

2025



Årsmelding Drangedal Kraft AS

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

Revisjonsberetning

Organisasjonen

Bredbånd

Kraftproduksjon

Strømproduksjon

1 Innhold

1.	Styrets beretning	4
1.1	Virksomhetens art.....	4
1.2	Fortsatt drift.....	4
1.3	Arbeidsmiljø og personale.....	4
1.4	Miljø og åpenhet.....	5
1.5	Likestilling.....	5
1.6	Resultat, investeringer, finansiering og likviditet.....	5
1.7	Framtidig utvikling.....	7
1.8	Finansiell risiko	8
1.9	Resultatregnskap.....	9
1.10	Balanse	10
1.11	Noter til årsregnskapet.....	12
2	Revisors beretning	18
3	Organisasjonen.....	20
3.1	Organisasjonsplan, eierforhold.....	20
3.2	Styre og ledelse.....	17
3.3	Overordnet mål for Drangedal Kraft AS	17
3.4	Vernetjeneste, HMS.....	18
3.5	Personale.....	18
3.6	Kompetanseutvikling.....	19
3.7	Medlemskap i organisasjoner	19
3.8	Lager- og kontorbygg	19
3.9	IT drift/programvare.....	19
4	Bredbåndsvirksomheten.....	19
4.1	Generelt om driften og prosjektene	19
4.2	Markedsaktiviteter, og «Badetassen»!.....	20
4.3	Samarbeidspartnere i 2025:	21
4.3.1	ATB-Nett AS (Agder, Telemark og Buskerud Nett)	21
4.3.2	Kragerø bredbånd AS (KbAS)	21
4.3.3	NC-Spectrum (NC)	21
4.3.4	Leverandører	21
4.4	Drift av våre bredbåndsnett, ATB/Dean- og Altibox-nett:	21
5	Produksjonsanlegg.....	21
5.1	Vassdraget	21
5.2	Nye Suvdøla Kraftverk.....	22
5.3	Suvdal kraftverk	22
5.4	Buvasselve kraftverk	23
5.5	Kvennåi Kraftverk	23
5.6	Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla, Suvdal , Buvass og Kvennåi.....	24
5.7	Produksjonsinntekter	25
6	Strømsalg	25
6.1	Bakgrunnen og driften.....	25
6.2	Investeringer.....	26
6.3	Fremtidig utvikling.....	26
6.4	2500 i 2030	27
7	Varpet/datasenter.	27
8	Vindkraft – Luberg/Brunane.....	27
9	Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2025.	28

1. Styrets beretning

Selskapsmessig skille.

Virksomheten i Drangedal Kraft KF og Drangedal everk KF ble i 2020 omdannet til aksjeselskaper for å tilfredsstille myndighetskrav. Det ble da også etablert konsernstruktur med morselskap, Drangedal Kraft 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. 2025 er det fjerde hele driftsåret med konsernstruktur.

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

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål:

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

Nedslagsområde:

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

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

1.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger resultatet for 2025 og selskapets fremtidsutsikter.

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 gode inntekter knyttet til kraftproduksjonen.

1.3 Arbeidsmiljø og personale



Montørene, fra venstre Arve Øystein Naas, Ivan Stublik (praksis plass) og Ken Roger Haugen oppgraderer noderom på Milan/Bostrak våren 2025

Selskapet hadde ved årsskiftet 5 ansatte. I tillegg er daglig leder og økonomifunksjon leid inn fra Drangedal Kraft Holding AS, samt en vassdragsansvarlig (VTA) som er ansatt i en 10 % stilling.

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

I forbindelse med bygging av Kvennåi Kraftverk hadde vi en alvorlig arbeidsulykke hos en av våre leverandører. En utplasserings elev fra Nome Videregående Skole ble alvorlig skadet knyttet til en løfteoperasjon i rørgrøfta. På grunn av hjelmbruk ble skaden mindre alvorlig og eleven var i ute i praksis igjen under 1 mnd. etter ulykken.

Ulykken ble behandlet i prosjektet. I tillegg er den også behandlet hos Arbeidstilsynet opp mot entreprenøren.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi har praktisert siden 2021. Konsernets sykefravær var i 2025 på 6,23 % (5,39), og av dette utgjør korttidsfravær 0,42 % (0,82). Sykefraværet er høyt, der årsaken er en langtidssykmeldt gjennom store deler av året. Korttidsfraværet er lavt og har en betydelig reduksjon de siste årene.

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

Også i 2025 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 viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registrert 7 avvikssaker i 2025 som er behandlet etter våre interne rutiner. En av avvikssakene er ikke lukket i 2025 og er knyttet til en omfattende jobb med å modernisere ventilasjon- og klimaanlegget i kontorbygget. Dette er planlagt ferdigstilt Q1 i 2026.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, men vi må fortsatt ha ekstra fokus på organisering og ledelse. Dette behovet synliggjøres ekstra når vi de siste 5 årene har skiftet 50% av staben i konsernet.

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

1.4 Miljø og åpenhet

Virksomheten 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 følger 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. 80 000 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 har i bruk en EL-bil av 4 kjøretøy. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

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

Åpenhetsloven

Loven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på nettsiden www.drangedalenergi.no

1.5 Likestilling

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

Selskapet er mannsdominert uten kvinner balnt selskapets 5 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 3 menn. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

1.6 Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

2025 er Drangedal Kraft AS sitt femte driftsår som aksjeselskap og med strømsalg, bredbånd og produksjon som aktivitet.

Fordelingen pr. avd, er vist i note 2.

	Kraft- omsetn. Strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet	Totalt
Energisalg - slutt kunder	25 279 608				25 279 608
Energisalg engros		47 809 688			47 809 688
Andre driftsinntekter	390 720	873 508	197 770		1 461 998
Bredbånd- og fiberinntekter			26 775 046		26 775 046
Driftsinntekter	25 670 328	48 683 196	26 972 816	0	101 326 341
Kjøp kraft og overføringstj.	24 213 921	2 876 060			27 089 981
Bredbånd- og fiberkostnad			11 675 000		11 675 000
Varekostnad	24 213 921	2 876 060	11 675 000	0	38 764 981
Lønnskostnad	834 085	1 251 127	2 502 254		4 587 466
Avskrivning		4 058 872	3 595 255		7 654 127
Andre driftskostnader	1 607 087	10 950 983	4 988 703		17 546 773
Driftskostnad	2 441 172	16 260 983	11 086 212	0	29 788 366
Driftsresultat	-984 764	29 546 153	4 211 604	0	32 772 994

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Sum driftsinntekter i markedsdelen økte med kr 9,7 mill fra 2024. Inntekten for 2025 ble totalt kr 101,33 mill mot kr 91,63 mill. i 2024.

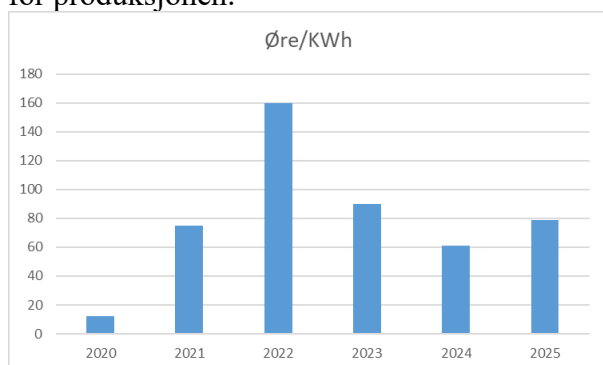
Vi har ikke prissikret produksjon i 2025.

Årsresultat etter skatt er kr 21.505.390 mot kr 21.106.256,- i 2024.

Resultatet tilbake i 2020 med 10 øre i kraftpris viste kun kr 501.289 i overskudd. Dette viser at vi er svært avhengig av kraftproduksjon og et prisnivå som bør være over 50-60 øre for å oppnå gode økonomiske resultater.

«Etter historiske høye kraftpriser i 2022 fikk vi i 2023 og 2024 en korrigering»

Vi ser at 2025 gir gode kraftpriser for denne delen av Norge. Budsjettet var lagt inn med 60 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2025 ble på 79 øre, mot 61 øre i 2024. Siste 6 år viser store variasjoner i oppnådd kraftpriser for produksjonen.



Oppnådd kraftpriser eks. prissikring

Rekord-lite nedbør første 7,5 mnd. i 2025 ga både lav magasinfylling og svært lav produksjon. Dette snudde i slutten av august og siste 4,5 mnd. ga oss 800mm nedbør og et produksjonsvolum ikke langt fra budsjettmålet.

Produksjonen for 2025 ble 59,61 GWh mot 71,13 GWh i 2024. Med 35,01 GWh i 2022 ser vi store variasjoner. Inntekten er på kr 47,81 mill.

Vi har nå full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo og vi tilpasser kjøringen noe knyttet til prisbilde over døgnet. Buvasselve Kraftverk som ble satt i drift på slutten av 2023 produserte 3,23 GWh i 2025 og 4,4GWh i 2024. Dette er i tråd med forventningen på 3,6 GWh. Kvinnå Kraftverk stod ferdig i juni, men på grunn av lite nedbør fikk vi ikke kjørt produksjon før slutten av august. Volumet ble 2,22 GWh etter god og stabil kjøring siste 4 mnd. av året.

Kraftpriser

2021 ga voldsom økning i kraftprisene. 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 den høyeste mnd. pris. Dette er den høyestes mnd. pris noen gang vi har hatt i Norge. Gjennom 2023 - 2025 har vi fått korrigering av dette helt unormale prisnivået som gjør at vi nå ligger nærmere et «normalt» nivå.

Årsaken til fortsatt noe høye kraftpriser i vår del av Norge er at vi er tilknyttet et felles strømmarked i Norden og vi ser at våre priser ofte følger det vi ser sør i Sverige. Danmark har ligget ca. 15-20 % over våre priser i 2025.

Fortsatt er det råvarepriser på gass, olje, kull samt CO2 kvoter som er en hovedfaktor for å sette kraftprisene. Dette sammen med en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, og ikke minst en urolig situasjon i verden gjøre råvare situasjonen noe usikker.

Med fortsatt noe høye kraftpriser økes også prisene mot sluttbruker. Dette har medført høyere omsetning, men med det samme faste lave påslaget gir ikke dette oss økt fortjeneste. Fortjenesten blir satt under press av både høyere rente og tapsrisiko.

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

Strømsalget bidrar ikke økonomisk, der vi ser at 2025 er tett på 2024. Årsaken er sammensatt, men for lite volum og noe lavt påslag er hovedårsaken.

Investeringene for selskapet var i 2025 på Kr 33,30 mill. Note 6 viser oversikten. Kvennåi Kraftverk som ble besluttet bygget juni i 2024 stod for hoveddelen av disse kr 33,30 mill.

Bankbeholdning er svak og var ved utgangen av året kun på 3,95 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 35,59 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på kr 108,00 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS. Selskapet har til gode kr 38,06 mill. kroner hos DE Nett AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.25 Kr 128,2 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 46,9 % mot 45,9 % i 2024.

1.7 Framtidig utvikling

Produksjon:

I dag driftes det fra fire kraftstasjoner med 5 turbiner, Nye Suvdøla fra 2019, Suvdal fra 2004, Buvasselve fra 2023 og Kvennåi Kraftverk som ble satt i drift august 2025 og skal gi en årlig produksjon på 4-5 GWh.

Nye Suvdøla Kraftverk, Buvasselve Kraftverk og Kvennåi Kraftverk har blitt realisert med en byggekostnad på totalt kr 170,0 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 som viste 12 øre. En gjennomsnittlig pris på 55-75 øre virker nå mer realistisk.

Ny kraftproduksjon:

Vi kom i mål med en utbyggings- og leieavtale for Kvennåi Kraftverk i Fjågesund, der avtalen ble signert i januar 2024. Bygging ble vedtatt 11.06.24 med et budsjett på kr 40,8 mill. Selve byggingen ble startet opp i slutten av september med en optimistisk plan om å komme i drift juni 2025. Anlegget stod ferdig i juni 2025 til kr 46 mill.

Det er inngått en samarbeidsavtale med grunneierne til Storelva og Bekkruselve i Kjosens for å utvikle dette til 2 kraftverk. Her er potensiale 10GWh i årsproduksjon. Konesjonssøknad var tenkt utarbeidet i 2024, men på grunn av forsinkelser med naturkartlegginger og økonomien i prosjektet er denne søknaden ikke ferdigstilt.

Hybridkraftverk på Brunane/Luberg har vært en aktiv sak gjennom i flere år. Dette er et meget stort kraftprosjekt på heia mellom Lunde og Kjosens på opp til 1,5 TWh. Drangedal Kraft AS og Telemark Energi AS ble invitert med av Fred Olsen Renewables AS der det ble inngått en intensjonsavtale. Saken fikk en avslutning i Kommunestyret 05.09.24 der man sa nei til både storskala vind og sol i Drangedal uten videre konsekvensutredning. Etter dette ble intensjonsavtalen med Fred Olsen Renewables AS og Telemark Energi AS avsluttet.

Styret mener fortsatt at et slik mulig hybridkraftverk kunne gitt både eier Drangedal Kommune og selskapet betydelig inntekter på lengre sikt. Uansett så forholder styret seg til eiers beslutning om ikke å jobbe videre med slik storskala vindkraft.

Bredbånd:

Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i 2010-2024 har vi nå tilkoblet 2768 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd og TV. Vi har nå nærmest et monopol på Internett i Drangedal og har også meget høy markedsdel på TV.

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

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

Videre er vi fortsatt 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 og det er besluttet at aktiviteten i ATB-Nett AS legges over til eierselskapene noe som har pågått gjennom 2025.

Strømsalg

Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 10 år at befolkningen i Drangedal både ser fordeler med et lokalt forankret strømselskap, og ønsker å kjøpe strøm herfra. Selskapets strategi er å være en ærlig og åpen kraftleverandør, og kundene skal være trygge på at de får det som er lovet. Vi skal ha få og rimelige produkter. Kundemassen og volumet forsetter å øke med ca. 8 % for kunder og ca. 4 % i volum.

Varpet/datasenter

Med Ledes etablering av Tørdal Transformatorstasjon har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette har også åpnet for andre 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, som har kjøpt området, 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. Det ble gjennom 2024 satt gang et nytt og mye større datasenterprosjekt som ble mye ferdigstilt i løpet av 2025. Dette prosjekt er nå mer i tråd med våre intensjoner da vi solgte reguleringsplanen sammen med inngåtte grunneieravtaler.

Vi ser nå at aktiviteten på Varpet gir mange lokale arbeidsplasser og har også økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester og produkter.

For Drangedal Kraft AS har dette medført et stort fiberprosjekt med 27 km ny fiberkabel som ferdigstilles fra Stemmen til Varpet i 2026.

Generelt

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

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

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

1.8 Finansiell risiko

Markedsrisiko:

Drangedal Kraft AS har ved utgangen av 2025 langsiktig gjeld på kr 108,0 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS. Selskapet har til gode kr 38,06 mill. kroner hos DE Nett AS.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom de siste årene har vært stigende og ligger nå på et høyt nivå. Det gir en moderat økende risiko for selskapet.

Det er etablert låneavtaler i Drangedal Kraft Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har følgende forfallsstruktur:

05.10.26: kr 55,3 mill

30.06.27: kr 18,3 mill.

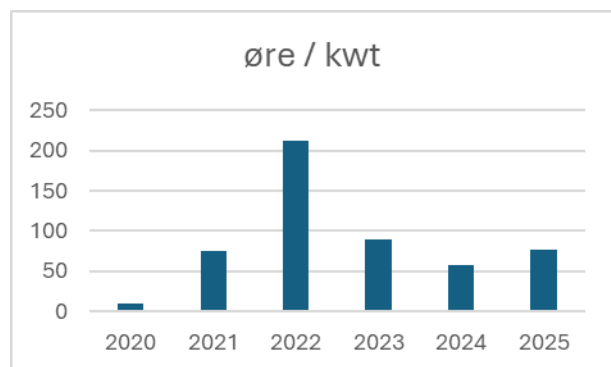
03.12.27: kr 25,0 mill

15.10.28: kr 58,0 mill (ble fornyet i 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.

Variasjoner i kraftprisene representerer absolutt den største usikkerheten, noen vi fikk erfare i 2020 negativt og positivt i 2021-2025.

Gjennomsnittlig kraftpris (øre/kWh) 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 2025 valg å ikke prissikre noe av produksjon da vi ikke har oppnådd tilstrekkelige høye priser. Basert på vurderingen gjennom 2025 har vi oppnådd høyere inntekter med å ligge på spot.

Fremover vil man fortsatt aktivt vurdere å prissikre produksjonskapasitet etter fastsatte rammer for best mulig å sikre driftsresultatet,

samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra 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 2025 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømsøtte/Norgespris har vært betydelig til hjelp.

Vi ser gjennom 2025 at risikoen er økende på grunn av høye kraftpriser, men like mye et noe mer ustabilt arbeidsmarked og en høy lånerente som har gitt stopp iblant annet i bygging av fritidsboliger.

Fortsatt mener vi at risikoen er håndterbar.

Produksjonen har i 2025 blitt avregnet av Skagerak Energitjenester AS så det har vi vurderer som liten risiko. Fra 2026 er denne tjenesten flyttet til Kaia Solutions AS med noe økt risiko.

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderes som tilfredsstillende, men med låneforfall, usikre kraftpriser samt avsluttende bygging av Kvernåi Kraftverk i 2025 må man ha fokus på dette i tiden fremover.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:

Drangedal Kraft 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.

Konsesjonskraft

Drangedal Kraft AS har mottatt krav om konsesjonskraft og konsesjonsavgift knyttet til Nye Suvdøla Kraftverk for perioden 2019-

2025. Kravet er beregnet av motparten til om lag kr 7,6 millioner og gjelder kommunene Drangedal og Nissedal.

Det er usikkert om et slik krav om konsesjonskraft kan gis med tilbakevirkende kraft, samt hvilken størrelse et eventuelt krav vil ha. Styret har, basert på en samlet vurdering, lagt til grunn at det ikke foreligger sannsynlighetsovervekt for utbetaling. Viser til note 12.

Selskapets årsresultat og disponeringer:

Overskuddet for 2025 før skatt ble kr 27.569.932,-

Overskuddet for 2025 etter skatt ble kr 21.505.390,-

Styret innstiller på å ta ut kr 14,65 Mill i utbytte i Drangedal Kraft AS. Dette tilsvarer eiers ønske om kr 14,65 Mill i utbytte. Dette er

noe over det faste prinsippet om å legge til grunn 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Styret vurderer dette som uproblematisk denne gangen. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiers forventninger til utbytte for 2025.

Styret foreslår følgende overskudds-disponering for regnskapsåret 2025:

- Utbytte til eier Drangedal Kraft Holding AS på kr 14.650.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 6.855.390,-

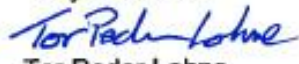
Total disponering kr 21.505.390,-

Drangedal, 08.06.2026
Styret for Drangedal Kraft AS


Magnus Straume
Styrets leder

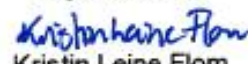

Ann Kristin Kåsi
Styremedlem


Synnøve Kveven
Styremedlem


Tor Peder Lohne
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daglig leder


Kenneth Sundset
Styremedlem


Kristin Leine Flom
Styremedlem

1.9 Resultatregnskap

Resultatregnskap			
Drangedal Kraft AS			
	Note	2025	2024
Strømsalg sluttbruker	2	25 286 664	20 132 179
Strømsalg produksjon	2	47 809 688	44 637 395
Bredbånd- og fiberinntekter	2	26 502 662	25 030 921
Andre driftsinntekter	2, 3	1 727 327	1 824 817
Sum driftsinntekter		101 326 340	91 625 313
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2, 3	27 106 371	22 013 680
Bredbånd- og fiberkostnader	2	11 658 609	11 074 173
Lønnskostnad	2, 4	4 587 466	4 849 403
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5	7 654 127	6 707 540
Andre driftskostnader	2, 3	17 546 773	17 270 093
Sum driftskostnader		68 553 347	61 914 889
Driftsresultat		32 772 994	29 710 424
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		708 612	679 346
Annen renteinntekt		64 209	1 542 675
Annen finansinntekt		546	1 249
Sum finansinntekter		773 367	2 223 270
Rentekostnad til foretak i samme konsern		5 866 841	4 852 284
Annen rentekostnad		91 554	21 939
Annen finanskostnad		18 033	0
Sum finanskostnader		5 976 429	4 874 223
Sum netto finansposter		-5 203 061	-2 650 953
Ordinært resultat før skattekostnad		27 569 932	27 059 471
Skattekostnad på ordinært resultat	7	6 064 542	5 953 215
Ordinært resultat		21 505 390	21 106 256
Årsresultat		21 505 390	21 106 256
Overført annen egenkapital		6 855 390	6 106 256
Avsatt utbytte		14 650 000	15 000 000
Sum disponert	8	21 505 390	21 106 256

1.10 Balanse

Balanse			
Drangedal Kraft AS			
	Note	2025	2024
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5, 6	183 975 397	139 977 691
Fibernet	5, 6	19 325 389	21 736 158
Anlegg under utførelse	5, 6	8 449 122	24 306 032
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 6	1 413 193	1 494 528
Sum varige driftsmidler		213 163 101	187 514 410
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	9	38 057 166	38 057 166
Investeringer i aksjer og andeler		20 833	20 833
Egenkapitalinnskudd KLP		205 236	205 236
Andre fordringer		549 990	616 656
Sum finansielle anleggsmidler		38 833 225	38 899 891
Sum anleggsmidler		251 996 326	226 414 301
Omløpsmidler			
Varer		0	9 596
Fordringer			
Kundefordringer		2 799 877	2 300 244
Kortsiktige konsernfordringer	9	0	1 280 482
Andre fordringer		14 320 557	9 166 251
Sum fordringer		17 120 434	12 746 977
Bankinnskudd, kontanter o.l.		3 948 149	25 331 790
Sum omløpsmidler		<u>21 068 583</u>	<u>38 088 364</u>
Sum eiendeler		<u>273 064 909</u>	<u>264 502 665</u>

Balanse

Drangedal Kraft AS

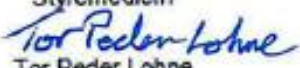
	Note	2025	2024
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	11	26 403 000	26 403 000
Overkurs		54 704 940	54 704 940
Sum innskutt egenkapital		81 107 940	81 107 940
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		47 088 821	40 233 430
Sum opptjent egenkapital		47 088 821	40 233 430
Sum egenkapital	8	<u>128 196 761</u>	<u>121 341 370</u>
Gjeld			
Utsatt skatt	7	1 283 519	1 503 367
Sum avsetninger for forpliktelser		1 283 519	1 503 367
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	9	107 995 414	103 008 744
Sum annen langsiktig gjeld		107 995 414	103 008 744
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		10 583 532	10 387 047
Betalbar skatt	7	6 284 390	5 917 626
Skyldige offentlige avgifter		334 301	406 885
Utbytte	8, 9	14 650 000	15 000 000
Kortsiktig konserngjeld	9	1 473 533	1 061 622
Annen kortsiktig gjeld		2 263 459	5 876 003
Sum kortsiktig gjeld		35 589 215	38 649 183
Sum gjeld		144 868 148	143 161 294
Sum egenkapital og gjeld		<u>273 064 909</u>	<u>264 502 665</u>

Drangedal, 08.06.2026
Styret for Drangedal Kraft AS


Magnus Strømme
Styrets leder

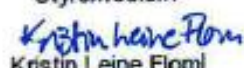

Ann Kristin Kåsi
Styremedlem


Synnøve Kveven
Styremedlem


Tor Peder Lohne
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daglig leder


Kenneth Sundset
Styremedlem


Kristin Leine Flom
Styremedlem

1.11 Noter til årsregnskapet

DRANGEDAL KRAFT AS
Org. nr. 924 862 696
NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2025

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

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

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av kraft skjer på leverings tidspunktet. 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.

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

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

Finansielle anleggsmidler

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

Fordringer

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

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skatter

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

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

Note 2 - Resultatregnskap pr. avdeling

	Kraft- omsetn. strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet	Totalt
Energisalg - sluttbruker	25 279 608				25 279 608
Energisalg engros		47 809 688			47 809 688
Andre driftsinntekter	390 720	873 508	197 770		1 461 998
Bredbånd- og fiberinntekter			26 775 046		26 775 046
Driftsinntekter	25 670 328	48 683 196	26 972 816	0	101 326 341
Kjøp kraft og overføringsl.	24 213 921	2 876 060			27 089 981
Bredbånd- og fiberkostnad			11 675 000		11 675 000
Varekostnad	24 213 921	2 876 060	11 675 000	0	38 764 981
Lønnskostnad	834 085	1 251 127	2 502 254		4 587 466
Avskrivning		4 058 872	3 595 255		7 654 127
Andre driftskostnader	1 607 087	10 950 983	4 988 703		17 546 773
Driftskostnad	2 441 172	16 260 983	11 086 212	0	29 788 366
Driftsresultat	-984 764	29 546 153	4 211 604	0	32 772 994

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Note 3 - Transaksjoner med nærstående

Transaksjoner med konsern selskaper	2025	2024
Salg	977 218	970 894
Kjøp	632 794	336 092
Andre driftskostnader	4 424 592	5 020 162

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

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2025	2024
Lønninger	4 284 756	4 771 440
Aktivert lønn (-)	-874 735	-1 233 559
Arbeidsgiveravgift	529 950	583 640
Pensjonskostnader	487 325	606 476
Andre lønnskostnader	160 170	121 406
Sum lønnskostnader	4 587 466	4 849 403
Gjennomsnittlig antall årsverk	5	5
Avsatt bonus til års lønne pr 31.12	109 420	213 679

Ytelser til ledende personer.

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

Obligatorisk tjenestepensjon

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

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	94 425
Andre tjenester	51 388

Note 5 - Varige driftsmidler

	Kraftstasjoner	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsøse inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	176 906 992	58 371 098	24 306 033	2 267 572	261 851 695
Tilgang i året	4 792 806	1 087 758	-15 856 911	147 164	33 302 817
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	224 831 798	59 458 856	8 449 122	2 414 736	295 154 512
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	36 929 301	36 634 939		773 044	74 337 284
Årets ord. Avskrivninger	3 927 101	3 498 528		228 498	7 654 127
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	40 856 402	40 133 467	0	1 001 542	81 991 411
Bokført verdi pr 31.12.	183 975 396	19 325 389	8 449 122	1 413 194	213 163 101
Bokført verdi pr. 1.1.	139 977 691	21 736 159	24 306 033	1 494 528	187 514 411
Avskrivningsprosent	2 - 4 %	5 - 33 %		7 - 33 %	

Note 6 - Økonomisk oversikt investeringer 2025

	Regnskap 2025	Opprinnelig inv. Budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner	147 164	500 000
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		300 000
Nye Suvdøla Kraftverk		250 000
Kraftstasjon Suvdal	67 613	2 200 000
Kraftstasjon Suvdøla (riving)		-
Buvasselva Kraftstasjon	1 670 665	-
Kvennåi Kraftstasjon	46 186 527	27 000 000
Bredbånd	1 087 759	2 230 000
Datasenteret Varpet		
Nye prosjekter		100 000
Anlegg under utførelse (endring)	(15 856 911)	
Sum investeringer = årets finansieringsst	33 302 817	32 580 000
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	8 302 817	
Bruk av opptak lån *	25 000 000	
Sum finansiering	33 302 817	

* Nytt lån er tatt opp i morselskapet Drangedal Kraft Holding AS i desember 2025.

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	6 284 390
Endring utsatt skatt	-219 848
Netto skattekostnad	6 064 542

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	27 569 932
Midlertidige forskjeller	999 308
Permanente forskjeller	-3 834
Grunnlag betalbar skatt	28 565 406

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2024	31.12.2025	Endring
Anleggs midler	7 176 477	6 159 075	1 017 402
Kundefordringer	-292 992	-274 898	-18 094
Andre forskjeller	-50 000	-50 000	0
Sum	6 833 485	5 834 177	999 308
Utsatt skatt/skattefordel	1 503 366	1 283 519	219 848

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 31.12.2024	26 403 000	54 704 940	40 233 430	121 341 370
Årets resultat			21 505 390	21 505 390
Til utbytte			-14 650 000	-14 650 000
Egenkapital pr 31.12.2025	26 403 000	54 704 940	47 088 821	128 196 761

Note 9 - Konsemdfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2025	2024
Til gode DE Nett AS	38 057 166	38 057 166
Til gode Drangedal Kraft Holding AS	0	1 280 482
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-107 995 414	-103 008 744
Avsatt utbytte Drangedal Kraft Holding AS	-1 465 000	-15 000 000
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-1 473 533	-1 061 622

Note 10 - Konsemdkonto

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

Note 11 - 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 Kraft Holding AS	500	100,0 %
Totale antall aksjer	500	100,0 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

Note 12 - Usikre forpliktelser

Drangedal Kraft AS har mottatt krav om konsesjonskraft og konsesjonsavgift knyttet til Nye Suvdøla Kraftverk for perioden 2019-2025. Kravet er beregnet av motparten til om lag kr 7,6 millioner og gjelder kommunene Drangedal og Nissedal.

Det er usikkert om krav om konsesjonskraft kan gis med tilbakevirkende kraft, samt hvilken størrelse et eventuelt krav vil ha. Styret har, basert på en samlet vurdering, lagt til grunn at det ikke foreligger sannsynlighets overvekt for utbetaling. Kravet er derfor ikke regnskapsført, jf. NRS 13 Usikre forpliktelser og betingede eiendeler.

2 Revisors beretning



Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Kraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Drangedal Kraft AS som viser et overskudd på kr 21 505 390. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2025, 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 2025 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 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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Presisering

Vi viser til note 12 i årsregnskapet som beskriver krav om konsesjonskraft og konsesjonsavgifter til kommunene Drangedal og Nissedal. Dette forholdet har ingen betydning for vår konklusjon om årsregnskapet.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

GODKJENT REVISJONS- OG REGNSKAPSSKAP. MEDLEM AV DEN NORSKE REVISORFORENING.

Vinje: Åmotvegen 8, 3890 Vinje Tlf.: 35 06 27 00
Seljord: Brøsløvevegen 47, 3840 Seljord Tlf.: 35 06 27 10
Rjukan: Sam Eydes gt. 120, 3660 Rjukan Tlf.: 35 06 27 15

Org.nr.: 968 407 880
www.revisorteam.no



Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldene lovkrav.

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. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For revisors oppgaver og plikter se: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Seljord, 8. juni 2026
Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

GODKJENT REVISJONS- OG REGNSKAPSSKAP. MEDLEM AV DEN NORSKE REVISORFORENING.

Vinje: Åmotvegen 8, 3890 Vinje Tlf.: 35 06 27 00
Seljord: Brølåsvegen 47, 3840 Seljord Tlf.: 35 06 27 10
Rjukan: Sam Eydes gt. 120, 3660 Rjukan Tlf.: 35 06 27 15

Org.nr.: 968 407 880
www.revisorteam.no

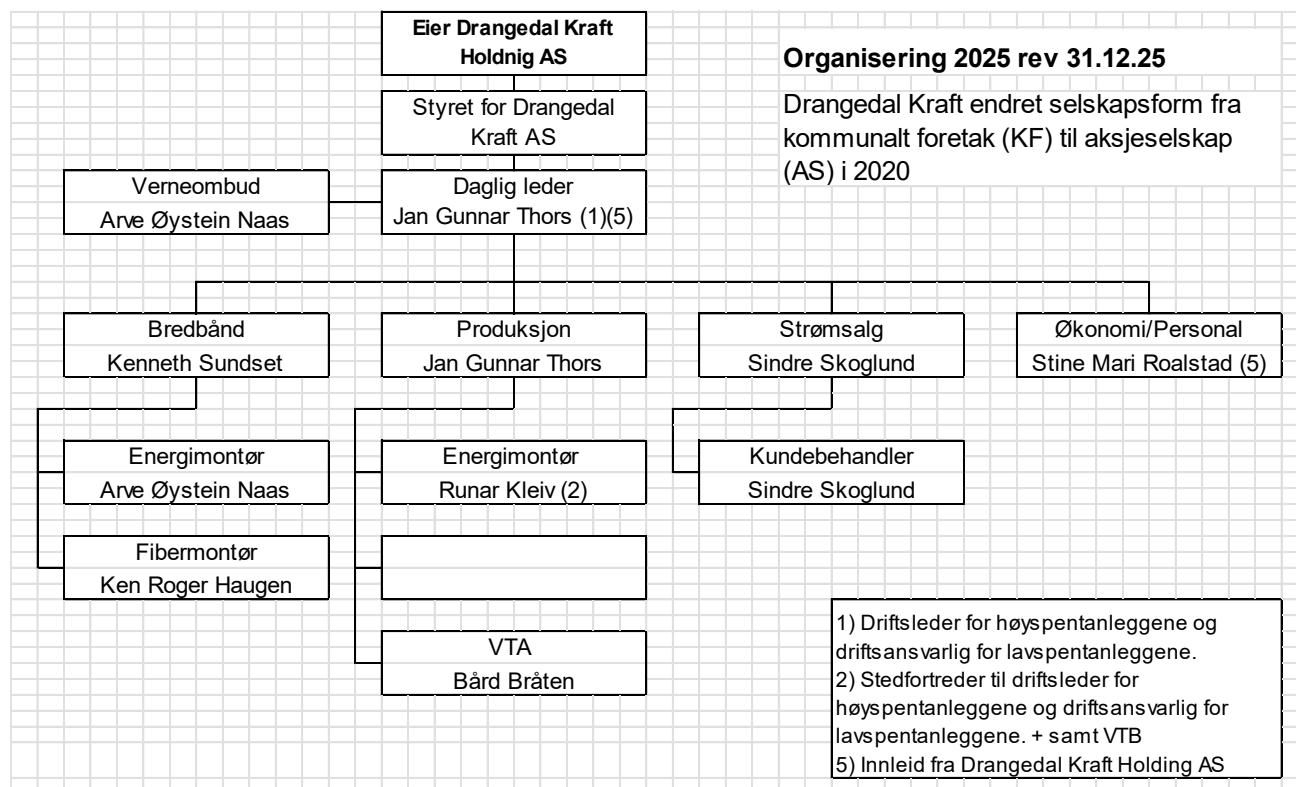
3 Organisasjonen

3.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.25:



Drangedal Kraft AS har følgende organisering 31.12.25:



Totalt har 6 personer arbeidet i virksomheten i 2025 som har utgjort 5,1 årsverk, av disse er det 1 person i en 10 % stilling som vassdragsansvarlig (VTA).

3.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2025:

Magnus Straume, styrets leder
Ann Kristin Kåsi, styrets nestleder
Synnøve Kveven
Tor Peder Lohne
Kristin Flom
Kenneth Sundset, ansattes representant

Jan Olav Øygarden, 1 vara møter fast
Kari Tisjø, 2 vara
Knut Bøen, 3 vara
Inger Agnete Reppen Vrålstad, 4 vara
Runar Kleiv, vara ansattes representant

I løpet av 2025 er det avholdt 10 styremøter og styret har i alt behandlet 49 saker.

Det er gjennomført ordinær generalforsamling.

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

3.3 Overordnet mål for Drangedal Kraft AS

Drangedal kommune har i 2021 etablert eierstrategi for konsernet Drangedal Kraft Holding AS. Dette er grunnlaget for strategiplanen som skal gi klare overordnede mål for Drangedal Kraft 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 av styret i Drangedal Kraft Holding 26.01.23.

Det rapporteres årlig om status opp mot denne handlingsplanen.

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 tilgjengelighet er god og på høyde med strømmettet. 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.

3.4 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.

Bedriftshelsetjeneste.

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi har praktisert siden 2021. Konsernets sykefravær var i 2025 på 6,23 % (5,39), og av dette utgjør korttidsfravær 0,42 % (0,82). Sykefraværet er høyt, der årsaken er en langtidssykmeldt gjennom store deler av året. Korttidsfraværet er lavt og har en betydelig reduksjon de siste årene.

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

Også i 2025 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 viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registrert 7 avvikssaker i 2025 som er behandlet etter våre interne rutiner. En av avvikssakene er ikke lukket i 2025 og er knyttet til en omfattende jobb med å modernisere ventilasjon- og klimaanlegget i kontorbygget. Dette er planlagt ferdigstilt Q1 i 2026.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, men vi må fortsatt ha fokus på organisering og ledelse. Dette behovet synliggjøres ekstra når vi de siste 5 årene har skiftet 50% av staben det i konsernet.

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

HMS var obligatorisk tema i personalmøtene som er avholdt i 2025.

Annet fravær med lønn utgjør 0,92 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2020-2025:

Beskrivelse	2021	2022	2023	2024	2025	Mål 2025
Korttids sykefravær:	0,36 %	1,52 %	1,46 %	0,82 %	0,42 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	3,02 %	7,61 %	4,45 %	5,39 %	6,23 %	≤ 4,0 %
Annet fravær med lønn:	0,80 %	0,64 %	0,89 %	0,74 %	0,92 %	≤ 1,0 %

3.5 Personale

Ved utgangen av år 2025 hadde Drangedal Kraft AS 6 fast ansatte. Totale årsverk utført i bedriften var 5,1.

Ansatte pr.31.12.25:

Bråten, Bård	10 % stilling
Haugen, Ken Roger	
Jonskås, Randi	sluttet 12.02.25
Kleiv, Runar	

Naas, Arve Øystein
Skoglund, Sindre
Sundset, Kenneth

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

3.6 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.

3.7 Medlemskap i organisasjoner

Drangedal Kraft 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.

3.8 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.

3.9 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:

- Kartserver.no fra Micado AS for dokumentasjon av fibernett som kjøres i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS
- Telemator fra Keypro AS for detaljdokumentasjon av fiber.
- Moment fra Allrate AS som kundeinformasjonssystem strømkunder. Denne løsningen som blant annet har «app» for våre strømkunder.
- Økonomi kjøres nå med Xledger etter vi byttet fra Visma Business Energi 01.05.24
- PowerCatch til arbeidsordre.
- Altibox (Infonova, Kapany, Prov, med flere)

4 Bredbåndsvirksomheten

4.1 Generelt om driften og prosjektene

Med fortsatt økning i både omsetning og kundevolum, ble vi godt fornøyd med resultatet for bredbåndsvirksomheten i 2025

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 hytteområdene. I tillegg til tilkobling av nye og eksisterende fritidsboliger, er det fortsatt noen fortelringer til boliger og bedrifter som tilkommer gjennom året. Det ble i 2025 installert ca. 70 nye lokasjoner.

Det har gjennom året vært noe ombygging av fibernett, der luftnett bygges om til bakkenett, som oftest sammen med strøm-nett. På enkelte strekk/områder må fibernettet av og til skjøtes om og forsterkes. Dette slik at vi får plass til flere kunder som ønsker fibertilkobling fra oss. Fibernettet vedlikeholdes ellers på samme måte som strømmettet, med årlig befarig, og fortløpende retting av feil som oppdages og feilmeldes gjennom året.



Bilde: Arve Øystein Naas skjøter fiber

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 på å binde opp ressurser til slikt arbeid.

Bredbåndsvirksomheten hadde forskjellige prosjekter gående. Et eget fiberprosjekt ble gjennomført på Voje Camping, der 10 hytter- og fastmonterte campingvogner ble tilkoblet. Det ble etablert fibersamband til kunde på Varpet Datasenter, og vi ble leid inn til å utføre lokalt fiberarbeid for ekstern leverandør på datasenteret. Det ble satt i gang bytte av eldre Altibox-sentraller, der vi fikk byttet ut nær 250 stk av de nær 280 som var planlagt. Oppgradering av nytt nodeutstyr og flytte av kunder fra gammelt til nytt, ble utført på Milan/Node Bostrak. 15 Atb-samband ble flyttet over til Altibox og dirkede avtaler på sort fiber.

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. Andelen kunder med TV-leveranse er som forventet nedadgående.

4.2 Markedsaktiviteter, og «Badetassen»!

Det ble også i 2025 jobbet med salg og markedsføring av våre bredbåndstjenester, og i hovedsak Altibox-tjenester. Markedsføring av Altibox-tjenester utføres av Altibox på nasjonalt nivå, så markedsfører vi en del i egen regi i lokale aviser, på hjemmeside og i SoMe. Vår lokale markedsføring gjøres nå i større grad i fellesskap med avdelingen for strømsalg, slik at vi i størst mulig grad markedsfører både bredbånd og strømsalg under felles paraply!

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.

Vi har de siste årene driftet to Badetasser som måler badetemperaturen i vannet, og fikk i år sjøsatt en helt ny badetass. Disse har vært plassert er Åkrevann, ved Toke Brygge, og den nye på Sandvann i Kroken.



VI LEVERER



Ved utgangen av 2025 var 2698 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 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.

4.3 Samarbeidspartnere i 2025:

4.3.1 ATB-Nett AS

(Agder, Telemark og Buskerud Nett)

Gjennom selskapet ATB-Nett AS, som vi eier 1/9 av, har vi holdt våre kostnader med transport, drift og tilgang til internett lave på vårt "gamle" ATB/Dean-nett.

Generalforsamlingen i ATB-Nett vedtok ved årets samling, at dagens driftsmodell for ATB-Nett avvikles. Dette vil være en prosess over noen år, og alle aktive leveranser vil bli tatt hånd om for videre drift- og leveranse av eierne i ATB-Nett, som 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	

4.3.2 Kragerø bredbånd AS (KbAS)

Partneravtalen vi har med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS ble høsten 2022 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 førstelinjesupport og samarbeider med KbAS på noe felles markedsføring av Altibox tjenestene.

4.3.3 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. Denne aktiviteten er gjennom de siste årene blitt betydelig redusert

da primært Altibox blir valgt på de fleste leveranser.

4.3.4 Leverandører

Vi bygger og drifter vårt fibernett med egne mannskaper, men kjøper mye tjenester av lokale maskinentreprenører for graving, legging av rør og noe større fiberblåsing.

4.4 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 få hendelser, men avdelingen fikk noen feilsaker å rette opp i etter den store høststormen AMY, som også herjet noe i vår kommune. Altibox-tjenesten oppleves som svært stabil og det har kun vært noen mindre utfall av tjenesten.

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 Kartserver- og Telemator (fibermodule), og i boksen under vises hvor mange meter fiberkabel vi har dokumentert i vårt fibernett pr 2025.

År:	31.12.24	31.12.25	Endring
Antall kabler:	4871	5016	145
Antall km kabel:	742	793	51

5 Produksjonsanlegg

5.1 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 forsterkninger av dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl. Det er sammen med Norconsult AS utarbeidet planer for å forsterke disse dammen de nærmeste årene. Det er NVE som skal godkjenne disse planene, der vi gjennom 2021-2022 gjennomførte et forprosjekt. Dette ga oss grunnlag for valg av løsninger for forsterkninger av dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl. Tiltaket med Fikjestøldammen ble utført sommer 2024. Kostnadsrammen for tiltaket på Fikjestøl ble holdt innenfor budsjettet på kr 9,0 mill. Tiltaket med Kleppsvatn er flyttet ut noe i tid der man planlegger å benytte 2026, 2027 og 2028 for dette tiltaket.



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 års og ukesplaner og VTA (Vassdrags Teknisk Ansvarlig) har sammen med operatør

utført tilsyn av dammer etter vår oppsatte internkontroll.

5.2 Nye Suvdøla Kraftverk

Nye Suvdøla Kraftverk ble startet opp 2019 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. 31.12.24 produsert 307,3 GWh siden oppstarten i juni 2019, der 55,1 GWh i 2024 er årsrekord. For 2025 ble det produsert 44,18 GWh.

Kraftstasjonen er koblet mot nye 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.

5.3 Suvdal kraftverk

Etter 11 lekkasjer på tilløpsrørene til Suvdal frem til 2024, har vi ikke hatt nye lekkasjer i 2025.

Vi har montert nytt stenge/tappearrangement i øvre del av rørgata ved Kleppsvatndammen som gjør at fremtidige lekkasjer kan repareres personsikkert. Videre gir dette arrangement større tappekapasitet av Kleppsvatn, noen som kan reduserer mulig inntekts tap ved fremtidige lekkasjer. Dette gir oss også en raskere nedtapping i en mulig beredskapssituasjon.

Det er totalt skifte ut over 900m ny rørgate av totalt 3100m og alt er utført fra kraftverket. Av dette er ca. 500 m på Buvannrøret og ca. 400m på Klepperøret.

Vi har liggende glassfiberrør (GRP) sammen med nødvendig klammer til å raskt igangsette flere reparasjoner. Et strekk på 300m på Klepperøret bør vurderes for utskifting i 2027/2028.

Forsikringsselskapet har ikke dekt skadene fra 2023 med begrunnelse at det ikke lengre er

plutselig og uforutsett. Vi har ikke klaget på denne avgjørelsen etter vi fikk den nye rapporten fra Sintef i april 2023. Dette ble også behandlet som en egen styresak da vi valgte å trekke rettsaken som skulle gå for Tingretten

Det har ikke vært hendelser i produksjonsanleggene på Suvdal i 2025 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, muligens over 0,5GWh

Det vi ser er at kontrollanlegget fra 2004 nå er utdatert og gir oss utfordringer både med fjerndrift og utvidelser. Vi bestilte høsten 2023 en oppgradering av PLS /fjernstyring på samme plattform som vi benytter i Nye Suvdøla Kraftverk. Da den svenske leverandøren fikk problemer med leveransen inn i 2024 kansellerte vi kontrakten og fikk tilbakebetalt beløpet vi hadde betalt inn. Ny avtale er inngått med Spetals Verk AS med levering i august/september 2025. På grunn av mye nedbør høsten 2025 er denne jobben flyttet til 2026. Da får vi på plass lik styring som er lik på Nye Sudøla og Kvennåi Kraftverk. Dette er viktig for effektiv og sikker drift av våre anlegg.

5.4 Buvasselve kraftverk

Buvasselve kom i drift i slutten av 2023. Produksjonsvolumet var 4,4 GWh i 2024 og 3,23 GWh i 2025. Volumet ser ut til å være muligens noen høyere enn våre beregninger som er 3,6 GWh pr. år, men vi bør ha drift noen år før vi kan konkludere.

For å løse problemer med ising/tetting av inntaket når vi kommer under 10 minus ved full drift kjøpte vi en automatisk skrape/børste som ble montert i på slutten av 2024. Denne løsning har fungert tilfredsstillende i 2025.



Videre er det foretatt betydelig fjellsikring nede ved kraftverket som et HMS-tiltak etter at dette ble synliggjort i interne risikovurderinger.

Det er også etablert minstevannføring nedstrøms nye Buvasselav kraftverk i Synken etter krav i våre nye konsesjonsvilkår fra 2019.

Ellers er anleggene driftet og vedlikeholdt etter fastsatte årsplaner.

5.5 Kvennåi Kraftverk

Vi kom i mål med en utbyggings- og leieavtale for Kvennåi Kraftverk i Fjågesund i 2024. Bygging ble vedtatt juni 2024 med et budsjett på kr 40,8 mill. Selve byggingen ble startet opp i slutten av september med en optimistisk plan om å komme i drift juni 2025. Anlegget var klart til oppstart i starten av juni 2025 i tråd med fremdriftsplanen, men vi manglet vann til kjøring. Anlegget kom endelig i gang rundt månedsskifte aug./sep og har produsert svært bra etter dette. Kraftverket kostet kr 46 mill. å bygge så vi har hatt endringer i

prosjektet som har økt kostanden, noen som er rapportert og begrunnet i prosjektrapporter.

Fra oppstarten i slutten av august og frem til 31.12.25 ble det produsert 2,22 GWh og anlegget er kjørt uten større problemer.

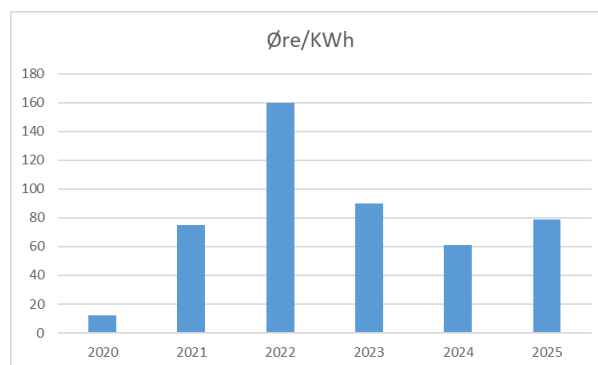
Anlegget er bygd innenfor konsesjon med å utnytte 1,1 m/s vann som gir ca. 1,7MW effekt og skal gi 4,1 GWh årlig produksjon. Med enkle grep mener vi fortsatt at dette kan økes med inntil 20% om vi får tillatelse av NVE å øke slukevenen. Dette må behandles som ny søknad senere når vi får driftserfaring med nedslagsfeltet egenskaper. Videre krever dette ytterligere forsterkinger i 2KV nett i Tørdal.

På bildet under ser vi den offisielle åpningen av kraftverket 12 september 2025.



5.6 Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla, Suvdal , Buvass og Kvennåi.

Vi ser at 2025 gir gode kraftpriser for denne delen av Norge. Budsjettet var lagt inn med 60 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2025 ble på 79 øre, mot 61 øre i 2024. Siste 6 år viser store variasjoner i oppnådd kraftpriser for produksjonen.



Oppnådd kraftpriser eks. prissikring

Rekord lite nedbør første 7,5 mnd. året ga både lav magasinifylling og svært lav produksjon. Dette snudde i slutten av august og siste 4,5 mnd. ga oss 800mm nedbør og et produksjonsvolum ikke langt fra budsjettmålet.

Produksjonen for 2025 ble 59,61 GWh mot 71,13 GWh i fjor. Med 35,01 GWh i 2022 ser vi store variasjoner. Inntekten er på kr 47,81 mill.

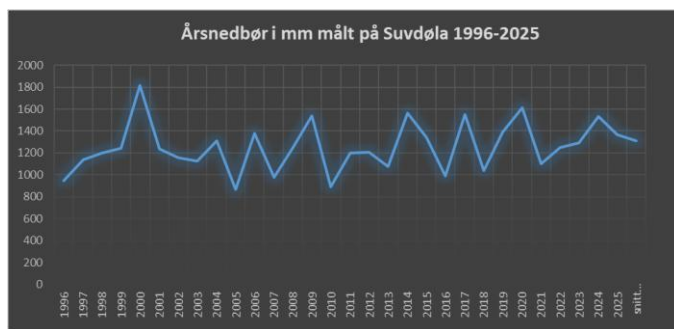
Vi har nå full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo og vi tilpasser kjøringen noe knyttet til prisbilde over døgnet.

Buvasselve Kraftverk som ble satt i drift på slutten av 2023 produserte 3,23 GWh i 2025 og 4,4GWh i 2024. Dette er i tråd med forventningen på 3,6 GWh.

Kvennåi Kraftverk stod ferdig i juni, men på grunn av lite nedbør fikk vi ikke kjørt den før i slutten av august. Volumet ble 2,22 GWh etter god og stabil kjøring siste 4 mnd. av året

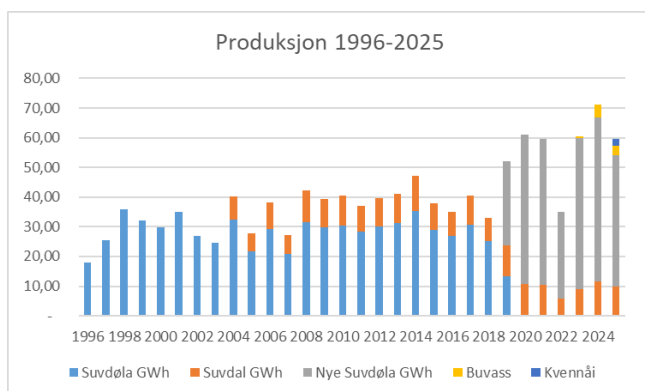
Totalt er det målt 1365 mm nedbør i 2025, der normalen siste 10 år er ca. 1312 mm. 800mm av dette kom siste 4 mnd. av året.

Tabellen under viser utviklingen fra 1996 der vi ser betydelig variasjoner fra år til år. Ved å analysere dette ytterligere ser vi at siste 10 år (2016-2025) gir 5 % økt nedbør en forrige 10 år (2006-2015).



Årsnedbør 1996 -2025

Det ble produsert 59,61 GWh i 2025 mot 71,13 GWh i 2024. Tabellen under viser utviklingen fra 1996.



Årsproduksjon 1996 -2025

Etter flere år med svake energipriser styrket prisene seg i 2019, men fikk en total kollaps i 2020 med historisk lave 9,8 øre.

2021 ga voldsom økning i kraftprisene. Prisene for 2021 som viste 19-20 øre i desember 2020 hadde i snitt tre-firedoblet seg. Prisene fortsatte å øke og vi hadde priser i august 2022 på 434 øre som høyeste mnd. prisen vi noen gang har hatt i Norge. Gjennom 2023 - 2025 har vi fått korrigering av dette helt unormale prisnivået som gjør at vi nå ligger nærmere et «normalt» nivå.

Årsaken til fortsatt noe høye kraftpriser i vår del av Norge er at vi er tilknyttet et felles strømmarked i Norden og vi ser at våre priser ofte følger det vi ser sør i Sverige. Danmark har ligget ca. 15-20 % over våre priser i 2025.

Fortsatt er det råvarepriser på gass, olje, kull samt CO2 kvoter som er en hovedfaktor for å

sette kraftprisene. Dette sammen med en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, og ikke minst en urolig situasjon i verden gjøre råvare situasjonen noe usikker.

Styret har gitt daglig leder fullmakt til å foreta prissikring av produksjonskapasitet for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra Konsernet. For 2025 valg man ikke å prissikre noe av produksjon da vi ikke oppnådd tilstrekkelige høye priser. Basert på vurderingen gjennom 2025 har man oppnådd høyere inntekter med å ligge på spot.

Magasinfyllingen inkl. snø er omtrent 85 % pr. 31.12.25 som gjør at vi kan kjøre for fullt gjennom hele vinteren om det kommer normalt med nedbør/snø.

5.7 Produksjonsinntekter

Med produksjon på 59,6 GWh mot 62,0 GWh i budsjett var vi noe bak på volummålet.

Med snittpris for hele 2025 på 79 øre, gir dette inntekter på 47,81 mill. i 2025. Budsjettet lå inne med 60 øre og kr 37,2 mill. for 2025. Høye kraftpriser kompenserer for lavere produksjon.

Etter realiseringen av Nye Suvdøla Kraftverk i 2018 og 2019 var vi første 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 2022 -2024, der vi igjen ser at 2025 på nytt gir oss gode inntekter.

6 Strømsalg

6.1 Bakgrunnen og driften

2025 var selskapets 10. driftsår etter oppstarten 01.01.16. Målsetningen med å nå 2000 kunder i 2025 er nå endret til 2500 kunder innen 2030. Spørsmålet er fortsatt hvor mye «kr» vi skal bruke for å skaffe nye kunder sett opp imot prisnivået vi har lagt oss på. Vi hadde en god økning med kundeutvikling i 2025 med at vi nå er 1942 kunder, noe som er opp 139. Dette har nok mye å gjøre med at

regjeringen lanserte Norgespris for husholdninger og fritidsboliger. Noe som gjør at makspris pr kWh ikke skal overstige 50 øre.

Det var da en del kunder som valgte å bytte av kraftleverandør til sin egen kraftleverandør Drangedal Kraft.

Videre har vi en god økning i kraftvolumet med 4% sammenlignet med 2024 på grunn av flere kunder og et forbruk som er noe tilbake etter ekstrempriser i 2022.

Selskapet samarbeider med Elmera / Allrate (tidligere 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 benytter et moderne kundesystem der vi blant annet har «app» for våre strømkunder. Strømsalget bidrar ikke økonomisk, men vi ser at 2025 er noe bedre enn 2024. Årsaken er sammensatt, men for lite volum og noe lavt påslag er hovedårsaken.

Varmepumpe

Høsten 2023 lanserte vi salg av varmpumper der Austad Elektro AS leverer varmpumpa og vi leverer strømmen. Konseptet er at vi finansierer varmpumpen med nedbetaling over strømgjengen. Dette var et tilbud som ble godt mottatt med 46 leverte anlegg i fra starten i desember 2023 og ut 2024. i 2025 har det kun vært en økning på 11 leverte anlegg. Årsaken er nok også her sammensatt, men litt for liten kundemasse, og at prisøkningen i samfunnet har vært høy. Så ønsker nok ikke alle å investere i varmpumpe. Selv om dette bidrar til lavere strømgjengning.

Vi ønsker fortsatt å kunne levere dette tilbudet ut til kundene våre så lenge pris økningen hos leverandør ikke blir altfor høy.



Omsetning

Omsetningen for strømsalget i 2025 er kr 25,28 Mill mot kr 20,13 mill i 2024 der driftsresultatet før skatt viser et underskudd på kr 0,984 mill. jf. Note 2. Tillegger man at strømsalget tar på seg en del felleskostnadene, blir det negative resultat betydelig redusert. Uansett er det svært krevende å få denne virksomhet i pluss med kun 1950 kunder. 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. Konstaterte tap for 2025 er fortsatt på lave nivåer, og tapsavsetningen er vurdert til som i 2024 og er uten endring.

6.2 Investeringer

Det er ikke foretatt investeringer i strømsalg avdelingen i 2025.

6.3 Fremtidig utvikling

Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 10 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 8% i 2025, men vi bør nok øke volumet betydelig eller øke prisene for å komme ut i null resultat.

6.4 2500 i 2030

Kampen om strømkundene er krevende og landsdekkende selskap lokker med gode tilbud og såkalt «medgift». Dette til tross så har vi etter 10 driftsår nådd 1942 målepunkt. Målebilde for selskapet er minst 50 prosent av antall husstander, fritidsboliger og bedrifter i Drangedal, noe som betyr mer enn 2000 kunder. Målet om å nå 2000 kunder i 2025 var vi tett på, og basert på dagens driftsform bør vi nå 2500 kunder i løpet av 2030 for å kunne skape en lønnsom drift.

DRANGEDAL KRAFT + VESTMAR NETT = sant

Vi har nått fått gjennomfakturerings med Vestmar Nett. Noe som vil si at nå kan du få strøm fra Drangedal Kraft og nettleie fra Vestmar Nett på en og samme faktura.

Dette er Drangedal Kraft!

Vår målsetning er å være en lokal og konkurransedyktig kraftleverandør i regionen. Vi har egen kraftproduksjon, strømsalg og vi leverer altibox der vi har igjennom mange år hatt et tett samarbeid med Kragere Bredbånd.

Her er noen grunner for å velge oss

- En stor del av strømmen kommer fra egne kraftverk
- Lokalt forankret i Drangedal, vi er rett rundt hjørnet
- Vi har egen app der du får full kontroll over strømforbruket ditt
- Alt på en faktura

Våre strømvavtaler

Drangedal Enkel:	Drangedal Spot:
• Spotpris fra Nordpool, time for time.	• Spotpris fra Nordpool, time for time.
• Påslag 5,9 øre/kWh, fast månedsbeløp på kr 49,-	• Påslag 10,2 øre/kWh, ingen fast månedsbeløp
• Autolen for deg med forbruk mer enn 11.000kWh	• Autolen for deg med forbruk mindre enn 11.000kWh

Les mer og bestill på
www.drangedalkraft.no
Eller ring oss på 96 00 31 42

7 Varpet/datasenter.

Med Ledes etablering av Tørdal Transformatorstasjon har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette har også åpnet for andre 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, som har kjøpt området, 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. Det ble gjennom 2024 satt gang et nytt og mye større datasenterprosjekt som ble mye ferdigstilt i løpet av 2025. Dette prosjekt er nå mer i tråd med våre intensjoner da vi solgte reguleringsplanen sammen med inngåtte grunneieravtaler.

Vi ser nå at aktiviteten på Varpet gir mange lokale arbeidsplasser og har også økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester og produkter.

For Drangedal Kraft AS har dette medført et stort fiberprosjekt med 27 km ny fiberkabel som ferdigstilles fra Stemmen til Varpet i 2026.

Det er også jobbet med å få på plass en næringsutvikler knyttet til det som er under realisering på Varpet.

8 Vindkraft – Luberg/Brunane.

Vi har siden starten av 2022 hatt dialog med Fred. Olsen Renewables AS (FOR) og sett på muligheten for utvikling av fornybar kraft, først med storskala solcelleanlegg og videre til hybridanlegg der vindkraft er økonomisk bærende og solcellecelleanleggene kommer som et supplement for å utnytte etablert infrastruktur som etableres for vind.

Vi har i 2023 og 2024 jobbet med et prosjekt på Lundeheia som vil kunne bestå av 57 turbiner, hvorav ca. 30 i Drangedal. Både Drangedal Kraft AS og Telemark Energi AS (TE) (eid av Nome Kommune og Midt Telemark Kommune) er invitert til å være med på dette prosjektet. Det ble i 2024 inngått en intensjonsavtale som regulerte dette samarbeidet. Det var enighet om at vi skal eie 24,5% av dette prosjektet om Kommunen ønsker å jobbe videre med denne muligheten.

Dette prosjektet kan på sikt tilføre årlig fra 500 GWh opp til 1500 GWh med fornybar kraft. Inntekspotensialet er stort for både for selskapet og ikke minst Drangedal Kommune.

Det negative er at vindkraft har fått et ufortjent negativt rykte blant våre innbyggere. For tiden er det ingen teknologi av fornybar kraft som kan økonomisk konkurrere med vindkraft på land.

Saken fikk en avslutning i Kommunestyret 05.09.24 der man sa nei til både storskala vind og sol i Drangedal. Etter dette ble intensjonsavtalen med Fred Olsen Renewables AS og Telemark Energi AS avsluttet

Styret mener fortsatt at et slik mulig hybridkraftverk kunne gitt både eier Drangedal Kommune og selskapet betydelig inntekter på lengere sikt. Uansett så forholder styret seg til eiers beslutning om ikke å jobbe videre med slik storskala vindkraft.

9 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2025.

- Lite snø fra i vinter sammen med en tørr sommer ga oss frem til slutten av august produksjonsvolum langt under normalen, men med en rekord våt høst produserte vi 59,6 GWh i 2025 mot budsjettet 62 GWh. Oppnådde kraftpriser på 79 øre mot 60 øre i budsjettet ga gode inntekter.
- Økende rente og høye byggevarer priser har gjennom 2024-2025 klart gitt betydelige korrigeringer i nysalget for fritidsboliger.
- Kundeutvikling på bredbånd har stoppet noe opp da vi er uten større prosjekter, men oppnådde gode netto 28 nye kunder med i hovedsak fortetting.
- Vi ser nå betydelig konkurranse med 4G/5G produkter fra Telia/Telenor som har benyttet dørselgere. Vi har mistet 10-20 kunder på dette og vi ser også at noen velger bort TV gjennom Altibox til fordel til andre strømmingstjenester.
- God utvikling med hele 140 netto nye kraftkunder, og et kraftvolum noe over 2024. Mild vinter ga noen lavere forbruk i Q1, men dette kompenseres med flere kunder og høyt forbruk i Q4.
- Ingen ny lekkasje innløpsrørene på Suvdal har gitt oss stabil drift på Suvdal uten ekstra utbedringskostnader.
- Leveringskvalitet på både produksjon og bredbånd har vært svært bra, også under AMY gikk vi klar de store hendelsene.
- Bygging av Kvennåi Kraftverk er ferdig der vi har økt kostnadsramme fra kr 40,8 mill til 46 mill. Anlegget var klart til oppstart i starten av juni i tråd med fremdriftsplanen, men vi manglet vann til kjøring. Kom endelig i gang rundt månedsskifte aug./sep og har produsert svært bra etter dette.
- Bekkrus/Storelva, der er det jobbet noe med konsesjonssøknad som ennå ikke er ferdigstilt. På grunn svært svale økonomiske prognoser er dette arbeidet ikke prioritert i 2025.

Drangedal 08.06.26