

Halvårsrapport 2022

Lyse



Konsern-
regnskap



Innhold

Finansielle nøkkeltall for Lyse	3
Bærekraftsnøkkeltall for Lyse	5
Halvårsberetning 2022	10
Erklæring fra styret og adm. direktør	21
Resultatregnskap	22
Utvidet konsolidert resultatregnskap	23
Balanse	24
Kontantstrømoppstilling	26
Endringer i konsernets egenkapital	28
Noter til halvårsregnskap	30
Alternative resultatmål	45

Finansielle nøkkeltall for Lyse

FRA RESULTATREGNSKAPET

(I millioner kroner)		30.06.22	30.06.21	31.12.21
Inntekter		15 081	7 708	16 662
EBITDA	(1)	7 943	4 036	7 753
EBITDA underliggende drift	(2)	8 400	4 166	8 427
Driftsresultat (EBIT)	(3)	6 728	3 122	5 887
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter		-457	-130	-674
Engangsposter EBITDA		0	0	0
Engangsposter nedskrivninger (-), reversering nedskrivning (+)		0	0	0
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	(4)	7 186	3 252	6 561
Netto finansposter		376	199	401
Resultat etter skatt		2 381	1 309	2 137
Resultat etter skatt tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser		881	373	780

FRA BALANSEN

(I millioner kroner)		30.06.22	30.06.21	31.12.21
Totalkapital		63 859	52 583	55 820
Herav driftsmidler og investeringer i selskaper		32 234	28 191	29 156
Kontanter og bank *)		5 591	5 445	6 466
Egenkapital		21 421	20 158	20 709
Brutto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(5)	20 704	17 871	17 933
Herav andel ansvarlig lån		1 727	1 857	1 792
Netto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(6)	15 113	12 426	11 467
Sysselsatt kapital	(7)	42 125	38 029	38 642

KONTANTSTRØM

(I millioner kroner)		30.06.22	30.06.21	31.12.21
Netto kontantstrømmer fra driften		7 631	3 815	7 285
Netto rentekostnader		161	198	379
Utbetalt utbytte til eier		744	663	663
Netto investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		1 514	1 150	2 922
Netto investeringer i eierandeler	(8)	2 991	37	56
Likvide midler *)		5 591	5 445	6 466
Ubenyttede trekkrettigheter		3 300	1 800	1 800

FINANSIERINGSSTØRRELSER

			30.06.22	30.06.21	31.12.21
Netto rentebærende gjeld / EBITDA	(1,6)		1,3	2,5	1,5
Netto rentebærende gjeld / EBITDA underliggende drift	(2,6)		1,2	2,2	1,4
EBITDA rentedekning	(9)		21,7	18,9	18,3
Rentebærende gjeldsgrad	(10)		49,1 %	47,0 %	46,4 %
Egenkapitalandel	(11)		33,5 %	38,3 %	37,1 %
Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	(12)		36,2 %	41,9 %	40,3 %

NØKKELTALL, REGNSKAP

			30.06.22	30.06.21	31.12.21
EBITDA margin underliggende drift	(13)		54,1 %	53,1 %	48,6 %
EBIT margin underliggende drift	(14)		46,3 %	41,5 %	37,8 %
Egenkapitalrentabilitet	(15)		15,4 %	8,1 %	10,6 %
Avkastning sysselsatt kapital	(16)		23,7 %	10,4 %	15,5 %

EIERE

			30.06.22	30.06.21	31.12.21
Ansvarlig lån fra eiere		Mill. kr.	1 650	1 750	1 700
Renter og avdrag ansvarlig lån		Mill. kr.	79	71	144
Utbytte / eieruttak		Mill. kr.	650	630	630
Resultat pr aksje	(17)	kr.	1 486	928	1 345

*) Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer

Definisjoner:

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

Bærekraftsnøkkeltall for Lyse

SAMFUNNSMESSIG INFORMASJON

HELSE OG SIKKERHET

		Enhet	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Skader					
Medarbeidere - fraværsskader	(1)	Antall	0	0	1
Medarbeidere - skader	(2)	Antall	2	2	5
Ulykker per million arbeidstimer med fravær (H1-verdi)	(3)	H1-verdi	0,00	0,00	0,52
Ulykker per million arbeidstimer med og uten fravær (H2-verdi)	(4)	H2-verdi	1,89	1,99	3,13
Sykefravær totalt	(5)	%	4,00	3,02	3,57
- Herav legemeldt		%	2,76	2,53	2,85
- Herav egenmeldt		%	1,24	0,49	0,72

MEDARBEIDERFORHOLD

		Enhet	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Antall faste og midlertidige ansatte per periodeslutt		Antall	1 975	1 439	1 408
Antall personer i sommerjobb i perioden		Antall	31	55	51
Antall graduates i perioden		Antall	1	4	5
Antall lærlinger i perioden		Antall	20	20	22
Nyansettelser i perioden		Antall	292	93	191
Ansatte turnover	(6)	%	8,02	3,00	8,79
Ansiennitet	(7)	År	7,17	8,00	9,14
Andel ansatte som oppnår Lyses fastsatte øvre aldersgrense ila de neste 5 årene	(8)	%	1,08	2,30	1,94
Andel ansatte som oppnår Lyses fastsatte øvre aldersgrense ila de neste 6-10 årene	(8)	%	4,64	5,80	6,14
Likestilling					
Kvinneandel					
- Totalt		%	31,57	31,30	29,80
- Blant lederstillinger	(9)	%	35,68	26,85	34,51
- I Konsernledelsen		%	50,00	50,00	50,00
- I Konsernstyret		%	50,00	50,00	50,00
- Blant nyansatte		%	42,98	38,30	31,94

BRUDD PÅ LOVER OG REGLER

		Enhet	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Registrerte brudd på personopplysningssikkerheten	(10)	Antall	7	3	6

MILJØINFORMASJON

ENERGIFORBRUK

		Enhet	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Strømforbruk		GWh	39	23	46
Pumpekraft		GWh	57	17	57
Nettap		%	4	5	5
Fjernvarmeforbruk		MWh	17	276	321
Naturgass		GWh	23	33	58
Biogass		GWh	13	11	21
Diesel		Liter	169 448	176 720	352 629
Bensin		Liter	5 448	10 312	4 267

KLIMA

		Enhet	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Scope 1: Direkte utslipp		tCO2e	6 168	8 583	15 094
- Bensin	(11)	tCO2e	12	24	10
- Diesel	(11)	tCO2e	456	476	949
- Naturgass	(11)	tCO2e	5 282	7 687	13 445
- Lekkasje SF6	(12)	tCO2e	156	40	81
- Lekkasje naturgass	(13)	tCO2e	0	102	114
- Lekkasje kuldemedier	(14)	tCO2e	261	255	494
Scope 2: Indirekte utslipp, knyttet til energiforbruk		tCO2e	0	0	0
- Strømforbruk	(15)	tCO2e	0	0	0
- Fjernvarmeforbruk	(16)	tCO2e	0	0	0
Scope 3: Andre indirekte utslipp		tCO2e	42 999	70 317	120 291
- Salg av naturgass		tCO2e	42 790	70 308	120 190
- Tjenestereiser	(17)	tCO2e	209	8	102
Biogene utslipp	(18)	tCO2e	4 302	3 383	7 711
- Forbruk biogass		tCO2e	2 508	2 215	4 232
- Salg av biogass		tCO2e	1 794	1 167	3 479

KRAFT- OG FJERNVARMEPRODUKSJON

		Enhet	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Installert effekt - kraftproduksjon	(19)	MW	2 520	2 388	2 390
- Herav vannkraft		MW	2 517	2 385	2 387
- Herav varmekraft spillvarme		MW	3	3	3
Installert effekt - termisk produksjon		MW	182	204	230
- Fjernvarme		MW	95	95	95
- Fjernkjøling		MW	42	48	48
- Nærvarme		MW	45	62	48
Produksjon - kraftproduksjon	(19)	GWh	4 942	6 588	10 363
- Herav vannkraft		GWh	4 936	6 584	10 353
- Herav varmekraft spillvarme		GWh	6	4	10
Produksjon - termisk produksjon		GWh	112	133	223
- Fjernvarme		GWh	78	87	150
- Fjernkjøling		GWh	8	6	16
- Nærvarme		GWh	26	40	57
Fornybar energiproduksjon fra kraft og termisk produksjon		%	99	99	99

ØKONOMISK INFORMASJON

VERDISKAPING

		Enhet	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Brutto driftsinntekter		Mill kr.	15 772	7 919	17 660
Urealiserte verdiendringer i energikontrakter		Mill kr.	-691	-130	-998
Forbruk av innkjøpte vare og tjenester		Mill kr.	-5 405	-2 424	-6 124
Brutto verdiskaping		Mill kr.	9 675	5 364	10 538
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger		Mill kr.	-1 215	-914	-1 866
Andre driftskostnader		Mill kr.	-1 007	-622	-1 394
Netto verdiskaping		Mill kr.	7 453	3 828	7 278
Finansinntekter		Mill kr.	190	64	87
Resultatandel i tilknyttende selskap		Mill kr.	17	14	19
Verdier til fordeling		Mill kr.	7 660	3 905	7 384
FORDELING AV VERDIER					
Ansatte					
- Brutto lønn og sosiale ytelser		Mill kr.	607	499	1 145
Eiere / långivere					
- Finanskostnader		Mill kr.	583	277	507
- Utbytte / eieruttak		Mill kr.	0	0	650

Det offentlige*					
Overskuddsskatt		Mill kr.	1 407	645	1 205
Grunnrenteskatt		Mill kr.	2 565	967	2 144
Konsesjonsavgifter og eiendomsskatt		Mill kr.	114	126	246
Netto fordelte verdier ansatte, eiere, långivere og det offentlige		Mill kr.	5 276	2 515	5 897
Selskapet					
Tilbakeholdte verdier			2 309	1 339	1 432
Minoritetens andel av resultatet			75	51	55
Netto fordelte verdier selskapet			2 385	1 390	1 487
Fordelte verdier		Mill kr.	7 660	3 905	7 384
Avstemming årsresultat tilordnet minoritet			881	373	780
- Minoritetens løpende uttak av verdier form av kraft			805	322	725
- Øvrige minoritetsinteresser			75	51	55

*) 841 MNOK av overskuddsskatt og grunnrenteskatt gjelder minoritetens andel av skatt

Definisjoner:

- (1) Arbeidsrelaterte skader som har medført fravær utover den dagen det skjedde
- (2) Arbeidsrelaterte skader med og uten fravær. Inkluderer skader som medfører fravær, medisinsk behandling eller alternativt arbeid
- (3) H1 skader er summen av antall fraværsskader og antall dødsfall. H1-verdien regnes ut slik: $\text{Antall fraværsskader} + \text{antall dødsfall} * 1\,000\,000 \text{ timer} / \text{Antall arbeidede timer}$.
- (4) H2 skader er omfattet av det totale antallet dødsfall, arbeidsrelaterte personskader samt skader uten fravær som: a) førte til medisinsk behandling (ikke førstehjelpsskader) eller b) redusert arbeidsevne og/eller behov for omplassering til alternativt arbeid. H2-verdien regnes ut slik: $\text{Antall fraværsskader (inkl. dødsfall)} + \text{antall skader uten fravær (se (3))} * 1\,000\,000 \text{ timer} / (\text{dividert på}) \text{ totalt antall arbeidede timer}$
- (5) Fravær på grunn av sykdom eller skade som prosent av vanlig arbeidstid
- (6) Ansatte turnover: antall ansatte som slutter, dividert med gjennomsnittlig antall ansatte i samme periode, multiplisert med hundre (ikke inkludert pensjonering eller intern flytting)
- (7) Ansiennitet: Antall år en person har vært ansatt i Lyse Konsernet (inkludert intern flytting)
- (8) Øvre aldersgrense i Lyse er 70 år
- (9) Lederstillinger inkluderer ansatte som er en del av Konsernledelse, ledergruppe 2 og ledergruppe 3
- (10) Registrerte brudd på personopplysningssikkerheten som har resultert i en melding til Datatilsynet
- (11) Inkludert CO₂, CH₄ og N₂O beregnet ved hjelp av GHG Calculation Tool Stationary Combustion.
- (12) Global Warming Potential verdi fra IPCC Fifth Assessment Report (2014). Etterfylt gass i Lnett
- (13) Beregnet som utslipp av metan med Global Warming Potential verdi fra IPCC Fifth Assessment Report (2014).
- (14) Global Warming Potential verdi fra IPCC Fifth Assessment Report (2014)
- (15) 100% av strømforbruket er dekket av opprinnelsesgarantier
- (16) Fjernvarmen levert av Lyse regnes som klimanøytral ettersom det kun benyttes varmegjenvinning og biogass i produksjonen
- (17) Omfatter flyreiser i Lyse som er registrert via Lyses reisebyrå og reiser bestilt av ansatte i Altibox Danmark og Ice
- (18) Utslipp fra biogene kilder. Beregnet ved hjelp av GHG Calculation Tool Stationary Combustion
- (19) Produksjonstall inkluderer 100% andel av RSK

HALVÅRSBERETNING

2022

Lyse er et norsk konsern med virksomhet innenfor områdene energi, telekommunikasjon og nett.

Lyse er et norsk industrikonsern med virksomhet innen energi, telekommunikasjon og strømmnett. Selskapet er en nasjonal aktør innen fornybar og regulerbar vannkraft og er landets tredje største vannkraftprodusent. Lyse har 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. Dette kompletteres nå av et 4 og 5G mobilnett gjennom kjøpet av mobiloperatøren Ice.

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

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

VIKTIGE HENDELSER FØRSTE HALVÅR 2022

- Mindre nedbør og snømagasiner enn normalt i kombinasjon med økte kontinentale priser på kraft økte spotprisene i Sør-Norge betydelig sammenlignet med første halvår 2021. I første halvår ble områdeprisen i Lyses produksjonsområde (NO2) 162,80 øre per kWh, sammenlignet med 48,09 øre per kWh for samme periode i fjor.
- Økt risiko for gassrasjonering i Europa i vinteren som kommer, spesielt i Tyskland, har medført et større behov for å lagre vann til vinteren. Dette har ført til lavere vannkraftproduksjon i første halvår sammenlignet med samme periode i fjor. Kraftproduksjonen første halvår var 4,9 TWh, en reduksjon på 1,6 TWh sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.
- Lyse inngikk i februar 2022 en avtale om kjøp av Ice sin mobilvirksomhet i Norge. Ice er en nasjonal mobilnettoperatør og leverandør av tale- og trådløse datatjenester. Virksomheten opererer i Norge under merkevarene Ice og NiceMobil. Ice har ved utgangen av første halvår 2022 718 286 mobilkunder.
- Altibox-partnerskapet fikk 26 946 nye kunder i første halvår 2022. Veksten er hovedsakelig organisk. Ved utgangen av første halvår 2022 leverte Altibox-partnerskapet bredbånds- og underholdningstjenester til totalt 811 864 kunder hvorav 52 842 hører til i Danmark.
- Lyse vedtok i juni plan for videre investeringer i utbygging av nasjonalt 5G-nett. Det innebærer 3 200 basestasjoner som skal oppgraderes, og rundt 3 900 nye basestasjoner skal ruller ut.
- Altibox-partnerskapet mottok prisen for mest fornøyde kunder for tolvte året på rad i kundeundersøkelsen EPSI.
- Lnett scorer høyt på kåringen av nettselskap med færrest strømavbrudd i 2021, og er best av de store nettselskapene. Lnett fortsetter sin store utbygging av regionalnettet.

- Lyse økte sin rullerende trekkfasilitet fra 1 500 millioner til 3 000 millioner, og styrker med det sin finansielle situasjon ytterligere.
- Lyse utbetalte i april 650 millioner i utbytte til eierkommunene basert på fastsatt årsregnskap for 2021, en økning på 20 millioner i forhold til året før.

ØKONOMISKE RESULTATER FØRSTE HALVÅR 2022

Lyse-konsernet hadde første halvår et resultat før skatt på 6 352 millioner kroner, mot 2 922 millioner tilsvarende periode i fjor.

Resultat etter skatt for første halvår utgjorde 2 381 millioner kroner mot 1 309 millioner i tilsvarende periode 2021. 881 millioner av resultat etter skatt tilhører minoritetseiere i Lyses datterselskaper.

Driftsresultatet ble på 6 728 millioner kroner mot 3 122 millioner i tilsvarende periode i fjor. Det er ingen vesentlige engangsposter i første halvår 2022, likt som i første halvår 2021.

I det videre presenteres resultatet fra underliggende drift, det vil si driftsresultat eksklusivt urealiserte verdiendringer, finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter:

(Tall i hele millioner kroner)	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Underliggende driftsinntekter	15 534	7 838	17 336
Underliggende driftskostnader	8 349	4 586	10 775
Underliggende driftsresultat	7 186	3 252	6 561
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (inntekt +)	-457	-130	-674
Vesentlige engangsposter (inntekt +)	0	0	0
Driftsresultat	6 728	3 122	5 887

Lyse-konsernets underliggende driftsinntekter var på 15 534 millioner kroner, en økning på 7 696 millioner i forhold til samme periode i fjor. Den største delen av økningen kommer fra vannkraftvirksomheten. Omsetningen i første halvår fordeler seg som følger mellom virksomhetsområdene: Energi 11 434 millioner; Telekom 3 406 millioner; nett 625 millioner og "andre og eliminerings" 68 millioner kroner.

Underliggende EBITDA (driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger) for konsernet ble på 8 400 millioner kroner, mot 4 166 millioner første halvår i fjor.

Underliggende driftsresultat ble på 7 186 millioner kroner, en økning på 3 934 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

Underliggende driftsresultat for energivirksomheten er 6 832 millioner kroner, en økning på 4 189 millioner sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes en vesentlig høyere kraftpris. Produksjonsvolum er 4,9 TWh. Noe som er 1,6 TWh lavere enn samme periode i fjor. Mindre nedbør og snømagasiner enn normalt i kombinasjon med økte kontinentale priser på kraft forklarer de økte spotprisene i Sør-Norge sammenlignet med første halvår 2021.

For telekom er underliggende driftsresultat 627 millioner mot 466 millioner i første halvår 2021. En betydelig vekst i kunder gir økt dekningsbidrag, samtidig som det er god kontroll på utviklingen i indirekte kostnader.

Underliggende driftsresultat for nett er -43 millioner mot 217 millioner i første halvår i 2021. Reduksjonen i resultatet forklares med de høye kraftprisene som medfører et betydelig økt nettap for nettvirksomheten.

I tabellen nedenfor vises underliggende driftsresultat for konsernets forretningsområder:

(Tall i hele millioner kroner)	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Energi	6 832	2 643	5 654
Telekom	627	466	957
Nett	-43	217	165
Andre og eliminerings *)	-230	-74	-215
Underliggende driftsresultat per segment	7 186	3 252	6 561

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

I etterfølgende avsnitt vil underliggende driftsresultat fra virksomhetsområdene beskrives nærmere.

FORRETNINGSOMRÅDE ENERGI

Energivirksomheten består av virksomhetene i datterselskapene Lyse Produksjon AS, Lyse Kraft DA (som forvalter eierandelene i Sira-Kvina Kraftselskap DA, Ulla Førre-verkene og Røldal Suldal-kraftverkene), Jørpeland Kraft AS, Lyse Neo AS og Lyse Energi AS.

Kraftverksporteføljen er lokalisert i området fra Haukeli til Åna Sira og middelproduksjonen er på 10 TWh. Kraftverkene eies av Lyse Kraft DA som har hovedkontor i Stavanger. Lyse eier 74,4% av selskapet og resterende 25,6% eies av Hydro. Underliggende driftsresultatet fra virksomhetsområdet ble på 6 832 millioner kroner. Vannkraftproduksjonen leverer et driftsresultat etter grunnrenteskatt på 5 541 millioner kroner, hvorav minoritetens andel utgjør 2 033 millioner kroner.

Kraftproduksjonen første halvår var på 4,9 TWh, en reduksjon på 1,6 TWh sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Siste halvår i fjor var uvanlig tørt, og magasinfyllingen ved årets inngang var lavere enn normalt. Den tørre værtrenden har fortsatt i inneværende år med mindre nedbør og snømagasiner enn normalt, særlig i de østre delene av Lyses produksjonsområde. Ved utgangen av første halvår var magasinfyllingen i Lyse sitt prisområde (NO2) historisk lav og om lag 8 TWh lavere enn normalt. Den geopolitiske situasjonen har gitt ekstreme gass- og kullpriser i Europa og frykt for energiknapphet i det europeiske energisystemet. Mellomlandsforbindelsene til kontinentet og UK har medført at prisene i prisområde NO2 gradvis har nærmet seg de høye kontinentale prisnivåene. Den lave magasinfyllingen medfører økt sannsynlighet for import av kraft for å dekke etterspørselen i høylast, noe som i nåværende situasjon medfører at prisnivåene og volatiliteten i europeiske kraftpriser i betydelig grad påvirker kraftprisen i Sør-Norge. I tillegg har det over tid har vært begrensinger i overføringskapasiteten fra andre prisområder i Norge inn til prisområde NO2, noe som ytterligere har forsterket prisøkningen i Lyses prisområde. Svakere hydrologi i kombinasjon med økte kontinentale priser på kraft styrket spotprisene i Norden betydelig sammenlignet med første halvår 2021. Systemprisen for første halvår ble på 115,6 euro per MWh, noe som er en økning på 73,5 euro per MWh fra 1. halvår i fjor. I Lyses prisområde NO2, ble områdeprisen på 163,4 euro per MWh, noe som er hele 47,8 euro høyere enn systemprisen. For tilliten og effektiviteten i kraftsystemet vurderes det som

uheldig med de store prisforskjellene en nå har fått mellom ulike prisområder i Norge.

Lyse forvalter en portefølje av fysiske og finansielle kraftkontrakter for Lyses andel av kraftproduksjonen (74,4 %) i Lyse Kraft DA. Ved inngangen av året var 20 % av faktisk produsert volum første halvår forhåndsolt.

Gass- og varmevirksomheten leverte et underliggende driftsresultat på -37 millioner kroner første halvår, noe som er 98 millioner kroner svakere enn for tilsvarende periode i fjor. Sammenlignet med første halvår 2021, er leveransene av gass og fjernvarmevolumer redusert med 148 GWh og utgjorde samlet 325 GWh første halvår. Usikkerhet omkring forsynings sikkerheten for gass etter Russland sin invasjon i Ukraina har medført stor markedssuro og ekstreme gasspriser. Flere av kundesegmentene til gassvirksomheten har derfor konvertert til bruk av propan som for tiden er rimeligere enn naturgass eller midlertidig stoppet sin produksjon. De høye gassprisene har særlig rammet veksthusnæringen i regionen. En mindre andel av gasskundene har en prisindeks knyttet opp mot propanpris. I dagens markedssituasjon er resultatbidraget fra disse leveransene negativt. En vesentlig andel av fjernvarmesalget er indeksert mot markedsprisen på elektrisitet, men med et avtalt pristak for kundene. Høye kostnader forbundet med spisslastproduksjon og varmeproduksjon i nærvarmesentraler som ikke er koblet til fjernvarmeinfrastrukturen, svekker resultatbidraget fra varmevirksomheten noe sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Etterspørselen etter biogass er økende og økte naturgasspriser styrker konkurransekraften til biogass. Tilgangen på biogass har vært stabil i perioden, og det er igangsatt flere initiativer sammen med andre aktører for å øke biogassproduksjonen i regionen. Arbeidet med å utvide hovedinfrastrukturen fra Stavanger sentrum til Bjergsted er igangsatt, og de første kundekontraktene er signert. Etterspørselen etter klimanøytral fjernvarme er god.

Sluttbrukermarkedet har siste halvår vært preget av høye kraftpriser og usikkerhet omkring fremtidig prisutvikling. Lyse har i denne perioden tilbudt fastprisavtaler for å gi kundene mulighet til å avtale en forutsigbar pris på strømforbruket over en avtalt periode. Etterspørselen etter disse produktene har vært god, også utenfor egen region. Ved utløpet av første halvår har om lag 10% av kundeporteføljen fastprisavtale på sin strømleveranse, noe som er en vesentlig økning sammenlignet med tidligere perioder. Marginen for de kundene som har spotprisavtaler

er også redusert. Årsaken er at Lyse har redusert sitt prispåslag på spotprisavtalene sammenlignet med fjoråret. Konkurransen i markedet er fortsatt sterk, og flere aktører tilbyr strømprodukter sammen med teknologi som skal gi økt kundeinnsikt, styring og redusert strømforbruk. Lyse sin strømsalgsvirksomhet tilbyr løsninger som skal gjøre det enkelt for kunden å elektrifisere bilbruk, energimåling og avregning for ulike energibærere samt solcelleprodukter. Markedsandel i regionen er høy, og første halvår har en også økt andelen kunder utenfor hjemmeregionen. Markedsprofilen er basert på trygge produkter, ærlighet og priser som i et langsiktig perspektiv er konkurransedyktige. Driftsresultat fra sluttbrukervirksomheten inkludert energitjenester var for første halvår på -118 millioner kroner. Det negative resultatet forklares hovedsakelig med tap på fastprisavtaler til det private sluttbrukermarkedet.

FORRETNINGSOMRÅDE TELEKOM

Telekomvirksomheten består av de heleide digital-TV og internettleverandørene Altibox AS og Altibox Danmark AS, mobilvirksomheten Ice som ble kjøpt av Lyse i 2022, og en rekke hel- og deleide fiberselskaper i Norge med til sammen 451 093 kunder. 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%). Televirksomheten i Lyse omfatter også internasjonal kommunikasjonsvirksomhet mot operatør- og bedriftsmarkedet – Altibox Carrier. Denne virksomheten omfatter det heleide Altibox-datterselskapet Altibox Carrier AS. I denne enheten ligger Skagenfiber AS (100%) som eier Skagenfiber, en undersjøisk fiberkabel mellom Norge og Danmark som ble satt i drift høsten 2020, samt NO-UK Com AS (37%), som er en undersjøisk fiberkabel mellom Norge og UK, satt i drift i 2021

Lyse inngikk i februar 2022 avtale om kjøp av Ice sin mobilvirksomhet i Norge og har fullt eierskap til virksomheten gjennom 100% eierskap av seks ulike datterselskaper. Oppkjøpet av Ice vil etablere Lyse som en fullverdig teleoperatør og gi en forsterkning av den samlede telekominfrastrukturen i Norge.

Altibox AS og Altibox Danmark AS er operatører for internett og digital-TV-leveranser på fibernett eid av Lyse-konsernet og også i fibernett eid av andre, primært nett som er eid av energiselskaper og kommuner. Kundene

som får tjenester produsert av Altibox, er del av Altibox-partnerskapet, og representerer i Norge den dominerende utfordrer i markedet for fast internett og digital TV.

Samlet kundevekst i Altibox-partnerskapet første halvår 2022 er 26 946 nye kunder og en vekst på 3,4%. Antall kunder i Altibox-partnerskapet per 30. juni 2022 er 811 864. Av disse eier Lyse 451 093 i Norge gjennom hel- og deleide selskap, og 52 842 i Danmark.

Ice er en nasjonal mobilnettoperatør 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, og har nå like stor andel av 5G-frekvensene som den største aktøren i markedet. Ice har 718 286 mobilkunder og 62 526 mobile bredbåndkunder per 30. juni 2022.

Televirksomheten omsatte i første halvår for MNOK 3 406, en økning på 35% mot samme periode i fjor. Virksomheten oppnådde et positivt underliggende driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 1 453 millioner kroner, mot 1 057 millioner samme periode i fjor - en økning på 37%. Veksten skyldes i hovedsak sterk kundevekst i perioden, kjøpet av virksomheten i Ice, samt at virksomheten fortsetter sitt fokus på effektiv drift og digitalisering og optimalisering av verdikjeden. Underliggende driftsresultat er 627 millioner kroner i første halvår 2022 mot 466 millioner i første halvår 2021, en økning på 34%.

Virksomheten investerer som tidligere tungt i samfunnskritisk infrastruktur. Høyt investeringsnivå over tid, samt kjøpet av Ice gjør at avskrivninger øker med 235 millioner kroner mot samme periode i fjor.

Telekomvirksomheten investerer 837 millioner kroner første halvår 2022, som er 242 millioner høyere enn på samme tid i 2021. Investeringene for virksomheten kan svinge betydelig i perioder grunnet oppkjøp. Investeringene i 2022 er hovedsakelig i fiberinfrastruktur til private husholdninger og bedrifter i Norge og drives av høy kundevekst, men inkluderer også investeringer knyttet til utrulling av nye, fremtidsrettede kommunikasjons- og underholdningstjenester til kundene og investeringer i ny digital fiberinfrastruktur som binder oss sammen med resten av Europa gjennom virksomheten Altibox Carrier.

Lyse vedtok i juni plan for videre investeringer i utbygging av nasjonalt 5G-nett. Det innebærer 3 200 basestasjoner som skal oppgraderes, og rundt 3 900 nye basestasjoner som skal rulles ut.

Altibox-partnerskapet fortsetter å ta markedsandeler og er vekstvinner i det norske markedet for fast internett og TV. Ifølge tall fra Nasjonal Kommunikasjonsmyndighet (NKOM) offentliggjort i andre kvartal har 33 % av kundene med fast internett (alle teknologier) i Norge Altibox. Dette plasserer Altibox-partnerskapet i en solid nr. 2-posisjon for leveranse av fast internett i Norge. Innen TV-distribusjon har Altibox-partnerskapet en markedsandel på 25 % og er også her den nest største leverandøren i det norske markedet.

FORRETNINGSOMRÅDE NETT

Lyses forretningsområde nett består av det heleide nettselskapet Lnett AS. Selskapets 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).

Lnett har ved utgangen av første halvår 161 296 nettkunder som er en økning på 1 394 kunder hittil i år. Økningen er i tråd med forventet kundevekst. Levert energi per første halvår er 2 528 GWh, sammenlignet med 2 838 GWh i samme periode i fjor. Det har vært en mildere vinter i 2022 enn i 2021, høyere kraftpriser kan også påvirke forbruket.

Nettvirksomheten leverer for første gang et negativt resultat fra underliggende drift på -43 millioner kroner. Uvanlig høye kraftpriser gir en høy kostnad for tapt energi ved overføring i nettet, både i eget og overliggende nett. Dekningsbidraget fra nettvirksomheten er på 272 millioner kroner første halvår, 234 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Økte kostnader treffer resultatet løpende, men inntektene innregnes i henhold til fakturert nettleie. Da NVE inkluderer den økte tapskostnaden i inntektsrammen er resultatforverringen en forskyvning av inntekter, og ikke et endelig tap. Forskjellen mellom fakturert nettleie og høye kostnader fører derfor til en betydelig mindreinntekt (utfakturert nettleie er mindre enn tillatt inntekt i henhold til inntektsrammen). Per 30. juni er samlet akkumulert mindreinntekt 415 millioner kroner. Nettselskapene er pålagt å styre mer-/mindreinntekt mot null over tid. Lnett har derfor økt tariffene med virkning fra 1. juli. Dersom de

høye kraftprisene vedvarer, vil ytterligere tarifføkning være nødvendig.

Driftskostnader er på totalt 180 millioner kroner hittil i år, 23 millioner høyere enn samme periode i fjor. Høyt sykefravær knyttet til koronapandemien gir færre aktiverte timer og derfor økte driftskostnader. Avskrivninger utgjør 136 millioner kroner første halvår, 2 millioner høyere enn samme periode i fjor.

Få strømvavbrudd første halvår gir lave avbruddskostnader (KILE) og er på nivå med samme periode i fjor, i første halvår er KILE-kostnad på 10,3 millioner kroner.

I virksomheten er det hittil i år investert totalt 474 millioner kroner. Investeringer i distribusjonsnettet beløper seg til 146 millioner kroner, i regionalnettet er det hittil i år investert 219 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 4,3% i første halvår, mot 4,7 % samme periode i fjor. Regnskapsmessig avkastning på nettkapital første halvår er -1%.

ØVRIGE OMRÅDER

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

FINANSPOSTER OG SKATTER

Netto finanskostnader utgjorde i første halvår 393 millioner kroner, en økning på 179 millioner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes primært engangskostnader i tilknytning til restrukturering av obligasjonslån i Ice, i tillegg til noe økning av netto rentekostnader fra stigende markedsrenter i perioden. Av konsernets netto rentebærende gjeld (eksklusiv leieforpliktelser) på 13 028 millioner kroner, er 10 034 millioner kroner rentesikret ved fastrentelån og rentebytteavtaler med en gjenværende løpetid opptil 22 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 (eksl. leieforpliktelser) på 18 619 millioner kroner utgjør obligasjonslån 9 102 millioner, banklån og øvrige lån 7 791 millioner og ansvarlig lån 1 727 millioner. Lånene har en løpetid på opptil 22 år, med en gjennomsnittsløpetid på 5,5 år. Årlig refinansieringsbehov styres aktivt. Lånemarkedet har gjennom første halvår vært noe mer ustabil med stigende priser, men fremdeles med god tilgang til likviditet. I første halvår 2022 utstedte Lyse ingen nye obligasjoner, men økte bankfinansieringen med i overkant av 2 000 millioner, deriblant 1 000 millioner i finansiering fra Nordic Investment Bank. Lyse har i perioden kjøpt tilbake 115 millioner i egne obligasjoner med kort løpetid. I april fikk Lyse AS bekreftet sin offisielle rating på BBB+ med stabile utsikter fra Scope Ratings. Lyse AS ble første gang ratet i 2017 av Scope Ratings.

Skattekostnaden inkludert eiendomsskatt og konsesjonsbaserte ordninger til Lyse-konsernet utgjør 4 086 millioner kroner i første halvår. Tilsvarende tall for fjoråret var 1 739 millioner kroner.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

KONTANTSTRØM

Konsernets drift ga en kontantstrøm på 7 631 millioner kroner, mot 3 815 millioner i samme periode i fjor.

Lyse-konsernet investerte 4 505 millioner kroner i første halvår 2022. Det utgjør en økning på 3 318 millioner fra tilsvarende periode året før og er i hovedsak relatert til Ice-transaksjonen.

Investeringene fordeler seg som følger mellom forretningsområdene:

(Tall i hele millioner kroner)	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Energi	167	204	405
Telekom	848	597	1 447
Nett	474	320	1 016
Andre og elimineringer *)	3 016	66	110
Brutto investeringer (aksjer og driftsmidler)	4 505	1 187	2 978

*) I posten «Andre og elimineringer» inngår Lyse AS, Lyse Dialog AS, Lyse Vekst AS, Lyse Eiendom Mariero AS, Lyse Eiendom Jørpeland AS, Lyse Eiendom Ullandhaug AS, Lyse Elkon AS, Lyse Lux AS og Lyse Agon AS.

Økningen i investeringer skyldes primært oppkjøpet av Ice i mars i år.

Brutto rentebærende gjeld (inkl. leieforpliktelser) beløper seg til 20 704 millioner kroner ved utgangen av første halvår. Ved inngangen til 2022 var gjelden 17 933 millioner. Konsernets likviditetsbeholdning (inkl. kortsiktige finansielle plasseringer) har i samme periode blitt redusert fra 6 466 millioner kroner til 5 591 millioner. Netto rentebærende gjeld (inkl. leieforpliktelser) har økt fra 11 467 millioner ved inngangen av året til 15 113 millioner per halvår. Likviditetsreserver i form av frie bankinnskudd, likviditetsportefølje og kommitterte trekkrettigheter som kan aktiveres i løpet av få dager, var på 8 891 millioner kroner ved utløpet av halvåret.

Ved utgangen av første halvår hadde Lyse-konsernet en bokført egenkapital på 21 421 millioner kroner, noe som tilsvarer en egenkapitalandel på 34%. Inklusive ansvarlige lån er egenkapitalandelen 36%.

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 verdiskapningen 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, gas, olje og CO2-kvoter betydning for markedsprisen på kraft. I kraftmarkedet anvender konsernet en aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. Målet er å oppnå maksimal risikoustert 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 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 verdiskapningen 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 www.lysekonsern.no.

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 2022 har det vært syv brudd på personopplysningssikkerheten som har vært av en slik art at det er meldt videre til Datatilsynet, mot tre i samme periode i 2021. 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 jobber 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.

EU taksonomi

Lyse er godt i gang med å kartlegge aktivitetene i konsernet og hvordan disse kvalifiserer inn under den nye EU taksonomiforordningen for bærekraftig finansiering. Forordningen er inntatt i EØS-avtalen i løpet av første halvår 2022 og vil derfor også formelt tre i kraft i Norge. I første omgang vil det ligge et krav om å rapportere på aktiviteter som er inkludert som kvalifiserte aktiviteter under taksonomien. I neste omgang vil det også være krav om rapportering knyttet til om aktiviteten er tilpasset kravene i taksonomien, og dermed kan kalles taksonomitilpasset. For å komme dit må aktiviteten oppfylle kriteriene for å gi et vesentlig bidrag til ett eller flere av miljømålene som er definert, den må ikke gjøre vesentlig skade til de andre miljømålene, og den må oppfylle minimumskrav til sosiale standarder.

I Lyse har vi foreløpig fått kartlagt hvilke aktiviteter som er definert i taksonomien som kvalifiserende aktiviteter, og vil gjennom andre halvår 2022 bygge videre på dette arbeidet, for også kunne rapportere på aktiviteter som er taksonomitilpasset fra 2022-årsrapporten.

Lyse konsernet har aktiviteter under de tre forretningsområdene energi, nett og telekom. Innenfor energiområdet finner vi elektrisitetsproduksjon fra vannkraft, samt distribusjon av fjernvarme og kjøling som aktiviteter som vurderes å kvalifisere under taksonomien. Distribusjon av fjernvarme er basert på rundt 95% av spillvarme fra lvar sitt forbrenningsanlegg på Forus, og resterende suppleres med biogass eller elektrisitet. I tillegg til disse kvalifiserende aktivitetene, tilbyr Lyse også salg av naturgass, biogass og salg av strøm til slutt kunder som ikke kvalifiserer under taksonomien.

I store deler av Sør-Rogaland er Lnett ansvarlig for bygging og drift av distribusjons- og regionalnettet. Dette er en aktivitet som regnes å kvalifisere under taksonomien. Det har blitt gjort store investeringer i Lnett de seneste årene, og det forventes en videre vekst i investeringene her for å kunne tilrettelegge for mer industriutbygging og økt elektrifisering av samfunnet som helhet.

Telekom er et viktig forretningsområde for konsernet med en stor andel av investeringer som går til fibernett utbygging og produksjon av internett og tv til slutt kunder gjennom Altibox. Foreløpig har ikke telekom som industri blitt inkludert i taksonomien, men i sitt arbeid i utformingen av taksonomiforordningen ble det påpekt av den tekniske ekspertgruppen at dette er noe som bør vurderes nærmere for mulig fremtidig inkludering. Et velfungerende fibernettverk vil være en viktig tilrettelegger for å kunne muliggjøre EU sine klimamål innen 2050, men faller da foreløpig utenfor de kvalifiserte aktivitetene.

EU-kommisjonen har vært eksplisitt på at økonomiske aktiviteter som ikke er klassifisert i EU-taksonomien, ikke nødvendigvis er miljøskadelige eller ikke bærekraftige.

ORGANISASJON, HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Lyse skal være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsgiver og vil beholde og tiltrekke seg den beste og mest kvalifiserte kompetansen i fremtiden.

Siste halvår har det vært særlig fokus på å sikre Lyse ny kompetanse som følge av økt behov og høyere turnover. Det har vært gjennomført 292 rekrutteringsprosesser første halvår 2022. Lyse rekrutterer nye medarbeidere basert på behovet for kompetanse og har objektive rekrutteringsprosesser uavhengig av kjønn, alder, politisk tilhørighet og etnisitet.

Lyse har utviklet et lederprogram for ledere med personalansvar med 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 jobber sammen gjennom hele programmet, digitalt og fysisk. Temaene første halvår har vært mål og motivasjon, læring vil være tema høsten 2022.

For å sikre at Lyse er 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 ansettelse, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelser og utviklingsmuligheter, tilrettelegging og muligheter for å kombinere arbeid- og familieliv. Det er implementert metodikk for vektning av stillingers kompleksitet for å sikre

rettferdig avlønning og benchmark mot nasjonalt arbeidsmarked. Arbeidet vil fortsette høsten 2022.

Det var per juni 2022 1 975 ansatte i Lyse-konsernet, herav 29 midlertidig ansatte. Samme tidspunkt i 2021 var det 1439 ansatte. Det var per juni 2022 20 lærlinger innen energimontør- og salgsfagene, tilsvarende som første halvår 2021. Lyse vil jobbe kontinuerlig med å se på muligheter for inntak av flere lærlinger innen relevante fagområder.

Turnover i Lyse-konsernet har økt første halvår og er 8 % mot 3 % samme periode 2021.

Av totalt antall ansatte, var det første halvår 31,57 % kvinner og 68,43 % menn, som er en økning av andel kvinner med 0,27 prosentpoeng sammenlignet med samme periode året før. 42,98 % av nyansatte første halvår 2022 var kvinner, en økning på 4,68 prosentpoeng sammenlignet med samme periode 2021. Det er 35,68 % kvinner i lederstillinger, en økning på 8,83 prosentpoeng mot første halvår 2021. 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 2022 på 4 % mot 3 % samme periode 2021. Det var to skader første halvår 2022 som ikke medførte sykefravær, som er tilsvarende for samme periode 2021. Lyse-konsernet har en målsetning om at sykefraværet skal være under 3,5 %.

UTSIKTENE FRAMOVER

Så langt har 2022 vært et krevende år for våre kunder, for kraftmarkedet og kraftbransjen og dens omdømme generelt. Krig i Europa, nedbygging av kjernekraft og kullkraft i Tyskland, kombinert med enda tettere kobling mellom Norge og kontinentet gjennom nye kabler, har ført til svært høye kraftpriser i Sør-Norge. Et tørt første halvår har også bidratt til de høye kraftprisene. Dette har ført til

rekordhøye inntekter, først og fremst til staten gjennom skatter og avgifter, men også til kraftselskapene, herunder Lyse.

Dette er imidlertid ingen ønsket situasjon og heller ingen situasjon noen kunne forutse.

Selskapet er i tett kontakt med både myndigheter og eiere for på best mulig måte ivareta vårt samfunnsansvar som et offentlig eid selskap som har som visjon å være "mer enn et selskap". 1. halvår har vært krevende i så måte, men styret frykter at 2. halvår og vinteren 22/23 kan bli enda verre.

Styret setter i likhet med myndighetene forsyningssikkerhet øverst i prioriteringene, og har allerede siden begynnelsen av juni prioritert fyllingsgrad i våre flerårsmagasiner. Denne prioriteringen vil fortsette, men dette skaper da naturlig usikkerhet knyttet til resultatutviklingen i 2. halvår.

Styret mener at myndighetenes støttepakke til husholdningene har fungert godt og etter hensikten. Myndigheten har også på høring en endring i innretningen av grunnrenteskatten, slik at kraftselskapene kan legge kontraktsverdi, og ikke som i dag spotpris, til grunn for beregningen av grunnrenteskatten. Styret er av den oppfatning at dette kan være et godt virkemiddel i arbeidet med å skape et større og mer langsiktig fastprismarked, spesielt til næringslivet.

Med dette som bakteppe forventer styret på årsbasis et bedre resultat enn i 2021. Kraftprisene har vært økende og rekordhøye i 1. halvår, noe som har gitt et godt resultat. Usikkerheten knyttet til resultatet i 2. halvår er betydelig, men mye tyder på at resultatet vil bli godt også i 2. halvår.

Resultatet vil imidlertid være preget av den ekstreme situasjonen i kraftmarkedet og behovet for å ivareta forsyningssikkerheten gjennom den kommende vinteren. I tillegg kommer de "normale" usikkerheter knyttet til nedbør og temperatur.

Både sluttbrukervirksomheten på strøm og fjernvarme- og gassvirksomheten har negative resultater i første halvår. Dette skyldes inngåtte fastprisavtaler, betydelige prisforskjeller internt i landet samt store uroligheter i gassmarkedet.

Nettvirksomheten har sviktende resultater grunnet svært høye kostnader til kjøp av kraft til nett-tap. Dette vil etter all sannsynlighet fortsette i 2. halvår med negative resultater som konsekvens.

Televirksomheten vil fortsette veksten, både i fast- og mobilnettet og vil som tidligere år ha en mer stabil resultatutvikling. I løpet av 2. halvår vil utbyggingen av det tredje 5G mobilnettet for alvor starte opp. Arbeidet med å ta ut synergier mellom Altibox/fiberselskapene og Ice, kombinert med utbygging av mobilnettet, vil over tid styrke resultatene også på mobilområdet.

Lyse vil fortsatt ha store investeringer i infrastruktur, økende gjennom kjøpet av Ice og byggingen av et 5G-mobilnett.

Forventninger om et høyere prisnivå på kraft gjør at selskapet vil intensivere arbeidet med å utnytte våre vannkraftverk på en enda bedre måte og vil allokere betydelige investeringsmidler til dette i årene som kommer.

Stavanger, 23.august 2022

Styret i Lyse AS



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



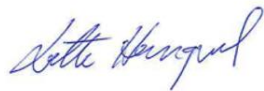
Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



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 2022 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 2022
Styret i Lyse AS



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



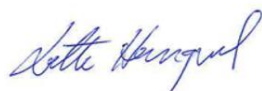
Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



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	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Salgsinntekter	(1), (2)	15 771 824	7 918 702	17 659 885
Gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter	(1), (2), (4)	-690 981	-210 742	-997 908
Sum inntekter		15 080 844	7 707 959	16 661 977
Varekostnad	(2)	5 405 351	2 424 187	6 124 369
Lønnskostnad		607 384	499 161	1 144 632
Avskrivninger og nedskrivninger	(2)	1 214 864	914 344	1 865 734
Konsesjonsavgifter og eiendomsskatt		113 798	126 352	246 215
Andre driftskostnader		1 011 347	622 369	1 393 969
Driftsresultat		6 728 100	3 121 547	5 887 057
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	(2)	17 081	14 041	18 939
Finansinntekter	(2)	190 160	63 668	86 665
Finanskostnader	(2)	582 843	277 140	506 826
Resultat før skattekostnad		6 352 497	2 922 117	5 485 835
Overskuddsskatt		1 406 575	645 498	1 205 337
Grunnrenteskatt		2 565 415	967 150	2 143 661
Skattekostnad	(2)	3 971 989	1 612 648	3 348 998
Periodens resultat		2 380 508	1 309 469	2 136 837
Tilordnet:				
Aksjonærer		1 499 628	936 531	1 356 884
Ikke-kontrollerende eierinteresser		880 880	372 938	779 953

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(I tusen kroner)	Note	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Periodens resultat		2 380 508	1 309 469	2 136 837
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:				
Andre pensjonseffekter		2 340	76 889	62 257
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:				
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	(4)	-80 370	93 967	169 934
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	(4)	9 388	11 791	19 491
Kontantstrømsikring eurolån	(4)	-83 708	59 102	95 318
Valutaomregningsdifferanser tilknyttet selskap		4 397	-8 878	-6 887
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		1 399	-3 641	-1 641
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		-148 893	152 341	276 215
Periodens utvidede resultat		-146 554	229 231	338 472
Periodens totalresultat		2 233 954	1 538 700	2 475 309
Tilordnet:				
Aksjonærer		1 353 075	1 165 762	1 694 212
Ikke-kontrollerende eierinteresser		880 880	372 938	781 097
Periodens totalresultat		2 233 954	1 538 700	2 475 309
Resultat pr aksje av totalresultat tilordnet selskapets aksjonærer		1 341	1 155	1 679

Balanse

EIENDELER

(I tusen kroner)	Note	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Anleggsmidler				
Fallrettigheter		8 413 301	8 417 301	8 417 301
Goodwill	(3)	7 273 021	6 347 110	6 342 302
Andre immaterielle eiendeler	(3)	6 129 495	1 352 207	1 428 430
Utsatt skattefordel grunnrente		51 776	34 108	51 776
Varige driftsmidler	(3)	29 173 888	26 299 475	27 143 540
Bruksrett leasing	(3)	2 154 707	1 007 775	1 158 905
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		788 699	800 692	759 208
Andre langsiktige finansielle eiendeler	(5)	117 003	82 899	93 965
Derivater	(5)	327 946	495 078	430 396
Andre fordringer	(5)	77 253	79 719	62 612
Sum anleggsmidler		54 507 091	44 916 363	45 888 437
Omløpsmidler				
Varer		217 989	212 138	181 933
Kundefordringer og andre fordringer	(5)	3 501 266	1 975 681	3 222 966
Derivater	(5)	41 583	34 019	61 024
Kortsiktige finansielle plasseringer	(5)	535 000	529 000	764 000
Bankinnskudd, kontanter o.l.	(5), (6)	5 056 232	4 916 025	5 701 614
Sum omløpsmidler		9 352 070	7 666 864	9 931 536
Sum eiendeler		63 859 161	52 583 227	55 819 973

EGENKAPITAL OG GJELD

(I tusen kroner)	Note	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Egenkapital				
Aksjekapital og overkurs		1 275 591	1 275 591	1 275 591
Annen egenkapital		14 764 930	13 462 165	14 033 916
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		16 040 521	14 737 757	15 309 507
Ikke-kontrollerende eierinteresser		5 380 408	5 420 329	5 399 727
Sum egenkapital		21 420 929	20 158 086	20 709 235
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	(5), (6)	16 689 952	16 144 790	15 676 788
Langsiktig forpliktelse leasing	(6)	1 831 862	689 256	774 111
Utsatt skatt		3 787 393	3 381 509	3 578 612
Utsatt skatt grunnrente		7 093 062	4 765 459	5 084 295
Pensjonsforpliktelser		100 132	132 294	100 900
Derivater	(5)	718 757	204 742	353 890
Avsetninger		110 745	52 449	61 167
Annen langsiktig gjeld		3 374 162	1 697 380	1 759 512
Sum langsiktig gjeld		33 706 064	27 067 878	27 389 276
Kortsiktig rentebærende gjeld	(5), (6)	1 929 376	875 897	1 333 876
Kortsiktig forpliktelse leasing	(6)	253 203	161 206	147 943
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	(5)	3 867 434	2 603 144	3 605 460
Betalbar skatt		2 110 995	1 661 952	2 443 181
Derivater	(5)	557 482	45 096	191 000
Avsetninger		13 679	9 969	0
Sum kortsiktig gjeld		8 732 168	5 357 264	7 721 461
Sum gjeld		42 438 232	32 425 142	35 110 738
Sum egenkapital og gjeld		63 859 161	52 583 227	55 819 973

Kontantstrømoppstilling

(I tusen kroner)	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Kontantstrømmer fra driften			
Resultat før skattekostnad	6 352 497	2 922 117	5 485 835
Avskrivninger og nedskrivninger	1 214 864	914 344	1 865 734
Urealiserte gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter	440 895	113 583	641 329
Andre finansielle verdiendringer mot totalresultat	412 344	-195 540	-390 557
Endringer i pensjonsforpliktelse	1 571	-697	-51 317
Netto finanskostnader	392 683	213 472	420 161
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-17 081	-13 919	-18 939
Endring kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	-97 935	446 960	-814 098
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld **	-537 664	-235 181	790 971
Endring i varelager	-27 433	-11 401	18 804
Kontantoppgjør Hydro-transaksjon	0	16 251	16 251
Endring i andre tidsavgrensninger **	25 777	176 414	67 400
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	8 160 520	4 346 403	8 031 574
Utbetaling av rente	-244 650	-224 665	-423 065
Innbetaling av rente	83 400	12 236	44 092
Betalte skatter	-368 228	-318 768	-368 072
Netto kontantstrømmer fra driften	7 631 042	3 815 206	7 284 529
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 514 164	-1 149 759	-2 649 840
Netto utbetaling investering i bygg	0	0	-272 294
Utbetaling ved forskuddsbetaling relatert til bruksrett eiendeler (lease)	-58 526	0	-126 623
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	0	0	27 181
Netto inn- og utbetaling aksjer i datterselskap	-2 045 839	-18 254	0
Netto utbetaling ved kjøp av fordring	-911 982	0	0
Netto inn- og utbetalinger andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-10 000	-19 183	27 697
Netto inn- og utbetalinger øvrige finansielle anleggsmidler	-15 791	0	-8 060
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter	-4 556 302	-1 187 196	-3 001 939

Kontantstrømoppstilling forts.

(I tusen kroner)	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av egenkapital fra minoritet	0	-18 200	7 517
Opptak av lån	2 168 349	1 235 000	1 800 000
Nedbetaling rentebærende gjeld	-3 756 576	-1 214 228	-1 737 849
Betaling av finansielle leieforpliktelser	-128 689	-96 826	-192 306
Netto kontantstrøm kraftuttak minoritet **	-1 616 467	-532 370	-1 150 445
Utbytte selskapets minoritet	-94 250	-32 636	-32 636
Utbytte betalt til selskapets aksjonærer	-650 000	-630 000	-630 000
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter	-4 077 634	-1 289 260	-1 935 719
Endring i kontanter og kontantekvivalenter	-1 002 894	1 338 750	2 346 871
Kontanter og kontantekvivalenter pr 1. januar	6 465 614	4 106 274	4 106 274
Kontanter ved oppkjøp av datterselskap	128 511	0	12 469
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt*	5 591 232	5 445 025	6 465 614

*) Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer.

**) Det er foretatt en omarbeiding av kontantstrømoppstillingen pr. 30.06.21 for å reflektere minoriteten sitt netto kraftuttak på tilsvarende måte som i etterfølgende perioder (se note 2 i konsernets årsregnskap 2021).

Endringer i konsernets egenkapital

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL FØRSTE HALVÅR 2022

(I tusen kroner)	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	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
Årets 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
Kapitalforhøyelse	0	0	0	0	0	0
Netto kraftuttak minoritet	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 felleskontrollert 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	Sikring	Pensjoner*)	Sum
Balanse 1. januar 2022	-1 968	-112 215	163 470	49 287
Andre pensjonseffekter	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

*) Endringen i andre pensjonseffekter skyldes en økning i diskonteringsrenten, og en oppdatering av faktisk avkastning på midlene på hhv 1,10 % og 2,10 % -poeng. I tillegg er de andre forutsetningene øket med 0,75 %-poeng.

Endringer i konsernets egenkapital forts.

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL FØRSTE HALVÅR 2021

(I tusen kroner)	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2021	1 275 591	-289 185	13 196 665	14 183 071	5 394 830	19 577 901
Periodens resultat	0	0	936 531	936 531	372 938	1 309 469
Utvidet resultat i perioden	0	229 231	0	229 231	0	229 231
Årets totalresultat etter skatt	0	229 231	936 531	1 165 762	372 938	1 538 700
Utbytte	0	0	-630 000	-630 000	-32 636	-662 636
Kapitalforhøyelse	0	0	0	0	7 470	7 470
Netto kraftuttak minoritet	0	0	0	0	-322 304	-322 304
Justering tilgang datter	0	0	16 251	16 251	0	16 251
Investering i tilknyttet selskap og fellekontrollert virksomhet	0	0	-27	-27	0	-27
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	2 699	2 699	30	2 729
Egenkapital 30. juni 2021	1 275 591	-59 954	13 522 119	14 737 757	5 420 329	20 158 086

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(I tusen kroner)	Omregningsdifferanse	Sikring	Pensjoner*)	Sum
Balanse 1. januar 2021	6 560	-396 958	101 212	-289 185
Andre pensjonseffekter	0	0	76 889	76 889
Kontantstrømsikring	0	211 359	0	211 359
Skatt på kontantstrømsikring	0	-46 499	0	-46 499
Valutaomregningsdifferanser datterselskap	-3 641	0	0	-3 641
Valutaomregningsdifferanser tilknyttede selskap	-8 878	0	0	-8 878
Balanse 30. juni 2021	-5 958	-232 098	178 102	-59 954

*) Endringen i andre pensjonseffekter skyldes en økning i diskonteringsrenten, og en oppdatering av faktisk avkastning på midlene på hhv 0,5 % og 0,9 %-poeng. I tillegg er de andre forutsetningene øket med 0,25 %-poeng.

Noter til halvårsregnskapet

1

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet for første halvår 2022, avsluttet 30. juni 2022, 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 2021. Delårsregnskapet er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper og beregningsmetoder i delårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2021.

Med henvisning til note 2 i konsernets årsregnskap for 2021 knyttet til presentasjon av effektene av gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter, har tilsvarende tall for halvår 2021 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 Energi første halvår 2021	Opprinnelig	Omarbeidet	Endring
Resultatregnskap	30.06.21	30.06.21	
<i>(tall i hele millioner)</i>			
Driftsinntekter	4 511	4 609	98
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	0	-211	-211
Andre inntekter og kostnader	114	0	-114
Driftsresultat	2 513	2 513	0

2

Segmentinformasjon

ENERGI

Nøkkeltall, Energi		30.06.22	30.06.21	31.12.21
Middelproduksjon	GWh	10 075	9 995	10 075
Magasinkapasitet	GWh	6 803	6 667	6 803
Produksjon vannkraft	GWh	4 942	6 588	10 353
Områdepris NO2	øre/kWh	162,80	48,09	76,23
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)	øre/kWh	152,50	50,66	67,92
Strømleveranse sluttbruker	GWh	1 233	1 429	2 529
Leverert volum Naturgass, biogass og drivstoff	GWh	228	363	612
Leverert volum Fjernvarme og kjøling	GWh	97	110	193

TELEKOMMUNIKASJON

Nøkkeltall, Telekom		30.06.22	30.06.21	31.12.21
Sysselsatt kapital	Mill kr	17 220	10 824	11 082
EBITDA margin		42,7 %	41,9 %	41,3 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	Mill kr	13 019	9 774	10 295
Antall kilometer fibernett	Km	65 285	56 101	61 298
Antall aktive kunder i Altibox partnerskapet		811 864	742 078	784 918
Antall aktive kunder eid av Lyse*		503 935	457 081	491 545
Antall kunder smartphone		718 286		
Antall kunder mobilt bredbånd		62 526		
Antall aktive basestasjoner		3 260		

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

NETT

Nøkkeltall, Nett		30.06.22	30.06.21	31.12.21
Antall nettkunder		161 296	158 910	159 902
Leverert energi (totalt forbruk området)	GWh	2 528	2 838	5 300
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen	Mill kr	4 701	4 139	4 387
Avkastning på NVE-kapital	%	4,30%	4,70%	3,70%
KILE-kostnad	Mill kr	10	9	23

RESULTAT 30.06.22

<i>(I millioner kroner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Brutto driftsinntekter	11 672	3 406	625	379	-311	15 772
Salg mellom segmenter	-16	-3	5	-297	311	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-691	0	0	0	0	-691
Inntekter	10 965	3 403	630	83	0	15 081
EBITDA*)	6 555	1 453	93	-139	-18	7 943
Varekostnad	3 971	1 024	353	50	7	5 405
Avskrivninger og nedskrivninger	180	826	136	57	15	1 215
Driftsresultat	6 374	627	-43	-196	-34	6 728
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **)	5	12	0	0	0	17
Finansinntekter	119	9	3	211	-152	190
Finanskostnader	134	342	37	224	-155	583
Resultat før skatt	6 365	306	-77	-210	-31	6 352
Skattekostnad	3 964	67	-17	-36	-7	3 972
Periodens resultat etter skatt	2 400	239	-60	-174	-24	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 30.06.21

<i>(I millioner kroner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Brutto driftsinntekter	4 609	2 522	781	286	-279	7 919
Salg mellom segmenter	-7	-5	-52	-215	279	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-211	0	0	0	0	-211
Inntekter	4 391	2 517	728	71	0	7 708
EBITDA*)	2 699	1 057	351	-59	-12	4 036
Varekostnad	1 281	891	274	35	-56	2 424
Avskrivninger og nedskrivninger	187	591	134	21	-18	914
Driftsresultat	2 513	466	217	-80	6	3 122
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **)	2	12	0	0	0	14
Finansinntekter	37	5	1	110	-90	64
Finanskostnader	110	72	18	169	-93	277
Resultat før skatt	2 442	410	200	-139	9	2 922
Skattekostnad	1 505	92	44	-31	2	1 613
Periodens resultat etter skatt	937	318	156	-109	7	1 309
Herav - inntekt/kostnad:						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-98	0	0	0	0	-98
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 31.12.21

<i>(I millioner kroner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Brutto driftsinntekter	10 991	5 191	1 447	660	-629	17 660
Salg mellom segmenter	-19	-11	-86	-512	629	0
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-998	0	0	0	0	-998
Inntekter	9 974	5 180	1 360	148	0	16 662
EBITDA*)	5 353	2 139	444	-145	-38	7 753
Varekostnad	3 720	1 795	631	78	-99	6 124
Avskrivninger og nedskrivninger	374	1 182	278	74	-43	1 866
Driftsresultat	4 979	957	165	-219	5	5 887
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **)	-46	65	0	0	0	19
Finansinntekter	37	17	3	232	-202	87
Finanskostnader	181	148	46	339	-208	507
Resultat før skatt	4 788	891	122	-327	11	5 486
Skattekostnad	3 197	196	27	-73	2	3 349
Periodens resultat etter skatt	1 591	695	95	-254	9	2 137
Herav - inntekt/kostnad:						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-511	0	0	0	0	-511
Engangsposter (etter skatt)	53	-39	0	0	0	14

*) 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 30.06.22

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	36 379	19 898	5 824	21 640	-20 670	63 070
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	70	702	0	17	0	789
Sum eiendeler	36 449	20 599	5 824	21 657	-20 670	63 859
Sum gjeld	22 134	15 889	4 495	15 841	-15 921	42 438
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	167	837	474	36	0	1 514
Investeringer i aksjer og andeler	0	11	0	2 980	0	2 991

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 30.06.21

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	29 437	12 231	5 230	20 526	-15 642	51 783
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	114	670	0	17	0	801
Sum eiendeler	29 551	12 901	5 230	20 543	-15 642	52 583
Sum gjeld	16 177	8 646	3 696	14 820	-10 914	32 425
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	204	595	320	31	0	1 150
Investeringer i aksjer og andeler	0	2	0	35	0	37

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 31.12.21

<i>(Tall i hele millioner kroner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Eiendeler	32 820	12 947	6 398	21 255	-18 360	55 061
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	66	677	0	17	0	759
Sum eiendeler	32 886	13 624	6 398	21 272	-18 360	55 820
Sum gjeld	19 993	9 093	5 013	14 644	-13 632	35 112
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	405	1 445	1 015	57	0	2 922
Investeringer i aksjer og andeler	0	2	1	54	0	56

3 Transaksjoner

01.01.2022 – 30.06.2022

Kjøp av ICE

Den 30. mars 2022 overtok konsernet 100% av eierinteressene i Ice Group Scandinavia Holding AS, Phonepartner Holding AS og Ice Retail Holding AS for et kontantvederlag på 2 957 millioner kroner. Ice er Norges tredje største mobiloperatør og oppkjøpet vil gjøre Lyses televirksomhet til en fullverdig telekomoperatør. Som en del av oppjøret overtok Lyse fordringer i form av lån på 912 millioner kroner.

Virkelig verdier av identifiserbare eiendeler og gjeld i virksomheten på oppkjøpstidspunktet var som følger (i NOK millioner):

	Bokført verdi	Merverdi	Bokført verdi etter allokering
Utsatt skattefordel*	4	837	841
Merkenavn	0	417	417
Eksisterende kunderelasjoner	66	0	66
Kunderelasjoner	0	1 039	1 039
Immaterielle eiendeler	2 637	0	2 637
Varige driftsmidler	3 049	0	3 049
Andre eiendeler	451	0	451
Sum eiendeler	6 208	2 293	8 500
Langsiktig gjeld	5 878	0	5 878
Kortsiktig gjeld	1 508	0	1 508
Sum gjeld	7 386	0	7 386
Netto identifiserbare eiendeler før goodwill			1 114
Vederlag for aksjene			2 045
Foreløpig beregnet goodwill			931

* Merverdier tillagt utsatt skattefordel (1 157 millioner fremførbart underskudd og 320 millioner i utsatt skatt på merverdier som avskrives)

Kostprisallokeringen på oppkjøpet er basert på foreløpige tall og vurderinger og vil kunne være gjenstand for endringer innen 12 måneder etter transaksjonen.

Samlet goodwill innregnet som følge av oppkjøpet ble 931 millioner kroner. Goodwill omfatter verdien av forventede synergier fra overtakelsen, stordriftsfordeler og kompetanse hos ansatte. Goodwill forventes ikke å være skattemessig fradragsberettiget.

I perioden mellom oppkjøpstidspunktet og 30. juni 2022 bidro Ice selskapene med 599 millioner kroner til konsernets salgsinntekter og -290 millioner kroner til konsernets resultat før skatt. Dersom overtakelsen hadde skjedd 1. januar 2022 ville konsernets salgsinntekter og resultat før skatt vært henholdsvis 1 195 millioner kroner og -446 millioner kroner for videreført virksomhet.

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 krafts- 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 30.06.2022

<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	-538 965

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 30.06.2021

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	30.06.21
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	-255 838	-68 211	-324 049
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	143 949	-16 599	127 350
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-12 350	-12 350
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	-1 694	0	-1 694
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	-113 583	-97 159	-210 742
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	-113 583	-97 159	-210 742
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	31 933	17 723	49 656
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	-81 650	-79 436	-161 086

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER 31.12.2021

<i>(I hele tusen)</i>	Urealisert	Realisert	31.12.21
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	-639 270	-314 428	-953 698
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	31 398	-33 016	-1 618
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-9 134	-9 134
Andre verdiendringer			
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	-33 457	0	-33 457
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	-641 329	-356 579	-997 908
Netto andre gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter:	-641 329	-356 579	-997 908
Samlet skatteeffekt av gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter	162 209	71 184	233 392
Netto gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som er innregnet i resultatet	-479 121	-285 395	-764 516

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

<i>(I hele tusen)</i>	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter ført over utvidet resultat			
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	-80 370	93 967	169 934
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	9 388	11 791	19 491
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	-83 708	59 102	95 318
Urealiserte gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i utvidet resultat	-154 690	164 860	284 743
Gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter som inngår i totalresultat	-693 655	3 774	-479 773

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 6, 7 og 23 i Lyse årsrapport 2021 for ytterligere informasjon.

For utfyllende informasjon om regnskapsføring og måling av finansielle instrumenter henvises det til årsrapport for 2021 tilgjengelig på Lysekonsern.no.

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	0	0	0	117 003	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	360 599	535 000	8 930	8 751 754	9 656 283	9 656 283

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 30.06.2022

<i>(I tusen kroner)</i>	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
Sum forpliktelser	1 249 612	26 627	22 486 762	23 763 001	22 971 607

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2022

<i>(I tusen kroner)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 30.06.2022
Investeringer i aksjefond/aksjer	12 800	0	107 430	120 230
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	444 228	1 024 759
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 30.06.2021

(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	79 719	79 719	79 719
Andre langsiktige finansielle eiendeler	0	0	0	82 899	82 899	82 899
Derivater	528 681	0	0	0	528 681	528 681
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	415	0	415	415
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	529 000	0	0	529 000	529 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	1 975 681	1 975 681	1 975 681
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	4 916 025	4 916 025	4 916 025
Sum eiendeler	528 681	529 000	415	7 054 324	8 112 420	8 112 420

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 30.06.2021

(I tusen kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	14 511 767	14 511 767	14 756 230
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	2 508 920	2 508 920	2 667 788
Derivater	230 686	0	0	230 686	230 686
Derivater - sikringsinstrumenter	0	19 152	0	19 152	19 152
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	2 603 144	2 603 144	2 603 144
Sum forpliktelser	230 686	19 152	19 623 831	19 873 669	20 277 000

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 30.06.2021

(I tusen kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 30.06.2021
Investeringer i aksjefond/aksjer	13 247	0	69 652	82 899
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	2 780	525 901	528 681
Derivater, sikringsinstrumenter	0	415	0	415
Obligasjoner - likviditetsplassering	529 000	0	0	529 000
Sum eiendeler	542 247	3 195	595 553	1 140 995
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	3 257	227 429	230 686
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	19 152	0	19 152
Sum forpliktelser	0	22 409	227 429	249 838

*) Angående finansielle instrumenter i nivå 3: Verdiendringer i perioden 30.06.21 til 30.06.22 skyldes i hovedsak stigende kraftpriser og i mindre grad beholdningsendringer.

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2021

<i>(I tusen kroner)</i>	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikringsinstrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	62 612	62 612	62 612
Andre langsiktige finansielle eiendeler	93 965	0	0	0	93 965	93 965
Derivater	399 785	0	0	0	399 785	399 785
Derivater - sikringsinstrumenter	0	0	91 635	0	91 635	91 635
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	764 000	0	0	764 000	764 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 222 966	3 222 966	3 222 966
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	5 701 614	5 701 614	5 701 614
Sum eiendeler	493 750	764 000	91 635	8 987 191	10 336 576	10 336 576

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 31.12.2021

<i>(I tusen kroner)</i>	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	0	0	14 600 496	14 600 496	14 699 078
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	0	0	2 410 168	2 410 168	2 527 323
Derivater	536 989	0	0	536 989	536 989
Derivater - sikringsinstrumenter	0	7 902	0	7 902	7 902
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	3 605 460	3 605 460	3 605 460
Sum forpliktelser	536 989	7 902	20 616 124	21 161 015	21 376 752

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2021

<i>(I tusen kroner)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2021
Investeringer i aksjefond/aksjer	14 487	0	79 478	93 965
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	2 852	396 933	399 785
Derivater, sikringsinstrumenter	0	91 635	0	91 635
Obligasjoner - likviditetsplassering	764 000	0	0	764 000
Sum eiendeler	778 487	94 487	476 411	1 349 385
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	22 713	514 276	536 989
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	7 902	0	7 902
Sum forpliktelser	0	30 614	514 276	544 890

6

Netto rentebærende gjeld

<i>(I tusen kroner)</i>	Obligasjonslån	Ansvarlig lån	Banklån og øvrige lån	Totalt
Kortsiktige og langsiktige lån 01.01.22	9 631 204	1 791 566	5 587 894	17 010 664
Nye lån og utvidelse av lån	0	0	2 168 349	2 168 349
Lån i oppkjøpte selskaper	0	0	3 100 000	3 100 000
Nedbetaling	-404 000	-64 936	-3 172 639	-3 641 576
Tilbakekjøp	-115 000	0	0	-115 000
Endring virkelig verdi	-10 428	0	0	-10 428
Valutaomregning lån i euro	0	0	107 318	107 318
Kortsiktige og langsiktige lån 30.06.22	9 101 776	1 726 630	7 790 921	18 619 327
Leasingforpliktelse				2 085 065
Kortsiktige finansielle plasseringer				-535 000
Kontanter og bankinnskudd				-5 056 232
Netto rentebærende gjeld 30.06.22				15 113 161

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 2022 i forhold til 2021.

LYSE BENYTTER FØLGENDE ALTERNATIVE RESULTATMÅL:

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

EBITDA underliggende er definert som underliggende driftsresultat før renter, skatt, avskrivninger og nedskrivninger. Denne APM blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet. EBITDA underliggende skal ikke vurderes som et alternativ til driftsresultat og resultat før skatt som en indikator på selskapets drift i samsvar med generelle regnskapsprinsipper. EBITDA underliggende er heller ikke et alternativ til likviditetsendring fra driften i samsvar med generelle regnskapsprinsipper.

Underliggende driftsresultat (EBIT) er en APM som blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet.

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 ledelsen følger opp resultatene. Valuta eksponeringen i kraftsalgskontraktene er sikret ved at det er inngått valutaderivater med obligasjoner notert i euro. Dermed er de urealiserte verdiendringene fra disse valuta derivatene delvis motvirket i netto finansposter i resultatregnskapet.
- 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 EBITDA 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 driftsinntekter underliggende og netto driftsinntekter underliggende.

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

- Underliggende driftsinntekter er definert som driftsinntekter justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter (engangsposter på driftsinntekt nivå er ikke relevant for 2021).
- Underliggende driftskostnader er definert som driftskostnader justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter.

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.

Driftsresultat (EBIT) margin underliggende (%) er kalkulert som driftsresultat (EBIT) underliggende relativt til brutto driftsinntekter underliggende.

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

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 som treffer finans. Se under for fullstendig avstemming av årsresultat justert for urealiserte verdiendringer.

<i>(i millioner kroner)</i>	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Underliggende driftsinntekter	15 534	7 838	17 336
Underliggende driftskostnader	8 349	4 586	10 775
Underliggende driftsresultat	7 186	3 252	6 561

Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+ / - inntekt / kostnad)	-457	-130	-674
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultatet (+/- inntekt/kostnad)	0	0	0
Driftsresultat (IFRS)	6 728	3 122	5 887
Periodens resultat inkludert minoritetsinteresse (IFRS) - etter skatt	2 381	1 309	2 137
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (- / + inntekt / kostnad) etter skatt	355	98	511
Vesentlige engangsposter ifm virksomhetsoverdragelser eller engangsposter som treffer finans (+/- inntekt/kostnad) etter skatt	0	0	14
Periodens resultat justert for urealiserte verdiendringer, engangsposter inkl. minoritetsinteresse etter skatt	2 736	1 408	2 662
Minoritetsinteresse	881	373	780
Periodens resultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer og engangsposter etter skatt	1 855	1 035	1 882

NETTO RENTEBÆRENDE LÅN (inkludert leasing)

<i>(i millioner kroner)</i>	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	18 619	17 021	17 011
Kortsiktige finansielle plasseringer	535	529	764
Kontanter og bankinnskudd	5 056	4 916	5 702
Netto rentebærende lån	13 028	11 576	10 545
Langsiktig forpliktelse leasing	1 832	689	774
Korsiktig forpliktelse leasing	253	161	148
Netto rentebærende lån inkludert leasing	15 113	12 426	11 467

*) inkluderer urealisert disagio

AVSTEMMING EFFEKT AV UREALISERTE VERDIENDRINGER FINANSIELLE INSTRUMENTER MOT EBIT UNDERLIGGENDE

<i>(Tall i millioner kroner)</i>	30.06.22	30.06.21	31.12.21
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	7 186	3 251	6 561
Urealiserte verdiendringer finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	-393	-256	-639
Urealiserte verdiendringer valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-48	144	31
Urealiserte verdiendringer langsiktige finansielle kraftkontrakter	-4	-2	-33
Realiserte verdiendringer valutaderivater langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-13	-17	-33
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter	-457	-130	-674
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	0	0	0
Driftsresultat (IFRS)	6 728	3 122	5 887



lysekonsern.no