DRANGEDAL ENERGI HOLDING



Årsberetning
Årsregnskap

- Resultatregnskap konsern
- Balanse konsern
- Noter selskap og konsern
- Kontantstrømoppstilling selskap og konsern

Revisjonsberetning

2022

Årsmelding
Drangedal Energi Holding AS

1 Innhold

1. Styrets beretning 1
1.1 Virksomhetens art 1
1.2 Fortsatt drift 2
1.3 Arbeidsmiljø og personale 2
1.4 Miljø og åpenhet 2
1.5 Likestilling 3
1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet 3
1.7 Framtidig utvikling 4
1.8 Finansiell risiko 6
2 Regnskap 9
2.1 Resultatregnskap 9
2.2 Balanse 10
2.3 Noter og kontantstrømsoppstilling til årsregnskapet for selskapet og konsern 13
3 Revisors beretning 26

1. Styrets beretning

Drangedal Everk 100 år
Høsten 2020 feiret vi at det var 100 år siden strømmen kom til Drangedal Kommune. Endelig fikk vi 20 august 2022 gjennomført den planlagte folkefesten på Bygdetunet som måtte avlyses både i 2020 og 2021 på grunn av Covid 19 pandemien. Det ble en flott markering med over 1500 deltagere i ulike arrangement som gikk over hele dagen frem til midnatt.



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 etablert konsernstruktur med morselskap, Drangedal Energi Holding AS.

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

Gjenstående i DE Nett AS er nettvirksomheten, en monopolvirksomhet som har anleggs- og områdekonsesjon.

Nettvirksomheten Drangedal Everk AS skiftet i 2021 navn til DE Nett AS for å møte kravet om funksjonelt skille og nøytralitetskrav. 2022 var det andre hele driftsåret med konsernstruktur. Navnevalget vårt DE Nett AS er av RME (Reguleringsmyndighetene) ikke godkjent, noe som vi har påklaget til Energi-klagenemda. Det forventes en avklaring på dette i løpet av 2023.

Drangedal Energi Holding AS ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

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

Styrets beretning beskriver Drangedal Energi Holding AS både som konsern og selskap.

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål og ansvarsområde:

Selskapets formål er, direkte og indirekte gjennom datterselskaper, å:

- Sikre lokalt eierskap til samfunnskritisk virksomhet
- Sikre nærhet til arbeidsplasser med høy kompetanse og lokalkunnskap
- Produsere, omsette og overføre energi
- Drive fiber- og bredbåndsvirksomhet
- Sikre avkastning på kapitalen
- Drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.
- Kundene skal gis en sikker strømforsyning.

Selskapet har kontoradresse i Drangedal, i funksjonelle lokaler på Stemmen Industriområde.

Drangedal kommune har i 2021 etablert eierstrategi for konsernet Drangedal Energi Holding AS. Dette er grunnlaget for ny og revidert strategiplan som skal gi klare overordnede mål for Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper. Dette arbeidet ble igangsatt høsten 2021 og ble ferdigstilt gjennom 2022 med flere samlinger og arbeidsmøter. Strategiplanen for 2022-2027 med handlingsplan ble godkjent at styret i Drangedal Energi Holding AS 26.01.23

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 2022 og selskapets fremtidsutsikter for årene framover.

Konsernet har etter selskapsomgjøring i 2020 og et godt år i både 2021 og 2022 en god økonomisk stilling.

1.3 Arbeidsmiljø og personale



Førstehjelpskurs for alle ansatte i egne lokaler.

Holdingselskapet hadde ved årsskiftet 2 ansatte, daglig leder Jan Gunnar Tors og økonomisjef Stine Mari Roalstad som også har disse funksjonene i datterselskapene.

Det har ikke vært personskader som har medført sykefravær blant de ansatte i konsernet.

Konsernet sykefraværet var i 2022 på 7,61 % (3,02), og av dette utgjør korttidsfravær 1,52 % (0,36). Hovedårsaken til dette høye sykefraværet er en langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 både med sykdom og karantener, dette påvirker fraværstallene betydelig i 2022.

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

Også i 2022 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 3 avvikssaker i 2022 der alle sakene er avsluttet og lukket.

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

1.4 Miljø og åpenhet

Tradisjonelt har vår virksomhet fokusert på å hindre ekstraordinære utslipp som direkte kan skade nærmiljøet, for eksempel trafo-olje som kan innebære lokale miljøskader.

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).

Totalt kjører vi i konsernet ca. 300.000 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. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer (for eksempel olje, gamle transformatorer etc.) blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

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

Vi kommer fremover til å sette i gang prosjekter som blant annet har som formål å redusere energiforbruket. Eksempel på dette er etableringen av Tørdal Trafo som har redusert nett-tapet på ca. 500.000 kwh i året samt tunge kabelprosjekter som også er med å redusere energitapet. Det jobber også videre med prosjekter der vi produserer mer fornybar energi.

Åpenhetsloven
Loven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på nettsiden www.drangedalenergi.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.

Konsernet har 4 kvinner og 16 mann ansatt. Styret har bestått av 7 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil påse at kvinneandelen i selskapet ikke svekkes i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

Covid 19
Selskapets drift har i begrenset grad vært påvirket av Covid -19, men smittevernstiltak og en del sykdom første delen av året var med å gi et høyt sykefravær i selskapet.

1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2022 er Drangedal Energi Holding AS sitt tredje driftsår som aksjeselskap. Selskapet ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

Sum driftsinntekter i konsernet ble i 2022 totalt kr 171,310 mot 122,568 mill. kroner i 2021.

Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer noe under 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 eiere forventinger til utbytte for 2022.

Som tabellen viser, er det kraftproduksjonen i Drangedal Kraft AS som er den største bidragsyter til et rekordresultat for 2022. Resultatet er før rentekostnader og skatt.

Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

1 000 kr	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Elimineringer	Totalt
Strømsalg sluttbruker	46 537 071	1 942 409			48 479 480
Strømsalg produksjon	57 048 115				57 048 115
Overføringsinntekter		38 638 733			38 638 733
Bredbånd- og fiberinntekter	23 460 896				23 460 896
Arbeid for andre i konsernet			5 202 703	-5 202 703	0
Andre driftsinntekter	2 116 308	5 396 552		-3 829 565	3 683 295
Driftsinntekter	**129 162 390**	**45 977 694**	**5 202 703**	**-9 032 268**	**171 310 519**
Kjøp kraft og overføringstj.	51 312 008	6 118 114		-308 812	57 121 310
Nettap		8 179 723			8 179 723
Bredbånd- og fiberkostnad	11 133 557				11 133 557
Varekjøp, annet		28 126			28 126
Varekostnad	**62 445 565**	**14 325 963**	**0**	**-308 812**	**76 462 716**
Lønnskostnad	4 515 588	8 626 261	2 986 155	-522 480	15 605 524
Avskrivning	5 976 403	3 005 773			8 982 176
Andre driftskostnader	12 003 192	12 412 157	2 250 713	-8 200 976	18 465 086
Driftskostnad	**22 495 183**	**24 044 191**	**5 236 868**	**-8 723 456**	**43 052 786**
Driftsresultat	**44 221 642**	**7 607 540**	**-34 165**	**0**	**51 795 015**

Utbytte på kr 20.500.00,- er tatt ut av Drangedal Kraft AS som videre blir disponert som utbytte fra Drangedal Energi Holding AS. Utbytte til eier Drangedal Kommune utgjør kr 20.500.000,-

Resten av overskuddet på kr 195.849,- i overføres til annen egenkapital. Årsresultat etter skatt utgjør totalt i kr 20.695.887,- i morselskapet.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 39,670 mill. kroner.

Med god likviditet har det ikke vært nødvendig å ta opp nye lån knyttet til bygging av Buvasselva Kraftverk og andre investeringer i 2022.

Det ble i 2021 investert i egenkapitalbevis for kr 7,085 mill. i Drangedal Sparebank. Sammen med Kommunens andel utgjør dette ca. 10 % eierandel i lokalbankens egenkapitalbevis.

Konsernets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 74,5 mill. som også inkluderer utbytte på kr 20,5 mill.. Langsiktig gjeld er på 131,6 mill. kroner, der dette er lånt ut til datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS. Vi har i 2022 nedbetalt kr 10,0 mill i lån.

Konsernets egenkapital etter utbytte utgjør pr. 31.12.22 123,2 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 37,15 % noe som er opp fra 35,11 % i 2021.

1.7 Framtidig utvikling

Det vises til årsmeldinger for datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS, men styret ønsker å presisere følgende:

DE Nett AS:
For nettvirksomheten tilsier investeringsnivået og inntektsrammene at selskapet går en krevende økonomisk utvikling i møte. De framtidige faktorene som utfordrer selskapet mest, er først og fremst konsolideringer, effektivisering i bransjen og implementering av ny teknologi. Fra 2020 til utgangen av 2021 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 95 til 88. I løpet av 2022 ser vi ytterligere reduksjoner som viser nå rundt 80 selskaper i med 22KV distribusjonsnett.

I tillegg vil selvsagt parametere i inntektsrammeberegningen ha stor betydning for selskapet og er noe vi ikke har kontroll over. Endringene de siste årene har ikke vært gunstige for vårt nettselskap. Det har vært gjennomført store investeringer siste årene, og det er fortsatt behov for betydelige investeringer i nettet i flere år framover.

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

Kompleksiteten og omfanget i disse prosjektene gjør at vi er med i et samarbeid med flere andre nettselskaper gjennom Nettalliansen AS. DE Nett AS er en av eierne i Nettalliansen AS og har gode erfaringer med dette samarbeidet, og vil være aktiv med å utvikle dette videre i tiden framover. DE Nett AS har også i 2022 deltatt med ressurser i prosjekter i regi av Nettalliansen AS der vi blant annet er pilot for innføring av nytt nettinforasjonssystem.

Vi har nå ca. 20 privat- og bedriftskunder som genererer kraft tilbake i strømnettet med solcelle anlegg og vi har et betydelig ansvar og plikt for å tilrettelegge for denne økte nettkapasiteten.

Vi ser også at billading og solcelleprosjekter utfordrer flere av våre trafokretser som ute på bygda ofte har lange lengder og små ledningstverrsnitt.

Av nyanlegg så vil det i hovedsak være i forbindelse med utbygging av hyttefelt på Gautefallheia og langs Toke at vi kan forvente aktivitet av omfang. I tillegg jobbes med småkraftprosjekter i Tørdal som kan gi lokale kapasitetsutfordringer.

22KV linja fra Bostrak til Gautefall kan bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefallheia. Vi startet i 2022 med å erstatte denne luftlinja med kabel som har opptil 5 ganger så stor kapasitet knyttet til spenningsfall. Vi startet sommeren 2022 ved Hellehei og skal i løpet av 2023 ende opp under Gautefallbakkene. Da er 6,0 km av 10 km av denne linja erstatte med stor kabel som skal kunne håndtere 2-3 ganger så mange hytter og endret forbruksmønster.

Vi har et langstrakt høyspent- og lavspentlinjenett, i stor grad bygd på 60-70-80 tallet, som må fornyes de neste 25 årene. Dette er både ressurs og kapitalkrevende, men nødvendig for å holde god forsynings-sikkerhet. Vi må utvikle oss for å sikre ny og større kapasitet i en tid med mer etablering av fritidsboliger, mer elkraft til personbiler og transportsektoren.
Endret bruk av lavspentnettet gir utfordringer hos kundene som ligger lengst fra trafoene. Dimensjoneringen av linjene er ofte lagt opp for tradisjonelt bruk i et bolighus på 60-70 tallet med lite tanke på elektrisk oppvarming, og i hvert fall ikke med store ELBIL ladere.

Etter at Tørdal Trafostasjon kom på plass høsten 2020 har vi meget god leverings-kapasitet inn i vårt forsyningsområde.

Med etableringen av Tørdal Trafostasjon har det åpnet seg muligheter for nye prosjekter som også kan gi nettselskapet 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 er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 tall millioner med å klargjøre område inkludert en del infrastruktur.

Om det kommer i gang aktiviteten på Varpet skal dette kunne gjøre at nettselskapet blir mere effektivt da vi får flere kunder og større energitransport til å fordele våre faste kostander på.

Som et resultat av Tørdal Transformatorstasjon kom på plass i 2022 er Lauvstad Kraftverk 1,9 MW satt i drift høsten 2022, mens både Buvasselva 0,8 MW og Skjeggfoss 2,2MW er under bygging.

Det blir ikke mindre krevende fremover
Fremover vil kundene våre forvente mere av oss, både til leveringspålitlighet, nye løsninger som gir rask og riktig informasjon, dette gjerne som «apper» på smarttelefonene. Myndighetskravene som kommer på rekke og rad kommer ikke til å avta, tvert om blir det nok enda flere krav og føringer for hvordan vi skal kunne drive vår virksomhet.
En av de politiske sakene som er veldig viktig for oss og våre abonnenter, er om det kommer en reell utjevning av nettleien som hensyntar at det er store forskjeller i topografi, geografi og antall kunder å fordele regningen på. I dagens urettferdige prissystem er nettleien dyrere der kraften produseres enn i byene uten nevneverdig kraftproduksjon. Slik kan det ikke fortsette om vi skal bosette hele Norge.

Drangedal Kraft AS
Produksjon:
I dag driftes det fra to kraftstasjoner, Nye Suvdøla fra 2019 og Suvdal som ble idriftsatt i 2004.

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 at kraftprisene vil svinge mye mer fra år til år. Prognosene frem til 2030 visere betydelig opp fra 2020, og vi ser at 7 års kontrakter ligger på 60-70 øre for vårt prisområde.

Det ble 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselva Kraftverk. Det ble i april 2022 inngått avtale med Tinfos Entreprenør AS om å levere Buvasselva Kraftverk, et prosjekt som er budsjettert til kr 26,0 mill. Anleggsarbeidet startet seint på høsten 2022 og anlegget skal overleveres 01.11.23. Anlegget skal gi opp mot 4,0 GWh fornybar kraft i et allerede regulert vassdrag.

Det er også jobbet med å få til realisering av vei over til Kyrkjebygda sammen med Drangedal Kommune og Kyrkjebygdheia AS. Fortsatt er denne veien under planlegging/søknadsprosess og det ligger ikke an til realisering 2023.

Bredbånd:
Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i siste 10-12 år har vi nå tilkoblet tett på 2600 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. Vi har nå nærmest et monopol på Internett i Kommunen og har en også en høy markedsdel på TV.

Vår partneravtale vi har med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS som gikk ut i 2022 er nå forlenget. Denne Partneravtalen med Kragerø Bredbånd AS /Altibox gjør at vi skal levere Altibox til ut

2027 og mulighet til forlengelser frem til 2032.

Vi ser det som mulig å nå 2800 fiberkunder i løpet av 3-4 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 bredbåndselskaper som har som formål å skape merverdier hos sine eiere med å selge samband og transporttilgang til nasjonale aktører. Denne aktiviteten er nå 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 6 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.

Varpet/datasenter
Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon med en sikker strømforsyning og mulighet for stor kapasitet både for uttak og innmating åpner det seg nye muligheter.

Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. I samråd med berørte grunneiere overførte Drangedal Kraft AS opsjoner til Exagreen AS som har 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 AS er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 tall millioner med å klargjøre område inkludert en del infrastruktur.

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

Generelt for hele konsernet
Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift vil medføre 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 konsernet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2022 ikke hatt større konkurser hos noen av våre kunder, men vi ser en moderat økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelser. Årsaken til dette er nok betydelig økning av kraftpriser og ikke Covid19.

Vi mener at verdien av selskapets anlegg/ driftsmidler ikke er redusert på grunn av Covid-19, trolig har verdien økt siden man ser en større økning i bruken samt nybygging av hytter har vært rekordhøy også i 2022.

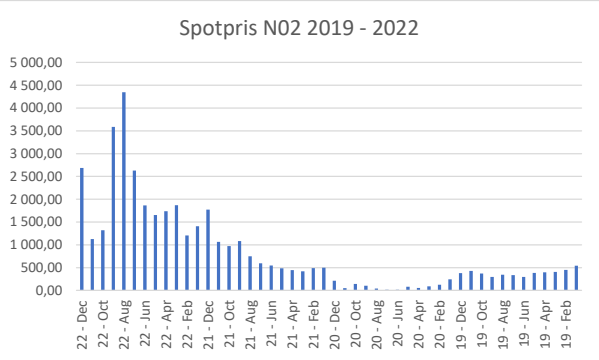
1.8 Finansiell risiko

Markedsrisiko:
Drangedal Energi Holding AS har ved utgangen av 2022 banklån på 131,6 mill. kroner.

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. 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.

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



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 2022 valg å prissikre en mindre del av produksjon. Resultatet av denne sikringen ble negativt kr 6,47 mill. Vi greide ikke å forutsi et prisbilde på 118 øre for Q1 2022, så derfor oppstod det sikringstap for denne handelen som var låst til 90 øre.

Fremover vil man fortsatt aktivt 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.

Endringer i rammevilkår for nettselskapene representer den største usikkerheten i nettselskapet på lengere sikt.

DE Nett AS har fokus på effektiv drift, noe som er fundamentalt for den videre verdiskapingen i selskapet. Selskapet har de siste årene falt fra å være blant 20 mest effektive selskap i Norge til nå å være blant 55-60 av totalt 88 nettselskaper. Denne utviklingen har foregått mens vi har redusert antall årsverk i nettselskapet. Vi har med regnskapet for 2021 gjort regnskapsmessig grep som gjør at vi nå er tilbake blant de 20-25 mest effektive selskap i Norge. Hovedårsaken er at avskrivningene strekkes ut over lengere tid som svarer til virkelig levetid. Endringen er utført i samråd med revisor og er tråd med hva bransjen ellers har foretatt seg.

Selv om vi opererer i et monopol, vil bransjens samlede effektiviseringstiltak og pågående konsolideringer føre til betydelig økt press på selskapet (avkastning og likvider).

Kredittrisiko:
Risikoen for at motparter, det vil si våre kunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på nettleie, strøm og bredbåndsfordringer.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på 0,3 % og vi har gjennom 2022 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Likviditetsrisiko:
Likviditeten i selskapet vurderes som svært god.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:
Drangedal Energi Holding AS – konsern – har tegnet styreansvarsforsikring hos Risk Point AS. Forsikringssummen er inntil kr 10.000.000 pr. skade. Forsikringen dekker daglig leder og styremedlemmer i alle selskapene i konsernet.

Holdingselskapet og konsernets årsresultat og disponeringer:
Sum driftsinntekter ble i 2022 totalt kr 5,203 mill mot kr 6,244 mill. i 2021.

Driftsinntektene til Holding selskapet består kun av konsern tjenester til datterselskapene. Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer noe under eiers faste prinsipp om å legge til grunn til at

60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiere forventinger til utbytte for 2022.

Konsernet bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det fra 2010 – 2022 er oppnådd et samlet resultat før skatt på nærmere kr 200 mill.

Årsresultat etter skatt utgjør kr 20.695.887,-

- Utbytte til eier Drangedal Kommune på kr 20.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 195.887,-

Total disponering kr 20.695.887,-

Drangedal, 13. juni 2023
Styret for Drangedal Energi Holding AS

Magnus Straume
Styreleder

Kari Tisjo
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Nils Tore Nordbø
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap

Drangedal Energi Holding AS

Resultatregnskap

MORSELSKAP					KONSERN	
2022	2021	Note		Note	2022	2021
5 202 703	6 243 639	2	Salgsinntekt		0	0
0	0		Strømsalg sluttbruker	2, 3	48 497 588	22 760 334
0	0		Strømsalg produksjon	2, 3	57 048 115	45 953 214
0	0		Nettleie	2, 3	38 618 237	28 613 435
0	0		Bredbånd- og fiberinntekter	2, 3	23 463 282	22 323 179
0	0		Andre driftsinntekter	2, 3	3 683 296	2 918 589
5 202 703	**6 243 639**		**Sum driftsinntekter**		**171 310 518**	**122 568 751**
0	0		Kjøp av kraft/overføringstjenester	3	65 336 277	31 543 122
			Bredbånd- og fiberkostnader	3	11 126 441	10 936 386
2 986 155	3 826 342	3	Lønnskostnad	3, 5	15 605 523	15 466 508
0	0		Avskrivning varige driftsmidler	3, 6	8 982 176	9 286 948
2 250 713	2 205 797		Annen driftskostnad	3	18 465 086	18 126 733
5 236 868	**6 032 139**		**Sum driftskostnad**		**119 515 503**	**85 359 697**
-34 165	**211 500**		**Driftsresultat**		**51 795 015**	**37 209 054**
20 500 000	16 676 435	2	Inntekt på investering i datterselskap		0	0
0	0		Annen renteinntekt		888 564	562 478
230 342	96 000		Annen finansinntekt		230 782	96 945
20 730 342	**16 772 435**		**Sum finansinntekter**		**1 119 346**	**659 423**
0	0		Nedskr. finansielle anleggsmidler	7	-209 511	0
-20 190	1		Annen rentekostnad		3 920 705	2 248 354
0	0		Annen finanskostnad		13 857	2 796
-20 190	**1**		**Sum finanskostnader**		**3 725 051**	**2 251 150**
20 750 532	**16 772 434**		**Sum netto finansposter**		**-2 605 705**	**-1 591 727**
20 716 367	**16 983 934**		**Ordinært resultat før skattekostnad**		**49 189 310**	**35 617 327**
20 480	67 650	4	Skattekostnad på ordinært resultat	10	10 751 845	7 823 268
20 695 887	**16 916 284**		**Ordinært resultat**		**38 437 465**	**27 794 059**
20 695 887	**16 916 284**		**Årsresultat**		**38 437 465**	**27 794 059**
195 887	239 849		Overført annen egenkapital		17 937 465	11 117 624
20 500 000	16 676 435		Avsatt til utbytte		20 500 000	16 676 435
20 695 887	**16 916 284**	5	**Sum disponert**	9	**38 437 465**	**27 794 059**

2.2 Balanse

Drangedal Energi Holding AS

Balanse

MORSELSKAP					KONSERN	
2022	2021	Note		Note	2022	2021
			Eiendeler			
			Anleggsmidler			
			Varige driftsmidler			
0	0		Tomter og bygninger	6, 10	118 689 989	121 556 688
			Nettanlegg	6, 10	86 447 619	87 022 308
			Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	6, 10	20 549 746	4 930 714
0	**0**		**Sum varige driftsmidler**		**225 687 354**	**213 509 710**
			Finansielle anleggsmidler			
94 458 351	94 458 351	2, 6	Investering i datterselskap		0	0
145 444 274	129 697 568	2	Lån til foretak i samme konsern		0	0
7 085 012	7 085 012		Investering i aksjer og andeler	8	7 127 845	7 127 845
0	0		Egenkapitalinnskudd KLP	8	1 279 677	1 021 274
227 136	0		Andre fordringer		749 995	816 664
247 214 773	**231 240 931**		**Sum finansielle anleggsmidler**		**9 157 517**	**8 965 783**
247 214 773	**231 240 931**		**Sum anleggsmidler**		**234 844 871**	**222 475 493**
			Omløpsmidler			
0	**0**		**Varer**	11	**2 945 852**	**1 951 825**
			Fordringer			
4 576 122	4 977 080	2	Kundefordringer		29 100 254	31 732 635
20 500 000	16 676 435	2	Kortsiktige konsernfordringer		0	0
218 664	363 792		Andre fordringer		24 915 615	6 059 245
25 294 786	**22 017 307**		**Sum fordringer**		**54 015 869**	**37 791 880**
1 390 366	**196 090**	7	**Bankinnskudd,kontanter o.l.**	12	**39 699 722**	**37 605 434**
26 685 152	**22 213 397**		**Sum omløpsmidler**		**96 661 443**	**77 349 139**
273 899 925	**253 454 328**		**Sum eiendeler**		**331 506 314**	**299 824 632**

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

Drangedal Energi Holding AS

Balanse

MORSELSKAP					KONSERN	
2022	2021	Note		Note	2022	2021
			Egenkapital og gjeld			
			Egenkapital			
			Innskutt egenkapital			
30 080 000	30 080 000	8	Selskapskapital	13	30 080 000	30 080 000
62 378 351	62 378 351		Overkurs		62 378 351	62 378 351
92 458 351	**92 458 351**		**Sum innskutt egenkapital**		**92 458 351**	**92 458 351**
			Opptjent egenkapital			
435 735	239 849		Annen egenkapital		30 728 678	12 791 214
435 735	**239 849**		**Sum opptjent egenkapital**		**30 728 678**	**12 791 214**
92 894 086	**92 698 200**	5	**Sum egenkapital**	9	**123 187 029**	**105 249 565**
			Gjeld			
			Avsetning for forpliktelser			
0	0		Utsatt skatt	8	2 165 796	1 751 795
0	**0**		**Sum avsetninger for forpliktelser**		**2 165 796**	**1 751 795**
			Annen langsiktig gjeld			
131 619 271	141 619 271	6	Gjeld til kredittinstitusjoner	14	131 619 271	141 619 271
0	0		Øvrig langsiktig gjeld		0	161 994
131 619 271	**141 619 271**		**Sum annen langsiktig gjeld**		**131 619 271**	**141 781 265**
			Kortsiktig gjeld			
26 715 546	362 147	6	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	
307 086	797 162	2	Leverandørgjeld		14 208 519	6 270 897
20 480	67 650	4	Betalbar skatt	8	10 337 844	7 264 884
224 653	247 740		Skyldige offentlige avgifter		4 752 107	9 907 316
20 500 000	16 676 435	5	Utbytte	9	20 500 000	16 676 435
1 618 803	985 723		Annen kortsiktig gjeld		24 735 748	10 922 475
49 386 568	**19 136 857**		**Sum kortsiktig gjeld**		**74 534 218**	**51 042 007**
181 005 839	**160 756 128**		**Sum gjeld**		**208 319 285**	**194 575 067**
273 899 925	**253 454 328**		**Sum egenkapital og gjeld**		**331 506 314**	**299 824 632**

Drangedal, 13. juni 2023
Styret for Drangedal Energi Holding AS

Magnus Straume
Styreleder

Kari Tisjø
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Nils Tore Nordbø
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder

2.3 Noter og kontantstrømsoppstilling til årsregnskapet for selskapet og konsern

DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS - KONSERN
Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.
Selskapet har ikke foretatt endring i regnskapsprinsipp i regnskapsåret.

Konsolidering
Konsernregnskapet omfatter morselskapet Drangedal Energi Holding AS og datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS.
Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet er en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Datterselskapene følger de samme regnskapsprinsippene som morselskapet og konsernregnskapet er derfor utarbeidet etter ensartede prinsipper.

Datterselskapene vurderes etter kostmetoden. Investeringer er nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående.

Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved salg av kraft og andre varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.
Levering av nettjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 4.

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.
Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

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

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

Fordringer
Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.
Offentlige avgifter som forbrukasavgift, Enovaavgift og merverdiavgift er fakturert pr 31.12.2022 og har tilsvarende motpost under kortsiktig gjeld.

Varelager
Varer for videresalg og varer innkjøpt for beredskapslager / vedlikehold blir ført opp til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi.

Gjeld
Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler
Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidlet kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning av gjennvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av fremtidige kontantstrømmer som eiendelen vil generere.
Varige driftsmidler som er knyttet til avtaler om finansiell leasing er også balanseført og avskrevet over driftsmidlets forventede økonomiske levetid.

Skatter
Skattekostnaden i resultatregnskapet består av både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessige underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at denne kan bli nyttiggjort.

Note 2 - Salgsinntekter

	2022	2021
Pr. virksomhetsområde		
Kraftomsetning sluttbruker	48 497 588	22 760 334
Kraftomsetning produksjon	57 048 115	45 953 214
Nettleie	38 618 237	28 613 435
Bredbånds- og fiberinntekter	23 463 282	22 323 179
Andre driftsinntekter	3 683 296	2 918 589
Sum salgsinntekter	**171 310 518**	**122 568 751**
Geografisk fordeling		
Norge, hovedsakelig Sør Norge	171 310 518	122 568 751

Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

1 000 kr	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Elimineringer	Totalt
Strømsalg sluttbruker	46 537 071	1 942 409			48 479 480
Strømsalg produksjon	57 048 115				57 048 115
Overføringsinntekter		38 638 733			38 638 733
Bredbånd- og fiberinntekter	23 460 896				23 460 896
Arbeid for andre i konsernet			5 202 703	-5 202 703	0
Andre driftsinntekter	2 116 308	5 396 552		-3 829 565	3 683 295
Driftsinntekter	**129 162 390**	**45 977 694**	**5 202 703**	**-9 032 268**	**171 310 519**
Kjøp kraft og overføringstj.	51 312 008	6 118 114		-308 812	57 121 310
Nettap		8 179 723			8 179 723
Bredbånd- og fiberkostnad	11 133 557				11 133 557
Varekjøp, annet		28 126			28 126
Varekostnad	**62 445 565**	**14 325 963**	**0**	**-308 812**	**76 462 716**
Lønnskostnad	4 515 588	8 626 261	2 986 155	-522 480	15 605 524
Avskrivning	5 976 403	3 005 773			8 982 176
Andre driftskostnader	12 003 192	12 412 157	2 250 713	-8 200 976	18 465 086
Driftskostnad	**22 495 183**	**24 044 191**	**5 236 868**	**-8 723 456**	**43 052 786**
Driftsresultat	**44 221 642**	**7 607 540**	**-34 165**	**0**	**51 795 015**

Note 4 - Mer- / mindreinntekt

Årlig inntektsramme	34 976 000
Tillatt inntekt 2022	**38 019 000**

Årets inntekt inkludert KILE	39 890 000
Fradrag for kostnader ved overliggende nett	-4 026 000
FOU-kostnader	0
Eiendomsskatt	-827 000
ELHUB-gebyr	-322 000
Justert avkastning/avskrivning	1 278 000
Netto Inntekt	35 993 000

Merinntekt for 2022	**1 017 000**

Mer- / mindreinntekter

	01.01.2022	Endring	31.12.2022
Mindreinntekt	1 844 000	-1 017 000	827 000
Rente 2022		32 000	32 000

Note 5 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2022	2021
Lønninger	13 767 743	12 139 723
Aktivert lønn (-)	-2 293 634	-942 957
Arbeidsgiveravgift	1 702 071	1 644 320
Pensjonskostnader	2 091 717	2 336 174
Andre lønnskostnader	337 626	289 248
Sum lønnskostnader	**15 605 523**	**15 466 508**
Gjennomsnittlig antall årsverk	18	18
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	552 439	515 666

Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 198 682	316 767
Annen godtgjørelse	6 581	

Obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller krav i lov.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	121 528
Annen bistand	91 560

Note 6 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Kraft-stasjoner	Distr.nett	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	140 387 966	137 150 474	52 525 695	2 138 912	9 915 114	354 688 166
Tilgang kjøpte driftsmidler		291 881	2 623 824	1 974 775	14 984 095	1 285 246	21 159 821
Tilgang egentilvirkede driftsmidler							0
Avgang i året							0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	140 679 847	139 774 298	54 500 470	17 123 007	11 200 360	375 847 987
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	3 953 831	27 447 452	75 080 804	27 573 058		7 123 311	141 178 456
Årets ord. Avskrivninger	245 568	2 913 011	2 182 795	2 990 492		650 310	8 982 176
Avgang akk. av- og nedsk.							0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 199 399	30 360 463	77 263 599	30 563 550	0	7 773 621	150 160 632
Bokført verdi pr 31.12.	8 370 606	110 319 384	62 510 699	23 936 920	17 123 007	3 426 739	225 687 355
Bokført verdi pr. 1.1.	8 616 174	112 940 514	62 069 670	24 952 637	2 138 912	2 791 803	213 509 710
Avskrivningsprosenter	2 %	2 - 4 %	2 - 7 %	5 - 33 %		7 - 33 %	

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

Note 7 - Finansielle anleggsmidler

Investering i aksjer

	Antall	Pålydende	Kostpris	Bokført
Nettalliansen AS	1		22 000	22 000
ATB-Nett AS	20		20 833	20 833

Investering i egenkapitalbevis

	Kostpris	Bokført	Markedsverdi 31.12
Drangedal Sparebank	7 085 012	7 085 012	7 239 320

Egenkapitalinnskudd i KLP

Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2021	1 021 274
Fakturert egenkapitalinnskudd i 2022	0
Avkastning egenkapitalinnskudd i 2022	0
Reversering av tidligere nedskrivning i 2022	258 403
Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2022	1 279 677

Note 8 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	10 337 844
Endring utsatt skatt	414 001
Netto skattekostnad	**10 751 845**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	49 189 310
Midlertidige forskjeller	-1 881 825
Permanente forskjeller	-317 285
Grunnlag betalbar skatt	**46 990 200**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Anleggsmidler	8 049 430	10 172 186	-2 122 756
Kundefordringer	43 274	-197 657	240 931
Andre forskjeller	-130 000	-130 000	0
Sum	**7 962 704**	**9 844 529**	**-1 881 825**
Utsatt skatt/skattefordel	1 751 795	2 165 796	-414 001

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

Note 9 - Egenkapital

	Aksje-kapital	Overkurs	Annen egenkap.	**Sum egenkap.**
Egenkapital pr 31.12.2021	30 080 000	62 378 351	12 791 214	**105 249 565**
Årets resultat			38 437 465	**38 437 465**
Til utbytte			-20 500 000	**-20 500 000**
Egenkapital pr 31.12.2022	**30 080 000**	**62 378 351**	**30 728 678**	**123 187 029**

Note 10 - Økonomisk oversikt investeringer 2022

	Regnskap 2022	**Opprinnelig inv. budsjett**
Investering i varige driftsmidler, jf. note 6		
Transportmidler, maskiner	589 998	550 000
Bygninger / tomter og annen grunn		550 000
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		4 000 000
Nye Suvdøla Kraftverk		500 000
Kraftstasjon Suvdal	291 881	2 600 000
Buvasselva Kraftverk	8 000 134	
Verktøy, inventar, EDB	695 248	
Hovedfordelingsanlegg		500 000
Distribusjonsnett	2 623 824	7 370 000
AMS-prosjekt		1 360 000
Bredbånd	1 968 269	2 200 000
Datasenteret Varpet	6 505	
Anlegg under utførelse	6 983 961	
Sum investeringer = årets finansieringsbe	**21 159 820**	**19 630 000**
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	21 159 820	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	**21 159 820**	

Note 11 - Varelager

	2022	2021
Materialbeholdning	2 909 438	1 929 381
Materialbeholdning bredbånd	36 414	22 444
Sum	**2 945 852**	**1 951 825**

Note 12 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 700 274.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2022 var kr 690 881.

Note 13 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 30 080 000, fordelt på 30 080 000 aksjer à kr 1.
Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal kommune	30 080 000	100 %
Totale antall aksjer	30 080 000	100 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.
Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

Note 14 - Langsiktig gjeld/ pantsettelser og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	2022
Gjeld til kredittinstitusjoner	0

Oversikt over langsiktig gjeld	31.12.2022	31.12.2021
Lån Nordea	131 619 271	141 619 271
Sum	**131 619 271**	**141 619 271**

Limit kassekreditt er kr 10 000 000.

Drangedal Energi Holding AS og de to datterselskapene har konsernkonto i Drangedal Sparebank der det totalt er innvilget en kassekreditt på kr 10 000 000. Aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS er stilt som sikkerhet.

Som sikkerhet for lån i Nordea er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS.

Note 15 - Vesentlige hendelser etter balansedagen

Det har for regnskapsåret 2022 ikke vært vesentlige hendelser etter balansedato som vil ha regnskapsmessig konsekvens for selskapet.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS - Konsern			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**Noter**	**2022**	**2021**
Resultat før skattekostnad		49 189 310	35 617 327
Periodens betalte skatt		-7 264 884	-927 778
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler		-36 000	-242 125
Ordinære avskrivninger		8 982 176	9 286 948
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		-994 027	72 419
Endring i kundefordringer		-16 415 724	-23 176 779
Endring i leverandørgjeld		7 937 622	1 847 337
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		**41 398 473**	**22 477 349**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		36 000	242 125
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-21 159 820	-7 135 325
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			-7 085 012
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**-21 123 820**	**-13 978 212**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		8 658 064	9 740 762
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-10 161 994	-888 558
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt			-3 233 324
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-16 676 435	-2 000 000
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**-18 180 365**	**3 618 880**
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		**2 094 288**	**12 118 017**
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		**37 605 434**	25 487 417
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		**39 699 722**	**37 605 434**

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS
Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.
Selskapet har ikke foretatt endring i regnskapsprinsipp i regnskapsåret.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved salg av varer 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.
Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

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.

Leasing
Avtalene gjelder operasjonell leasing, og leiebetalingene blir ført som driftskostnader fordelt systematisk over leieperioden.

Note 2 - Datterselskap, tilknyttede selskap mv.

Investeringene er regnskapsført i selskapsregnskapet etter kostmetoden. Selskapet har følgende eierandeler i datterselskap og tilknyttede selskap:

Navn	Forretningskontor	Eierandel	EK siste årsregnskap	Res siste årsregnskap	Bokført verdi
DE Nett AS	Drangedal	100 %	21 627 209	5 221 574	11 476 201
Drangedal Kraft AS	Drangedal	100 %	103 124 085	33 020 004	82 982 150

Stemmerett er tilsvarende som eierandel.

Mellomværende med DE Nett AS per 31.12:

	2022	2021
Kundefordring	1 968 346	1 840 902
Langsiktig fordring	36 387 436	36 982 296
Leverandørgjeld	-33 000	0

Utfakturert til DE Nett AS i 2022:
Viderefakturert lønn og kostnader kr 2 716 637

Mellomværende med Drangedal Kraft AS per 31.12:

	2022	2021
Kundefordring	2 607 776	3 136 178
Til gode utbytte	20 500 000	16 676 435
Langsiktig fordring	109 056 838	92 715 272
Leverandørgjeld	0	0

Utfakturert til Drangedal Kraft AS i 2022:
Viderefakturert lønn og kostnader kr 2 486 066

Note 3 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2022	2021
Lønninger	2 285 900	2 608 526
Arbeidsgiveravgift	281 616	350 179
Pensjonskostnader	352 770	747 679
Andre lønnskostnader	65 869	119 958
Sum lønnskostnader	**2 986 155**	**3 826 342**
Gjennomsnittlig antall årsverk	2	2
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	28 568	44 594

Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 198 682	316 767
Annen godtgjørelse	6 581	

Obligatorisk tjenestepensjon
Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller krav i lov.

Revisor
Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	20 772
Andre tjenester	33 245

Note 4 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	20 480
Endring utsatt skatt	0
Netto skattekostnad	**20 480**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	20 716 367
Midlertidige forskjeller	0
Permanente forskjeller	-20 623 274
Grunnlag betalbar skatt	**93 093**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Kundefordringer	0	0	0
Sum	**0**	**0**	**0**
Utsatt skatt/skattefordel	0	0	0

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

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

Note 5 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	**Sum egenkap.**
Egenkapital pr 31.12.2021	30 080 000	62 378 351	239 849	**92 698 200**
Årets resultat			20 695 887	**20 695 887**
Til utbytte			-20 500 000	**-20 500 000**
Egenkapital pr 31.12.2022	**30 080 000**	**62 378 351**	**435 735**	**92 894 086**

Note 6 - Langsiktig gjeld/ pantsettelser og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 2022

Gjeld til kredittinstitusjoner 0

Oversikt over langsiktig gjeld	**31.12.2022**	**31.12.2021**
Lån Nordea	131 619 271	141 619 271
Sum	**131 619 271**	**141 619 271**

Limit kassekreditt er kr 10 000 000.

Drangedal Energi Holding AS og de to datterselskapene har konsernkonto i Drangedal Sparebank der det totalt er innvilget en kassekreditt på kr 10 000 000. Aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS er stilt som sikkerhet.

Som sikkerhet for lån i Nordea er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS.

Note 7 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 135 432.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2022 var kr 135 432.

Note 8 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 30 080 000, fordelt på 30 080 000 aksjer à kr 1.
Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal kommune	30 080 000	100 %
Totale antall aksjer	30 080 000	100 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.
Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**Noter**	**2022**	**2021**
Resultat før skattekostnad		20 716 367	16 983 934
Periodens betalte skatt		-67 650	0
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			
Ordinære avskrivninger			
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager			
Endring i kundefordringer		-19 251 321	-20 891 120
Endring i leverandørgjeld		-490 076	-81 576
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		**907 320**	**-3 988 762**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler			
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			-7 085 012
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**0**	**-7 085 012**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		609 992	812 773
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-10 000 000	-726 564
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt		26 353 399	362 147
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-16 676 435	-2 000 000
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**286 956**	**-1 551 644**
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		**1 194 276**	**-12 625 418**
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		**196 090**	12 821 508
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		**1 390 366**	**196 090**

3 Revisors beretning

Revisorteam Vest Telemark AS
Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Energi Holding AS' årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022, 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, og
- gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stillingen til per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne dato 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 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 Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 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 Aarnodt — siv@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Inger Noraberg — inger.n@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud — toreinar@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid — audeva@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Kristine Midthø Mo — kristine@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann — elisabeth.b@revisorteam.no

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende 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 avviklet.

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, 13. juni 2023
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 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 Norøberg
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