



*Mer enn et
selskap*

Halvårsrapport 2023
Lyse



Innhold

Finansielle nøkkeltall for Lyse	3
Bærekraftsnøkkeltall for Lyse	5
Halvårsberetning 2023	11
Erklæring fra styret og adm. direktør	24
Resultatregnskap	25
Utvidet konsolidert resultatregnskap	26
Balanse	27
Kontantstrømpoppstilling	29
Endringer i konsernets egenkapital	31
Noter til halvårsregnskap	33
Alternative resultatmål	50

Finansielle nøkkeltall for Lyse

FRA RESULTATREGNSKAPET

(I millioner kroner)		30.06.23	30.06.22	31.12.22
Inntekter		12 664	13 903	30 219
EBITDA	(1)	6 394	7 943	15 308
Driftsresultat (EBIT)	(2)	4 839	6 728	12 495
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter		564	-457	-138
Engangsposter EBITDA		0	0	0
Engangsposter nedskrivninger (-), reversering nedskrivning (+)		0	0	-98
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	(3)	4 275	7 186	12 732
Netto finansposter		352	376	645
Resultat etter skatt		1 521	2 381	2 448
Resultat etter skatt tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser		365	881	1 094

FRA BALANSEN

(I millioner kroner)		30.06.23	30.06.22	31.12.22
Totalkapital		67 727	63 859	69 037
Herav driftsmidler og investeringer i selskaper	(4)	34 915	32 234	33 751
Kontanter og bank	(5)	6 507	5 591	8 862
Egenkapital		20 372	21 421	21 016
Brutto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(6)	23 384	20 704	21 656
Herav andel ansvarlig lån		1 997	1 727	1 662
Netto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(7)	16 877	15 113	12 794
Sysselsatt kapital	(8)	37 249	36 534	33 810

KONTANTSTRØM

(I millioner kroner)		30.06.23	30.06.22	31.12.22
Netto kontantstrømmer fra driften		1 390	7 631	14 654
Netto rentekostnader		260	161	500
Utbetalt utbytte / tilbakebetalt kapital til eier *)		1 237	744	744
Netto investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		1 912	1 514	3 782
Netto investeringer i eierandeler	(9)	182	2 968	3 038
Likvide midler	(5)	6 507	5 591	8 862
Ubenyttede trekkrettigheter		3 555	3 300	3 633

FINANSIERINGSSTØRRELSER

			30.06.23	30.06.22	31.12.22
Netto rentebærende gjeld / EBITDA	(1,7)		1,2	1,3	0,8
EBITDA rentedekning	(10)		13,4	21,7	22,7
Rentebærende gjeldsgrad	(11)	%	53,4 %	49,1 %	50,7 %
Egenkapitalandel	(12)	%	30,1 %	33,5 %	30,4 %
Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	(13)	%	33,0 %	36,2 %	32,8 %

NØKKELTALL, REGNSKAP

			30.06.23	30.06.22	31.12.22
EBITDA margin	(14)	%	50,5 %	57,1 %	50,7 %
EBIT margin	(15)	%	38,2 %	48,4 %	41,3 %
Egenkapitalrentabilitet	(16)	%	7,6 %	15,4 %	11,7 %
Avkastning sysselsatt kapital	(17)	%	28,7 %	27,5 %	37,9 %

EIERE

			30.06.23	30.06.22	31.12.22
Ansvarlig lån fra eiere		Mill. kr.	1 950	1 650	1 600
Renter og avdrag ansvarlig lån		Mill. kr.	100	79	170
Utbytte / eieruttak *)		Mill. kr.	1 100	650	650
Resultat pr aksje	(18)	kr.	1 145	1 486	1 342

*) Tallet per 30.06.23 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	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Skader					
Medarbeidere - fraværsskader	(1)	Antall	3	0	5
Medarbeidere - skader	(2)	Antall	5	2	9
Ulykker per million arbeidstimer med fravær (H1-verdi)	(3)	H1-verdi	2,03	0,00	1,77
Ulykker per million arbeidstimer med og uten fravær (H2-verdi)	(4)	H2-verdi	5,42	1,89	4,96
Sykefravær totalt	(5)	%	4,75	4,00	4,18
- Herav legemeldt		%	3,51	2,76	2,95
- Herav egenmeldt		%	1,24	1,24	1,23

MEDARBEIDERFORHOLD

		Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Ansatte per periodeslutt		Antall	2 032	1 975	1 936
Midlertidige ansatte per periodeslutt	(6)	Antall	38	29	39
Fulltidsansatte per periodeslutt		Antall	1 914	1 870	1 814
Deltidsansatte per periodeslutt		Antall	118	105	122
Personer i sommerjobb i perioden		Antall	42	31	49
Graduates i perioden		Antall	1	1	1
Lærlinger i perioden		Antall	24	20	32
Nyansettelser i perioden		Antall	218	292	480
Intern mobilitet	(7)	Antall	87	88	169
Ansatte turnover	(8)	%	6,1	7,6	8,3
Ansiennitet	(9)	År	8,0	7,2	7,8
Ansatte som oppnår Lyses fastsatte øvre aldersgrense ila de neste 5 årene	(10)	%	1,8	1,2	1,4
Ansatte som oppnår Lyses fastsatte øvre aldersgrense ila de neste 6-10 årene	(10)	%	5,4	5,2	6,5
Organisasjonsgrad	(11)	%	37,9	32,8	31,7

MEDARBEIDERFORHOLD FORTS.

		Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Likestilling					
Kvinneandel					
- Totalt		%	32,2	31,5	31,5
- Blant lederstillinger	(12)	%	32,9	35,6	33,9
- I Konsernledelsen		%	50,0	50,0	50,0
- I Konsernstyret		%	50,0	50,0	50,0
- Blant nyansatte		%	39,9	43,0	41,3
- Blant fulltidsansatte		%	31,8	31,2	31,1
- Blant deltidsansatte		%	38,1	37,1	38,5
- Blant faste ansatte		%	31,9	31,6	31,1
- Blant midertidlige ansatte		%	39,5	27,6	51,3
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - kvinner	(13)	Antall uker	18,8	23,3	18,7
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - menn	(13)	Antall uker	11,0	11,4	10,2
Likelønn					
Lønnsratio blant alle medarbeidere	(14)	Forhold	0,94	0,92	0,93
Lønnsratio blant ledere	(15)	Forhold	0,89	0,92	0,89

BRUDD PÅ LOVER OG REGLER

		Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Registrerte brudd på lover og regler - miljø		Antall	0	0	0
Registrerte brudd på lover og regler - samfunnsmessige forhold		Antall	0	0	0
Bekreftede korrupsjonshendelser		Antall	0	0	0
Brektefede saker knyttet til diskriminering		Antall	0	0	0
Registrerte brudd på personopplysningssikkerheten	(16)	Antall	3	5	6

MILJØINFORMASJON

ENERGIFORBRUK

		Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Strømforbruk		GWh	41	39	73
Pumpekraft		GWh	112	57	180
Nettap		%	4,5	4,1	4,3
Fjernvarmeforbruk		MWh	878	17	77
Naturgass		GWh	23	23	38
Biogass		GWh	9	13	27
Diesel		Liter	150 514	169 448	320 632
Bensin		Liter	5 589	5 448	10 892

KLIMA

		Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Scope 1: Direkte utslipp		tCO2e	6 012	6 168	10 624
- Bensin	(17)	tCO2e	13	12	25
- Diesel	(17)	tCO2e	405	456	863
- Naturgass	(17)	tCO2e	5 452	5 282	8 864
- Lekkasje SF6	(18)	tCO2e	117	156	268
- Lekkasje naturgass	(19)	tCO2e	25	0	0
- Lekkasje kuldemedier	(20)	tCO2e	0	261	604
Scope 2: Indirekte utslipp, knyttet til energiforbruk					
- Strømforbruk - markedsbasert	(21)	tCO2e	119	71	107
- Strømforbruk - lokasjonsbasert	(22)	tCO2e	779	427	804
- Fjernvarmeforbruk	(23)	tCO2e	2	0	0
Scope 3: Andre indirekte utslipp		tCO2e	32 203	42 999	77 290
- Salg av naturgass		tCO2e	31 949	42 790	76 826
- Tjenestereiser	(24)	tCO2e	253	209	464
Biogene utslipp	(25)	tCO2e	4 041	4 302	8 693
- Forbruk biogass		tCO2e	1 799	2 508	5 262
- Salg av biogass		tCO2e	2 242	1 794	3 430

KRAFT- OG FJERNVARMEPRODUKSJON

		Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Installert effekt - kraftproduksjon	(26)	MW	2 513	2 520	2 513
- Herav vannkraft		MW	2 510	2 517	2 510
- Herav varmekraft spillvarme		MW	3	3	3
Installert effekt - termisk produksjon		MW	181	182	182
- Fjernvarme		MW	95	95	95
- Fjernkjøling		MW	41	42	45
- Nærvarme		MW	45	45	42
Produksjon - kraftproduksjon	(26)	GWh	4 374	4 942	7 973
- Herav vannkraft		GWh	4 374	4 936	7 962
- Herav varmekraft spillvarme		GWh	0	6	11
Produksjon - termisk produksjon		GWh	117	112	209
- Fjernvarme		GWh	82	78	139
- Fjernkjøling		GWh	7	8	17
- Nærvarme		GWh	28	26	53
Fornybar energiproduksjon fra kraft og termisk produksjon		%	99,4	99,5	99,4

MILJØAVFALL OG PÅVIRKNING PÅ LOKALMILJØET

		Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Telefoner returnert som følge av angrefristen i Forbrukerkjøpsloven		%	2,97	1,15	1,18
Andel av returnerte telefoner som er gjenbrukt		%	100,0	100,0	100,0
Antall basestasjoner		Antall	3 311	3 278	3 303
Ice basestasjoner i samarbeid med andre operatører		%	45,0	45,2	45,0
Antall nybygde Ice master		Antall	0	116	118

ØKONOMISK INFORMASJON

VERDISKAPING

	Enhet	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Brutto driftsinntekter	Mill kr.	12 261	14 594	31 127
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	Mill kr.	404	-691	-929
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester	Mill kr.	-3 751	-4 228	-10 285
Brutto verdiskaping	Mill kr.	8 913	9 675	19 913
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	Mill kr.	-1 555	-1 215	-2 813
Andre driftskostnader	Mill kr.	-1 185	-1 011	-2 322
Netto verdiskaping	Mill kr.	6 173	7 449	14 779
Finansinntekter	Mill kr.	251	190	342
Gevinst eller tap fra salg av selskaper	Mill kr.	0	0	20
Resultatandel i tilknyttende selskap	Mill kr.	5	17	22
Verdier til fordeling	Mill kr.	6 429	7 657	15 163
FORDELING AV VERDIER				
Ansatte				
- Brutto lønn og sosiale ytelser	Mill kr.	813	607	1 524
Eiere / långivere				
- Finanskostnader	Mill kr.	609	583	1 009
- Utbytte / eieruttak	Mill kr.	0	0	1 100
Det offentlige*				
Overskuddsskatt	Mill kr.	1 057	1 407	2 731
Grunnrenteskatt	Mill kr.	1 909	2 565	6 672
Regulatoriske kostnader	Mill kr.	521	114	780
Netto fordelte verdier ansatte, eiere, långivere og det offentlige	Mill kr.	4 909	5 276	13 815
Selskapet				
Tilbakeholdte verdier	Mill kr.	1 497	2 305	1 488
Minoritetens andel av resultatet	Mill kr.	23	75	-140
Netto fordelte verdier selskapet	Mill kr.	1 520	2 381	1 348
Fordelte verdier	Mill kr.	6 429	7 657	15 163
Avstemming årsresultat tilordnet minoritet				
- Minoritetens løpende uttak av verdier form av kraft	Mill kr.	342	805	1 234
- Øvrige minoritetsinteresser	Mill kr.	23	75	-140
Indirekte verdiskaping				
Andel av utgifter til lokale leverandører	(27) %	16,0	21,7	25,8

* 1 016 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: Antall fraværsskader + antall dødsfall * 1 000 000 timer / 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: Antall fraværsskader (inkl. dødsfall) og antall skader uten fravær (se (3)) * 1 000 000 timer / Antall arbeidede timer
- (5) Fravær på grunn av sykdom eller skade som prosent av vanlig arbeidstid
- (6) Midlertidige ansatte inkluderer ikke personer i sommerjobb 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 ansatte som er en del av konsernledelsen og ansatte som er en del av ledergruppene i selskapene
- (13) Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon over de siste 12 månedene
- (14) Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig fastlønn for menn. Definisjonen er endret i 2023. Endringen er innarbeidet i sammenligningstall
- (15) Gjennomsnittlig fastlønn for kvinnelige ledere i forhold til gjennomsnittlig fastlønn for mannlige ledere. Definisjonen er endret i 2023. Endringen er innarbeidet i sammenligningstall
- (16) Registrerte brudd på personopplysningsikkerheten som har resultert i en melding til Datatilsynet
- (17) Inkludert CO₂, CH₄ og N₂O beregnet ved hjelp av GHG Calculation Tool Stationary Combustion
- (18) Global Warming Potential verdi fra IPCC Sixth Assessment Report (2021). Etterfylt gass i Lnett
- (19) Beregnet som utslipp av metan med Global Warming Potential verdi fra IPCC Sixth Assessment Report (2021)
- (20) Global Warming Potential verdi fra IPCC Sixth Assessment Report (2021)
- (21) 100% av eget strømforbruket er dekket av opprinnelsesgarantier i 2023 med unntak av strømforbruk knyttet til basestasjoner som leies av tredjepart
- (22) Beregningen er basert på omregningsfaktorer fra Norges vassdrag og energidirektorat (NVE) for Norge (faktorer fra 2021/2022) og European Environment Agency (EEA) for Danmark (faktor fra 2021)
- (23) Beregnet ved hjelp av 2021/2022 utslippsfaktorer fra Norsk Fjernvarme (Fjernkontrollen.no)
- (24) Omfatter flyreiser i Lyse som er registrert via Lyses reisebyrå og reiser bestilt av ansatte i Altibox Danmark
- (25) Utslipp fra biogene kilder. Beregnet ved hjelp av GHG Calculation Tool Stationary Combustion
- (26) Produksjonstall inkluderer 100% andel av RSK
- (27) Kun selskap med hovedkontor i eierkommunene er inkludert i beregningen. Inkluderer alle leverandører. Regnes som lokale dersom registrert adresse i Brønnøysund er knyttet til våre eierkommuner. Med denne definisjonen regnes eksempelvis ikke revisjonskostnadene som lokale selv om vi benytter et Stavangerkontor ettersom selskapet er registrert med adresse i Oslo.

HALVÅRSBERETNING

2023

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 leveringsikkerhet 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 2023

- 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. I første halvår 2023 ble prisen 106,94 øre per kWh, sammenlignet med 162,80 øre per kWh for samme periode i fjor. Produksjonsvolum er 4,4 TWh, noe som er 0,6 TWh lavere enn samme periode i fjor.
- Mobiloperatøren Ice har hatt en kundevekst på 65 252 første halvår og har nå 822 557 mobilkunder. Ice har også 55 095 mobil bredbånd-kunder.
- I Norsk Bærekraftsbarometer 2023 er Lyse bransjevinner i kategori strøm og kommer på 23. plass på den bransjeuavhengige listen. Altibox er 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 andreplass i mobilbransjen. Under Kundeservicedagene vant Ice klassen for mobiltelefoni, mens Altibox ble best i klassen blant bredbåndslieferandører. Ice vant også YouSees kundeservicepris for både mobil og bredbånd.
- Altibox-partnerskapet fikk 15 848 nye kunder i første halvår 2023. Ved utgangen av første halvår 2023 leverte Altibox-partnerskapet bredbånds- og underholdningstjenester til totalt 844 729 kunder hvorav 53 550 hører til i Danmark.
- Lnett har satt i drift tre nye transformatorstasjoner: Håland, Veland og Fagrafjell. I tillegg er det satt spenning på to kraftledninger i regionalnettet, henholdsvis på Jæren og i Strand kommune. Lnett fortsetter sin store utbygging av regionalnettet.
- Scope ratings har oppgradert sin selskapsrating av Lyse AS fra BBB+ til A- den 3. april 2023.
- Lyse utbetalte i april 700 millioner kroner i utbytte til eierkommunene basert på fastsatt årsregnskap for 2022, en økning på 50 millioner i forhold til året før. I tillegg ble det etablert et ansvarlig lån på 400 millioner kroner slik at utbytte totalt ble 1 100 millioner kroner.

ØKONOMISKE RESULTATER FØRSTE HALVÅR 2023

Lyse-konsernet hadde første halvår et resultat før skatt på 4 487 millioner kroner, mot 6 352 millioner i tilsvarende periode i fjor.

Resultat etter skatt for første halvår utgjorde 1 521 millioner kroner mot 2 381 millioner i tilsvarende periode 2022. 365 millioner av resultat etter skatt tilhører minoritetsiere i Lyses datterselskaper.



Driftsresultatet ble på 4 839 millioner kroner mot 6 728 millioner i tilsvarende periode i fjor. Det er ingen vesentlige engangsposter i første halvår 2023, likt som i første halvår 2022.

Driftsresultatet innen Fornybar energi er 4 367 millioner kroner, en reduksjon på 2 044 millioner sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes hovedsakelig lavere kraftproduksjon og kraftpris. Produksjonsvolum er 4,4 TWh, noe som er 0,6 TWh lavere 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 199 millioner mot 625 millioner i første halvår 2022. Nedgangen skyldes lavere marginer på grunn av sterk konkurranse og betydelig økte avskrivninger som skyldes en periode med massiv utbygging av mobilnett dempet av betydelig kundevekst

innen mobil etter Ice-oppkjøpet (mars 2022). Resultatutviklingen er i tråd med plan etter oppkjøpet av Ice.

Driftsresultat for infrastruktur og sirkulær energi er 374 millioner mot -78 millioner i første halvår i 2022. Økning i resultatet forklares hovedsakelig med de lavere kraftprisene som medfører et betydelig redusert nettap for nettvirksomheten.

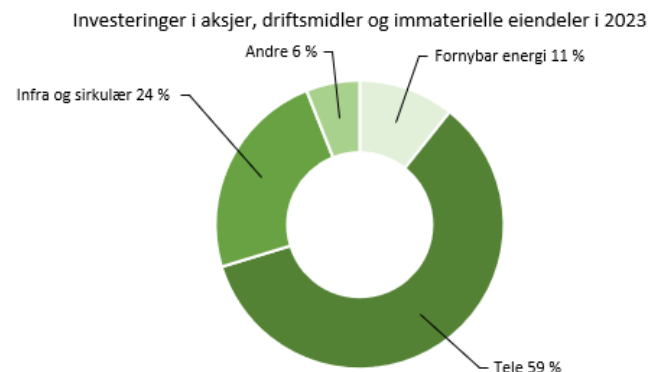
FORRETNINGSOMRÅDENE

Lyse er organisert i tre forretningsområder og to stabsområder. Forretningsområder er Fornybar energi, Telekom og Infrastruktur og sirkulær energi. Stabsområder er kunde og marked og stab og fellestjenester. Alle områdene har en ansvarlig konserndirektør. Konsernsjef og konserndirektørene utgjør konsernledelsen. Driftsresultatet per forretningsområde fordeler seg som følger:

(Tall i hele millioner kroner)	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Fornybar energi	4 367	6 411	12 023
Telekom	199	625	758
Infrastruktur og sirkulær energi	374	-78	62
Andre og eliminerings *	-102	-230	-348
Driftsresultat	4 839	6 728	12 495

*) posten «Andre og eliminerings» inngår Lyse AS, Lyse Dialog AS, Lyse Vekst AS, Lyse Eiendom Mariero AS, Lyse Eiendom Ullandhaug AS, Lyse Elkon AS.

Investeringene fordeler seg som følger mellom forretningsområdene:



(Tall i hele millioner kroner)	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Fornybar energi	225	146	313
Telekom	1 251	3 805	5 277
Infrastruktur og sirkulær energi	498	498	1 077
Andre og elimineringer *)	126	56	154
Brutto investeringer (aksjer og driftsmidler)	2 100	4 505	6 820

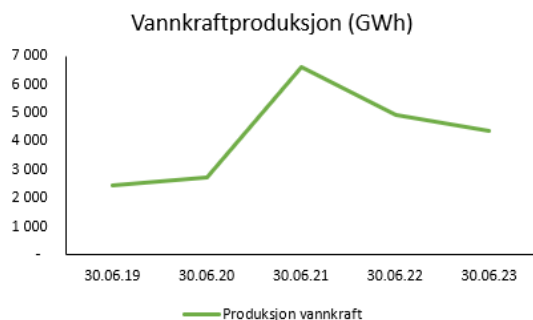
FORRETNINGSOMRÅDE FORNYBAR ENERGI

Fornybar energi-virksomheten består av virksomhetene i de heleide selskapene Lyse Produksjon AS, Lyse Energi AS og Lyse Strøm AS. I tillegg har virksomhetsområdet en eierandel i Lyse Kraft DA på 74,4%. Norsk Hydro eier resterende 25,6% av selskapet. Lyse Kraft DA eier 95,21% av RSK DA. 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 operatøravtale ansvar for daglig drift og vedlikehold av kraftverksporteføljen med unntak av eierandelene i Sira-Kvina og Ulla-Førre-verkene. Konesjonen i Røldal-Suldal Kraft (RSK) ble i 2021 omgjort til en tidsbegrenset konsesjon, og i 2022 ble alle kraftverkene i Røldal-Suldal Kraft samlet i selskapet RSK DA hvor Statkraft har en minoritetsposisjon på 4,79%.

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.

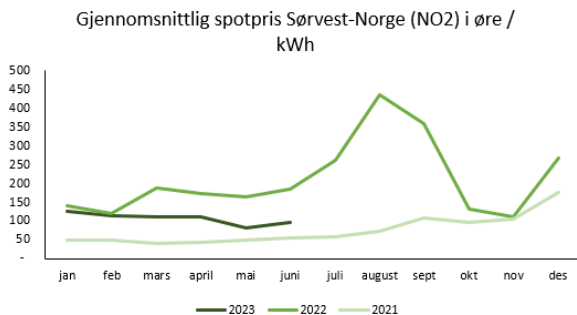
Vannkraftproduksjonen leverte et driftsresultat på 4 367 millioner kroner, noe som er 2 044 millioner svakere enn samme periode i fjor.



Kraftproduksjonen første halvår var på 4,4 TWh, en reduksjon på 0,6 TWh sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Magasinfyllingen ved inngangen til året var lavere enn normalt, men er gradvis mer normalisert som følge av nedbør og lavere kraftproduksjon enn normalt. Ved utgangen av første halvår var magasinfyllingen i Lyse sitt prisområde (NO2) om lag 3 TWh lavere enn normalt, noe som er en forbedring på 5 TWh sammenlignet med samme tidspunkt i fjor.

Fjoråret var preget av virkningen av Russlands krig mot Ukraina som ga ekstreme gass- og kullpriser i Europa og frykt for energiknapphet. Kombinert med lav magasinfylling i Sør-Norge ga dette en markedssituasjon hvor prisnivåene og volatiliteten på kontinentet var bestemmende for kraftprisen i Sør-Norge.

Forsyningssituasjonen er blitt bedre i løpet av første halvår og gasslagrene på kontinentet er historisk høye. Samtidig er kraftforbruket betydelig redusert. EU har vedtatt et mål om 15% reduksjon i gassforbruket i forhold til perioden før krisen, og de fleste av EU-landene har klart denne målsettingen. Markedsprisen på kull og særlig gass har falt betydelig siden årsskiftet, noe som medfører at marginalkostnaden for kontinental kraftproduksjon basert på gass nå er lavere enn tilsvarende produksjonskostnad ved bruk av kull. Fallende kontinentale kraftpriser i kombinasjon med en sterkere hydrologi har gitt fallende spotpriser gjennom første halvår. I mai fikk prisområde NO2 periodevis negative priser drevet av importert sol og vindkraft fra Tysland og Nederland hvor støtteordninger medfører at produsentene ikke eksponeres for spotpris. Samtidig var kraftforbruket i Sør-Norge lavt, og snøsmeltingen medførte noe tvungen vannkraftproduksjon. Systemprisen (som er en kalkulert snittpris for Norge) ble på 70,6 euro per MWh for første halvår, noe som er 45 euro lavere enn i første halvår i fjor. I prisområde Sør-Norge hvor Lyse selger sin kraftproduksjon, ble områdeprisen på 95,2 euro per MWh. Det er 68,2 euro per MWh lavere enn året før. Markedsprisen i prisområde NO2 er fortsatt høyere enn systemprisen, men sammenlignet med fjoråret er prisforskjellen redusert fra 47,8 euro til 24,6 euro i innværende år. Effektiviteten i kraftsystemet ville økt dersom kapasiteten i strømmettet ble bedre. Dette ville også resultert i lavere prisforskjeller mellom de ulike prisområdene.



Lyse Produksjon AS forvalter en portefølje av fysiske og finansielle kraftkontrakter for Lyses andel av kraftproduksjonen (74,4%) i Lyse Kraft DA. Ved inngangen av året var 28% av faktisk produsert volum første halvår forhåndsolt.

I 2022 ble det åpnet vilkårsrevisjon i Røldal-Suldal Kraft. Samtidig begynte Lyse å vurdere potensialet for å øke installert effekt og energivolum. Dette arbeidet ble imidlertid stoppet fordi «høyprisbidraget» som ble innført i fjor høst satte en effektiv stopper for lønnsomheten i effektprosjekter. Etter at Regjeringen i revidert nasjonalbudsjett i vår uttaler at «høyprisbidraget» skal fjernes i 2024, har Lyse valgt å gjenoppta arbeidet med mulige utvidelsesmuligheter i Røldal-Suldal Kraft. Det vil være en forutsetning for å realisere nye utvidelsesprosjekter at det skapes langsiktige og forutsigbare rammevilkår som sikrer forsvarlig lønnsomhet. Det planlegges sendt konsesjonssøknad for en utvidelse innen utløpet av året.

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 har bidradd til å styrke virksomhetens markedsposisjon i en periode preget av betydelig usikkerhet. Lyse har vektlagt å gi kundene enkle produkter som skaper forutsigbarhet og oversikt i et uoversiktlig marked. Ved årsskiftet lanserte Lyse fastprisavtaler for næringsvirksomhet og har vært prisledende på dette produktet første halvår. Etterspørselen etter disse produktene har vært god, og det er i løpet av denne perioden signert 192 fastprisavtaler, primært med kunder i prisområde NO2. Samlet leverte virksomheten fra sluttbrukermarkedet i Lyse et driftsresultat på -15,2 millioner kroner, en forbedring på 103,2 millioner

sammenlignet med fjoråret. Strømsalgsvirksomheten isolert leverer positivt driftsresultat, mens samlet driftsresultat belastes av negative bidrag fra lade- og energimålingsvirksomheten. Det arbeides med å styrke inntjeningen til disse virksomhetsområdene.

Lade- og energitjenester (elbillading og energimåling for borettslag samt hurtiglading) er kapitalkrevende virksomhet som må vurderes i et langsiktig perspektiv. Tjenestene krever betydelige investeringer i infrastruktur ved oppstarten av kundeforholdet og bruken av etablert infrastruktur og tilhørende tjenester øker i takt med elbilandelen i samfunnet. Løpetiden for denne type kontrakter er derfor langsiktige. Etterspørselen har økt betydelig både som følge av elbil-veksten og økte og varierende energipriser. I første halvår ble det solgt 3 683 nye p-plasser (totalt 19 514 p-plasser) på elbillading og 3 892 nye seksjoner (totalt 7 216 seksjoner) på energimåling. De fleste av disse nye kundene har også valgt å bli totalkunde (TV/internett, strøm, elbillading & energimåling) hos Lyse. Ved utgangen av halvåret var det 42 hurtigladedere i drift, og det planlegges etablert nye 22 hurtigladedere innen utgangen av året.

FORRETNINGSOMRÅDE TELEKOM

Lyse er en fullverdig telekomaktør bestående av mobiloperatøren Ice AS, bredbånd- og underholdningsleverandørene Altibox AS og Altibox Danmark A/S samt en rekke hel- og deleide fiberselskaper i Norge.

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%), Bergen Fiber AS (37%), Nordvest Fiber Holding AS (50%), og Istad Fiber AS (50%). Lyses internasjonale kommunikasjonsvirksomhet mot operatør- og bedriftsmarkedet omfatter det heleide Altibox-datterselskapet Altibox Carrier AS. Det er i første halvår gjennomført en fusjon mellom Altibox Carrier og det tidligere datterselskapet Skagenfiber 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.

Altibox AS og Altibox Danmark A/S er operatører for internett og digital-TV-leveranser på fibernet eid av Lyse-konsernet og også i fibernet eid av andre, primært nett

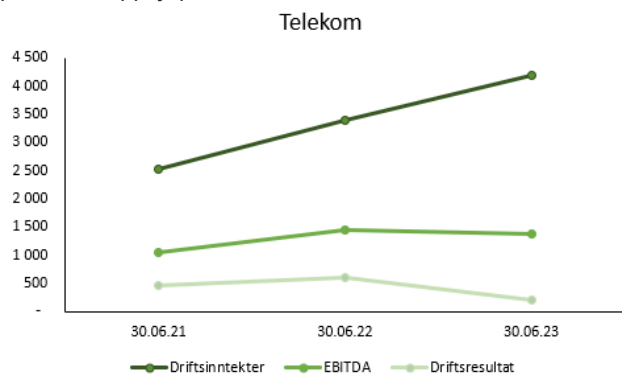
som er eid av energiselskaper og kommuner. Kundene som får tjenester produsert av Altibox, er del av det landsomfattende Altibox-partnerskapet. Samlet kundevekst i Altibox-partnerskapet første halvår 2023 er 15 848 nye kunder og en vekst på 1,9%. Antall kunder i Altibox-partnerskapet per 30. juni 2023 er 844 729. Av disse eier Lyse 465 557 i Norge gjennom hel- og deleide selskap, og 53 550 i Danmark.

Ice er en nasjonal mobilnettooperatør og leverandør av tale- og trådløse datatjenester. Selskapet opererer i Norge under merkevarene Ice og NiceMobil. Ice forvalter frekvensporteføljen i Lyse, og sammen besitter Ice og Altibox svært moderne og landsdekkende digital infrastruktur.

Ice har 822 557 mobilkunder per 30. juni 2023, en økning på 65 252 sammenlignet med 31. desember 2022. Ice har også 55 095 mobil bredbånd-kunder per 30. juni 2023.

Televirksomheten omsatte i første halvår for 4 204 millioner kroner, en økning på 23% mot samme periode i fjor. Virksomheten oppnådde et positivt driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 1 386 millioner kroner, mot 1 443 millioner samme periode i fjor - en reduksjon på 4%. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere marginer i fastnettvirksomheten på grunn av sterk konkurranse.

Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) er 199 millioner kroner i første halvår 2023 mot 625 millioner i første halvår 2022, en nedgang på 68%. Reduksjonen i driftsresultatet forklares i hovedsak med 285 millioner i økte avskrivninger. Økningen i avskrivninger skyldes en periode med massiv utbygging av mobilnett. Resultatutviklingen er i tråd med plan etter oppkjøpet av Ice.



Telekomvirksomheten investerer 1 105 millioner kroner første halvår 2023, som er 268 millioner høyere enn på

samme tid i 2022. Investeringene i 2023 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 andreplass i mobilbransjen. I Norsk Bærekraftsbarometer ble Altibox bransjevinner innen bredbånd. Under Kundeservedagene vant Ice klassen for mobiltelefoni mens Altibox ble best i klassen blant bredbåndsløse leverandører. Ice vant også YouSees kundeservicepris i kategoriene for både mobil og bredbånd.

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 AS forvalter alle typer offentlig belysning og utebelysning på vegne av 9 eierkommuner. Lyse Agon AS prosjekterer og bygger utendørs belysning for private utbyggere.

Forretningsområdet har et resultat fra drift på 374 millioner kroner første halvår. Fjoråret var preget av stor markedsuro og høye energipriser, resultatet for samme periode i fjor var derfor negativt med 78 millioner kroner.

Lnett AS har ved utgangen av første halvår 163 175 nettkunder som er en økning på 875 kunder hittil i år. Økningen er i tråd med forventet kundevekst. Levert energi per første halvår er 2 381 GWh, sammenlignet med 2 528 GWh i samme periode i fjor. Temperaturkorrigert forbruk er på nivå med fjoråret, noe lavere enn tidligere år. Energisparing som følge av høyere kraftpriser kan ha påvirket forbruket.

Lnett AS leverer et resultat på 347 millioner kroner for første halvår, mot -44 millioner kroner samme periode i fjor.

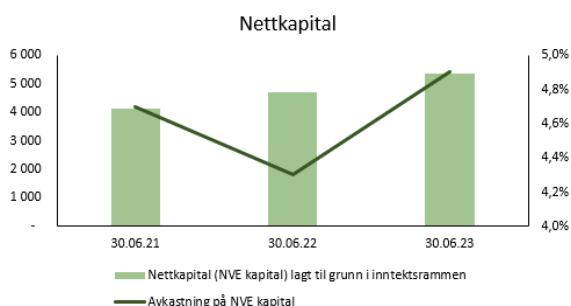
Uvanlig høye kraftpriser har gitt en høy kostnad for tapt energi ved overføring i nettet, både i eget og overliggende nett. Ekstraordinært høye nettapkostnader for 2022 ble korrigert for i siste kvartal 2022 ved tilbakeføring av flaskehalsinntekter fra Statnett. Nettvirksomheten hadde likevel en mindreinntekt på 312 millioner kroner ved utgangen av 2022. Nettselskapene er pålagt å styre mer-/mindreinntekt mot null over tid og Lnett forventer å hente inn deler av mindreinntekten i 2023.

Driftskostnader er på totalt 189 millioner kroner hittil i år, 9 millioner høyere enn samme periode i fjor. Prisvekst og noe lavere antall aktiverte timer i perioden er årsaken til kostnadsøkningen. Avskrivninger utgjør 140 millioner kroner første halvår, 3 millioner høyere enn samme periode i fjor.

Få strømavbrudd første halvår gir lave avbruddskostnader (KILE) og er på nivå med samme periode i fjor, i første halvår er KILE-kostnad på 10,1 millioner kroner.

Lnett har hittil i år investert totalt 432 millioner kroner. Investeringer i distribusjonsnettet beløper seg til 138 millioner kroner, i regionalnettet er det hittil i år investert 288 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 4,9% i første halvår, mot 4,3% samme periode i fjor. Regnskapsmessig avkastning på nettkapital første halvår er 6,4%.



Gass- og varmevirksomheten leverte et driftsresultat på 22 millioner kroner første halvår, noe som er 59 millioner høyere enn samme periode i fjor.

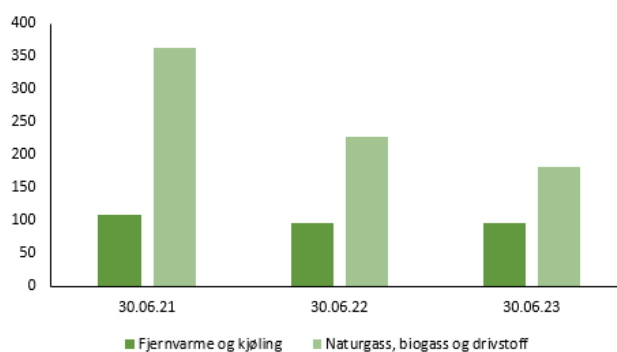
Sammenlignet med første halvår 2022, er leveransene av gass og fjernvarmevolumer redusert med 46 GWh og utgjorde samlet 279 GWh første halvår. Etter et svært krevende år i 2022 har første halvår 2023 vært noe mer stabilt både med hensyn på markedspriser og utvikling i leverte volumer.

Lyse Neo har de siste årene bygget ut et fjernvarmenett som strekker seg fra forbrenningsanlegget på Forus til Sandnes Indre havn langs Gandsfjorden, til Stavanger Øst. Fjernvarmetraseen knyttes til sentrale kommunale bygg, næringsbygg og boligblokker og bidrar til en betydelig reduksjon av CO2 utslipp. Det er besluttet å utvide hovedinfrastrukturen videre fra Stavanger sentrum til Bjergsted. Fjernvarmeleveransene fra forbrenningsanlegget på Forus er klimanøytral. Det er en målsetting for virksomheten å utnytte lokale ressurser i sirkulære verdikjeder som også reduserer utslipp av klimagasser.

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. Det er igangsatt flere initiativer sammen med andre aktører for å øke biogassproduksjonen i regionen for å bidra til nødvendig klimaomstilling.

I virksomheten er det hittil i år investert 25 millioner kroner i infrastruktur, en økning på 9 millioner kroner mot samme periode i fjor.

Levert volum (GWh)



Lyse Lux AS og Lyse Agon AS leverer et samlet driftsresultat på 4 millioner kroner i første halvår, en økning på 2 millioner mot samme periode i fjor.

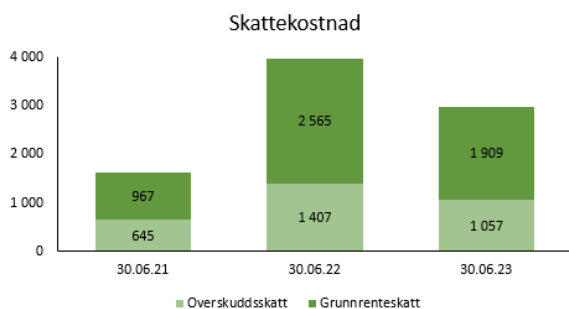
ØVRIGE OMRÅDER

Øvrige områder omfatter støttefunksjoner i Lyse AS og selskapene Lyse Dialog AS, Lyse Vekst AS, Lyse Eiendom Mariero AS, Lyse Eiendom Ullandhaug AS, Lyse Elkon AS.

FINANSPOSTER OG SKATTER

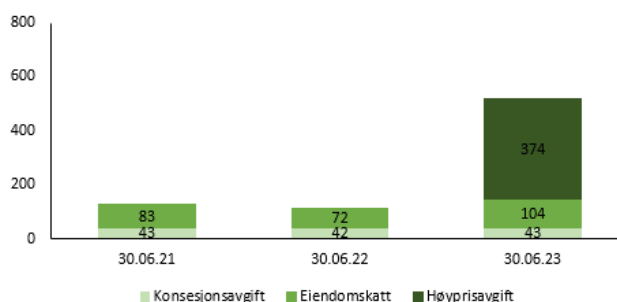
Netto finanskostnader utgjorde i første halvår 357 millioner kroner, en reduksjon på 35 millioner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Av konsernets netto rentebærende gjeld (eksklusiv leieforpliktelser) på 15 019 millioner kroner, er 11 327 millioner kroner rentesikret ved fastrentelån og rentebytteavtaler 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 21 525 millioner kroner utgjør obligasjonslån 11 357 millioner, banklån og øvrige lån 8 172 millioner og ansvarlig lån 1 997 millioner. Lånene har en løpetid på opptil 21 år, med en gjennomsnittlig løpetid på 5,3 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 2023 utstedte Lyse 1 600 millioner i nye og utvidelser av eksisterende obligasjoner, økte bankfinansieringen med 390 millioner, samt etablerte et ansvarlig lån på 400 millioner. I april fikk Lyse AS oppgradert sin offisielle rating fra BBB+ til A- fra Scope Ratings. Lyse AS ble første gang ratet i 2017 av Scope Ratings.



Skattekostnaden inkludert regulatoriske kostnader til Lyse-konsernet utgjør 3 487 millioner kroner i første halvår. Tilsvarende tall for fjoråret var 4 086 millioner kroner.

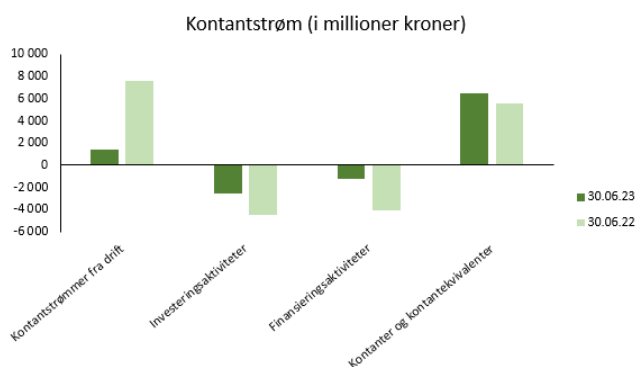
Regulatoriske kostnader



Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført en høyprisavgift for vannkraftverk med generatorer med en samlet påstemplet merkeytelse på 10.000 kVA eller mer, og fra 01. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og vindkraftverk. Regjeringen har satt satsen til 23% av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Bidraget utformes som en særavgift til staten. Avgiften skal beregnes time for time per prisområde, og avgiftsgrunnlaget er avgrenset til omsetning fra kraftproduksjon.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

KONTANTSTRØM



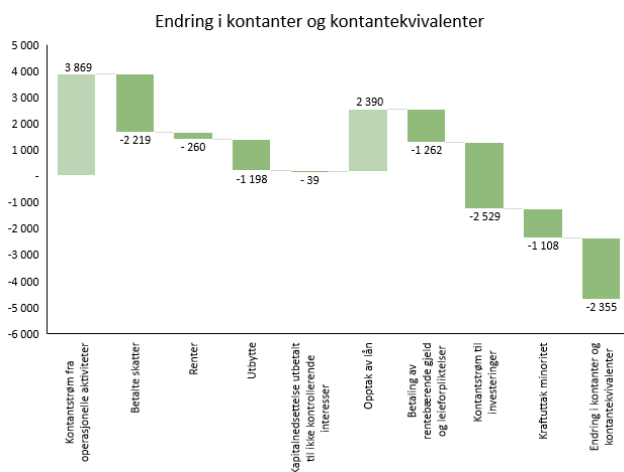
Konsernets drift ga en kontantstrøm på 1 390 millioner kroner, mot 7 631 millioner i samme periode i fjor.

Lyse-konsernet investerte 2 100 millioner kroner i første halvår 2023. Det utgjør en reduksjon på 2 405 millioner fra

tilsvarende periode året før som i hovedsak forklares av Ice-transaksjonen i 2022.

Brutto rentebærende gjeld (inkl. leieforpliktelser) beløper seg til 23 384 millioner kroner ved utgangen av første halvår. Ved inngangen til 2023 var gjelden 21 656 millioner. Konsernets likviditetsbeholdning (inkl. kortsiktige finansielle plasseringer) har i samme periode blitt redusert fra 8 862 millioner kroner til 6 507 millioner. Netto rentebærende gjeld (inkl. leieforpliktelser) har økt fra 12 794 millioner ved inngangen av året til 16 877 millioner per halvår.

Likviditetsreserver i form av frie bankinnskudd, likviditetsportefølje og kommitterte trekkrettigheter, var på 10 061 millioner kroner ved utløpet av halvåret.



Ved utgangen av første halvår hadde Lyse-konsernet en bokført egenkapital på 20 372 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 risikostyrt avkastning. All fysisk krafthandel på Nord Pool Spot og finansiell handel på NASDAQ omsettes i euro. Fremtidige inntekter i euro valutasikres 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 6 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 kredittrisikoen 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

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.

Innen 2030 har Lyse som mål at egen virksomhet skal bli klimanøytral samtidig som konsernet bidrar til betydelige utslippskutt, regionalt og nasjonalt. Planene for oppnåelse av klimanøytralitet i konsernet utarbeides med bærekraftrapporten som grunnlag.

I Lyse har hver leder ansvar for at bærekraft løftes og inkluderes i beslutningsprosesser. Et bærekraft-team på tvers av konsernet bistår i dette arbeidet. Lyse støtter opp om FNs bærekraftsmål, og ønsker å bidra der vi kan for å nå disse. Mer informasjon om dette på vår hjemmeside lysekonsern.no.

Vesentlige områder

Lyse rapporterer i henhold til Global Reporting Initiative (GRI Core) under fire kategorier der vesentlige tema tas opp:

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

- Medarbeiderforhold
- HMS
- Likestilling/diskriminering
- Opplæring og kompetanseutvikling

Forretningsetikk

- Personvern
- Overholdelse av lover og regler
- Anti-korrupsjon

Miljøpåvirkning

- Miljøpåvirkning
- Klimagassutslipp

Påvirkning på lokalsamfunnet

- Verdiskaping
- Leveringssikkerhet

Nøkkeltallene for bærekraft konsolideres på samme måte som konsernregnskapet.

Tiltak og endringer innenfor disse områdene beskrives nedenfor, og mer informasjon om vesentlighet og ledelsesmetode finnes på lysekonsern.no.

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 5 attraktiv arbeidsgiver i regioner med tilstedeværelse. Karriere- og kompetanseutvikling er valgt ut som et strategisk veivalg i 2023 for å nå bl.a. dette målet. Første halvår har man

derfor rettet søkelysets mot utvikling av konsepter og planer for gjennomføring av kompetansekartlegging og læringsarenaer, samt gjennomføring av individuelle medarbeidersamtaler for karriere- og kompetanseutvikling. Arbeidet er ikke ferdigstilt og vil være viktig også utover i 2023.

Intern mobilitet er et viktig virkemiddel for å sikre Lyse riktig kompetanse og samtidig gi medarbeidere karrieremuligheter. Alle stillinger i Lyse lyses først ut internt, og 40% av alle stillinger rekrutteres internt. Ny virksomhet gjennom oppkjøp av Ice har også gitt ansatte et større arbeidsmarked og mulighet til arbeid fra andre lokasjoner.

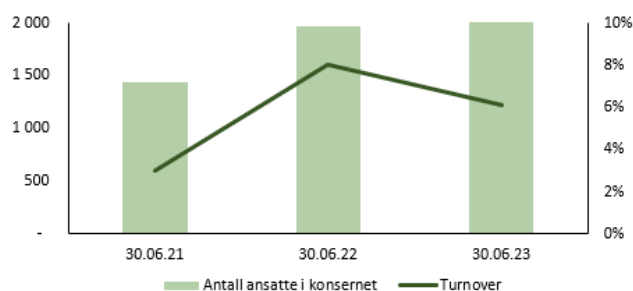
I tillegg til intern kompetansebygging og mobilitet har det også vært gjennomført eksterne rekrutteringsprosesser. Lyse har ansatt 218 medarbeidere første halvår. Lyse rekrutterer nye medarbeidere basert på behovet for kompetanse og har objektive rekrutteringsprosesser uavhengig av kjønn, alder, politisk tilhørighet og etnisitet.

Lyse har en strategi om at faste arbeidsoppgaver så langt som mulig skal utføres av faste medarbeidere. Intern kompetanse 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 nytt regelverk om innleie, har det dette halvåret vært oppmerksomhet rundt innleie og konsulentkjøp. Bruk av innleie og konsulenter i konsernet er kartlagt, og stillinger er konvertert til faste. 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. Det er et tett og godt samarbeid med tillitsvalgte om kompetanse og innleie i Lyse.

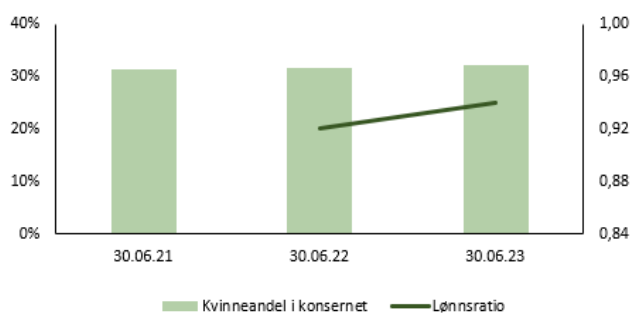
Lyse har videreført lederprogrammet for ledere med personalansvar som hadde oppstart januar 2022. Programmet har som mål å bidra til en Lyse-kultur preget av læring og prestasjon, etablere felles ledelse, styrke samhandling og erfaringsutveksling. Deltakerne er inndelt i læringsgrupper på åtte på tvers av konsernet og arbeider sammen gjennom hele programmet, digitalt og fysisk. Lederprogrammet 2023 favner «Medarbeiderreisen», og første halvår har det vært fokus på hvordan vi i Lyse skal ta imot nye medarbeidere på best mulig måte. Medarbeideroppfølging og -utvikling vil være i fokus høsten 2023.

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 ansettelser, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelser og utviklingsmuligheter, tilrettelegging og muligheter for å kombinere arbeid- og familieiv. Arbeidet med innplassering av stillinger i stillingssystem er nå i slutfasen. Det innebærer at Lyse har et verktøy for å sikre rettferdig avlønning og benchmark mot nasjonalt arbeidsmarked.

Det var per juni 2023 2 032 ansatte i Lyse-konsernet, herav 38 midlertidig ansatte. Samme tidspunkt i 2022 var det 1 975 ansatte. Det var per juni 2023 24 lærlinger innen energimontør-, elektro- og salgsgagnene. Lyse vil jobbe kontinuerlig med å se på muligheter for inntak av flere lærlinger innen relevante fagområder. Det arbeides nå konkret med å etablere Lyse som selvstendig lærebedrift for IT-utviklerfag med oppstart høsten 2024.



Turnover i Lyse-konsernet første halvår er 6% mot 8% samme periode 2022.



Av totalt antall ansatte, var det første halvår 32,2% kvinner og 67,8% menn, som er en økning av andel kvinner med 0,7 prosentpoeng sammenlignet med samme periode året før. 39,9% av nyansatte første halvår 2023 var kvinner, en reduksjon på 3,1 prosentpoeng sammenlignet med samme

periode 2022. Det er 32,9% kvinner i lederstillinger, en reduksjon på 2,7 prosentpoeng mot første halvår 2022. 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. 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.

Sykefraværet i konsernet var første halvår 2023 på 4,75% mot 4,0% samme periode 2022. Det var fem skader første halvår 2023 som medførte 22 dager med sykefravær. Samme periode i fjor var det to skader som ikke medførte sykefravær. Lyse-konsernet har en målsetning om at sykefraværet skal være under 3,5%.

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 ved etablerte rutiner for håndtering av brudd på personopplysningssikkerheten. For første halvår 2023 har det vært tre brudd på personopplysningssikkerheten som har vært av en slik art at det er meldt videre til Datatilsynet, mot fem i samme periode i 2022. Sakene ble avsluttet hos Datatilsynet uten videre oppfølging da det ble vurdert at tilstrekkelige tiltak var utført. 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.

Miljøpåvirkning

Lyse-konsernet leverer fornybar energi, infrastruktur og innovative tjenester som muliggjør klimabesparelser hos våre kunder. Elektrifisering og digitalisering er avgjørende faktorer for å nå lokale så vel som globale klimamål, og

konsernets bredde gjør Lyse godt posisjonert til å bidra og skape lønnsom vekst i det grønne skiftet.

Påvirkning på lokalsamfunnet

I vanskelige tider er våre samfunns- og husholdningskritiske produkter og tjenester spesielt viktige: Sikker strømforsyning, TV-kanaler og lynraskt internett til hjemmekontor, digital undervisning og digitale møter mv er sentrale basisfunksjoner i samfunnsmaskineriet.

Mer om hvordan vi påvirker lokalsamfunnet på lysekonsern.no.

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.

Lyse har gjennomført den lovpålagte aktsomhetsvurderingen for 2022 og redegjørelsen er inkludert i Lyse sin årsrapport for 2022. Den er tilgjengelig på lysekonsern.no. Ved revurdering per 30.06 er det ikke fremkommet noen endringer i vurderingen.

UTSIKTENE FRAMOVER

Etter et krevende år i 2022, med svært høye kraftpriser, har 1. halvår i 2023 vært roligere i kraftmarkedet, selv om kraftprisene til våre kunder fortsatt er høyere enn det som har vært normalt de siste årene.

Myndighetenes strømstøtte til husholdningene tar fortsatt av de høyeste toppene, og fra 1. september blir ordningen ytterligere styrket gjennom å gjøre den timesbasert. Det er usikkerhet rundt tidspunkt for ikrafttredelse. Hvis det er nødvendig av tekniske eller praktiske hensyn, kan

departementet fastsette at ny beregningsmetode skal gjelde fra et senere tidspunkt enn september 2023. Styret vil påpeke at dette isolert sett er gunstig for kundene, men kan gi uheldige utslag da det ikke lenger gis tilstrekkelige prissignaler til for eksempel å flytte forbruk til perioder med lave priser. Dette kan også påvirke den positive utviklingen vi har sett de siste årene, hvor forbruket, spesielt blant privatkundene, har blitt kraftig redusert.

Lyse har vært en forkjemper for, og betydelig selger av, fastpriser på strøm, spesielt til bedriftskunder. Konsernet vil også i 2. halvår legge vekt på å tilby konkurransedyktige og innovative produkter til våre kunder.

I 2. halvår vil styret ta stilling til plan for en betydelig opprustning og utvidelse av kraftverkene i Røldal og Suldal. For at dette skal kunne realiseres er det avgjørende at det såkalte Høyprisbidraget, som gir en ekstra skatt på kraftpriser over 70 øre/kWh fjernes i tråd med lovnader fra Regjeringen.

Styret vil også peke på at økningen i grunnrenteskatten som ble innført i 2022 svekker selskapenes evne til å finansiere investeringer. Økningen bør reverseres. Det bør også vurderes om dette skattesystemet gir selskapene nøytrale incentiver og tilstrekkelige muligheter til å finansiere investeringer i fornybar energi i årene framover.

Innen televirksomheten har 1. halvår vært preget av arbeidet med å integrere mobilvirksomheten med bredbåndsvirksomheten etter oppkjøpet av Ice. Dette arbeidet vil fortsette også i 2. halvår. Vi ser nå en viss avmattning i veksten på fast bredbånd/fiber, mens antall mobilkunder fortsetter å vokse; en utvikling styret forventer vil fortsette også i 2. halvår.

Utbyggingen av et 5G-mobilnett fortsetter med uforminsket styrke og vil gi Norge et 3. mobilnett med høy kvalitet, noe som også innebærer styrket nasjonal sikkerhet og robusthet.

Innenfor infrastruktur og sirkulær energi vil investeringene i en forsterking og utvidelse av regionalnettet fortsatt være viktig. Statnett har satt spenning på ny 420kV-linje fra Lysebotn til Fagrafjell. Det styrker forsyningssikkerheten i regionen, under forutsetning av at vi i Lyse kobler regionalnettet til det nye sterke punktet i Fagrafjell, et arbeid som fortsetter i 2. halvår.

Gitt en rimelig stabil utvikling i kraftprisene i 2. halvår, samt en positiv utvikling innenfor tele- og infrastruktur/sirkulær energi, forventer styret en stabil utvikling også av resultatet for 2. halvår.

Stavanger, 23.august 2023

Styret i Lyse AS



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Lotte Hansgaard
Styremedlem



Morten Larsen
Styremedlem



Marie Folstad
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Erklæring fra styret og adm. direktør

Vi bekrefter at det ureviderte halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2023 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, 23. august 2023
Styret i Lyse AS



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder




Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Lotte Hansgaard
Styremedlem



Morten Larsen
Styremedlem



Marie Folstad
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Resultatregnskap

(I tusen kroner)	Note	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Salgsinntekter	(1), (2), (3)	12 260 944	14 594 015	31 126 869
Netto gevinst ved salg av virksomhet		0	0	20 354
Gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter	(2), (4)	403 523	-690 981	-928 668
Sum inntekter		12 664 467	13 903 035	30 218 555
Varekostnad	(1), (2)	3 751 268	4 227 542	10 284 786
Lønnskostnad		813 430	607 384	1 524 160
Avskrivninger og nedskrivninger	(2)	1 555 488	1 214 864	2 812 616
Regulatoriske kostnader		520 798	113 798	779 522
Andre driftskostnader		1 184 587	1 011 347	2 322 122
Driftsresultat		4 838 895	6 728 100	12 495 349
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	(2)	5 090	17 081	22 162
Finansinntekter	(2)	251 290	190 160	341 970
Finanskostnader	(2)	608 555	582 843	1 008 992
Resultat før skattekostnad		4 486 720	6 352 497	11 850 489
Overskuddsskatt		1 056 621	1 406 575	2 730 591
Grunnrenteskatt		1 909 275	2 565 415	6 671 829
Skattekostnad	(2), (4)	2 965 896	3 971 989	9 402 420
Periodens resultat		1 520 825	2 380 508	2 448 069
Tilordnet:				
Kontrollerende eierinteresser		1 155 455	1 499 628	1 354 244
Ikke-kontrollerende eierinteresser		365 370	880 880	1 093 825
Resultat per aksje tilordnet aksjonærene i Lyse AS (basisresultat og utvannet resultat)		1 145	1 486	1 342

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(I tusen kroner)	Note	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Periodens resultat		1 520 825	2 380 508	2 448 069
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:				
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner		91 915	2 340	27 958
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:				
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	(4)	-460 466	-80 370	-4 221
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	(4)	16 227	9 388	5 215
Kontantstrømsikring eurolån	(4)	-303 945	-83 708	-126 137
Valutaomregningsdifferanser tilknyttet selskap		18 948	4 397	5 597
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		3 028	1 399	1 505
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		-726 209	-148 893	-118 041
Periodens utvidede resultat, netto etter skatt		-634 294	-146 554	-90 083
Periodens totalresultat				
		886 531	2 233 954	2 357 986
Tilordnet:				
Kontrollerende eierinteresser		520 090	1 353 075	1 264 403
Ikke-kontrollerende eierinteresser		366 440	880 880	1 093 582
Periodens totalresultat		886 531	2 233 954	2 357 986

Balanse

EIENDELER

(I tusen kroner)	Note	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Anleggsmidler				
Fallrettigheter		8 413 301	8 413 301	8 413 301
Goodwill		7 299 820	7 273 021	7 299 820
Andre immaterielle eiendeler		6 076 091	6 129 495	6 045 293
Utsatt skattefordel grunnrente		48 731	51 776	48 731
Varige driftsmidler		31 838 356	29 173 888	30 734 726
Bruksrett leasing		2 108 219	2 154 707	2 092 510
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		841 468	788 699	816 072
Andre langsiktige finansielle eiendeler	(5)	127 375	117 003	108 159
Derivater	(4), (5)	563 129	327 946	257 418
Andre fordringer	(5)	264 644	77 253	85 286
Sum anleggsmidler		57 581 134	54 507 091	55 901 316
Omløpsmidler				
Varer		420 194	217 989	464 195
Kundefordringer og andre fordringer	(5)	3 135 660	3 501 266	3 771 470
Derivater	(4), (5)	83 187	41 583	38 624
Kortsiktige finansielle plasseringer	(5), (6)	1 287 000	535 000	1 148 400
Bankinnskudd, kontanter o.l.	(5), (6)	5 219 521	5 056 232	7 713 341
Sum omløpsmidler		10 145 562	9 352 070	13 136 030
Sum eiendeler		67 726 697	63 859 161	69 037 347

EGENKAPITAL OG GJELD

(I tusen kroner)	Note	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Egenkapital				
Aksjekapital og overkurs		1 275 591	1 275 591	1 275 591
Annen egenkapital		14 015 637	14 764 930	14 599 852
Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser		15 291 228	16 040 521	15 875 443
Ikke-kontrollerende eierinteresser		5 080 761	5 380 408	5 140 798
Sum egenkapital		20 371 989	21 420 929	21 016 241
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	(5), (6)	20 754 896	16 689 952	17 836 832
Langsiktig forpliktelse leasing	(5), (6)	1 589 478	1 831 862	1 566 153
Utsatt skatt	(1)	3 650 761	2 744 812	3 875 637
Utsatt skatt grunnrente	(1)	6 296 813	5 080 146	6 301 858
Pensjonsforpliktelser		20 539	100 132	40 268
Derivater	(4), (5)	663 074	718 757	435 220
Langsiktige kontraktsforpliktelser	(1)	1 136 511	877 706	1 019 200
Avsetninger	(1)	977 761	985 484	966 126
Annen langsiktig gjeld	(1)	1 887 575	1 635 396	1 953 224
Sum langsiktig gjeld		36 977 408	30 664 247	33 994 519
Kortsiktig rentebærende gjeld	(5), (6)	770 570	1 929 376	1 972 787
Kortsiktig forpliktelse leasing	(5), (6)	268 721	253 203	280 007
Kortsiktige kontraktsforpliktelser	(1)	19 169	26 659	33 909
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	(1), (5)	4 229 496	3 840 775	6 581 247
Betalbar skatt		4 708 299	5 166 491	4 755 040
Derivater	(4), (5)	381 046	557 482	403 596
Sum kortsiktig gjeld		10 377 300	11 773 986	14 026 586
Sum gjeld		47 354 708	42 438 232	48 021 105
Sum egenkapital og gjeld		67 726 697	63 859 161	69 037 347

Kontantstrømoppstilling

(I tusen kroner)	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Kontantstrømmer fra driften			
Resultat før skattekostnad	4 486 720	6 352 497	11 850 489
Netto gevinst ved salg av virksomhet	0	0	-20 354
Avskrivninger og nedskrivninger	1 555 488	1 214 864	2 812 616
Andre tap/gevinster netto klassifisert som drift	-596 483	440 895	108 975
Urealiserte verdiendringer balanse	-144 970	412 344	380 328
Endringer i pensjonsforpliktelser	-32 104	1 571	-28 124
Netto finanskostnader	356 313	392 683	667 022
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-5 090	-17 081	-22 162
Endring kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	639 648	-97 935	-252 971
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-2 382 755	-537 664	2 168 637
Endring i varelager	44 001	-27 433	-271 747
Hydro sin andel av kostnadsdekning	0	0	191 868
Endring i andre tidsavgrensninger	-52 067	25 777	19 185
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	3 868 701	8 160 520	17 603 761
Utbetaling av rente	-351 018	-244 650	-658 298
Innbetaling av rente	90 810	83 400	157 884
Betalte skatter	-2 218 533	-368 228	-2 449 825
Netto kontantstrømmer fra driften	1 389 960	7 631 042	14 653 523
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 912 287	-1 514 164	-3 782 000
Utbetaling ved forskuddsbetaling relatert til bruksrett eiendeler (lease)	-30 820	-58 526	-81 540
Aktiverte kostnader SAC (kunde akkvisjonskostnader)	-130 925	0	-222 444
Utbetaling knyttet til 5G lisenser (immaterielle eiendeler)	-190 161	0	-115 330
Netto inn- og utbetaling aksjer i datterselskap	-153 379	-2 045 839	-2 033 938
Netto utbetaling ved kjøp av fordring	0	-911 982	-911 982
Netto inn- og utbetalinger lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-13 333	0	-500
Netto inn- og utbetalinger andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-15 562	-10 000	-33 044
Utbetaling kjøp andre eienandeler	-18 861	0	-58 560
Netto inn- og utbetalinger øvrige finansielle anleggsmidler	-74 399	-15 791	24 303
Kontanteffekt oppkjøp/salg datterselskap	11 168	128 511	128 890
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter	-2 528 559	-4 427 791	-7 086 144

Kontantstrømoppstilling forts.

(I tusen kroner)	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av egenkapital fra minoritet	0	0	11 500
Opptak av lån **)	2 390 000	2 168 349	4 318 349
Nedbetaling rentebærende gjeld	-1 055 959	-3 756 576	-4 771 470
Betaling av finansielle leieforpliktelser	-206 070	-128 689	-212 008
Netto kontantstrøm kraftuttak minoritet	-1 107 573	-1 616 467	-3 773 373
Utbytte selskapets minoritet	-97 790	-94 250	-94 250
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser **)	-1 100 000	-650 000	-650 000
Kapitalnedsettelse -utbetalt til ikke kontrollerende eierinteresser	-39 227	0	0
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter	-1 216 619	-4 077 634	-5 171 252
Endring i kontanter og kontantekvivalenter	-2 355 218	-874 383	2 396 127
Kontanter og kontantekvivalenter pr 1. januar	8 861 741	6 465 614	6 465 614
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt *)	6 506 521	5 591 232	8 861 741

*) Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer.

***) Av totalt utbytte på 1,1 milliarder kroner er 700 millioner utbetalt til eierne og 400 millioner er blitt etablert som et ansvarlig lån.

Endringer i konsernets egenkapital

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
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 felleskontrollert 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	-675 091	14 690 727	15 291 228	5 080 761	20 371 989

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(I tusen kroner)	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner*	Sum
Balanse 1. januar 2023	5 134	-237 357	191 427	-40 797
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	-985 542	283 342	-675 091

* Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner skyldes en økning i diskonteringsrenten, og en oppdatering av faktisk avkastning på midlene på hhv 0,40 % og 0,80 % -poeng. I tillegg er pensjonsreguleringen justert med 0,15%.

Endringer i konsernets egenkapital forts.

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL FØRSTE HALVÅR 2022

(I tusen kroner)	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2022	1 275 591	49 287	13 984 630	15 309 507	5 399 727	20 709 235
Periodens resultat	0	0	1 499 628	1 499 628	880 880	2 380 508
Utvidet resultat i perioden	0	-146 554	0	-146 554	0	-146 554
Periodens totalresultat etter skatt	0	-146 554	1 499 628	1 353 075	880 880	2 233 954
Utbytte	0	0	-650 000	-650 000	-94 250	-744 250
Netto kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	0	0	33 751	33 751	-808 818	-775 068
Justering tilgang datter	0	0	-2 869	-2 869	2 869	0
Investering i tilknyttet selskap og fellekontrollert virksomhet	0	0	-1 873	-1 873	0	-1 873
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-1 070	-1 070	0	-1 070
Egenkapital 30. juni 2022	1 275 591	-97 267	14 862 197	16 040 521	5 380 408	21 420 929

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(I tusen kroner)	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner*	Sum
Balanse 1. januar 2022	-1 968	-112 215	163 470	49 287
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	0	0	2 340	2 340
Kontantstrømsikring	0	-198 320	0	-198 320
Skatt på kontantstrømsikring	0	43 630	0	43 630
Valutaomregningsdifferanser datterselskap	1 399	0	0	1 399
Valutaomregningsdifferanser tilknyttede selskap	4 397	0	0	4 397
Balanse 30. juni 2022	3 829	-266 905	165 809	-97 267

* Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner skyldes en økning i diskonteringsrenten, og en oppdatering av faktisk avkastning på midlene på hhv 1,10 % og 2,10 %-poeng. I tillegg er andre forutsetninger økt med 0,75 %.

Noter til halvårsregnskapet

1

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet for første halvår 2023, avsluttet 30. juni 2023, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i IFRS (International Financial Reporting Standard) som vedtatt 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 2022. Delårsregnskapet er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper og beregningsmetoder i delårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2022.

Endring i presentasjon

Presentasjon av inntekter og varekostnader fra brutto- til nettopresentasjon

Med henvisning til note 2 i konsernets årsregnskap for 2022 knyttet til presentasjon av inntekter og varekostnader til tilbakekjøp av kraft til dekning av leveringsforpliktelse, har tilsvarende tall for halvår 2022 blitt omarbeidet.

Samlet effekt av endringene er innarbeidet i resultatregnskapet, segmentnote og i sammenligningstall. Tabellen nedenfor viser sammenligningstall som følge av endret prinsipp på segmentnivå.

Virksomhetsområde Fornybar energi første halvår 2022	Opprinnelig	Omarbeidet	Endring
Resultatregnskap	30.06.22	30.06.22	
<i>(Tall i hele millioner)</i>			
Driftsinntekter	11 373	10 195	-1 178
Varekostnad	3 721	2 543	-1 178
Driftsresultat	6 412	6 412	0

Klassifisering av enkeltposter mellom langsiktige avsetninger og annen langsiktig gjeld

Konsernet har revurdert klassifiseringen av enkelte forpliktelser innenfor regnskapslinjene «avsetninger» og «annen langsiktig gjeld», som begge er bestanddeler i «langsiktig gjeld», i tillegg er kontraktsforpliktelser etter IFRS 15 skilt ut på egen regnskapslinje. Reklassifiseringene har ingen effekt på nøkkeltall eller APM, og er kun en endring i presentasjon.

Samlet effekt av endringen er innarbeidet i balansen inklusive sammenligningstall. Tabellen på neste side oppsummerer endringene.

	Opprinnelig	Omarbeidet	Endring
Balanse	30.06.22	30.06.22	
<i>(Tall i hele millioner)</i>			
Avsetninger (lansiktig)	111	985	875
Annen langsiktig gjeld	3 374	1 635	-1 739
Kontraktsforpliktelser (lansiktig)	0	878	878
Avsetninger (kortsiktig)	14	0	-14
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3 867	3 841	-27
Kontraktsforpliktelser (kortsiktig)	0	27	27
Delsum	7 366	7 366	0

	Opprinnelig	Omarbeidet	Endring
Balanse	31.12.22	31.12.22	
<i>(Tall i hele millioner)</i>			
Avsetninger (lansiktig)	101	966	865
Annen langsiktig gjeld	3 838	1 953	-1 885
Kontraktsforpliktelser (lansiktig)	0	1 019	1 019
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	6 615	6 581	-34
Kontraktsforpliktelser (kortsiktig)	0	34	34
Delsum	10 554	10 554	0

Presentasjon av periodens skattekostnad

Konsernets skattekostnad er med virkning fra inneværende halvårsrapportering presentert som en andel av «betalbar skatt» i balansen, mot presentasjon gjennom «utsatt skatt» i tidligere halvårsperioder.

Sammenligningstall i balanse er korrigert tilsvarende. Endringen påvirker ikke segmentrapportering eller nøkkeltall, og har ingen effekt på rapporterte tall per 31.12.22. Tabellen under oppsummerer endringene i sammenligningstall.

	Opprinnelig	Omarbeidet	Endring
Balanse	30.06.22	30.06.22	
<i>(Tall i hele millioner)</i>			
Utsatt skatt	3 787	2 745	-1 043
Utsatt skatt grunnrente	7 093	5 080	-2 013
Betalbar skatt	2 111	5 166	3 055
Delsum	12 991	12 991	0

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.

I 2023 er Lyses inndeling av driftssegmenter endret, som følge av oppdatert strategi og endringer i konsernledelsen. De rapporterende driftssegmentene er nå Fornybar Energi, Tele og Infrastruktur og Sirkulær Energi. I tillegg rapporterer konsernet på øvrige selskaper i konsernet under Øvrige, konsernelimineringer og konsernet samlet.

Det nye segmentet Infrastruktur og Sirkulær Energi består av virksomhet tidligere rapportert under segmentet Nett. Videre inkluderes virksomheten innenfor naturgass, fjernvarme- og kjøling, samt virksomheten innenfor bygging, drift og vedlikehold av anlegg for utendørs belysning. Den nye strukturen skal gjøre Lyse mer rustet for klimaomstillingen i regionen. I tillegg skal en bruke kompetanse og synergier på tvers av selskapene i segmentet, som alle har til felles at de jobber med regional infrastruktur.

Det nye segmentet Fornybar Energi består av virksomhet tidligere rapportert under segmentet Energi, med unntak av virksomheten innenfor naturgass, fjernvarme- og kjøling som nå inngår i det nye segmentet Infrastruktur og Sirkulær Energi.

Resterende selskaper i konsernet rapporteres under segmentet Øvrige, som videreføres som tidligere, med unntak av virksomheten innenfor bygging, drift og vedlikehold, som nå rapporteres under det nye segmentet Infrastruktur og sirkulær energi.

For de berørte segmentene er sammenlignbare tall omarbeidet i tråd med den nye segmentstrukturen. Segmentet Tele er ikke endret sammenlignet med tidligere år.

FORNYBAR ENERGI

Nøkkeltall, Fornybar Energi		30.06.23	30.06.22	31.12.22
Middelproduksjon	GWh	9 830	10 075	9 721
Magasinkapasitet	GWh	6 803	6 803	6 803
Produksjon vannkraft	GWh	4 380	4 943	7 974
Områdepris NO2	øre/kWh	106,94	162,80	212,77
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)	øre/kWh	108,80	152,50	180,00
Strømleveranse sluttbruker	GWh	1 295	1 233	2 278

TELE

Nøkkeltall, Tele		30.06.23	30.06.22	31.12.22
Sysselsatt kapital	Mill kr	22 298	16 062	20 741
EBITDA margin	%	33,0 %	42,7 %	36,6 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	Mill kr	14 669	13 019	14 044
Antall aktive kunder i Altibox partnerskapet		844 729	811 864	828 881
Antall aktive kunder eid av Lyse*		519 107	503 935	513 606
Antall mobilkunder		822 557	718 286	757 305
Antall kunder mobilt bredbånd		55 095	62 526	57 453
Antall aktive basestasjoner		3 311	3 260	3 303

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

INFRASTRUKTUR OG SIRKULÆR ENERGI

Nøkkeltall, Infrastruktur og sirkulær energi		30.06.23	30.06.22	31.12.22
Antall nettkunder		163 175	161 296	162 300
Lvert energi (totalt forbruk området)	GWh	2 381	2 528	4 699
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen	Mill kr	5 344	4 701	4 857
Avkastning på NVE-kapital	%	4,90%	4,30%	7,70%
KILE-kostnad	Mill kr	10	10	26
Lvert volum Naturgass, biogass og drivstoff	GWh	182	228	412
Lvert volum Fjernvarme og kjøling	GWh	97	97	175

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	-2	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)	472	0	0	0	0	472
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 30.06.22

(I millioner kroner)	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Driftsinntekter	10 195	3 406	994	314	-315	14 594
Salg mellom segmenter	-26	-3	14	-299	315	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-691	0	0	0	0	-691
Inntekter	9 478	3 403	1 008	15	0	13 903
EBITDA*	6 547	1 443	99	-142	-4	7 943
Varekostnad	2 543	1 022	654	3	6	4 228
Avskrivninger og nedskrivninger	137	818	176	55	28	1 215
Driftsresultat	6 411	625	-78	-198	-32	6 728
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **	0	12	5	0	0	17
Finansinntekter	137	13	7	230	-198	190
Finanskostnader	145	344	49	243	-198	583
Resultat før skatt	6 404	306	-114	-211	-32	6 352
Skattekostnad	3 974	67	-26	-36	-7	3 972
Periodens resultat etter skatt	2 430	239	-88	-174	-25	2 381
Herav - inntekt/kostnad:						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-355	0	0	0	0	-355
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 31.12.22

(I millioner kroner)	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Brutto driftsinntekter	21 294	7 461	2 397	746	-750	31 147
Salg mellom segmenter	-77	-8	34	-698	750	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-929	0	0	0	0	-929
Inntekter	20 288	7 452	2 431	48	0	30 219
EBITDA*	12 321	2 728	496	-229	-7	15 308
Varekostnad	6 592	2 381	1 349	8	-45	10 285
Avskrivninger og nedskrivninger	298	1 970	433	112	-1	2 813
Driftsresultat	12 023	758	62	-341	-7	12 495
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **	0	13	9	0	0	22
Finansinntekter	333	76	8	577	-652	342
Finanskostnader	284	694	104	578	-652	1 009
Resultat før skatt	12 072	152	-24	-343	-7	11 850
Skattekostnad	9 444	31	-7	-64	-1	9 402
Periodens resultat etter skatt	2 627	122	-17	-279	-5	2 448
Herav - inntekt/kostnad:						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-108	0	0	0	0	-108
Engangsposter (etter skatt)	0	0	-76	0	0	-76

* 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 30.06.23

<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	22 806	5 966	21 548	-31 188	47 355
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 30.06.22

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	34 855	19 805	7 300	21 601	-20 490	63 070
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	702	70	17	0	789
Sum eiendeler	34 855	20 507	7 371	21 617	-20 490	63 859
Sum gjeld	21 403	15 791	5 212	15 809	-15 776	42 438
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	146	837	498	33	0	1 514
Investeringer i aksjer og andeler*	0	2 968	0	23	0	2 991

* Inkluderer en reklassifisering på 2 957 millioner kroner fra segment Øvrige til segment Tele, i tråd med klassifisering per 31.12.22.

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 31.12.22

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Fornybar energi	Tele	Infra og sirkulær	Øvrige	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	44 036	28 540	8 578	23 785	-36 718	68 221
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	724	74	18	0	816
Sum eiendeler	44 036	29 264	8 652	23 803	-36 718	69 037
Sum gjeld	29 815	20 226	6 229	20 252	-28 501	48 021
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	313	2 275	1 077	118	0	3 782
Investeringer i aksjer og andeler	0	3 002	0	36	0	3 038

3

Salgsinntekter

SALGSINNTEKTER

<i>(Tall i hele millioner)</i>	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
Sluttbrukersalg			
Energi	1 491	2 051	4 420
Elnett	23	40	87
TV, fiber og andre teleinntekter	1 153	1 725	3 412
Spotsalg av kraft	5 334	8 092	16 693
Telefoninntekter	1 348	593	1 957
Partnerinntekter	1 464	880	1 648
Overføringsinntekter	636	543	1 092
Inntekter naturgass, fjernvarme og fjernkjøling	246	309	641
Andre inntekter	566	362	1 179
Salgsinntekter	12 261	14 594	31 127

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 30.06.2023

<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	465 962	-32 780	433 182
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-76 727	-76 727
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	581	581
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	596 483	-192 960	403 523
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	596 483	-192 960	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	472 468	-157 720	314 748

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 30.06.2022

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	30.06.22
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	-393 333	-266 358	-659 691
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-47 562	-12 574	-60 136
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	28 846	28 846
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	0	0
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	-440 895	-250 085	-690 981
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	-440 895	-250 085	-690 981
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	96 997	55 018	152 015
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	-343 898	-195 067	-538 966

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 31.12.2022

(I hele tusen)	Urealisert	Realisert	31.12.22
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	106 607	-819 617	-713 010
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-205 765	-29 263	-235 028
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	29 187	29 187
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	-9 817	0	-9 817
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	-108 975	-819 693	-928 668
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	-108 975	-819 693	-928 668
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	30 412	173 895	204 307
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	-78 563	-645 798	-724 361

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

(I hele tusen)	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter ført over utvidet resultat			
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	-460 466	-80 370	-4 221
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	16 227	9 388	5 215
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	-303 945	-83 708	-126 137
Urealiserte gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i utvidet resultat	-748 185	-154 690	-125 142
Gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i totalresultat	-433 437	-693 655	-849 503

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, 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 7, 8 og 25 i Lyse konsern årsrapport 2022 for ytterligere informasjon.

For utfyllende informasjon om regnskapsføring og måling av finansielle instrumenter henvises det til årsrapport for 2022 tilgjengelig på [Lysekonsern.no](https://www.lysekonsern.no).

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 30.06.2023

(I tusen kroner)	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 - FORPLIKTELSE 30.06.2023

(I tusen kroner)	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	268 721	268 721	268 721
Forpliktelse leasing	0	0	1 858 199	1 858 199	1 858 199
Sum forpliktelser	496 699	547 421	23 652 386	24 696 505	23 445 629

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2023

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 30.06.2023
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

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 30.06.2022

(I tusen kroner)	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	77 253	77 253	77 253
Andre langsiktige finansielle eiendeler	117 003	0	0	0	117 003	117 003
Derivater	360 599	0	0	0	360 599	360 599
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	8 930	0	8 930	8 930
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	535 000	0	0	535 000	535 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 501 266	3 501 266	3 501 266
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	5 056 232	5 056 232	5 056 232
Sum eiendeler	477 602	535 000	8 930	8 634 751	9 656 283	9 656 283

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 30.06.2022

(I tusen kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	15 159 766	15 159 766	14 738 329
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	3 459 562	3 459 562	3 089 605
Derivater	1 249 612	0	0	1 249 612	1 249 612
Derivater - sikringsinstrumenter	0	26 627	0	26 627	26 627
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	3 867 434	3 867 434	3 867 434
Forpliktelse leasing	0	0	2 085 065	2 085 065	2 085 065
Sum forpliktelser	1 249 612	26 627	24 571 827	25 848 066	25 056 672

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2022

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 30.06.2022
Investeringer i aksjefond/aksjer	12 800	0	104 203	117 003
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	23 801	336 798	360 599
Derivater, sikringsinstrumenter	0	8 930	0	8 930
Obligasjoner - likviditetsplassering	535 000	0	0	535 000
Sum eiendeler	547 800	32 731	441 001	1 021 532
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	60 105	1 189 507	1 249 612
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	26 627	0	26 627
Sum forpliktelser	0	86 732	1 189 507	1 276 239

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2022

(I tusen kroner)	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	85 286	85 286	85 286
Andre langsiktige finansielle eiendeler	108 159	0	0	0	108 159	108 159
Derivater	192 696	0	0	0	192 696	192 696
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	103 346	0	103 346	103 346
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 148 400	0	0	1 148 400	1 148 400
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 771 470	3 771 470	3 771 470
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	7 713 341	7 713 341	7 713 341
Sum eiendeler	300 855	1 148 400	103 346	11 570 097	13 122 698	13 122 698

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 31.12.2022

(I tusen kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	16 351 252	16 351 252	15 925 218
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	3 458 367	3 458 367	2 896 087
Derivater	789 840	0	0	789 840	789 840
Derivater - sikringsinstrumenter	0	48 976	0	48 976	48 976
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	6 615 156	6 615 156	6 615 156
Forpliktelse leasing	0	0	1 846 160	1 846 160	1 846 160
Sum forpliktelser	789 840	48 976	28 270 936	29 109 752	28 121 437

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2022

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2022
Investeringer i aksjefond/aksjer	13 090	0	95 069	108 159
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	31 160	161 536	192 696
Derivater, sikringsinstrumenter	0	103 346	0	103 346
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 148 400	0	0	1 148 400
Sum eiendeler	1 161 490	134 506	256 605	1 552 601
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	789 840	789 840
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	48 976	0	48 976
Sum forpliktelser	0	48 976	789 840	838 816

6

Netto rentebærende gjeld

<i>(I tusen kroner)</i>	Obligasjonslån	Ansvarlig lån	Banklån og øvrige lån	Totalt
Kortsiktige og langsiktige lån 01.01.23	10 344 565	1 661 694	7 803 360	19 809 619
Nye lån og utvidelse av lån *)	1 600 000	400 000	390 000	2 390 000
Nedbetaling	-580 000	-64 936	-411 023	-1 055 959
Endring virkelig verdi	-7 868	0	0	-7 868
Valutaomregning lån i euro	0	0	389 674	389 674
Kortsiktige og langsiktige lån 30.06.23	11 356 697	1 996 758	8 172 011	21 525 466
Leasingforpliktelse				1 858 199
Kortsiktige finansielle plasseringer				-1 287 000
Kontanter og bankinnskudd				-5 219 521
Netto rentebærende gjeld 30.06.23				16 877 143

*) Av totalt utbytte på 1,1 milliarder kroner er 700 millioner utbetalt til eierne og 400 millioner er blitt etablert som et ansvarlig lån.

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 2023 i forhold til 2022.

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. Engangsposter på driftsinntekt nivå er ikke relevant for 2023 og 2022.

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>	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Underliggende driftsinntekter	12 101	14 357	30 356
Underliggende driftskostnader	7 826	7 171	17 625
Underliggende driftsresultat	4 275	7 186	12 731
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+ / - inntekt / kostnad)	564	-457	-138
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultatet (+/- inntekt/kostnad)	0	0	-98
Driftsresultat (IFRS)	4 839	6 728	12 495
Periodens resultat inkludert minoritetsinteresse (IFRS) - etter skatt	1 521	2 381	2 448
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (- / + inntekt / kostnad) etter skatt	-440	355	108
Vesentlige engangsposter ifm virksomhetsoverdragelser eller engangsposter som treffer finans (+/- inntekt/kostnad) etter skatt	0	0	76
Engangsposter ifm endring i skattesats grunnrente på merverdier tidligere oppkjøp	0	0	740
Periodens resultat justert for urealiserte verdiendringer, engangsposter inkl. minoritetsinteresse etter skatt	1 081	2 736	3 372
Minoritetsinteresse	365	881	1 283
Periodens resultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer og engangsposter etter skatt	716	1 855	2 089

NETTO RENTEBÆRENDE LÅN (inkludert leasing)

<i>(i millioner kroner)</i>	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	21 525	18 619	19 810
Kortsiktige finansielle plasseringer	-1 287	-535	-1 148
Kontanter og bankinnskudd	-5 220	-5 056	-7 713
Netto rentebærende lån	15 019	13 028	10 948
Langsiktig forpliktelse leasing	1 589	1 832	1 566
Korsiktig forpliktelse leasing	269	253	280
Netto rentebærende lån inkludert leasing	16 877	15 113	12 794

* Inkluderer urealisert disagio

AVSTEMMING EFFEKT AV UREALISERTE VERDIENDRINGER FINANSIELLE INSTRUMENTER MOT EBIT UNDERLIGGENDE

<i>(Tall i millioner kroner)</i>	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	4 275	7 186	12 731
Urealiserte verdiendringer finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	131	-393	107
Urealiserte verdiendringer valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	466	-48	-206
Urealiserte verdiendringer langsiktige finansielle kraftkontrakter	0	-4	-10
Realiserte verdiendringer valutaderivater langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-33	-13	-29
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter	564	-457	-138
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	0	0	-98
Driftsresultat (IFRS)	4 839	6 728	12 495

