



# FINNÅS KRAFTLAG

## Årsrapport 2022



## Innhald

Kostbar energi og mangel på kraft .....	4
Nøkkeltal .....	8
Finnås Kraftlag SA (Konsern).....	8
Finnås Kraftlag AS (Marknad).....	8
Bømlo Kraftnett AS (Nett og veglys) .....	9
Konsernet si verksemd .....	10
Føremål.....	10
Medlemstal .....	10
Oppgjer for partmedel .....	10
Eigarskap i andre .....	10
Medlemskap i Organisasjonar .....	10
Organisasjon.....	11
Leiargruppa .....	12
Styret .....	13
Vararepresentantar .....	13
Styreansvarsforsikring.....	14
Forsikringsdekning .....	14
Valnemnd .....	14
Revisjon.....	14
Visjon og verdier .....	14
Konsernstruktur .....	15
Bømlo Kraftnett AS .....	15
Nettselskapet sitt eigarskap i andre .....	15
Finnås Kraftlag AS.....	15
Vidare drift .....	16
Arbeidsmiljø.....	16
Likestilling og diskriminering.....	16
Midlertidig tilsette .....	16
Deltidsstillingar .....	16
Ytre miljø .....	17
Etikk og samfunnsansvar .....	17
Årsrekneskap.....	18
Framtidig utvikling.....	19
Finansiell risiko .....	20
Marknadsrisiko.....	21
Disponering av resultat.....	22
Kort om drifta i 2022.....	23
Finnås Kraftlag SA.....	23
Bømlo Kraftnett AS .....	23
Personale .....	23
Eigedomar .....	23
Ekornsæter stasjon.....	23
Børøysund stasjon .....	23
Nettstasjonar:.....	23
Lågspennnett: .....	23
Nettleige .....	24
Energiuttak .....	25
Nettdrift .....	26

Det lokale el-tilsyn, DLE .....	28
Veglys.....	29
Byggjestråum .....	29
Finnås Kraftlag AS.....	30
Personale .....	30
Breiband .....	30
Kraftomsetnad .....	32
Elbil-lading.....	33
Solceller.....	33
APP.....	34
Resultatrekneskap.....	35
Balanse pr. 31.desember.....	36
Balanse pr. 31. desember.....	37
Rekneskapsprinsipp.....	38
Note 1 – Segmentinformasjon.....	41
Note 2 – Utdeling av kjøpsutbytte.....	42
Note 3 – Flaskehalsinntekter .....	42
Note 4 – Varige driftsmidler .....	43
Note 5 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m. ....	44
Note 6 – Skattekostnad.....	45
Note 7 – Eigenkapital .....	47
Note 8 – Investering i dotterselskap .....	48
Note 9 – Fordringar og gjeld .....	48
Note 10 – Aksjar og andelar i andre føretak mv. ....	48
Note 11 – Transaksjonar med nærstående partar .....	49
Note 12 – Markandsbaserte fondsandelar .....	49
Note 13 – Likvidar og likvidplasseringar.....	49
Note 14 – Oversikt over medlemsinnkot .....	50
Note 15 – Pensjonskostnader, -midlar og -forpliktingar .....	50
Note 16 – Annan langsiktig gjeld.....	51
Note 17 – Kraftkontraktar .....	52
Note 18 – Finansiell risiko .....	52
Kontantstraumoppstilling .....	53
Revisjonsberetning .....	54

## Kostbar energi og mangel på kraft



Då Finnås Kraftlag vart etablert for over 76 år sidan, var det mangelen på kraft og ei tru på framtidige behov som låg til grunn for pådrivarane. I dag står me på ny i ein situasjon der me vil mangle kraft til alle planar og visjonar som finnes blant næringslivet på Bømlo. Bømlo Kraftnett og styret i Finnås Kraftlag har sett at dette vil bli ei utfordring og har difor starta eit prosjekt for å kartlegge situasjonen og gi anbefalingar for gode tiltak framover. Me har vore heldige å fått leigd inn ein flink ressursperson frå Bømlo Næringsråd til å hjelpe oss med dette viktige arbeidet. Det som vert avdekka er ikkje særleg lysteleg. Nasjonen Noreg er ikkje førebudd på konsekvensane av den grønne omstillinga og vil gå tom for effekt og nettkapasitet i nær framtid om ikkje viktige grep vert gjennomført raskt. Regionen Sunnhordland er ikkje betre stilt og større utvidingar av forbruk vert sett på vent også her. Det er mangelen på kapasitet i linjene ut til Haugalandet og trafoen på Stord som er årsaka til situasjonen me står i. Me håpar at den nye linja frå Blåfalli til Gismarvik vil vera på plass ved utgangen av 2027, men endeleg konsesjon for linja er enda ikkje gitt. Innan linja står ferdig, bør ein ha løyst problematikken med for låg trafokapasitet på Stord. Bømlo Kraftnett og Finnås Kraftlag vil arbeide meir med denne problematikken og forsøke å komme opp med gode løysingar som gagnar alle innbyggjarane på Bømlo.

Ei anna stor sak i 2022 var dei høge straumprisane. Krigen i Ukraina har påverka energiprisane i Europa. Noreg er tett kopla saman med Europa via utanlandskablar med høg kapasitet. Denne kapasiteten medfører import av europeiske straumprisar. Spesielt vår prisregion (Kristiansand/NO2) er hardt råka då me er den regionen som er har stor kapasitet mot både Austlandet, Tyskland, Danmark, Nederland og England. Tidlegare kunne Vestlandet i våte periodar oppleve låge

prisar då det var rikeleg tilgang på effekt. Framover vil me sjeldnare oppleve slike situasjonar ettersom det alltid vil vera stor kapasitet til å eksportere krafta i alle retningar. Situasjonen kan opplevast urettferdig sidan vår region er den regionen i Noreg med mest produksjon og som overgår forbruket med stor margin. Då er det hardt å vite at me samtidig har dei høgaste prisane i landet.

2021	Produksjon	Forbruk	Kraftbalanse
Viken	16 743	20 000	-3 257
Oslo	163	9 170	-9 007
Innlandet	11 066	6 811	4 255
Vestfold og Telemark	13 742	9 547	4 195
Agder	18 510	8 652	9 858
Rogaland	16 896	13 245	3 651
Vestland	36 115	23 295	12 820
Møre og Romsdal	7 603	13 018	-5 415
Trøndelag	12 044	10 879	1 165
Nordland	18 066	11 000	7 066
Troms og Finnmark	6 125	6 272	-147
Svalbard	43	43	0
<b>Totalt</b>	<b>157 113</b>	<b>139 431</b>	<b>17 682</b>

Tabell 1 Produksjon og forbruk pr. fylke 2021. Kjelde Statistisk sentralbyrå

Utan tiltak ville situasjonen vore dramatisk for innbyggjarane i regionen. Styresmaktene fekk heldigvis relativt raskt på plass ei støtteordning for private hushald. Her vart nettselskapa viktige brikker i arbeidet med å berekne og fordele støtta ut til den enkelte. Nye IT-system måtte etablerast og store beløp skulle flyttast mellom Staten, NVE, nettselskap og kundar. Ordninga har fungert bra og er etter kvart justert slik at ho no omfattar enda fleire kundegrupper.

Næringslivet og hyttekundar vart derimot ikkje inkludert i ordninga. Det har dukka opp enkelte støtteordningar for

næringslivet, men berre nokre få har tilfredsstilt krava til utbetaling, og for desse har dei heller ikkje vore av vesentleg karakter. Då styret fekk tilgang på ekstraordinært utbytte frå Haugaland Kraft, vart dei raskt einige om at desse midlane burde gå tilbake til lokale næringslivskundar som hadde betalt dyrt for deira forbruk. Styret fekk eit ekstraordinært årsmøte med på ordninga. Me håpar at midlane har gjort det enklare å oppretthalde bedrifter og aktivitet på Bømlo.

Næringsministeren har fronta at løysinga for næringslivet er langsiktige fastprisavtalar. Slike avtalar skal berre ha maksimum tre aktørar involvert. Dette kan vera produsent, seljar og kunde. Finnås Kraftlag har ikkje klart å finne produsentar som vil selje eit fastpris produkt gjennom oss. Statkraft som ein statleg aktør har sagt at dei ikkje har kapasitet til å forhalda seg til mange leverandørar og har valt ut to leverandørar dei sel produktet sitt til. Me har ikkje gitt opp, men meiner at dagens situasjon ikkje er haldbar med tanke på fri konkurranse mellom aktørane i bransjen og lojale kundar av Finnås Kraftlag.

Sjølv med støtteordningar for private og eigne tiltak retta mot næringslivet, har dei høge straumprisane konsekvensar for den enkelte. Nokre slit med å betale dei høge rekningane og må til slutt gi opp. Det er trist når slikt skjer og det går inn på oss å høyre om konsekvensane det medfører for den enkelte. Som kraftomsettar vart 2022 eit vanskeleg år. Ofte tenkjer ein at inntektene til ein kraftomsettar aukar i takt med dei høge straumprisane. Slik er det ikkje, heller tvert om. Med store kostnader til kjøp av straum, og med kundar som må kaste inn handkledet før straumrekningane er betalt, vart resultatet for denne verksemda negativ i 2022. Straumstøtta til næringslivet påverkar og denne verksemda, men her har konsernet gitt ei tilsvarande styrking av eigenkapitalen til FKAS for å kompensere for verknaden av utbetalinga.

Situasjonen i Ukraina og Europa påverkar ikkje berre energiprisane, men og forsyningstryggleiken. Me har allereie opplevd sabotasje på gassrør i Østersjøen. Tilsvarande angrep kan skje på andre energisystem og beredskapen er skjerpaa for eksempelvis produsentar og nettaktørar. Me har heldigvis ikkje dei mest sårbare systema i vår kommune, men våre anlegg inngår i totalen, og er av den grunn viktige å verne om.

Frå 1. juli vart det innført krav om ny nettleigemodell i Norge. Nettselskapa måtte nå innføre kapasitetsledd for alle kundar med forbruk under 100 000 kWh/år. Ordninga er innført for at kundane skal ha ein gevinst ved å redusere effekttoppane, og motsett, bli straffa ved høge effektuttak. For nettselskapet er det ein fordel at kundane fordeler lasta over heile døgnet slik at me slepp å forsterke trafoar og kablar unødvendig. Om kundane skaffar seg utstyr og teknikk som automatisk flyttar noko av forbruket vekk frå toppane om morgon og ettermiddag, vil desse kunne oppleve lik komfort, men likevel kunne spare pengar samanlikna med dei som ikkje tar omsyn til tariff og straumpris. Finnås Kraftlag vurderer i desse dagar leverandørar av straumstyresystem som me kan tilby kundane våre å abonnere på. På den måten tenkjer me å hjelpe kundane våre til å spare både straum- og nettleigekostnader.

Lansering av Appen «Kraftlaget» var ei viktig hending for Finnås Kraftlag i 2022. Denne appen er eit godt hjelpemiddel for kundane våre til å enklare forstå straumfakturaen, og kva som genererer kostnader. Appen er heile tida under utvikling og tilbakemeldingar tyder på at me har gjort gode val under utvikling. Det er kostbart å utvikle eigne produkt, men det gjer det samtidig enklare å tilpasse produktet slik ein sjølv ynskjer.

Om det er god oversikt i appen eller dei høge straumprisane er uvisst (mest sannsynleg dei høge straumprisane), men kundane til Bømlo Kraftnett har til saman

reduisert kraftforbruket med 1,7 GWh i 2022 samanlikna med 2021. Dette er ein reduksjon på ca. 14%. Mest sannsynleg er mykje av reduksjonen ei varig endring, då kundane har tilvent seg nye vanar og gjort andre energieffektive val.

Finnås Kraftlag står midt oppe i ei IT omlegging. Nettalliansen er ein viktig samarbeidspartnar i dette arbeidet. Samarbeid mellom 25 ulike selskap, er likevel ikkje enkelt. I visse tilfelle må ein gi slepp på både styring og kontroll og overlate endelege val til arbeidsgrupper som er sett ned. Samtidig får ein innspel frå andre organisasjonar og tilsette som kan sjå nye måtar og metodar å løyse saker og ting på. I 2022 fekk Nettalliansen like system for kundeinformasjon (KIS) og sakshandsaming relatert til Det Lokale Eltilsyn (DLE). Framover har ein nå enda fleire kollegaer å diskutere bruk av desse systema med. Dette, saman med reduserte kostnader vil vera ein styrke for små sjølvstendige selskap.

Kundane har forventingar om at kraftselskapa skal driftast kostnadseffektivt samtidig som dei vil ha god service. Då er det hyggeleg at nettselskapet Bømlo Kraftnett vert klassifisert som eit 101% effektivt selskap i NVE si måling av alle landets nettselskap. Like kjekt er det at Finnås Kraftlag AS vert kåra som beste partnar i Altibox-partnarskapet når ein målar kundane sine tilbakemeldingar av selskapet (kundetilfredsundersøking). Me lovar å arbeide like hardt og kanskje enda hardare for å holde oss på dette nivået i framtida.

I 2021 leverte me våre første elbil-ladarar og solcelleanlegg. I 2022 har me heldt fram å levere slike anlegg. Det er tydeleg at desse produkta er populære blant våre kundar. Våre leveransar av solcelleanlegg,

viser nå igjen på statistikken over produksjon på Bømlo. Dette er likevel for småskala produksjon å rekne, og gevinsten kjem først og fremst kundane til del i form av reduserte kostnader for eige forbruk og sal av overskotsproduksjon.

I telekom-bransjen skjer det og ting. 5G teknologien har medført at ein kjem opp med konkurrerande produkt til fiber. Finnås Kraftlag har saman med andre Altibox-partnarar etablert eit felles tårnselskap som skal byggje nye sendarar for 5G. Denne satsinga kan bli viktig for å dra enda meir nytte av fiberkablane som me har investert i dei siste åra.

Me går ei spennande tid i møte, der manko på straum kan bli den store saka. Finnås Kraftlag vil gjere sitt beste for at kundane på Bømlo ikkje skal bli råka av denne situasjonen. Vårt selskap kan ta hansken å arbeide for løysingar på denne utfordringa, men er avhengige av støtte frå både kommune, grunneigarar, næringsliv og innbyggjarar for å lykkast med eit slikt prosjekt. Kanskje kan ein ta val som både er gunstige for utvikling av samfunnet på Bømlo og samtidig kan gi oss ei økonomisk avkastning i framtida.

Til slutt vil eg takka tilsette, styret, kundar, medlemmer, samarbeidspartnarar og leverandørar for eit godt samarbeid i 2022.

Me e' der når nåke skjer!

Tor Bjarne Smedsrud  
Administrerande direktør



Arbeidet er i gang med utviding av fiskerihamna i Langevåg.

## Nøkkeltal

### Finnås Kraftlag SA (Konsern)

Nøkkeltal Konsernet Finnås Kraftlag SA	2022	2021	2020	2019
Driftsinntekter	363 993	237 954	146 563	178 539
Driftsresultat	-2 162	17 149	16 841	13 366
Finansresultat	42 823	24 067	23 732	25 674
<i>herav utbytte Haugaland Kraft</i>	46 074	22 865	23 261	26 194
Resultat før skatt	40 661	41 216	40 573	39 039
Skatt	2 308	1 609	2 278	2 511
Årsresultat	38 354	39 607	38 295	36 529
Kjøpsutbytte	13 500	12 500	12 000	10 000
Allmennyttige gaver	2 333	3 096	1 961	2 274
Medlemmer	3 988	3 775	3 539	3 538
Antal tilsette, totalt	34	33	31	31
Antal lærlingar (herav)	3	2	2	2
Pensjonistavtale (herav)	3	2	2	2
Fråværsprosent	4,4 %	4,1 %	4,4 %	4,3 %
Pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	4 499	4 279	3 054	3 692
Netto balanseført pensjonsforpliktning e.aga	2 861	1 847	1 374	1 713
Personalkostnad, brutto før aktivering	31 844	28 697	26 651	27 158
Investeringar totalt for konsernet	20 453	23 441	31 845	27 565
Totalkapital	1 120 097	1 087 804	1 054 338	1 046 958
Eigenkapital	975 977	953 382	929 300	904 966
Eigenkapitalandel	87 %	88 %	88 %	86 %
Gjeld til kredittinstitusjonar	51 158	59 211	64 562	80 709

### Finnås Kraftlag AS (Marknad)

Nøkkeltal Finnås Kraftlag AS	2022	2021	2020	2019
Driftsinntekter	270 621	160 613	73 473	109 143
Driftsresultat	-7 925	9 869	5 451	7 899
Breibandskundar (Privat)	5 521	5 481	5 341	5 137
Breibandskundar (Bedrift)	264	232	185	185
Fiberoppkoplingar	143	216	254	226
Fiberkablur (km)	909	903	886	857
Nodestasjonar	18	18	18	18
Antall Straumkundar ( <i>salgsordrar/abonnement</i> )	6 971	6 903	7 134	7 291
Marknadsandel antall kundar	78,8 %	78,6 %	82,3 %	85,2 %
Kraftsal eigne kundar (GWh) <sup>3</sup>	111,4	134,4	137,9	133,6
Marknadsandel volum <sup>1</sup>	72,5 %	75,6 %	79 %	79 %
Snitt straumpris inkl. påslag og mva <sup>2</sup>	270,0	100,0	17,6	54,9
Antal tilsette, totalt	9	8	8	
Lærling (herav)	1	0	0	
Pensjonistavtale (herav)	1	1	1	
Pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	1 003	957	808	
Netto balanseført pensjonsforpliktning e.aga	695	309	270	
Sjukefråvær	6,5 %	3,2 %	4,6 %	
Personalkostnad	6 888	6 628	6 737	9 191
Investeringar	6 238	9 189	10 617	15 726



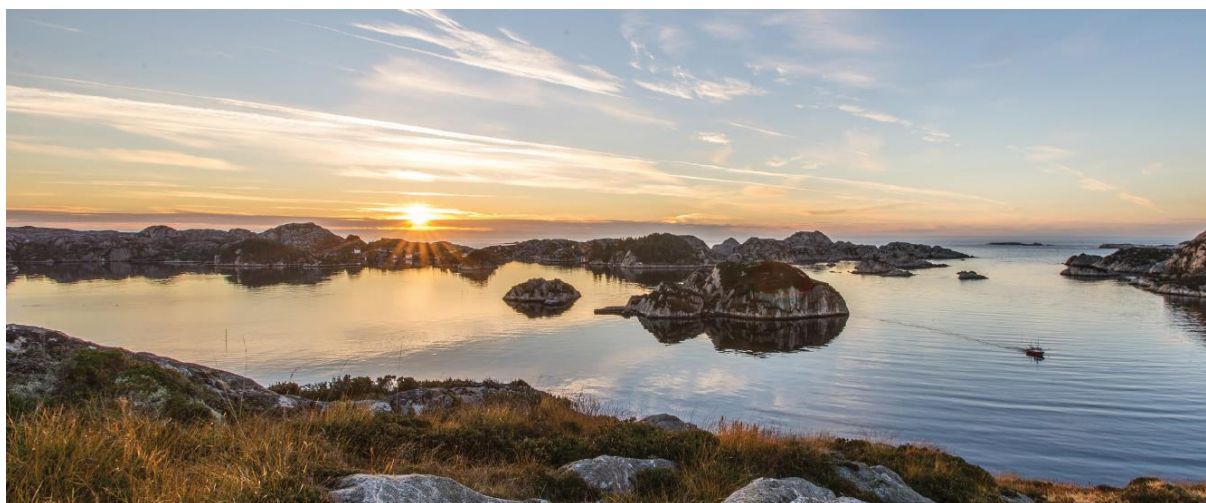
Bømlo Kraftnett AS (Nett og veglys)

Nøkkeltal Bømlo Kraftnett	2022	2021	2020	2019
Nettramme frå NVE	66 470	49 158	44 523	43 328
Kostnad overliggande nett	37 050	28 977	24 144	22 523
Tillatt inntekt (nettleigeinntekt)	103 205	77 858	70 761	69 476
Flaskehalsinntekter frå Statnett	14 008			
Meir (+) Mindre (-) inntekt	-20 503	-2 391	-1 206	-3 532
Renter Meir (+) Mindre (-) inntekt	-213	-36	-41	-64
Avskrivning mindreinntekt	12 000	2 427	0	3 532
Akkumulert meir(+)-mindreinntekt(-)	-13 474	-4 747	-4 747	-3 500
Driftsinntekter	100 253	80 666	75 365	69 395
Driftsresultat Bømlo Kraftnett (segment nett)	6 005	6 758	10 904	5 467
KILE kostnad	566	1312	609	593
Nettleige hushaldning øre/kWh (ink avgifter) <sup>1</sup>	69,28	69,38	69,91	65,04
Innmata energi (GWh)	160,2	186,3	181,9	177,8
Målt forbruk sluttkunde (GWh)	153,6	177,8	173,8	169,7
Nettap (GWh)	6,7	8,4	8,1	8,03
Max Effektuttak	34,0	44,5	33,4	35,9
Nettkundar (målepunkt)	8 841	8784	8664	8554
Plusskundar	89	17	7	
Transformatorar	363	350	346	341
Nettstasjonar	334	328	325	320
HS luftlinjer (km)	115,1	115,3	123,0	124,4
HS jordkabel (km)	144,9	139,2	138,1	131,6
HS sjøkabel (km)	10,1	10,1	10,0	11,4
Antal tilsette totalt	16	18	17	
Lærlingar (herav)	1	2	2	
Pensjonistavtale (herav)	1	1	1	
Pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	2 476	2 422	1 579	
Netto balanseført pensjonsforplikting e.aga	461	47	470	
Sjuefråvær	2,5 %	4,9 %	4,6 %	
Personalkostnad <sup>3</sup>	16 248	15 008	13 697	17 967
Investeringar (både egen- og anleggsbidragfin.)	14 215	14 215	16 872	11 840
Avskrivningstid nettanlegg (år)	30-55	30-55	40	40
Avkastningsgrunnlag	243 054	242 987	238 417	233 185
Avkastning før avskrivning av inntektsramme	7,4 %	3,7 %	4,6 %	4,2 %
Avkastning etter avskrivning av mindreinntekt <sup>2</sup>	2,4 %	2,7 %	4,4 %	3,0 %

1) NVE statistikk 20.000 kWh

2) Ingen avskrivning av mindreinntekt i 2020

3) Kostnader innleige personell frå andre selskap i konsernet, kjem som driftskostnad etter 2020



## Årsmelding

### Konsernet si verksemd

Finnås Kraftlag er lokalisert i Bømlo kommune og organisert som eit SA. Selskapet eig i selskap som driv med kraftomsetting, nettdrift, telekommunikasjon og produksjon. Selskapet vert leia av eit styre valt av årsmøte. Årsmøte er ope for alle medlemene i selskapet. Den daglege leiinga vert ivareteke av administrerande direktør, som rapporterer til styret. Selskapet utfører kundeservice, reinhald, marknadsarbeid og økonomitenester for dotterselskapa.

### Føremål

Finnås Kraftlag SA er eit allmennyttig samvirke med skiftande medlemstal og kapital.

Føremålet til selskapet er å:

- Fremja interessene til innbyggjarar og verksemdar i konsesjonsområdet.
- Eiga, byggja og driva anlegg for energiforsyning, omsetja elektrisk energi, produsera energi eller delta som eigar i produksjonsanlegg.
- Eiga, byggja og driva breibandnett og andre elektroniske kommunikasjonsløyningar.
- Driva, yta midlar til eller delta i anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet.
- Delta i tiltak med allmennyttige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde og yta gåver til tiltak med allmennyttige føremål i konsesjonsområdet.

### Medlemstal

Pr. 31.12.2022 har Finnås Kraftlag 3988 registrerte medlemmer.

### Oppgjer for partmedel

Pr. 31.12.2022 er det partar med ein samla verdi på om lag 3,99 mill. som framleis ikkje er innløyst.

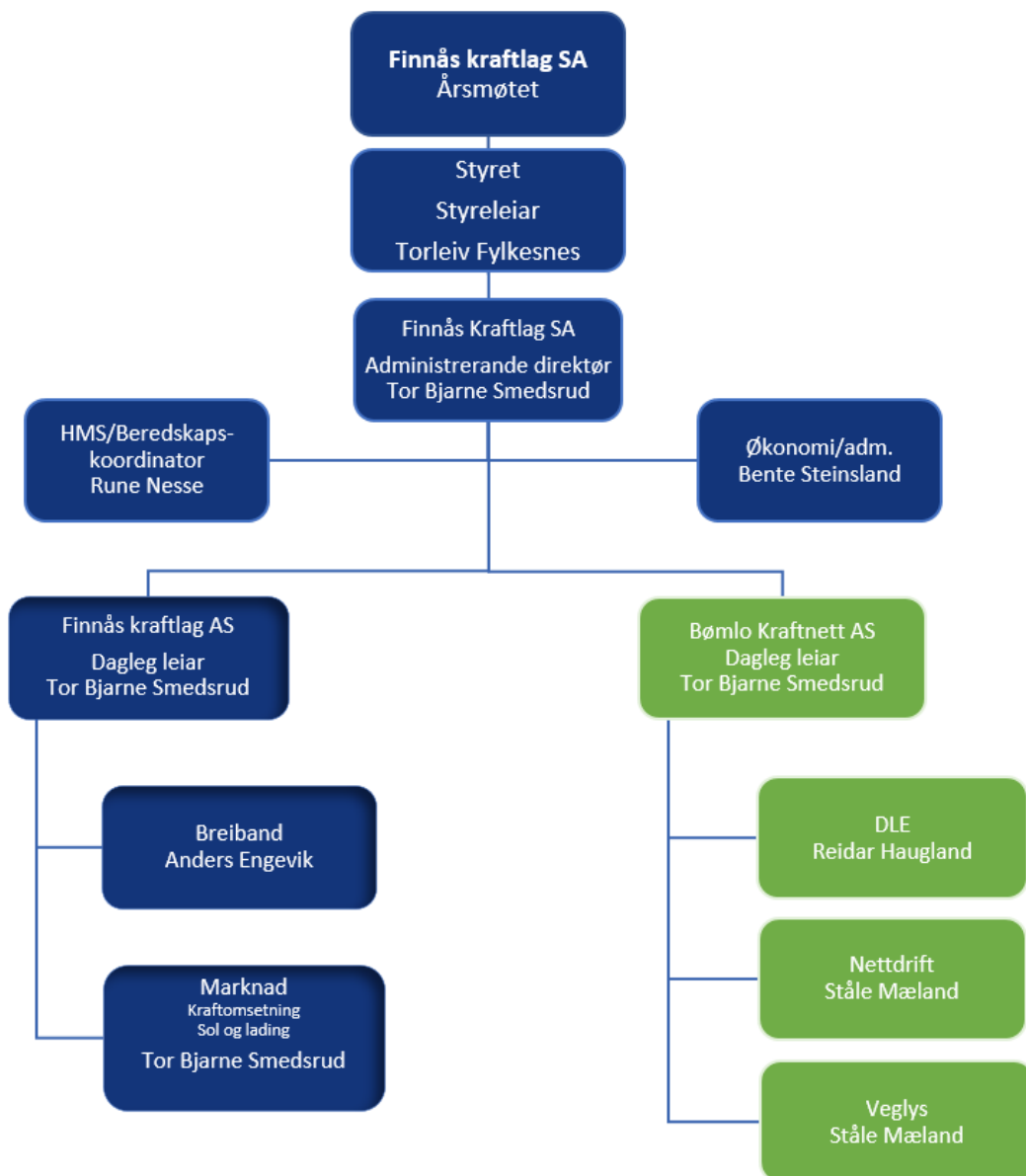
### Eigarskap i andre

Selskapet Finnås Kraftlag SA er mor i konsernet og eig 100% av nettselskapet Bømlo Kraftnett AS og 100% av marknadsselskapet Finnås Kraftlag AS. I tillegg eig selskapet 9,53% av Haugaland Kraft AS. På grunn av at Haugaland Kraft eig 0,66% sjølv, har Finnås kraftlag 9,6% av stemmene.

### Medlemskap i Organisasjonar

Finnås Kraftlag SA er medlem i Samfunnsbedriftene, Energi Norge, Opplæringskontoret HSO, Bømlo opplæringskontor, Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet (REN), Interessecelleskap for Energiverka i Regionen (IFER), og Bømlo Næringsråd.

Organisasjon



## Leiargruppa

Leiargruppa i Finnås kraftlag er samansett av dagleg leiar, avdelingsleiarar og HMS og kvalitets koordinator.



**Tor Bjarne Smedsrud**  
Administrerende direktør  
Finnås Kraftlag SA



**Bente Steinsland**  
Økonomi og administrasjonssjef  
Nestleiar  
Finnås Kraftlag SA



**Ståle Mæland**  
Avdelingsleiar Nett  
Bømlo Kraftnett AS



**Anders Engevik**  
Avdelingsleiar Breiband  
Finnås Kraftlag AS



**Rune Nesse**  
HMS og kvalitets koordinator  
Bømlo Kraftnett AS

## Styret

Styret består av sju medlemmer og to observatørar. Seks av medlemmene er valt av årsmøtet og eit av dei tilsette. Bømlo Kommune og dei tilsette har ein fast observatør kvar. Styret er gjennomgåande og difor likt i Bømlo Kraftnett AS og Finnås Kraftlag AS.



Torleiv Fylkesnes  
Styreleiar



Anne-Beth Njærheim  
Nestleiar



Jorunn Jacobsen  
Folgerø-Holm  
Styremedlem



Ove Grønås  
Styremedlem



Vermund Hjelland  
Styremedlem



Signe Lund Jansen  
Styremedlem



Johnny Rolfsnes  
Styremedlem  
Valt av dei tilsette



Sammy Olsen  
Observatør  
Bømlo kommune



Thomas Vespstad  
Observatør  
Valt av dei tilsette

## Vararepresentantar

1. varamedlem: Geir Ivar Ådnanes  
2. varamedlem: Stina Raknes Kvarven  
3. varamedlem: Nina Ingvaldsen

1. vara tilsettere representant: Rune Nesse  
2. vara tilsettere representant: Tove Lise A. Aasheim

Vara kommunen sin observatør: Ragnfrid Sønstabø

### Styreansvarsforsikring

Det er teikna styreansvarsforsikring for konsernet Finnås Kraftlag SA. Forsikringa inkluderer alle noverande og eventuelt framtidige selskap i konsernet. Forsikringa gjeld for alle styremedlemmer, administrerande direktør og leiinga i alle selskap i konsernet.

### Forsikringsdekning

Forsikringsdekninga er på NOK 10.000.000 per skade og totalt i løpet av forsikringsperioda som er 12 månadar.

### Valnemnd

Leiar:	Oddgeir Alvsvåg
Medlem:	Idar Larsen
Medlem:	Jannicke Gjerdevik
Medlem:	Selma Karin Vestvik
Medlem:	Torhild Taraldsøy

### Revisjon

Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Pb 6013 Postterminalen  
5892 Bergen



## Visjon og verdier

### Me e' der når nåke skjer!

Finnås Kraftlag syter for ei sikker og stabil straumforsyning og gode breibandtenester til alle i konsesjonsområdet. Dette kan me gjera med eit høgt servicenivå fordi me har kompetanse, infrastruktur og tilsette som er ein del av lokalsamfunnet. Ein viktig del av vårt eksistensgrunnlag er at me skal vera ein solid og aktiv bidragsytar til samfunnsutviklinga på Bømlo.

Våre verdier:

Finnås Kraftlag skal vera:

- Servicevennlege
- Offensive
- Rettskafne
- Dyktige



Ein nøgd medarbeidar

Gjennom lokalt eigarskap og lokalisering har Finnås Kraftlag ein sterk posisjon i befolkninga og hos kundane. Selskapet har eit godt omdømme og skårar høgt på kundeundersøkingar.

## Konsernstruktur

Selskapet er frå 01.01.2020 organisert som konsern.

### Bømlo Kraftnett AS

Bømlo Kraftnett AS eig og driftar distribusjonsnett i konsesjonsområdet. Selskapet eig kontor- og lagerbygningane i Hollundsdaalen 1. Det er og Bømlo Kraftnett som eig stasjonsbygningane der Fagne sine hovudtrafoar for forsyning av øya er plassert. Det er og Bømlo Kraftnett som driftar veglysa langs dei kommunale- og deler av dei fylkeskommunale vegane på Bømlo.

### Nettselskapet sitt eigarskap i andre

Bømlo Kraftnett med sine 1,062% er ein av 17 eigarar i driftsselskapet Validør, som er oppretta for å stå for innsamling av måleverdiar ved innføring av AMS.

Saman med 28 andre nettselskap eig me og i Nettalliansen. Dette er eit samarbeid mellom nettselskap om fellestenester/innkjøp.

Bømlo Kraftnett eig og 7/2500 av eit beredskapslager for sjøkabel lokalisert på Stord. Dette er organisert gjennom REN.

### Finnås Kraftlag AS

Finnås Kraftlag AS driv med kraftomsetting, breibandtenester og sal og installasjon av heimeladarar og solceller i konsesjonsområdet. Finnås Kraftlag AS er medpartner av Haugaland Kraft Fiber og leverer innhaldstenester frå Altibox. Selskapet har og eigne produkt/leveransar relatert til fiber utanfor Altibox samarbeidet. Selskapet har høg marknadsandel både innan straum og breiband.



Besøk på yrkesskolen

## Vidare drift

Rekneskapen er sett opp under føresetnad av vidare drift. Innteninga er god og eigenkapitalen er høg. Styret stadfester at denne føresetnaden ligg fast.

## Arbeidsmiljø

Ved årsskiftet har Finnås Kraftlag totalt 32 årsverk i konsernet, fordelt på 29 faste stillingar, 3 på pensjonistvilkår og 2 lærlingar. I morselskapet var det ved årsskiftet totalt 8 tilsette.

Fråværsprosent totalt for konsern: 4,4%

Fråværsprosent morselskap: 6,2%

Finnås Kraftlag brukar eit elektronisk system til å ta imot meldingar om avvik m.m. Systemet har vore under utskifting og bruk av utgåande system har vore fallande og er truleg årsaka til at det berre er rapportert inn 19 avvik dette året. Eit av avvika er klassifisert som kritisk, (ulåst dør i nettstasjon) medan fem vart vurdert som alvorleg. HMS utvalet er godt etablert og arbeidar systematisk med HMS-arbeid i bedrifta.



Full konsentrasjon under vår sommaravslutning

Me har eit godt samarbeid med YSST HMS-senter som støttar oss med mange av dei lovpålagde HMS-funksjonane. I tillegg til vanleg helsekontroll gjennomførte me i saman med YSST ei medarbeidarundersøking med fokus på endringar i organisasjonen, verknad av ein pandemi og eventuelt arbeidspress. Resultata av undersøkinga var stort sett gode, men med vart oppfordra til å finne løysingar på arbeidsmengde i deler av bedrifta og å få i gang dei sosiale aktivitetane etter opphaldet gjennom pandemien.

## Likestilling og diskriminering

Finnås Kraftlag har som målsetting at begge kjønn skal handsamast likt og at ingen arbeidstakarar skal oppleve diskriminering. Me skal likebehandle tilsette og kundar uavhengig av kjønn, religion eller legning.

I 2022 er gjennomsnittet for talet på nytta veker foreldrepermisjon 47 veker. To menn og ei kvinne hadde foreldrepermisjon i 2022.

Av dei fast tilsette er 6 kvinner og 21 menn. Me har ved utgangen av 2022 tre lærlingar – to kvinner og ein mann. Selskapet hadde ein midlertidig tilsett i første halvår av 2022.

I styret er det 3 kvinner og 4 menn. Av årsmøtevalte styremedlemmer er fordelinga 50/50.

## Midlertidig tilsette

Ved utgangen av 2022 var det ingen midlertidig tilsette i konsernet, men to medarbeidarar arbeidar på pensjonistvilkår. I tillegg er det tilsett ein person i eit vikariat grunna foreldrepermisjon.

## Deltidsstillingar

Det stort sett nytta 100% stillingsstorleik i selskapet. Det er likevel ein tilsett som arbeidar i 90% stillingsstorleik. Vedkommande har fått tilbod om 100% stilling men ynskjer sjølv å ha redusert stilling.





## Ytre miljø

Våre verksemder er viktige brikker i arbeidet med å etablere fornybare samfunn, men me kjem ikkje unna at me påverkar miljøet rundt oss. Finnås Kraftlag er oppteken av å ta vare på det ytre miljøet i samband med fornying og bygging av infrastruktur. Me søker å finna løysingar som er mest mogleg estetisk og vel ofte kabelgrøfter der dette er økonomisk forsvarleg. Kraftlinjene våre er synlege i terrenget og må ryddast for uønskt vegetasjon. Ved skogrydding forsøker me å kviste og rydde på innmark. Det meste av greiner blir kverna opp og ført tilbake til naturen.

Kraftlaget har etablert faste rutinar for avfallshandtering, med kjeldesortering av papir, transformatorar, elektrisk utstyr, oljeavfall, kabel- og leidningsrestar, trevirke, batteri, datautstyr, osv. Alle anleggsområda vert rydda for alt materiell etter at arbeida er avslutta.

Krafttransformatorar inneheld olje. Ved havari på transformatorar kan det skje lekkasje frå transformatoren. Transformatorar som står i nettstasjonsbygg har oppsamlingskar under seg for å fange opp slik lekkasje, medan lekkasje frå trafoar i mastearrangement kan hamne i naturen. Me har ikkje hatt hendingar med utslepp til naturen i 2022.

Bømlo Kraftnett har fleire brytaranlegg som er isolert med Sf6 gass. Sf6 gass er ein såkalla drivhusgass som har eit oppvarmingspotensial på 22000 gonger meir enn CO2 gass sett i eit 100 års perspektiv. Det finnes ny teknologi som gjer at ein kan byggje kompakte brytaranlegg som er luftisolerte. Det vil difor vera eit mål å ta i bruk denne type teknologi ved framtidige innkjøp.

Frå og med 27. oktober 2023 vil det ikkje vera lovleg å omsette kreosotstolpar i Noreg. Konsernet vil etterleve denne regelen og vil når lageret er tomt måtte finne stolpar med anna impregnering eller oppbygging. Me er med å finansierer eit forskingsprosjekt i regi av REN som har som mål å finne fram til gode alternativ for framtida.

Ved kjøp av nye bilar skal me alltid vurdere om det finnes elektriske alternativ som kan løyse oppgåva. Fram til no har det vore vanskeleg å skaffe elektriske varebilar som har hatt tilfredsstillande rekkevidde, men ny elektrisk varebil blei levert i slutten av 1. kvartal 2023. Totalt har konsernet nå fem elektriske bilar i sin bilpark. Det er framleis utfordrande å få fatt i varebilar med lang nok rekkevidde og drift på alle hjul.



Vår elektriske bilpark

## Etikk og samfunnsansvar

Finnås Kraftlag tar i høgste grad samfunnsansvar. Heile selskapet er tufta på at ein skal arbeide til beste for samfunnet på Bømlo. Årleg deler ein ut gåver til frivillige lag og organisasjonar på fleire millionar kroner. Dei siste 20 åra har Finnås Kraftlag støtta Bømlo-samfunnet med omlag kr. 60 mill. til allmennyttige føremål.

Frå 2021 har selskapet delt ut eit ungdomsstipend. Stipendet er på kr. 25.000,- og kan delast ut til ein ungdom som har utmerka seg på nasjonalt eller internasjonalt nivå. Vinnaren i 2022 vart Tobias Haldorsen som har utmerka seg som spesielt flink på instrumentet Euphonium.

Finnås Kraftlag har i år hatt ein større sponsoravtale med Bømlo Teater og Bømlo Næringsråd og nokre mindre sponsoravtalar med dei ulike laga rundt om på øya.

Selskapet legg og igjen mykje midlar lokalt i form av kjøp av materiell og tenester og skattar og avgifter til kommunen.

Selskapet har vektlagt gode verdiar og brukar dette aktivt i sitt haldningsskapande arbeid både internt og eksternt.

Me er med i eit innkjøpssamarbeid med Nettalliansen, og desse har innarbeida rutinar for å etterleve openheitslova ved sine innkjøp og samarbeid med leverandørar. Generelt er norsk arbeidsliv langt framme når det gjeld krav til medverknad og anstendige arbeidsforhold. Arbeidsmiljølova har klare krav og anbefalingar til korleis ein skal få til eit godt arbeidsmiljø for dei tilsette. Framover må me spesielt arbeide vidare med våre underleverandørar som importerer varer frå utlandet. På den måten kan me få kartlagt og ha eit grunnlag å vurdere i vårt arbeid med å etterleve openheitslova. Finnås Kraftlag vil lage sin eigen dokumentasjon for dette arbeidet og publisere den på våre nettsider innan fristen 30. juni 2023. Rapporten vil bli offentleg tilgjengeleg på nettsida til Finnås Kraftlag under menyen «Om oss» og «Openheitslova».

## Årsrekneskap

Finnås Kraftlag-konsernet hadde i 2022 omsetning på kr. 364,0 mill. mot kr. 237,9 mill. i 2021. Driftsresultat vart kr. -2,2 mill. og årsresultat etter skatt vart kr. 38,4 mill. Tilsvarende tal for 2021 var kr. 17,1 mill. og kr. 39,6 mill.

Morselskapet Finnås Kraftlag SA hadde i 2022 ein omsetning på kr 14,6 mill, mot kr 14,5 mill. i 2021. Resultat for 2022 vart kr. 44,1 mill. mot kr 36,0 mill. i 2021.

Finnås Kraftlag SA har eit finansresultat på kr. 44,2 mill. Selskapet har mottatt kr. 31,7 mill. i ordinært utbytte og kr 14,4 mill. i tilleggsutbytte frå Haugaland Kraft. Samla utbytte frå Haugaland Kraft er 46,1 mill. Det rekordhøge utbytte skuldast i stor grad dei ekstreme kraftprisane som har gitt eit svært godt resultat frå kraftproduksjon.

Auken i omsetning kjem i hovudsak av høgare kraftprisar i 2022 samanlikna med 2021, men ein har også auke i omsetning på andre verksemder som følgje av kundevekst på breiband og



Vinnar av ungdomsstipendet 2022: Tobias Haldorsen

nye forretningsområde som solcelle og heimelading. I 2022 vart det gitt ekstraordinære rabattar på nettleiga i samband med dei høge energiprisane. Rabatten vert effektivert ved å nedskrive mindreinntekta med 12 millionar kroner.

Det vart gitt ein næringsrabatt til næringskundar og kyrkjer som ikkje fekk vesentleg statleg straumstøtte. Dette beløpet utgjorde 14,4 millionar og er lik verdien på eit tilleggsutbyte frå Haugaland kraft til FKSA. Denne løysinga vart vedtatt på ekstraordinært årsmøte i FKSA og effektivert i FKAS.

Det er sett av kr.13,5 mill. til kjøpsutbyte til medlemmene og kr 2,3 mill. til allmennyttige gåver.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr. 1.120 mill. Eigenkapitalen var kr. 976 mill. Dette gir ein eigenkapitaldel for konsernet på 87,1%.

### Framtidig utvikling

Finnås Kraftlag SA er nå organisert som eit konsern og har etablert rutinar tilpassa den nye organiseringa. Me har fått nye logoar i dei ulike selskapa som er tilpassa krava om merkevaredifferensiering som vart gjeldande frå 2022. Vårt hovudmål er framleis å driva effektiv og sikker leveranse av straum og fibertenester til kundar i vårt konsesjonsområde på Bømlo. Sjølv om me nå tilfredstillar myndigheitene sine krav til organisering, er det forventa at det stadig vil bli vanskelegare rammevilkår for små nettselskap. Me har ein klar strategi om å halda fram som sjølvstendig selskap og det er difor viktig at me held fram med eit kontinuerleg forbetningsarbeid der ein stadig ser etter smartare og meir økonomiske måtar å drifte nettet og selskapet på, samtidig som me opprettheld den gode kundeservicen som me er kjent for. Det gir difor inspirasjon til å halde fram med dette arbeidet når nettselskapet oppnår å bli målt til å vera 101% effektivt.

For eit lite selskap er det viktig med gode samarbeidspartnarar. Som eigar i både Nettalliansen og Haugaland Kraft, har ein sikra seg gode og ulike samarbeidspartnarar for selskapet.

Breibandsatsinga til kraftlaget har vore vellykka, og slik me ser det vil behovet for fibertilknyping til bedrifter og privatpersonar halda fram. Innføring av 5G mobilnett kan medføre sterkare konkurranse, spesielt om fritidskundane. Vår samarbeidspartnar Altibox føl utviklinga tett og eigaren deira Lyse, har nyleg kjøpt verksemda til ICE Scandinavia. Finnås Kraftlag har i 2022 blitt med som ein av eigarane i eit nyoppretta selskap som skal drifte tårnmaster med 5G sendarar. Det vert spennande å følgje utviklinga av dette selskapet.

I framtida vil me truleg også oppleve auka utfordringar knytt til vær og klima. Då er det godt å vite at me har investert i gode grøfter i dei nye vegane på Bømlo. Dette vil me og ha som grunnhaldning framover etter kvart som vegarbeida held fram rundt om på øya, men kost/nytte vil sjølvstøtt bli vurdert i kvart enkelt tilfelle.

Høge kraftprisar, spesielt i slutten av året medfører at utbyttet frå Haugaland kraft aukar. Utbytteregane som baserer seg på 3 års snitt, medfører at utbytta ikkje svingar for mykje. Om dei høge kraftprisane held fram, kan me vente enda høgare utbytte i åra som kjem.



Stian Ytrøy i stolpen



Markering av gode resultat i både Bømlo Kraftnett AS og Finnås Kraftlag AS

Reglane for utrekninga av nettramme endrar seg i 2023 til å basere seg på 30% av eigne kostnadar og 70% av kostnadane til dei mest effektive selskapa (referanseselskapa). Dei siste åra har denne fordelinga vore 40/60. Den nye regelen vil medføre ein reduksjon i inntektsramma om ein ikkje er 100% effektiv. Me meiner konsernet totalt sett er godt rusta til å møte utfordringane me står ovanfor i framtida, spesielt sidan effektiviteten til nettselskapet er god.

### Finansiell risiko

Finnås Kraftlag har investert ein mindre del av verdiane i langsiktige fond og aksjar. Det er låg risikoprofil på investeringane og derav mindre finansiell risiko. Finnås Kraftlag er og ein stor eigar i Haugaland Kraft AS og ser at det er ei viktig oppgåve å forvalte dette eigarskapet på ein god måte. Den største finansielle risikoen ved dette eigarskapet er reduserte straumprisar, lågare marginar i breibandsmarknaden og politiske vedtak rundt skattelegging av produksjon og andre regulatoriske endringar for selskapa i konsernet.

I den daglege drifta er ein eksponert for noko finansiell risiko knytt til renterisiko, rentefrie nedbetalingsordningar, kundefordringar og finansielle kraftkontraktar. Selskapet møter risiko for manglande oppgjør frå kundar med tett oppfølging via gode rutinar for betalingsoppfølging, kredittvurdering og bruk av inkassotenester. Høg kraftpris gjer at kundefordringene aukar og ein risikerer såleis også større tap på krav ved konkursar.

Selskapet har god likviditet og tilgang til kassekreditt som enkelt kan utvidast. Ein har også reserve gjennom fond som kan realiserast om nødvendig. Finnås Kraftlag har valt å ha ein større kassekreditt i staden for langsiktig lån, då dette er vurdert som mest kostnadseffektivt. Basert på Finnås Kraftlag sin sterke finansielle posisjon, selskapet sine viktige og samfunnskritiske produkt, og uttale frå vår bank vurderer ein Finnås Kraftlag sin refinansieringsrisiko som svært låg.



Arbeid med montasje av farvasskilt

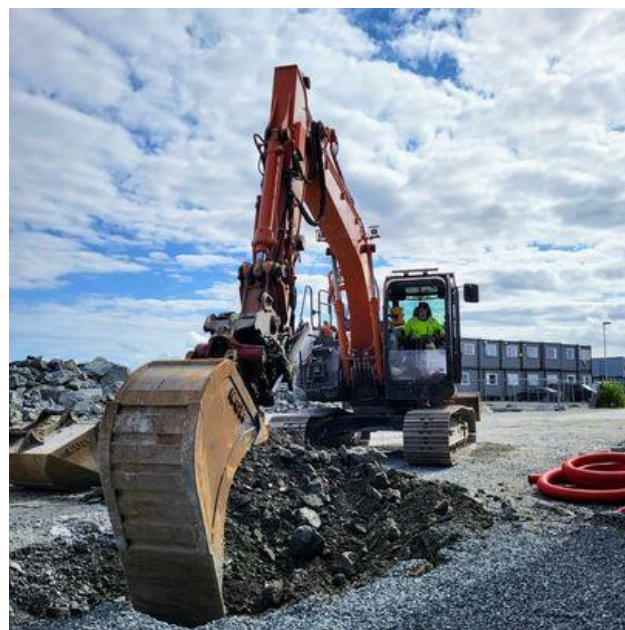


Kunst av elverksskrot laga av elevar frå Bømlo Kulturskule

### Marknadsrisiko

Finnås Kraftlag SA eig Bømlo Kraftnett som er ei monopolverksemd. Her er det liten risiko relatert til marknaden, men energisparande tiltak som varmepumper, isolering og solcellepanel kan medføre ein nedgang i volum. Dette betyr at kostnaden pr. levert kWh kan auke for kundane.

For Finnås Kraftlag AS er det konkurranse om straum, TV og breibandskundar. Auka konkurranse frå 5G og andre aktørar kan medføre at marginane må ned og at ein mistar kundar. Me skårar høgt på kundetilfredsundersøkingar og har høg marknadsandel blant aktuelle kundar på Bømlo. Vårt kraftprodukt Spot-On-Bømlo har eit fast påslag og vår inntening vert ikkje påverka av straumprisane. Produktet har konkurransedyktige prisar og risikoen er først og fremst knytt til reduksjon i volum og kundar.



## Disponering av resultat

Overskot for 2022 er kr. 44.119.622,-

<b>Disponering av årsresultat</b>	<b>kr 43 159 523</b>
Gåver til allmennyttige føremål	kr 2 333 000
Avsette til annen egenkapital	kr 27 326 523
Utdeling av kjøpsutbytte til medlemmer <sup>1</sup>	kr 13 500 000
<b>SUM Disponeringar</b>	<b>kr 43 159 523</b>

<sup>1</sup> Kjøpsutbytte vert fordelt etter medlemmene si omsetting med kraftlaget gjennom 2021.

## Styret foreslår at fylgjande allmennyttige gåver vert gitt:


Gåvefond disponer av styre	kr 1 200 000
Bømlo turlag, Sherpatrapper Siggjo del 2	kr 406 000
Bømlo turlag, Dagstur/beredskapshytte Siggjo	kr 285 000
Dr. Heitmanns legat, Ny kai Hisøy	kr 69 000
Rubbestadneset Grendautval , Lys Stangarvågløypa	kr 51 000
Rubbestadneset Idrettslag , Solceller på tak	kr 56 000
Gilje Grendalag, 400 m Junior/barneløype terrengsykkel	kr 49 000
Gilje Grendalag, Gapahuk Krokavatnet	kr 52 000
Gilje Grendalag, Toalettbuigg m/minirensanlegg	kr 39 000
Gilje Grendalag - Terrengsykkeløype Krokavatnet +frisbeegolfbane	kr 126 000
<b>Sum Gåver</b>	<b>kr 2 333 000</b>

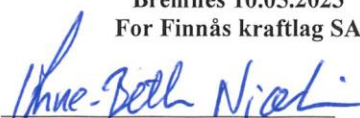



## For alle gåvetildelingar gjeld fylgjande:

Før beløpet vert utbetalt må søkjar ha gjort formdelt vedtak om igangsetting av prosjektet, og det faktiske arbeidet må vera kome i gong. I tillegg må det liggja føre bindande finansieringsplan med tilsegn. 50% av stønadsbeløpet vert utbetalt ved opstart og resten når prosjektrengskap er lagt fram.

Bremnes 10.05.2023  
For Finnås kraftlag SA

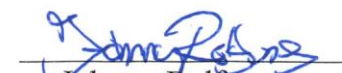
  
Torleiv Fylkesnes  
Styreleiar

  
Anne-Beth Njærheim  
Nestleiar

  
Signe Lund Jansen  
Styremedlem

  
Ove Grønås  
Styremedlem

  
Vermund Hjelland  
Styremedlem

  
Johnny Rolfsnes  
Styremedlem

  
Jorunn Jacobsen Folgerø-Holm  
Styremedlem

  
Tor Bjarne Smedsrud  
Administrerande direktør

## Kort om drifta i 2022

### Finnås Kraftlag SA

Det er morselskapet som leverer rekneskap, administrative tenester og reinhald til dei andre selskapa i konsernet. Etter at selskapet vart organisert som eit konsern har oppgåvemengda auka. Budsjett, rapportering, løn og fakturahandtering er alle oppgåver som nå må utførast for tre selskap. Den auka arbeidsmengda har gjort det nødvendig å auke kapasiteten, men grunna fødselspermisjon og sjukemeldingar, har ein ikkje fått full effekt av kapasitetsauken i 2022.

Sjukefråværet i FKSA var i 2022 6,2%

Det er også morselskapet som stort sett driftar nett- og Facebook-sidene til konsernet. Kundane sett pris på den gode servicen som vert levert og me får ofte gode tilbakemeldingar på vårt kommunikasjonsarbeid. Oppgåver som HMS, beredskap og IT-tenester er og felles for heile konsernet, men vert kjøpt inn som tenester levert av dotterselskapa Bømlo Kraftnett AS og Finnås Kraftlag AS.

### Bømlo Kraftnett AS

#### Personale

Det er totalt 16 tilsette i Bømlo Kraftnett. Av desse er ingen kvinner. Sjukefråværet i 2022 var lågt med sine 2,5 %.

#### Eigedomar

Administrasjonsbygg med lager, garasje, kaldt lager/stolpelager og carport, med ei samla grunnflate på 3077 m<sup>2</sup>.

Tomta er på omlag 12 da. med omlag 2 da. grøntanlegg.

#### Ekornsæter stasjon

Stasjonsbygget er på 117m<sup>2</sup> og utstyrt med 6 stk. 22 kV brytarfelt for utgåande linjer. Stasjonen er tilknytt fjernkontrollsystem. Deler av anlegget er eigd av Haugaland Kraft.

#### Børøysund stasjon

Stasjonsbygget, med 3 utgåande effektbrytarfelt, stasjonstransformator og målefeldt med meir, er på 150 m<sup>2</sup>, inklusiv kontrollrom og hjelpeanlegg. Tomta er på 2 da. Deler av anlegget er eigd av Haugaland Kraft.

#### Nettstasjonar:

Ved utgangen av året hadde Finnås Kraftlag 363 fordelingstransformatorar i drift, med samla yting 100 975 kVA. Transformatorane er plasserte i 334 nettstasjonar.

#### Lågspennnett:

Ved slutten av året består nettet av:

- 387,8 km luftlinjer
- 364 km jord- og 4 km sjøkablar.

#### FAKTA DISTRIBUSJONSNETT 2022

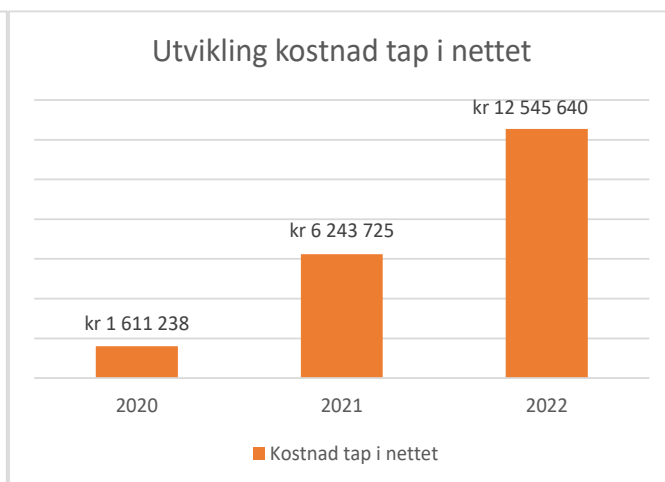
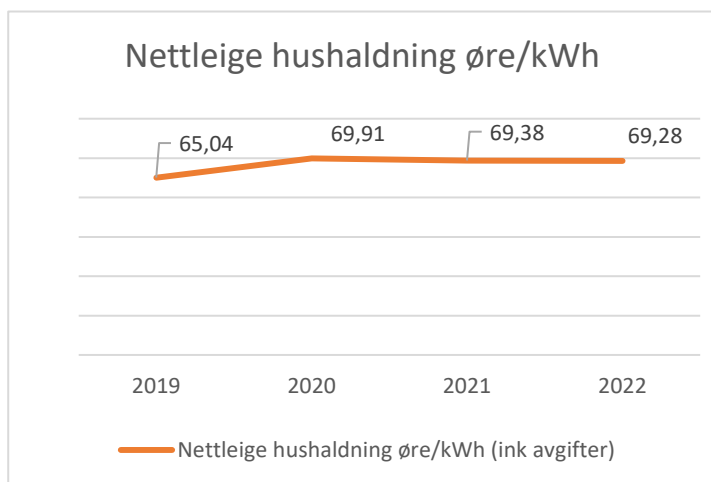
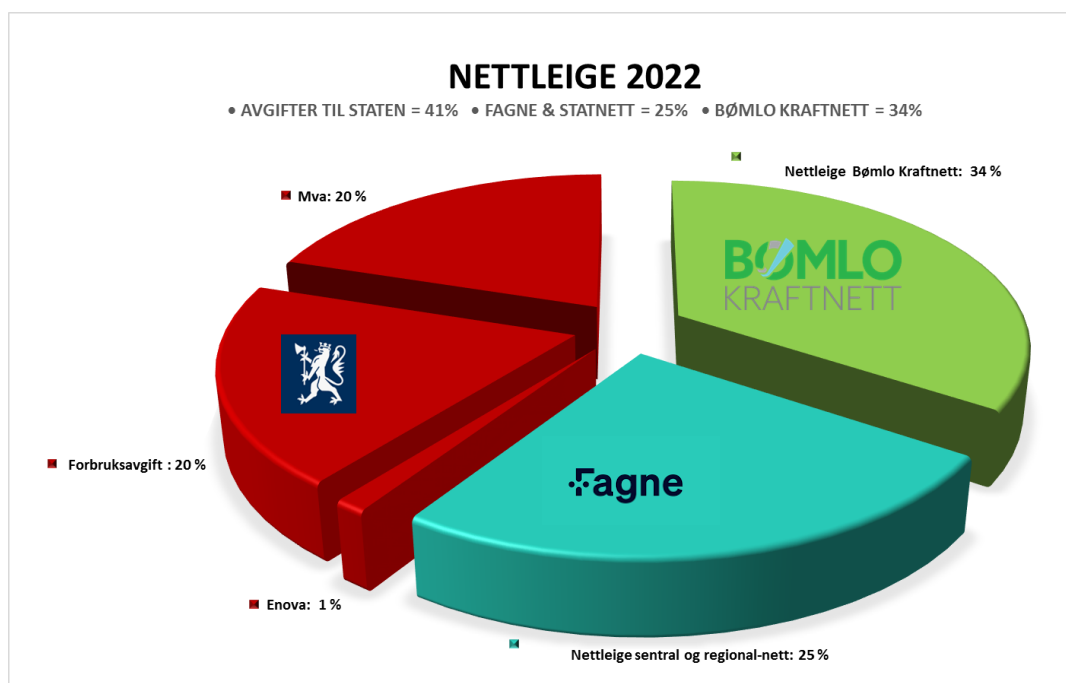
<b>22kV:</b>	
Luftledning:	114,0 km (114,2)
Hengekabel:	4,5 km (4,5)
Sjøkabler	7,9 km (7,9)
Jordkabler	140,2 km (139)
Nettstasjonar:	334 (328)
Transformatorar:	363 (350)
Trafokapasitet:	100 975 kVA (93 372)
<b>5kV:</b>	
Luftlinjer:	1,1 km (1,1)
Sjøkabler:	2,2 km (2,2)
Jordkabler:	0,2 km (0,2)
<b>&lt;1kV:</b>	
Luftlinjer:	387,8 km (336,5)
Jordkabler:	364,0 km (345,8)
Sjøkabler:	4 km (4)
Nettkundar:	8 841 stk. (8 784)
Plusskundar:	89 stk. (17)

## Nettleige

Bømlo Kraftnett si tillatne inntekt i 2022 var kr. 103,1 mill. (77,9 mill.). Faktisk inntekt blei kr. 68,4 (75,5 mill.). og dette medførte ei mindreinntekt på kr. 20,5 mill. Selskapet har avskrive 12 mill. av årets mindreinntekt. Totalt har selskapet ved årskiftet kr. 13,5 mill. i mindreinntekt.

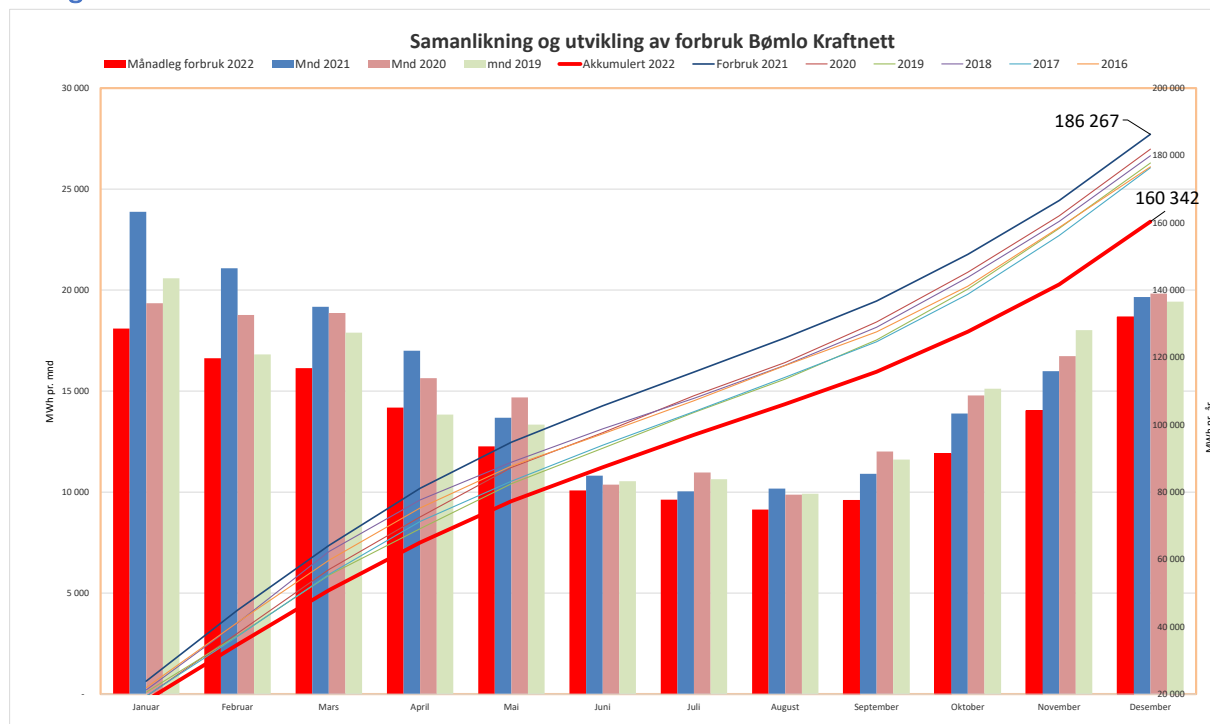
Å halde nettleiga lågast mogleg er eit viktig oppdrag for Bømlo Kraftnett. Pengane ein tar inn frå kundane fordelast på fleire aktørar. Berre ca. 1/3 går til Bømlo Kraftnett. Resterande fordelast mellom eigarane av overliggande nett (Statnett og Fagne) og staten i form av avgifter og moms. Dette er kostnadar me ikkje klarer å påverke. På grunn av dei auka straumprisane, har kostnaden for tapt straum i nettet auka betrakteleg og vart på over 12,5 millionar i 2022. På grunn av betre effektivitet, avskrivning av mindreinntekt og tilførte midlar i form av flaskehalsinntekter, har me likevel klart å halde tariffane til kundane om lag på likt nivå som tidlegare.

Nettleiga ved forbruk på 20 000 kWh var i 2022 **69,28 øre/kWh**, inkl. 16,69 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva

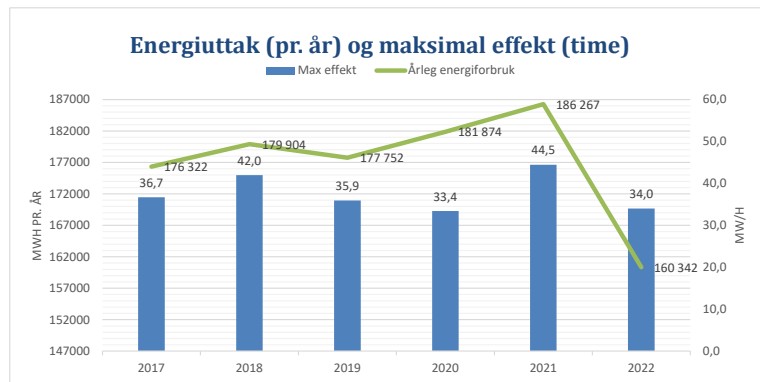




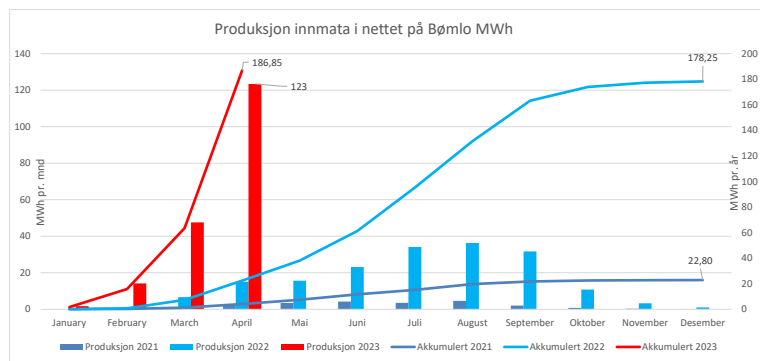
Energiuttak



I 2022 har me sett ein stor reduksjon i energiforbruket på Bømlo. Samanlikna med 2021 vart forbruket redusert med heile 14%. Årsaka til denne reduksjonen kan i stor grad forklarast med dei høge energiprisane. Fleire kundar har fått eit meir bevisst forhold til energibruk og energisparing. Blant anna har mange investert i energiproduksjon og energireducerande tiltak.



Det er ein klar nedgang i effektforbruket samanlikna med 2021. Den timen i året med høgast forbruk kom i 2022 i timen mellom klokka 08:00 og 09:00 den 15. desember. Då var totalt tilført effekt på 33,961 MW/h.



Mange Bømlingar har investert i solceller på egne takflater. Denne auken kjem godt fram på kurva som samanliknar produksjon mata inn i nettet dei siste åra.

## Nettdrift

### Nye veganlegg

Veganlegga i første pakke er nå ferdige og siste rest av kabelnettet vart sett i drift og høgspenlinje demontert mellom Børøyvegen og Hestanesvegen. Om lag 7000 meter høgspenkabel er no grove ned og spenningssett langs veganlegget.

### Auka kapasitet i nettet

Det har vore eit år med mange større tilkoplingar som lista opp nedanfor. Fleire av desse er prosjekt med effektbehov større enn 1MW, og kan difor bli dei siste kundane som får tilgang til effekt over 1MW før tidlegast i slutten av 2027. Av og til må me og forsterke lågspennetnettet grunna nye solcelleanlegg. Her er regelverket slik at det er nettselskapet som må ta heile kostnaden om produksjonen er innanfor tildelt overbelastningsvern. Det har vore pause i vegprosjekt dette året og me har difor ikkje lagt like mykje ny høgspenkabel som tidlegare år.

### Utviding, ombygging og forsterking

- Omlegging HS-nett for ny brannstasjon og klargjering for tilkopling.
- Ny kiosk Storevarden sett i drift. Skal forsyne nytt bustadfelt og ny brannstasjon.
- Skifta NS Serklau 2 for å gjere klart for ny NS Serklauholmen.
- NS Serklauholmen spenningssett og forsyner ny kalsiumfabrikk.
- Auka kabel mellom Sortland Sør og Kvednahaugen og vidare mot Stavland.
- NS Austbøvegen spenningssett og forsyner ny skule i Rubbestadneset.
- Skifta NS Mosterhamn.
- Montert brytar med avleiarar i kabelmast Klungervik.
- Lagt om HS-kabel i Øklandsvåg for Bremnes Fryseri i samband med endring i bygningsstruktur.
- Ny NS Øklandsvegen sett i drift. Erstattar Bremnes Fryseri 240V.
- Sett i drift ny NS Hollundsdalen 2 for auka kapasitet til Nesseplast AS.
- Lagt om eit spenn HS-luftlinje til kabel inn mot Hovlandshagen.
- Ny NS Kråketangen sett i drift for forsyning av nytt slakteri Hovlandshagen.
- Flytta NS Sletten frå mast til ny plassering meir sentralt.
- Skifta NS Grindheimsvåg.
- Skifta kabel NS Bjødledalen – kabelmast for å auke kapasiteten.



Ny nettstasjon Serklau



Integrert nettstasjon på Serklauholmen



Ny nettstasjon Sletten

### Avgang og tilgang

Me hadde ein netto tilgang på driftssette høgspenkablar på 1,266 km, medan netto avgang på høgspenlinjer er 0,19 km.

Lågspennettet er bygd om og forsterka i dei krinsane der det er sett inn nye nettstasjonar og der stolpekontroll avdekka nødvendig utskifting. Bømlo Kraftnett har eit godt og relativt nytt straumnett målt mot bransjen elles.



### Driftsavbrot

#### Driftsavbrot

I 2022 vart det registrert til saman 7 hendingar som førte til utilsikta driftsavbrot. Først fekk me eit utfall grunna jordfeil på Børøysund-avgang på Ekornsæter som me ikkje klarte å finna svar på. På Alsvåg Nord knakk ein isolator ved betjening og måtte skiftast. Vidare fekk me to trafohavari på Rolfsnes og i Foldrøyhamn, og ei utkopling på ladestasjonen der feilen nok var hos kunde. Ved omlegging av høgspenkablar i Øklandsvåg fekk me feil på ein kabel ved innkopling. Det var feil på sjølve skøyten som var årsaka her. Siste utfall fekk me på avgreining mot Tverrborgvik der ein fase hadde lausna frå toppklemma (oppstrekk) og bles inn i nabofase ved rette vindretning.

Nettselskapa er underlagt ei KILE-ordning. KILE er forkortinga for ei kompensasjonsordning for kostnad med ikkje levert energi, og gir eit bilete av kor mykje avbrot ein har hatt i nettet. I 2022 hadde Bømlo Kraftnett ein kilekostnad på kr 566.000,- mot kr 1.312.000,- året før. Kilekostnaden kan fortelja noko, men er ikkje ein fullgod indikator på leveringstryggleik og tilstand i nettet vårt. Til dette nyttar ein primært avbrotindikatorane SAIFI (talet på avbrot pr sluttbrukar gjennom året) vart 1,326 og SAIDI (lengda på avbrot pr. sluttbrukar) vart 32,847 min.

**KILE-kostnad:**

**Bot for nettselskapet ved straumutfall**



### Det lokale el-tilsyn, DLE

Covid-19 pandemien fekk innverknad på vår tilsynsverksemd også dette året. Det var ein del smitte lokalt på Bømlo i starten av året og det var ikkje å anbefale å gjennomføre tilsyn i denne perioden. Då me kunne legge pandemiltaka bak oss i veke 10, fekk me fart på tilsyna og det vart gjennomført 382 tilsyn i løpet av året.

Me avslutta i 2022 prosjektet med ekstra fokus på elanlegg i område som er vanskeleg tilgjengeleg. Dette gjeld spesielt veglause øyar der det kan vera kostbart og komplisert å få fagfolk til å ta oppdrag. Samtidig såg ein etter såkalla «off-grid» anlegg. Dette er elektriske anlegg som ikkje er tilkoplta straumnett. 20 anlegg blei kontrollert. Av desse var 7 tilsyn utan feil og manglar, dei resterande 13 tilsyna inneholdt totalt 26 avvik. Det vart og oppdaga 3 «off-grid» anlegg som vart rapportert vidare til DSB sidan det er dei som fører tilsyn med slike anlegg. Slike prosjekt er meir tidkrevjande og på grunn av slike prosjekt kan ein redusere andre tilsyn med 20% dersom DSB godkjenner prosjekta.



Totalt vart det utført 303 tilsyn i bustadar, rorbuer, og hytter. I tillegg er det kontrollert 22 nyanlegg, 2 byggeplasskontrollar, 23 revisjonar og 32 verifikasjonar. På grunn av restriksjonar fram til veke 11, vart ikkje alle mål for tilsyn oppnådd i 2022.

Bustadhus:	209/209 = 100 %
Hytter:	60/60 = 100 %
Diverse anlegg:	15/21 = 71,4 %
Verksemdtilsyn:	32/38 = 84,2 %
Nyanlegg:	22/32 = 68,8 %

Det er totalt 8483 tilsynsobjekt under det lokale el-tilsynet i vårt område.

Det var godt å komme i gang med installatørmøte etter at pandemien har hindra oss i å gjennomføre slike møte nokre år. På møtet tar ein opp relevante problemstillingar som gir gjensidig utbytte.

DLE og Bømlo Brann/Redning har eit godt samarbeid, blant anna samarbeid om felles årleg skuleundervisning for alle 6. klasser i Bømlo Kommune og samarbeid om røykvarslardagen i desember.

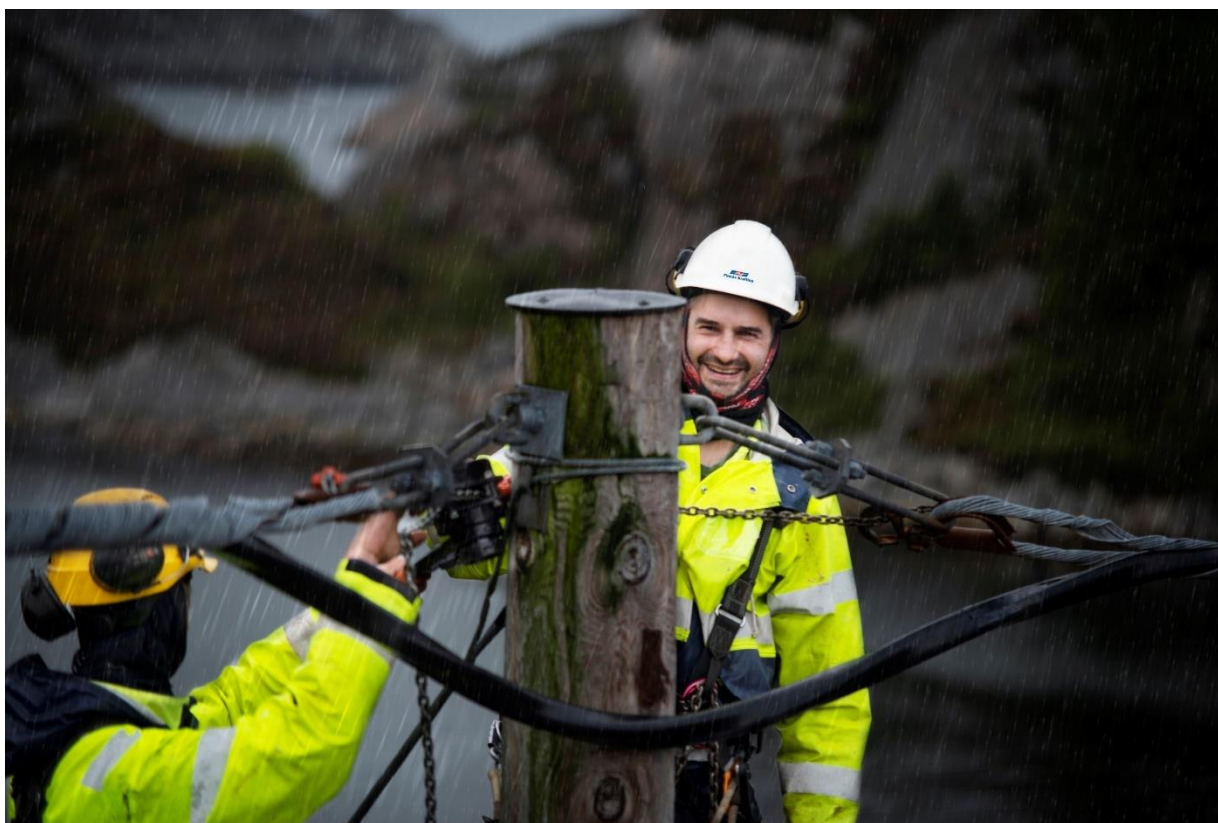
## Veglys

Ved årsskiftet er det totalt 3233 veglys som er drifta og vedlikehaldne av Bømlo Kraftnett. For 2341 av desse er det kommunen og fylkeskommunen som dekkjer kostnaden med vedlikehaldet. For dei resterande 1629 veglysa er det private som må dekkje kostnaden for vedlikehaldet. Ein mellombels avtale regulerer samarbeidet om vedlikehald av veglys som Bømlo kommune har økonomisk ansvar for. Det er i 2022 innført ei kartløyising der kundane kan

melde inn feil og manglar på veglysa som Bømlo Kraftnett driftar. Ordninga gjer det enklare å følgje opp slike arbeidsoppdrag samtidig som publikum kan følgje betre med på vår respons.

## Byggjestråum

Bømlo Kraftnett leiger ut byggjestråumskap til private og entreprenørar som måtte ha bruk for dette. Nettselskapet er plikta å kople til byggjestråumskap, men ikkje til å leige ut slike skap. Bømlo Kraftnett har valt å tilby dette for å yta god service til kundane våre.



Montørane våre er like blide uansett vær og vind.

## Finnås Kraftlag AS

### Personale

Det er totalt 9 tilsette i Finnås Kraftlag AS. Av desse er det to kvinner i tillegg til ein på pensjonistavtale. Sjukefråværet i 2022 var 6,5%.

### Breiband

#### Kvalitet på nettet

På Bømlo er me heldige, då alle faste hushald har tilbod om breiband via fiber. Slik er det dessverre ikkje i heile landet, sjølv om det nærmar seg. Me kan og levere fiberbreiband til dei aller fleste fritidsbustadane i kommunen vår. Mange set og pris på å kunne ha langhelg på hytta, og likevel kunne ta med seg ungdommen som krev eit godt nett, eller stole på at ein har fungerande nett om det skulle oppstå noko på jobb. Eller motsett, at ein kan følge med på båten som ligg ved kaien/brygga når ein er borte frå hytta.

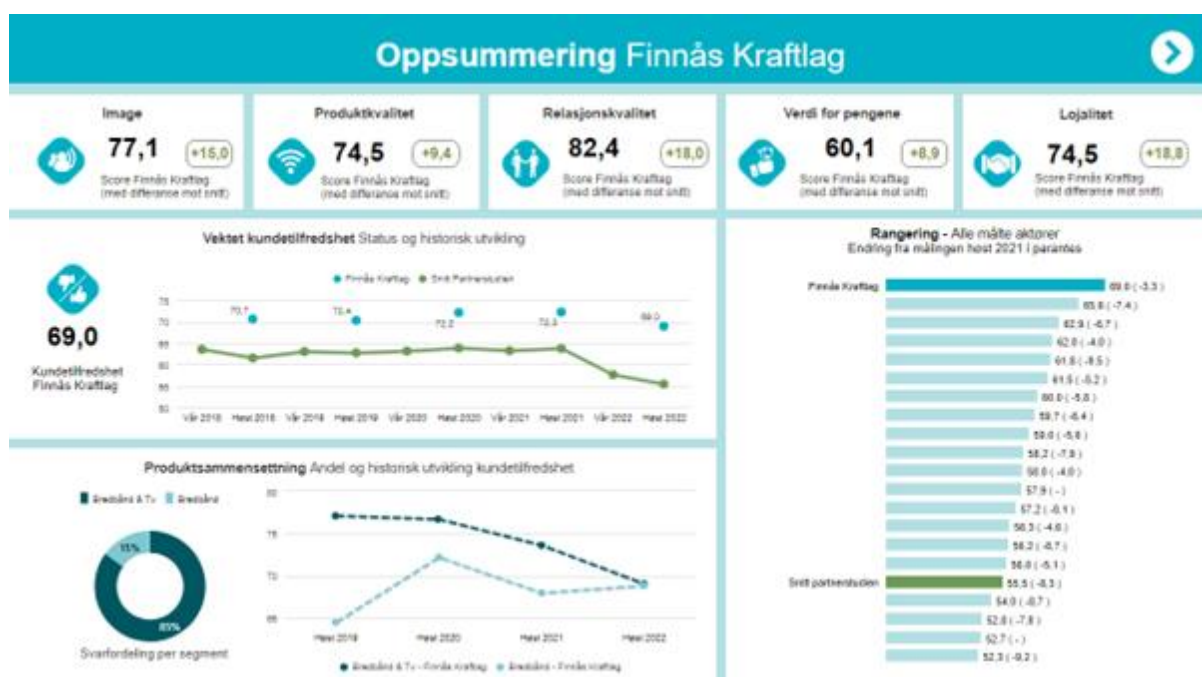
#### FAKTA BREIBANDSNETT 2022

Noderom	18 stk. (18)
Fiberkabel:	909 km (903)
Privatkundar:	5 521 (5 481)
Fritidskundar (herav)	1 120 (1 117)
Bedriftskundar:	264 (232)
Leveransar svart fiber	104 (75)

Me er og blant dei beste til å tilby høg hastigheit på internettet. Alle kan få opptil 1Gb hastigheit om ein ynskjer det. Dette er etter kvart viktig for mange, då det gjer det mogleg å både bu og arbeide frå Bømlo, men framleis være tilsett i selskap på andre kantar av landet, eller i utlandet.

#### Beste partner

Det var svært gledeleg å få nyheita om at Finnås Kraftlag AS vart beste Altibox-partnar i EPSI-undersøkinga gjennomført hausten 2022. At Finnås Kraftlag fekk denne plasseringa gjer oss stolte. Me har arbeidd langsiktig og har alltid fokusert på kundane og deira forventingar til oss. At arbeidet gir resultat er ein inspirasjonsfaktor til å halde fram med dette arbeidet.



**Eigarskap i andre**

Finnås Kraftlag eig 2,4 % (5000 av 204 100 aksjar) av Tårnselskapet AS. Selskapet er eit samarbeid blant Altibox-partnarar og skal stå for bygging av mobiltårn i satsinga på 5G nett.

**Vedlikehald**

Fibernettet vårt har etter kvart ei betydeleg utstrekking (903 km med fiberkabel), og me må stadig gjere endringar/tilpassingar i nettet. Dette kan være alt frå nye byggefelt, til at Bømlo Kraftnett har bytta ut ein straumstolpe som fiberen må flyttast over til. Me har eiga fellesføringsavtale med Bømlo Kraftnett, og betaler dei årleg avgift for kvar stolpe med fellesføring.

**Hendingar**

Uhell kan skje, og ting kan slutta å virka. Då er me heldige som har eigne montørar som er kjapt på plass for å rette eventuelle feil og skader på fiberkablar og elektronikk. Difor er våre montørar ei viktig brikke i arbeidet for å kunne ivareta god service overfor kundane våre.

**Våre største prosjekt i 2022 har vore:**

- Oppkopling av nye kundar i heile kommunen. Totalt 143 nye fiberinstallasjonar.
- Forsterking av vårt hovudnett
- Auke talet på fiber i Alsvåg-området.
- Legge om kundar i området Lykling, Holme og Grutle til dei nye kablane som no ligg i vegen sørover.
- Fiber i nye byggefelt: Kvednahaugen, Storevarden og Goddeosen Panorama

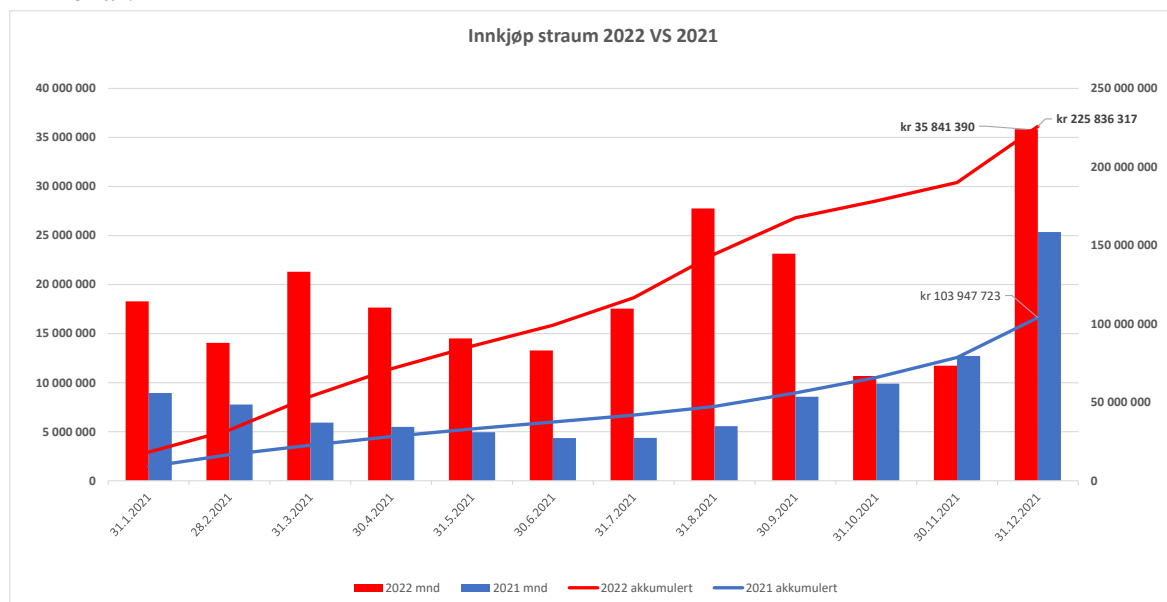
**Kundesenter**

På dagtid er det eigne tilsette på kraftlaget som svarar på dei aller fleste spørsmål om breiband. Me har avtale med Haugaland Kraft om utvida kundeservice på kveldstid fram til kl. 20:00 og laurdagar fram til kl. 14:00.

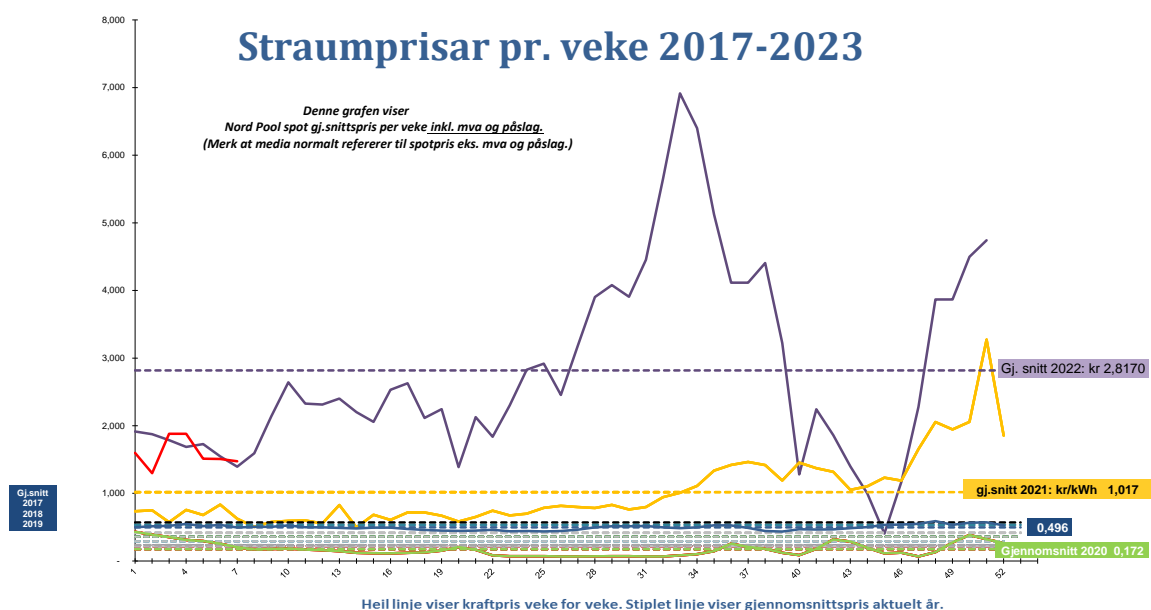
## Kraftomsetnad

Finnås Kraftlag selde i 2022 fortrinnsvis straumproduktet «Spot-On Bømlo». Dette er eit spot-produkt med påslag som er gjennomsiktig og i tråd med anbefalingane frå forbrukarombodet.

I 2022 har me sett straumprisar me tidlegare aldri har drøymd om. Kostnaden med å kjøpe inn straum har auka monaleg, og totalt har Finnås Kraftlag kjøpt inn straum for 225, 8 millionar i 2022. Desember vart den dyraste enkeltmånaden der innkjøpet kom på heile kr. 35,8 millionar.



Årsaka til dei høge straumprisane er energikrisa i Ukraina og Europa. Med utanlandskablar med stor kapasitet, «importerer» me europeisk prisnivå inn til Noreg.





## Elbil-lading

Sal av elbilladarar har halde fram i 2022. Me utvida portefølgen med ladarar levert av Easee. Fordelen med Easee sine ladarar er at dei har ei enkel løysing med bruk av HAN-port og styring av ladestraum tilpassa hovudsikring.

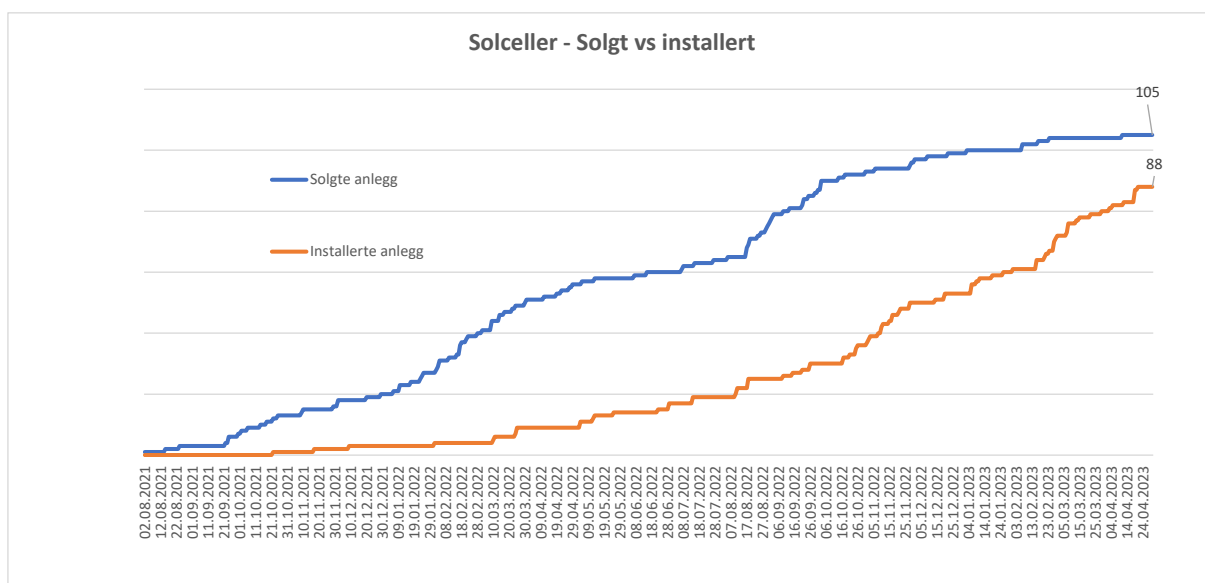
Finnås Kraftlag eig ein hurtigladar plassert ved Kulturhuset på Sortland. Ladestasjonen er drifta av ladeoperatøren Mer.



## Solceller

Dei høge straumprisane har gjort det ekstra gunstig å montere solcellepanel og bestillingane har rent inn over heile Sør-Norge. Dessverre var det vanskeleg for vår samarbeidspartnar å skalere opp montasjekapasiteten tilsvarande den auka etterspørselen og ventetida for montasje har vore lang i heile 2022. Leverandøren har gjort tiltak, og me ser heldigvis at tiltaka har hatt effekt vinteren 22-23.

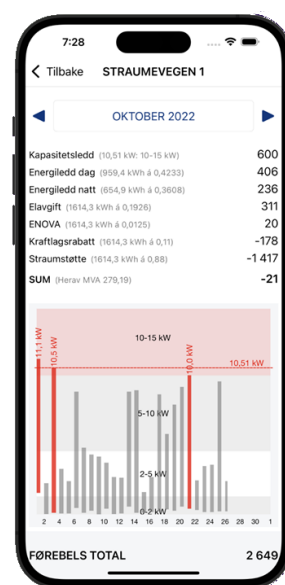
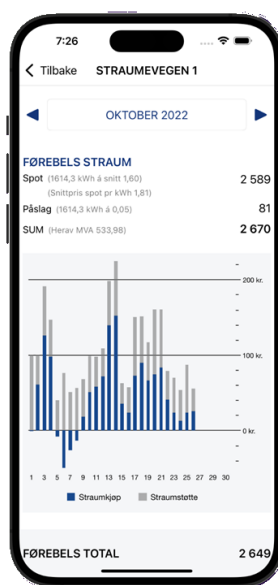
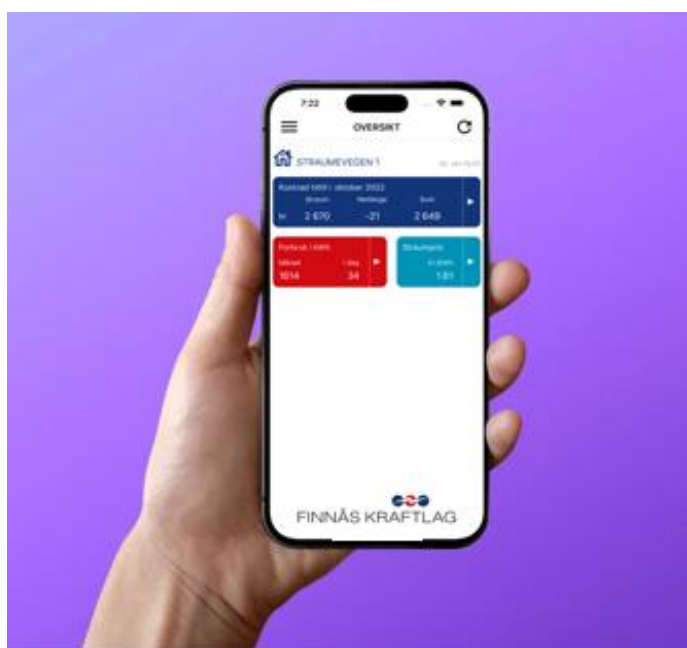
Som for alt anna, løner det seg også her å vera medlem då kjøpet er med i grunnlaget for berekning av kjøpsutbytte.



APP

Det var godt å kunne lansere vår eigenutvikla APP – «*Kraftlaget*» sommaren 2022. På grunn av dei høge kostnadane på straum, innføring av ny nettleigemodell med kapasitetsledd og straumstøtte, var det sær s viktig å kunne tilby våre kundar ein oversiktleg presentasjon av kostnadar og forbruk. Etter kvart har me utvida Appen med HAN-port modul som me kallar for «dobbe». Med dobbe kan ein presentere timeforbruket og kostnaden så snart timen er over. Kundane kan og sjå kor mykje effekt dei brukar akkurat nå (momentan verdi).

Tilbakemeldingar frå kundane tyder på at me har ein enkel og god app som presenterer dei viktigaste tala for kundane.



## Resultatrekneskap

### Resultatrekneskap

Mor		NOTAR		DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER		Konsern	
2021	2022			2022	2021		
0	0	1,2	Energisal	205 529 702	101 795 875		
0	0	1	Inntekter overføring	76 947 714	74 928 539		
0	0	1	Breibandsinntekter	56 143 494	56 294 741		
0	0	1,3	Flaskehalsinntekter	14 007 811	0		
14 468 889	14 626 661	1,9	Andre driftsinntekter	10 934 057	4 935 162		
<b>14 468 889</b>	<b>14 626 661</b>		Sum driftsinntekter	<b>363 562 778</b>	<b>237 954 317</b>		
0	0	4	Aktivering investeringsarbeid	-5 426 628	-6 995 982		
0	0	1	Energikjøp	216 571 880	97 876 317		
0	0	1	Overføringstenester	36 626 693	28 977 338		
0	0		Varekjøp breiband	25 345 020	25 932 358		
0	0		Øvrege varekjøp	21 823 327	11 499 151		
7 060 732	8 708 670	5	Lønskostnader	31 844 183	28 696 581		
219 260	209 845	4	Ordinær avskrivning	19 470 579	19 573 214		
6 667 097	5 950 057	5	Annan driftskostnad	19 469 551	15 246 719		
<b>13 947 088</b>	<b>14 868 572</b>		Sum driftskostnader	<b>365 724 605</b>	<b>220 805 696</b>		
<b>521 801</b>	<b>-241 911</b>		<b>Driftsresultat</b>	<b>-2 161 827</b>	<b>17 148 622</b>		
12 043 898	951 137		<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>				
0	1 331 569		Inntekt frå investering i dotterselskap	0	0		
360 143	178 172		Renteinntekt foretak i samme konsern	0	0		
23 168 030	46 077 089		Renteinntekt	19 114	402 915		
1 159 316	0		Anna finansinntekt	46 118 266	23 208 879		
0	1 902 876		Verdiauke markedsbaserte omløpsmidlar	0	1 159 316		
0	999 830		Verdireduksjon markedsbaserte omløpsmidlar	1 902 876	0		
633 066	1 397 444		Rentekostnad foretak i samme konsern	0	0		
69 337	4 415		Rentekostnad	1 406 797	-634 533		
<b>36 028 984</b>	<b>44 233 402</b>		Tap på sal verdipapir	4 415	-69 337		
<b>36 550 785</b>	<b>43 991 491</b>		Resultat av finanspostar	<b>42 823 292</b>	<b>24 067 240</b>		
582 426	-128 131		<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>40 661 465</b>	<b>41 215 862</b>		
<b>35 968 358</b>	<b>44 119 622</b>	6	<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	<b>2 307 510</b>	<b>1 608 845</b>		
			<b>Resultat i året</b>	<b>38 353 955</b>	<b>39 607 017</b>		
3 095 505	2 333 000		<b>OVERFØRINGAR</b>				
20 372 853	28 286 622	7	Gåver til almennyttige formål				
12 500 000	13 500 000	7	Avsett til annan egenkapital				
<b>35 968 358</b>	<b>44 119 622</b>	7	Utdeling av kjøpsutbyte				
			Sum overføringar				

## Balanse pr. 31. desember

## Balanse pr. 31. desember


Mor			Konsern	
2021	2022	NOTAR EIGA	2022	2021
		<b>Anleggsmidler</b>		
		<b>Immateriell eiga</b>		
0	0	Immateriell eigendel	840 210	0
1 720 068	4 417 466	6 Utsett skattefordel	0	0
<u>1 720 068</u>	<u>4 417 466</u>		<u>840 210</u>	<u>0</u>
		<b>Varige driftsmidler</b>		
4 014 234	3 952 223	4 Bygningar	14 856 369	14 275 566
0	0	4 Distribusjonsnett	225 580 908	227 269 101
0	0	4 Breibandsnett	77 057 905	79 807 657
0	0	4 Anlegg under utførelse	6 951 656	8 756 929
429 766	281 932	4 Øvreste driftsmidler	8 654 971	7 131 108
<u>4 444 000</u>	<u>4 234 155</u>	Sum varige driftsmidler	<u>333 101 809</u>	<u>337 240 361</u>
		<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
340 449 742	340 449 742	8 Investeringar i dotterselskap	0	0
646 451 575	646 488 763	10 Investeringar i aksjar og andelar	648 868 432	648 221 608
<u>986 901 317</u>	<u>986 938 505</u>	Sum finansielle anleggsmidler	<u>648 868 432</u>	<u>648 221 608</u>
<b>993 065 385</b>	<b>995 590 126</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>982 810 451</b>	<b>985 461 969</b>
		<b>Omlaupsmidler</b>		
0	0	<b>Materiallager</b>	4 304 494	4 416 020
		<b>Fordringar</b>		
0	0	9 Kundefordringar	71 596 329	67 401 703
18 614 894	38 813 566	11 Fordring på konsernselskap	0	0
171 699	8 750 012	Andre fordringar	32 002 081	5 553 729
<u>18 786 593</u>	<u>47 563 578</u>	Sum fordringar	<u>103 598 410</u>	<u>72 955 432</u>
		<b>Investeringar</b>		
21 549 719	19 813 211	12 Markedsbaserte fondsandelar	19 813 211	21 549 719
<u>21 549 719</u>	<u>19 813 211</u>	Sum investeringar	<u>19 813 211</u>	<u>21 549 719</u>
503 418	550 746	13 <b>Bankinnskot, kontantar o.l.</b>	9 569 963	3 420 709
<b>40 839 730</b>	<b>67 927 535</b>	<b>Sum omlaupsmidler</b>	<b>137 286 078</b>	<b>102 341 880</b>
<b>1 033 905 117</b>	<b>1 063 517 662</b>	<b>SUM EIGA</b>	<b>1 120 096 528</b>	<b>1 087 803 852</b>

## Balanse pr. 31. desember

2021	2022	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2022	2021
			<b>Eigenkapital</b>		
			<b>Innskoten eigenkapital</b>		
1 132 500	1 205 700	7,8,14	Medlemskapital	1 205 700	1 132 500
1 132 500	1 205 700		Sum innskoten eigenkapital	1 205 700	1 132 500
			<b>Opptent eigenkapital</b>		
9 700 000	9 700 000		Etterbetalingsfond	9 700 000	9 700 000
934 992 803	963 279 425	7	Annan eigenkapital	965 070 910	942 549 953
944 692 803	972 979 425		Sum opptent eigenkapital	974 770 910	952 249 953
<b>945 825 303</b>	<b>974 185 125</b>		<b>Sum eigenkapital</b>	<b>975 976 610</b>	<b>953 382 453</b>
			<b>Gjeld</b>		
			<b>Avsetjing for forpliktingar</b>		
1 490 501	1 705 303	15	Pensjonsforpliktingar	2 861 263	1 847 008
0	0	6	Utsatt skatt	7 790 886	8 052 647
1 490 501	1 705 303		Sum avsetjing for forpliktingar	10 652 149	9 899 655
			<b>Kortsiktig gjeld</b>		
59 210 638	51 157 567	16	Gjeld til kredittinstitusjonar	51 157 567	59 210 638
576 058	484 339		Leverandørgjeld	7 796 070	10 558 690
747 121	2 314 804	6	Betalbar skatt	2 314 804	747 120
678 685	4 974 882		Skuldige offentlege avgifter	11 329 348	8 013 216
16 601 846	17 516 411		Gjeld til medlemmer	17 516 411	16 601 846
8 774 965	11 179 232		Anna kortsiktig gjeld	43 353 570	29 390 234
86 589 313	87 627 235		Sum kortsiktig gjeld	133 467 770	124 521 744
<b>88 079 814</b>	<b>89 332 538</b>		<b>Sum gjeld</b>	<b>144 119 919</b>	<b>134 421 399</b>
<b>1 033 905 117</b>	<b>1 063 517 662</b>		<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>1 120 096 528</b>	<b>1 087 803 852</b>



Torleiv Fylkesnes  
styreleiar

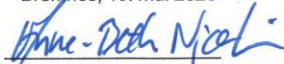


Signe Lund Jansen  
styremedlem



Vermond Hjelld  
styremedlem

Bremnes, 10. mai 2023



Anne- Beth Njærheim  
nestleiar



Tor Bjarne Smedsrud  
administrerande direktør



Jorunn Folgerø-Holm  
styremedlem



Ove Grønås  
styremedlem



Johnny Rolfsnes  
styremedlem

## Rekneskapsprinsipp

### Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova av 1998 og god rekneskapsskikk.

### Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen omfattar Finnås Kraftlag SA med dotterselskap der Finnås Kraftlag SA har bestemmande innflytning som fylgje av juridisk eller faktisk kontroll. Dette omfattar Finnås Kraftlag AS, og Bømlo Kraftnett AS.

Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskapa som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskap som inngår i konsernet er eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg innflytning (tilknytt selskap) vert behandla etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innflytning føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettiga kapitalen.

### Inntekter

Inntekt vert rekneskapsført når den er opptent. Det vil sei når risiko og kontroll er overført til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

### Overføringsinntekter/nettregulering

Nettdrifta vert regulert av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarende selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i forhold til mengda leveringsavbrot i løpet av året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og blir tilbakeført til kundane. Mindreinntekt kan Bømlo Kraftnett AS velje å krevja inn frå kundane.

### Kostnader

Kostnader vert rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke ei skjønsmessig fordeling mellom periodane.

### Skattar

Skattekostnaden vert samanstillt med rekneskapsmessig resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta i året) og endring i netto utsett skatt. Skattekostnaden vert fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar i høve til skattegrunnlaget. Netto utsett skattefordel er ikkje balanseført.

I tillegg er kraftlaget formueskattepliktig.

### Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignelutar og gjeld

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterie lagt til grunn.

Anleggsmidlar er vurderte til anskaffingskost, men vert nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet ikkje er venta å vere av forbigåande art. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrivne over forventa levetid.

Omlaupsmidlar vert vurderte til det lågaste av anskaffingskost og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld vert ikkje oppskrive til verkeleg verdi som følgje av eventuell renteendring.

Nedanfor er det knytt kommentarar til prinsipp for enkeltpostar i rekneskapen.

### **Immaterielle eigendelar**

Utgifter til eiga forskning blir kostnadsført direkte. Utgifter til eiga utvikling blir balanseført når det er sannsynleg at dei framtidige økonomiske fordelane knytt til eigendelen vil tilflyte selskapet og kostpris når kriteria for balanseføring er oppfylt.

Immaterielle eigendelar med begrensa økonomisk levetid blir avskrivne planmessig. Dersom den økonomiske levetida for balanseført utviklingsutgifter kan fastsetjast påliteleg, avskrivast utviklingskostnadane over maksimalt ti år. Immaterielle eigendelar nedskrivast til gjenvinnbart beløp dersom dei forventa økonomiske fordelane ikkje dekkjer balanseført verdi og eventuelle gjenstående tilverknadsutgifter.

### **Anleggsbidrag**

Anleggsbidrag til investeringar, frå det offentlege og private, har gått til frådrag på aktiverte verdjar.

### **Vedlikehald**

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

### **Aksjar og andelar i tilknytta selskap og dotterselskap**

Investeringar i dottarselskap er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande og det blir vurdert naudsynt etter god rekneskapsskikk. Motteke utbyte frå dotterselskap vert inntektsført som anna finansinntekt. Tilsvarande gjeld for investeringar i tilknytta selskap.

### **Andre anleggsaksjar og andelar**

Aksjar og andelar i selskap der selskapet ikkje har betydeleg påverknad er oppført etter kostmetoden. Dersom verkeleg verdi er lågare og ikkje forbigåande, vil investeringane verte nedskrivne. Motteke utbyte og andre overskotsutdelingar frå selskap vert inntektsført som anna finansinntekt.

### **Finansielle instrument og varederivat**

Finansielle instrument, herunder aksjar og obligasjonar, som:

- Er klassifisert som omlaupsmidlar
- Inngå i ei handelsportefølje med hensikt på vidaresal,
- Omsetjast på børse, autorisert marknadsplass eller tilsvarande regulert marknad i utlandet, og
- Har god eigarspreiing og likviditet

er vurdert til verkeleg verdi på balansedagen. Andre investeringar er vurdert til lågaste av gjennomsnittleg anskaffingskost og verkeleg verdi på balansedagen.

### **Materiallager**

Materiallager er vurdert til lågaste av salspris og anskaffingskost.

### **Fordringar**

Kundefordringar og andre fordringar vert bokført til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av kvar enkelt fordring. I tillegg vert det for andre kundefordringar gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje antatt tap. Fordringar i samband med straumkrav er oppført netto.

**Bankinnskot, kontantar o.l.**

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmidlar med forfallsdato som er kortare enn tre månadar frå anskaffing. Plasseringar i marknadsbaserte fondsandelar er vurdert til marknadsverdi.

**Pensjonar**

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for dei tilsette. Ordninga er ein ytingsplan, det vil sei at selskapet har det økonomiske ansvaret for at dei tilsette får dei avtalte ytingane. Ved rekneskapsføring av pensjon som er ytingsplan, vert forpliktinga kostnadsført over oppteningstida i henhold til planens oppteningsformel. Allokeringmetode tilsvarar planens oppteningsformel med mindre det vesentlege av oppteninga skjer mot slutten av oppteningsperioden. Lineær opptening vert då lagt til grunn. For pensjonsordningar etter lov om føretakspensjon vert såleis lineær opptening anvendt.

Estimatavvik og verknaden av endra føresetnader vert amortisert over forventta gjenverande oppteningstid i den grad dei overstig 10 % av det høgaste av pensjonsforpliktinga og pensjonsmidlane (korridor). Planendringar vert fordelt over attverande oppteningstid. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala.

**Finansplasseringar**

Plasseringar av finansmidlar er vurdert til marknadsverdi ved årsslutt, og realiserte gevinstar og tap er ført som vfinansinntekter.

**Kontantstraumoppstilling**

Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.



## Note 1 – Segmentinformasjon

## Konsern

	Bømlo Kraftnett		Finnås Kraftlag AS			Finnås Kraftlag SA	Eliminering	KONSERN
	Distribusjon	Øvreg verksemd	Kraft- omsetning	Breiband	Øvreg	Tenester til konsern		
<b>Inntekter</b>								
Kraftsal			205 529 702					205 529 702
Breibandtenester				56 143 493				56 143 493
Overføringsinntekter	68 351 000							68 351 000
Flaskehalsinntekter	14 007 811							14 007 811
Mindreinntekt	20 503 000							20 503 000
Avskrivning mindreinntekt	-12 000 000							-12 000 000
Andre inntekter	1 047 552	8 343 397	15 339	32 581	8 899 833	14 626 661	-17 911 992	15 053 371
<b>SUM inntekter</b>	<b>91 909 363</b>	<b>8 343 397</b>	<b>205 545 041</b>	<b>56 176 074</b>	<b>8 899 833</b>	<b>14 626 661</b>	<b>-17 911 992</b>	<b>367 588 377</b>
<b>Varekostnad</b>								
Kraftkjøp			216 555 341					216 555 341
Varekjøp, breiband				25 370 265				25 370 265
Nettap	13 379 141							13 379 141
Nett-tj. Overliggjande	36 626 693							36 626 693
Varekjøp, anna	934 300	4 263 805		665 728	6 589 214	7 674	-7 674	12 453 047
<b>SUM varekjøp</b>	<b>50 940 134</b>	<b>4 263 805</b>	<b>216 555 341</b>	<b>26 035 993</b>	<b>6 589 214</b>	<b>7 674</b>	<b>-7 674</b>	<b>304 384 487</b>
<b>Bruttoavanse</b>	<b>40 969 229</b>	<b>4 079 592</b>	<b>-11 010 300</b>	<b>30 140 081</b>	<b>2 310 619</b>	<b>14 618 987</b>	<b>-17 904 318</b>	<b>63 203 890</b>
<b>Driftskostnader</b>								
Personalkostnader	13 319 010	2 928 709	23 735	6 373 905	490 154	8 708 670		31 844 183
Aktivert lønn	-3 187 558	0	0	-2 237 780	-1 290	0		-5 426 628
Avskrivninger	8 390 443	147 698	291 188	10 415 340	16 065	209 845		19 470 579
Andre driftskostnader	16 445 357	794 794	4 108 003	8 263 059	666 721	5 942 383	-17 901 818	18 318 499
Tap på fordringar	97 018	108 339	872 484	8 924	74 818	0		1 161 583
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>35 064 270</b>	<b>3 979 540</b>	<b>5 295 410</b>	<b>22 823 448</b>	<b>1 246 468</b>	<b>14 860 898</b>	<b>-17 901 818</b>	<b>65 368 216</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>5 904 959</b>	<b>100 052</b>	<b>-16 305 710</b>	<b>7 316 633</b>	<b>1 064 151</b>	<b>-241 911</b>	<b>-2 500</b>	<b>-2 161 827</b>

Note 1 – Segmentinformasjon held fram

### **Meir-/mindreinntekt**

Konsern

#### **Berekening av meir-/mindreinntekt inklusive KILE**

Sum nettleigeinntekt	68 351
Andre inntekter (inkl. morarenter)	14 351
Sum faktisk nettleigeinntekt	82 702
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-66 470
KILE-kostnader	566
Fjerning av tidsetterslep investeringar	751
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-36 627
Eigedomsskatt	-781
Avgifter Elhub/ FOU	-644
Total inntektsramme	-103 205
Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året	-20 503

#### **Avkastingsgrunnlag**

	Gj.snitt
Driftsmidler	205 363
Kundespesifikke anlegg	22 071
Felles anleggsmidler	13 214
Netto arbeidskapital (påslag 1%)	2 406
Sum avkastingsgrunnlag	243 053

Driftsresultat ekskl mindreinntekt	5 905
Avkastning % ekskl mindreinntekt	2,4 %
Avkastning % inkl mindreinntekt	17 905
Avkastning % inkl mindreinntekt	7,4 %

Selskapet har beslutta å avskrive kr 12.000.000 av årets mindreinntekt. Ved utgangen av rekneskapsåret 2022 er det under posten andre fordringar balanseført kr 13.463.000 i mindreinntekt og renter.

## Note 2 – Utdeling av kjøpsutbytte

Energisal er i 2022 redusert med tilbakebetaling til næringslivskundar og kyrkjer med MNOK 14,4 i samsvar med årsmøtevedtak

## Note 3 – Flaskehalsinntekter

Bømlo Kraftnett AS har i 2022 motteke flaskehalsinntekter frå Statnett på kr 14 007 811. Ordninga med flaskehalsinntekter er etablert som en midlertidig ordning for omfordeling av flaskehalsinntekter mellom budområder internt i Norge og fra mellomlandsforbindelsen til Storbritannia fra Statnett SF til regionale og lokale nettselskaper for å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høye kraftpriser

## Note 4 – Varige driftsmidler

### Mor

	Bygninger	Øvrege driftsmidler	Sum
Anskaffingskost 1.1.	4 100 585	9 035 389	13 135 974
Tilgang i året	0	0	0
Avgang til anskaffingskost	0	0	0
<b>Anskaffingskost 31.12.</b>	<b>4 100 585</b>	<b>9 035 389</b>	<b>13 135 974</b>
Akkumulerte av- og nedskrivning 1.1.	86 350	8 605 624	8 691 974
Avskrivning i året	62 012	147 836	209 848
<b>Akk. avskrivning, nedskr. og rev. nedskr. 31.12.</b>	<b>148 362</b>	<b>8 753 460</b>	<b>8 901 822</b>
<b>Bokført verdi 31.12.</b>	<b>3 952 222</b>	<b>281 930</b>	<b>4 234 155</b>
Økonomisk levetid	50 år	5- 8 år	

### Konsern

	Breibandnett	Distribusjonsnett	Bygninger og tomter	Øvrege driftsmidler	Anlegg under arbeid	Sum
Anskaffingskost 1.1.	195 449 929	373 257 369	23 633 440	44 828 997	6 701 342	643 871 077
Tilgang i året	7 242 473	5 293 536	1 029 400	2 511 917	2 012 031	18 089 357
Avgang til anskaffingskost	227 052	219 179	0	0	1 761 717	2 207 948
<b>Anskaffingskost 31.12.</b>	<b>202 465 350</b>	<b>378 331 726</b>	<b>24 662 840</b>	<b>47 340 914</b>	<b>6 951 656</b>	<b>659 752 486</b>
Akkumulerte av- og nedskriv. 1.1.	115 642 272	145 988 269	9 357 874	35 642 302	0	306 630 717
Akkumulert avskrivning avgang	163 138	127 821	0	0	0	290 959
Avskrivning i året	9 928 310	6 890 371	448 599	2 203 433	0	19 136 064
<b>Akk. avskrivning, nedskr. og rev. nedskr. 31.12.</b>	<b>125 407 444</b>	<b>152 750 819</b>	<b>9 806 473</b>	<b>37 845 735</b>	<b>0</b>	<b>325 810 471</b>
<b>Bokført verdi 31.12.</b>	<b>77 057 905</b>	<b>225 580 908</b>	<b>14 856 369</b>	<b>9 495 181</b>	<b>6 951 656</b>	<b>333 942 019</b>
Økonomisk levetid	5-30 år	8-55 år	50 år	5-8 år		

Immaterielle eigendelar knyta til utvikling av app er inkludert i Øvrege driftsmidler. Tilgong på kr 124.898 i 2021 og kr 715.312 i 2022. Avskrivast over levetida på 3 år.

## Note 5 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m.

Mor		Lønskostnad	Konsern	
2021	2022		2022	2021
5 358 433	6 229 778	Løn og feriepengar	23 176 270	21 857 572
575 906	891 201	Arbeidsgjevaravgift	3 985 082	2 714 608
808 668	833 693	Pensjonskostnader	3 753 644	3 520 649
317 726	753 998	Andre ytingar	929 187	603 753
<u>7 060 732</u>	<u>8 708 670</u>	Sum	<u>31 844 183</u>	<u>28 696 579</u>
<u>6</u>	<u>8</u>	Gjennomsnittleg tal på tilsette	<u>32</u>	<u>31</u>

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar mor og konsern		Styret mor	Styret konsern
Løn	1 261 016		0	0
Premie pensjon	24 458		0	0
Anna godtgjersle	24 762		0	0
Honorar til styret	0		582 460	582 460

Dagleg leiar er tilsett i morselskap og kostnad til leiar vert fordelt til døtre.

Kostnader til revisor	Mor	Konsern
Honorar lovpålagt revisjon ekskl. mva	95 000	329 500
Attestasjonsoppgåver	0	26 000
Regnskapsteknisk bistand	128 000	208 000
Skattemessig bistand	15 000	40 450
Sum	<u>238 000</u>	<u>603 950</u>

## Note 6 – Skattekostnad

### Mor

<b>Skattekostnad i året kjem fram slik:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Formuesskatt	2 314 804	747 121
Endring utsett skatt	-2 697 397	95 418
Skattekostnad tidlegare år	254 463	-260 113
Skattekostnad ordinært resultat	<u>-128 131</u>	<u>582 426</u>

### Skattbar inntekt

Resultat i året før skatt	<u>43 991 491</u>	<u>36 550 784</u>
Permanente skilnader	-56 252 388	-36 115 954
Endring i mellombelse skilnader	219 675	830 280
Anvendning av underskot for framføring	0	-1 265 109
Skattepliktig inntekt	<u>-12 041 223</u>	<u>0</u>

### Spesifikasjon av skatteeffekten av førebelse skilnader og underskot til framføring:

	<b>2022</b>		<b>2021</b>	
	<b>Fordel</b>	<b>Forplikting</b>	<b>Fordel</b>	<b>Forplikting</b>
Driftsmidler	0	250 977	0	255 850
Pensjonsforplikting	1 705 303	0	1 490 501	0
Framførbart underskot	<u>18 625 068</u>	<u>0</u>	<u>6 583 846</u>	<u>0</u>
Sum	<u>20 330 371</u>	<u>250 977</u>	<u>8 074 347</u>	<u>255 850</u>
Brutto utsett skattefordel/-forplikting		<u>20 079 394</u>		<u>7 818 497</u>
Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen		<u>4 417 467</u>		<u>1 720 069</u>

Selskapet har ei pågåande skattesak knytta til skattemessig behandling av utbyte til medlemmane, som selskapet har krevd frådrag for i 2017-2021 med totalt MNOK 10,36. Tilsvarende frådrag er krevd i skatteberekning for 2022 med MNOK 2,97. Om skatteetaten ikkje aksepterer frådraget vil skatten bli attendebetalt og skattekostnaden tilsvarende korrigert i 2023.

**Note 6 – Skattekostnad held fram****Konsern**

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2022	2021
Formuesskatt	2 314 804	747 121
Betalbar inntektsskatt	1 679 711	0
Endring utsett skatt	-1 855 635	1 121 837
Skattekostnad tidlegare år	168 636	-260 112
Skattekostnad ordinært resultat	<u>2 307 510</u>	<u>1 608 846</u>

**Avstemming frå nominell til faktisk skattesats**

Ordinært resultat før skatt	<u>40 551 465</u>	<u>41 215 859</u>
Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (22%)	9 199 985	9 067 489
<i>Skatteeffekta av følgende postar</i>		
Permanente skilnader	-9 207 279	-7 945 653
Formuesskatt	2 314 804	747 121
Korreksjon tidlegare år	0	-260 112
Skattekostnad	<u>2 307 510</u>	<u>1 608 846</u>

	2022		2021	
	Fordel	Forplikting	Fordel	Forplikting
Driftsmidler	0	43 805 942	0	41 063 141
Fordringar	237 270	245 996	349 282	0
Pensjonsforplikting	2 861 263	0	1 847 008	0
Vinst- og tapskonto	124 219	0	0	0
Ikkje opptent inntekt	0	13 209 000	0	4 706 000
Framførbart underskot	18 625 068	0	6 969 932	0
Sum	<u>21 847 820</u>	<u>57 260 938</u>	<u>9 166 222</u>	<u>45 769 141</u>
Brutto utsett skattefordel/-forplikting		<u>-35 413 118</u>		<u>-36 602 919</u>
Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen		<u>-7 790 886</u>		<u>-8 052 647</u>

## Note 7 – Eigenkapital

### Mor

	Medlems- innskot	Annan eigenkapital	Etterbetalings- fond	Sum
<b>Eigenkapital 1.1.</b>	<b>1 132 500</b>	<b>934 992 803</b>	<b>9 700 000</b>	<b>945 825 303</b>
<i>Endring egenkapital i året</i>				
Endring medlemsinnskot	73 200			73 200
Avsett til allmennyttig formål		-2 333 000		-2 333 000
Avsett til kjøpsutbyte medlemmer		-13 500 000		-13 500 000
Resultat i året		44 119 622		44 119 622
<b>Eigenkapital 31.12.</b>	<b>1 205 700</b>	<b>963 279 425</b>	<b>9 700 000</b>	<b>974 185 125</b>

### Konsern

	Medlems- innskot	Annan eigenkapital	Etterbetalings- fond	Sum
<b>Eigenkapital 1.1.</b>	<b>1 132 500</b>	<b>942 549 953</b>	<b>9 700 000</b>	<b>953 382 453</b>
<i>Endring egenkapitalen i året</i>				
Endring medlemsinnskot	73 200			73 200
Avsett til allmennyttig formål		-2 333 000		-2 333 000
Avsett til kjøpsutbyte medlemmer		-13 500 000		-13 500 000
Resultat i året		38 353 955		38 353 955
<b>Eigenkapital 31.12.</b>	<b>1 205 700</b>	<b>965 070 910</b>	<b>9 700 000</b>	<b>975 976 610</b>

## Note 8 – Investering i dotterselskap

	Eigardel	Anskaffings- kost	Balanseført verdi	Andel resultat	Andel eigenkapital
<i>Anleggsmidler:</i>					
<b>Dotterselskap:</b>					
Finnås Kraftlag AS	100 %	157 030 000	97 246 146	5 014 691	257 880 968
Bømlo Kraftnett AS	100 %	257 030 000	243 203 597 -	10 038 472	85 102 145
Sum		414 060 000	340 449 742		

## Note 9 – Fordringer og gjeld

### Konsern

	<b>2022</b>
<b>Fordringer med forfall seinare enn eitt år</b>	
Kundekrav sol og lading	4 171 634
Sum	4 171 634

## Note 10 – Aksjar og andelar i andre føretak mv.

### Mor

Anleggsmidler	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført
Haugaland Kraft AS	9,530 %	646 095 086	646 095 086
Eigenkapitalinnskot KLP		390 344	390 344
Andre		3 333	3 333
Sum		646 488 763	646 488 763

### Konsern

Anleggsmidler	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført
Haugaland Kraft AS	9,530 %	646 095 086	646 095 086
Eigenkapitalinnskot KLP		2 153 613	2 153 613
Andre		619 733	619 733



## Note 11 – Transaksjonar med nærstående partar

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Bømlo Kraftnett AS	Dotterelskap	7 797 643
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Finnås Kraftlag AS	Dotterelskap	6 829 017
Renteinntekt	Renteinntekt foretak i same konsern	Bømlo Kraftnett AS	Dotterelskap	513 877
Rentekostnad	Rentekostnad foretak i same konsern	Bømlo Kraftnett AS	Dotterelskap	-665 984
Renteinntekt	Renteinntekt foretak i same konsern	Finnås Kraftlag AS	Dotterelskap	531 143
Rentekostnad	Rentekostnad foretak i same konsern	Finnås Kraftlag AS	Dotterelskap	1 559 751
<b>Sum inntekter og kostnader frå nærstående selskap</b>				<b>16 565 447</b>

### Mellomværende med selskap i samme konsern - fordring:

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Andre fordringer	Fordringer konsern	Bømlo Kraftnett AS	Dotterelskap	7 917 559
Andre fordringer	Fordringer konsern	Finnås Kraftlag AS	Dotterelskap	29 944 870
<b>Sum fordringer frå nærstående selskap</b>				<b>37 862 429</b>

## Note 12 – Markandsbaserte fondsandelar

Finnås Kraftlag SA har ei portefølje av finansplasseringar som er plassering av ledig likviditet. Portefølja vert forvalta av profesjonell forvaltar.

	Kostpris	Bokført verdi	Marknadsverdi
Obligasjonar	14 057 009	13 888 163	13 038 007
Markedsbaserte aksjar	5 035 207	5 035 207	5 885 394
Pengemarkedsfond	913 055	889 841	889 841
Sum	20 005 271	19 813 211	19 813 211

## Note 13 – Likvidar og likvidplasseringar

Av bankinnskott gjeld kr 519.030 tilsette i morselskapet sitt skattetrekk. For konsernet utgjør bundne mic kr 1.381.226.

## Note 14 – Oversikt over medlemsinnskot

### Eigarstruktur

Finnås Kraftlag har i omframt årsmøte 22.9.2010 vedteke nye vedtekter, som blant anna inneber overgang frå partslag til samvirkelag, vedtak om utbetaling av renter til eigarar samt attendebetaling av medlemsinnskot.

Konsekvensen av dette er at alle medlemmar har likt medlemsinnskot. Pr. 31.12.2022 er det registrert 3.988 medlemmar med totalt innskot kr 1.196.400. Anna innskot gjeld tidlegare partshavarar som førebels ikkje har omgjort partar til medlemskap.

Gjeld til medlemmar gjeld også tidlegare partshavarar.

## Note 15 – Pensjonskostnader,-midlar og-forpliktingar

Selskapet er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon og har pensjonsordning som tilfredsstiller krava i denne lova.

Selskapet har pensjonsordning i KLP som omfattar i alt 8 aktive personar (32 personar for konsern). Ordninga gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av tal på oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Forpliktinga er dekkja gjennom et forsikringsselskap (sikra ordning).

### Mor

<b>Pensjonskostnad</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Noverdi av pensjonsopptening i året	1 001 548	824 980
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	438 441	379 433
Avkasting på pensjonsmidlar	<u>-662 560</u>	<u>-547 609</u>
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	777 429	656 804
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	86 017	72 755
Resultatføring estimatavvik	122 631	141 150
Administrasjonskostnad	<u>34 048</u>	<u>29 568</u>
Netto pensjonskostnad (-midlar)	<u>1 020 125</u>	<u>900 277</u>
<b>Finansiell status pr. 31.12.</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Pensjonsforplikting	23 945 817	22 760 080
Verdi av pensjonsmidlar	<u>-19 387 176</u>	<u>-18 245 779</u>
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	4 558 641	4 514 301
Estimeringsavvik inkl. arbeidsgjevaravgift	-3 336 554	-3 502 316
Arbeidsgjevaravgift	<u>483 216</u>	<u>478 516</u>
Netto pensjonsforplikting	<u>1 705 303</u>	<u>1 490 501</u>

**Note 15 – Pensjonskostnader, -midlar og –forpliktingar held fram****Konsern**

<b>Pensjonskostnad</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Noverdi av pensjonsopptening i året	4 194 587	3 680 768
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	1 838 884	1 286 866
Avkasting på pensjonsmidlar	-2 831 708	-2 219 810
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	<u>3 201 763</u>	<u>2 747 824</u>
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	353 280	326 953
Resultatføring estimatavvik	812 957	867 770
Administrasjonskostnadar	<u>131 065</u>	<u>124 527</u>
Netto pensjonskostnad (-midlar)	<u>4 499 065</u>	<u>4 067 074</u>
<b>Finansiell status pr. 31.12.</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Pensjonsforplikting	94 105 840	94 514 537
Verdi av pensjonsmidlar	-76 629 143	-76 948 510
Estimeringsavvik inkl. arbeidsgjevaravgift	-14 615 434	-15 719 019
Netto pensjonsforplikting	<u>2 861 263</u>	<u>1 847 008</u>

**Mor og konsern****Økonomiske føresetnader:**

Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventa pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	5,20 %	3,70 %
Forventa lønsvekst	3,50 %	2,75 %
Forventa G-regulering	3,25 %	2,50 %

Ordninga dekkjer krav om innføring av obligatorisk tenestepensjon.

**Note 16 – Annan langsiktig gjeld****Mor og konsern****Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Gjeld til kredittinstitusjonar med forfall etter fem år	<u>0</u>	<u>0</u>
<b>Bokført gjeld som er sikra ved pant og liknande:</b>		
Gjeld til kredittinstitusjonar	<u>51 157 567</u>	<u>59 210 638</u>
<b>Bokført verdi av eignelutar stilt som sikkerheit for bokført gjeld:</b>		
Aksjar	646 095 086	646 095 086

Selskapet har en kassekreditt med ramme på kr 125.000.000.

## Note 17 – Kraftkontraktar

Finnås Kraftlag SA eller konsernet for øvreg har ikkje inngått kontraktar for kjøp eller sal av kraft med faste prisar ved årsskiftet.

## Note 18 – Finansiell risiko

Selskapet har flytande renter på kassekreditt.

Finnås Kraftlag SA har finansielle anleggsmidlar med bokført verdi på kr 986.938.505, kor største posten MNOK 646 gjeld 9,53 % eige i Haugaland Kraft AS. MNOK 340 er investeringar i døtre.

Finnås Kraftlag SA har vidare marknadsbaserte finansielle postar på kr 19.813.211. Desse postane er forvalta av profesjonell porteføljeforvaltar, og følgjer den generelle verdipapirmarknaden.

Selskapet har elles ikkje postar eller instrument som er utsett for spesiell finansiell risiko. For marknadsbaserte fondsandelar er det knytt risiko til endringar i marknadspris.

## Kontantstrømoppstilling

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
		<b>KONTANTSTRÅM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR</b>		
36 550 785	43 991 491	Ordinært resultat før skattekostnad	40 861 465	41 215 862
-1 159 316	1 903 623	Ikkje-likvid finansiering av finansplasseringar	1 903 623	-1 159 316
-839 888	-1 001 584	Betalt skatt i perioden	-1 001 584	-839 888
219 260	209 845	Ordinære avskrivningar/nedskrivningar	19 135 930	19 573 214
856 571	214 802	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	1 014 255	-147 923
0	0	Tap/gevinst ved sal av anleggsmidlar	155 272	13 818
0	-1 331 569	Viderefakturering av renter konsern	0	0
-232 961	0	Midlar brukt på kortsiktige finansplasseringar	0	0
0	0	Endring i materiallager	111 526	-2 438 540
0	0	Endring i kundefordringar	-4 194 626	-29 620 284
-18 027	-91 719	Endring i leverandørgjeld	-2 762 620	679 378
-15 196 676	-20 198 672	Endring i konsernmellomværender	0	0
-986 716	-2 034 114	Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	-10 321 936	12 634 788
<b>19 193 031</b>	<b>21 662 103</b>	<b>Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>44 701 304</b>	<b>39 911 109</b>
		<b>KONTANTSTRÅM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR</b>		
0	0	Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	0	158 000
-36 657	0	Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-16 327 640	-20 121 340
3 205 837	393 538	Innbetalningar ved sal av finansielle anleggsmidlar	393 538	3 205 837
0	-37 188	Utbetalningar ved kjøp av aksjar	-646 824	0
-3 447 500	-545 907	Utbetalningar til investeringar i finansielle anleggsmidlar	-545 907	-3 447 500
<b>-278 320</b>	<b>-189 557</b>	<b>Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar</b>	<b>-17 126 833</b>	<b>-20 205 003</b>
		<b>KONTANTSTRÅM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR</b>		
-5 350 871	-8 053 071	Utbetalningar ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-8 053 071	-5 350 871
-12 500 000	-12 500 000	Utdelingar av tidlegare årsoverskot	-12 500 000	-12 500 000
-2 352 220	-872 147	Utbetaling til gáver og allmenntytting formål	-872 147	-2 352 220
<b>-20 203 091</b>	<b>-21 425 218</b>	<b>Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>-21 425 218</b>	<b>-20 203 091</b>
-1 288 380	47 328	Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	6 149 254	-496 988
1 791 798	503 418	Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	3 420 709	3 917 697
<b>503 418</b>	<b>550 746</b>	<b>Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12.</b>	<b>9 569 963</b>	<b>3 420 709</b>

## Revisjonsberetning

**Deloitte.**Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Postboks 6013 Postterminalen  
NO-5892 Bergen  
NorwayTel: +47 55 21 81 00  
www.deloitte.no

Til årsmøtet i Finnås Kraftlag SA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

**Konklusjon**

Vi har revidert årsregnskapet for Finnås Kraftlag SA som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av organisasjonens finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dens resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

**Grunnlag for konklusjonen**

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av organisasjonen i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

**Øvrig informasjon**

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

**Ledelsens ansvar for årsregnskapet**

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll den finner nødvendig for å

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see [www.deloitte.no](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282

**Deloitte.**side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Finnås Kraftlag SA

kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til organisasjonens evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

**Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet**

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av organisasjonens interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om organisasjonens evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at organisasjonen og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bergen, 10. mai 2023  
Deloitte ASBjørn Lyse Opdal  
statsautorisert revisor

