

ÅRSMELDING OG REKNESKAP 2025





Foto: Jon Hønnalvatn Ten

INNHALD

| | |
|-------------------------------|----|
| STYRET SI ÅRSMELDING | 4 |
| KONSERN- OG SELSKAPSREKNESKAP | 9 |
| BALANSE | 10 |
| KONTANTSTRAUMOPPSTILLING | 12 |
| NOTAR | 13 |
| DIGITALESIGNATURAR | 24 |
| REVISJONSMELDING | 26 |
| REKNESKAPSTAL DOTTERSELSKAP | 29 |
| VERDIREKNESKAP | 30 |
| TAL FRÅ VERKSEMDA | 31 |

STYRE

| | | |
|-------------------|-------------|--------------------------------|
| Atle Neteland | Styreleiar | |
| Bjørge Djukastein | Nestleiar | |
| Unn Fauskanger | Styremedlem | |
| Thomas Hårklau | Styremedlem | |
| Morten Helgaset | Styremedlem | Valt av og mellom dei tilsette |
| Dag Arild Jensen | Styremedlem | Valt av og mellom dei tilsette |

Varamedlemer:

1. Knut Olav Nestås
2. Hilde Lussand Selheim

Varamedlemer valt av og mellom dei tilsette:

1. Marita Garen
 2. Rune Rønhovde
 3. Håkon Bø
 4. Anna Hjelmevoll
-

REVISJON

Cedra Norge AS
Kvernhusmyrane 13
5914 Isdalstø

KONSERNLEIING

| | |
|------------------|-----------------------------|
| Rune Nesheim | Adm. direktør / Konsernsjef |
| Jarle Lund | Økonomi |
| Per Berge | Marknad |
| Yngve Tranøy | Kraftproduksjon |
| John Magne Herre | Elnett |
| Mats Johansen | Breiband/fibernet |
| Katharina Månun | Bioenergi |

VOSS ENERGI KONSERN – STYRET SI ÅRSMELDING 2025

Konsernet Voss Energi

Voss Energi AS er eigd av Voss herad og vert drive frå Voss. Drifta omfattar produksjon, distribusjon og omsetnad av elektrisk kraft og varme, samt levering av fiber- og breibandtenester. Konsernet Voss Energi omfattar morselskapet Voss Energi AS og dotterselskapa Tendranett AS, Voss Energi Kraft AS, Voss Energi Produksjon AS, Voss Fiber AS og Hordaland Bioenergi AS. Alle dotterselskapa er 100% eigd av morselskapet Voss Energi AS, og alle selskapa er lokaliserte i og vert drivne frå Voss.

Økonomi morselskap

Rekneskapan for 2025 er gjort opp med eit årsresultat etter skatt på kr 244.222. Resultatet før skatt er kr 318.593, medan driftsresultatet er kr 54.072. Totalkapitalen i morselskapet ved utgangen av året er kr 806.210.296. Eigenkapitalen er kr 153.031.666 som gir ein eigenkapitalandel på 19,0 %. Likviditeten i selskapet er kr 215.383, og likviditetsgrad 1 er 1,34.

Selskapet sine driftsinntekter kjem frå konserninterne tenester som administrasjon, økonomi, finansiering, forsikring og personal som vert ytt til dotterselskapa.

Langsiktig gjeld utgjer pr. 31.12. kr 507.199.000. Ansvarlege lån frå eigar Voss herad på kr 130.000.000 er fordelt på Tendranett AS og Voss Energi Produksjon AS med kr 65.000.000 på kvart selskap. Avtale om ansvarleg lån vart fornya pr. 25.09.2023 og gjeld fram til 25.09.2028. Kortsiktig gjeld til selskap i konsernet er kr 80.633.864.

Økonomi konsern

Konsernrekneskapan for 2025 er gjort opp med eit årsresultat etter skatt på kr 50.644.041 mot kr 30.095.172 i 2024. Resultatet før skatt er kr 115.943.676 medan driftsresultatet er kr 149.746.942. Samla driftsinntekter er kr 448.448.268 mot kr 390.065.515 i 2024. Samla avskrivningar er kr 41.816.260 mot kr 40.720.526 i 2024.

Totalkapitalen i konsernet ved utgangen av året er kr 1.178.252.165. Eigenkapitalen er kr 265.849.457 som gir ein eigenkapitalandel på 22,6 %. Likviditeten i konsernet er kr 4.454.630, og likviditetsgrad 1 er 0,74.

Langsiktig gjeld utgjer pr. 31.12. kr 640.014.947, der kr 130.000.000 er ansvarleg lån frå eigar Voss herad. Vilkår for ansvarleg lån frå eigar Voss kommune vart fornya med tilleggsavtale til gjeldande avtale med verknad frå 25.09.2023. Det vart fastsett marknadsbasert fastrente for lånet i 10 år, avdragsfri periode er sett til 5 år og lånet skal deretter nedbetalast over 25 år frå 25.09.2028. Lånet kan likevel ikkje tilbakebetalast dersom eigenkapitalandelen er under 25 %.

Fortsatt drift

Årsoppgjeret er avlagt under føresetnad om fortsatt drift av selskapet. Styret vurderer selskapet sin økonomi som god og at det er grunnlag for vidare utvikling av selskapet.

Styreansvar

Selskapet har teikna styreansvarsforsikring for konsernet og dotterselskapa.

Nettverksemd

Tendranett AS er medelt områdekonsesjon og har ansvaret for straumforsyninga innafor Voss herad med unntak av områda som tidlegare var i Granvin herad og Ullensvang herad. Selskapet har 8 transformatorstasjonar, 664 fordelingstransformatorar og totalt 1.733 km linjnett der høgspenningsnettet utgjer 527 km. Talet på sluttbrukarkundar ved årskiftet er 12.913.

Samla kraftomsetnad inklusiv nettap innan forsyningsområdet var 254,5 GWh mot 253,0 GWh i 2024. Samla overført kraftmengde til sluttkundar var 238,0 GWh, mot 235,7 GWh i 2024. Innmata produksjon frå småkraftverk i distribusjonsnettet var 161,1 GWh mot 162,6 GWh i 2024. Tapet i nettet var 17,1 GWh mot 17,9 GWh i 2024.

Med unntak av uværet Amy siste helga i oktober, var 2025 eit roleg år for drifta av nettet. Antal driftsforstyringar i distribusjonsnettet var i alt 80, mot 94 i 2024. I alt medførte feilsituasjonar og planlagde utkoplingar til kostnader for ikkje levert energi (KILE) totalt kr 1.821.000 for 2025 der uværet Amy utgjer om lag kr 950.000. Til samanlikning var KILE kr 1.087.000 i 2024 og kr. 2.684.000 i 2023. Utvikling i driftsforstyringar vert følgd nøye slik at det kan vurderast og iverksettast tiltak eller om planlagde fornyingar skal omprioriterast.

Viktige driftsoppgåver er årleg linjesynfaring og systematisk skogrydding. Linjesynfaring for å oppdaga feil og avvik slik at desse kan rettast før dei fører til feilsituasjonar, og skogrydding for å halda linjetraséane ryddige og hindra at tre og greiner kjem i kontakt med linjene og medfører driftsforstyringar. Skogrydding vert utført med innleigd skogsentreprenør. Omlegging frå luft- til kabelnett betrar forsyningsikkerheita, og i 2025 vart høgspennings luftnettet redusert med 6 km og kabelnettet auka med 14 km. Fornyng av elnettet ligg på eit nivå som forbetrar forsynstryggleik og leveringskvaliteten i nettet.

Arbeidet med og erstatta den over 90 år gamle linja mellom Evanger og Voss starta opp i 2023, og i 2025 vart det samanhengande kabel mellom Evanger og Bjørkelid transformatorstasjon. No står det att noko arbeid på Saghaug og Bulken føre ein kan fjerna stør-

steparten av den over 90 år gamle betonglinja. Rivingsarbeidet startar etter planen opp sommaren 2026. I lågspenningsnettet er det framleis liten aktivitet i tilknytning av solcellanlegg i høve til åra 2022–2023. Årsaka er truleg lågare kraftpris enn i 2022 og 2023, samt innføring av Norgespris hausten 2025.

Saman med Haringnett AS (tidlegare Kvam Energi Nett AS) og Indre Hordaland Kraftnett AS er det samarbeidd om innkjøp og idriftsetting av nytt sams nettinformasjonssystem som vart tatt i bruk i 2025. I 2026 vert systemet utvida med arbeidsordre, vedlikehald og driftssentraløysing (DMS) integrert med fjernstyring.

Selskapet utfører drift og vedlikehald av kommunalt veg- og gateljos.

Kraftsal og marknad

Gjennomsnittleg elspotpris i vårt område var 55,0 øre/kWh mot 47,6 øre/kWh i 2024, med lågaste månadspris i juli og høgast i november. Lågaste vekepris var 5,8 øre/kWh i veke 32, medan høgaste vekepris var 117,5 øre/kWh i veke 47. Til samanlikning er gjennomsnittleg elspotpris første tre månader i 2026 lik 122,7 øre/kWh. Prisen på kraft kom, etter kraftig prisstigning i 2022 og 2023 som kom av internasjonal uro og krigen i Ukraina, ned på eit meir normalisert nivå for åra 2024 og 2025. Det kan no sjå ut som den nye uroa i Midtausten har løfta energiprisane i 2026 til eit høgare nivå på nytt.

Vinteren 2025 var om lag like mild som vinteren 2024, og salet av kraft i 2025 vart på om lag same nivå som i 2024, sjølv med ein liten auke i antal kundar. Selskapet sitt kraftsal føregår i Voss Energi Kraft AS, og skjer med basis i lokalmarknaden. Det er også inngått avtalar om kraftlevering til kundar utafør selskapet sitt forsyningsområde. Selskapet følgjer nøye med i utviklinga i konkurransen i kraftmarknaden og tilpassar seg dei endringar som skjer. Styresmaktene si regulering og innføring av nye krav til verksemdar som driv med krafttomsetnad, bidreg til høgare kostnader og behov for auka dekningsbidrag, særleg for mindre verksemdar.

Selskapet tilbyr også sal, montering og vedlikehald av varmpumper. Lågare kraftprisar i 2024 og 2025 i høve til dei tre føregåande åra medførte lågare sal av varmpumper i 2025 enn i åra 2023 og 2024. I tillegg har innføringa av Norgespris vore med å bidra til å dempa etterspørselen etter nye varmpumper.

Kraftproduksjon

Selskapet sin kraftproduksjon føregår i Voss Energi Produksjon AS, som til saman hadde tre kraftverk i drift; Hodnaberg, Rognsfossen og Palmafossen. Hodnaberg kraftverk er magasin kraftverk med Torfinnsvatn som magasin. Her har selskapet felles regulerings- konsepsjon med Eviny Fornybar AS (tidlegare BKK Produksjon AS) og tilhøyrande driftssamarbeid. Palmafossen og Rognsfossen kraftverk er elvekraftverk utan mogelegheit for magasinering av vatn.

Produksjonen i Hodnaberg kraftverk vart 162,6 GWh, magasinfor skjellen gjennom året vart –37,0 GWh, slik at samla tilsig til Torfinnsvatn vart 125,6 GWh. Samla kraft- produksjon i alle kraftverka var 197,3 GWh mot 139,6 GWh i 2024. Auka produksjon i Hodnaberg kjem av at ein no har full effekt av overføringa av Svartavatn og magasin- disponeringa av Torfinnsvatn i både 2024 og 2025. Overføringa av Svartavatn til Torfinnsvatn er rekna til å gje ein produksjonsauke i Hodnaberg kraftverk på 15 GWh. 2025 var eit år med noko lågare tilsig enn normalt, 91,5%, då særleg utover hausten. Forventa samla årsproduksjon er om lag 160 GWh.

Selskapet er medeigar i Bulko Kraft AS som står for drift av Bulko kraftverk i Bulkoelvi. Voss Energi sin del i selskapet er 18,8 %. Produksjonen i 2025 vart 6,3 GWh mot 7,8 GWh i 2024, medan gjennomsnittleg årsproduksjon er 6,8 GWh.

Opprusting og utvidinga nytt Palmafossen kraftverk vart sett i drift september 2021. Nye Palmafossen kraftverk fekk årsproduksjon i 2025 på 13,5 GWh mot 13,4 GWh i 2024, medan forventa årsproduksjon er 14 GWh.

I Rognsfossen kraftverk vart kontrollanlegget skifta ut med nytt anlegg i byrjinga av året. Det gamle anlegget var frå 1989, då kraftverket vart sett i drift. I Hodnaberg kraftverk er det etter vurdering og planlegging i 2024 og 2025, henta inn tilbod og skrive kontrakt om levering av nytt kontrollanlegg i 2026. Nytt kontrollanlegg vil gje betre kontroll med og fjernstyring av kraftverket.

Selskapet har konsesjon for bygging av eit mindre småkraftverk i Lussand i Voss herad. Årsproduksjonen er rekna til 4,5 GWh. Det er ikkje gjort vedtak om igangsetting av utbygging, men det vert arbeidd med søknad om planendring av tiltaket der års- produksjon vert redusert til 3,5 GWh.

Breiband og fiber

Selskapet si fiber- og breibandverksemd føregår i Voss Fiber AS som tilbyr tenester til både nærings- og privatkundar i Voss. Den 14.02.2025 overtok Voss Energi AS RTI AS sine 20 % av aksjane i Voss Fiber AS, og vart dermed eigar av alle aksjane i selskapet.

Utbygging og vekst i kundemassen har halde fram også i 2025. Det har vore fiberutbygging i form av ECOM-prosjekt fleire stader i bygda. Dette er prosjekt som vert bygd med offentleg støtte, særleg retta mot stader der utbyggingskostnad pr. kunde vert svært høg. Opp gjennom åra har det vore fokus på å etablere redundans til alle nodar i fibernettet. På den måten kan ein oppretthalda drift i fibernettet sjølv om det oppstår feil. I tillegg til vekst i kundemassen er drift av eigen internettaksess viktig for selskapet sin kundeloyalitet og inntening. I 2025 er det sett i drift it-system for å automatiserte meir av kundane sitt behov for kontakt med selskapet. Andre leverandørar er aktive i marknaden, og det er derfor viktig å ha kundefokus for å styrka kundeloyaliteten.

Bioenergi

Selskapet si satsing på bioenergi føregår i Hordaland Bioenergi AS. Hordaland Bioenergi sitt formål er produksjon av bioenergi basert på lokale råvarer, utbygging og drift av varmesentralar, samt det som naturleg høyrer til dette. Selskapet har fire varmesentralar i drift; Framnes, Myrkdalen, Skulestad og Gjernesmoen, der sistnemnde forsyner større bygg i Voss sentrum via eit fjernvarmenett. Det vart kopla til 1 ny kundar til fjernvarmenettet i sentrum i løpet av året. I 2025 vart det levert 10,3 GWh varmeenergi, mot 9,7 GWh i 2024 – ein vekst på 6,1 %. Det er framleis potensiale for vidare utviding ettersom varmeanlegget i Gjernesmoen og fjernvarmenettet har kapasitet til å forsyna fleire kundar. Det er framleis potensial for og vert arbeidd med å få kopla til fleire nye private, kommunale og andre offentlege kundar til fjernvarmenettet i sentrum, og til anlegget i Myrkdalen.

Ytre miljø

Produksjon og distribusjon av elektrisk kraft skjer i samsvar med lover, forskrifter og medelte konsesjonar. Verksemda forureinar ikkje det ytre miljø utover det som normalt følgjer av energiverksemd. Voss Energi legg vekt på ta omsyn til miljø og estetikk ved utbygging og drift av elnettet, mellom anna ved at luftlinjer vert lagt i kabel der tilhøve ligg til rette for det i samband med fornying av gamle anlegg og ved nyinvesteringar. Like eins ved produksjonsanlegg, mellom anna ved å overhalda krav til minstevassføring, og freista finna gode løysingar i samband med fornying av gamle anlegg og ved nyinvesteringar.

Selskapet har rutiner for handsaming av avfall, og alt avfall vert kjeldesortert før levering til mottak.

Risiko og usikkerheitsfaktorar

Selskapet si tillatte inntekt frå nettverksemda vert fastsett av Reguleringsmyndigheten for energi (RME) gjennom ein inntektsrammemodell der alle nettselskap i landet vert målt mot kvarandre. Endringar i inntektsrammemodellen og inngangsverdiar i denne har, og kan medføra relativt store endringar i tillatt inntekt frå år til år. Ettersom nettselskapet ikkje har nokon dominerande kundar, og i gitte situasjonar har mogelegheit for å stenga straumleveransen, vert kredittrisikoen knytt til nettkundar vurdert til å vera avgrensa.

Selskapet sine inntekter frå kraftproduksjon følgjer av noteringar på den nordiske kraftbørsen, og prisnivået kan endra seg raskt, særleg på kort sikt. Deler av produksjonsvolumet er prissikra, slik at inntektene frå produksjonsverksemda skal endra seg noko mindre enn endringane på kraftbørsen. 18,7 GWh er prissikra i 2025, mot 27,3 GWh i 2024.

Kraftsal til kundar som inngår fastpriskontraktar vert prissikra samstundes som salet vert gjennomført, slik at risiko for prisendring vert eliminert. Kraftsal til kundar med variabel kraftpris, der prisendring skal varslast med

minst 30 dagars varsel, er utsett for risiko for margintap ved brå og stor prisauke i kraftmarknaden. Det er innført inntaksstopp for nye kundar på denne tariffen. Kraftselskapet har som nettselskapet heller ingen dominerande kundar, og kredittrisikoen vert vurdert som avgrensa.

Fiberkundane kan sei opp avtaleforholdet sitt med relativt kort varsel, men risikoen for dette vert vurdert som avgrensa då fiberen ikkje kan overtakast av annan leverandør. Konkurransen i fibermarknaden er framleis til stades, men Voss Fiber har svært god og aukande marknadsandel.

Basert på avtale med bank om driftskreditt og finansiering, vurderer styret selskapet sin likviditetsrisiko som avgrensa.

Konsernet sine lån er i norske kroner. Med unntak av ansvarleg lån til eigar, er renta på langsiktige lån flytande. Renteauken medfører ikkje alvorlege følgjer for konsernet.

Organisasjon, personale, likestilling, inkludering og mangfald

Ved utgangen av året var det 55 tilsette, av desse er 2 lærlingar i energimontørfaget og 1 lærling i IKT-faget. Antal årsverk i 2025 var totalt 54. Av 55 tilsette er 44 menn og 11 kvinner, og kvinneandelen er 20 % av dei tilsette. Av dei tilsette er det 2 deltidstilsette, 1 menn og ei kvinne. Vidare er det 3 mellombels tilsett, alle menn. Med unntak av administrasjon, økonomi, marknad og kundeforhold er selskapet si verksemd knytt til ein bransje der menn generelt er i overvekt. Selskapet ønskjer auka kvinneandel, men også i skuleverket som dannar grunnlaget for rekruttering av nye medarbeidarar, særleg til energimontørfaget er kvinnene få. Men frå sommaren 2026 er det tilsett 1 kvinne, av i alt 2 nye lærlingar i energimontørfaget. Selskapet sin lønspolitikk bidreg til at kvinner og menn skal ha like løns- og arbeidsvilkår. Lønnsforskjellar mellom kvinner og menn vert ikkje oppgjeve då selskapet har vurdert at ein fell inn under unntaka for offentleggjering. Det er ikkje nok grunnlag for å rekna ut gjennomsnittleg tal veker foreldrepermisjon for kvinner og menn for 2025. Selskapet har avtale med Kveik AS om reinhald og kantinedrift. Kveik AS er ei arbeid- og inkluderingsverksemd som leverer ulike arbeidsretta tiltak for NAV i regionen. Konsernet si utgreiing etter openheitslova vert nærare omtalt på selskapet sine nettsider.

Helse, miljø og tryggleik

Arbeid med verne- og miljøarbeidet og internkontrollsystem vert ivarettatt med sams internkontrollsystem for alle selskapa i konsernet. Systemet gjev oversikt, betre oppfølging og oppdatering av retningslinjer og rutiner, samt rapportering og oppfølging av avvik. Rapportering av avviksmeldingar held fram, og totalt antal rapporterte avvik i konsernet i 2025 vart 185 mot 95 i 2024. Det er mellom anna gjennomført årleg gjennomgang av

driftsforskrifter for teknisk personale og årleg kontroll av løfteutstyr. Lovpålagde kurs og øvingar er gjennomført.

Selskapet er tilknytt bedriftshelseteneste Bedriftshelse og har avtale med NAV som IA- bedrift. Samla sjukefråvær i konsernet var 4,5 % i 2025 mot 1,7 % i 2024. Det er registrert 1 skade i 2025 som medførte sjukefråvær, og tilhøyrande skadefråværs- frekvens H1 er 10,5. Det er ikkje registrert skadar utan fråvær.

Framtidsutsikter

Styret vurderer selskapet sine mogelegheiter for vidare utvikling som gode, men påpeikar at det er viktig å halda rett balanse mellom selskapet sitt behov for kapital til komande investeringar sett i høve til aksjeeigar sitt krav om avkastning. Selskapet har lagt bak seg nokre år med store investeringar, men det er framleis behov for nye investeringar dei komande åra. Behovet er knytt til fornying av gammalt linjenett og oppgradering og fornying av apparat- og kontrollanlegg i både nettanlegg og kraftverk. Det vil også vera behov for vidare utbygging av fiber- og fjernvarmenett, men i mindre omfang enn før. Selskapet vurderer moge-

legheiter for auka produksjon av vasskraft, der auka i både energiproduksjon og effekt kan vera aktuelt, samt vurdering av pumpe- kraftverk. Selskapet vil også kunna medverka til utvikling av andre fornybare energikjelder. Styret har som målsetting at eigenkapitalandelen til konsernet på sikt må vera over 25 %.

Disponering av overskot

For å sikra eigar jamnare og meir føreseieleg utbytte vart det i samband med fastsettinga av rekneskapen for 2012 vedteke at grunnlaget for utbyttet vert fastsett til 60 % av gjennomsnittet av dei siste fem årsresultat. Dette prinsippet er nytta i alle etterfølgjande år, og styret meiner dette gir føreseielege rammevilkår også for selskapet. Etter ei samla vurdering av selskapet si stilling og i tråd med prinsippet for fastsetting av utbytte, fremmar styret følgjande framlegg til disponering av morselskapet sitt årsresultat på kr 244.222:

| | |
|---------------------------------|----------------------|
| Overført frå anna eigenkapital: | kr - 23.255.778 |
| <u>Avsett til utbytte:</u> | <u>kr 23.500.000</u> |
| Sum disponert: | kr 244.222 |

Dokumentet er signert digitalt. Sjå side 24.

Atle Neteland
Styreleiar

Björg Djukastein
Nestleiar

Unn Fauskanger
Styremedlem

Thomas Hårklau
Styremedlem

Morten Helgaset
Styremedlem tilsette

Dag Arild Jensen
Styremedlem tilsette

Rune Nesheim
adm. direktør



Foto: Sverre Hjørnevik



KONSERNREKNESKAP OG SELSKAPSREKNESKAP

| Morselskap | | | | Konsern | |
|--|-------------------|-------|---|--------------------|--------------------|
| 2024 | 2025 | NOTE | DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADAR | 2025 | 2024 |
| 0 | 0 | 3,7 | Kraftsal | 103 763 033 | 90 548 310 |
| 0 | 0 | 3,4,7 | Kraftproduksjon | 125 063 884 | 85 380 672 |
| 0 | 0 | 3,5,7 | Nettleige | 145 024 003 | 135 935 538 |
| 0 | 0 | 5,6 | Flaskehalsinntekter | 4 992 997 | 3 806 462 |
| 0 | 0 | 3 | Inntekt televerksemd | 56 230 349 | 53 458 829 |
| 12 839 896 | 11 590 000 | 3 | Anna driftsinntekt | 13 374 002 | 20 935 704 |
| 12 839 896 | 11 590 000 | | Sum driftsinntekter | 448 448 268 | 390 065 515 |
| 0 | 0 | | Aktivering egne investeringsarbeid | -6 697 096 | -7 229 995 |
| 0 | 0 | | Kraftkjøp | 93 056 979 | 87 919 438 |
| 0 | 0 | | Overføringskostnader | 20 982 389 | 21 338 424 |
| 0 | 0 | | Andre varekostnader | 25 700 026 | 25 509 870 |
| 4 830 889 | 3 314 053 | 8,15 | Lønskostnader | 56 887 802 | 59 208 578 |
| 690 977 | 538 261 | 11 | Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle egedelar | 41 816 260 | 40 720 526 |
| 6 946 486 | 7 683 614 | 8,9 | Annan driftskostnad | 66 954 966 | 58 902 772 |
| 12 468 352 | 11 535 928 | | Sum driftskostnader | 298 701 326 | 286 369 613 |
| 371 544 | 54 072 | | Driftsresultat | 149 746 942 | 103 695 902 |
| FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADAR | | | | | |
| 20 000 000 | 11 380 788 | 14 | Inntekt på investering i dotterselskap | 0 | 0 |
| 0 | 0 | 14 | Inntekt på investering i tilknytt selskap | 55 414 | 0 |
| 6 487 396 | 12 977 107 | | Renteinntekt fra foretak i samme konsern | 0 | 0 |
| 1 397 999 | 5 341 612 | | Renteinntektar | 5 704 284 | 2 412 696 |
| 19 569 | 843 366 | | Anna finansinntekt | 1 125 424 | 293 673 |
| 20 281 322 | 28 612 129 | 21 | Rentekostnad | 40 556 029 | 38 480 553 |
| 445 859 | 1 666 196 | | Rentekostnad til foretak i samme konsern | 0 | 0 |
| 0 | 27 | | Annan finanskostnad | 132 359 | 3 366 |
| 7 177 783 | 264 521 | | Netto finansresultat | -33 803 266 | -35 777 552 |
| 7 549 327 | 318 593 | | Årsresultat før skattekostnad | 115 943 676 | 67 918 350 |
| 1 650 063 | 74 371 | 10 | Skattekostnad | 65 299 635 | 37 823 180 |
| 5 899 264 | 244 222 | | Resultat i året | 50 644 041 | 30 095 170 |
| | | | Minoriteten sin andel av årsresultatet | 0 | -73 238 |
| | | | Majoriteten sin andel av årsresultatet | 50 644 041 | 30 168 408 |
| OVERFØRINGAR | | | | | |
| -15 250 736 | -23 255 778 | | Overført frå (-) / til annan eigenkapital | | |
| 21 150 000 | 23 500 000 | | Foreslått utbyte | | |
| 5 899 264 | 244 222 | | Sum overføringar | | |

BALANSE PER 31. DESEMBER

| Morselskap | | | Konsern | | |
|--------------------|--------------------|------|--|----------------------|----------------------|
| 2024 | 2025 | NOTE | EIGEDLAR | 2025 | 2024 |
| | | | Anleggsmidler | | |
| | | | Immaterielle egedelar | | |
| 36 013 | 0 | 10 | Utsett skattefordel | 0 | 0 |
| <u>36 013</u> | <u>0</u> | | Sum immaterielle egedelar | <u>0</u> | <u>0</u> |
| | | | Varige driftsmidler | | |
| | | | Kraftverk, fordelingsnett, bygninger og annan fast eigedom | 954 128 355 | 927 731 373 |
| 0 | 0 | | Transportmidlar, maskiner, inventar | 51 049 572 | 55 380 913 |
| 1 640 002 | 1 101 741 | | Anlegg i arbeid | 3 136 935 | 1 451 109 |
| <u>0</u> | <u>0</u> | | Sum varige driftsmidler | <u>1 008 314 862</u> | <u>984 563 395</u> |
| 1 640 002 | 1 101 741 | 11 | | | |
| | | | Finansielle anleggsmidler | | |
| 377 490 674 | 402 490 674 | 14 | Investering i dotterselskap | 0 | 0 |
| 25 000 000 | 189 046 379 | | Lån til foretak i same konsern | 0 | 0 |
| 1 500 000 | 9 300 000 | 14 | Investeringar i tilknytta selskap | 7 855 414 | 0 |
| 2 000 000 | 0 | | Lån til tilknytta selskap | 0 | 2 000 000 |
| 3 450 000 | 3 450 000 | | Investeringar i aksjar og andelar | 3 889 042 | 3 889 042 |
| 3 516 694 | 4 737 574 | 15 | Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning | 14 715 429 | 9 933 153 |
| 421 423 | 493 325 | | Andre fordringar | 4 751 352 | 4 437 569 |
| <u>413 378 791</u> | <u>609 517 952</u> | | Sum finansielle anleggsmidler | <u>31 211 237</u> | <u>20 259 764</u> |
| 415 054 806 | 610 619 693 | | Sum anleggsmidler | 1 039 526 099 | 1 004 823 159 |
| | | | Omlaupsmidler | | |
| 0 | 0 | 16 | Lagerbeholdning | 8 538 445 | 6 952 327 |
| | | | Fordringar | | |
| 153 714 796 | 181 883 539 | | Fordring på konsernselskap | 0 | 0 |
| 13 528 081 | 13 480 064 | | Kundefordringar | 98 533 364 | 96 555 576 |
| 0 | 0 | 5 | Akk. mindreinntekt | 8 814 181 | 0 |
| 2 898 | 11 617 | | Andre fordringar | 18 385 446 | 5 632 534 |
| <u>167 245 775</u> | <u>195 375 220</u> | | Sum fordringar | <u>125 732 991</u> | <u>102 188 110</u> |
| 217 758 | 215 383 | 18 | Bankinnskot, kontantar, o.l. | 4 454 630 | 4 653 223 |
| <u>167 463 533</u> | <u>195 590 603</u> | | Sum omlaupsmidler | <u>138 726 066</u> | <u>113 793 660</u> |
| 582 518 339 | 806 210 296 | | SUM EIGEDLAR | 1 178 252 165 | 1 118 616 819 |

| Morselskap | | | Konsern | | |
|--------------------|--------------------|-------|---|----------------------|----------------------|
| 2024 | 2025 | NOTE | EIGENKAPITAL OG GJELD | 2025 | 2024 |
| | | | Eigenkapital | | |
| | | | Innskoten eigenkapital | | |
| 59 000 000 | 59 000 000 | 19 | Aksjekapital (1.000.000 aksjar à kr 59) | 59 000 000 | 59 000 000 |
| 91 953 702 | 91 953 702 | | Overkurs | 91 953 702 | 91 953 702 |
| <u>150 953 703</u> | <u>150 953 703</u> | | Sum innskoten eigenkapital | <u>150 953 702</u> | <u>150 953 702</u> |
| | | | Opptent eigenkapital | | |
| 25 333 741 | 2 077 963 | | Annan eigenkapital | 114 895 755 | 104 427 047 |
| <u>25 333 741</u> | <u>2 077 963</u> | | Sum opptent eigenkapital | <u>114 895 755</u> | <u>104 427 047</u> |
| | | | Minoritetsinteresser | 0 | 8 324 667 |
| 176 287 443 | 153 031 666 | 20 | Sum eigenkapital | 265 849 457 | 263 705 416 |
| | | | Gjeld | | |
| | | | Avsetnad for forpliktingar | | |
| 0 | 38 358 | 10 | Utsett skatt | 85 830 116 | 68 525 134 |
| <u>0</u> | <u>38 358</u> | | Sum avsetnad for forpliktingar | <u>85 830 116</u> | <u>68 525 134</u> |
| | | | Anna langsiktig gjeld | | |
| 343 157 000 | 507 199 000 | 23 | Gjeld til kredittinstitusjonar | 507 762 052 | 504 650 129 |
| 0 | 0 | 17,21 | Ansvarleg lån | 130 000 000 | 130 000 000 |
| 0 | 0 | 13 | Forskotsleige Hodnaberg | 2 252 895 | 2 826 895 |
| <u>343 157 000</u> | <u>507 199 000</u> | | Sum anna langsiktig gjeld | <u>640 014 947</u> | <u>637 477 024</u> |
| | | | Kortsiktig gjeld | | |
| 13 156 596 | 21 883 897 | | Gjeld til kredittinstitusjonar | 21 883 897 | 13 156 596 |
| 0 | 0 | 5 | Akkumulert meirinntekt | 0 | 8 555 819 |
| 815 804 | 644 935 | | Leverandørgjeld | 39 502 848 | 22 935 877 |
| 1 609 662 | 0 | 10 | Betalbar skatt | 47 994 439 | 23 311 999 |
| 11 564 336 | 14 665 681 | | Skuldige offentlege avgifter | 31 218 958 | 31 420 822 |
| 9 936 897 | 80 633 864 | | Gjeld til selskap i same konsern | 0 | 0 |
| 21 150 000 | 23 500 000 | | Foreslått utbyte | 23 500 000 | 21 150 000 |
| 4 840 601 | 4 612 895 | | Anna kortsiktig gjeld | 22 457 496 | 28 378 128 |
| <u>63 073 896</u> | <u>145 941 272</u> | | Sum kortsiktig gjeld | <u>186 557 638</u> | <u>148 909 241</u> |
| 406 230 895 | 653 178 630 | | Sum gjeld | 912 402 701 | 854 911 399 |
| 582 518 338 | 806 210 296 | | SUM EIGENKAPITAL OG GJELD | 1 178 252 165 | 1 118 616 819 |

Dokumentet er signert digitalt. Sjå side 24.

Atle Neteland
Styreleiar

Björg Djukastein
Nestleiar

Unn Fauskanger
Styremedlem

Thomas Hårklau
Styremedlem

Morten Helgaset
Styremedlem tilsette

Dag Arild Jensen
Styremedlem tilsette

Rune Nesheim
adm. direktør

KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

| Morselskap | | | Konsern | |
|--------------------|---------------------|--|--------------------|--------------------|
| 2024 | 2025 | KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR: | 2025 | 2024 |
| 7 549 328 | 318 593 | Årsresultat før skattekostnad | 115 943 676 | 67 918 352 |
| -963 525 | -1 609 662 | Betalt skatt i perioden | -23 311 999 | -16 604 702 |
| 690 977 | 538 261 | Ordinære avskrivningar | 41 816 260 | 40 720 526 |
| 0 | 0 | Resultat frå tilknytt selskap utan kontanteffekt | -55 414 | 0 |
| -207 756 | -1 220 880 | Endring pensjon | -4 782 276 | 343 591 |
| 0 | 0 | Endring i varer | -1 586 118 | -265 739 |
| -1 222 957 | 48 017 | Endring i kundefordringar | -1 977 788 | 23 181 887 |
| -376 763 | -170 869 | Endring i leverandørgjeld | 16 566 971 | -28 642 780 |
| 49 000 000 | -93 349 412 | Endring i konsernmellomværande | 0 | 0 |
| 0 | 0 | Endring i meir-/mindreinntekt | -17 370 000 | -22 431 000 |
| -75 285 110 | -16 648 424 | Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar | -22 390 479 | -13 392 277 |
| -20 815 806 | -112 094 376 | Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar | 102 852 833 | 50 827 859 |
| | | KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR: | | |
| -494 640 | -30 800 000 | Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar | -62 940 650 | -67 289 053 |
| 0 | 0 | Utbetalningar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar | -5 800 000 | 0 |
| -494 640 | -30 800 000 | Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar | -68 740 650 | -67 289 053 |
| | | KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR: | | |
| 39 819 000 | 164 042 000 | Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld | 3 111 923 | 0 |
| 0 | 0 | Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld | 0 | 32 053 393 |
| 0 | 0 | Netto endring i kassekreditt | 8 727 301 | 2 954 956 |
| -18 500 000 | -21 150 000 | Utbetalningar av utbyte | -21 150 000 | -18 500 000 |
| 0 | 0 | Endring av minoritetsinteresser | -25 000 000 | 0 |
| 21 319 000 | 142 892 000 | Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar | -34 310 776 | 16 508 349 |
| 8 554 | -2 376 | Netto endring i bankinnskot, kontantar og liknande | -198 593 | 47 155 |
| 209 205 | 217 758 | Beholdning av bankinnskot, kontantar og liknande pr. 1.1. | 4 653 223 | 4 606 069 |
| 217 757 | 215 383 | Behaldning av bankinnskot, kontantar og liknande pr. 31.12. | 4 454 630 | 4 653 224 |

Note 1 Om konsernet

Konsernrekneskapen omfattar Voss Energi AS med fylgjande dotterselskap:

| Namn på selskapet | Eigar/stemmeandel | Etablert ved | Tidspunkt for konsernetablering |
|---------------------------|-------------------|---------------|---------------------------------|
| Tendranett AS | 100 % | Nystifting | 19.04.2017 |
| Voss Energi Produksjon AS | 100 % | Konsernfusjon | 01.01.2017 |
| Voss Energi Kraft AS | 100 % | Nystifting | 20.03.2017 |
| Voss Fiber AS | 100 % | Oppkjøp | 01.07.2015 |
| Hordaland Bioenergi AS | 100 % | Oppkjøp | 30.06.2021 |

Note 2 Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med reglane i rekneskapslova av 1998 og god rekneskapskikk i Noreg.

Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen omfattar Voss Energi AS med dotterselskap der Voss Energi AS har bestemmende innverknad som følgje av juridisk eller faktisk kontroll. Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskap som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomværande mellom selskap i konsernet vert eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg innverknad (tilknytt selskap), vert handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innverknad føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettiga kapitalen.

Aksjar i dotterselskap vert eliminert i konsernrekneskapen etter kjøpsmetoden. Dette inneber at det oppkjøpte selskapet sine egedelar og gjeld vert vurdert til verkeleg verdi på kjøpstidspunktet, og eventuell meirpris ut over dette vert klassifisert som goodwill. For deleigde dotterselskap er kun Voss Energi sin andel av goodwill inkludert i balansen.

Arten av verksemda

Voss Energi konsern er et energikonsern som driv verksemd innan produksjon, distribusjon og omsetnad av elektrisk energi, samt tilknytte tenester. Konsernet har si verksemd i Norge og verksemda er i hovudsak knytt til Voss.

Overføringsinntekter

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

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

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av RME og tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan tilsvarande rentebereknast og krevjast inn frå kundane.

Andre inntekter

Andre inntekter vert rekneskapsført når dei er opptent, altså når både risiko og kontroll er overført til kunden. Dette vil normalt vere tilfelle når vara eller tenesta er levert til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

Anleggstilskot

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

Kostnader

Kostnader vert som hovudregel rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt. I dei tilfella det ikkje er ein klar samanheng mellom utgifter og inntekter, vert fordelinga fastsett etter skjønsmessige kriterier. Andre unntak frå samanstillingsprinsippet er gitt der det er aktuelt.

Vedlikehaldskostnader

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 balanseført.

Skattar

Kraftnæringa er underlagt fire ulike skattearter. Desse er vanleg skatt på overskot, eigedomsskatt basert på særskilde takseringsprinsipp for kraftverk, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Eigedomsskatt er, i samsvar med vanleg standard, klassifisert som driftskostnad i resultatrekneskapen.

Overskotsskatt

Skatt på overskot vert stilt saman med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skatt knytt til eigenkapitaltransaksjonar, til dømes konsernbidrag, vert ført mot eigenkapitalen. Skattekostnaden inneheld betalbar skatt og endring i utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Note 2 Rekneskapsprinsipp held fram

Naturressursskatt

Kraftproduksjon som har generator med samla merkeyting på over 10.000 kVA er pålagt naturressursskatt med 1,13 øre pr. kWh til kommunen og 0,21 øre til fylket, totalt 1,34 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittleg kraftproduksjon dei siste 7 åra.

Naturressursskatten vert samordna med overskotsskatten slik at naturressursskatt som overstig overskotsskatten er ein forskotssbetalt skatt som vert framført med rentegodtgjersle. I den grad naturressursskatten fullt ut vert motrekna, representerer den ingen kostnad. Voss Energi eig ein kraftstasjon som kjem under denne regelen pr. i dag.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk, som har generator med samla merkeyting på over 10.000 kVA. Dette er ein skatt som kjem i tillegg til alminneleg skatt på overskot. Grunnrenteskatten utgjør 57,7% av netto grunnrenteinntekt ved det einkilde kraftverket. Voss Energi har eit kraftverk som kjem under denne regelen for dette rekneskapsåret.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetaltast innan eitt år er klassifisert som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriteriar lagt til grunn.

Omlaupsmidlar er verdsett til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi.

Anleggsmidlar er verdsett til kostpris, men vert nedskrivne til gjenvinnbart beløp dersom dette er lågare enn bokført verdi, og verdifallet ikkje er venta og vere av forbigåande art. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid er avskrivne planmessig.

Anna langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydande beløp.

Immaterielle eigedelar

Immaterielle eigedelar som er anskaffa einskilde, er balanseført til kostpris. Immaterielle eigedelar overteke ved kjøp av verksemd, er balanseført til kostpris når kriteriane for balanseføring er oppfylt.

Immaterielle eigedelar med begrensa økonomisk levetid vert avskrivne planmessig. Immaterielle eigedelar vert nedskrivne til gjenvinnbart beløp dersom dei forventa økonomiske fordelane ikkje dekkjer balanseført verdi og eventuelle attståande tilverksutgifter.

Aktiverte renter

Byggjelånsrenter som knyter seg til anlegg under oppføring, er balanseført som ein del av kostprisen.

Sikring

Konsernet nyttar prissikring for delar av kraftproduksjonen. I rekneskapsåret vert gevinst og tap resultatført i same periode.

Aksjar og andelar i tilknytt selskap og dotterselskap

Investeringar i dotterselskap er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande og det må ansjåast naudsynt etter god rekneskapskikk. Motteke utbyte og konsernbidrag frå dotterselskapa vert inntektsført som anna finansinntekt. Tilsvarande gjeld for investeringar i tilknytt selskap.

Andre aksjar og andelar klassifisert som anleggsmidlar

Aksjar og investeringar i selskap der selskapet ikkje har betydeleg påverknad, er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Motteke utbyte frå selskapa vert inntektsført som anna finansinntekt.

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 oppteningsstida 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 foretakspensjon vert såleis lineær opptening brukt. Selskapet har også usikra pensjonsordning i form av tariffesta avtalefesta førtidspensjonsordning.

Estimatavvik og verknaden av endra føresetnader blir amortisert over forventa gjenverande oppteningsstid i den grad dei overstig 10% av det høgaste av pensjonsforpliktinga og pensjonsmidlane (korridor). Verknaden av planendringar med tilbakeverkande kraft som ikkje er betinga av framtidig tilsetjing, vert innrekna i resultatrekneskapsåret omgåande. Planendringar med attendeverkande kraft som er betinga av framtidig tilsetjing, vert fordelt lineært over tida fram til ytinga ikkje lenger er betinga av framtidig tilsetjing.

Note 2 Rekneskapsprinsipp held fram

Netto pensjonsforpliktning er differansen mellom noverdien av pensjonsforpliktinga og verdien av pensjonsmidlar som er avsett for betaling av ytingane. Pensjonsmidlane vert vurdert til verkeleg verdi. Måling av pensjonsforpliktning og pensjonsmidlar vert gjennomført på balansedagen. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala, og er berekna av netto faktisk underfinansiering. AFP-forpliktingar innanfor LO/NHO-ordninga er ei ytelsesbasert fleireforetaksordning, men som blir reknskapsført som ei innskuddsbasert ordning då den ikkje er målbar.

Eigenkapitalandel KLP

For eigenkapitalandel i KLP vert kostprinsippet nytta. Det vil sei at det normalt berre er inn- og utbetalingar som påverkar balanseført verdi av innskotet. Det som vert investert i eigenkapital i KLP, er midlar som går inn på kunden sin eigenkapitalkonto, og som vert kunden sin eigedel. Eigenkapitalinnskotet tek kunden med seg ved ei eventuell flytting.

Varer

Varer er vurdert til lågaste av kostpris etter FIFO-metoden og netto salsverdi. For råvarer og varer i arbeid vert netto salsverdi berekna til salsverdien av ferdig tilverka varer redusert for attverande tilverknadskostnader og salskostnader. Eigenproduserte varer er verdsett til lågaste av full tilverknadskost og verkeleg verdi.

Magasinbeholdning

I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdning ikkje oppført i rekneskapen.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap er gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei enskilde fordringane.

Bankinnskot, kontantar og liknande

Bankinnskot, kontantar ol. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmiddel med forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

Elsertifikat

Sluttbrukarselskap har plikt til å kjøpe elsertifikat på vegne av sluttkunde. Forpliktinga vert gjort opp ved annullering i elsertifikatregisteret NECS 1. april året etter rekneskapsåret. Voss Energi Kraft AS kjøper elsertifikat løpande som dekkjer forpliktinga.

Opprinnelsesgarantiar

Opprinnelsesgarantiar hvor det er inngått avtale om salg regnskapsføres til avtalt salgssum.

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 3 Salsinntekt

| Morselskap | | Per verksemdsområde: | Konsern | |
|-------------------|-------------------|----------------------|--------------------|--------------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 0 | 0 | Kraftsal | 103 763 033 | 90 548 310 |
| 0 | 0 | Kraftproduksjon | 125 063 884 | 85 380 672 |
| 0 | 0 | Nettleige | 150 017 000 | 139 742 000 |
| 0 | 0 | Inntekt televerksemd | 56 525 603 | 53 458 829 |
| 12 839 896 | 11 590 000 | Anna driftsinntekt | 13 078 749 | 20 935 704 |
| 12 839 896 | 11 590 000 | Sum | 448 448 269 | 390 065 515 |

Alt sal skjer i Voss herad.

Note 4 Sikring

Selskapet har inngått prissikringskontraktar for delar av kraftproduksjonen. Per 31.12.2025 er 27 GWh av kraftproduksjonen sikra til 5 års prisar. Selskapet trapper ned sikringen med ca. 8 GWh i året, og vil ikke være sikret etter 2027.

Fjordkraft AS handlar prissikringskontraktane på vegne av selskapet.

Resultat av finansiell sikring vert presentert netto som inntekter frå energisal.

| | 2 025 | 2 024 |
|--|-----------|-------------|
| Resultateffekt sikring (tap (+) / gevinst (-)) | (563 937) | (3 403 304) |

Note 5 Meir-/mindreinntekt

| Konsern | 2025 | 2024 |
|---|--------------------|--------------------|
| Inntektsramme frå NVE inkl. KILE | 121 349 000 | 108 231 000 |
| Investerings tillegg | 6 433 000 | 5 932 000 |
| Årets KILE kostnad | -1 821 000 | 1 087 000 |
| Kostnader overliggjande nett | 20 982 000 | 21 338 000 |
| Eigedomsskatt | 2 072 000 | 2 072 000 |
| Andre kostnader | 1 002 000 | 1 082 000 |
| Sum tilleiten inntekt | 150 017 000 | 139 742 000 |
| Meir/mindre inntekt i året | -19 649 000 | -23 400 000 |
| Akkumulert justert meir (-)/ (mindreinntekt pr. 1.1.) | 10 787 000 | 30 986 819 |
| Berekna renter på meirinntekt i året | 47 819 | 969 400 |
| Akkumulert meir (-)/ (mindreinntekt pr 31.12. | -8 814 181 | 8 556 219 |

Note 6 Flaskehalsinntekter

Tendranett AS har i år motteke flaskehalsinntekter frå Statnett på kr 4.992.997

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 nettselskap for å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høge kraftpriser".



Foto: Jon Humålveth Tøn

Note 7 Transaksjonar og mellomværande med nærstående partar

Konsern

Resultatmessige transaksjonar med nærstående partar:

| Transaksjon/transaksjonsgruppe | Hører til | Motpart | Forhold til | 2025 | 2024 |
|--------------------------------|---------------------|------------|-------------|-------------------|-------------------|
| Eigedomsskatt | Annan driftskostnad | Voss herad | Eigar | 4 909 447 | 5 101 523 |
| Rentekostnader ansvarleg lån | Rentekostnad | Voss herad | Eigar | 7 111 000 | 7 111 000 |
| Sum | | | | 12 020 447 | 12 212 523 |

Mellomværande med nærstående partar:

| Motpart | Forhold til motparten | Mellomværande | 2025 | 2024 |
|------------|-----------------------|---------------|--------------------|--------------------|
| Voss herad | Eigar | Ansvarleg lån | 130 000 000 | 130 000 000 |
| Voss herad | Eigar | Avsett utbyte | 23 500 000 | 21 150 000 |
| | | | 153 500 000 | 151 150 000 |

Transaksjonar mellom konsoliderte foretak er ikkje teke med i note.

Note 8 Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersle, lån til tilsette, m.m.

Lønskostnad

| Morselskap | | | Konsern | |
|------------------|------------------|--|-------------------|-------------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 2 776 834 | 2 983 311 | Løn | 47 607 588 | 44 335 608 |
| 534 231 | 506 507 | Arbeidsgjeveravgift | 7 451 213 | 7 455 330 |
| 464 285 | -480 194 | Pensjonskostnader | 1 767 066 | 5 366 332 |
| | | Planendring pensjon | -1 118 004 | |
| 1 055 539 | 304 428 | Andre ytingar | 1 179 936 | 2 051 307 |
| 4 830 889 | 3 314 053 | Sum | 56 887 800 | 59 208 579 |
| 2 | 2 | Tal på årsverk sysselsett i rekneskapsåret | 54 | 54 |

Ytingar til leiarar morselskap

| | 2 025 | 2 024 |
|---------------------------------|-----------|-----------|
| Løn dagleg leiar | 1 753 778 | 1 662 391 |
| Pensjonskostnad dagleg leiar | 690 958 | 32 036 |
| Andre godtgjersler dagleg leiar | 18 615 | 21 798 |
| Godtgjersle til styret | 286 000 | 320 200 |

Revisor

Godtgjersle til revisor fordeler seg slik:

| Morselskap | | | Konsern | |
|----------------|----------------|---|------------------|------------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 160 000 | 168 000 | Lovpålagt revisjon og revisjonsrelaterte tenester | 733 000 | 681 000 |
| 0 | 0 | Andre attestasjonstenester | 31 000 | 19 700 |
| 73 000 | 0 | Berekrftsrapportering | 0 | 73 000 |
| 60 250 | 79 500 | Skatterådgeving | 217 000 | 258 050 |
| 123 450 | 119 892 | Andre tenester utanfor revisjon | 359 892 | 310 825 |
| 416 700 | 367 392 | Sum | 1 340 892 | 1 342 575 |

Note 9 Annan driftskostnad

| Morselskap | | Annan driftskostnad | Konsern | |
|------------------|------------------|--|-------------------|-------------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 208 999 | 228 269 | Kostnader eigedom | 4 599 043 | 4 393 140 |
| 193 604 | 56 110 | Leige maskiner og inventar | 7 246 221 | 5 477 725 |
| 1 247 559 | 1 310 872 | Verktøy, inventar og driftsmateriell | 12 760 618 | 14 473 211 |
| 8 977 | 57 859 | Reparasjon og vedlikehald | 8 014 876 | 5 013 775 |
| 2 009 004 | 3 214 459 | Framande tenester | 12 832 667 | 8 826 301 |
| 867 422 | 438 968 | Kontorkostnader, telefon, porto, mv. | 4 083 898 | 5 099 072 |
| 6 618 | 8 666 | Kostnader transportmiddel | 1 780 826 | 1 643 037 |
| 43 620 | 29 408 | Kostnader og godtgjersler reise, diett, bil, etc. | 489 591 | 4 16 063 |
| 1 961 937 | 1 930 067 | Sals-, reklame- og representasjonskostnader, kontingentar, gaver | 4 725 574 | 4 269 830 |
| 366 841 | 329 239 | Forsikring | 2 489 429 | 2 475 382 |
| 0 | 0 | Eigedomsskatt og off.avgifter | 4 909 447 | 5 101 523 |
| 31 906 | 79 698 | Andre driftskostnader | 3 006 231 | 770 461 |
| 0 | 0 | Tap o.l. | 16 940 | 943 252 |
| 6 946 487 | 7 683 613 | Sum | 66 954 966 | 58 902 774 |

Note 10 Skattekostnad

Spesifikasjon av grunnlag utsett skattefordel/utsett skatteforpliktning

| Morselskap | | Oversikt over utsett skatt | Konsern | |
|-----------------|----------------|---|---------------------|---------------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 35 788 | -34 601 | Driftsmidler | -216 474 990 | -195 699 280 |
| 0 | 0 | Meir (+) Mindreinntekt (-) | -8 814 181 | 8 555 819 |
| 3 502 203 | 4 723 083 | Netto pensjonsmidlar | -14 700 938 | -9 918 662 |
| 0 | 0 | Fordringar | 4 305 672 | 3 616 642 |
| 0 | 0 | Avsetningar | 3 000 000 | 3 000 000 |
| -71 027 | -56 821 | Gevinst- og tapskonto | 56 821 | 71 027 |
| -3 630 661 | -3 630 661 | Avskårne renter | 3 630 661 | 3 630 661 |
| 0 | -826 645 | Andre negative forskjeller | 826 645 | |
| 0 | 0 | Underskot til framføring* | 119 363 | 23 091 898 |
| -163 697 | 174 355 | Sum | -228 050 947 | -163 651 895 |
| -36 013 | 38 358 | Utsett skattefordel (+)/ utsett skatteforpliktning (-) 22 % | -50 171 208 | -36 003 417 |
| -36 011 | 38 358 | Utsett fordel /forpl. i balansen | -50 171 208 | -36 003 417 |

| Morselskap | | Grunnrenteinntekt | Konsern | |
|------------|----------|---|--------------------|--------------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 0 | 0 | Driftsmidler | -79 242 016 | -71 564 349 |
| 0 | 0 | Sum | -79 242 016 | -71 564 349 |
| 0 | 0 | Utsett skattefordel (+)/ utsett skatteforpliktning (-) 45 % | -35 658 907 | -32 521 716 |
| 0 | 0 | Netto utsett fordel (+) /forpl. (-) i balansen | -35 658 907 | -32 521 716 |

| Morselskap | | Grunnlag for skattekostnad, endring i utsett skatt og betalbar skatt | Konsern | |
|------------|----------|---|-------------|-------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 7 549 327 | 318 593 | Resultat i året før skatt | 115 943 676 | 67 918 352 |
| -49 040 | 19 459 | Permanente skilnadar | -254 258 | -3 311 204 |
| 7 500 287 | 338 052 | Grunnlag for skattekostnad i året | 115 689 418 | 64 607 148 |
| -183 641 | -338 052 | Endring i mellombelse skilnadar | -41 427 493 | -44 862 471 |
| 0 | 0 | Utnyttet underskot til framføring | -23 089 757 | 0 |
| 7 316 646 | 0 | Skattepliktig alminneleg inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen) | 51 172 168 | 19 744 677 |
| 0 | 0 | Skattepliktig grunnrenteinntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen) | 63 668 218 | 32 873 778 |

Note 10 Skattekostnad held fram

Størrelsen på betalbar og utsett skatt knytt til postar ført direkte mot eigenkapitalen:

| Morselskap | | Årets skattekostnad framkjem slik: | Konsern | |
|------------|---------|---------------------------------------|------------|------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 1 609 662 | 0 | Betalbar skatt alminneleg inntekt 22% | 11 258 091 | 4 343 829 |
| 0 | 0 | For lite avsett forrige år | | 677 842 |
| 0 | 0 | Betalbar skatt grunnrente 57,7 % | 36 736 562 | 18 968 170 |
| 40 401 | 74 371 | Endring i utsett skatt | 17 304 982 | 13 833 339 |
| 1 650 063 | 74 371 | Skattekostnad | 65 299 635 | 37 823 180 |
| 21,86 % | 23,34 % | Effektiv skattesats | 56,32 % | 55,69 % |

| Morselskap | | Betalbar skatt i balansen | Konsern | |
|------------|--------|-------------------------------|------------|------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 1 609 662 | 74 371 | Årets betalbare skattekostnad | 11 258 091 | 4 343 829 |
| 0 | 0 | Grunnrenteskatt | 36 736 562 | 18 968 170 |
| 1 609 662 | 74 371 | Betalbar skatt i balansen | 47 994 439 | 23 311 998 |



Note 11 Varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar

| | Biler/tran- sportmidde | Inventar, maskiner, mv. | Kraftstasjon | R-nett | D-nett | Bygning | Televerk- semd | Fjernvarmea- nlegg | Anlegg i arbeid | Sum varige driftsmiddel |
|---------------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|----------------------------|
| Anskaffingskost 1.1. | 19 415 367 | 155 714 926 | 324 899 803 | 158 118 990 | 603 655 256 | 68 341 102 | 246 923 873 | 92 149 649 | 4 171 801 | 1 669 881 199 |
| Tilgangar | 736 620 | 5 698 301 | 4 405 788 | 252 591 | 34 636 541 | 1 120 087 | 11 685 444 | 2 492 801 | 1 912 477 | 62 940 650 |
| Avgangar | | | | | | | | | | 0 |
| Anskaffingskost 31.12 | 20 151 987 | 161 270 930 | 329 305 591 | 158 371 581 | 638 291 797 | 69 461 189 | 258 609 317 | 94 642 450 | 6 084 278 | 1 735 656 501 |
| Akk. av- og nedskr. 31.12 | 16 001 303 | 115 358 434 | 130 967 215 | 68 628 387 | 280 055 237 | 52 779 903 | 52 427 243 | 11 117 989 | 0 | 727 335 710 |
| Bokført verdi pr. 31.12 | 4 150 684 | 45 912 496 | 198 338 376 | 89 743 194 | 358 236 560 | 16 681 286 | 206 182 074 | 83 524 461 | 6 084 278 | 1 008 314 862 |
| Avskrivning/nedskrivning i året | 1 102 472 | 10 780 952 | 5 864 944 | 2 605 894 | 11 156 872 | 963 734 | 8 482 034 | 1 391 959 | 0 | 41 816 241 |
| Avskrivningsplan | 5-7 år | 5-10 år | 25-100 år | 50 år | 30-40 år | 50 år | 20-50 år | 30 år | 0 år | |

Alle driftsmiddel vert avskrivne lineært.

Note 12 Magasinfylling

Fyllingsgrad
GWh %

| | | |
|----------------------|-------|------|
| Torfinno (Hodnaberg) | 70,00 | 58 % |
|----------------------|-------|------|

Magasinbeholdninga er ikkje teken med i balansen.

Note 13 Hodnaberg forskottsleige

Posten består av Eviny sin andel av reinvesteringskostnaden på Hodnaberg. Andelen til Eviny vert å betrakte som forskottsleige og vert inntektsført med 1/30 pr. år.

Note 14 Datterselskap, tilknytta selskap mv.

| Selskap | Eigar | Anskaffingsår | Konsolidert (ja/nei) | Foretningskontor | Stemme-/ eigardel | Bokført verdi i morselskap |
|-------------------------------|----------------|---------------|----------------------|------------------|-------------------|----------------------------|
| Tendranett AS | Voss Energi AS | 2017 | Ja | Voss | 100,00 % | 263 294 031 |
| Voss Energi Produksjon AS | Voss Energi AS | 2017 | Ja | Voss | 100,00 % | 60 165 203 |
| Voss Energi Kraft AS | Voss Energi AS | 2017 | Ja | Voss | 100,00 % | 10 234 471 |
| Voss Fiber AS | Voss Energi AS | 2015 | Ja | Voss | 100,00 % | 54 421 969 |
| Hordaland Bioenergi AS | Voss Energi AS | 2011 | Ja | Voss | 100,00 % | 14 375 000 |
| Voss Kommunikasjon AS | Voss Energi AS | 2025 | Ja | Voss | 40,00 % | 5 800 000 |
| Teltech AS | Voss Energi AS | 2023 | Nei | Voss | 50,00 % | 3 500 000 |
| Utgående balanse 31.12 | | | | | | 411 790 674 |

| Selskap | Eigenkapital ifølgje siste årsrekneskap | Årsresultat ifølgje siste årsrekneskap |
|-----------------------|---|--|
| Teltech AS* | 2 724 139 | 2 046 180 |
| Voss Kommunikasjon AS | 6 695 225 | 1 113 209 |

* Rekneskapen for 2025 er ikkje endeleg fastsatt.

| Selskap som er ført opp etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen | Voss | |
|--|------------------|------------------|
| | Teltech AS | Kommunikasjon AS |
| Verdi IB | 0 | 0 |
| Kjøp | 2 000 000 | 5 800 000 |
| Andel av årets resultat* | 0 | 222 642 |
| Avskrivning meirverdi | 0 | -167 228 |
| Utgående balanse 31.12 | 2 000 000 | 5 855 414 |

Note 15 Pensjonskostnader, -midlar og -forpliktingar

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

Selskapet sin kollektive pensjonsordning (yttingsordning) 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 fondert gjennom eit forsikringsselskap (sikra ordning).

| Morselskap | | | Konsern | |
|------------|------------|---------------------------------------|------------|------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 396 673 | 319 377 | Noverdi av årets pensjonsopptening | 4 182 196 | 5 055 552 |
| 1 197 969 | 1 354 306 | Rentekostnad av pensjonsforpliktinga | 5 927 511 | 5 317 856 |
| -1 691 347 | -2 106 347 | Avkasting på pensjonsmidlar | -9 261 877 | -7 559 225 |
| 11 056 | 11 810 | Administrasjonskostnader | 143 435 | 147 916 |
| 708 062 | 0 | Resultatført estimeringstap/(gevinst) | -1 419 563 | 2 318 729 |
| -12 077 | -59 340 | Periodisert arbeidsgjeveravgift | 139 769 | 417 656 |
| 610 336 | -480 194 | Netto pensjonskostnad | -288 529 | 5 698 484 |

| Morselskap | | Antal personar omfatta av ordninga | Konsern | |
|------------|------|------------------------------------|---------|------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 3 | 3 | Aktive | 43 | 43 |
| 11 | 11 | Pensjonistar | 53 | 53 |
| 14 | 14 | Totalt | 96 | 96 |

| Økonomiske føresetnader (yttingsbaserte ordningar) | 2025 | 2024 |
|---|--------|--------|
| Diskonteringsrente | 3,90 % | 3,90 % |
| Venta lønsregulering | 4,00 % | 4,00 % |
| Venta pensjonsauking | 2,75 % | 3,75 % |
| Venta regulering av folketrygda sine grunnbeløp (G) | 3,75 % | 3,00 % |
| Venta avkasting på fondsmidlar | 6,20 % | 5,90 % |

Som aktuarmessige føresetnader for demografiske faktorar og avgang er lagt til grunn vanleg benytta føresetnad innan forsikring.

| Morselskap | | | Konsern | |
|------------------|------------------|--|-------------------|------------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| -38 189 278 | -35 119 859 | Berekena pensjonsforplikting | -151 366 836 | -165 395 401 |
| 35 656 149 | 38 220 615 | Pensjonsmidlar (til marknadsverdi) | 166 686 796 | 157 477 042 |
| -342 680 | 437 207 | Periodisert arbeidsgjeveravgift | 822 015 | -1 116 488 |
| 6 392 503 | 1 185 120 | Ikkje resultatført verknad av estimatavvik inkl. aga | -2 779 137 | 18 968 000 |
| 3 516 694 | 4 723 083 | Netto pensjonsforplikting (overdekning) | 13 362 838 | 9 933 152 |

*) Livsvarig AFP i offentlig sektor vert rekneskapsført som ein innskotsplan frå og med 2025.

Note 16 Varer

| Morselskap | | | Konsern | |
|------------|------|--------------------------|-----------|-----------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 0 | 0 | Lager av driftsmateriell | 8 538 445 | 6 952 327 |
| 0 | 0 | Sum | 8 538 445 | 6 952 327 |

Note 17 Fordringar med forfall seinare enn eitt år

| Morselskap | | | Konsern | |
|------------|---------|-------------------------|-----------|-----------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 421 423 | 493 325 | Eigenkapitalandel i KLP | 4 751 352 | 4 437 569 |
| 421 423 | 493 325 | Sum | 4 751 352 | 4 437 569 |

Note 18 Bankinnskott

Bankinnskott, kontantar o.l. omfattar bundne skattetrekksmidlar med kr 4.454.639 for konsernet. Av desse gjeld kr 215.383 morselskap.

Konsernet har organisert bankkontoane i ein konsernkonto hos DNB. Voss Energi AS er banken sin motpart på vegne av dei dotterselskapa som inngår i konsernkontoordninga. Alle selskapa i konsernet som deltek i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlege for oppfyljing av konsernet sine forpliktingar overfor DnB, herunder kreditt, renter og omkostningar.

Note 19 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i morselskapet Voss Energi AS pr. 31.12. består av ein aksjeklasse og utgjær:

| | Antal | Pålydande verdi | Bokført verdi |
|-----------------|------------------|-----------------|-------------------|
| Ordinære aksjar | 1 000 000 | 59 | 59 000 000 |
| Sum | 1 000 000 | | 59 000 000 |

Eigarstruktur

Alle aksjane er eigd av Voss herad.

Note 20 Eigenkapital

Morselskap

| | Aksjekapital | Overkurs | Annan eigenkapital | Sum eigenkapital |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| Eigenkapital 1.1. | 59 000 000 | 91 953 702 | 25 333 741 | 176 287 444 |
| <i>Endring eigenkapital i året:</i> | | | | |
| Resultat i året | | | 244 222 | 244 222 |
| Avsetjing for utbyte | | | -23 500 000 | -23 500 000 |
| Eigenkapital 31.12 | 59 000 000 | 91 953 702 | 2 077 961 | 153 031 666 |

Konsern

| | Aksjekapital | Overkurs | Annan eigenkapital | Minoritetsinteresse | Sum eigenkapital |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| Eigenkapital 1.1 | 59 000 000 | 91 953 702 | 104 427 037 | 8 324 667 | 263 705 416 |
| <i>Endring eigenkapital i året:</i> | | | | | |
| Utkjøp minoritet | 0 | 0 | -16 675 333 | -8 324 667 | -25 000 000 |
| Resultat i året | | | 50 644 041 | 0 | 50 644 041 |
| Avsetjing for utbyte | | | -23 500 000 | | -23 500 000 |
| Eigenkapital 31.12 | 59 000 000 | 91 953 702 | 114 895 745 | 0 | 265 849 457 |

Note 21 Anna langsiktig gjeld

| Morselskap | | Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt: | Konsern | |
|------------|------|--|-------------|-------------|
| 2023 | 2024 | | 2025 | 2024 |
| 0 | 0 | Ansvarleg lån | 130 000 000 | 130 000 000 |
| 0 | 0 | Sum anna langsiktig gjeld | 130 000 000 | 130 000 000 |

Note 22 Ansvarleg lånekapital

Lånet på kr 130.000.000 er ytt av selskapet sin aksjonær og er prioritert etter all anna gjeld. Lånet er gitt utan sikkerheit i form av pant eller garantiar. Lånet er reforhandlet i 2023. Lånet er avdragsfritt i 5 år og skal deretter nedbetalast over 25 år. Det skal bare betalet avdrag dersom egenkapitalprosenten før avsett utbytte er høgere enn 25%. Ansvarleg lån ligg i Voss Energi Produksjon AS og Tendranett AS (50/50 fordeling).

Note 23 Pantsetjingar og garantiar mv.

| Morselskap | | Bokført gjeld som er sikra ved pant o.l.: | Konsern | |
|-------------|-------------|---|-------------|-------------|
| 2024 | 2025 | | 2025 | 2024 |
| 343 157 000 | 507 199 000 | Gjeld til kredittinstitusjonar | 507 762 052 | 504 650 129 |
| 343 157 000 | 507 199 000 | Sum | 507 762 052 | 504 650 129 |

Selskapene som inngår i konsernkontosystemet har kausjonsansvar med kr 20.000.000 knyttet til konsernkontoordning.

Gjeld til kredittinstitusjon løper i 3 år frem til 05.07.2027 og refinansiering vurderes ved utløpet av 3 års perioden. Finansieringen løper med en 25 års avdragsprofil.

Securely signed with Brevio

This document is electronically signed and sealed with Brevio under **eIDAS**, valid in all EU states. Signatures comply with **eIDAS** and **PADES** standards.

The identities of the signers are listed below:

2026-05-13 15:01:36 UTC+02:00

Unn Fauskanger

 bankID

NO BankID - 9578-5993-4-3301662

2026-05-13 17:24:15 UTC+02:00

Morten Helgaset

 bankID

NO BankID - 9578-5993-4-2801612

2026-05-13 21:50:30 UTC+02:00

Björg Djukastein

 bankID

NO BankID - 9578-5993-4-3123302

2026-05-17 07:43:34 UTC+02:00

Atle Neteland

 bankID

NO BankID - 9578-5994-4-472957

2026-05-18 07:38:16 UTC+02:00

Rune Nesheim

 bankID

NO BankID - 9578-5995-4-155637

2026-05-18 14:16:20 UTC+02:00

Thomas Hårklau

 bankID

NO BankID - 9578-5993-4-2512853

2026-05-18 14:27:22 UTC+02:00

Dag Arild Jensen

 bankID

NO BankID - 9578-5993-4-3124031



This document package contains:

- The original document
- Closing page (this page)



Electronic signatures are not visible but digitally integrated.



Foto: Jon Humnåvatn Tøn

Til generalforsamlingen i Voss Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Voss Energi AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2025, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 2025, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2025 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 selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. 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 som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets 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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter viser det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Knarvik, 18. mai 2026
Cedra Norge AS

Pål Svendsen

Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Securely signed with Brevio

This document is electronically signed and sealed with Brevio under **eIDAS**, valid in all EU states. Signatures comply with **eIDAS** and **PADES** standards.

The identities of the signers are listed below:

2026-05-18 20:31:46 UTC+02:00

Pål Svendsen

 **bankID**

NO BankID - 9578-5993-4-2556803



This document package contains:

- The original document
- Closing page (this page)



Electronic signatures are not visible but digitally integrated.

REKNESKAPSTAL DOTTERSELSKAP

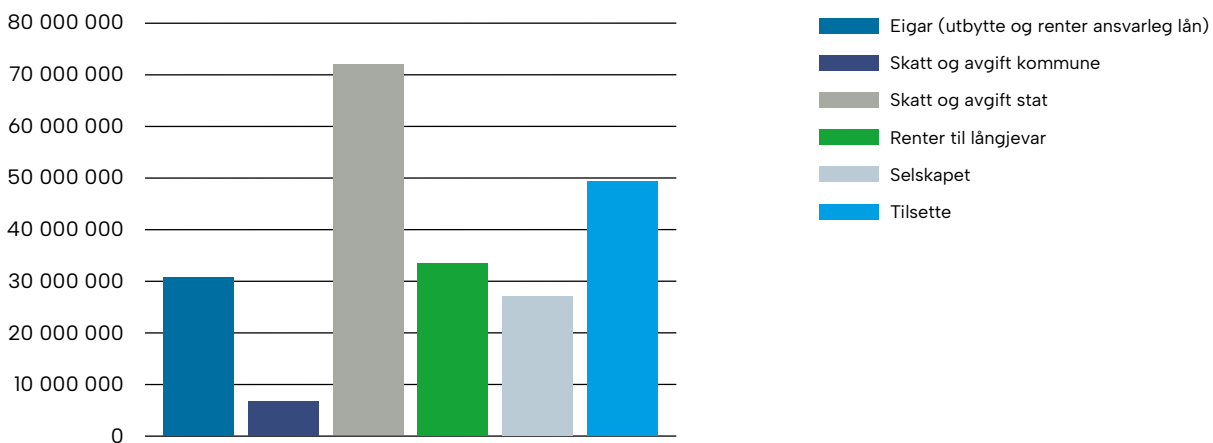
| DRIFTSINNTEKTER | VE Kraft AS | VE Produksjon AS | Tendranett AS | Voss Fiber AS | HBio |
|--|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|
| Kraftsal/nettleige | 88 733 488 | 125 063 884 | 147 945 409 | | 15 029 545 |
| Televærksemd | | | | 56 525 603 | |
| Andre driftsinntekter | 9 121 205 | 752 428 | 5 276 707 | | |
| Sum driftsinntekter | 97 854 693 | 125 816 312 | 153 222 116 | 56 525 603 | 15 029 545 |
| DRIFTSKOSTNADER | | | | | |
| Aktivert investeringsarbeid | | | -4 958 078 | | |
| Kraftkjøp/nettleige/anna varekjøp | 84 962 071 | 4 682 025 | 30 694 835 | 11 337 593 | 8 062 870 |
| Løns- og personalkostnader | 5 606 841 | 4 292 740 | 27 946 283 | 11 668 343 | 2 320 524 |
| Ordinære avskrivningar | 240 492 | 6 052 231 | 20 061 824 | 13 782 012 | 1 674 060 |
| Andre driftskostnader | 6 712 954 | 15 536 016 | 35 820 301 | 10 583 191 | 2 216 795 |
| Sum driftskostnader | 97 522 358 | 30 563 012 | 109 565 165 | 47 371 139 | 14 274 249 |
| Driftsresultat | 332 335 | 95 253 300 | 43 656 951 | 9 154 464 | 755 296 |
| Resultat av finanspostar | -134 249 | -3 532 538 | -8 148 926 | -9 614 084 | -1 312 617 |
| Skattekostnad | -43 580 | -60 086 274 | -7 811 923 | 90 129 | 122 611 |
| Ordinært resultat | 154 506 | 31 634 488 | 27 696 102 | -369 492 | -434 710 |
| TAL FRÅ BALANSEN PR. 31.12.2024 | | | | | |
| Sum anleggsmiddel | 1 505 046 | 206 438 256 | 510 697 211 | 218 530 592 | 85 593 480 |
| Sum omlaupsmidlar | 40 649 754 | 94 209 768 | 89 736 816 | 43 382 894 | 10 106 133 |
| Sum eigedelar | 42 154 800 | 300 648 023 | 600 434 027 | 261 913 485 | 95 699 613 |
| Sum eigenkapital | 12 719 736 | 53 019 254 | 329 647 836 | 63 249 844 | 58 399 919 |
| Sum gjeld | 29 435 064 | 247 627 769 | 270 786 191 | 198 663 641 | 37 299 693 |
| Sum eigenkapital og gjeld | 42 154 800 | 300 647 023 | 600 434 027 | 261 913 485 | 95 699 613 |

VERDIREKNESKAP

| Verdirekneskap | 2025 | 2024 |
|------------------------------|--------------------|--------------------|
| Driftsinntekter | 455 145 364 | 397 295 510 |
| Forbruk av varer og tenester | 200 934 223 | 187 718 291 |
| Brutto verdiskaping | 254 211 141 | 209 577 219 |
| Avskrivningar | 41 816 260 | 40 720 526 |
| Netto verdiskaping | 212 394 881 | 168 856 693 |
| Finansinntekter | 6 885 122 | 2 706 369 |
| Verdiar til fordeling | 219 280 003 | 171 563 062 |

| Verdifordeling | 2025 | 2024 |
|---|--------------------|--------------------|
| Eigar (utbytte og renter ansvarleg lån) | 30 637 000 | 28 287 000 |
| Skatt og avgift kommune | 6 562 737 | 6 754 813 |
| Skatt og avgift stat | 71 948 248 | 44 475 910 |
| Renter til långjevar | 33 551 388 | 31 346 919 |
| Selskapet | 27 144 041 | 8 945 172 |
| Tilsette | 49 436 589 | 51 753 248 |
| Sum fordelte verdiar | 219 280 003 | 171 563 062 |

VERDIREKNESKAP, FORDELING



TAL FRÅ VERKSEMDA

KRAFTPRODUKSJON

| | 2025 | 2024 | |
|------------|--------------|--------------|---|
| | GWh | GWh | |
| Hodnaberg | 162,6 | 101,3 | (middel 116,0) avtalefesta tom. 2019 *) |
| Rognsfoss | 21,1 | 24,8 | (middel 24,2) |
| Palmafoss | 13,5 | 13,4 | (middel 12,6) |
| Sum | 197,3 | 139,6 | (middel 152,8) |

*) I samsvar med avtale med BKK Produksjon hadde Voss Energi 103 GWh årleg av produksjonen frå Hodnaberg kraftverk i åra 2014-2019. Faktisk produksjon frå 2020.

SAMLA LOKAL KRAFTOMSETNAD

Inklusiv andre kraftleverandørar

| | 2025 | 2024 |
|-------------------------|--------------|--------------|
| | GWh | GWh |
| Eigenproduksjon | 197,3 | 139,6 |
| Konsesjonskraft | | |
| Kraftkjøp | -51,8 | 5,9 |
| Andre kraftleverandørar | 108,7 | 107,2 |
| Sum | 254,5 | 253,0 |

SAMLA KRAFTOMSETNAD – UTVIKLING 2002-2025



KRAFTOVERFØRING

| | 2025 | 2024 |
|--|--------------|--------------|
| | GWh | GWh |
| Samla kraftomsetnad | 254,5 | 253,0 |
| Nettapp | 16,5 | 17,3 |
| Kraftoverføring | 238,0 | 235,7 |
| Prioritert overføring | 234,1 | 230,9 |
| Fleksibelt forbruk (tidl. uprioritert) | 2,6 | 3,5 |
| Kommunalt veg- og gateljos | 1,3 | 1,3 |
| Sum kraftoverføring | 238,0 | 235,7 |

KRAFTOMSETNAD – TILGANG:

| | 2025 | 2024 |
|-----------------|--------------|--------------|
| | GWh | GWh |
| Eigenproduksjon | 197,3 | 139,6 |
| Kraftkjøp | -51,8 | 5,9 |
| Sum | 145,5 | 145,5 |

KRAFTOMSETNAD – SAL

| | 2025 | 2024 |
|------------|--------------|--------------|
| | GWh | GWh |
| Nettapp | 16,5 | 17,3 |
| Kundar | 129,0 | 128,2 |
| Sum | 145,5 | 145,5 |

KUNDAR

| | Antal | Antal |
|-------------------|---------------|---------------|
| | 31.12.25 | 31.12.24 |
| Nettkundar | 12.913 | 12.832 |

LINJE- OG KABELNETT

Linjenettet i forsyningsområdet har pr. 31.12.2025 ei samla linjelengd på 1.733 km.

| | luft | kabel | sum |
|---------------------------|------------|-------------|-------------|
| Hovudfordelingsnett 50 kV | 72 | 1 | 73 |
| Høgspenningsnett 22/11 kV | 186 | 268 | 454 |
| Lågspenningsnett | 385 | 681 | 1.066 |
| Gateljos | 61 | 79 | 140 |
| Sum | 704 | 1022 | 1733 |

Dei siste åra er utstrekninga av luftnettet redusert medan kabelnettet aukar.

TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONAR

Selskapet har pr. 31.12.2025 i alt 8 transformatorstasjonar med 11 transformatorar. Samla transformator-kapasitet er på 264 MVA der 35 MVA er transformering mellom 132 kV og 50 kV, 171 MVA er transformering frå 132/50 kV til 22/11 kV og 18 MVA er transformering frå 22 kV til 11 kV. Deler av Voss sentrum er forsynt med 11 kV kabelnett. Det i alt 664 fordelingstransformatorar med samla yting på 225.465 kVA.

DRIFTSFORSTYRRINGAR/FEIL OG AVBROT

Det var i alt 80 avbrot i høgspenningsnettet i 2025, mot 94 i 2024. Av dette var det 29 avbrot som ikkje var varsla, dvs. avbrot på grunn av feil i nettet. 51 avbrot var varsla i samband med straumstansar på grunn av planlagt vedlikehald. Faktisk KILE-beløp i 2025 vart kr 1.821.000 mot kr 1.087.000 i 2024. Forventa KILE-beløp for 2025, fastsett av RME, var lik kr 2.866.000.

VARMEPRODUKSJON (BIO)

| | 2025 | 2024 |
|--------------------------|-------------|------------|
| | GWh | GWh |
| Samla produksjon: | 10,3 | 9,7 |

FIBER

| | Antal | Antal |
|-------------|----------|----------|
| | 31.12.25 | 31.12.24 |
| Fiberkundar | 6.626 | 6.402 |



Postboks 205, 5702 Voss
Tlf: 56 52 83 00
post@vossenergi.no
www.vossenergi.no

Design: Logolink
Foto omslag: Jon Hunnålvatn Tøn