



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 924 862 696
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: DRANGEDAL KRAFT AS
Forretningsadresse: Gudbrandsveien 28
3750 DRANGEDAL

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Revisorteam Vest Telemark AS
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 03.07.2025



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Salgsinntekt | 2 | 112 885 588 | 127 046 082 |
| Annen driftsinntekt | 2, 3 | 2 124 847 | 2 116 308 |
| Sum inntekter | | 115 010 434 | 129 162 390 |
| Kostnader | | | |
| Varekostnad | 2, 3 | 20 700 204 | 62 445 566 |
| Lønnskostnad | 2, 4 | 5 626 577 | 4 515 588 |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 2, 5 | 6 133 398 | 5 976 403 |
| Annen driftskostnad | 2, 3 | 30 796 600 | 12 003 191 |
| Sum kostnader | | 0 | 0 |
| Driftsresultat | | 51 753 655 | 44 221 642 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern | | 1 342 854 | |
| Annen renteinntekt | | 1 677 166 | 640 694 |
| Annen finansinntekt | | 105 | 370 |
| Sum finansinntekter | | 0 | 0 |
| Rentekostnad til foretak i samme konsern | | 4 439 798 | 2 507 720 |
| Annen rentekostnad | | 39 585 | 16 669 |
| Annen finanskostnad | | | 62 |
| Sum finanskostnader | | 0 | 0 |
| Netto finans | | 0 | 0 |
| Resultat før skattekostnad | | 50 294 398 | 42 338 255 |
| Skattekostnad | 7 | 11 683 369 | 9 318 251 |
| Årsresultat | | 38 611 029 | 33 020 004 |
| Totalresultat | | 38 611 029 | 33 020 004 |
| Overføringer og disponeringer | | | |



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|--|-------------|-------------------|-------------------|
| Ordinært utbytte | | 26 500 000 | 20 500 000 |
| Overføringer til/fra annen egenkapital | | 12 111 029 | 12 520 004 |
| Sum overføringer og disponeringer | 8 | 38 611 029 | 33 020 004 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|---|------|--------------------|--------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Sum immaterielle eiendeler | | 0 | 0 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 5, 6 | 134 041 472 | 110 319 384 |
| Maskiner og anlegg | 5, 6 | 21 544 670 | 23 936 920 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende | 5, 6 | 2 768 184 | 9 575 358 |
| Sum varige driftsmidler | | 158 354 327 | 143 831 663 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Lån til foretak i samme konsern | 9 | 36 071 202 | 36 071 202 |
| Investeringer i aksjer og andeler | | 20 833 | 20 833 |
| Andre fordringer | | 888 562 | 955 231 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 36 980 598 | 37 047 267 |
| Sum anleggsmidler | | 195 334 924 | 180 878 930 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Varer | 1 | 33 134 | 36 414 |
| Sum varer | | 33 134 | 36 414 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | | 2 833 425 | 14 616 423 |
| Andre fordringer | | 10 309 355 | 20 047 981 |
| Konsernfordringer | 9 | 1 985 964 | 1 985 964 |
| Sum fordringer | | 15 128 744 | 36 650 368 |
| Investeringer | | | |
| Sum investeringer | | 0 | 0 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 10 | 55 655 483 | 52 590 182 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 55 655 483 | 52 590 182 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| Sum omløpsmidler | | 70 817 360 | 89 276 963 |
| SUM EIENDELER | | 266 152 285 | 270 155 893 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Selskapskapital | 12 | 26 403 000 | 26 403 000 |
| Overkurs | | 54 704 940 | 54 704 940 |
| Annen innskutt egenkapital | | 0 | 0 |
| Sum innskutt egenkapital | | 81 107 940 | 81 107 940 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | | 34 127 174 | 22 016 145 |
| Sum opptjent egenkapital | | 34 127 174 | 22 016 145 |
| Sum egenkapital | 8 | 115 235 114 | 103 124 085 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Utsatt skatt | 7 | 1 467 778 | 1 420 938 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 1 467 778 | 1 420 938 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Langsiktig konserngjeld | 9 | 92 618 578 | 109 056 840 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 92 618 578 | 109 056 840 |
| Sum langsiktig gjeld | | 0 | 0 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 10 899 138 | 13 869 838 |
| Betalbar skatt | 7 | 11 636 529 | 9 281 531 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 1 412 674 | 1 827 305 |
| Utbytte | 8, 9 | 26 500 000 | 20 500 000 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 6 382 473 | 11 075 355 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 56 830 814 | 56 554 029 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|---------------------------------|-------------|--------------------|--------------------|
| Sum gjeld | | 150 917 170 | 167 031 807 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 266 152 285 | 270 155 893 |



2023



Årsmelding Drangedal Kraft AS

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter
- Kontantstrømoppstilling

Revisjonsberetning

Organisasjonen

Bredbånd

Kraftproduksjon

Strømproduksjon

1. Styrets beretning

Selskapsmessig skille.

Virksomheten i Drangedal Kraft KF og Drangedal everk KF ble i 2020 omdannet til aksjeselskaper for å tilfredsstille myndighetskravet. Videre ble det høsten 2020 etablere konsernstruktur med morselskap, Drangedal Energi Holding AS, og med nettvirksomhet og øvrig virksomhet i egne datterselskaper.

All konkurranseutsatt virksomhet ble overført til Drangedal Kraft AS som består av bredbånd, kraftproduksjon og strømsalg.

Nettvirksomheten Drangedal Everk AS skiftet i 2021 navn til DE Nett AS for å møte kravet om funksjonelt skille og nøytralitetskrav. 2023 er det tredje hele driftsåret med konsernstruktur.

Etter omgjøring og fisjon er Drangedal Kraft AS eid 100 % av Drangedal Energi Holding AS som igjen er eid 100 % av Drangedal Kommune.

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål:

- Produsere energi.
- Selge elektrisk kraft til sluttbrukermarkedet.
- Drive fiber- og bredbåndsvirksomhet.
- Drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.

Nedslagsområde:

- Primært vil Suvdølavassdraget være nedslagsfeltet for produksjon av energi.
- Primært vil Drangedal Kommune og tilliggende kommuner være nedslagsfeltet for salg av fiber- og bredbåndstjenester og kraft til sluttbrukere.
- Videre vil kundegruppen med fritidsboliger i Drangedal eller andre forbindelser til området, være en prioritert kundegruppe for kraft til sluttbrukere.

Selskapet har kontoradresse i Drangedal, og er samlokalisert med DE Nett AS i funksjonelle lokaler på Stemmen Industriområde.

1.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger resultatet for 2023 og selskapets fremtidsutsikter for årene framover.

Selskapet har etter selskapsomgjøring og fisjonen en god økonomisk stilling. Med bakgrunn i eksternt verddivurdering ble store deler av verdiene i DE Nett AS flyttet over til Drangedal Kraft AS ifb med fisjonen. Videre ser vi at høye kraftpriser gir selskapet rekordinntekter.

1.3 Arbeidsmiljø og personale



Sindre Skoglund kom inn som prosjektutvikler høsten 2023

Markedselskapet hadde ved årsskiftet 7 ansatte etter at vi i september fikk inn en prosjektutvikler. I tillegg er daglig leder og økonomifunksjon leid inn fra Drangedal Energi Holding AS. I tillegg kommer også vassdragsansvarlig (VTA) i en 10 % stilling.

Det har ikke vært personskader som har medført sykefravær blant våre ansatte.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022. Konsernets sykefravær var i 2023 på 4,45% (7,61), og av dette utgjør korttidsfravær 1,47 % (1,52). Sykefraværet er godt under 2022 men vi har



også i 2023 hatt noen langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 på nytt, noe som påvirker fraværstallene.

Vi har et mål om at det totale sykefraværet skal være under 4 %.

Også i 2023 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet. Bedriften er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 9 avvikssaker i 2023 der alle sakene er avsluttet og lukket.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt. Samarbeidet med de ansattes tillitsvalgte har vært godt og bidratt positivt til arbeidsmiljøet.

1.4 Miljø og åpenhet

Virksomheten som har en rekke anlegg/reguleringer i Suvdølavassdraget og er godt kjent med, og følger opp de strenge krav som det stilles til tiltak/reguleringer i vassdrag.

Det ble i 2020 gitt nye reviderte konsesjoner i Suvdølavassdraget som har miljøkrav som vi må følge opp.

Dette er kun en liten del av det ansvaret vi må ta i framtiden og vi vil jobbe mer aktivt med konkrete tiltak for hvordan vi kan bidra til å nå de overordnede målene som er definert av FN (bærekraftsmålene).

Vi kjører ca. 75 000 km/år. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy. Men vil se på hvordan enkelte funksjoner kan kjøre med lavere utslipp. Vi tok i 2023 i bruk vår første en EL-bil. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

Ellers er det over mange år etablert en meget god systematikk for kildesortering av alt avfall virksomheten produserer.

Åpenhetsloven

Loven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Styret redegjørelse etter åpenhetsloven blir publisert på nettsiden www.drangedalkraft.no.

1.5 Likestilling

Arbeidsmiljølovens regelverk blir overholdt. Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten og styret.

Selskapet er mannsdominert med kun 1 kvinne av 7 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil arbeide med å styrke kvinneandelen i selskapet i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

Covid 19

Selskapets drift har i begrenset grad vært påvirket av Covid -19. Sykdommen har dette året vært med å gi et noe høyere sykefravær i selskapet.

1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2023 er Drangedal Kraft AS sitt tredje driftsår som aksjeselskap og nå med strømsalg, bredbånd og produksjon som aktivitet.

Fordelingen pr. avd, er vist i note 2.

Note 2 - Resultatregnskap pr. avdeling

| | Kontr. omsetn. Strømsalg | Produksjon | Bredbånd | Øvrig virksomhet | Totalt |
|---------------------------|--------------------------|-------------|------------|------------------|-------------|
| Energisalg - sluttkunder | 26 851 900 | | | | 26 851 900 |
| Energisalg ergos | 61 983 221 | | | | 61 983 221 |
| Andre driftsmøbler | | | | 2 124 847 | 2 124 847 |
| Bredbånd- og fiberområder | | | 24 050 456 | | 24 050 456 |
| Driftsmøbler | 26 851 900 | 61 983 221 | 24 050 456 | 2 124 847 | 115 010 424 |
| Kjøp kraft og overføring | 22 537 346 | -16 273 216 | | | 6 264 130 |
| Bredbånd- og fiberkostnad | | | 11 082 177 | | 11 082 177 |
| Varekostnad | 26 891 346 | -16 273 319 | 11 082 177 | 0 | 20 700 204 |
| Lønnskostnad | 1 031 176 | 1 778 652 | 2 818 444 | | 5 628 272 |
| Avskrivning | | 2 662 201 | 3 150 710 | 15 476 | 6 133 387 |
| Andre driftskostnader | 1 400 468 | 22 563 642 | 3 650 827 | 2 872 470 | 30 795 607 |
| Driftskostnad | 2 440 837 | 27 512 009 | 9 817 999 | 2 885 646 | 42 656 491 |
| Driftsresultat | -1 488 072 | 30 544 539 | 3 050 261 | -761 161 | 31 795 667 |



Sum driftsinntekter i markedsdelen ble redusert med kr 14,15 mill. kroner og ble i 2023 på totalt kr 115,01 mill kroner mot kr 129,16 mill. i 2022.

Sikringsgevinst som endte positivt med hele kr 19,19 mill. ligger som inntekter, men er lagt inn under kjøp av kraft og overføringstjenester.

Årsresultat etter skatt er kr 38.611.029 NOK mot kr 33.020.004,- NOK i 2022.

2021 ga kr 25.671.287 NOK i og kr 501.289 NOK i 2020 som viser store variasjoner.

«Etter historiske høye kraftpriser i 2022 fikk vi i 2023 en korrigering»

Vi ble også i 2023 sterkt påvirket av høye kraftpriser, der budsjettet var lagt inn med hele 150 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2023 ble på ca. 90 øre, mot ca. 160 øre i 2022, 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020.

Med tilnærmet fulle magasiner på grunn av mye nedbør fra høsten i 2022, sammen med mye snø har vi i 2023 fått til en høy produksjonsmengde. Produksjonen for 2023 ble 60,67 GWh mot kun 35,01 GWh i fjor, der inntekten er på hele kr 78,52 mill. Dette inkluderer en betydelig sikringsgevinst der handelen endte positivt med hele kr 19,19 mill.

Vi har nå full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo og vi tilpasser kjøringen noe knyttet til prisbilde over døgnet.

Vi fikk gjennom 2021 en voldsom økning i kraftprisen. Prisene for 2021 som viste 19-20 øre i desember 2020 hadde i snitt tre-firedoblet seg. Prisene fortsatte å øke og vi hadde priser i august 2022 på 434 øre som høyeste mnd. prisen vi noen gang har hatt i Norge. Gjennom 2023 fikk vi en korrigering av dette helt unormale prisnivået.

Årsaken til fortsatt høye kraftpriser er knyttet til råvarepriser på gass, olje, kull samt CO2 kvoter som også er med å sette kraftprisene. Det skyldes en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, og ikke minst krigen i Ukraina som gjøre råvare situasjonen i Europa noe usikker.

Med fortsatt høye kraftpriser økes også prisene mot sluttbruker, noe som har medført høyere omsetning, men med det samme faste lave påslaget.

Bredbånd forsetter med god og lønnsom vekst både med antall kunder og omsetning, og er også i år en bidragsyter til det gode økonomisk resultatet.

Strømsalget bidrag ikke økonomisk og vi ser at 2023 er muligens det svakeste året for denne aktiviteten siden oppstarten i 2016. Årsaken er sammensatt, men for lite volum og noe lavt påslag er hovedårsaken.

Investeringene for selskapet var i 2023 på Kr 20,66 mill. Note 6 viser oversikten. Buvasselve Kraftverk som ble besluttet bygget april i 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 mill stod for kr 19,28 mill. av disse kr 20,66 mill.

Kontantbeholdning er god og var ved utgangen av året er på 55,66 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 56,83 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på kr 92,62 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,07 mill. kroner hos DE Nett AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.23 Kr 115,2 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 43,3 % mot 38,2 % i 2022.

1.7 Framtidig utvikling

Produksjon:

I dag driftes det fra tre kraftstasjoner, Nye Suvdøla fra 2019, Suvdal som ble idriftsatt i



2004 og Buvasselva som ble startet 01.11.23 og skal gi en årlig produksjon på 3,6 Gwh.

Nye Suvdøla Kraftverk ble realisert med en byggekostnad på kr 95,0 mill, der mye av dette er basert på låneopptak, noe som gjør at handlingsrommet ved lave kraftpriser og høy rente blir begrenset. Slik vi ser prisen fremover nå, kan det virke som at kraftprisene vil svinge mye mer fra år til år. Prognosene frem til 2030 viser betydelig opp fra 2020 med 10-20 øre, men at det vil ligge på 200 øre som vi har hadde i 2022 er ikke realistisk. En gjennomsnittlig pris på 50-70 øre virker mere realistisk.

Det ble i 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselva Kraftverk. Buvasselva Kraftverk som ble besluttet bygget april i 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 mill. Denne kraftstasjonen stod ferdig 1 november i 2023 i tråd med fremdriftsplan og til kr 28 mill. Det er også jobbet noe med å få til realisering av både vei over til Kyrkjebygda i Nissedal, men her er det fortsatt usikkerhet om denne veien kan bygges.

Ny kraftproduksjon:

Vi kom i mål med en utbyggings- og leieavtale for Kvennåi Kraftverk i Fjågesund på slutten av året. Der kan bygging påbegynnes i 2024 og er budsjettet til kr 36 mill og i overkant av 4GWh års produksjon.

Det er også inngått en samarbeidsavtale med grunneierne til Storelva og Bekrusselva i Kjosen for å utvikle dette til 2 kraftverk. Her er potensiale 10GWh i årsproduksjon. Konsesjonssøknad skal utarbeides i 2024.

Hybridkraftverk på Brunane/Luberg har vært en aktiv sak gjennom hele året. Dette er et meget stort kraftprosjekt på heia mellom Lunde og Kjosen på opp til 1,5 TWh Drangedal Kraft AS og Telemark Energi AS er invitert med av Fred Olsen Renewbles AS der det er jobbet frem intensjonsavtale og det har vært god dialog med berørte grunneiere. Videre fremdrift for dette store kraftprosjektet

må Kommunestyrene i Nome og Drangedal avklare.

Bredbånd:

Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i 2010-2023 har vi nå tilkoblet tett på 2700 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. Vi har nå nærmest et monopol på Internett i Kommunen og har også meget høy markedsdel på TV.

Vår partneravtale med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS er forlenget med 5 år til 2027 med mulighet til forlengelse.

Vi ser det som mulig å nå 2800 fiberkunder i løpet av 1-2 år der det nå er fritidsboligene som utgjør kundeveksten.

Videre er vi aksjonær i ATB-Nett AS som er et selskap vi har sammen med 9 andre bredbåndsselskaper som har som formål å skape merverdier hos sine eiere med å selge samband og transporttilgang til nasjonale aktører. Denne aktiviteten er nå sterkt begrenset i forhold til volumet vi har gjennom Altibox.

Strømsalg

Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 8 år at befolkningen i Drangedal både ser fordeler med et lokalt forankret strømselskap, og ønsker å kjøpe strøm herfra. Selskapets strategi er å være en ærlig og åpen kraftleverandør, og kundene skal være trygge på at de får det som er lovet. Vi skal ha få og rimelige produkter. Kundemassen og volumet har økt med ca. 10 % i 2023.

Varpet/datasenter

Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon og ny teknologi har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette åpner også for prosjekter som også kan gi oss nye muligheter.

Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Der har Exagreen AS inngått en utleie avtale med Sowrer AS. Utbygging av trinn 1 med 15MW ble igangsatt i november 2021 og skulle være ferdigstilt første halvår 2022. På grunn av høye kraftpriser og endret strategi fra Sowrer har det ikke vært aktivitet på Varpet i 2023, men det er investert flere 10 talls millioner med å klargjøre område som inkluderer en del infrastruktur.

Vi forventer at aktiviteten på Varpet skal gi lokale arbeidsplasser og økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester.

Generelt

Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift medfører behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

Kompleksiteten og omfanget i disse leveransene gjør at vi må velge de riktige samarbeidspartnere.

Gjennom DE Nett AS som er en av eierne i Nettalliansen AS har vi tilgang til en moderne og sikker IT-drift.

Vi har også vurdert hvordan selskapet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2023 ikke medført noen større tap, men vi ser en liten økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelse. Årsaken til dette er nok en betydelig generell prisstigning og et høyere rentenivå og ikke Covid19.

1.8 Finansiell risiko

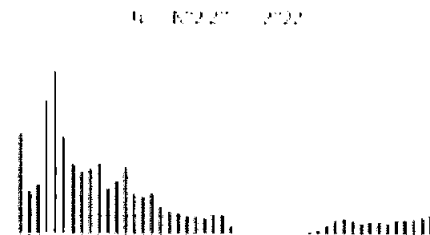
Markedsrisiko:

Drangedal Kraft AS har ved utgangen av 2023 langsiktig gjeld på kr 92,62 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,01 mill. kroner hos DE Nett AS.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom året har vært stigende. Det gir en moderat økende risiko for selskapet. Det er etablert låneavtaler i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall 2023, 2024 og 2025. Lånet som hadde forfall i 2023 ble forlenget med 3 år. Vi kjøper inn noe bistand fra Bergen Capital Management AS for å sikre gode betingelser på våre lån. Dette er også rådgiveren som Drangedal Kommune benytter.

Variasjoner i kraftprisene representerer absolutt den største usikkerheten, noen vi fikk erfare i 2020 negativt og positivt i 2021, 2022 og 2023.

Gjennomsnittlig kraftpris (kr/MWh) de siste årene for vårt prisområde (N02) viser store svingninger



Prisutviklingen i 2020 fikk mange produsenter til å tenke på å redusere risiko ved å sikre prisen man oppnår for deler, eller hele delen av kraftproduksjon. Vi har i 2023 valgt å prissikre noe av produksjon. Resultatet av denne sikringen ble positiv med hele kr 19,19 mill. Vi var heldige og greide å sikre 5 MW i Q1 2023 for 290 øre, mot en spotpris på 130 øre. Vi traff akkurat når prisen var på det høyeste denne gangen.

Fremover vil man fortsatt aktiv prissikre produksjonskapasitet etter fastsatte rammer for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra det nye Konsernet.



Kreditrisiko:

Risikoen for at motparter, det vil si våre strøm og bredbåndskunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på slike fordringer. Vi bærer også risiko for nettleien for de kundene som blir gjennomfakturert nettleie.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på 0,3 % og vi har gjennom 2023 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Vi ser gjennom 2023 at risikoen er økende på grunn av høye kraftpriser, men like mye et mer stabilt arbeidsmarked med en høy lånerente som har gitt stopp iblant annet bygging av fritidsboliger. Fortsatt mener vi at risikoen er håndterbar.

Produksjonen gjøres opp av Skagerak Kraft AS så det vurderer vi som liten risiko.

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderer som god i forhold til de høye kraftprisene vi har hatt i 2023 og hva vi ser fremover.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:

Drangedal Energi Holding AS – konsern – har tegnet styreansvarsforsikring hos Risk Point AS. Forsikringssummen er kr 10.000.000 per skade. Forsikringen dekker daglig leder og styremedlemmer i alle selskapene i konsernet.

Selskapets årsresultat og disponeringer:

Overskuddet for 2023 før skatt ble kr 50.294.398,-

Overskuddet for 2023 etter skatt ble kr 38.611.029,-

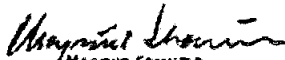
Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvare eiers faste prinsipp om å legge til grunn 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiers forventinger til utbytte for 2023.

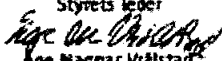
Styret foreslår følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2023:

- Utbytte til eier Drangedal Energi Holding AS på kr 26.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 12.111.029,-

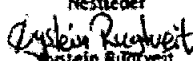
Total disponering kr 38.611.029,-

Drangedal, 11.06.2024
Styret for Drangedal Kraft AS

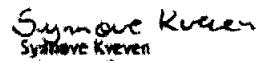

Magnus Strømme
Styrets leder


Aage Magnar Vrålstad
Styremedlem


Kari Tisje
Nestleder


Øystein Rugevren
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daglig leder


Synnøve Kveven
Styremedlem


Kenneth Sundset
Styremedlem



Resultatregnskap

Drangedal Kraft AS

| | Note | 2023 | 2022 |
|--|----------|--------------------|--------------------|
| Strømsalg sluttbruker | 2 | 26 851 909 | 46 537 071 |
| Strømsalg produksjon | 2 | 61 983 221 | 57 048 115 |
| Bredbånd- og fiberinntekter | 2 | 24 050 458 | 23 460 896 |
| Andre driftsinntekter | 2, 3 | 2 124 847 | 2 116 308 |
| Sum driftsinntekter | | 115 010 434 | 129 162 390 |
| Kjøp av kraft og overføringstjenester | 2, 3 | 9 618 026 | 51 312 008 |
| Bredbånd- og fiberkostnader | 2 | 11 082 177 | 11 133 557 |
| Lønnskostnad | 2, 4 | 5 626 577 | 4 515 588 |
| Avskrivning varige driftsmidler | 2, 5 | 6 133 398 | 5 976 403 |
| Andre driftskostnader | 2, 3 | 30 796 600 | 12 003 191 |
| Driftsresultat | | 51 753 655 | 44 221 642 |
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern | | 1 342 854 | 0 |
| Annen renteinntekt | | 1 677 166 | 640 694 |
| Annen finansinntekt | | 105 | 370 |
| Rentekostnad til foretak i samme konsern | | 4 439 798 | 2 507 720 |
| Annen rentekostnad | | 39 585 | 16 669 |
| Annen finanskostnad | | 0 | 62 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 50 294 398 | 42 338 255 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 7 | 11 683 369 | 9 318 251 |
| Ordinært resultat | | 38 611 029 | 33 020 004 |
| Årsresultat | | 38 611 029 | 33 020 004 |
| Overført annen egenkapital | | 12 111 029 | 12 520 004 |
| Avsatt utbytte | | 26 500 000 | 20 500 000 |
| Sum disponert | 8 | 38 611 029 | 33 020 004 |



Balanse

Drangedal Kraft AS

| | Note | 2023 | 2022 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| Eiendeler | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter,bygninger og annen fast eiendom | 5, 6 | 134 041 472 | 110 319 384 |
| Nettanlegg | 5, 6 | 21 544 670 | 23 936 920 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l. | 5, 6 | 2 768 184 | 9 575 358 |
| Sum varige driftsmidler | | 158 354 327 | 143 831 663 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Lån til foretak i samme konsern | 9 | 36 071 202 | 36 071 202 |
| Investeringer i aksjer og andeler | | 20 833 | 20 833 |
| Egenkapitalinnskudd KLP | | 205 236 | 205 236 |
| Andre fordringer | | 683 326 | 749 995 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 36 980 598 | 37 047 267 |
| Sum anleggsmidler | | 195 334 924 | 180 878 930 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | 1 | 33 134 | 36 414 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | | 2 833 425 | 14 616 423 |
| Kortsiktige konsernfordringer | 9 | 1 985 964 | 1 985 964 |
| Andre fordringer | | 10 309 355 | 20 047 981 |
| Sum fordringer | | 15 128 744 | 36 650 368 |
| Bankinnskudd,kontanter o.l. | 10 | 55 655 483 | 52 590 182 |
| Sum omløpsmidler | | 70 817 360 | 89 276 963 |
| Sum eiendeler | | 266 152 285 | 270 155 893 |

**Balanse****Drangedal Kraft AS**

| | Note | 2023 | 2022 |
|------------------------------------|----------|---------------------------|---------------------------|
| Egenkapital og gjeld | | | |
| Egenkapital | | | |
| Aksjekapital 500 aksjer á kr 52806 | 12 | 26 403 000 | 26 403 000 |
| Overkurs | | 54 704 940 | 54 704 940 |
| Sum innskutt egenkapital | | 81 107 940 | 81 107 940 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | | 34 127 174 | 22 016 145 |
| Sum opptjent egenkapital | | 34 127 174 | 22 016 145 |
| Sum egenkapital | 8 | <u>115 235 114</u> | <u>103 124 085</u> |
| Gjeld | | | |
| Utsatt skatt | 7 | 1 467 778 | 1 420 938 |
| Sum avsetninger for forpliktetser | | 1 467 778 | 1 420 938 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Langsiktig konserngjeld | 9 | 92 618 578 | 109 056 840 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 92 618 578 | 109 056 840 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 10 899 138 | 13 869 838 |
| Betalbar skatt | 7 | 11 636 529 | 9 281 531 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 1 412 674 | 1 827 305 |
| Utbytte | 8, 9 | 26 500 000 | 20 500 000 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 6 382 473 | 11 075 355 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 56 830 814 | 56 554 029 |
| Sum gjeld | | <u>150 917 170</u> | <u>167 031 807</u> |
| Sum egenkapital og gjeld | | <u>266 152 285</u> | <u>270 155 893</u> |

Drangedal, 11.06.2024
Styret For Drangedal Kraft AS
Magnus Strømme
Styrets leder
Aage Magnar Vrålstad
Styremedlem
Kari Tjøstøl
Nestleder
Bystein Rugtveit
Styremedlem
Jan Gunnar Tors
Daglig leder
Synnøve Kveven
Styremedlem
Kenneth Sundset
Styremedlem

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

| Indirekte modell | | | |
|--|-------|--------------------|--------------------|
| Drangedal Kraft AS | | | |
| Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | Noter | 2023 | 2022 |
| Resultat før skattekostnad | | 50 294 398 | 42 338 255 |
| Periodens betalte skatt | | -9 281 531 | -7 124 019 |
| Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler | | | |
| Ordinære avskrivninger | | 6 133 398 | 5 976 403 |
| Nedskrivning anleggsmidler | | | |
| Endring i varelager | | 3 280 | -13 970 |
| Endring i kundefordringer | | 21 588 294 | -6 287 779 |
| Endring i leverandørgjeld | | -2 970 700 | 7 568 701 |
| Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger | | | |
| Effekt av valutakursendringer | | | |
| Endring i andre tidsavgrensningsposter | | | |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | | 65 767 139 | 42 457 591 |
| Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter | | | |
| Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler | | | |
| Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler | | -20 656 063 | -10 892 616 |
| Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak | | | |
| Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak | | | |
| Innbetalinger ved salg av andre investeringer | | | |
| Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer | | | |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | -20 656 063 | -10 892 616 |
| Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | | | |
| Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld | | | 16 179 574 |
| Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld | | | |
| Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld | | -16 438 262 | |
| Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld | | -5 107 513 | -1 318 452 |
| Netto endring i kassakreditt | | | |
| Innbetalinger av egenkapital | | | |
| Tilbakebetalinger av egenkapital | | | |
| Utbetalinger av utbytte | | -20 500 000 | -16 676 435 |
| Innbetalinger av konsernbidrag | | | |
| Utbetalinger av konsernbidrag | | | |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | | -42 045 775 | -1 815 313 |
| Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter | | | |
| Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter | | 3 065 301 | 29 749 662 |
| Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01. | | 52 590 182 | 22 840 520 |
| Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12. | | 55 655 483 | 52 590 182 |



DRANGEDAL KRAFT AS

Org. nr. 924 862 696

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk med de tillegg som følger av retningslinjer gitt av Norges Vassdrags- og Energidirektorat.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av kraft skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.

Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.

Gjeld som forfaller senere enn et år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.

Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler.

Anleggsmidler blir vurdert til anskaffelseskost, men nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet er forventet å ikke være forbigående.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi, og nedskrevet ved varig verdifall.

Finansielle anleggsmidler

Finansielle anleggsmidler blir ført til anskaffelseskost og nedskrive til virkelig verdi ved varig verdifall.

Fordringer

Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skatter

Skatter blir kostnadsført når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultatet før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endringer i netto utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.



Note 2 - Resultatregnskap pr. avdeling

| | Kraft- omsetn. Strømsalg | Produksjon | Bredbånd | Øvrig virksomhet | Totalt |
|------------------------------|--------------------------------|--------------------|-------------------|---------------------|--------------------|
| Energisalg - sluttkunder | 26 851 909 | | | | 26 851 909 |
| Energisalg engros | | 61 983 221 | | | 61 983 221 |
| Andre driftsinntekter | | | | 2 124 847 | 2 124 847 |
| Bredbånd- og fiberinntekter | | | 24 050 458 | | 24 050 458 |
| Driftsinntekter | 26 851 909 | 61 983 221 | 24 050 458 | 2 124 847 | 115 010 435 |
| Kjøp kraft og overføringstj. | 25 891 345 | -16 273 319 | | | 9 618 026 |
| Bredbånd- og fiberkostnad | | | 11 082 177 | | 11 082 177 |
| Varekostnad | 25 891 345 | -16 273 319 | 11 082 177 | 0 | 20 700 203 |
| Lønnskostnad | 1 031 179 | 1 778 955 | 2 816 444 | | 5 626 577 |
| Avskrivning | | 2 969 201 | 3 150 719 | 13 478 | 6 133 398 |
| Andre driftskostnader | 1 409 458 | 22 563 845 | 3 950 827 | 2 872 470 | 30 796 600 |
| Driftskostnad | 2 440 637 | 27 312 001 | 9 917 990 | 2 885 948 | 42 556 575 |
| Driftsresultat | -1 480 073 | 50 944 539 | 3 050 291 | -761 101 | 51 753 657 |

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Note 3 - Transaksjoner med nærstående

| Transaksjoner med konsernselskaper | 2023 | 2022 |
|------------------------------------|-----------|-----------|
| Salg | 1 099 757 | 1 815 370 |
| Kjøp | 308 812 | 308 812 |
| Andre driftskostnader | 5 240 149 | 3 702 187 |



Note 4 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

| | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Lønninger | 4 488 303 | 3 880 756 |
| Aktivert lønn (-) | -540 802 | -356 780 |
| Arbeidsgiveravgift | 605 246 | 462 350 |
| Pensjonskostnader | 936 059 | 448 989 |
| Andre lønnskostnader | 137 771 | 80 273 |
| Sum lønnskostnader | 5 626 577 | 4 515 588 |
| Gjennomsnittlig antall årsverk | 5 | 5 |
| Avsatt bonus til ansatte pr 31.12 | 185 808 | 185 808 |

Ytelser til ledende personer.

Daglig leder er ansatt i Drangedal Energi Holding AS og mottar sin lønn der.

Obligatorisk tjenstepensjon

Selskapet har innskuddsbasert pensjonsordning i KLP, der årlig premie blir kostnadsført.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

| | |
|-----------------------------|--------|
| Honorar revisjon ekskl. mva | 72 950 |
| Andre tjenester | 18 300 |

Note 5 - Varige driftsmidler

| | Kraft- stasjoner | Bredbånd | Anlegg u/ utførelse | Driftsløsøre inventar mm | SUM |
|-----------------------------|---------------------|------------|------------------------|-----------------------------|-------------|
| Anskaffelseskost pr 1.1. | 140 679 847 | 54 500 470 | 9 379 830 | 767 862 | 205 328 009 |
| Tilgang i året | 26 641 680 | 749 257 | -7 360 903 | 626 029 | 20 656 063 |
| Avgang i året | | | | | 0 |
| Anskaffelseskost pr 31.12. | 167 321 527 | 55 249 727 | 2 018 927 | 1 393 891 | 225 984 072 |
| Akk. av- og nedskrivn. 1.1. | 30 360 463 | 30 563 550 | | 572 333 | 61 496 346 |
| Årets ord. Avskrivninger | 2 919 592 | 3 141 506 | | 72 300 | 6 133 398 |
| Avgang akk. av- og nedsk. | | | | | 0 |
| Akk.av-og nedskrivn.31.12. | 33 280 055 | 33 705 056 | 0 | 644 633 | 67 629 744 |
| Bokført verdi pr 31.12. | 134 041 472 | 21 544 671 | 2 018 927 | 749 258 | 158 354 328 |
| Bokført verdi pr. 1.1. | 110 319 384 | 23 936 920 | 9 379 830 | 195 529 | 143 831 663 |
| Avskrivningsprosent | 2 - 4 % | 5 - 33 % | | 7 - 33 % | |



Note 6 - Økonomisk oversikt investeringer 2023

| | Regnskap 2023 | Opprinnelig inv. budsjett |
|--|-------------------|---------------------------|
| Investering i varige driftsmidler, jf. note 5 | | |
| Transportmidler, maskiner | 626 029 | |
| Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal | | 1 000 000 |
| Nye Suvdøla Kraftverk | 2 525 | 500 000 |
| Kraftstasjon Suvdal | | 2 600 000 |
| Kraftstasjon Suvdøla | | 3 000 000 |
| Buvasselva Kraftstasjon | 19 278 252 | 20 000 000 |
| Bredbånd | 749 257 | 2 100 000 |
| Datasenteret Varpet | | |
| Anlegg under utførelse | | |
| Sum investeringer = årets finansieringsst | 20 656 063 | 29 200 000 |
| Finansiert slik: | | |
| Bruk av egne midler (bankinnskudd) | 20 656 063 | |
| Bruk av opptak lån | - | |
| Sum finansiering | 20 656 063 | |

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

| | |
|----------------------------|-------------------|
| Betalbar skatt | 11 636 529 |
| Endring utsatt skatt | 46 840 |
| Netto skattekostnad | 11 683 369 |

Årets betalbar skatt framkommer slik:

| | |
|--------------------------------|-------------------|
| Resultat før skatt | 50 294 398 |
| Midlertidige forskjeller | -212 910 |
| Høyprisbidrag | 2 784 851 |
| Permanente forskjeller | 26 974 |
| Grunnlag betalbar skatt | 52 893 313 |

Midlertidige forskjeller:

| | 31.12.2022 | 31.12.2023 | Endring |
|--------------------------|------------------|------------------|-----------------|
| Anleggsmidler | 6 643 660 | 7 041 973 | -398 313 |
| Kundefordringer | -134 849 | -320 252 | 185 403 |
| Andre forskjeller | -50 000 | -50 000 | 0 |
| Sum | 6 458 811 | 6 671 721 | -212 910 |
| Utsatt skatt/skattfordel | 1 420 938 | 1 467 779 | -46 840 |

Alle midlertidige forskjeller kan utlignes og dette er gjennomført ved beregning av utsatt skatt.



Note 8 - Egenkapital

| | Aksje- kapital | Overkurs | Annen egenkap. | Sum egenkap. |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| Egenkapital pr 31.12.2022 | 26 403 000 | 54 704 940 | 22 016 145 | 103 124 085 |
| Årets resultat | | | 38 611 029 | 38 611 029 |
| Til utbytte | | | -26 500 000 | -26 500 000 |
| Egenkapital pr 31.12.2023 | 26 403 000 | 54 704 940 | 34 127 174 | 115 235 114 |

Note 9 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

| | 2023 | 2022 |
|--|-------------|--------------|
| Til gode DE Nett AS | 36 071 202 | 36 071 202 |
| Til gode DE Nett AS. Bredbånd | 1 985 964 | 1 985 964 |
| Avsatt utbytte Drangedal Energi Holding AS | -26 500 000 | -20 500 000 |
| Skyldig Drangedal Energi Holding AS | -92 618 578 | -109 056 840 |

Note 10 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 207 089.

Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2023 var kr 207 089.

Note 11 - Konsernkonto

Selskapet har konsernkonto i bank som administreres gjennom morselskapet Drangedal Energi Holding AS. DE Nett AS er også med i konsernkontoordningen.

Note 12 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 26 403 000, fordelt på 500 aksjer à kr 52 806 pr. aksje.

Selskapets aksjonærer er:

| Navn | Antall aksjer | Eierandel |
|-----------------------------|---------------|----------------|
| Drangedal Energi Holding AS | 500 | 100,0 % |
| Totale antall aksjer | 500 | 100,0 % |

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Kraft AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 38 611 029. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift 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 gjeldene lovkrav.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførerselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløvsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

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 må ledelsen ta standpunkt til selskapets 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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

Seljord, 11. juni 2024
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brølsvengen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no