særlige fokusområder er: Faste ansettelsler, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelser og

utviklingsmuligheter, tilrettelegging og muligheter for å kombinere arbeid- og familieliv. Arbeidet med innplassering av stillinger i stillingssystem er nå i sluttfasen. Omorganiseringen av televirksomheten medførte at dette arbeidet tok lenger tid enn planlagt. Lyse har nå et godt verktøy for å sikre rettferdig avlønning og benchmark mot nasjonalt arbeidsmarked i samsvar med vår lønnspolitikk.

Det var per juni 2 156 ansatte i Lyse-konsernet, herav 80 midlertidig ansatte som også inkluderer lærlinger og sommer/ferievikarer. Samme tidspunkt i 2023 var det 2 032 ansatte. Det var per juni 24 lærlinger innen energimontør-, elektro-, telekom- og salgsgagnene. Lyse vil jobbe kontinuerlig med å se på muligheter for inntak av flere lærlinger innen relevante fagområder. Vi har blitt godkjent lærebedrift for IT-utviklerfag og lager og logistikk. Fra høsten vil det bli tatt inn to lærlinger innen IT-utvikling.



Turnover i Lyse-konsernet første halvår er 2,7% mot 6,1% samme periode 2023.



Av totalt antall ansatte, var det første halvår 32,8% kvinner og 67,2% menn, som er en økning av andel kvinner med 0,6 prosentpoeng sammenlignet med samme periode året før. 35% av nyansatte første halvår 2024 var kvinner, en reduksjon på 4,7 prosentpoeng sammenlignet med samme

periode 2023. Det er 29,7% kvinner i lederstillinger, en reduksjon på 3,2 prosentpoeng mot første halvår 2023. Det er lik andel kvinner og menn i både konsernstyret og konsernledelsen.

I Lyse-konsernet skal ingen oppgave eller aktivitet prioriteres foran helse, miljø og sikkerhet. I samarbeid med BHT blir det utarbeidet handlingsplaner for det systematiske HMS-arbeidet i alle datterselskap. Det er til enhver tid etterlevelse av lovregulerte HMS-krav til de operative virksomheter. Lyse har prosedyrer for sikker jobbanalyse knyttet til internutøvelse av operative oppgaver eller i samhandling med andre samarbeidspartnere og leverandører.

Lyse er opptatt av å sikre et godt arbeidsmiljø og gjennomfører derfor årlige arbeidsmiljøundersøkelser i alle selskap. Det forventes at ledere følger opp resultatene og lager tiltaksplaner sammen med de ansatte.

Sykefraværet i konsernet var første halvår 2024 på 4,39% mot 4,75% samme periode 2023. Lyse-konsernet har en målsetning om at sykefraværet skal være under 3,5%. Det var seks skader første halvår 2024 som medførte 24 dager med sykefravær. Samme periode i fjor var det fem skader som medførte 22 dager med sykefravær.

Forretningsetikk

Lyses etiske retningslinjer gjennomgås årlig, og revideres ved behov. Årlig e-læringskurs for alle ansatte bidrar til kjennskap til og etterlevelse av retningslinjene.

Arbeidet med å ivareta personvernrettighetene til kunder og ansatte ivaretas blant annet ved etablerte rutiner for håndtering av brudd på personopplysningssikkerheten. For første halvår 2024 har det vært to brudd på personopplysningssikkerheten som har vært av en slik art at det er meldt videre til Datatilsynet, mot tre i samme periode i 2023. Det har ikke vært utført tilsyn fra Datatilsynet i løpet av perioden.

Selskapene arbeider kontinuerlig med å kartlegge mindre avvik og mulige forbedringer for å sikre korrekt behandling av personopplysninger og forebygge fremtidige avvik. Selskapene i konsernet besvarer også henvendelser fra kunder knyttet til personvern.

ÅPENHETSLOVEN

Lyse jobber kontinuerlig for å sikre ansvarlig forretningspraksis i egen virksomhet og i våre verdikjeder. For å nå FNs bærekraftsmål er et velfungerende næringsliv som skaper arbeidsplasser og økonomisk vekst et viktig bidrag. Lyse er underlagt åpenhetsloven, som er nært knyttet til bærekraftsmål nr. 8 om anstendig arbeid og økonomisk vekst, og nr. 12 om ansvarlig forbruk og produksjon. Åpenhetslovens formål om å fremme respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og tjenester, sammenfaller med Lyse sine verdier om å ta samfunnsansvar og ha en bærekraftig forretningsdrift som respekterer menneske- og arbeidstakerrettigheter, samfunn og miljø.

Lysekonsernets redegjørelse er inkludert i Lyses årsrapport for 2023. Datterselskaper som er rapporteringspliktige, har utarbeidet egne redegjørelser som er tilgjengelig på www.lysekonsern.no.

UTSIKTENE FRAMOVER

Etter å ha gjennomført en betydelig omorganisering av televirksomheten i første halvår vil fokus resten av året være å ta ut effekten av ny organisering, samt opprettholde veksten både innenfor fast bredbånd og mobil.

Utbyggingen av Norges tredje 5G-nett fortsetter med uforminsket styrke. Dette vil øke konkurransen i mobilmarkedet samtidig som det styrker nasjonal sikkerhet og robusthet.

Utbyggingen og robustifiseringen av regionalnettet i Rogaland fortsetter. Statnett har også stadfestet oppgradering av hovedforsyningen fra Tonstad til Fagrafjell, noe som ytterligere vil styrke forsyningssituasjonen i Sør-Rogaland.

Kraftprisene i vårt prisområde (NO2) har stabilisert seg på et lavere nivå i første halvår enn i fjor. Prisene er imidlertid svært varierende over tid, både døgn, uke og måned.

Dette er en situasjon vi i Lyse har planlagt for i lang tid, både gjennom den operative markedsageringen, men ikke minst i våre investeringer over lang tid. Denne utviklingen er derfor positiv for Lyse, men ikke alltid for våre kunder. Lyse har derfor gått foran for å tilby fastpriskontrakter, i første omgang for næringslivet. Styret vil oppfordre myndighetene til å videreføre de midlertidige skattereglene for fastpris, og vil samtidig oppfordre til å innføre tilsvarende regler for å åpne for fastpris også til private kunder.

Lyse har levert konsesjonssøknad for opprustning og utvidelse av kraftanleggene i Røldal og Suldal. Styret ser fram til høringssvar og fortsatt dialog med vertskommuner og andre myndigheter for å kunne realisere prosjektet.

Gitt en rimelig stabil utvikling i kraftprisene i andre halvår, samt en stabil utvikling innenfor tele- og infrastruktur/sirkulær energi, forventer styret en stabil utvikling også av resultatet for andre halvår

Stavanger, 20.august 2024

Styret i Lyse AS



Harald Espedal
Styreleder



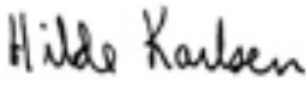
Stine Rolstad Brenna
Nestleder



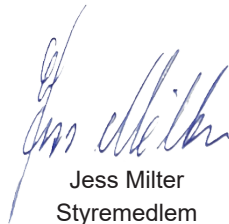
Sven Størmer Thaulow
Styremedlem



Ingrid Sølvberg
Styremedlem



Hilde Karlsen
Styremedlem



Jess Milter
Styremedlem



Arne M. Sele
Styremedlem



Karen Ommundsen
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Konsern- regnskap



Resultatregnskap

(I tusen kroner)	Note	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Salgsinntekter	(2), (3)	10 897 884	12 260 944	23 095 987
Netto gevinst ved salg av virksomhet	(2)	50 107	0	0
Gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter	(2), (4)	-61 964	403 523	183 048
Sum inntekter		10 886 026	12 664 467	23 279 035
Varekostnad	(2)	3 411 545	3 751 268	6 950 356
Lønnskostnad		902 560	813 430	1 869 852
Avskrivninger og nedskrivninger	(2)	1 627 987	1 555 488	3 197 151
Regulatoriske kostnader		151 526	520 798	700 004
Andre driftskostnader		1 344 294	1 184 587	2 666 781
Driftsresultat		3 448 115	4 838 895	7 894 892
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	(2)	-26 344	5 090	-1 307
Finansinntekter	(2)	177 976	251 290	494 683
Finanskostnader	(2)	716 617	608 555	1 286 225
Resultat før skattekostnad		2 883 130	4 486 720	7 102 043
Overskuddsskatt		634 149	1 056 621	1 664 262
Grunnrenteskatt		1 221 845	1 909 275	3 043 400
Skattekostnad	(2), (4)	1 855 994	2 965 896	4 707 662
Periodens resultat		1 027 136	1 520 825	2 394 380
Tilordnet:				
Kontrollerende eierinteresser		665 326	1 155 455	1 673 313
Ikke-kontrollerende eierinteresser		361 810	365 370	721 067
Resultat per aksje tilordnet aksjonærene i Lyse AS (basisresultat og utvannet resultat)		659	1 145	1 658

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(I tusen kroner)	Note	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Periodens resultat		1 027 136	1 520 825	2 394 380
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:				
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner		110 588	91 915	-35 219
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:				
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	(4)	4 685	-460 466	-237 981
Kontantstrømsikring eurolån	(4)	-28 868	-303 945	-162 860
Kontantstrømsikring fastprisavtaler	(4)	90 802	0	-149 093
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	(4)	7 625	16 227	2 599
Valutaomregningsdifferanser tilknyttet selskap		2 550	18 948	11 703
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		471	3 028	1 711
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		77 265	-726 209	-533 921
Periodens utvidede resultat, netto etter skatt		187 853	-634 294	-569 140
Periodens totalresultat		1 214 988	886 531	1 825 241
Tilordnet:				
Kontrollerende eierinteresser		851 899	520 090	1 104 615
Ikke-kontrollerende eierinteresser		363 089	366 440	720 626
Periodens totalresultat		1 214 988	886 531	1 825 241

Balanse

EIENDELER

(I tusen kroner)	Note	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Anleggsmidler				
Fallrettigheter		8 413 301	8 413 301	8 413 301
Goodwill		7 299 210	7 299 820	7 299 210
Andre immaterielle eiendeler		5 839 222	6 076 091	5 845 110
Utsatt skattefordel grunnrente		25 736	48 731	25 736
Varige driftsmidler		34 624 861	31 838 356	33 486 649
Bruksretteeiendeler		2 478 356	2 108 219	2 351 226
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		820 081	841 468	834 566
Andre langsiktige finansielle eiendeler	(5)	187 863	127 375	128 516
Derivater	(4), (5)	351 286	563 129	414 004
Andre fordringer	(5)	578 255	264 644	416 454
Sum anleggsmidler		60 618 172	57 581 134	59 214 774
Omløpsmidler				
Varer		354 008	420 194	485 300
Kundefordringer og andre fordringer	(5)	3 083 769	3 135 660	3 704 011
Derivater	(4), (5)	70 882	83 187	73 185
Kortsiktige finansielle plasseringer	(5), (6)	1 337 000	1 287 000	1 427 000
Bankinnskudd, kontanter o.l.	(5), (6)	4 253 387	5 219 521	4 763 105
Sum omløpsmidler		9 099 046	10 145 562	10 452 601
Sum eiendeler		69 717 218	67 726 697	69 667 375

Kontantstrømoppstilling

(I tusen kroner)	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Kontantstrømmer fra driften			
Resultat før skattekostnad	2 883 130	4 486 720	7 102 043
Netto gevinst ved salg av virksomhet	-50 107	0	0
Avskrivninger og nedskrivninger	1 627 987	1 555 488	3 197 151
Andre tap/gevinster netto klassifisert som drift	-14 237	-530 923	-458 750
Endringer i pensjonsforpliktelse	-6 448	-32 104	-93 596
Netto finanskostnader	538 641	356 313	791 543
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	26 344	-5 090	1 307
Endring kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	620 237	639 648	71 292
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-865 726	-2 382 755	-1 740 540
Endring i varelager	131 292	44 001	-5 516
Hydro sin andel av kostnadsdekning	63 461	56 573	26 754
Endring i andre tidsavgrensninger	-396 740	-319 170	-63 742
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	4 557 834	3 868 701	8 827 946
Utbetaling av rente	-533 040	-351 018	-776 632
Innbetaling av rente	116 142	90 810	264 455
Betalte skatter	-2 596 649	-2 218 533	-4 802 160
Netto kontantstrømmer fra driften	1 544 287	1 389 960	3 513 609
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-2 407 994	-1 912 287	-4 661 000
Utbetaling ved forskuddsbetaling relatert til bruksretteieendeler	-24 137	-30 820	-187 600
Aktiverte kundeanskaffelseskost	-79 841	-130 925	-315 309
Utbetaling knyttet til 5G lisenser	-30 735	-190 161	-138 583
Netto inn- og utbetaling aksjer i datterselskap	84 905	-153 379	-154 619
Netto inn- og utbetalinger lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	-13 333	-13 333
Netto inn- og utbetalinger andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	-15 562	-18 391
Utbetaling kjøp andre eierandeler	-91 021	-18 861	-32 861
Netto inn- og utbetalinger øvrige finansielle anleggsmidler	141	-74 399	-285 588
Kontanteffekt oppkjøp/salg datterselskap	30	11 168	11 168
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter	-2 548 652	-2 528 559	-5 796 116

Kontantstrømoppstilling forts.

(I tusen kroner)	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Opptak av lån	2 998 471	2 390 000	4 340 000
Nedbetaling rentebærende gjeld	-650 580	-1 055 959	-1 150 349
Betaling av finansielle leieforpliktelser	-161 624	-206 070	-286 098
Netto kontantstrøm kraftuttak minoritet	-921 777	-1 107 573	-2 055 666
Utbytte selskapets minoritet	-114 843	-137 017	-137 017
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser	-745 000	-1 100 000	-1 100 000
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter	404 647	-1 216 619	-389 130
Endring i kontanter og kontantekvivalenter	-599 718	-2 355 218	-2 671 637
Kontanter og kontantekvivalenter pr 1. januar	6 190 105	8 861 741	8 861 742
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt*	5 590 387	6 506 521	6 190 105

* Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer.

Endringer i konsernets egenkapital

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL FØRSTE HALVÅR 2024

(I tusen kroner)	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2024	1 275 591	-564 998	15 196 668	15 907 262	5 066 268	20 973 530
Periodens resultat	0	0	665 326	665 326	361 810	1 027 136
Utvidet resultat i perioden	0	187 853	-1 279	186 573	1 279	187 853
Periodens totalresultat etter skatt	0	187 853	664 046	851 899	363 089	1 214 988
Utbytte	0	0	-745 000	-745 000	-96 911	-841 911
Utbetalt til ikke kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	-17 932	-17 932
Netto kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	-276 598	-276 598
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	9 309	9 309	0	9 309
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-10	-10	11	1
Egenkapital 30. juni 2024	1 275 591	-377 145	15 125 014	16 023 460	5 037 927	21 061 387

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(I tusen kroner)	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner*	Sum
Balanse 1. januar 2024	18 548	-736 727	153 181	-564 998
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	0	0	110 588	110 588
Kontantstrømsikring	0	95 185	0	95 185
Skatt på kontantstrømsikring	0	-20 941	0	-20 941
Valutaomregningsdifferanser datterselskap	471	0	0	471
Valutaomregningsdifferanser tilknyttede selskap	2 550	0	0	2 550
Balanse 30. juni 2024	21 569	-662 483	263 769	-377 145

* Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner skyldes en økning i diskonteringsrenten, og en oppdatering av faktisk avkastning på midlene på hhv 0,40 % og 1,0 % -poeng. Ingen av de andre forutsetningene er endret fra 31.12.2023.

Endringer i konsernets egenkapital forts.

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL FØRSTE HALVÅR 2023

(I tusen kroner)	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2023	1 275 591	-40 797	14 640 649	15 875 443	5 140 798	21 016 241
Endring tidligere års feil	0	44 938	-53 858	-8 920	0	-8 920
Justert egenkapital 1. januar 2023	1 275 591	4 142	14 586 791	15 866 524	5 140 798	21 007 322
Periodens resultat	0	0	1 155 455	1 155 455	365 370	1 520 825
Utvidet resultat i perioden	0	-634 294	-1 071	-635 365	1 071	-634 294
Periodens totalresultat etter skatt	0	-634 294	1 154 384	520 090	366 440	886 531
Utbytte	0	0	-1 100 000	-1 100 000	-97 790	-1 197 790
Kapitalnedsettelse - utbetalt til ikke kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	-39 227	-39 227
Netto kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	-289 445	-289 445
Investering i tilknyttet selskap og fellekkontrollert virksomhet	0	0	-3 512	-3 512	0	-3 512
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-793	-793	-15	-808
Egenkapital 30. juni 2023	1 275 591	-630 152	14 636 870	15 282 309	5 080 761	20 363 070

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(I tusen kroner)	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner*	Sum
Balanse 1. januar 2023	5 134	-237 357	191 427	-40 796
Endring tidligere års feil	0	47 965	-3 027	44 938
Justert balanse 1. januar 2023	5 134	-189 392	188 400	4 142
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	0	0	91 915	91 915
Kontantstrømsikring	0	-959 211	0	-959 211
Skatt på kontantstrømsikring	0	211 026	0	211 026
Valutaomregningsdifferanser datterselskap	3 028	0	0	3 028
Valutaomregningsdifferanser tilknyttede selskap	18 948	0	0	18 948
Balanse 30. juni 2023	27 109	-937 577	280 315	-630 152

* Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner skyldes en økning i diskonteringsrenten, og en oppdatering av faktisk avkastning på midlene på hhv 0,40 % og 0,8 %-poeng. I tillegg er pensjonreguleringen justert med 0,15 %.

Oversikt over noter

Side

35	Note 1	Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene
35	Note 2	Segmentinformasjon
41	Note 3	Salgsinntekter
42	Note 4	Gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter
45	Note 5	Finansielle instrumenter
49	Note 6	Netto rentebærende gjeld

Noter til halvårsregnskapet

1

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet for første halvår 2024, avsluttet 30. juni 2024, er utarbeidet i samsvar med IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU og består av Lyse AS og dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Delårsrapportering. Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2023. Delårsregnskapet er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper og beregningsmetoder i delårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2023.

2

Segmentinformasjon

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.

Segmentet Infrastruktur og Sirkulær Energi består av konsernets virksomhet innenfor strømnnett, naturgass, fjernvarme- og kjøling, samt bygging, drift og vedlikehold av anlegg for utendørs belysning. Virksomheten drives primært i Rogaland.

Segmentet Fornybar Energi omfatter virksomhet innenfor kraftproduksjon, finansiell krafthandel og kraftsalg til sluttbruker. Denne virksomheten drives også primært i Rogaland.

Telesegmentet lever tele og fiber-tjenester gjennom eget og partnerstyrt nett til hele landet, og satser foruten dette på internasjonale fiberforbindelser.

Resterende selskaper i konsernet rapporteres under segmentet Øvrige, og omfatter foruten morselskapet Lyse AS, virksomhet innenfor eiendom, marked og kundesenter.

FORNYBAR ENERGI

Nøkkeltall, Fornybar Energi		30.06.24	30.06.23	31.12.23
Middelproduksjon	GWh	9 749	9 830	9 749
Magasinkapasitet	GWh	6 775	6 803	6 775
Produksjon vannkraft	GWh	4 794	4 380	8 571
Områdepris NO2	øre/kWh	62,78	106,94	90,41
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)	øre/kWh	74,75	108,80	95,90
Strømleveranse sluttbruker	GWh	1 487	1 295	2 526

TELE

Nøkkeltall, Tele		30.06.24	30.06.23	31.12.23
Sysselsatt kapital	Mill kr	22 304	22 298	22 758
EBITDA margin	%	31,5 %	33,0 %	30,8 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	Mill kr	16 801	14 669	15 834
Antall aktive kunder i Altibox partnerskapet		888 360	844 729	868 321
Antall aktive kunder eid av Lyse*		542 953	519 107	536 366
Antall mobilkunder		934 139	822 557	882 075
Antall kunder mobilt bredbånd		48 222	55 095	50 907
Antall aktive basestasjoner		3 469	3 311	3 365

* Inkludert datterselskaper og felleskontrollert virksomhet eid av Lyse i Norge og Danmark

INFRASTRUKTUR OG SIRKULÆR ENERGI

Nøkkeltall, Infrastruktur og sirkulær energi		30.06.24	30.06.23	31.12.23
Antall nettkunder		164 873	163 175	164 227
Lvert energi (totalt forbruk området)	GWh	2 624	2 381	4 806
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen	Mill kr	6 033	5 344	5 794
Avkastning på NVE-kapital	%	11,42%	12,16%	12,50%
KILE-kostnad	Mill kr	10,5	10,1	22,1
Lvert volum Naturgass, biogass og drivstoff	GWh	211	182	350
Lvert volum Fjernvarme og kjøling	GWh	101	97	185

RESULTAT 30.06.24

(I millioner kroner)	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Driftsinntekter	5 249	4 607	1 246	327	-481	10 948
Salg mellom segmenter	-128	-26	-21	-305	481	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-62	0	0	0	0	-62
Inntekter	5 059	4 581	1 225	22	0	10 886
EBITDA*	3 149	1 449	595	-113	-4	5 076
Varekostnad	1 569	1 553	400	17	-128	3 412
Avskrivninger og nedskrivninger	166	1 243	196	24	-1	1 628
Driftsresultat	2 983	206	399	-137	-3	3 448
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **	0	-25	-1	0	0	-26
Finansinntekter	231	43	11	588	-695	178
Finanskostnader	111	531	114	655	-695	717
Resultat før skatt	3 103	-308	296	-205	-3	2 883
Skattekostnad	1 900	-59	55	-38	-1	1 856
Periodens resultat etter skatt	1 204	-249	241	-166	-2	1 027
Herav - inntekt/kostnad:						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	4	0	0	0	0	4
Engangsposter (etter skatt)	0	0	0	0	0	0

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger.

** Inntekt på andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

RESULTAT 30.06.23

(I millioner kroner)	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Driftsinntekter	6 918	4 204	1 186	437	-484	12 261
Salg mellom segmenter	-43	-5	-15	-420	484	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	404	0	0	0	0	404
Inntekter	7 278	4 199	1 171	16	0	12 664
EBITDA*	4 509	1 386	552	-49	-3	6 394
Varekostnad	1 965	1 411	371	15	-11	3 751
Avskrivninger og nedskrivninger	141	1 187	178	50	-1	1 555
Driftsresultat	4 367	199	374	-100	-2	4 839
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **	0	4	1	0	0	5
Finansinntekter	296	27	8	479	-558	251
Finanskostnader	140	497	82	447	-558	609
Resultat før skatt	4 523	-268	301	-68	0	4 487
Skattekostnad	2 976	-61	66	-15	0	2 966
Periodens resultat etter skatt	1 547	-207	235	-53	1	1 521
Herav - inntekt/kostnad:						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	407	0	0	0	0	407
Engangsposter (etter skatt)	0	0	0	0	0	0

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger.

** Inntekt på andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

RESULTAT 31.12.23

<i>(I millioner kroner)</i>	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Brutto driftsinntekter	12 102	8 867	2 321	932	-1 126	23 096
Salg mellom segmenter	-171	-13	-37	-905	1 126	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	183	0	0	0	0	183
Inntekter	12 114	8 854	2 285	27	0	23 279
EBITDA*	7 478	2 732	1 069	-181	-5	11 092
Varekostnad	3 365	2 992	654	37	-98	6 950
Avskrivninger og nedskrivninger	313	2 405	374	107	-2	3 197
Driftsresultat	7 165	326	695	-288	-3	7 895
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **	0	-3	2	0	0	-1
Finansinntekter	566	96	19	1 032	-1 219	495
Finanskostnader	313	983	205	1 005	-1 219	1 286
Resultat før skatt	7 419	-563	511	-261	-3	7 102
Skattekostnad	4 774	-129	117	-53	-1	4 708
Periodens resultat etter skatt	2 645	-434	395	-208	-3	2 394
Herav - inntekt/kostnad:						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	343	0	0	0	0	343
Engangsposter (etter skatt)	0	0	0	0	0	0

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger.

** Inntekt på andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 30.06.24

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	31 474	29 299	9 852	24 975	-26 703	68 897
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	733	70	18	0	820
Sum eiendeler	31 474	30 032	9 922	24 993	-26 703	69 717
Sum gjeld	17 714	19 173	6 537	23 845	-18 613	48 656
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	229	1 459	630	90	0	2 408
Investeringer i aksjer og andeler	0	0	0	10	0	10

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 30.06.23

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	42 942	30 844	8 566	23 965	-39 432	66 885
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	756	68	18	0	841
Sum eiendeler	42 942	31 600	8 633	23 983	-39 432	67 727
Sum gjeld	28 223	22 901	5 958	21 470	-31 188	47 364
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	225	1 105	498	84	0	1 912
Investeringer i aksjer og andeler	0	146	0	42	0	188

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 31.12.23

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	35 535	28 653	9 913	22 753	-28 022	68 833
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	748	68	18	0	835
Sum eiendeler	35 535	29 402	9 982	22 771	-28 022	69 667
Sum gjeld	22 764	18 710	6 786	20 308	-19 875	48 694
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	455	2 931	1 080	195	0	4 661
Investeringer i aksjer og andeler	0	150	1	45	0	196

3

Salgsinntekter

SALGSINTEKTER

<i>(Tall i hele millioner)</i>	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
Energisalg sluttbruker	1 236	1 514	2 658
TV, fiber og andre teleinntekter*	1 798	1 342	2 763
Spotsalg av kraft	3 867	5 334	9 231
Mobilinntekter	1 487	1 348	2 834
Partnerinntekter	1 266	1 464	3 152
Overføringsinntekter	837	666	1 413
Naturgass, fjernvame og fjernkjøling	241	246	471
Flaskehalsinntekter*	0	140	169
Andre inntekter*	166	207	406
Salgsinntekter	10 898	12 261	23 096

*Flaskehalsinntekter og teleomsetning i Danmark er tidligere presentert under «Andre inntekter», men er fra 31.12.2023 presentert som henholdsvis «Flaskehalsinntekter» og «TV, fiber og andre teleinntekter». Residualleddinntekt i nettvirksomheten er tilsvarende tidligere presentert under «Andre inntekter», men er fra 30.06.2024 flyttet til «Overføringsinntekter». Sammenligningstall er omarbeidet tilsvarende.

4

Gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter

Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter består av urealiserte og realiserte verdiendringer på finansielle instrumenter. I noten presenteres gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som innregnes i resultatet, samt poster som innregnes i totalresultatet.

Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter presenteres under inntekter i resultatoppstillingen.

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 30.06.2024

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	30.06.24
Positivt bidrag til resultatet presenteres med positivt fortegn (inntekt +, kostnad -)			
Verdiendringer finansielle instrumenter:			
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet			
Finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	101 584	-19 730	81 853
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-87 347	32 127	-55 220
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-71 689	-71 689
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	0	-17 115	-17 115
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	206	206
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	14 237	-76 202	-61 964
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	14 237	-76 202	-61 964
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	-10 200	23 832	13 632
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	4 037	-52 369	-48 332

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 30.06.2023

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	30.06.23
Positivt bidrag til resultatet presenteres med positivt fortegn (inntekt +, kostnad -)			
Verdiendringer finansielle instrumenter:			
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet			
Finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	130 521	-84 034	46 487
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	400 403	32 780	433 182
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-76 727	-76 727
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	0	0	0
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	581	581
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	530 923	-127 400	403 523
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	530 923	-127 400	403 523
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	-124 015	35 240	-88 775
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	406 908	-92 161	314 748

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 31.12.2023

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	31.12.23
Positivt bidrag til resultatet presenteres med positivt fortegn (inntekt +, kostnad -)			
Verdiendringer finansielle instrumenter:			
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet			
Finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	245 752	-171 500	74 252
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	212 998	65 984	278 981
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-138 240	-138 240
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	0	-32 809	-32 809
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	863	863
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	458 750	-275 702	183 048
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	458 750	-275 702	183 048
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	-115 441	75 171	-40 271
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	343 308	-200 531	142 778

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER I UTVIDET RESULTAT (ETTER SKATT)

<i>(I hele tusen)</i>	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter ført over utvidet resultat			
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	4 685	-460 466	-237 981
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	7 625	16 227	2 599
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	-28 868	-303 945	-162 860
Kontantstrømsikring fastprisavtaler	90 802	0	-149 093
Urealiserte gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i utvidet resultat	74 244	-748 185	-547 335
Gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i totalresultat	25 912	-433 437	-404 557

5

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter målt til virkelig verdi på balansedagen er fordelt på nivå med hensyn på måling av virkelig verdi:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse som foretaket har tilgang til på måletidspunktet

Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) notert for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

Lyse har kraftavtaler som er henført til nivå 3 ved måling av virkelig verdi. Avtalene består av fristrømforsikringer, fastpriskontrakter med bedriftskunder med elementer av finansielt oppgjør, differansekontrakter og langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR hvor det er innebygde valutaderivater. Differansekontraktene er bilaterale finansielle avtaler hvor verdien beregnes som differansen mellom forventet NO₂-pris og systempris, multiplisert med avtalt leveringsvolum.

Ved verdsettelse til virkelig verdi ved bruk av neddiskontering av kontantstrømmer benyttes eksempelvis rentekurver, konsumprisindekser samt terminpriser for kraftpriser og valutakurser som inputfaktorer. Det benyttes observerbare markedsdata i beregningene i den grad det er mulig. Virkelig verdi på avtalene er sensitive for endringer i markedsprisene på de faktorene som benyttes som input. Særlig betydning for verdiutviklingen har endringer i terminprisene for EUR. Se tredje tabell nedenfor og notene 6, 7 og 24 i Lyse konsern årsrapport 2023 for ytterligere informasjon.

For utfyllende informasjon om regnskapsføring og måling av finansielle instrumenter henvises det til årsrapport for 2023 tilgjengelig på [Lysekonsern.no](https://www.lysekonsern.no).

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 30.06.2024

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikringsinstrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	578 255	578 255	578 255
Andre langsiktige finansielle eiendeler	187 863	0	0	0	187 863	187 863
Derivater	388 391	0	0	0	388 391	388 391
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	33 777	0	33 777	33 777
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 337 000	0	0	1 337 000	1 337 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 083 769	3 083 769	3 083 769
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	4 253 387	4 253 387	4 253 387
Sum eiendeler	576 254	1 337 000	33 777	7 915 411	9 862 442	9 862 442

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 30.06.2023

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikringsinstrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	264 644	264 644	264 644
Andre langsiktige finansielle eiendeler	127 375	0	0	0	127 375	127 375
Derivater	621 932	0	0	0	621 932	621 932
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	24 385	0	24 385	24 385
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 287 000	0	0	1 287 000	1 287 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 135 660	3 135 660	3 135 660
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	5 219 521	5 219 521	5 219 521
Sum eiendeler	749 307	1 287 000	24 385	8 619 825	10 680 517	10 680 517

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2023

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikringsinstrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	416 454	416 454	416 454
Andre langsiktige finansielle eiendeler	128 516	0	0	0	128 516	128 516
Derivater	458 034	0	0	0	458 034	458 034
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	29 156	0	29 156	29 156
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 427 000	0	0	1 427 000	1 427 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 704 011	3 704 011	3 704 011
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	4 763 105	4 763 105	4 763 105
Sum eiendeler	586 550	1 427 000	29 156	8 883 570	10 926 276	10 926 276

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 30.06.2024

<i>(I tusen kroner)</i>	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	21 055 500	21 055 500	20 745 079
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	4 566 927	4 566 927	4 026 077
Derivater	215 297	0	0	215 297	215 297
Derivater - sikringsinstrumenter	0	327 788	0	327 788	327 788
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	4 069 910	4 069 910	4 069 910
Leieforpliktelser	0	0	2 100 497	2 100 497	2 100 497
Kontraktsforpliktelser	0	0	1 327 913	1 327 913	1 327 913
Sum forpliktelser	215 297	327 788	33 120 748	33 663 832	32 812 561

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 30.06.2023

<i>(I tusen kroner)</i>	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	17 738 450	17 738 450	17 076 639
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	3 787 016	3 787 016	3 197 951
Derivater	496 699	0	0	496 699	496 699
Derivater - sikringsinstrumenter	0	547 421	0	547 421	547 421
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	4 229 496	4 229 496	4 229 495
Leieforpliktelser	0	0	1 858 199	1 858 199	1 858 199
Kontraktsforpliktelser	0	0	1 155 680	1 155 680	1 155 680
Sum forpliktelser	496 699	547 421	28 768 840	29 812 960	28 562 083

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 31.12.2023

<i>(I tusen kroner)</i>	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	19 658 115	19 658 115	19 407 456
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	3 576 684	3 576 684	2 968 814
Derivater	347 994	0	0	347 994	347 994
Derivater - sikringsinstrumenter	0	440 970	0	440 970	440 970
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	4 861 207	4 861 207	4 861 207
Leieforpliktelser	0	0	1 990 182	1 990 182	1 990 182
Kontraktsforpliktelser	0	0	1 264 382	1 264 382	1 264 382
Sum forpliktelser	347 994	440 970	31 350 570	32 139 534	31 281 005

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2024

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt
Investeringer i aksjefond/aksjer	18 326	0	169 537	187 863
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	3 094	385 298	388 392
Derivater, sikringsinstrumenter	0	22 725	11 052	33 777
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 337 000	0	0	1 337 000
Sum eiendeler	1 355 326	25 819	565 887	1 947 032
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	215 297	215 297
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	242 004	85 784	327 788
Sum forpliktelser	0	242 004	301 081	543 085

DERIVATER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI MED NIVÅ 3 - 30.06.2024

(I tusen kroner)	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
Balanse 01.01.24	553 051	539 139	13 912
Kraft -og innebygde valutaderivater - netto tilgang, avgang, verdiendringer *	-44 167	-238 058	193 891
Aksjer- netto tilgang, avgang, verdiendringer	57 003	0	57 003
Balanse 30.06.24	565 887	301 081	264 806

* Viser til note "Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter" for mer informasjon

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2023

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt
Investeringer i aksjefond/aksjer	15 517	0	111 858	127 375
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	27 213	594 718	621 932
Derivater, sikringsinstrumenter	0	24 385	0	24 385
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 287 000	0	0	1 287 000
Sum eiendeler	1 302 517	51 598	706 576	2 060 691
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	496 699	496 699
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	547 421	0	547 421
Sum forpliktelser	0	547 421	496 699	1 044 120

DERIVATER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI MED NIVÅ 3 - 30.06.2023

(I tusen kroner)	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
Balanse 01.01.23	256 605	789 840	-533 235
Kraft -og innebygde valutaderivater - netto tilgang, avgang, verdiendringer *	433 182	-293 141	726 323
Aksjer- netto tilgang, avgang, verdiendringer	16 789	0	16 789
Balanse 30.06.23	706 576	496 699	209 877

* Viser til note "Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter" for mer informasjon

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2023

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt
Investeringer i aksjefond/aksjer	15 983	0	112 533	128 516
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	17 515	440 518	458 033
Derivater, sikringsinstrumenter	0	29 156	0	29 156
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 427 000	0	0	1 427 000
Sum eiendeler	1 442 983	46 671	553 051	2 042 705
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	347 994	347 994
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	249 825	191 145	440 970
Sum forpliktelser	0	249 825	539 139	788 964

DERIVATER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI MED NIVÅ 3 - 31.12.2023

(I tusen kroner)	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
Balanse 01.01.23	256 605	789 840	-533 235
Kraft -og innebygde valutaderivater - netto tilgang, avgang, verdiendringer *	278 981	-250 700	529 681
Aksjer- netto tilgang, avgang, verdiendringer	17 464	0	17 464
Balanse 31.12.23	553 051	539 139	13 912

* Viser til note "Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter" for mer informasjon

6

Netto rentebærende gjeld

(I tusen kroner)	Obligasjonslån	Ansvarlig lån	Banklån og øvrige lån	Totalt
Kortsiktige og langsiktige lån 01.01.24	13 341 298	1 931 820	7 961 680	23 234 799
Nye lån og utvidelse av lån	1 750 000	0	1 248 471	2 998 471
Nedbetaling	-475 000	-105 910	-69 670	-650 580
Endring virkelig verdi	-14 391	0	0	-14 391
Valutaomregning lån i euro	0	0	54 125	54 125
Kortsiktige og langsiktige lån 30.06.24	14 601 907	1 825 910	9 194 607	25 622 424
Leasingforpliktelse				2 100 497
Kortsiktige finansielle plasseringer				-1 337 000
Kontanter og bankinnskudd				-4 253 387
Netto rentebærende gjeld 30.06.24				22 132 534

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at det ureviderte halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2024 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, og at opplysninger i halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet og en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Stavanger, 20.august 2024
Styret i Lyse AS



Harald Espedal
Styreleder



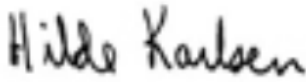
Stine Rolstad Brenna
Nestleder



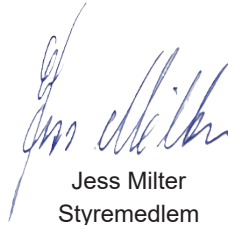
Sven Størmer Thaulow
Styremedlem



Ingrid Sølberg
Styremedlem



Hilde Karlsen
Styremedlem



Jess Milter
Styremedlem



Arne Sele
Styremedlem



Karen Ommundsen
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Alternative resultatmål («APM»)

Siden 2007 har Lyse utarbeidet sitt konsernregnskap i samsvar med internasjonale standarder for regnskapsrapportering (International Financial Reporting Standards, IFRS). IFRS-standardene er benyttet konsekvent i alle perioder som er presentert i konsernregnskapet.

Som definert i ESMA's retningslinjer vedrørende alternative resultatmål (APM eller «alternative performance measures»), er APM ment som et finansielt måltall for historiske eller framtidige økonomiske resultater, balanse, eller kontantstrøm, til forskjell fra et økonomisk måltall som er definert eller spesifisert i det anvendte rammeverket for finansiell rapportering.

Nøkkeltall definisjoner har ikke endret seg i 2024 i forhold til 2023.

LYSE BENYTTET FØLGENDE ALTERNATIVE RESULTATMÅL:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBIT	Driftsresultat
(3) EBIT underliggende drift	Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(4) Brutto rentebærende gjeld	Langsiktige og kortsiktige lån, inkl. leieforpliktelser
(5) Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - likvide midler inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(6) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(7) Investeringer i eierandeler	Kjøp av aksjer eller andeler og utbetaling av ansvarlige lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
(8) EBITDA rentedekning	EBITDA / rentekostnader
(9) Rentebærende gjeldsgrad	Brutto rentebærende gjeld / (brutto rentebærende gjeld + bokført egenkapital)
(10) Egenkapitalandel	Egenkapital / sum eiendeler
(11) Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	Samlet egenkapital + ansvarlig eierlån / total kapital
(12) EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter
(13) EBIT margin	EBIT / driftsinntekter
(14) Egenkapitalrentabilitet	Resultat i % av gjennomsnittlig egenkapital - resultat for siste 12 måneder
(15) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i % av gjennomsnittlig sysselsatt kapital - resultat for siste 12 måneder
(16) Resultat pr aksje	Resultat tilordnet aksjonærer / antall aksjer i selskapet

Underliggende driftsresultat ('EBIT underliggende') er en APM som blir brukt til å måle resultat fra operasjonell virksomhet. EBIT underliggende skal ikke vurderes som et alternativ til driftsresultat og resultat før skatt som en indikator på selskapets drift i samsvar med generelle regnskapsprinsipper. EBIT underliggende er heller ikke et alternativ til likviditetsendring fra driften i samsvar med generelle regnskapsprinsipper.

Underliggende driftsresultat er definert som driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger.

- Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter er ekskludert fordi de ikke reflekterer hvordan bransjen følger opp resultatene. Valuta eksponeringen i kraftsalgskontraktene er sikret ved at det er inngått valutaderivat med obligasjoner notert i euro. Dermed er de urealiserte verdiendringene fra disse valutaderivatene delvis motvirket i netto finansposter i resultatregnskapet.
- Vesentlige gevinster/tap fra salg av selskaper er ekskludert ettersom gevinsten ikke gir noen indikasjon på fremtidig- eller periodisk avkastning fra operasjonelle aktiviteter. En slik gevinst er relatert til den kumulative verdiskapningen fra tidspunktet eiendelen er anskaffet frem til salgstidspunktet.
- Nedskrivninger/reversering av vesentlige nedskrivninger er ekskludert (fra EBIT underliggende). Bakgrunnen for dette er at en nedskrivning påvirker avkastningen av en eiendel over eiendel sin levetid, ikke bare i den perioden eiendelen blir nedskrevet eller en nedskrivning blir reversert. De ovennevnte postene er også ekskludert fra brutto driftskostnader underliggende og netto driftskostnader underliggende.

Underliggende driftsinntekter og driftskostnader er basert på sammenlignbar definisjon som underliggende driftsresultat.

Avkastning på sysselsatt kapital er definert som driftsresultat (EBIT) dividert på sysselsatt kapital og beregnes basert på rullerende 12 måneders gjennomsnitt og brukes for å måle avkastning på konsernets operasjonelle virksomhet og også for å sammenligne avkastning med tilsvarende selskaper.

Sysselsatt kapital er kapital som er nødvendig for å utøve operasjonell virksomhet og er presentert i tabell med finansielle nøkkeltall. Netto rentebærende gjeld brukes for å måle gjeldens utnyttelsesgrad. Netto rentebærende gjeld/egenkapital er kalkulert som netto rentebærende gjeld relativt til summen av netto rentebærende gjeld og egenkapital.

Under presenterer vi en avstemming mellom driftsresultatet etter IFRS som presentert i det konsoliderte resultatregnskapet og underliggende driftsresultat.

Periodens resultat justert for urealiserte verdiendringer er definert som underliggende IFRS-resultat etter skatt, justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, gevinster eller tap ved virksomhetsoverdragelser eller engangsposter. Se under for fullstendig avstemming av periodens resultat justert for urealiserte verdiendringer.

<i>(i millioner kroner)</i>	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Underliggende driftsinntekter	10 840	12 101	22 754
Underliggende driftskostnader	7 438	7 826	15 384
Underliggende driftsresultat	3 402	4 275	7 370
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+ / - inntekt / kostnad)	46	564	525
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultatet (+/- inntekt/kostnad)	0	0	0
Driftsresultat (IFRS)	3 448	4 839	7 895
Periodens resultat inkludert minoritetsinteresse (IFRS) - etter skatt	1 027	1 521	2 394
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (- / + inntekt / kostnad) etter skatt	-36	-440	-409
Vesentlige engangsposter ifm virksomhetsoverdragelser eller engangsposter som treffer finans (+/- inntekt/kostnad) etter skatt	0	0	0
Engangsposter ifm endring i skattesats grunnrente på merverdier tidligere oppkjøp	0	0	0
Periodens resultat justert for urealiserte verdiendringer, engangsposter inkl. minoritetsinteresse etter skatt	991	1 081	1 985
Minoritetsinteresse	362	365	721
Periodens resultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer og engangsposter etter skatt	629	716	1 264

NETTO RENTEBÆRENDE LÅN (inkludert leasing)

<i>(i millioner kroner)</i>	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	25 622	21 525	23 235
Kortsiktige finansielle plasseringer	-1 337	-1 287	-1 427
Kontanter og bankinnskudd	-4 253	-5 220	-4 763
Netto rentebærende lån	20 032	15 019	17 045
Langsiktig forpliktelse leasing	1 739	1 589	1 696
Korsiktig forpliktelse leasing	362	269	294
Netto rentebærende lån inkludert leasing	22 133	16 877	19 035

* Inkluderer urealisert disagio

**AVSTEMMING EFFEKT AV UREALISERTE VERDIENDRINGER FINANSIELLE INSTRUMENTER MOT EBIT
UNDERLIGGENDE**

<i>(Tall i millioner kroner)</i>	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	3 402	4 275	7 370
Urealiserte verdiendringer finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	102	131	246
Urealiserte verdiendringer valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-87	400	213
Urealiserte verdiendringer langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	0	0
Realiserte verdiendringer valutaderivater langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	32	33	66
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter	46	564	525
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	0	0	0
Driftsresultat (IFRS)	3 448	4 839	7 895

Lyse