2021



Årsmelding Drangedal Kraft AS

Årsberetning
Årsregnskap
- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

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 4
1.5 Likestilling 4
1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet 4
1.7 Framtidig utvikling 5
1.8 Finansiell risiko 6
2 Regnskap 8
2.1 Resultatregnskap 8
2.2 Balanse 9
2.3 Noter til årsregnskapet 11
3 Revisors beretning 16
4 Organisasjonen 17
4.1 Organisasjonsplan, eierforhold 17
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 2021: 21
5.3.1 ATB-Nett AS (Agder, Telemark og Buskerud Nett) 21
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 Bakgrunn og driften 24
7.2 Investeringer 24
7.3 Fremtidig utvikling 24
7.4 2000 i 2025 24
8 Varpet/datasenter. 24
9 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2021. 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 nøytralitetskrav. 2021 er det første hele driftsåret med konsernstruktur.

Arbeidsprosessen
Denne omgjøringen sammen med fisjonen har vært meget arbeidskrevende og styrende for mye av styrets arbeid gjennom 2020 og langt inn i 2021.

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 2021 og selskapets fremtidsutsikter for årene framover.

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



Konsernets ansatte våren 2021

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) 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 2020. Sykefraværet var i 2021 på 3,02 % (4,01), og av dette utgjør korttidsfravær 0,36% (1,67). Med en aldrende arbeidsstyrke som vi nå har på konsernet, vil man måtte påregne noe høyere tall på sykefravær fremover. Vi ser også at pandemien påvirker tallene noe.

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

Også i 2021 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 10 avvikssaker i 2021 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

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. 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.

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 kontinuerlig smittevernstiltak gjennom hele året har så klart påvirket oss på hvordan vi har jobbet.

1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2021 er Drangedal Kraft AS sitt andre driftsår som aksjeselskap og nå med strømsalg, bredbånd og produksjon som aktivitet.

Fordelingen pr. avd, er vist i note 3.

Note 3 - Resultatregnskap pr. avdeling

1 000 kr	Kraft-omsetn. Strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet	Totalt
Energisalg engros		45 838			45 838
Andre driftsinntekter	5	34	5	2 682	2 726
Bredbånd- og fiberinntekter			22 292		22 292
Energisalg - sluttkunder	22 106				22 106
Driftsinntekter	**22 111**	**45 872**	**22 297**	**2 682**	**92 961**
Kjøp kraft og overføringstj.	20 533	2 609			23 142
Bredbånd- og fiberkostnad			10 929		10 929
Varekostnad	**20 533**	**2 609**	**10 929**	**0**	**34 072**
Lønnskostnad	621	826	2 138	1 223	4 808
Avskrivning		2 908	3 303	64	6 275
Andre driftskostnader	1 059	7 829	3 956	911	13 755
Driftskostnad	**1 680**	**11 563**	**9 396**	**2 198**	**24 837**
Driftsresultat	**-103**	**31 700**	**1 972**	**484**	**34 053**

Sum driftsinntekter i markedsdelen økte med hele kr 59,41 mill. kroner og ble i 2021 på

totalt kr 92,96 mill. kroner mot kr 33,55 mill. i 2020.

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

«Aldri har vi produsert til høyere priser»
Med desember pris på 178 øre og snitt for hele 2021 på 75 øre som inkluderer våre prissikringer for april/juni, gir dette produksjonsinntekter på 45,8 mill. i 2021. Budsjettet var lagt inn med 19,5 øre og kr 10,9 mill.

Vi fikk i 2021 full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo. Vi har i 2021 produsert 59,72 GWh, der vi hadde 55GWh i budsjettet. Vi har gjennom 2021 fått en voldsom økning i kraftprisen. Prisene for 2021 som viste 19-20 øre i desember 2020 har i snitt tre-firedoblet seg.

Årsaken til høye kraftpriser er knyttet til vannbeholdningen i Norden, 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. Faktisk har vi for tiden en energikrise der man i Europa som mange mener skyldes en for rask utfasing av fossile energikilder som kull og olje. I tillegg mangler man gass fra Russland.

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 2021 på kun Kr 1,45 mill. Note 5 viser oversikten.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 22,84 mill. kroner etter fradrag for trekk på kassekreditt.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 44,3 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på kr 92,88 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,28 mill. kroner hos DE Nett AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.21
Kr 90,6 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 39,5 %.

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 at kraftprisene vil svinge mye mer fra år til år. Prognosene frem til 2030 visere betydelig opp fra 2020 med 10 øre, men at det vil ligge på 75 øre som vi har hatt i 2021 er mer usikkert.

Det ble 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselva Kraftverk. Det er jobbet med å få til realisering av både kraftverk og vei over til Kyrkjebygda der kraftverket er besluttet bygget 2022/2023.

Bredbånd:
Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i 2010-2021 har vi nå tilkoblet 2500 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 går ut til 2022. Det blir jobbet med å forlenge denne avtalen.

Vi ser det som mulig å nå 2700 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 og ny teknologi har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette åpner for prosjekter som også kan gi oss nye muligheter.

Et av prosjektene som er igangsatt er å legge til rette for dataindustri på Varpet, rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Det er inngått opsjonsavtaler med berørte grunneiere og det er igangsatt reguleringsprosess av området. Reguleringsplanen ble godkjent august 2021. 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 blir ferdigstilt første halvår 2022.
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 2021 ikke medført konkurser hos noen av våre kunder, men vi ser en liten økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelser. Årsaken til dette er nok betydelig økning av kraftpriser og ikke Covid19.

Vi så i en midlertidig periode at forbruk blant våre fritidskunder ble lavere når det ikke var tillatt å benytte fritidsboligen, men dette tok seg betydelig opp igjen når det ble åpnet for å besøke fritidsboligen igjen. Vi ser nå en betydelig «positiv effekt» 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 i 2021.

1.8 Finansiell risiko

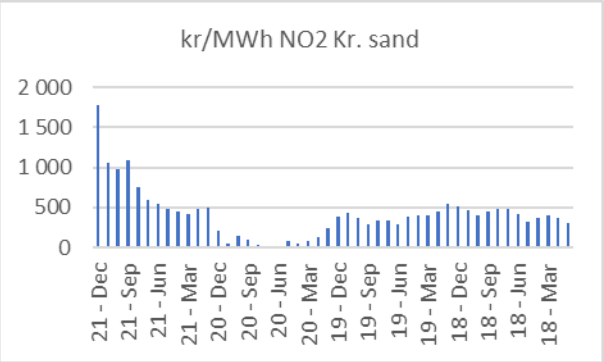
Markedsrisiko:
Drangedal Kraft AS har ved utgangen av 2021 langsiktig gjeld på kr 92,88 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,28 mill. kroner hos DE Nett AS.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode. men vi ser at utviklingen av lånerenten er stigende. Det gir en moderat økende risiko for selskapet. Vi flyttet i 2021 lånene som er tatt opp sammen med Drangedal Kommune, til

egne låneavtaler som etableres i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene.

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

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 for første gang på siste 10 årene valg å prissikre en liten del av produksjon. Resultatet av denne sikringen ble negativt kr 1,02 mill. Vi greide ikke å forutsi et prisbilde på 44 og 48 øre for april og mai, så derfor oppstod det sikringstap for denne handelen

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 %, noen som utgjør årlig ca. kr 100.000, -

Vi ser gjennom 2021 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 2021 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 2021 før skatt ble kr 32.895.825,-

Overskuddet for 2021 etter skatt ble kr 25.671.287,-

Med bakgrunn i eierstrategi vedtatt av Drangedal Kommune 06.05.21 der 60 % av årets konsernresultat skal deles ut til eier foreslår styret følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2021:

- Utbytte til eier Drangedal Energi Holding AS på kr 16.676.435,-
- Overføring til annen egenkapital kr 8.994.852,-

Total disponering kr 25.671.287,-

Drangedal, 16.06.2022
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straume
Styrets leder

Kari Tisjø
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap

Resultatregnskap

Drangedal Kraft AS

	Note	2021	2020
Kraftomsetning	3	67 746 344	12 362 682
Bredbånd- og fiberinntekter	3	22 322 900	20 124 226
Andre driftsinntekter	3	2 892 806	1 063 581
Sum driftsinntekter		**92 962 050**	**33 550 488**
Kjøp av kraft og overføringstjenester	3	23 141 758	4 758 763
Bredbånd- og fiberkostnader	3	10 929 677	9 563 319
Lønnskostnad	2, 3	4 808 754	4 546 150
Avskrivning varige driftsmidler	3, 4	6 274 744	6 275 491
Andre driftskostnader	3	13 754 005	6 093 240
Driftsresultat		**34 053 113**	**2 313 525**
Annen renteinntekt		313 243	111 204
Annen finansinntekt		805	131
Annen rentekostnad		1 471 336	1 782 136
Ordinært resultat før skattekostnad		**32 895 825**	**642 724**
Skattekostnad på ordinært resultat	6	7 224 538	141 435
Ordinært resultat		**25 671 287**	**501 289**
Årsresultat		**25 671 287**	**501 289**
Overført annen egenkapital		8 994 852	501 289
Avsatt utbytte		16 676 435	0
Sum disponert	**8**	**25 671 287**	**501 289**

2.2 Balanse

Balanse

Drangedal Kraft AS

	Note	2021	2020
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	4, 5	112 940 514	115 593 831
Nettanlegg	4, 5	24 952 639	27 086 127
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	4, 5	1 022 298	611 226
Sum varige driftsmidler		**138 915 451**	**143 291 184**
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	11	36 276 094	36 273 169
Investeringer i aksjer og andeler		20 833	20 833
Egenkapitalinnskudd KLP		344	344
Andre fordringer		816 664	883 331
Sum finansielle anleggsmidler		**37 113 936**	**37 177 677**
Sum anleggsmidler		**176 029 387**	**180 468 862**
Omløpsmidler			
Varer	**1**	**22 444**	**41 245**
Fordringer			
Kundefordringer		22 458 549	3 157 594
Kortsiktige konsernfordringer	11	1 985 964	2 018 598
Andre fordringer		5 851 405	3 452 700
Sum fordringer		**30 295 918**	**8 628 891**
Bankinnskudd,kontanter o.l.	**7, 9**	**22 840 520**	**-4 634 168**
Sum omløpsmidler		**53 158 882**	**4 035 968**
Sum eiendeler		**229 188 269**	**184 504 830**

Balanse

Drangedal Kraft AS

	Note	2021	2020
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital 500 aksjar à kr 52806	10	26 403 000	26 403 000
Overkurs		54 704 940	54 704 940
Sum innskutt egenkapital		**81 107 940**	**81 107 940**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		9 496 141	501 289
Sum opptjent egenkapital		9 496 141	501 289
Sum egenkapital	**8**	**90 604 081**	**81 609 229**
Gjeld			
Utsatt skatt	6	1 384 218	1 283 699
Sum avsetninger for forpliktelser		**1 384 218**	**1 283 699**
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	11	92 715 272	92 515 272
Øvrig langsiktig gjeld		161 994	323 988
Sum annen langsiktig gjeld		**92 877 266**	**92 839 260**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		6 301 137	2 311 588
Betalbar skatt		7 124 019	0
Skyldige offentlige avgifter		5 302 670	1 314 421
Utbytte	8	16 676 435	0
Annen kortsiktig gjeld		8 918 442	5 146 633
Sum kortsiktig gjeld		**44 322 704**	**8 772 642**
Sum gjeld		**138 584 188**	**102 895 601**
Sum egenkapital og gjeld		**229 188 269**	**184 504 830**

Drangedal, 16.06.2022
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straumé
Styrets leder

Kari Tisjø
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

2.3 Noter til årsregnskapet

DRANGEDAL KRAFT AS
Org. nr. 924 862 696

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for små foretak 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 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2021	2020
Lønninger	3 940 206	4 028 923
Aktivert lønn (-)	-387 645	-694 262
Arbeidsgiveravgift	479 637	463 538
Pensjonskostnader	726 572	670 929
Andre lønnskostnader	49 984	77 022
Sum lønnskostnader	**4 808 754**	**4 546 150**
Gjennomsnittlig antall årsverk	5	5
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	167 227	0

Ytelser til ledende personer.
Daglig leder er ansatt i Drangedal Energi Holding AS og mottar sin lønn der.

Obligatorisk tjenestepensjon
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	74 053
Annen bistand	57 841

Note 3 - Resultatregnskap pr. avdeling

1 000 kr	Kraft-omsetn. Strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet	Totalt
Energisalg engros		45 838			45 838
Andre driftsinntekter	5	34	5	2 682	2 726
Bredbånd- og fiberinntekter			22 292		22 292
Energisalg - sluttkunder	22 106				22 106
Driftsinntekter	**22 111**	**45 872**	**22 297**	**2 682**	**92 961**
Kjøp kraft og overføringstj.	20 533	2 609			23 142
Bredbånd- og fiberkostnad			10 929		10 929
Varekostnad	**20 533**	**2 609**	**10 929**	**0**	**34 072**
Lønnskostnad	621	826	2 138	1 223	4 808
Avskrivning		2 908	3 303	64	6 275
Andre driftskostnader	1 059	7 829	3 956	911	13 755
Driftskostnad	**1 680**	**11 563**	**9 396**	**2 198**	**24 837**
Driftsresultat	**-103**	**31 700**	**1 972**	**484**	**34 053**

Note 4 - Varige driftsmidler

	Kraft-stasjoner	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	140 133 384	51 355 978	352 469	694 552	192 536 383
Tilgang i året	254 582	1 169 717	401 401	73 310	1 899 010
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	140 387 966	52 525 695	753 870	767 862	194 435 393
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	24 539 553	24 269 853		435 793	49 245 199
Årets ord. Avskrivninger	2 907 899	3 303 205		63 640	6 274 744
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	27 447 452	27 573 058	0	499 433	55 519 943
Bokført verdi pr 31.12.	112 940 514	24 952 637	753 870	268 429	138 915 450
Bokført verdi pr. 1.1.	115 593 831	27 086 125	352 469	258 759	143 291 184
Avskrivningsprosenter	2 - 4 %	5 - 33 %		7 - 33 %	

Note 5 - Økonomisk oversikt investeringer 2021

	Regnskap 2021	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 4		
Transportmidler, maskiner	73 310	
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		1 000 000
Nye Suvdøla Kraftverk	254 582	1 000 000
Kraftstasjon Suvdal		
Planlegging Buvasselva Kraftstasjon		
Bredbånd	1 169 717	2 400 000
Datasenteret Varpet		500 000
Sum investeringer = årets finansieringsb	**1 497 609**	**4 900 000**
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	1 497 609	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	**1 497 609**	

Note 6 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	7 124 019
Endring utsatt skatt	100 519
Netto skattekostnad	**7 224 538**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	32 895 825
Midlertidige forskjeller	-513 922
Permanente forskjeller	0
Grunnlag betalbar skatt	**32 381 903**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2020	31.12.2021	Endring
Anleggsmidler	6 009 883	6 286 353	-276 470
Kundefordringer	-13 094	55 545	-68 639
Andre forskjeller	-50 000	-50 000	0
Framførbart underskudd	-168 813	0	-168 813
Sum	**5 777 976**	**6 291 898**	**-513 922**
Utsatt skatt/skattefordel	1 271 155	1 384 218	-113 063

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

Note 7 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 173 557.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2021 var kr 173 557.

Note 8 - Egenkapital

	Aksje-kapital	Overkurs	Annen egenkap.	**Sum egenkap.**
Egenkapital pr 31.12.2020	26 403 000	54 704 940	501 289	**81 609 229**
Årets resultat			25 671 287	**25 671 287**
Til utbytte			-16 676 435	**-16 676 435**
Egenkapital pr 31.12.2021	**26 403 000**	**54 704 940**	**9 496 141**	**90 604 081**

Note 9 - Konsernkonto

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

Selskapet har ikke benyttet kassekreditten pr. 31.12.2021.
I årsregnskapet til Drangedal Kraft AS er bankkontoene ført netto.

Note 10 - 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 aksje	Eierandel
Drangedal Energi Holding AS	500	100,0 %
Totale antall aksjer	500	100,0 %

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

Note 11 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2021	2020
Til gode DE Nett AS	36 276 094	36 273 169
Til gode DE Nett AS. Bredbånd	1 985 964	2 018 598
Avsatt utbytte Drangedal Energi Holding AS	-16 676 435	0
Skyldig Drangedal Energi Holding AS	-92 715 272	-92 515 272

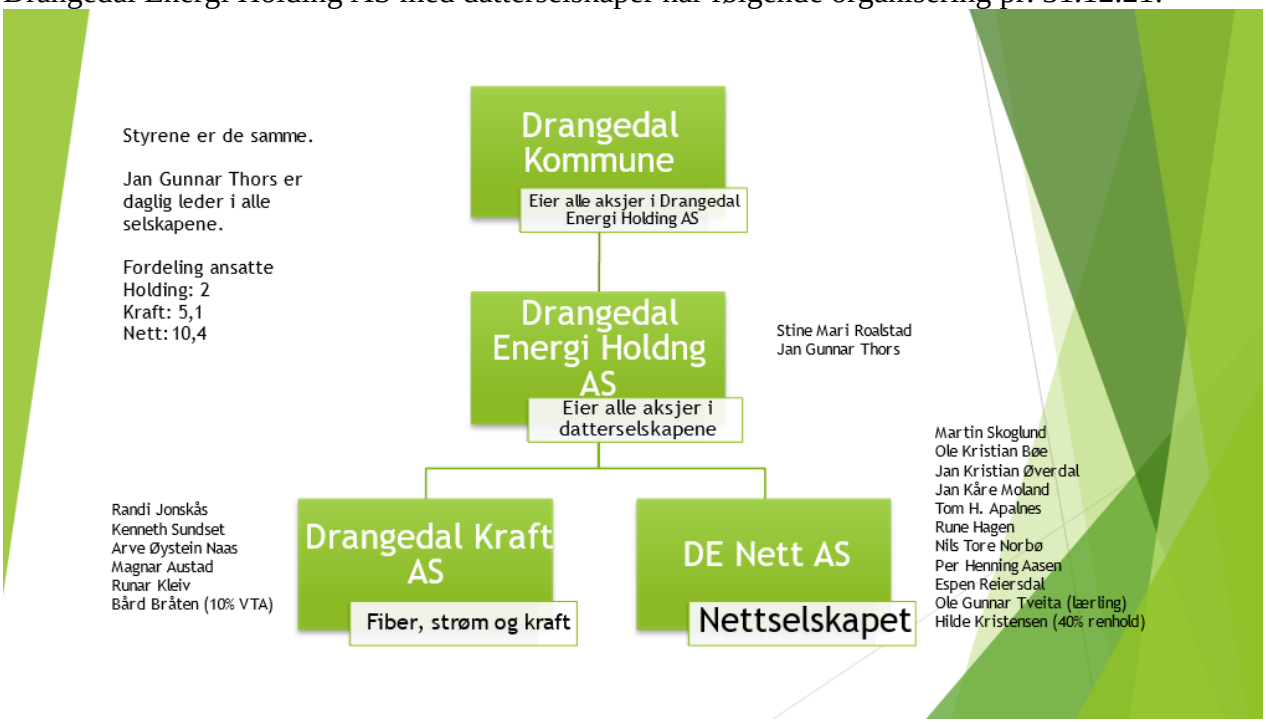
3 Revisors beretning

Legges inn etter at regnskapet er behandlet av styret.

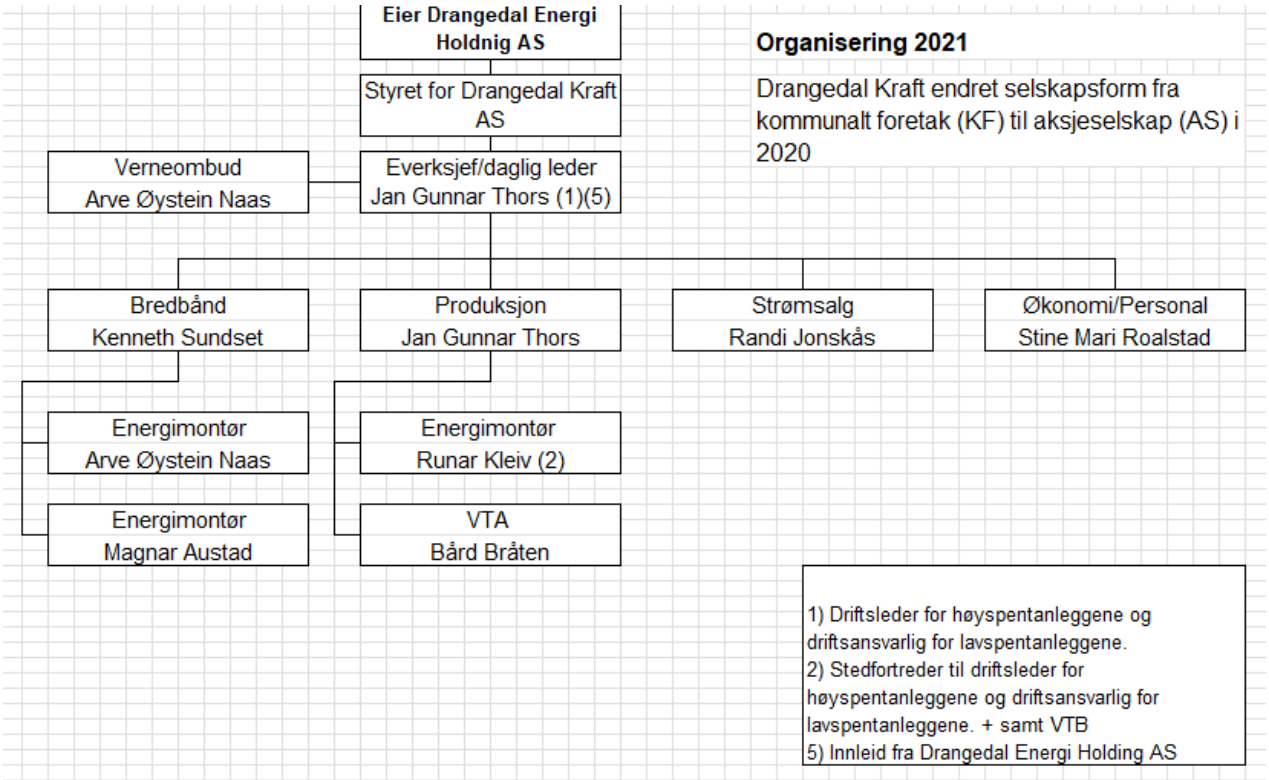
4 Organisasjonen

4.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.21:



Drangedal Kraft AS har følgende organisering 31.12.21:



Totalt har 6 personer arbeidet i virksomheten i 2021 som har utgjort 5,1 årsverk, derav disse er det 1 person i en 10 % stilling som vassdragsansvarlig (VTA).

4.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2021:

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
Gunhild Tellefsen Haugland, vara
Knut Bøen, vara

Kenneth Sundset, ansattes representant

I løpet av 2021 er det avholdt 6 styremøter og styret har i alt behandlet 34 saker.

Det er gjennomført 2 generalforsamling, en ordinær og en ekstraordinær knyttet til justeringer av vedtektene.

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 skal ferdigstilles 2022.

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 bredbåndstopologiens 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 2020. Sykefraværet var i 2021 på 3,02 % (4,01), og av dette utgjør korttidsfravær 0,36% (1,67). Med en aldrende arbeidsstyrke som vi nå har på konsernet, vil man måtte påregne noe høyere tall på sykefravær fremover. Vi ser også at pandemien også påvirker tallene noe.

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

Også i 2021 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 10 avvikssaker i 2021 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 2021.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2017-2021:

Beskrivelse	2017	2018	2019	2020	2021	Mål 2020
Korttids sykefravær:	1,57 %	1,01 %	1,58%	1,67 %	0,36 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	4,07 %	5,13 %	8,58 %	4,01 %	3,02 %	
Annet fravær med lønn:	0,93 %	0,65 %	1,05 %	0,88 %	0,80 %	≤ 1,0 %

4.5 Personale

Ved utgangen av år 2021 hadde Drangedal Kraft AS 6 fast ansatte. Totale årsverk utført i bedriften var 5,1.

Ansatte pr.31.12.21:

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 erstatte med fjernkurs eller at noen har blitt avlyst.

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.
- 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 2021.

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 Ryttherspranget. 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 installert hele 182 helt nye lokasjoner, der 65 av disse ble tilkoblet i Brattsbergheia hyttefelt på Gautefallheia.

Det har i 2021 også vært noen mindre ombygginger av vårt fibernett, der luftnett bygges om til bakkenett sammen med strøm-nett. 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 strømnettet, med årlig befaring 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 er faktureres kundene direkte og er med å binde opp ressurser til slikt arbeid.

I 2021 ble prosjekt med utbygging av VA (vann- og avløp) til alle fritidsboligene i Brattsbergheia hyttefelt utført, og vi deltok i dette prosjektet med tilrettelegging for fibertilkobling til alle hytter i dette feltet.

65 av de ca 120 hyttene ble tilkoblet høsten 2021, og dette var helt klart virksomhetens største prosjekt i 2021, og gikk gjennom hele året.

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



Grafen viser utviklingen på ant aktive bredbåndskunder 2003-2021

5.2 Markedsaktiviteter, og «Badetassen»!

Det ble også i 2021 jobbet med salg og markedsføring av våre bredbåndstjenester, og i hovedsak Altibox-tjenester. Markedsføring av Altibox-tjeneser 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.

Altibox, Badetassen.
Vår Badetass ved Buene ble også i år en suksess med svært mange besøk/klikk, og et stort diskusjonstema både i lokalsamfunnet og på de sosiale medier. Spesielt på de varmeste dagene…!

Som bildet viser, ble det svært behagelig badetemperatur i Toke, ved bryggene sommeren 2021



Ved utgangen av 2021 var 2439 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. Vi har ikke registrert oppsigelser fra kunder der kunden sier seg misfornøyd med sin leveranse og derfor ønsker å avslutte sitt kundeforhold. 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.

FOR 12. ÅR PÅ RAD HAR ALTIBOX DE MEST FORNØYDE BREDBÅNDSKUNDENE I LANDET!

5.3 Samarbeidspartnere i 2021:

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 kostnads-besparende 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)

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 vakttjeneste 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 bredbåndsleveranser 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 2021.

År:	31.12.20	31.12.21	Endring
Antall kabler:	4121	4377	+ 256
Antall km kabel:	648	670	+ 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 2023 og 2024. Det er

NVE som skal godkjenne disse planene, der vi gjennom 2021 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.

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 opptid/tilgjengelighetene tett på 100 % fra oppstarten i 2019.

Det er pr. 31.12.20 produsert 128.02 GWh siden oppstarten i juni 2019, der 49,23 GWh var i 2021.

Fra slutten av oktober 2020 ble kraftstasjonen koblet opp mot Tørdal Trafostasjon. Dette har i 2021 gitt oss mulighet til å kjøre full effekt uten å måtte hensynta både overlast og høye spenninger i distribusjonsnettet. Dette var en viktig milepæl for prosjektet og gjør nå at vi fremover kan få god avkasting for denne store investeringen.

6.3 Suvdal kraftstasjon

Vi har i 2021 hatt 3 nye lekkasje på tilløpsrørene til Suvdal. 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 måte bytte til nye rør.


Bilde viser reparasjon med betong ved en skjøt.

Vi er fortsatt ikke sikre på hva som er årsaken til disse lekkasjene. Det blir også antydet i rapporten fra ekspertene at man muligens vil se en ende på lekkasjene.

Det er også kjøp inn 200m med glassfiberrør (GRP) sammen med nødvendig klammer til å igangsette flere reoperasjoner.

Forsikringsselskapet har ikke dekt skadene i 2021 med begrunnelse at ikke det lengere er plutselig og uforutsett. Det er igangsatt en klagesak på denne begrunnelse som vi forventer blir avklart i 2022.

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 slukeevene ser vi at man får mer kraft ut av Suvdal med at vi kjører turbinene med høyere virkningsgrad, muigens over 0,5GWh

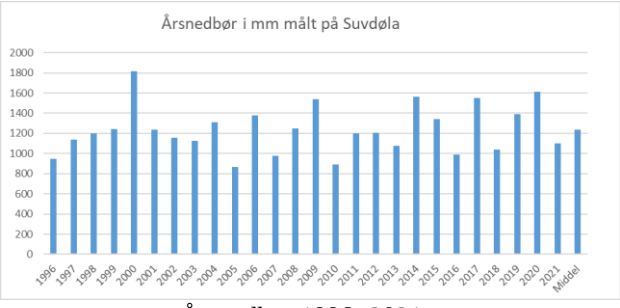
Det vi ser er at kontrollanlegget fra 2004 nå er utdatert og gir oss utfordringer både med fjerndrift og utvidelser. Man bør vurdere å oppgradere PLS /fjernstyring på samme plattform vi benytter i Nye Suvdøla Kraftverk.

Anleggene er driftet og vedlikeholdt etter fastsatte årsplaner.

6.4 Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla og Suvdal

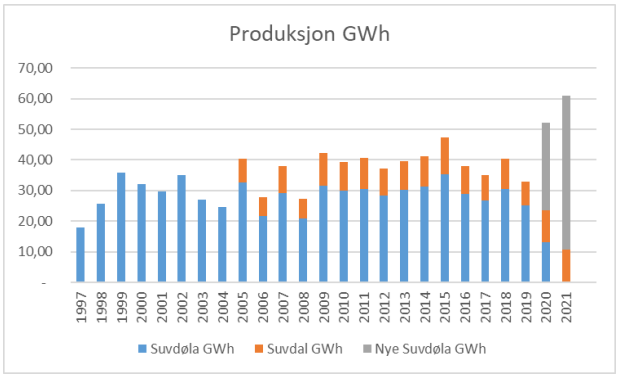
Etter hele 1610 mm nedbør i 2020 der vi fikk mye at dette siste 4 mnd. av året, var fyllingen i magasinene ved inngangen av 2021 helt fulle. Dette, sammen med normalt av nedbør/snø frem til våren, har gitt grunnlaget for en høy produksjon frem mot sommeren. Gjennom sommeren kom det noen mindre med nedbør enn normalt som gjør at vi har hatt en noe begrenset produksjon i 3 kvartal, men dette tok seg opp noe i 4 kvartal med gjennomsnittlig nedbør.

Totalt ble det målt 1100 mm nedbør, der normalen siste 10 år ligger noe over 1200 mm. Som tabellen under viser er godt under snittet med nedbør i 2021, men mye nedbør i desember i 2020 ga god snø beholdning som vi fikk ut i vann på våren.



Årsnedbør 1996 -2021

Vi produsert 59,72 GWh mot 61,02 GWh noe som er hele 1,3 GWh lavere enn 2020.



Årsproduksjon 1996 -2021

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 har gjennom 2021 fått 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 ser nå at resten av 2022 handles til over 100 øre og vi hadde desember priser på 178 øre.
Årsaken til høye kraftpriser er knyttet til vannbeholdningen i Norden, 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. Faktisk har vi for tiden en energikrise der man i Europa som mange mener skyldes en for rask utfasing av fossile energikilder som kull og olje. I tillegg mangler man gass fra Russland.

Vi har de siste 10 årene valgt å la produksjonen ligge på spott da vi har ment at oppsiden er betydelig med tanke på å inngå sikringskontrakter. For 2021 valgte vi å prissikre et mindre volum 5MW som ga et negativt resultat kr 1.022.078,-.

Magasinfyllingen inkl. snø er langt er ca. 60 % pr. 31.12.21 som gjør at vi ikke kan kjøre for fullt gjennom hele vinteren. Med denne lave fyllingsgrad ser vi nå reduserte mulighet for en høy produksjon i 2022.

6.5 Produksjonsinntekter

Med god drift, god fylling fra 2020 og litt under normalen med nedbør har vi produsert gode 59,72,02 GWh.

«Aldri har vi produsert til høyere priser»
Med desember pris på 178 øre og snitt for hele 2021 på 75 øre som inkluderer våre prissikringer, gir dette inntekter på hele 45,8 mill. i 2021. Budsjettet ligger inne med 19,5 øre og kr 10,9 mill. for 2021.

Dette avviker med hele 38 mill. sammenlignet med 2020.

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.

7 Strømsalg

7.1 Bakgrunn og driften

2021 var selskapets 6. 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 står stille med kundeutvikling i 2021, med at vi nå har 1401 målepunkt, noe som er opp 1. Antallet nye kunder er betydelig, men «lekker» ut igjen også. Videre har vi en gledelig økning i kraftvolumet på hele 9 % sammenlignet med samme tid i fjor.

Selskapet samarbeider med 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.

Omsetningen for strømsalget i 2021 er kr 22,1 Mill mot kr 4,7 mill i 2020. der drifts-resultatet før skatt viser et underskudd på kr 0,103mill. jf. Note 3. Tillegger man deler av inntektene som ligger i øvrig virksomhet i Note 3, og at strømsalg trolig i år har tatt på seg noe mere av felleskostnaden i et større selskap, blir det trolig et positivt resultat.

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 2021 er fortsatt på meget lave nivåer, men vi forventer en økning i tap utover i 2022.

7.2 Investeringer

Det er ikke foretatt investeringer i strømsalg avdelingen i 2021.

7.3 Fremtidig utvikling

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.

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 femte driftsår nådd 1400 målepunkt. Målebilde for selskapet er minst 50 prosent av antall husstander, fritidsboliger og bedrifter i Drangedal, noe som betyr mer enn 1.800 kunder.

8 Varpet/datasenter.

Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon åpnet det seg muligheten for nye aktiviteter.

Et av prosjektene som ble igangsatt høsten 2020 var å legge til rette for dataindustri på Varpet, rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Det ble inngått opsjonsavtaler med berørte grunneiere og vi igangsatt reguleringsprosess av området der

reguleringsarbeidet ble overlevert til kommunen i slutten av mars 2021. Etter at reguleringsplaner ble godkjent august 2021, besluttet vi å overføre opsjonsrettene til Exagreen AS for videre utvikling av Varpet. Dette har nå medført at Exagreen AS nå har ervervet 100 mål på Varpet og har inngått avtale med et Sowrer AS for å bygge ut Varpet med 15 MW uttak som nå er tilegnelig effekt fra Statnett.

Utbyggingen kom i gang nov/des 2021 der datasenteret skal i drift fra april og ut til sommeren. Våre selskaper bistår med å bygge ut fiber og kabelanlegg, der vi forventer å levere 1000-1500 arbeidstimer vinter/våren 2022.

9 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2021.

- Betydelig etterarbeid knyttet til omdanning til aksjeselskap konsernstruktur som ble gjennomført i 2020.

- En pandemi fra 2020 har gjennom hele 2021 har gitt oss utfordringer og nye erfaringer.

- Et historisk toppnivå med 75 øre på kraftprisen som har gitt oss et rekordresultat og en meget god likviditetssituasjon i konsernet.

- Høy og stabil kraftproduksjon.

- Hele 182 nye fiberkunder og fortsatt en god vekst.

Drangedal 16.06.22