

# Årsmelding Drangedal Kraft AS

## Årsberetning

## Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter
- Kontantstrømoppstilling

## Revisjonsberetning

## Organisasjonen

## Bredbånd

## Kraftproduksjon

## Strømproduksjon

## 1 Innhold

1.	Styrets beretning .....	3
1.1	Virksomhetens art .....	3
1.2	Fortsatt drift.....	3
1.3	Arbeidsmiljø og personale .....	3
1.4	Miljø og åpenhet.....	4
1.5	Likestilling .....	4
1.6	Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet .....	4
1.7	Framtidig utvikling.....	5
1.8	Finansiell risiko .....	7
2	Regnskap.....	8
2.1	Resultatregnskap .....	8
2.2	Balanse .....	9
2.3	Noter og kontantstrømoppstilling til årsregnskapet .....	11
3	Revisors beretning .....	17
4	Organisasjonen.....	19
4.1	Organisasjonsplan, eierforhold.....	19
4.2	Styre og ledelse .....	17
4.3	Overordnet mål for Drangedal Kraft AS .....	17
4.4	Vernetjeneste, HMS .....	18
4.5	Personale .....	18
4.6	Kompetanseutvikling .....	18
4.7	Medlemskap i organisasjoner.....	19
4.8	Lager- og kontorbygg.....	19
4.9	IT drift/programvare.....	19
5	Bredbåndsvirksomheten.....	19
5.1	Generelt om driften og prosjektene.....	19
5.2	Markedsaktiviteter, og «Badetassen»! .....	20
5.3	Samarbeidspartnere i 2022:.....	20
5.3.1	ATB-Nett AS (Agder, Telemark og Buskerud Nett).....	20
5.3.2	Kragerø bredbånd AS (KbAS).....	21
5.3.3	NC-Spectrum (NC) .....	21
5.3.4	Leverandører .....	21
5.4	Drift av våre bredbåndsnett, ATB/Dean- og Altibox-nett: .....	21
6	Produksjonsanlegg .....	21
6.1	Vassdraget .....	21
6.2	Nye Suvdøla Kraftverk.....	22
6.3	Suvdal kraftstasjon .....	22
6.4	Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla og Suvdal .....	23
6.5	Produksjonsinntekter .....	24
7	Strømsalg .....	24
7.1	Bakgrunnen og driften.....	24
7.2	Investeringer.....	25
7.3	Fremtidig utvikling.....	25
7.4	2000 i 2025.....	25
8	Varpet/datasenter. ....	25
9	Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2022.....	25

## 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. 2022 er det andre 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, 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 2022 og selskapets fremtidsutsikter for årene framover.

Selskapet har etter selskapsomgjøring og fisjonen en god økonomisk stilling. Med bakgrunn i eksternt verdivurdering 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



Førstehjelpskurs for alle ansatte i egne lokaler.

Markedselskapet hadde ved årsskiftet 6 ansatte. 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, men en ansatt hos en av våre leverandører skadet et leddbånd i kneet i forbindelse med arbeid i en grøft. Det medførte noe redusert arbeidsevne i noen uker.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2021. 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**

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 kommer i 2023 til å ta i bruk 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 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. Redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på nettsiden [www.drangedalkraft.no](http://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 6 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, 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**

2023 er Drangedal Kraft AS sitt trede 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

1 000 kr	Kraft- omsetn. Strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet	Totalt
Energisalg - sluttbruker	46 537 071				46 537 071
Energisalg engros		57 048 115			57 048 115
Andre driftsinntekter				1 661 638	1 661 638
Bredbånd- og fiberinntekter			23 915 566		23 915 566
<b>Driftsinntekter</b>	<b>46 537 071</b>	<b>57 048 115</b>	<b>23 915 566</b>	<b>1 661 638</b>	<b>129 162 390</b>
Kjøp kraft og overføringstj.	45 658 595	5 344 601	308 812		51 312 008
Bredbånd- og fiberkostnad			11 131 663	1 894	11 133 557
<b>Varekostnad</b>	<b>45 658 595</b>	<b>5 344 601</b>	<b>11 440 475</b>	<b>1 894</b>	<b>62 445 565</b>
Lønnskostnad	360 361	667 057	2 652 207	835 964	4 515 588
Avskrivning		2 913 010	2 999 752	63 641	5 976 403
Andre driftskostnader	1 473 782	6 428 296	3 894 624	206 490	12 003 192
<b>Driftskostnad</b>	<b>1 834 143</b>	<b>10 008 363</b>	<b>9 546 583</b>	<b>1 106 095</b>	<b>22 495 183</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-955 667</b>	<b>41 695 151</b>	<b>2 928 508</b>	<b>553 649</b>	<b>44 221 642</b>

Sum driftsinntekter i markedsdelen økte med hele kr 36,20 mill. kroner og ble i 2022 på totalt kr 129,16 mill kroner mot kr 92,96 mill. i 2021.

Årsresultat etter skatt er kr 33.020.004 NOK mot kr 25.671.287 NOK i 2021 og kr 501.289 NOK i 2020.

### «Aldri har vi produsert til høyere priser»

Vi ble sterkt påvirket av høye kraftpriser, der budsjettet var lagt inn med 70 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2022 ble ca. 160 øre, mot 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020.

Med lite nedbør helt frem til oktober har kraftproduksjonen i 2022 vært rekord lav med under 35 GWh (55 GWh budsjett), men høye kraftpriser har kompensert for dette. Dette inkluderer også et sikringstap der handelen endte negativt med hele kr 6,47 mill, mens det totalt er oppnådd over kr 56,7 mill. i inntekter.

Vi har nå full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo.

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.

Årsaken til ekstremt høye kraftpriser er knyttet til vannbeholdningen i Sør-Norge, flere kabler som er satt i drift, samt en betydelig økning av priser på råvarer som gass, olje, kull samt CO2

kvoter som også øker kraftprisene. Det skyldes en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, noe Covid19 og ikke minst krigen i Ukraina.

Med 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 resultat i det nye aksjeselskapet.

Investeringene for selskapet var i 2022 på Kr 10,89 mill. Note 6 viser oversikten. Buvasselva Kraftverk som ble besluttet bygget april i 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 mill stod for kr 8,0 mill. av disse kr 10,89 mill.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 55,59 mill. kroner etter fradrag for trekk på kassekreditt.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 56,55 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på kr 109,06 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,07 mill. kroner hos DE Nett AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.22 Kr 103,1 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 40,4 % mot 39,5 % i 2021.

## 1.7 Framtidig utvikling

### 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 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 hatt i 2022 er ikke realistisk. En gjennomsnittlig pris på 50-70 øre virker mere realistisk.

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

### **Bredbånd:**

Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i 2010-2022 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 også meget høy markedsdel på TV.

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

Vi ser det som mulig å nå 2800 fiberkunder i løpet av 2-3 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 7 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 har økt med over 10% i 2022, men kraftvolumet er betydelig redusert på grunn av lavere forbruk.

### **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 er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, 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 noen 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 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 selskapet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2022 ikke medført noen større tap,

men vi ser en liten økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelse. Årsaken til dette er nok betydelig økning av kraftpriser og ikke Covid19.

Vi ser nå en betydelig «positiv effekt» etter Covid fordi flere tilbringer tid på hytta og flere kjøper/bygger hytte i Drangedal.

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 både i 2021 og 2022.

## 1.8 Finansiell risiko

### Markedsrisiko:

Drangedal Kraft AS har ved utgangen av 2022 langsiktig gjeld på kr 109,06 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. 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 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 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.

### Kredittrisiko:

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 2022 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Vi ser gjennom 2022 at risikoen er økende på grunn av økende kraftpriser, men med flere støtteordninger som myndighetene har etablert 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 2022 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 2022 før skatt ble kr 42.338.225,-

Overskuddet for 2022 etter skatt ble kr 33.020.004,-



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.

Styret foreslår følgende overskudds-disponering for regnskapsåret 2022:

- Utbytte til eier Drangedal Energi Holding AS på kr 20.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 12.520.004,-

Total disponering kr 33.020.004,-

Drangedal, 13.06.2023  
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straume  
Styrets leder  
  
Åge Magnar Vrålstad  
Styremedlem  


Kari Tisjø  
Nestleder  
  
Øystein Rugtveit  
Styremedlem  
  
Jan Gunnar Thors  
Daglig leder  


Synnøve Kveven  
Styremedlem  
  
Kenneth Sundset  
Styremedlem  




## 2 Regnskap

### 2.1 Resultatregnskap

#### Resultatregnskap

#### Drangedal Kraft AS

	Note	2022	2021
Strømsalg sluttbruker	2	46 537 071	22 550 480
Strømsalg produksjon	2	57 048 115	45 200 536
Bredbånd- og fiberinntekter	2	23 460 896	22 318 228
Andre driftsinntekter	2, 3	2 116 308	2 892 806
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>129 162 390</b>	<b>92 962 050</b>
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2, 3	51 312 008	23 141 758
Bredbånd- og fiberkostnader	2	11 133 557	10 929 677
Lønnskostnad	2, 4	4 515 588	4 808 754
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5,	5 976 403	6 274 744
Andre driftskostnader	2, 3	12 003 191	13 754 005
<b>Driftsresultat</b>		<b>44 221 642</b>	<b>34 053 113</b>
Annen renteinntekt		640 694	313 243
Annen finansinntekt		370	805
Annen rentekostnad		2 524 389	1 471 336
Annen finanskostnad		62	0
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>42 338 255</b>	<b>32 895 825</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	7	9 318 251	7 224 538
<b>Ordinært resultat</b>		<b>33 020 004</b>	<b>25 671 287</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>33 020 004</b>	<b>25 671 287</b>
Overført annen egenkapital		12 520 004	8 994 852
Avsatt utbytte		20 500 000	16 676 435
<b>Sum disponert</b>	<b>8</b>	<b>33 020 004</b>	<b>25 671 287</b>

## 2.2 Balanse

### Balanse

#### Drangedal Kraft AS

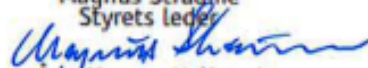

	Note	2022	2021
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5, 6	110 319 384	112 940 514
Nettanlegg	5, 6	23 936 920	24 952 639
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 6	9 575 358	1 022 298
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>143 831 663</b>	<b>138 915 451</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Lån til foretak i samme konsern	9	36 071 202	36 276 094
Investeringer i aksjer og andeler		20 833	20 833
Egenkapitalinnskudd KLP		205 236	344
Andre fordringer		749 995	816 664
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>37 047 267</b>	<b>37 113 936</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>180 878 930</b>	<b>176 029 387</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>	1	<b>36 414</b>	<b>22 444</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		14 616 423	22 458 549
Kortsiktige konsernfordringer	9	1 985 964	1 985 964
Andre fordringer		20 047 981	5 851 405
<b>Sum fordringer</b>		<b>36 650 368</b>	<b>30 295 918</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>	10,	<b>52 590 182</b>	<b>22 840 520</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>89 276 963</b>	<b>53 158 882</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>270 155 893</b>	<b>229 188 269</b>

## Balanse

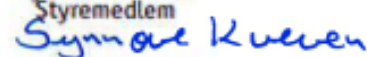

### Drangedal Kraft AS

	Note	2022	2021
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital 500 aksjar à kr 52806	12	26 403 000	26 403 000
Overkurs		54 704 940	54 704 940
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>81 107 940</b>	<b>81 107 940</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		22 016 145	9 496 141
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>22 016 145</b>	<b>9 496 141</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>8</b>	<b><u>103 124 085</u></b>	<b><u>90 604 081</u></b>
<b>Gjeld</b>			
Utsatt skatt	7	1 420 938	1 384 218
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>1 420 938</b>	<b>1 384 218</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig konserngjeld	9	109 056 840	92 715 272
Øvrig langsiktig gjeld		0	161 994
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>109 056 840</b>	<b>92 877 266</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		13 869 838	6 301 137
Betalbar skatt	7	9 281 531	7 124 019
Skyldige offentlige avgifter		1 827 305	5 302 670
Utbytte	8	20 500 000	16 676 435
Annen kortsiktig gjeld		11 075 355	8 918 442
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>56 554 029</b>	<b>44 322 704</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b><u>167 031 807</u></b>	<b><u>138 584 188</u></b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b><u>270 155 893</u></b>	<b><u>229 188 269</u></b>

Drangedal, 13.06.2023  
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straume  
Styrets leder  
  
Åge Magnar Vrålstad  
Styremedlem  


Kari Tisjø  
Nestleder  
  
Øystein Rugtveit  
Styremedlem  
  
Jan Gunnar Thors  
Daglig leder  


Synnøve Kveven  
Styremedlem  
  
Kenneth Sundset  
Styremedlem  


## 2.3 Noter og kontantstrømoppstilling til årsregnskapet

**DRANGEDAL KRAFT AS**

**Org. nr. 924 862 696**

**NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022**

### 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

1 000 kr	Kraft- omsetn. Strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet	Totalt
Energisalg - sluttkunder	46 537 071				46 537 071
Energisalg engros		57 048 115			57 048 115
Andre driftsinntekter				1 661 638	1 661 638
Bredbånd- og fiberinntekter			23 915 566		23 915 566
<b>Driftsinntekter</b>	<b>46 537 071</b>	<b>57 048 115</b>	<b>23 915 566</b>	<b>1 661 638</b>	<b>129 162 390</b>
Kjøp kraft og overføringstj.	45 658 595	5 344 601	308 812		51 312 008
Bredbånd- og fiberkostnad			11 131 663	1 894	11 133 557
<b>Varekostnad</b>	<b>45 658 595</b>	<b>5 344 601</b>	<b>11 440 475</b>	<b>1 894</b>	<b>62 445 565</b>
Lønnskostnad	360 361	667 057	2 652 207	835 964	4 515 588
Avskrivning		2 913 010	2 999 752	63 641	5 976 403
Andre driftskostnader	1 473 782	6 428 296	3 894 624	206 490	12 003 192
<b>Driftskostnad</b>	<b>1 834 143</b>	<b>10 008 363</b>	<b>9 546 583</b>	<b>1 106 095</b>	<b>22 495 183</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-955 667</b>	<b>41 695 151</b>	<b>2 928 508</b>	<b>553 649</b>	<b>44 221 642</b>

Selskapets omsetning skjer i Norge.

## Note 3 - Transaksjoner med nærstående

Transaksjoner med konsernselskaper	2022	2021
Salg	1 815 370	1 507 489
Kjøp	308 812	328 244
Andre driftskostnader	3 702 187	4 184 106

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

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2022	2021
Lønninger	3 880 756	3 940 206
Aktivert lønn (-)	-356 780	-387 645
Arbeidsgiveravgift	462 350	479 637
Pensjonskostnader	448 989	726 572
Andre lønnskostnader	80 273	49 984
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>4 515 588</b>	<b>4 808 754</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	5	5
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	185 808	167 227

#### 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.

Iflg. reglene for små foretak er ikke pensjonsforpliktelsen balanseført. Årlig premie blir kostnadsført.

#### Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	47 150
Andre tjenester	26 160

#### Note 5 - Varige driftsmidler

	Kraft- stasjoner	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløse inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	140 387 966	52 525 695	753 870	767 862	194 435 393
Tilgang i året	291 881	1 974 775	8 625 960		10 892 616
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	140 679 847	54 500 470	9 379 830	767 862	205 328 009
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	27 447 452	27 573 058		499 433	55 519 943
Årets ord. Avskrivninger	2 913 011	2 990 492		72 900	5 976 403
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	30 360 463	30 563 550	0	572 333	61 496 346
Bokført verdi pr 31.12.	110 319 384	23 936 920	9 379 830	195 529	143 831 663
Bokført verdi pr. 1.1.	112 940 514	24 952 637	753 870	268 429	138 915 450
Avskrivningsprosent	2 - 4 %	5 - 33 %		7 - 33 %	

**Note 6 - Økonomisk oversikt investeringer 2022**

	Regnskap 2022	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner		
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		4 000 000
Nye Suvdøla Kraftverk		500 000
Kraftstasjon Suvdal	291 881	2 600 000
Buvasselva Kraftstasjon	8 000 134	
Bredbånd	1 968 269	2 200 000
Datasenteret Varpet	6 505	
Anlegg under utførelse	625 826	
<b>Sum investeringer = årets finansieringsbehov</b>	<b>10 892 615</b>	<b>9 300 000</b>
<b>Finansiert slik:</b>		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	10 892 615	
Bruk av opptak lån	-	
<b>Sum finansiering</b>	<b>10 892 615</b>	

**Note 7 - Skatt**

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	9 281 531
Endring utsatt skatt	36 720
<b>Netto skattekostnad</b>	<b>9 318 251</b>

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	42 338 255
Midlertidige forskjeller	-166 913
Permanente forskjeller	17 435
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>42 188 777</b>

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Anleggsmidler	6 286 353	6 643 660	-357 307
Kundefordringer	55 545	-134 849	190 394
Andre forskjeller	-50 000	-50 000	0
<b>Sum</b>	<b>6 291 898</b>	<b>6 458 811</b>	<b>-166 913</b>
Utsatt skatt/skattefordel	1 384 218	1 420 938	-36 721

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 31.12.2021	26 403 000	54 704 940	9 496 141	90 604 081
Årets resultat			33 020 004	33 020 004
Til utbytte			-20 500 000	-20 500 000
<b>Egenkapital pr 31.12.2022</b>	<b>26 403 000</b>	<b>54 704 940</b>	<b>22 016 145</b>	<b>103 124 085</b>

## Note 9 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2022	2021
Til gode DE Nett AS	36 071 202	36 276 094
Til gode DE Nett AS. Bredbånd	1 985 964	1 985 964
Avsatt utbytte Drangedal Energi Holding AS	-20 500 000	-16 676 435
Skyldig Drangedal Energi Holding AS	-109 056 840	-92 715 272

## Note 10 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 166 273.

Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2022 var kr 166 273.

## Note 11 - Konsernkonto

Selskapet har konsernkonto, der morselskapet Drangedal Energi Holding AS har fått innvilget en kassekreditt på kr 10 000 000. Som sikkerhet for kassekreditten er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS stilt som sikkerhet.

Selskapet har ikke benyttet kassekreditten pr. 31.12.2022.

I årsregnskapet til Drangedal Kraft AS er bankkontoene ført netto.

## 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 %
<b>Totale antall aksjer</b>	<b>500</b>	<b>100,0 %</b>

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.



# KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
Drangedal Kraft AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Noter	2022	2021
Resultat før skattekostnad		42 338 255	32 895 825
Periodens betalte skatt		-7 124 019	0
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			
Ordinære avskrivninger		5 976 403	6 274 744
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		-13 970	18 801
Endring i kundefordringer		-6 287 779	-21 603 285
Endring i leverandørgjeld		7 568 701	3 989 549
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningposter			
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>42 457 591</b>	<b>21 575 634</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-10 892 616	-1 899 010
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			
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-10 892 616</b>	<b>-1 899 010</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		16 179 574	38 006
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld			7 760 058
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld			
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		-1 318 452	
Netto endring i kassakreditt			
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-16 676 435	
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-1 815 313</b>	<b>7 798 064</b>
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>		<b>29 749 662</b>	<b>27 474 688</b>
<b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.</b>		<b>22 840 520</b>	<b>-4 634 168</b>
<b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.</b>		<b>52 590 182</b>	<b>22 840 520</b>

### 3 Revisors beretning



#### UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Kraft AS

#### Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

##### *Konklusjon*

Vi har revidert selskapet Drangedal Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 33 020 004. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022 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 henscende.

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.



## 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 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 Revisjonsforening  
Adresse Vinje  
Åmotvegen 8, 3890 Vinje  
Adresse Seljord:  
Brølsvægen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880  
Tlf. kontor: 35 06 27 00  
Avd. kontor Seljord:  
Tlf.: 35 06 27 10

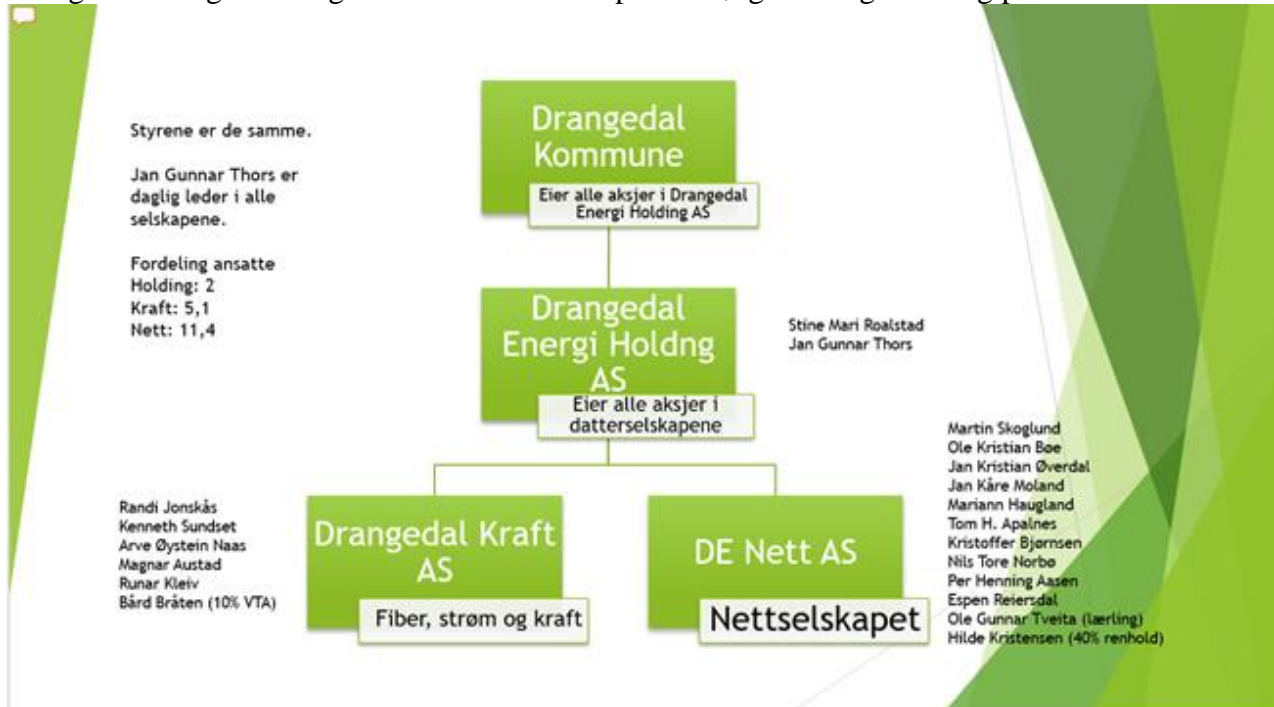
Statsautorisert revisor Siv Aarmodt  
Statsautorisert revisor Inger Norberg  
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud  
Statsautorisert revisor Aud Eva Via Sollid  
Statsautorisert revisor Kristine Midtun Mo  
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

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

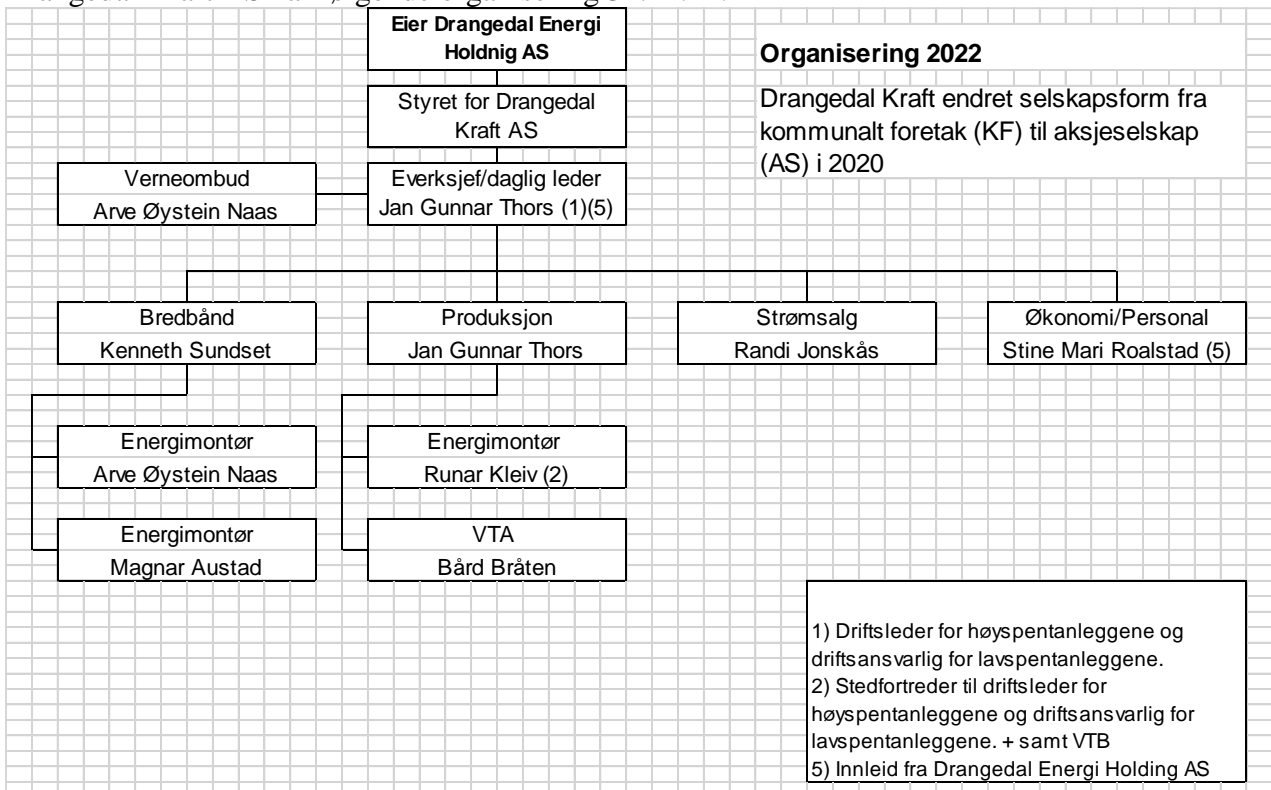
## 4 Organisasjonen

### 4.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.22:



Drangedal Kraft AS har følgende organisering 31.12.22:



Totalt har 6 personer arbeidet i virksomheten i 2022 som har utgjort 5,1 årsverk, av disse er det 1 person i en 10 % stilling som vassdragsansvarlig (VTA).

## 4.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2022:

Magnus Straume, styrets leder  
Synnøve Kveven  
Arne J. Sætre, vara  
Grethe Orkås, vara

Kari Tisjø, styrets nestleder  
Åge M. Vrålstad  
Øystein Rugtveit  
Arnt Olav Brødsjø, vara  
Anna Henriette Straume, vara  
Knut Bøen, vara

Kenneth Sundset, ansattes representant

I løpet av 2022 er det avholdt 8 styremøter og styret har i alt behandlet 36 saker.

Det er gjennomført ordinær generalforsamling.

Selskapet har vært ledet av Jan Gunnar Thors som er innleid fra Drangedal Energi Holding AS.

## 4.3 Overordnet mål for Drangedal Kraft AS

Drangedal kommune har i 2021 etablere 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 26.01.23

### Økonomi/priser

Følgende mål gjelder for selskapet: Etablere og gjennomføre gode budsjetteringsrutiner og sørge for underlag for budsjettansvarlige med tilstrekkelig tallmateriale som grunnlag. Dette

skal bidra til at budsjettavviket på inntekts- og kostnadssida raskt oppdages og informeres styret/eier. Drangedal Kraft AS tilstreber å følge veiledende nasjonale priser for Altiboxproduktene.

Sluttbrukerprisene for strøm må være konkurransedyktige i et krevende marked og man skal ikke selge med lokkeprodukter.

Vi skal ha god oppfølging av omsatt kraftmengde og utvikling i antall kunder.

### Tilgjengelighet/drift

Ha en leveringspålitelighet i bredbåndsnettet og kraftstasjonene som er på nivå med nettselskapet.

### Ledelsesfilosofi

Drangedal Kraft AS vil til enhver tid sørge for at alle ansatte oppmuntres til og gis mulighet til å styrke sin kompetanse for å mestre nye og utfordrende arbeidsoppgaver. Drangedal Kraft AS skal legge vekt på å tilby en trygg arbeidsplass med vekt på et godt og sikkert arbeidsmiljø. Arbeidet med etikk og samfunnsansvar er en viktig pilar i selskapets daglige arbeid, både i møte med eksterne aktører og internt. Som hjelp til dette er det etablert et sett med etiske retningslinjer som er et minimum av hva som forventes av selskapets ansatte.

### Helse, miljø og sikkerhet

Bedriften skal til enhver tid ha et velfungerende HMS system. Det skal løpende gjennomføres nødvendig opplæring slik at alle ansatte kan ta ansvar for å ivareta miljøet både innen eget område og totalt sett innen bedriften. Systemet skal ha et opplegg for registrering av avvik og forbedringsforslag som kan gi grunnlag for revidering av generelle prosesser og/eller arbeidsmetoder i selskapet. Korttids sykefraværet bør ikke overstige 1,5 % totalt. Drangedal Kraft AS har en nullvisjon når det gjelder arbeidsrelaterte skader og ulykker. En viktig del av virkemidlene for å oppnå dette er å legge til rette for et trygt, godt og sikkert arbeidsmiljø.

## Bredbåndsplanlegging

Det skal til enhver tid foreligge et oppdatert planverk for selskapet som beskriver bredbåndsnettverkets utstrekning, tilstand og hvor det kreves tiltak. Ut fra dette skal det utarbeides planer og budsjetter samt detaljerte investeringsbudsjett for hvert enkelt år som bidrar til at måltallet for tilgjengelighet kan nås. Det skal gjennomføres lønnsomme investeringer med tanke på økt kapasitet og leveringssikkerhet.

## Øvrige tjenester

Drangedal Kraft AS kan drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.

### 4.4 Vernetjeneste, HMS

Drangedal Kraft AS skal være en trygg og god bedrift å jobbe i. Derfor vektlegger vi å jobbe med arbeidsmiljøet. Styrke de gode egenskapene og forbedre oss der det er behov for det.

Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper er tilsluttet Stiftelsen Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2021. 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.

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 kun 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.

HMS var obligatorisk tema i de 2 personalmøtene som er avholdt i 2022.

Annet fravær med lønn utgjør 0,64 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2018-2022:

Beskrivelse	2018	2019	2020	2021	2022	Mål 2022
Korttids sykefravær:	1,01 %	1,58 %	1,67 %	0,36 %	1,52 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	5,13 %	8,58 %	4,01 %	3,02 %	7,61 %	
Annet fravær med lønn:	0,65 %	1,05 %	0,88 %	0,80 %	0,64 %	≤ 1,0 %

### 4.5 Personale

Ved utgangen av år 2022 hadde Drangedal Kraft AS 6 fast ansatte. Totale årsverk utført i bedriften var 5,1.

Ansatte pr.31.12.22:

Austad, Magnar  
Bråten, Bård 10 % stilling  
Jonskås, Randi  
Kleiv, Runar  
Naas, Arve Øystein  
Sundset, Kenneth

Daglig leder og økonomifunksjon blir leid inn fra Drangedal Energi Holding AS.

### 4.6 Kompetanseutvikling

Vi har obligatoriske kurs hvert år for vårt personell. Dette er øving i nedfiring og forskriftskurs i elsikkerhet. Samtlige ansatte skal delta på årlige kurs i førstehjelp. Ellers er det stadige oppdateringer og videreutviklinger av de datasystemene vi bruker innenfor alle fagområder i tillegg til nye systemer som tas i bruk, ny teknologi og nye regelverk.

På grunn av Covid-19 har kursene der man møter hverandre for å lære sammen blitt erstattet med fjernkurs eller at noen har blitt avlyst. Utover året når Covid slapp tak fikk vi flere muligheter til å møte hverandre fysisk.

#### 4.7 Medlemskap i organisasjoner

Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper er medlem i Samfunnsbedriftene (tidligere KS-Bedrift), Distriktsenergi og Næringsforeningen i Drangedal.

Drangedal Kraft AS er aksjonær og en liten bruker av produkter i ATB-Nett AS.

#### 4.8 Lager- og kontorbygg

Drangedal Kraft AS holder til på Stemmen industriområde, der alt personell i selskapet er samlet i ett bygg fra 2002. Lagerbygget som kom på plass i 2015, gjør at vi oppbevarer alt av kjøretøy og redskap/verktøy innendørs. Dette gir oss en effektiv utstyr- og materiellhåndtering til alle årstider, ikke minst under beredskapssituasjoner vinterstid. Byggene er eid og driftes av DE Nett AS og leies ut til de andre selskapene i konsernet. Byggene er lokalisert nær kommunens brannstasjon, lager og verkstedbygg.

#### 4.9 IT drift/programvare

Drangedal Kraft AS er som samfunnet ellers helt avhengig av en effektiv og sikker drift av IT systemene. Generell IT driftes av Embriq via samarbeidet gjennom Nettalliansen AS.

Her driftes bransjeløsningene som er etablert i et større felleskap gjennom Nettalliansen AS.

Følgende bransjeprogrammer er hovedverktøyene for driften:

- OpenNis fra Powel AS for dokumentasjon av distribusjonsnett og fibernett.
- Telemator fra MX Data AS for detaljdokumentasjon av fiber.
- Customer fra CGI som kundeinformasjonssystem strømkunder, noe som ble konvertert 01.04.22 til

systemet Kube som blant annet har «app» for våre strømkunder.

- Økonomi kjøres med Visma Business Energi Bransjeløsning fra Økonomi Bistand Nord AS.
- PowerCatch til arbeidsordre

## 5 Bredbåndsvirksomheten

### 5.1 Generelt om driften og prosjektene

Med økning i både omsetning og kundevolum, ble vi godt fornøyd med resultatet for bredbåndsvirksomheten i 2022.

Virksomheten utgjør en vesentlig del av konsernets aktiviteter, og sysselsetter i snitt mer enn 3-4 årsverk ved bedriften.

Tilvekst av nye kunder kommer i hovedsak fra nye fritidsboliger som bygges, og vi leverer bredbåndstjenester i de fleste hyttefeltene i Drangedal kommune. Det største trykket er på Gautefallheia, og spesielt på Rytterspranget. I tillegg til tilkobling av nye og noen eldre fritidsboliger, er det fortsatt noen fortettinger til boliger og bedrifter som tilkommer gjennom året. Det ble i 2022 installert 86 helt nye lokasjoner fleste av disse på Gautefallheia.

Det har i 2022 også vært noen mindre ombygginger av vårt fibernett, der luftnett bygges om til bakkenett sammen med strømmnett. På enkelte strekk/områder må fibernettet av og til skjøtes om og forsterkes. Dette slik at vi får plass til stadig flere kunder som ønsker fibertilkobling fra oss. Fibernettet vedlikeholdes ellers på samme måte som strømmnettet, med årlig befarings og fortløpende retting av feil som oppdages gjennom året.

Virksomheten utfører også noe kundebistand gjennom året. Dette være seg alt fra oppsett av Wifi utstyr, kabling til nye TV- og Data punkter, flytte av fiberpunkter og andre relevante arbeidsoppgaver kunder ønsker å få utført av oss. Vi må av og til sende montør ut på oppdrag til kunder der kunde selv er skyld i fiberbrudd i sin lokasjon. Dette faktureres kundene direkte og er med å binde opp ressurser til slikt arbeid.

For bredbåndsvirksomheten var 2022 et år uten gjennomføring av nye større prosjekter, men nytt prosjekt med fibertilkobling til hyttene i Midtstrandlia og Haukelitjenn ble planlagt og satt i gang. Her fikk vi inn ca. 30 bestillinger. Det ble jobbet med en større leveranse til ATB-Nett (Telia Mobilisiter) gjennom hele vinter, sommer og høst.

FTTH i Fjågesund.

Det ble høsten 2022 skrevet kontrakt med Kviteseid kommune om tilkobling av fiber og leveranse av Altibox-tjenester til husstander og hytter i Fjågesund i Kviteseid kommune. Dette er et prosjekt som skal ferdigstilles innen utgangen av 2023

Interessen for fibertilkobling med leveranse av våre Altibox-tjenester har fortsatt en positiv trend, der etterspørselen nå helt klart er størst til nye fritidsboliger som bygges i Drangedal kommune.



Grafen viser utviklingen på ant aktive bredbåndskunder 2003-2022

## 5.2 Markedsaktiviteter, og «Badetassen»!

Det ble også i 2022 jobbet med salg og markedsføring av våre bredbåndstjenester, og i hovedsak Altibox-tjenester. Markedsføring av Altibox-tjenester gjøres noe i egen regi i lokale aviser, mens Altibox tar seg av all markedsføring/annonsering i SoMe (sosiale medier)

Virksomheten bidrar også med sponsormidler til diverse lag og foreninger i kommunen, der vi har kunnet profilere Drangedal Kraft AS og Altibox på en god måte.



Ved utgangen av 2022 var 2525 kunder av vår totale kundemasse tilkoblet vår Altibox-tjeneste med leveranse av Internett, TV og telefoni.

Altibox-tjenestene oppleves både av oss som leverandør og av våre kunder som svært stabile. For første gang siden vi inngikk partnerskap med Kragerø Bredbånd/Altibox, kunne vi oppleve at noen av våre Altibox-kunder gikk til oppsigelse av sin TV-leveranse. Årsaken til at flere gjorde dette var en lengre avtalemessig konflikt mellom Altibox og TV2, der TV2s kanaler under denne konflikt ikke ble tilgjengelige kanalvalg i Altibox-pakken.

Vi har veldig få kunder som klager, og vi sitter igjen med det inntrykket av at de aller fleste av våre kunder er svært så fornøyde med den Altibox-tjenestene de får levert av oss.

## 5.3 Samarbeidspartnere i 2022:

### 5.3.1 ATB-Nett AS

(Agder, Telemark og Buskerud Nett)

Gjennom selskapet ATB-Nett AS, som vi eier 1/9 av, holder vi våre kostnader med transport, drift og tilgang til internett lave på vårt "gamle" ATB/Dean-nett, i tillegg til at dette selskapet jobber med andre kostnadsbesparende tiltak. ATB-Nett består av følgende aksjonærer der eierandel er lik med 11,11%.

Midt-Telemark Breiband AS	Drangedal Kraft AS
Tinn Energi AS	Hallingdal Kraftnett AS
Numedal Fiber AS	Go Link AS



Bykle Breiband AS	Sognenett AS
Telefiber AS	

### 5.3.2 Kragerø bredbånd AS (KbAS)

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

Samarbeidet med KbAS har og er veldig viktig for bredbåndsvirksomheten og er et samarbeid som fungerer veldig godt. Som partner med KbAS får vi tilgang til leveranse av Altibox-tjenester i Drangedal. Vi kjøper 1. linjesupport og samarbeider med KbAS på noe felles markedsføring av Altibox tjenestene.

### 5.3.3 NC-Spectrum (NC)

Drift av vårt "gamle" Dean/ATB-Nett utføres av NC. NC tar seg av drift av kjernenett/noder og av 2.- og 3. linjesupport saker. Vi har også tilgang til vaktjeneste med NC gjennom avtale med ATB-Nett om kritiske ting skulle ha behov for bistand.

### 5.3.4 Leverandører

Vi bygger det aller meste av vårt fibernett med egne mannskaper, men vi har gjennom året kjøpt noe bistand både fra OneCo AS og flere av de lokale maskinentreprenørene.

## 5.4 Drift av våre bredbåndsnett, ATB/Dean- og Altibox-nett:

ATB/Dean-nett driftes for oss av NC-Spectrum mens det er Altibox/Lyse som drifter Altibox-nettet. Det har vært et år med svært få hendelse, der vi og Altibox kun har hatt mindre utfall av tjenesten.

Vi hadde svært få utfall på våre bredbåndsløyper siste år. Noen få hendelser vil det alltid være og vi ser vel her en tendens til at de fleste utfall skyldes kunderelaterte hendelser ifbm rehabilitering av bygninger, gravearbeider, tyngre transport og skogsmaskiner.

Det er Kragerø bredbånd som leverer og utfører 1linje support for våre Altibox kunder

på dagtid. Etter kontortid, i helg og på helligdag blir denne tjeneste utført av Altibox/Lyse.

Vårt fibernett dokumenteres fortløpende i OpenNis- og Telemator (fibermodul), og i boksen under vises hvor mange meter fiberkabel vi har dokumentert i vårt fibernett pr 2022.

År:	31.12.21	31.12.22	Endring
Antall kabler:	4377	4519	142
Antall km kabel:	670	692	22

## 6 Produksjonsanlegg

### 6.1 Vassdraget

#### Revurderinger av dammer.

Som dameier i Suvdølavassdraget er vi underlagt et strengt lovverk for å sikre at dammene og vannveiene tilfredsstiller gjeldene regelverk. Hvert 15 år må det utføres revurderinger av våre Klasse 2 dammer, der dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl har denne klassen. Denne revurderingen kan kun utføres av personer som er godkjent av NVE, og vi har hatt Norconsult AS til å utføre dette arbeidet. Oppdraget ble påbegynt i 2014 med flomberegninger som igjen var grunnlaget for videre beregninger som er gjort 2015/2016. Beregningene har synliggjort at det vil være behov for forsterkinger av dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl. Det er sammen med Norconsult AS utarbeidet planer for å forsterke disse dammen i 2024 og 2025. Det er NVE som skal godkjenne disse planene, der vi gjennom 2021-2022 har gjennomført et forprosjekt. Dette har gitt oss grunnlag for videre valg av løsninger for forsterkinger av dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl

#### Revisjon av konsesjonsvilkår.

Revisjonen ble fastsatt ved kgl.res. 20.08.2019. der bestemmelsen ligger tett opp til hva vi har foreslått av endringer/tiltak. Ellers er det mere en modernisering av vilkårene. Konsesjonene er gitt på ubegrenset tid, der vilkårene kan tas opp til alminnelig

revisjon etter 30 år. Vi har frist til neste år å få dette på plass der vi har aktiviteter pågående.

### **Driften av vassdraget.**

Reguleringsanlegg og vannveier driftet etter oppsatte ukesplaner og VTA (Vassdrags Teknisk Ansvarlig) har sammen med operatør utført tilsyn av dammer etter vår oppsatte internkontroll.

## **6.2 Nye Suvdøla Kraftverk**

Nye Suvdøla Kraftverk ble startet opp 14.06.19 og har kun stått noen få timer knyttet til feil på anlegget. Anlegget har hatt en tilgjengelighet tett på 100 % fra oppstarten i 2019.

Det er pr. 31.12.22 produsert 157.1 GWh siden oppstarten i juni 2019, der 29,09 GWh var i 2022.

Fra oktober 2020 ble kraftstasjonen koblet opp mot Tørdal Trafostasjon. Dette har gitt oss mulighet til å kjøre full effekt uten å måtte hensynta både overlast og høye spenninger i distribusjonsnettet. Dette gjør nå at vi fremover kan få god avkastning for denne store investeringen med å kjøre ekstra produksjon når prisene er høye.

## **6.3 Suvdal kraftstasjon**

Vi hadde i 2021 3 nye lekkasje på tilløpsrørene til Suvdal. I 2022 har vi ikke hatt lekkasje. Det er nå totalt 8 lekkasjen vi har hatt. 4 andre er fra 2014 – 2016 og 1 fra 2020. Av tiltak, kontrollerer vi nå aktuelle vannveier oftere enn tidligere. Det som fortsatt bekymrer oss litt, er hvordan tilstanden er for de 600 andre skjøtene i den totalt 3100m rørgata vi har liggende i bakken fra Suvdalutbyggingen.

Flere av de skadde rørene ble sendt SINTEF for betongprøver der rørene i seg selv blir friskmeldt med antydninger om at rørene må være skadet under transport, montasje eller senere setninger.



Bilde viser ødelagt rør rett oppstrøm kraftstasjonen, der vi må bytte til nye rør.



Bilde viser reparasjon med betong ved en skjøt.

Vi kom ikke i løpet av 2022 lengere med å finne hva som er årsaken til disse lekkasjene. Det blir også antydnet i rapporten fra ekspertene at man muligens vil se en ende på lekkasjene, noe vi er tvilende til.

Det er også kjøpt inn 200m med glassfiberrør (GRP) sammen med nødvendig klemmer til å raskt igangsette flere reparasjoner.

Forsikringselskapet har ikke dekt skadene i 2021 med begrunnelse at ikke det lengere er plutselig og uforutsett. Det er igangsatt en klagesak der vi stevnte KLP Forsikring i november 2022 for dette.

Det har ikke vært andre hendelser i produksjonsanleggene på Suvdal i 2021 som har gitt oss driftsstans eller ekstrakostnader av betydning. Etter igangsettingen av Nye Suvdøla med større slukeevne ser vi at man får mer kraft ut av Suvdal med at vi kjører

turbinene med høyere virkningsgrad, muligens over 0,5GWh

Det vi ser er at kontrollanlegget fra 2004 nå er utdatert og gir oss utfordringer både med fjerndrift og utvidelser. Man bør vurdere å oppgradere PLS /fjernstyring på samme plattform som vi benytter i Nye Suvdøla Kraftverk.

Anleggene er driftet og vedlikeholdt etter fastsatte årsplaner.

#### 6.4 Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla og Suvdal

Vi ble sterkt påvirket av høye kraftprisene, der budsjettet var lagt inn med 70 øre pr. Kwh, mens snittet for vår produksjon i 2022 ble ca. 160 øre, mot 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020. Vi ser fortsatt høye kraftprisen for hele 2023, men de er på vei nedover igjen trolig på et 70-80 øre nivå i vårt område.

Med lite nedbør helt frem til oktober ble kraftproduksjonen i 2022 rekord lav med under 35 GWh (55 GWh budsjett), men høye kraftpriser kompenserte for dette. Dette inkluderer et betydelig sikringstap der handelen endte negativt med hele kr 6,47 mill for Q1, mens det totalt ble oppnådd over kr 56,0 mill. i inntekter.

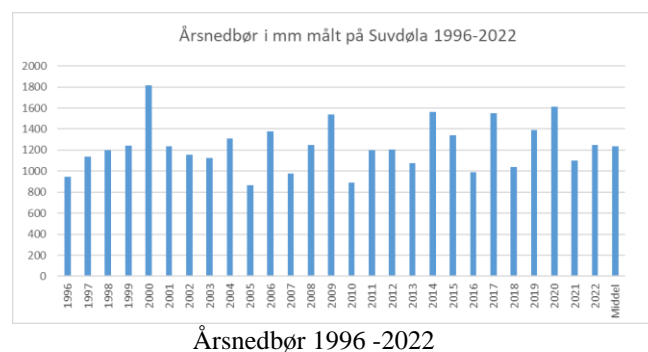
Vi ser fortsatt høye kraftpriser for resten 2023, og en vannsituasjon som er meget god, der vi pr. 31.12.22 hadde tett på 75 % fylling i magasinene totalt. I tillegg hadde vi 225 kg/m2 med snø ved nyttår.

Oversikten under viser en betydelig lavere produksjon i 2022 sammenlignet med 2021, men med priser som er mye høyere enn i 2021.

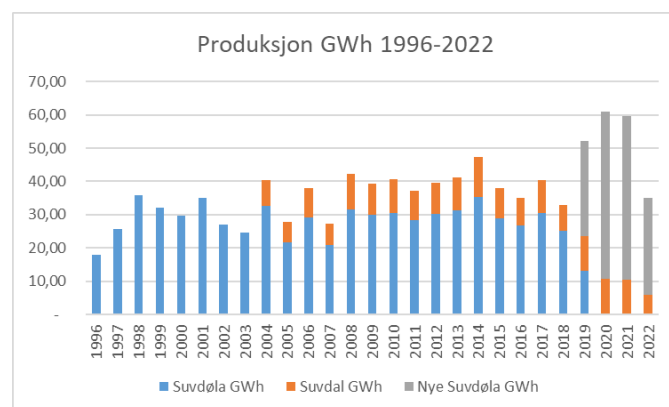
Etter kun 40% av normalnedbør første halvår og tar vi med des 2021 og juli 2022 var vi ned mot 30% av normalen. Normalen første halvår er 479mm, mens vi målte kun 195mm. Fra og med august snudde dette med betydelig mer nedbør enn snittet, som ga en betydelig bedring i vannsituasjonen.

Totalt ble det målt 1250 mm nedbør i 2022, der normalen siste 10 år ligger noe over 1200 mm. Bare i november kom det over 400mm.

Som tabellen under viser er vi tett på snittet med nedbør i 2022, men mye nedbør i nov og des ga oss også en meget god snøbeholdning som vi får ut i vann våren 2023.



Vi produsert 35,01 GWh mot 59,72 GWh noe som er hele 24,71 GWh lavere enn 2021.



Årsproduksjon 1996 -2022

Etter flere år med svake energipriser så vi at prisen styrket seg betydelig utover i 2019, men fikk en total kollaps i 2020 med historisk lave 9,8 øre.

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

Årsaken til ekstremt høye kraftpriser er knyttet til vannbeholdningen i Sør-Norge, flere kabler

som er satt i drift, samt en betydelig økning av priser på råvarer som gass, olje, kull samt CO2 kvoter som også øker kraftprisene. Det skyldes en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, noe Covid19 og ikke minst krigen i Ukraina.

Styret har gitt daglig leder fullmakt til å foreta prissikring av produksjonskapasitet fra Suvdal/Nye Suvdøla for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra Konsernet. For 2022 viser våre prissikringer et negativt resultat på kr 6,47 mill. sammenlignet med å selge i spot markedet.

Magasinfyllingen inkl. snø er langt over er 100 % pr. 31.12.22 som gjør at vi kan kjøre for fullt gjennom hele vinteren. Med denne gode fyllingsgrad ser vi nå mulighet for en høy produksjon i 2023.

## 6.5 Produksjonsinntekter

Med lite nedbør helt frem til oktober har kraftproduksjonen i 2022 vært rekord lav med under 35 GWh mot 55 GWh budsjett. Men aldri har vi produsert til høyere priser. Med august pris på 434 øre og snitt for hele 2022 på 160 øre som inkluderer våre prissikringer, gir dette inntekter på hele 57,0 mill. i 2022. Budsjettet lå inne med 70 øre og kr 45,2 mill. for 2022.

Dette er en økning med hele 11,8 mill. sammenlignet med 2021.

Etter realiseringen av Nye Suvdøla Kraftverk i 2018 og 2019 er vi i de nærmeste årene avhengig av et høyt produksjonsvolum og med kraftpriser på godt over 30 øre for at vi skal kunne gi gode resultater. Etter et rekorddårlig år i 2020 snur dette totalt i 2021 og 2022.

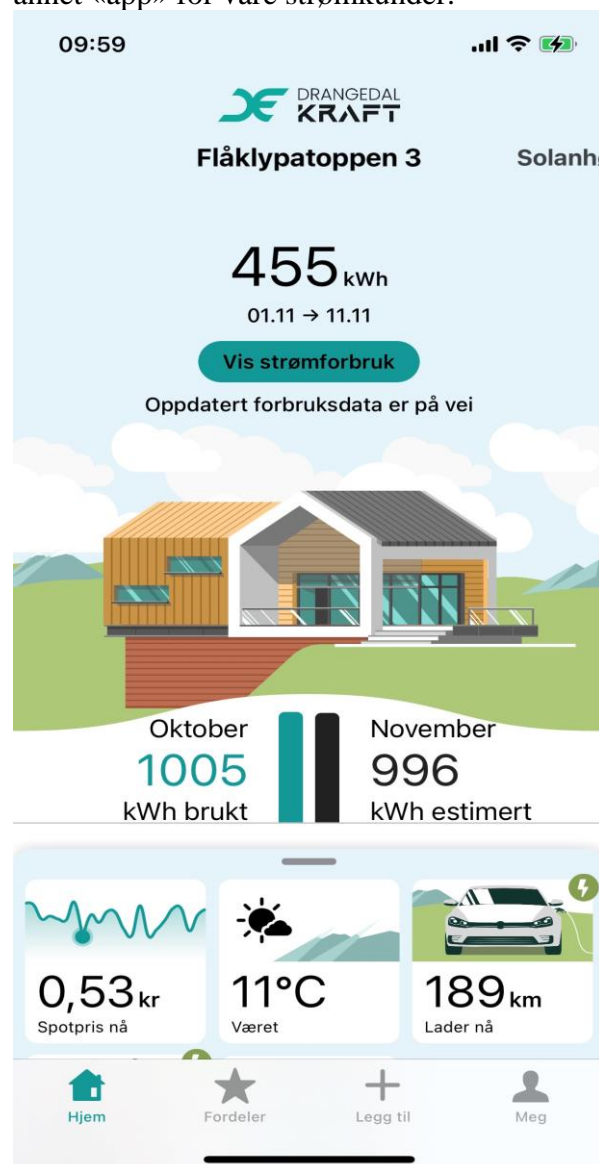
## 7 Strømsalg

### 7.1 Bakgrunnen og driften

2022 var selskapets 7. driftsår etter oppstarten 01.01.16. Målsettingen med å nå 2000 kunder i 2020 er flyttet frem til 2025. Spørsmålet er fortsatt hvor mye «kr» vi skal bruke for å

skaffe nye kunder sett opp imot prisnivået vi har lagt oss på. Vi har en fin økning med kundeutvikling i 2022, med at vi nå har 1542 målepunkt, noe som er opp 141. Videre har vi en betydelig reduksjon i kraftvolumet på 3,65 GWh sammenlignet med 2021 på grunn av lavere forbruk.

Selskapet samarbeider med Elmera (Fjordkraft AS) innenfor porteføljeforvaltning, prissikring og innkjøp av strøm til våre kunder fra strømbørsen. Tilgang til denne kompetansen gir oss fortrinn når det gjelder riktig prising av våre produkter, samt at vi også har tilgang til de fleste av strømproduktene som er i markedet. Vi tok i bruk kundesystemet Kube i 2022 som erstatning for CGI. Vi fikk da blant annet «app» for våre strømkunder.



Omsetningen for strømsalg i 2022 er kr 46,54 Mill mot kr 22,55 mill i 2021 der driftsresultatet før skatt viser et underskudd på kr 0,955mill. jf. Note 2. Tillegger man deler av inntektene som ligger i øvrig virksomhet i Note 2, og at strømsalg trolig i år har tatt på seg noe mere av felleskostnaden i et større selskap, blir det negative resultat betydelig redusert.

Med meget høye kraftpriser øker risikoen for å tape på kunder som ikke greier å gjøre opp for seg, i tillegg til at vi har noe høyere kapitalkostnader med å fakturere mye høyere beløp etterskuddsvis. Tapsnivået for 2022 er fortsatt på meget lave nivåer, men vi forventer en liten økning i tap utover i 2023.

## 7.2 Investeringer

Det er ikke foretatt investeringer i strømsalg avdelingen i 2022.

## 7.3 Fremtidig utvikling

Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 7 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 har økt med over 10% i 2022, men kraftvolumet er betydelig redusert på grunn av lavere forbruk.

## 7.4 2000 i 2025

Kampen om strømkundene er hardt og landsdekkende selskap lokker med gode tilbud og såkalt «medgift». Dette til tross så har vi etter 7 driftsår nådd 1542 målepunkt. Målebilde for selskapet er minst 50 prosent av antall husstander, fritidsboliger og bedrifter i Drangedal, noe som betyr mer enn 2000 kunder.

## 8 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.

Utbyggingen kom i gang nov/des 2021 der datasenteret skal i drift fra april og ut til sommeren. Våre selskaper bistod med å bygge ut fiber og kabelanlegg, der vi leverte 2500 arbeidstimer frem mot våren 2022.

## 9 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2022.

- Vi var sterkt påvirket av høye kraftprisene, der budsjettet er lagt inn med 70 øre pr. Kwh, mens snittet for vår produksjon i 2022 ligger på ca. 160 øre, mot 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020. Vi ser fortsatt høye kraftprisen for hele 2023, men de er på vei nedover igjen trolig mot et 70-80 øre nivå i vårt område på lenger sikt. Dette har gitt store inntekter.
- Covid19 pandemi med strenge smittevernstiltak i hele samfunnet har også rammet oss, men vi ser faktisk flere positive trekk for våre kunder. Hjemmekontor og økt bruk og bygging av fritidsboliger har fortsatt inn i 2022. Økende rente og høye byggevare priser har gjennom 2022 klart gitt korrigeringer i nysalget for fritidsboliger.

- Pågående omorganisering til selskapsmessig skille har gått etter planen med en del rest aktiviteter som har gitt en del administrativt arbeid.
- Fortsatt god kundeutvikling på bredbånd med netto 86 nye fibertilkoblinger og et godt økonomisk resultat.
- Forlenget ny partneravtale med Kragerø Bredbånd om slag av Altibox i 5 nye år med mulighet for forlengelse.
- Konvertert og igangsatt nytt kundesystem og «app» for våre strømkunder.
- 141 netto nye kraftkunder, men mindre salg enn i fjor knyttet til høye kraftpriser og en mild vinter.
- Ingen nye lekkasjer i skjøter/rør i 2022 for tilløpsrørene til Suvdal. Vi har en sak pågående mot forsikringselskapet vedr. dekning. Det er også kjøpt inn 200m og levert nye 1000mm GRP rør for å raskt kunne sette i gang utskiftinger med nye lekkasjer.
- Vi har meget god leveringskvalitet på alle våre områder i 2022 og har nesten vært helt uten utfall og feil både på produksjon og bredbånd.
- Prosjektet Buvasselve er igangsatt der vi har inngått en kontrakt om en totalleveranse med Tinfos til kr 24,0 Mill som skal ferdigstilles høsten 2023. Prosjektet har vært i gang med prosjektering gjennom sommeren og ute på anlegget ble anleggsarbeidet startet i slutten av oktober.
- Sammen med DE Nett AS har vi bistått Sowrer AS med å klargjøre Varpet Datasenter. På grunn av høye kraftpriser ble deler av anlegget flyttet til Trøndelag der kraftprisene var lave.

Drangedal 13.06.23