



Årsmelding DE Nett AS

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter
- Kontantstrømoppstilling

Revisjonsberetning

Organisasjonen

Fordelingsnett

1 Innhold

1.	Styrets beretning	3
1.1	Virksomhetens art	3
1.2	Fortsatt drift.....	3
1.3	Miljø og åpenhet.....	4
1.4	Likestilling	5
1.5	Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet	5
1.6	Framtidig utvikling.....	5
1.7	Finansiell risiko	7
2	Regnskap.....	9
2.1	Resultatregnskap 2022	9
2.2	Balanse	10
3	Noter og kontantstrømmoppstilling til årsregnskapet	12
4	Revisors beretning	21
5	Organisasjonen.....	23
5.1	Organisasjonsplan, eierforhold.....	23
5.2	Styre og ledelse	22
5.3	Overordnede mål for DE Nett AS	22
5.4	Vernetjeneste, HMS	23
5.5	Personale	23
5.6	Kompetanseutvikling	24
5.7	Energiøkonomisering og informasjon.....	24
5.8	Medlemskap i organisasjoner.....	24
5.9	Lager- og kontorbygg.....	24
5.10	IT drift/programvare	24
6	Fordelingsnett	25
6.1	Nettvirksomhet	25
6.1.1	Drift og vedlikehold	25
6.1.2	Investering og nyanlegg	28
6.1.3	Energiomsetning	28
6.1.4	Måling og avregning	29
6.2	Det lokale el tilsyn (DLE)	29
6.3	Fiber	30
7	Øvrig virksomhet	30
8	Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for nettselskapet i 2022.	30

1. Styrets beretning

Drangedal Everk 100 år

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

Selskapsmessig skille.

Virksomheten i Drangedal Kraft KF og Drangedal everk KF ble i 2020 omdannet til aksjeselskaper for å tilfredsstille myndighetskravet. Videre ble det høsten 2020 etablert konsernstruktur med morselskap, Drangedal Energi Holding AS.

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

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

Nettvirksomheten Drangedal Everk AS skiftet i 2021 navn til DE Nett AS for å møte kravet om funksjonelt skille og nøytralitetskrav. 2022 var det andre hele driftsåret med konsernstruktur.

Navnevalget vårt DE Nett AS ble av RME (Reguleringsmyndighetene) ikke godkjent, noe vi har påklaget dette til Energi-klagenemda. Det forventes en avklaring på dette i løpet av 2023.

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

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål:

Bygge og drive elektriske fordelingsanlegg med nominell spenning til og med 22 kV i

Drangedal kommune og mindre deler av Kviteseid og Kragerø kommuner i Vestfold og Telemark fylke etter tillatelse fra NVE.

Ansvarsområde:

DE Nett AS plikter å overføre energi i Drangedal kommune og til Kurdøla og Lundereid i Kragerø samt Fjågesund i Kviteseid i tråd med områdekonsesjonen gitt av NVE.

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

1.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger resultatet for 2022 og selskapets inntektsrammer for årene framover.

Selskapet har etter selskapsomgjøring og fisjonen en noe svak økonomisk stilling. Noe som kan gi oss utfordringer i langtidsperspektivet, med bl.a. nyinvesteringer og reinvesteringer i distribusjonsnett. Tiltakene her kan være å tilføre egenkapital fra holdingselskapet, eller at en større andel eller hele driftsoverskuddet i noen år tilføres egenkapitalen.

Videre ser vi at implementering av stadig nye og lovpålagt IT løsninger for å modernisere drift og overvåking også gir oss utfordringer. Inntektsrammen som myndighetene (RME) definerer er i stadig endring. På grunn av dette er det vanskelig å planlegge langt fram i tid. Kravene til effektivitet øker og inntektsrammen påvirkes nå først og fremst av konsolideringer og effektivitetsinitiativer i bransjen. DE Nett AS jobber kontinuerlig med å effektivisere driften samtidig som vi alltid har førsteprioritet på forsyningssikkerhet og kvalitet på leverte tjenester.

Selskapet ble tildelt en inntektsramme fra NVE for 2022 på kr 34,976 mill som medførte en merinntekt på kr 1,017 mill. Ved utgangen av 2022 har DE Nett AS en akkumulert

mindreinntekt på kr 0,859 mill. som kan tas ut av våre kunder fram i tid.

Prognose for effektivitet og inntektsramme for 2023 er henholdsvis 102% (91 %) effektiv og 36,0 (34,9) millioner kroner. Dette viser en solid effektivitetsforbedring på 2 år som gjør at vi nå er topp 20 i landet blant 80 nettselskapene vi blir sammenlignet mot.

Styret har lagt opp til at nettleien skal ha en jevn og forutsigbar utvikling. Dette vil i praksis si at selskapet bruker mer- og mindreinntektskontoen for å dempe store variasjoner i nettleien.

Fra 1. juli 2022 etter 6 måneders utsettelse fra myndighetene ble det innført ny prismodell for nettleie. Endringen er bestemt av myndighetene og gjaldt for hele Norge. Formålet var å få jevnet ut forbruket gjennom døgnet, slik at forbrukstoppene blir lavere, og vi får utnyttet strømmettet bedre med et kapasitets/effektledd i stedet for et fastledd.



Førstehjelpskurs for alle ansatte i egne lokaler.

Nettselskapet hadde ved årsskiftet 12 ansatte der daglig leder og økonomifunksjon blir leid inn fra Drangedal Energi Holding AS.

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

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2021. Konsernet sykefraværet var i 2022 på 7,61 % (3,02), og av dette utgjør korttidsfravær 1,52 % (0,36). Hovedårsaken til dette høye sykefraværet er en

langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 både med sykdom og karantener. Dette påvirker fraværstallene betydelig i 2022.

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

Også i 2022 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet. Bedriften er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 3 avvikssaker i 2022 der alle sakene er avsluttet og lukket.

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

1.3 Miljø og åpenhet

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

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

Vi kjører ca. 200 000 km/år i bedriften. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy, men vi ønsker se på hvordan enkelte funksjoner kan kjøre med lavere utslipp. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer (for eksempel olje, gamle transformatorer etc.) blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

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

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.denett.no.

1.4 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 2 kvinne av 12 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil arbeide med å styrke kvinneandelen i selskapet i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

Covid 19

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

1.5 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2022 er DE Nett AS sitt tredje driftsår som aksjeselskap og kun nettvirksomheten som aktivitet.

Sum driftsinntekter i nettselskapet økte med hele 12,840 mill. kroner og ble i 2022 totalt 45,978 mill. kroner mot 33,138 mill. i 2021.

Hovedårsaken til denne økningen er at vi på slutten av året fikk tilført kr 8,366 mill. fra Statnett som kompensasjon for ekstraordinære nettapkostnader.

Styret valgte å fjerne fastleddet for husholdningstariffene for første halvår på grunn av meget høye kraftpriser. Dette reduserte nettinntektene med ca. kr 1,5 mill.

Årsresultat etter skatt er 5 221 574 NOK.

Etter et normalt overskudd i 2021 leverer nettselskapet et stort overskudd 2022. Overskuddet står i sammenheng med vår effektivitet og hva vi kan levere av overskudd som et regulert monopolselskap samt hvordan vi håndterer mer- eller mindreinntekten.

Netto investeringene for selskapet var i 2022 på kr 10,267 mill. kroner noe som ligger godt over aktiviteten i 2021.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 12,4 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet 23,3 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på 72,5 mill. kroner, der av dette 37,4 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS og 36,1 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.22

Kr 21,6 mill. Dette gir en egenkapitalandel på kun 18,29 %, men dette er en bedring på 2,46 % fra 2021.

1.6 Framtidig utvikling

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

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

Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet,

personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift gir økt behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

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

Vi har nå ca. 20 privat- og bedriftskunder som genererer kraft tilbake i strømmettet med solcelleanlegg og vi har et betydelig ansvar og plikt for å tilrettelegge for økt nettkapasiteten.

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

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

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

Vi har et langstrakt høyspent- og lavspentlinjenett, i stor grad bygd på 60-70-80 tallet, som må fornyes de neste 25 årene. Dette er både ressurs og kapitalkrevende, men

nødvendig for å holde god forsynings-sikkerhet. Vi må utvikle oss for å sikre ny og større kapasitet i en tid med mer etablering av fritidsboliger, mer elkraft til personbiler og transportsektoren.

Endret bruk av lavspentnettet gir utfordringer hos kundene som ligger lengst fra trafoene. Dimensjoneringen av linjene er ofte lagt opp for tradisjonelt bruk i et bolighus på 60-70 tallet med lite tanke på elektrisk oppvarming, og i hvert fall ikke med store ELBIL ladere.

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

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

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

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

Det blir ikke mindre krevende fremover

Fremover vil kundene våre forvente mere av oss, både til leveringspålitlighet, nye løsninger som gir rask og riktig informasjon, dette gjerne som «apper» på smarttelefonene.

Myndighetskravene som kommer på rekke og rad kommer ikke til å avta, tvert om blir det nok enda flere krav og føringer for hvordan vi skal kunne drive vår virksomhet.

En av de politiske sakene som er veldig viktig for oss og våre abonnenter, er om det kommer en reell utjevning av nettleien som hensyntar at det er store forskjeller i topografi, geografi og antall kunder å fordele regningen på. I dagens urettferdige prissystem er nettleien dyrere der kraften produseres enn i byene uten nevneverdig kraftproduksjon. Slik kan det ikke fortsette om vi skal bosette hele Norge.

Lik nettleie

Det er store forskjeller i nettleien i Norge avhengig av hvor du bor. Det trenger ikke være slik. I regjeringserklæringen heter det «Regjeringen skal utrede og fremme tiltak for å utjevne nettleien for alle forbrukere gjennom et mest mulig effektivt organisert strømnett». Olje- og energi departementet har bedt NVE legge frem alternative muligheter for likere nettleie, uten at det ennå foreligger noe endelig konklusjon i denne saken.

For 2022 fikk vi tildelt kr 3,156 mill til utjevning av den eksisterende ordningen på totalt kr 20 mill på landsbasis. Vi håper fortsatt at denne ordningen vil bli utvidet på en mer forutsigbar og varig måte for dette er viktig for våre nett-kunder.

1.7 Finansiell risiko

Markedsrisiko:

DE Nett AS har ved utgangen av 2021 langsiktig gjeld på 72,5 mill. kroner, av dette 36,4 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS og 36,1 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom året har vært stigende. Det gir en moderat økende risiko for selskapet. Det er etabler låneavtaler i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall 2023, 2024 og 2025. Vi kjøper inn noe bistand fra Bergen

Capital Management AS for å sikre gode betingelser på våre lån. Dette er også rådgiveren som Drangedal Kommune benytter.

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

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

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

Kredittrisiko:

Risikoen for at motparter, det vil si våre nettkunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på nettleiefordringer.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på ca. 0,3 %, noen som utgjør årlig ca. kr 150.000,-. For 2022 har endringer i avsettingene kompensert for konstaterte tap slik at vi har en positiv inntekt på kr 120.755,-.

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderes som god.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:

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

Selskapets årsresultat og disponeringer:

Overskuddet for 2022 før skatt ble kr 6 634 688

Overskuddet for 2022 etter skatt ble

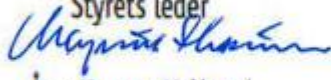
kr 5 221 574

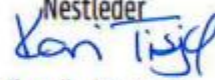
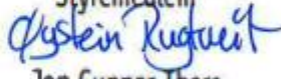
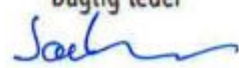
På grunn av selskapets fortsatt svake egenkapitalandel foreslår styret følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2022:

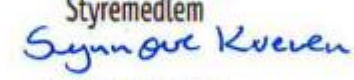
Overføring til annen egenkapital kr 5 221 574

Total disponering kr 5 221 574

Drangedal, 13.06.2023
Styret for DE Nett AS

Magnus Straume
Styrets leder

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem


Kari Tisjø
Nestleder

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder


Synnøve Kveven
Styremedlem

Nils Tore Nordbø
Styremedlem


2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap 2022

Resultatregnskap			
DE Nett AS			
	Note	2022	2021
Kraftomsetning	2	1 942 409	967 205
Nettleie	2, 3	38 638 733	28 684 334
Andre driftsinntekter	2	5 396 552	3 486 502
Sum driftsinntekter		45 977 693	33 138 041
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2	14 325 963	8 807 215
Lønnskostnad	2, 4	8 626 261	7 386 724
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5	3 005 773	3 012 204
Andre driftskostnader	2	12 412 157	10 990 254
Driftsresultat		7 607 539	2 941 645
Annen renteinntekt		247 869	249 235
Annen finansinntekt		70	140
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	-209 511	0
Annen rentekostnad		1 430 301	777 018
Ordinært resultat før skattekostnad		6 634 688	2 414 003
Skattekostnad på ordinært resultat	7	1 413 114	531 080
Ordinært resultat		5 221 574	1 882 923
Årsresultat		5 221 574	1 882 923
Overført annen egenkapital		5 221 574	1 882 923
Sum disponert	8	5 221 574	1 882 923

2.2 Balanse

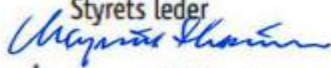
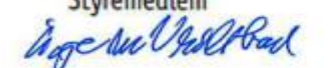
Balanse			
DE Nett AS			
	Note	2022	2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5, 9	8 370 605	8 616 173
Nettanlegg	5, 9	62 510 699	62 069 668
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 9	10 974 387	3 908 416
Sum varige driftsmidler		81 855 691	74 594 258
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	6	22 000	22 000
Egenkapitalinnskudd KLP	6	798 413	1 020 930
Sum finansielle anleggsmidler		820 413	1 042 930
Sum anleggsmidler		82 676 104	75 637 188
Omløpsmidler			
Varer	10	2 909 438	1 929 381
Fordringer			
Kundefordringer		15 435 562	11 051 649
Andre fordringer		4 736 694	39 202
Sum fordringer		20 172 256	11 090 850
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11,	12 434 720	14 930 971
Sum omløpsmidler		35 516 414	27 951 202
Sum eiendeler		118 192 518	103 588 390

Balanse

DE Nett AS

	Note	2022	2021
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital 3646772 aksjar à kr 1	13	3 646 772	3 646 772
Overkurs		7 574 074	7 574 074
Sum innskutt egenkapital		11 220 846	11 220 846
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		10 406 363	5 184 789
Sum opptjent egenkapital		10 406 363	5 184 789
Sum egenkapital	8	<u>21 627 209</u>	<u>16 405 635</u>
Gjeld			
Utsatt skatt	7	744 858	367 577
Sum avsetninger for forpliktelser		744 858	367 577
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	14	72 458 639	73 258 391
Sum annen langsiktig gjeld		72 458 639	73 258 391
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		5 492 153	4 388 239
Betalbar skatt	7	1 035 833	73 215
Skyldige offentlige avgifter		2 738 981	4 552 062
Kortsiktig konserngjeld	14	1 985 964	1 985 964
Annen kortsiktig gjeld		12 108 881	2 557 308
Sum kortsiktig gjeld		23 361 811	13 556 787
Sum gjeld		<u>96 565 308</u>	<u>87 182 755</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>118 192 518</u>	<u>103 588 390</u>

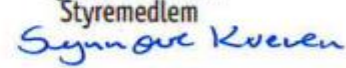
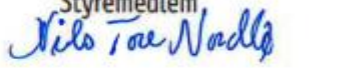
Drangedal, 13.06.2023
Styret for DE Nett AS

Magnus Straume
Styrets leder

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem


Kari Tisjø
Nestleder

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder


Synnøve Kveven
Styremedlem

Nils Tore Nordbø
Styremedlem


3 Noter og kontantstrømoppstilling til årsregnskapet

DE NETT AS

Org. nr. 924 862 602

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper

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

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk, samt eiendeler som forfaller mer enn ett år etter balansedagen er tatt med som anleggsmiddel.

Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.

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

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

Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler blir balanseført som anleggsmidler til anskaffelseskost eller variabel tilvirkningskost. Avskrivbare driftsmidler avskrives lineært over driftsmiddelets levetid.

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.

Offentlige avgifter som forbrukeravgift, Enovaavgift og merverdiavgift er fakturert pr 31.12.2020 og har tilsvarende motpost under kortsiktig gjeld.

Varelager

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

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Annet

Forsikret pensjonsforpliktelser er ikke balanseført - kostnaden er lik premien.

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.

Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av kraft skjer på leveringstidspunktet. Levering av netttjenester og andre tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 2.

Note 2 - Regnskap fordelt på virksomheter 2022

1 000 kr	Kraft- omsetn.	Distribusjon regionalnett	Øvrig virksomhet	Interne trans.	Totalt
Inntekter					
Kraftsalg	1 942 409				1 942 409
Overføringsinntekter		42 843 645			42 843 645
Innt. v/abonnement og måling					0
Mer(-)/mindreinntekter(+)					0
Andre inntekter			1 191 639		1 191 639
Sum inntekter	1 942 409	42 843 645	1 191 639	0	45 977 693
Kraftkjøp m.v.					
Kraftkjøp	2 092 156				2 092 156
Nettap, eget nett	391 110	7 788 613			8 179 723
Nett-tj.overliggende nett		4 025 958			4 025 958
Tap ved derivathandel					0
Varekjøp, annet		28 126			28 126
Sum varekjøp	2 483 266	11 842 697	0	0	14 325 963
Driftskostnader					
Personalkostnader		9 309 764	1 001 286		10 311 050
Aktivert lønn		-1 684 789			-1 684 789
Andre driftskostnader		11 207 417	450 251		11 657 668
Avskrivninger		3 005 773			3 005 773
Eiendomsskatt		826 502			826 502
Tap på fordringer		-72 013			-72 013
Sum driftskostnader	0	22 592 654	1 451 537	0	24 044 191
Driftsresultat	-540 857	8 408 294	-259 898	0	7 607 539

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Note 3 - Mer- / mindreinntekt

Årlig inntektsramme	34 976 000
Tillatt inntekt 2022	38 019 000

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

Merinntekt for 2022	1 017 000
----------------------------	------------------

Mer- / mindreinntekter

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

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

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2022	2021
Lønninger	7 601 087	7 065 424
Aktivert lønn (-)	-1 414 371	-1 474 433
Arbeidsgiveravgift	958 105	814 504
Pensjonskostnader	1 289 958	861 923
Andre lønnskostnader	191 482	119 306
Sum lønnskostnader	8 626 261	7 386 724
Gjennomsnittlig antall årsverk	11,0	11
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	338 063	303 845

Godtgjørelser

Daglig leder er ansatt i Drangedal Energi Holding AS og mottar sin lønn der.
Styrehonorar blir også utbetalt fra Drangedal Energi Holding AS.

Pensjonsordning

Selskapet har hatt ytelsesbasert pensjonsordning i KLP, men har fra 2018 gått over til innskuddsbasert pensjonsordning for en del av de ansatte. Hvilken pensjonsordning de ansatte tilhører avhenger av fødselsår.

Pensjonsforpliktelsen er ikke balanseført. Årlig premie blir kostnadsført.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	53 606
Andre tjenester	32 155

Note 5 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Distr.nett	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	137 150 474	1 385 042	9 147 252	160 252 773
Tilgang i året		2 623 824	6 358 135	1 285 246	10 267 205
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	139 774 298	7 743 177	10 432 498	170 519 978
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	3 953 831	75 080 804		6 623 878	85 658 513
Årets ord. Avskrivninger	245 568	2 182 795		577 410	3 005 773
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 199 399	77 263 599	0	7 201 288	88 664 286
Bokført verdi pr 31.12.	8 370 606	62 510 699	7 743 177	3 231 210	81 855 692
Bokført verdi pr. 1.1.	8 616 174	62 069 670	1 385 042	2 523 374	74 594 260
Avskrivningsprosjenter	2 %	2 - 7 %		7 - 33 %	

Note 6 - Finansielle anleggsmidler

Investering i aksjer

	Antall	Pålydende	Kostpris	Bokført	Ligningsverdi 31.12
Nettalliansen AS	1		22 000	22 000	0

Egenkapitalinnskudd i KLP

Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2021	1 020 930
Overført til andre selskap i konsernet	-432 028
Fakturert egenkapitalinnskudd i 2022	0
Avkastning egenkapitalinnskudd i 2022	0
Reversering av tidligere nedskrivning i 2022	209 511
Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2022	798 413

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	1 035 833
Endring utsatt skatt	377 281
Netto skattekostnad	1 413 114

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	6 634 688
Midlertidige forskjeller	-1 714 912
Permanente forskjeller	-211 446
Grunnlag betalbar skatt	4 708 330

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Anleggsmidler	1 763 077	3 528 526	-1 765 449
Kundefordringer	-12 271	-62 808	50 537
Andre forskjeller	-80 000	-80 000	0
Sum	1 670 806	3 385 718	-1 714 912
Utsatt skatt/skattefordel	367 577	744 858	-377 281

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

Note 8 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum egenkap.
Egenkapital pr 31.12.2021	3 646 772	7 574 074	5 184 789	16 405 635
Årets resultat			5 221 574	5 221 574
Til utbytte				0
Egenkapital pr 31.12.2022	3 646 772	7 574 074	10 406 363	21 627 209

Note 9 - Økonomisk oversikt investeringer 2022

	Regnskap 2022	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner	589 998	550 000
Bygninger / tomter og annen grunn		550 000
Verktøy, inventar, IT	695 248	
Hovedfordelingsanlegg		500 000
Distribusjonsnett	2 623 824	7 370 000
AMS-prosjekt		1 360 000
Anlegg under utførelse	6 358 135	
Sum investeringer = årets finansierungsbehov	10 267 205	10 330 000
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	10 267 205	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	10 267 205	

Note 10 - Varer

	2022	2021
Råvarer	2 909 438	1 929 381
Sum	2 909 438	1 929 381

	2022	2021
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	2 909 438	1 929 381
Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	-	-
Sum	2 909 438	1 929 381

Note 11 - Bundne midler - skattetrekk

Av selskapets bankinnskudd er kr 398 569 avsatte skattetrekksmidler.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2022 var kr 389 176.

Note 12 - Konsernkonto

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

Selskapet har ikke benyttet kassekreditten pr. 31.12.2022.

Note 13 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 3 646 772 , fordelt på 3 646 772 aksjer à kr 1 pr. aksje.

Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal Energi Holding AS	3 646 772	100,0 %
Totale antall aksjer	3 646 772	100,0 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

Note 14 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2022	2021
Skyldig Drangedal Kraft AS	-36 071 202	-36 276 094
Skyldig Drangedal Energi Holding AS	-36 387 436	-36 982 296
Skyldig Drangedal Kraft AS. Bredbånd	-1 985 964	-1 985 964

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
DE Nett AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Noter	2022	2021
Resultat før skattekostnad		6 634 688	2 414 003
Periodens betalte skatt		-73 215	-927 778
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler		-36 000	
Ordinære avskrivninger		3 005 773	3 012 204
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		-980 057	53 618
Endring i kundefordringer		-8 858 889	284 012
Endring i leverandørgjeld		1 103 914	2 656 688
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			0
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		796 214	7 492 747
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		36 000	
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-10 267 205	-5 236 316
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-10 231 205	-5 236 316
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			9 286
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		7 738 492	
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-799 752	
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			-1 401 500
Netto endring i kassakreditt			
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte			
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		6 938 740	-1 392 214
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-2 496 251	864 217
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		14 930 971	14 066 754
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		12 434 720	14 930 971

4 Revisors beretning



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i De Nett AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert selskapet De Nett AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 5 221 574. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og Vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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

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

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

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Revisjonsfirma
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord
Brøtåsvegen 47, 3840 Seljord

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

Statsautorisert revisor Siv Aarnødt
Statsautorisert revisor Inger Neeberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Van Solli
Statsautorisert revisor Kristine Midtbo Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

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



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

Seljord, 13. juni 2023
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Revisjonsforretning
Adresse Vinje
Årnesvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Bredtveitvegen 47, 3840 Seljord

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

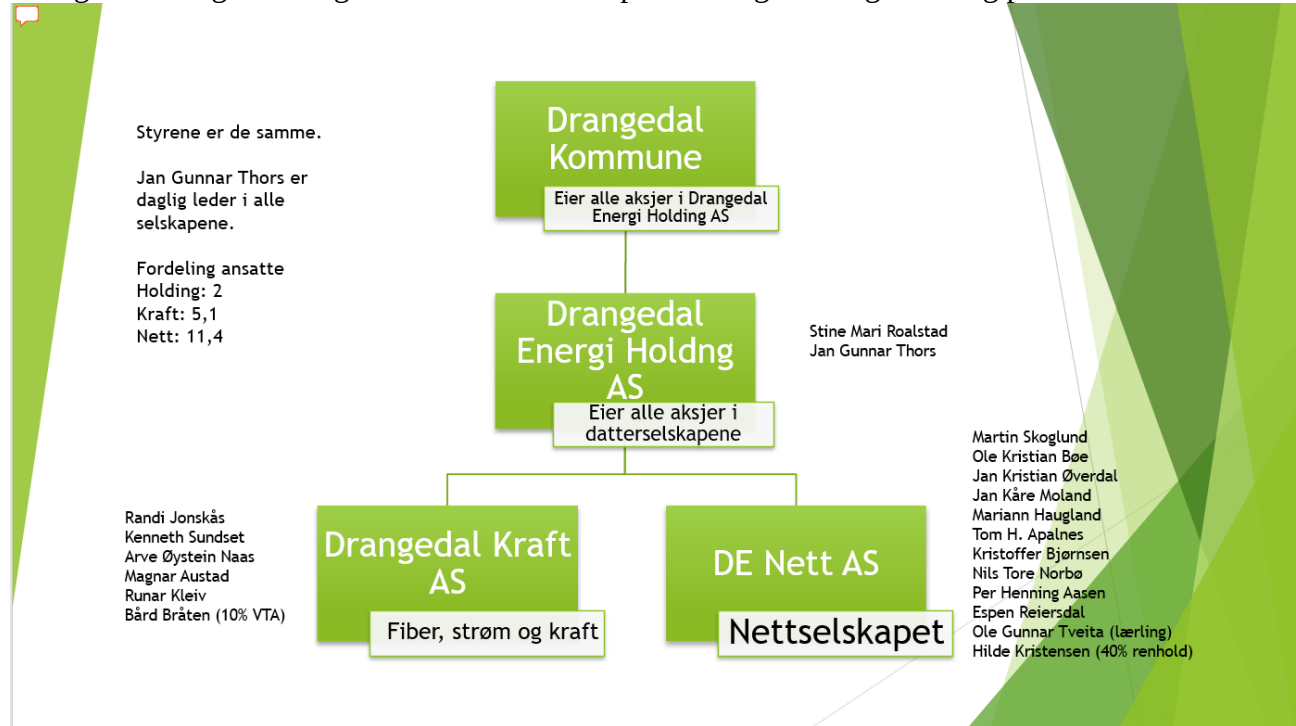
Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Norberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Solli
Statsautorisert revisor Kristine Midtbo Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

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

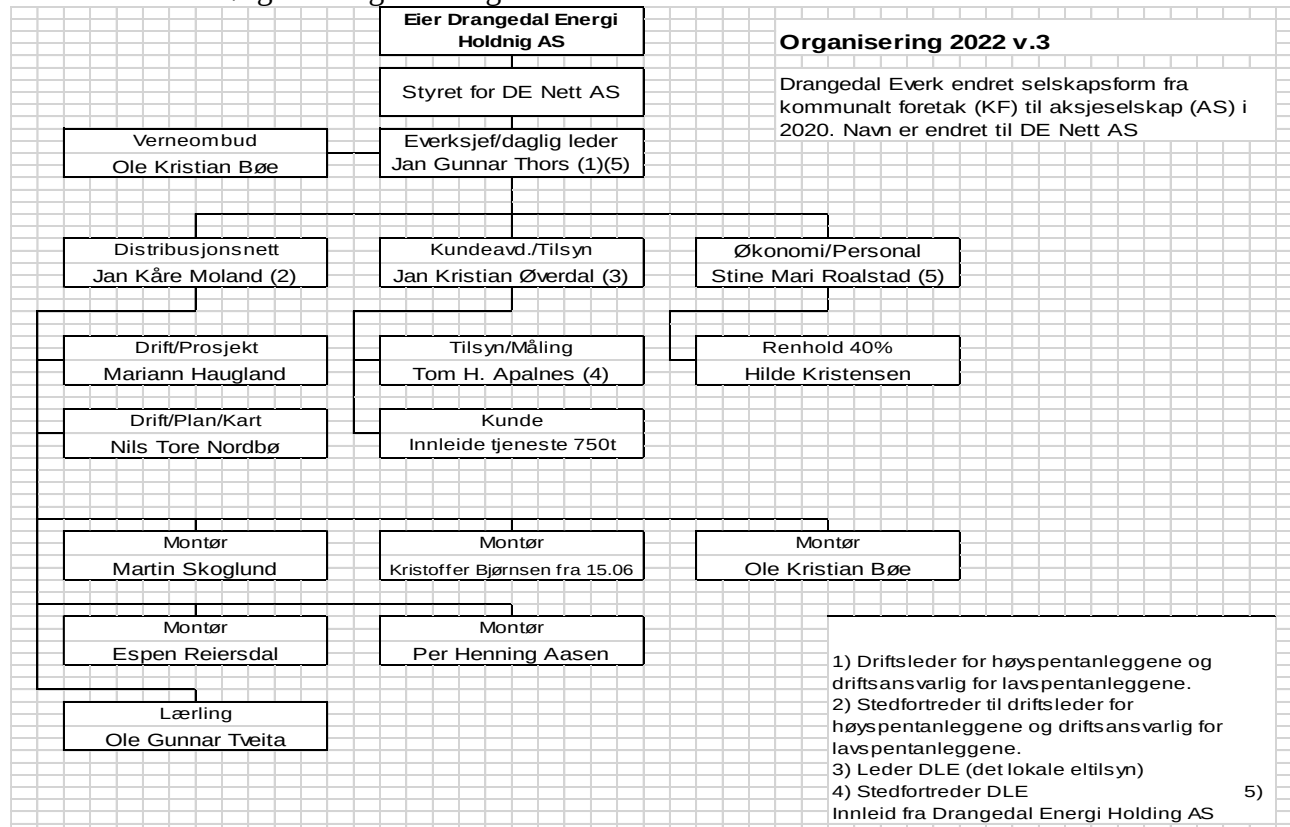
5 Organisasjonen

5.1 Organisasjonsplan, eierforhold

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



DE Nett AS har følgende organisering 31.12.22:



Totalt har 12 personer arbeidet i virksomheten i 2022 som har utgjort 11,4 årsverk, av er det 1 person i en 40 % stilling som renholder.

5.2 Styre og ledelse

Selskapet har hatt følgende styre for 2022:

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

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

Nils Tore Nordbø, ansattes representant.

I løpet av 2022 er det avholdt 6 styremøter og styret har i alt behandlet 27 saker.

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

5.3 Overordnede mål for DE Nett AS

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

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 innteks- og kostnadssida raskt oppdages og informeres styret/eier. DE Nett AS tilstreber å holde en jevn utvikling i overføringsprisene.

Utviklingen på selskapets overføringstjenester skal tilpasses Reguleringsmyndigheten for energi (RME) reguleringsregime og rammer.

DE Nett AS sammenlikner seg med andre nettselskaper hvert år. Vi har et strategisk mål om en effektivitet som er høyere enn snittet for nettselskapene i Telemark. Dette betyr at vi skal ha en effektivitet målt av RME på minst 95 %. Vårt resultat er nå på gode 102 % og vi har kun Lede foran oss i Telemark. Det er stor bevegelse i bransjen med fusjoner og effektiviseringstiltak. Antall nettselskaper er i løpet av en del år blitt redusert fra nærmere 200 til ned under 85. Dette betyr at om vi skal nå målet på effektivitet, må vi gjøre det bedre enn bransjen for å opprettholde vår effektivitet. Med god effektivitet kan vi redusere nettleien samtidig få en rimelig god avkastning. Dette blir målt og regulert av RME som er tilsynsmyndigheten vår.

ID	Selskap	Kalibrert DEA-resultat
35	DE NETT AS	102 %
93	VESTMAR NETT AS	98 %
161	RK NETT AS	96 %
223	STANNUM AS	74 %
251	VEST-TELEMARK KRAFTLAG NETT AS	95 %
349	EVERKET AS	70 %
611	LEDE AS	104 %
659	FØRE AS	93 %

Vi skal ha god oppfølging av omsatt kraftmengde og utvikling i antall kunder, fordelt på næringskunder, husholdningskunder og hyttekunder.

Tilgjengelighet/drift

Ha en leveringspålitelighet i kraftnettet (KILE) som er bedre enn snittet for nettselskapene i Telemark.

Ledelsesfilosofi

DE Nett 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. DE Nett 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 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. DE Nett 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.

Kraftsystemplanlegging

Det skal til enhver tid foreligge et oppdatert planverk for selskapet som beskriver kraftsystemet 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 redusert tap i nettet og økt forsyningssikkerhet. Vi skal følge opp tapsprosenten og tapt kraftmengde pr. år sammen med avbruddskostnaden.

Øvrige tjenester

Øvrige tjenester skal holdes atskilt fra primærtjenestene slik at monopolkontrollen kan utøves effektivt. Ingen kostnader relatert til øvrig virksomhet inngår i grunnlaget for tariffene våre.

5.4 Vernetjeneste, HMS

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

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

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2021. Konsernet sykefraværet var i 2022 på 7,61 % (3,02), og av dette utgjør korttidsfravær 1,52 % (0,36). Hovedårsaken til dette høye sykefraværet er en langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 både med sykdom og karantener, dette påvirker fraværstallene betydelig i 2022.

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

Også i 2022 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registrert kun 3 avvikssaker i 2022 der alle sakene er avsluttet og lukket.

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

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

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

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2018-2022:

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

5.5 Personale

Ved utgangen av år 2022 hadde DE Nett AS 12 fast ansatte. Totale årsverk utført i bedriften var 11,4.

Ansatte pr.31.12.22:

Apalnes, Tom H.	
Bjørnsen, Kristoffer	Startet 16.06.22
Bøe, Ole Kristian	
Hagen, Rune	Sluttet 01.05.22
Haugland, Mariann	Startet 03.01.22
Kristensen, Hilde	40 % stilling
Moland, Jan Kåre	
Nordbø, Nils Tore	
Reiersdal, Espen	
Skoglund, Martin	
Tveita, Ole Gunnar	Lærling fra 01.07.21
Øverdal, Jan Kristian	
Aasen, Per Henning.	

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

5.6 Kompetanseutvikling

DE Nett AS er relativt aktive i Nettalliansen AS. Nettalliansen arrangerer flere møteplasser med faglige tema og vi gjennomfører en rekke felles prosjekter. Dette bidrar positivt til både nettverksbygging og kompetanseheving samtidig som det er viktig i forhold til pågående prosjekter og aktiviteter (som for eksempel AMS prosjektet og IT relaterte prosjekt av relativt stor kompleksitet).

Vi har i tillegg flere 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 og også jevnlig kurs i enkel brannberedskap. Ellers er det stadige oppdateringer og videreutviklinger av de datasystemene vi bruker innenfor alle fagområder i tillegg til nye systemer som tas i bruk, ny teknologi og nye regelverk. På grunn av Covid-19 har kursene der man møter hverandre for å lære sammen blitt erstattet med fjernkurs eller at noen har blitt avlyst. Utover året når Covid slapp tak fikk vi flere muligheter til å møte hverandre fysisk der det var aktiviteter i Nettalliansen som var det vi prioriterte.

5.7 Energiøkonomisering og informasjon

Energiøkonomiseringen er nå organisert via Enova, som forvalter de midler som energibransjen betaler inn for å opprettholde de tiltak og den informasjonen som er ønskelig for å bevisstgjøre forbrukerne om fornuftig bruk av energi.

Avgiften i 2022 var 1,0 øre pr. kWh for husholdning- og fritidsforbruk, mens for annet forbruk er avgiften kr 800,- årlig. DE Nett AS nettkunder er i 2022 fakturert for Kr 588 299,- som overføres fortløpende til Enova.

5.8 Medlemskap i organisasjoner

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

DE Nett AS er aksjonær og aktiv bruker av Nettalliansen AS.

5.9 Lager- og kontorbygg

DE Nett 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.

5.10 IT drift/programvare

DE Nett 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 som fungerer meget bra.

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 fibernet. Dette byttes til Digpro i løpet av 2023 der vi er pilot.
- ELWIN fra Hansen Tec. Norway AS som kundeinformasjonssystem er i løpet av 2022 faset ut og erstattet av CGI.
- Økonomi kjøres med Visma Business Energi Bransjeløsning fra Økonomi Bistand Nord AS.
- AMS-drift leveres av Embriq. - ELHUB
- NSO (Nettstasjons overvåking) – Embriq leverer dette.
- Tilsynsløsningen Cubit som ble innført i 2021

6 Fordelingsnett

6.1 Nettvirksomhet

6.1.1 Drift og vedlikehold

DE Nett AS har driftsansvaret for:

- 2 sekundærstasjoner (transformatorstasjoner) med transformering fra 132/66 til 22 kV. Samlet kapasitet sammen med Tørdal Trafo er nå på 50 MVA.
- 188 km 22 kV luftlinje (188 km i fjor), av dette 27 km isolert linje.
- 92 km 22 kV jordkabel (91 km i fjor)
- 257 km lavspent luftlinje (258 km i fjor)
- 295 km lavspent jordkabel (290 km i fjor)
- 297 nettstasjoner/trafoer med en samlet kapasitet på 42,6 MVA. (295 og 41,2 i fjor)

Også i 2022 har det vært brukt betydelige ressurser på de driftsmessige oppgavene som har bestått i rehabiliterings- og vedlikeholdsarbeider i 22 kV nettet. Videre har det blitt brukt ressurser på vedlikehold av ryddegater i luftledningstraseene. Dette er noe vi jobber kontinuerlig med og er viktig for forsyningssikkerheten.

Ved Drangedal trafostasjon og Holtane trafostasjon er det utført løpende vedlikehold og tilsyn etter oppsatt plan. Tørdal Transformatorstasjon ble idriftsatt oktober 2020 der vi leier 4 stk. 22KV avganger.

Fordelingsnett fordelt på antall abonnenter: Pr. 31.12.22 var det 3952 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 280 000 m: $3952 = 71 (72)$ m hs. nett/abbonnent.

Fordelt på lavspentnettet blir dette: 552 000 m: $3952 = 140(140)$ m ls. nett/abbonnent.

Totalt installert kVA/abbonnent:

42,6 MVA: $3952 = 10,8(10,7)$ kVA/abbonnent.

Driftsforstyrrelser

Ikke-levert energi for året var 13 MWh mot 12 MWh året før. Over 50% av den ikke-leverte energien skriver seg fra planlagte utkoblinger. Tilgjengeligheten iberegnet planlagte utkoblinger er beregnet til 99,972 (99,978) % noe som er bedre enn målsettingen.

Våre KILE (avbrudd) kostnader er målsatt totalt til kr 963.000,- for 2022. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling). Våre KILE-kostander for 2022 er beregnet til kr 820.937,- noe som viser at vi har noe under snittet med driftsavbrudd.

Av registrerte 79 (78) hendelser er 68 (61) knyttet til høyspent, 11 (15) i lavspent og 0(2) regionale der hovedtrafoer har fall ut.

61 hendelser i høyspentnettet gir oss følgende fordeling:

- 21 (16) av disse er avbrudd på grunn av feil. En av feilene var et sprengingsuhell på Gautefall som alene utgjør kr 0,157 mill, der de 15 andre feilen utgjør totalt kr 0,245 mill
- 40 (45) av disse er planlagt og varslet, og gir kr 0,247 mill. i KILE

Vi ser nå full effekt av Tørdal Transformatorstasjon med færre avbrudd og betydelig redusert nett-tap.

Vaktberedskaperen er oppbygd av en overordnet og en montørvakt for distribusjonsnettet som er en 24/7 tjeneste som i 2022 bestått av 5 vaktlag og totalt 10 personer.

Det leies inn montør- ressurser fra Drangedal Kraft AS for at det skal gå opp med 5 lag. Videre solgt ut vakttjenester til kraftproduksjonen -og bredbåndsavdelingen i Drangedal Kraft AS som utgjør 20 % av kostnaden til denne ordningen.

I tillegg til vakta har vi stor fleksibilitet blant de ansatte som ikke er på vakt når vi har feil som berører et større antall kunder.

Maskinparken, fjernstyring og radiosamband

Maskinparken inkl. montørbiler, lastebiler snøscootere og annet teknisk utstyr er rimelig funksjonelt, men med forholdsvis høy gjennomsnittsalder.

Vi kjøpte 2 brukt VW Transportere 2016/2018 og faset ut en Toyota Hiace 2005 mod.

1	Scandia kranbil	(2005)
1	MAN liftbil	(2012)
1	MB Sprinter	(2015)
2	VW Transporter	(2016/18)
1	Toyota Hi Lux	(2006)
1	Toyota Hi Ace	(2005)
1	Toyota Hi Ace	(2007)
1	Toyota Hi Ace	(2008)
1	Toyota Hi Ace	(2011)
1	Citroen Jumpy	(2018)
1	Alubåt med påhengsmotor	
1	båthenger	
1	snøscooter Polaris	(2013)
1	snøscooter kjelke	
2	biltilhenger, åpen	
1	biltilhenger, lukket	
1	Jernhest, minitraktor	(1993)
1	Can-Am ATV	(2015)
1	Kompressor m/ utstyr	
1	Kabelvogn m/hydraulikk	(2016)

1 Varslingsvogn m/utstyr (2019)

Fjernstyringsanlegg i høyspentnettet.

Alle større sentrale punkter i høyspentnett har fjernstyrte brytere fra et fjernstyringsanlegg som betjenes både fra driftssentral og fra hjemmevakta. Fjernstyringa er trinnvis utbygd fra 2008 og arbeides fortsatt med å etablere flere fjernstyrte brytere. I 2022 har Lauvstad Kraftverk kommet inn med et fjernstyrt anlegg som vi integrert inn i vår fjernstyring.

Vi har også 36 stk. kortslutningsindikatorer som er montert på 18 forskjellige steder og er til god nytte under feillokalisering.

Radiosamband

Det ble utført generelt tilsyn og vedlikehold av de 7 basestasjonene som ble satt i drift 2018. Dette sambandet fungerer bra og gir oss et sikkert og effektivt verktøy under feilretting og under planlagt arbeid.

Vedlikehold

I distribusjonsnettet (22 kV og lavere spenningsnivå) har arbeidet også dette året vært konsentrert om ordinære vedlikeholdsoppgaver, herunder skogrydding, linjebefaring, kontroll av brytere og transformatorer, utskifting av transformatorer og linjekomponenter og øvrig løpende vedlikehold av nettet.

Gjennom linjebefaring av alle 188 km med høyspentlinje ble det registrert 289 nye funn. Det ble utbedret totalt 249 punkt i 2022. På 64 av disse tilfellene har det medført planlagt utkobling. Til å bistå oss med linjerydding har vi leid inn mannskaper fra Norsk Skogrydding AS i perioder



Oppdaget under årskontroll av høyspentlinjene.

Noe av 22 kV-nettet har etter hvert passert 50 år og det må påregnes en ekstra innsats de kommende år.

Selskapet underlegges normalt hvert til annet hvert år revisjonsbesøk fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB), der det settes fokus både på administrative rutiner og oppfølging, samt befaringer ute i nettet. Selskapet har de siste årene kommet godt ut av disse gjennomgangene, og det er ikke funnet alvorlige avvik. Vi hadde i 2022 revisjon der vi kom greit ut med kun noen mindre saker som raskt ble kvitert ut.

De siste årene har man lagt ekstra vekt på jordingssystemene, nedbygging av mastearrangement, nye kwt målere (AMS) og nettstasjonsovervåking (NSO). Utover å ta

bruk ny teknologi som vi får igjennom AMS og NSO tenker vi fremover å ha ekstra fokus med å fornye høyspent luftlinjer med kabel eller isolert linje. Vi har gjennom arbeid med den nye strategiplanen lagt planer på hvor mye km nett vi skal fornye hvert år.

I tillegg til dette har vi jobbet med implementering av nye datasystemer der vi nå er pilot bedrift i Nettalliansen for innføring av nytt NIS (Nettinformasjonsystem). Dette, i tillegg til andre system, vil være viktige verktøy for selskapet framover.

Beredskap

DE Nett AS har fokus på kriseberedskap. Det er utarbeidet et planverk for beredskapen i selskapet der det blir fokusert på håndtering av situasjoner med bortfall av strøm i lengre perioder under vanskelige forhold. Det blir gjennomført interne øvelser der man beskriver og løser slike situasjoner i ulike deler av selskapet. I tillegg deltar vi på en del av kommunenes beredskapsøvelser. Det er meget god kontakt med kommunens beredskapsorganisasjon. Dette er både relevant og viktig for å forstå hverandres behov og utfordringer i beredskapssituasjoner.

DE Nett AS deltar også på øvelser i regi av KBO (Kraftforsynings Beredskaps Organisasjon) Det som oppfattes som noe av det mest krevende for strømforsyningen er situasjoner der man f.eks. får havari på en transformatorstasjon.

Etter etableringen av Tørdal Transformatorstasjon i 2020 sammen med Nye Suvdøla Kraftstasjon som kom i drift i 2019 har vi økt forsyningssikkerheten betydelig i vårt forsyningsområde. Nye koblinganlegg på Gautefall mot Nissedal/Telemark Nett AS de siste årene er også gode tiltak.

Dette har vært et tiltak som har stått langt oppe på våre risiko og sårbarhets (ROS) analyse helt tilbake på 90 tallet som nå er kvitert ut.

DE Nett AS har også egne transformatorer opp til 500KVA som kan settes inn, i tillegg til at

man har samarbeid med andre nettselskap om å disponere og transportere krafttransformatore og annet viktig beredskapsmateriell. Underliggende har man også beredskapsplaner for rasjonering, for samband, IKT sikkerhet mm.

Type scenario som vil være svært krevende er dersom man får problemer med en av de 22kV-linjene som er lange i utstrekning og ensidig mating. Typisk er dette Grova/Fjågesund, Kjosen og Hennseid/Sannes samt noen mindre avgreininger. Dersom det oppstår havari på en av disse linjene har man i dag ingen fullverdig reserve, og man vil i stor grad oppleve utkoblingstider som tilsvarer feilrettingstidene. Det er imidlertid utarbeidet godt planverk for hvordan man løser denne typen utfordringer. I de kommende år er det likevel viktig å arbeide med nødvendige ringforbindelser. Dette bør også nedfelles i selskapets strategi.

Stor utbygging på Gautefall gjør at vi nå etablerer både ringmatinger og mere fjernstyring av bryteranlegg der vi 2021 etablerte et fjernstyrt koblingsanlegg ved Hotellet og det ble etablert ringmating for Rytterspranget-Groskjær-Bleka-Sølia.

6.1.2 Investering og nyanlegg

2022 har vært et år med god aktivitet knyttet til investeringer og nyanlegg. I forhold til budsjettet har det vært noe omprioriteringer i hvilke ordinære nettutbyggingsprosjekter som har blitt gjennomført ift. de opprinnelig planlagte. Noen prosjekter har hatt raskere framdrift enn forutsatt, mens noen har hatt noe langsommere framdrift enn planlagt.

Til tross for at det har kommet enkelte nye prosjekter som ikke var planlagt, har vi likevel fått gjennomført det aller meste av det som opprinnelig var planlagt. I alt er det arbeidet med nærmere 50 små og store utbyggingsprosjekter. Disse er fordelt på nye hyttefelt, nye boliger og noe næring. Om lag halvparten av disse var fortsettelse av prosjekter påbegynt i 2021 og tidligere.

Vi kan også nevne flere spenningsoppgraderinger knyttet til solcelleanlegg som gir oss utfordringer med spenningen,

Kabelanlegg høyspent:

- Ny HS kabel Rytterspranget – Groskjær
- Høyspentkabel Hellehei – Vøllestad (løper og ikke avsluttet)
- Høyspentkabel Lia – Gautefallbakken (løper og ikke avsluttet)
- Varpet Datasenter med 10 nettstasjoner og 15 1250KVA trafoer som ikke er spenningssatt.

Luftlinjer/ høyspent:

Vi har et større prosjekt der vi skal sanere 22KV luftlinja fra Hellehei til Gautefallbakken som utgjør ca. 6 km og som blir sanert i 2023.

Vi har også byttet noen 2 stk. HS stolper som var dømt ut pga råte/maur.

Nettstasjoner

Det ble leid inn tjenester fra Drangedal Produkter til å rydde, male/beise til sammen ca. 30 nettstasjoner i 2022. Dette har vi tenkt å fortsette med i årene fremover.

Utvide nettstasjonsovervåkingen (NSO) i våre 230V IT anlegg ble ferdigstilt med våre siste 4 anlegg i 2022. Dette gjør at alle trafokretser med IT anlegg nå overvåkes automatisk.

Skifte trafo på Lauvåsen 3 fra 500 KVA til 800KVA på Coop Ekstra for ladeanlegg.

Lauvstad Kraftverk med en ny nettstasjon kom i drift november 2022.

6.1.3 Energiomsetning

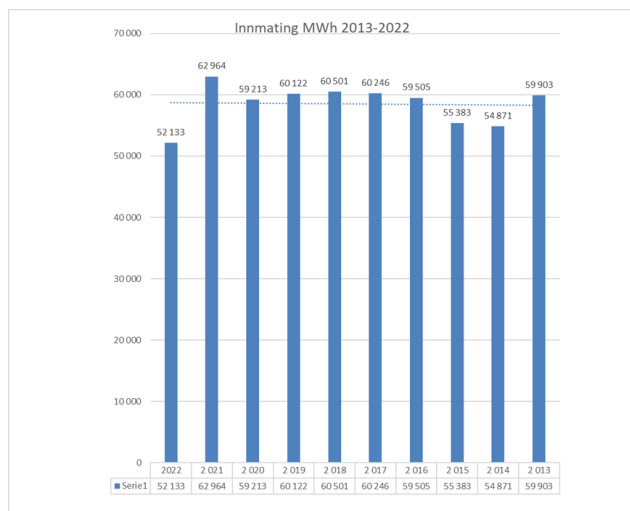
Overføring i nettet

Forbruket inkludert nett-tap i distribusjonsnettet utgjør 53,13 GWh for 2022, mot samme 62,96 GWh i 2021, noe som gir en reduksjon på 17,2 %. Reduksjonen er 11,6 % over sammenlignet med snittet for de siste 10 årene. Redusert forbruk knyttet til ekstremt høye kraftpriser er årsaken til dette betydelige reduserte forbruket.

Overføringsinntektene hadde en verdi på kr. 38.638.733, -

Nett-tap

Nett-tapet er redusert fra 8,28 % i 2020 til 6,71 % i 2021 og 6,81% i 2022. Hovedårsaken er etableringen av Tørdal Trafo. som kom i drift november 2020 og gjør at vi får mindre tap i distribusjonsnettet. 0,5-0,7 GWh i redusert tap utgjør betydelig innsparing av kostnader, spesielt nå med meget høye kraftpriser. Det er kjøpt inn 3.548.000 kwt i nettap til en snitt pris på kr 1,93 pr/kwh som nå utgjør nå kr 6,849 mill.



6.1.4 Måling og avregning

Våre AMS-system leverer til ELHUB i snitt 99,88 % av de over 3860 målepunktene verdier inn til riktig tid i 2022. Vi har gjennom 2022 oppfylt kravene kvalitetskravene til ELHUB.

Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2022 en kundemasse på 3952 abonnement, mot 3882 i 2021. Dette er en økning på hele 70 nye kunder.

Nett-tariffene våre ligger blant de høyeste i landet noe som gjøre at vi i 2022 har fått utdelt utjevningstilskudd. Tilskuddet på kr 3,156 mill har redusert nettleie slik at denne utjevningen utgjør en gjennomsnittlig reduksjon på 6 øre + mva pr. kwh for alle kundene.

Fra 01.07.22 ble det innført nye tariffen over hele landet for alle kunder med forbruk under 100.000 kwh. Denne nye tariffen skiller ikke på type anlegg, men har et kapasitetsledd (tidligere fastledd) som avregnes etter gjennomsnittet av de tre høyeste døgnmaksene i måneden.

Kundefordeling pr. forbruksgruppe

Type anlegg	2021	2022
Bolighus/leiligheter	1972	1989 + 17
Hytter	1432	1466 + 34
Syke /- aldershjem/Helseinstitusjoner	1	1
Sykehus	0	0
Helsesentre	9	9
Restauranter / diskotek	9	9
Hoteller	1	1
Forsamlingslokaler	15	15
Bensinstasjoner	6	6
Lakkeringsanlegg	0	0
Andre anlegg i EX-område	0	0
Campingplasser	1	1
Verneverdige bygninger	6	6
Trebearbeidende industri	6	6
Barnehager/skoler	9	9
Bil / -mek. Verksteder	7	7
Gatelysanlegg	6	6
Idrettsanlegg	10	10
Driftsbygninger	78	78
Midlertidige anlegg	0	0
Boligblokker	0	0
Industrivirksomhet	0	0
Annen næringsvirksomhet/bygg	120	250 + 130
Diverse	194	83 - 111
Sum kolonne	3882	3952 + 68

6.2 Det lokale el tilsyn (DLE)

Det er i 2022 gjennomført el tilsyn med et større avvik jf. målsettingen i tilsynsplanen der resultatrapporten er godkjent av DSB. Årsaken til dette avviket er Covid-19 og påfølgende smittevernsrestriksjoner første delen av 2022, samt en langtidssykemelding ble det ikke utført oppsøkende tilsyn første 9 måneder. Som tiltak siste kvartal leide vi inn bistand for å sette fart på tilsynsaktiviteten. Dette ble igangsatt i oktober og det ble av Rejlers Elsikkerhet AS levert 155 tilsyn. Vi har levert årsrapport til DSB med avvik på måltall, men ble godkjent med bakgrunn i Covid og sykdom.

Måltallene for tilsynsvirksomheten (DLE) er 204 tilsyn på eksisterende og nyanlegg, i tillegg til forebyggende brann og el-sikkerhet. Det er i 2022 gjennomført 155 tilsyn.

Vi tok i bruk ny IT løsning (Cubit) for tilsyn høsten 2021. Cubit er nå tatt i bruk av de fleste nettselskaper i Nettalliansen og systemet er funksjonelt og legger til rette for effektiv tilsynsaktivitet.

Det er ikke registrert formelle tilsynssaker knyttet til jordfeil som er behandlet av DLE i 2022, men nå med AMS målere og nettstasjonsovervåking (NSO) har vi fått veldig god kontroll på jordfeil. Det er registrert 33 jordfeilsaker i 2022, kun 1 av disse 33 er under overvåking og ikke avsluttet.

Vi er sikre på at den tekniske løsningen vi har på dette nå sammen med oppfølgingen, hindrer både branner og andre farlige situasjoner ute hos våre kunder.

6.3 Fiber

Også i 2022 er det bygd fibernett som er hengt opp i distribusjonsnett.

Det er søsterselskapet Drangedal Kraft AS som bygger ut fiber og er leverandør av internett- og TV tjeneste til slutt kunder i Drangedal. Drangedal Kraft AS leier plass til fibernett på lavspennet og høyspent stolpene.

7 Øvrig virksomhet

Aktiviteten på dette området har vært høyere enn forventet. Virksomheten bidrar med et overskudd av totale inntekter på kr 5,397 mill. der kr 2,014 mill er intern omsetning.

Hovedaktiviteten er tjenester levert innenfor konsernet med utleie av overskuddskapasitet, fellesføringsleie, vaktordningen, lager og kontor leie.

For 2022 hadde vi større inntekter med utleie til LOS Cable Solution AS både på Varpet og Finndøla Kraftverk.

Andre inntekter er knyttet fellesføringer til Telenor, drift av kommunens gatelys samt en rekke andre aktiviteter som ikke går under våre ordinære virksomhetsområder. Denne virksomheten bidrar med overskudd og er et viktig supplement til for å kunne drifte nettdel kostnadseffektiv.

8 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for nettselskapet i 2022.

- Flere prosjekter i Nettalliansen er startet for å nå målsettingen med veikart 2025, for alle eierselskaper skal være på lik IT plattform og benytte like fagsystemer. Kundesystem er byttet fra ELWIN til CGI Smart 24
- Fra et historisk bunnivå med 10 øre på kraftprisen i 2020 har det snudd til 76 øre i 2021 og 213 øre i 2022. Dette har medført en meget god likviditetssituasjon i selskapet.
- God aktivitet med vedlikehold/skogrydding og annet vedlikehold av våre 188 km høyspentlinjer der ca. 250 punkt er utbedret i 2022.
- Covid19 pandemi med strenge smittevernstiltak i hele samfunnet har også rammet oss nå over 2 år, men gradvis oppheving av smittevernstiltak gjør at vi kom tilbake i normal drift.
- Pågående omorganisering til selskapsmessig skille har gått etter planen med en del rest aktiviteter som har gitt noe administrativt arbeid.
- Drangedal Everk AS har skiftet navn til DE Nett AS i november 2021, der navneendringer er effektivisert på flere områder.
- Mild vinter og rekordhøye kraftpriser gjør at strømforbruk er redusert med 11,6 % under snittet av siste 10 år og hele 17,2 % lavere enn i 2021.
- Full effekt av Tørdal Transformatorstasjon uten automatiske avbrudd som skyldes feil og et nett-tap som er betydelig lavere enn på samme tid i 2022 før Tørdal Tr. kom i drift.

- Tilkobling av hele 70 nye nettkunder, der de fleste er fritidsboliger. Dette ligger godt over snittet for de siste 10 årene og det ser ut som vi skal nå 4000 målepunkt i 2024 tatt i betraktning at det er roligere i hyttemarkedet.
- God aktivitet med flere investeringsprosjekter.
- Installasjon av 10 nettstasjoner, 15 stk. 1250KVA trafoer på Varpet er ferdigstilt, men ikke spenningsatt.
- Nye kapasitets/effekttariffer ble innført 01.07.22.
- Forsinket 100 år fest på bygdetunet 20 august med over 1500 besøkende.
- Vi har i 2022 en leveringskvalitet for strømnnett bedre en måltallene, men torden 16 august ga oss havari av et høyspent bryteranlegg på Ulevkula og tung snø i romjula ga oss en del høyspentfeil.
- Utbetalt ca. 33,0 mill i strømstøtte med tilhørende kundeinformasjon/bistand.

For 2022 tilføres overskuddet egenkapitalen i selskapet.

Drangedal 13.06.23