



## Årsmelding DE Nett AS

**Årsberetning**

**Årsregnskap**

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

**Revisjonsberetning**

**Organisasjonen**

**Fordelingsnett**

## 1 Innhold

|       |  |    |
|-------|--|----|
| 1.    | Styrets beretning .....  | 3  |
| 1.1   | Virksomhetens art .....  | 3  |
| 1.2   | Fortsatt drift.....  | 3  |
| 1.3   | Arbeidsmiljø og personale .....  | 4  |
| 1.4   | Miljø.....   | 4  |
| 1.5   | Likestilling .....   | 5  |
| 1.6   | Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet .....          | 5  |
| 1.7   | Framtidig utvikling.....   | 5  |
| 1.8   | Finansiell risiko.....   | 7  |
| 2     | Regnskap.....  | 9  |
| 2.1   | Resultatregnskap .....   | 9  |
| 2.2   | Balanse .....  | 10 |
| 3     | Noter til årsregnskapet .....  | 12 |
| 4     | Revisors beretning .....   | 20 |
| 5     | Organisasjonen.....  | 22 |
| 5.1   | Organisasjonsplan, eierforhold.....  | 22 |
| 5.2   | Styre og ledelse .....   | 23 |
| 5.3   | Overordnede mål for DE Nett AS .....   | 23 |
| 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 2021 for nettselskapet..... | 30 |

## 1. Styrets beretning

### Drangedal Everk 100 år

Høsten 2020 feiret vi at det var 100 år siden strømmen kom til Drangedal Kommune. Dette fikk vi feiret med en flott festaften i Tokestua og med jubileumsbok fullpakket 100 års historie fra glødelampe til fiber. Folkefesten som var planlagt på Bygdetunet måtte som mye annet avlyses både i 2020 og 2021 på grunn av Covid 19 pandemien. Ny dato for festen er satt til 20. august 2022.

### 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 nøytralitetskrav. 2021 er det første hele driftsåret med konsernstruktur.

### Arbeidsprosessen

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

Etter omgjøring og fisjon er 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 2021 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 distribusjonsnettet. 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 2021 på kr 26,683 mill som medførte en mindreinntekt på kr 1,411 mill. Ved utgangen av 2021 har DE Nett AS en akkumulert mindreinntekt på kr 1,905 mill. som kan tas ut av våre kunder fram i tid.

Prognose for effektivitet og inntektsramme for 2022 er henholdsvis 91% (85 %) effektiv og 26,3 (24,0) millioner kroner. Dette viser en solid effektivitetsforbedring som skal ytterligere opp i 2022. Vi legger fortsatt rangert noe under snittet av de 86 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. januar 2022 skulle det innføres 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.

Vi jobbet en god del med forberedelser til innføringen av nye nettleiemodellen, men på grunn av høye kraftpriser og en del mostand valgte Regjeringen å utsette ordningen til ut i 2022.

### 1.3 Arbeidsmiljø og personale



Konsernets ansatte våren 2021

Nettselskapet hadde ved årsskiftet 11 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 2020. Sykefraværet var i 2021 på 3,02 % (4,01), og av dette utgjør korttidsfravær 0,36% (1,67). Med en aldrende

arbeidsstyrke som vi nå har på konsernet, vil man måtte påregne noe høyere tall på sykefravær fremover. Vi ser også at pandemien også påvirker tallene noe.

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

Også i 2021 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet. 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 registrert 10 avvikssaker i 2021 der alle sakene er avsluttet og lukket.

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

### 1.4 Miljø

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. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy. Men vil se på hvordan enkelte funksjoner kan kjøre med lavere utslipp. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer (for eksempel olje, gamle transformatorer etc.) blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

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



## 1.5 Likestilling

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

Selskapet er mannsdominert med kun 1 kvinne av 11 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil arbeide med å styrke kvinneandelen i selskapet i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

## Covid 19

Selskapets drift har i begrenset grad vært påvirket av Covid -19, men kontinuerlig smittevernstiltak gjennom hele året har så klart påvirket oss på hvordan vi har jobbet.

## 1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2021 er DE Nett AS sitt andre driftsår som aksjeselskap og kun nettvirksomheten som aktivitet.

Sum driftsinntekter i nettselskapet økte med 1,464 mill. kroner og ble i 2021 totalt 33,138 mill. kroner mot 31,674 mill. i 2020.

Styret valgte å fjerne fastleddet for husholdningstariffene for desember på grunn av høye kraftpriser. Dette reduserte nettinntektene med ca. kr 0,5 mill.

Årsresultat etter skatt er 1 882 923 NOK.

Etter et godt overskudd i 2020 leverer nettselskapet et noe mindre overskudd 2021. Overskuddet står i sammenheng med vår effektivitet og hva vi kan levere av overskudd som et regulert monopolselskap.

Investeringene for selskapet var i 2021 på 5,236 mill. kroner noe som ligger godt over aktiviteten i 2020.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 14,93 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet 13,6 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på 73,3 mill. kroner, der av dette 37,1 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS og 36,2 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.21 Kr 16,5 mill. Dette gir en egenkapitalandel på kun 15,83 %, men dette er en bedring på 2,45 % fra 2020.

## 1.7 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 2021 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 97 til 86 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 vil medføre 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 2021 deltatt med ressurser i prosjekter i regi av Nettalliansen AS.

De første privat- og bedriftskundene som genererer kraft tilbake i strømmettet har også kommet til Drangedal og vi har et ansvar for å

tilrettelegge for denne økte forbrukerfleksibiliteten, med innmating av energi fra enkeltkunder som for eksempel solenergi.

Vi har også vurdert hvordan selskapet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2021 ikke medført konkurser hos noen av våre kunder, men vi ser en økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelse.

Vi så i en midlertidig periode at forbruk blant våre fritidskunder ble lavere når det ikke var tillatt å benytte fritidsboligen, men dette tok seg betydelig opp når det ble åpnet for å besøke fritidsboligen igjen. Vi ser nå en betydelig «positiv effekt» fordi flere tilbringer tid på hytta og flere kjøper/bygger hytte i Drangedal.

Vi mener at verdien av selskapets anlegg/driftsmidler ikke er redusert på grunn av Covid-19, trolig har verdien økt siden man ser en mere økning i både strømforbruk og nybygging av hytter.

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.

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

22KV linja fra Bostrak til Gautefall kan bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefallheia. Tidspunktet for oppgradering av denne linja bestemmes av hvor mange hytter som blir tilkoblet de neste årene, men foreløpig ser det ut som vi kan se 4-8 år frem før nødvendig oppgradering.

Vi har et langstrakt høyspent- og lavspenlinjenett, 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 lavspenettet 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 åpner det 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 blir ferdigstilt første halvår 2022.

Vi forventer at aktiviteten på Varpet skal kunne gjøre nettselskapet mer effektivt da vi får flere kunder og større energitransport til å fordele våre faste kostander på.

### **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 strømmnett». 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 2021 fikk vi tildelt kr 1,1 mill til utjevning av de eksisterende ordningen på totalt kr 20 mill på landsbasis som har eksistert i mange år. Vi håper denne ordningen vil bli utvidet på en mer forutsigbar og varig måte.

## **1.8 Finansiell risiko**

### **Markedsrisiko:**

DE Nett AS har ved utgangen av 2021 langsiktig gjeld er på 73,3 mill. kroner, der av dette 37,1 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS og 36,2 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

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

Endringer i rammevilkår for nettselskapene representerer den største usikkerheten.

DE Nett AS har fokus på effektiv drift, noe som er fundamentalt for den videre verdiskapingen i selskapet. Selskapet har de siste årene falt fra å være blant 20 mest effektive selskap i Norge til nå å være blant 55-60 av totalt 86 nettselskaper. Denne utviklingen har foregått mens vi har redusert antall årsverk i nettselskapet.

Det er to hovedårsaker til dette, store frontselskaper slår seg sammen til

megaselskaper for å redusere kostnader, og endringer i reguleringsmodellen har de siste årene ikke slått positivt ut for oss.

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 100.000,- For 2021 har endringer i avsetningene kompensert for konstaterte tap slik har vi har en liten positiv inntekt.

### **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 2021 før skatt ble kr 2 414 003

Overskuddet for 2021 etter skatt ble kr 1 882 923

På grunn av selskapets svake egenkapitalandel foreslår styret følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2021:

Overføring til annen egenkapital kr 1 882 923

Total disponering kr 1 882 923

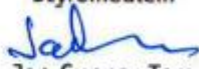
Drangedal, 16.06.2022  
Styret for DE Nett AS

  
Magnus Straume  
Styrets leder

  
Åge Magnar Vrålstad  
Styremedlem

  
Kari Tisjø  
Nestleder

  
Øystein Rugtveit  
Styremedlem

  
Jan Gunnar Tors  
Daglig leder

  
Synnøve Kveven  
Styremedlem

  
Nils Tore Nordbø  
Styremedlem



## 2 Regnskap

### 2.1 Resultatregnskap

#### Resultatregnskap

#### DE Nett AS

|  | Note | 2021              | 2020              |
|--|------|-------------------|-------------------|
| Kraftomsetning                             | 6    | 967 205           | 191 326           |
| Nettleie                                   | 2, 6 | 28 684 334        | 29 329 073        |
| Andre driftsinntekter                      | 6    | 3 486 502         | 2 154 204         |
| <b>Sum driftsinntekter</b>                 |      | <b>33 138 041</b> | <b>31 674 603</b> |
| Kjøp av kraft og overføringstjenester      | 6    | 8 807 215         | 5 967 505         |
| Lønnskostnad                               | 6, 7 | 7 386 724         | 9 019 043         |
| Avskrivning varige driftsmidler            | 6, 8 | 3 012 204         | 4 729 805         |
| Andre driftskostnader                      | 6    | 10 990 254        | 7 342 427         |
| <b>Driftsresultat</b>                      |      | <b>2 941 645</b>  | <b>4 615 823</b>  |
| Annen renteinntekt                         |      | 249 235           | 206 966           |
| Annen finansinntekt                        |      | 140               | 48 942            |
| Nedskrivning av finansielle anleggsmidler  | 3    | 0                 | -2 488            |
| Annen rentekostnad                         |      | 777 018           | 640 723           |
| <b>Ordinært resultat før skattekostnad</b> |      | <b>2 414 003</b>  | <b>4 233 497</b>  |
| Skattekostnad på ordinært resultat         | 10   | 531 080           | 931 630           |
| <b>Ordinært resultat</b>                   |      | <b>1 882 923</b>  | <b>3 301 867</b>  |
| <b>Årsresultat</b>                         |      | <b>1 882 923</b>  | <b>3 301 867</b>  |
| Overført annen egenkapital                 |      | 1 882 923         | 3 301 867         |
| <b>Sum disponert</b>                       | 12   | <b>1 882 923</b>  | <b>3 301 867</b>  |

## 2.2 Balanse

### Balanse

#### DE Nett AS


|  | Note        | 2021               | 2020               |
|--|-------------|--------------------|--------------------|
| <b>Eiendeler</b>                       |             |                    |                    |
| <b>Anleggsmidler</b>                   |             |                    |                    |
| Utsatt skattefordel                    | 10          | 0                  | 90 288             |
| <b>Sum immaterielle eiendeler</b>      |             | <b>0</b>           | <b>90 288</b>      |
| <b>Varige driftsmidler</b>             |             |                    |                    |
| Tomter,bygninger og annen fast eiendom | 8, 9        | 8 616 173          | 8 861 742          |
| Nettanlegg                             | 8, 9        | 62 069 668         | 61 200 744         |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.   | 8, 9        | 3 908 416          | 2 307 661          |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>         |             | <b>74 594 258</b>  | <b>72 370 147</b>  |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>       |             |                    |                    |
| Investeringer i aksjer og andeler      | 3           | 22 000             | 22 000             |
| Egenkapitalinnskudd KLP                | 3           | 1 020 930          | 1 020 930          |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>   |             | <b>1 042 930</b>   | <b>1 042 930</b>   |
| <b>Sum anleggsmidler</b>               |             | <b>75 637 188</b>  | <b>73 503 365</b>  |
| <b>Omløpsmidler</b>                    |             |                    |                    |
| <b>Varer</b>                           | <b>1</b>    | <b>1 929 381</b>   | <b>1 982 999</b>   |
| <b>Fordringer</b>                      |             |                    |                    |
| Kundefordringer                        |             | 11 051 649         | 11 194 970         |
| Andre fordringer                       |             | 39 202             | 179 892            |
| <b>Sum fordringer</b>                  |             | <b>11 090 850</b>  | <b>11 374 862</b>  |
| <b>Bankinnskudd,kontanter o.l.</b>     | <b>11,1</b> | <b>14 930 971</b>  | <b>14 066 754</b>  |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                |             | <b>27 951 202</b>  | <b>27 424 614</b>  |
| <b>Sum eiendeler</b>                   |             | <b>103 588 390</b> | <b>100 927 980</b> |

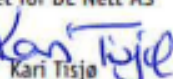
## Balanse

### DE Nett AS

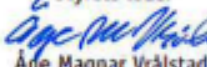
|  | Note      | 2021                      | 2020                      |
|--|-----------|---------------------------|---------------------------|
| <b>Egenkapital og gjeld</b>              |           |                           |                           |
| <b>Egenkapital</b>                       |           |                           |                           |
| Aksjekapital 3646772 aksjar à kr 1       | 4         | 3 646 772                 | 3 646 772                 |
| Overkurs                                 |           | 7 574 074                 | 7 574 074                 |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>          |           | <b>11 220 846</b>         | <b>11 220 846</b>         |
| <b>Opptjent egenkapital</b>              |           |                           |                           |
| Annen egenkapital                        |           | 5 184 789                 | 3 301 867                 |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>          |           | <b>5 184 789</b>          | <b>3 301 867</b>          |
| <b>Sum egenkapital</b>                   | <b>12</b> | <b><u>16 405 635</u></b>  | <b><u>14 522 713</u></b>  |
| <b>Gjeld</b>                             |           |                           |                           |
| Utsatt skatt                             | 10        | 367 577                   | 0                         |
| <b>Sum avsetninger for forpliktelser</b> |           | <b>367 577</b>            | <b>0</b>                  |
| <b>Annen langsiktig gjeld</b>            |           |                           |                           |
| Langsiktig konserngjeld                  | 5         | 73 258 391                | 73 249 105                |
| <b>Sum annen langsiktig gjeld</b>        |           | <b>73 258 391</b>         | <b>73 249 105</b>         |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                  |           |                           |                           |
| Leverandørgjeld                          |           | 4 388 239                 | 1 731 551                 |
| Betalbar skatt                           | 10        | 73 215                    | 927 778                   |
| Skyldige offentlige avgifter             |           | 4 552 062                 | 5 853 776                 |
| Kortsiktig konserngjeld                  | 5         | 1 985 964                 | 2 023 736                 |
| Annen kortsiktig gjeld                   |           | 2 557 308                 | 2 619 322                 |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>              |           | <b>13 556 787</b>         | <b>13 156 162</b>         |
| <b>Sum gjeld</b>                         |           | <b><u>87 182 755</u></b>  | <b><u>86 405 267</u></b>  |
| <b>Sum egenkapital og gjeld</b>          |           | <b><u>103 588 390</u></b> | <b><u>100 927 980</u></b> |

Drangedal, 16.06.2022  
Styret for DE Nett AS

  
Magnus Straume  
Styrets leder


  
Kari Tisjø  
Nestleder

  
Synnøve Kveven  
Styremedlem

  
Åge Magnar Vrålstad  
Styremedlem

  
Øystein Rugtveit  
Styremedlem

  
Nils Tore Nordbø  
Styremedlem

  
Jan Gunnar Tors  
Daglig leder

### 3 Noter til årsregnskapet

## DRANGEDAL EVERK AS

Org. nr. 924 862 602

### NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

#### Note 1 - Regnskapsprinsipp

##### Regnskapsprinsipp

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

##### 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 forbrukavgift, 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 netjtjenester og andre tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 2.

### Note 2 - Mer- / mindreinntekt

|                             |                   |
|-----------------------------|-------------------|
| Årlig inntektsramme         | 26 683 000        |
| <b>Tillatt inntekt 2021</b> | <b>30 250 000</b> |

|   |            |
|---|------------|
| Årets inntekt inkludert KILE                | 28 839 000 |
| Fradrag for kostnader ved overliggende nett | -4 520 000 |
| FOU-kostnader                               | 0          |
| Eiendomsskatt                               | -827 000   |
| ELHUB-gebyr                                 | -343 000   |
| Justert avkastning/avskrivning              | 1 410 000  |
| Netto inntekt                               | 24 559 000 |

|                            |                   |
|----------------------------|-------------------|
| <b>Merinntekt for 2021</b> | <b>-1 411 000</b> |
|----------------------------|-------------------|

### Mer- / mindreinntekter

|               | 01.01.2021 | Endring   | 31.12.2021 |
|---------------|------------|-----------|------------|
| Mindreinntekt | 494 000    | 1 411 000 | 1 905 000  |
| Rente 2021    |            | 9 000     | 9 000      |



### Note 3 - 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 31.12.2020 | 1 020 930 |
| Fakturert egenkapitalinnskudd i 2021          | 0         |
| Avkastning egenkapitalinnskudd i 2021         | 0         |
| Reversering av tidligere nedskrivning i 2021  | 0         |
| Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2021 | 1 020 930 |

### Note 4 - 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 5 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

|                                      | 2021        | 2020        |
|--------------------------------------|-------------|-------------|
| Skyldig Drangedal Kraft AS           | -36 276 094 | -36 975 936 |
| Skyldig Drangedal Energi Holding AS  | -36 982 296 | -36 273 169 |
| Skyldig Drangedal Kraft AS. Bredbånd | -1 985 964  | -2 023 736  |

## Note 6 - Regnskap fordelt på virksomheter 2021

| 1 000 kr                     | Kraft-<br>omsetn. | Distribusjon<br>regionalnett | Øvrig<br>virksomhet | Interne<br>trans. | Totalt        |
|------------------------------|-------------------|------------------------------|---------------------|-------------------|---------------|
| <b>Inntekter</b>             |                   |                              |                     |                   |               |
| Kraftsalg                    | 961               |                              |                     |                   | 961           |
| Overføringsinntekter         |                   | 26 011                       |                     |                   | 26 011        |
| InnL. v/abonnement og måling |                   | 18                           |                     |                   | 18            |
| Mer-(-)/mindreinntekter(+)   |                   |                              |                     |                   | 0             |
| Andre inntekter              |                   | 3 301                        | 2 849               |                   | 6 150         |
| <b>Sum inntekter</b>         | <b>961</b>        | <b>29 330</b>                | <b>2 849</b>        | <b>0</b>          | <b>33 138</b> |
| <b>Kraftkjøp m.v.</b>        |                   |                              |                     |                   |               |
| Kraftkjøp                    | 797               |                              |                     |                   | 797           |
| Nettap, eget nett            |                   | 3 484                        |                     |                   | 3 484         |
| Nett-tj.overliggende nett    |                   | 4 520                        |                     |                   | 4 520         |
| Tap ved derivathandel        |                   |                              |                     |                   | 0             |
| Varekjøp, annet              |                   | 7                            |                     |                   | 7             |
| <b>Sum varekjøp</b>          | <b>797</b>        | <b>8 011</b>                 | <b>0</b>            | <b>0</b>          | <b>8 807</b>  |
| <b>Driftskostnader</b>       |                   |                              |                     |                   |               |
| Personalkostnader            |                   | 7 224                        | 1 639               |                   | 8 862         |
| Aktivert lønn                |                   | -1 475                       |                     |                   | -1 475        |
| Andre driftskostnader        |                   | 6 301                        |                     | 3 896             | 10 197        |
| Avskrivninger                |                   | 3 012                        |                     |                   | 3 012         |
| Eiendomsskatt                |                   | 827                          |                     |                   | 827           |
| Tap på fordringer            |                   | -38                          |                     | 5                 | -33           |
| <b>Sum driftskostnader</b>   | <b>0</b>          | <b>15 849</b>                | <b>1 639</b>        | <b>3 901</b>      | <b>21 389</b> |
| <b>Driftsresultat</b>        | <b>165</b>        | <b>5 470</b>                 | <b>1 210</b>        | <b>-3 901</b>     | <b>2 942</b>  |

### Avkastningsgrunnlag 2021

#### Nettvirksomheten

Driftsmidler etter fordeling pr 01.01 72 338

Driftsmidler etter fordeling pr 31.12 73 201

Gjennomsnittlige driftsmidler 72 770

Påslag arbeidskapital

**Avkastningsgrunnlag 72 770**

**Avkastning nettvirksomheten 7,52 %**

## Note 7 - Lønnskostnader, ytelser / godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

|                                   | 2021             | 2020             |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Lønninger                         | 5 590 991        | 8 051 775        |
| Aktivert lønn (-)                 | 0                | -1 245 213       |
| Arbeidsgiveravgift                | 814 504          | 1 000 548        |
| Pensjonskostnader                 | 861 923          | 1 025 568        |
| Andre lønnskostnader              | 119 306          | 186 365          |
| <b>Sum lønnskostnader</b>         | <b>7 386 724</b> | <b>9 019 043</b> |
| Gjennomsnittlig antall årsverk    | 11,0             | 10               |
| Avsatt bonus til ansatte pr 31.12 | 303 845          | 0                |

### Godtgjørelser

|                                 | 2021 | 2020    |
|---------------------------------|------|---------|
| Godtgjørelse til styret         | 0    | 62 884  |
| Lønn daglig leder               |      | 905 243 |
| Annen godtgjørelse daglig leder |      | 5 930   |

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

### 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.

Iffg. regler for små foretak er ikke pensjonsforpliktelsen balanseført. Årlig premie blir kostnadsført.

### Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

|                             |        |
|-----------------------------|--------|
| Honorar revisjon ekskl. mva | 91 188 |
| Annen bistand               | 46 035 |

## Note 8 - Varige driftsmidler

|                             | Bygninger  | Distr.nett  | Anlegg u/<br>utførelse | Driftsløsøre<br>inventar mm | SUM         |
|-----------------------------|------------|-------------|------------------------|-----------------------------|-------------|
| Anskaffelseskost pr 1.1.    | 12 570 005 | 134 056 311 | 110 569                | 8 896 375                   | 155 633 260 |
| Tilgang i året              |            | 3 094 163   | 1 274 473              | 867 680                     | 5 236 316   |
| Avgang i året               |            |             |                        | -616 803                    | -616 803    |
| Anskaffelseskost pr 31.12.  | 12 570 005 | 137 150 474 | 1 385 042              | 9 147 252                   | 160 252 773 |
| Akk. av- og nedskrivn. 1.1. | 3 708 263  | 72 855 567  |                        | 6 082 480                   | 82 646 310  |
| Årets ord. Avskrivninger    | 245 568    | 2 225 237   |                        | 541 398                     | 3 012 203   |
| Avgang akk. av- og nedsk.   |            |             |                        |                             | 0           |
| Akk.av-og nedskrivn.31.12.  | 3 953 831  | 75 080 804  | 0                      | 6 623 878                   | 85 658 513  |
| Bokført verdi pr 31.12.     | 8 616 174  | 62 069 670  | 1 385 042              | 2 523 374                   | 74 594 260  |
| Bokført verdi pr. 1.1.      | 8 861 742  | 61 200 744  | 110 569                | 2 197 092                   | 72 370 147  |
| Avskrivningsprosent         | 2 %        | 2 - 7 %     |                        | 7 - 33 %                    |             |

## Investeringer i anleggsmidler siste 5 år

| 1 000 kr | Bygninger | Distr.nett | Anlegg u/<br>utførelse | Driftsløsøre<br>inventar mm | SUM      |
|----------|-----------|------------|------------------------|-----------------------------|----------|
| 2017     | 209       | 10 337     | 2 335                  | 877                         | 13 758   |
| 2018     | 15        | 6 388      | 54 858                 | 809                         | 62 070   |
| 2019     | 40        | 1 864      | (61 433)               | 138                         | (59 391) |
| 2020     |           | 2 790      | 111                    | 399                         | 3 300    |
| 2021     | -         | 3 094      | 1 274                  | 868                         | 5 236    |
| SUM      | 264       | 24 473     | (2 855)                | 3 091                       | 24 973   |

## Salg av anleggsmidler siste 5 år

| 1 000 kr | Bygninger | Distr.nett | Anlegg u/<br>utførelse | Driftsløsøre<br>inventar mm | SUM |
|----------|-----------|------------|------------------------|-----------------------------|-----|
| 2017     |           |            |                        |                             | -   |
| 2018     |           |            |                        |                             | -   |
| 2019     |           |            |                        |                             | -   |
| 2020     |           |            |                        |                             | -   |
| 2021     |           |            |                        | 617                         | 617 |
| SUM      | -         | -          | -                      | 617                         | 617 |

**Note 9 - Økonomisk oversikt investeringer 2021**

|   | Regnskap 2021    | Opprinnelig inv. budsjett |
|---|------------------|---------------------------|
| Investering i varige driftsmidler, jf. note 8       |                  |                           |
| Transportmidler, maskiner                           | 838 455          | 1 000 000                 |
| Bygninger / tomter og annen grunn                   |                  |                           |
| Verktøy, inventar, EDB                              | 29 225           |                           |
| Hovedfordelingsanlegg                               |                  | 40 000                    |
| Distribusjonsnett                                   | 5 211 112        | 4 660 000                 |
| AMS-prosjekt  | 189 166          | 600 000                   |
| <b>Sum investeringer = årets finansierungsbehov</b> | <b>6 267 958</b> | <b>6 300 000</b>          |
| <b>Finansiert slik:</b>                             |                  |                           |
| Bruk av egne midler (bankinnskudd)                  | 6 267 958        |                           |
| Bruk av opptak lån                                  | -                |                           |
| <b>Sum finansiering</b>                             | <b>6 267 958</b> |                           |

**Note 10 - Skatt**

Årets skattekostnad består av:

|                            |                |
|----------------------------|----------------|
| Betalbar skatt             | 73 215         |
| Endring utsatt skatt       | 457 865        |
| <b>Netto skattekostnad</b> | <b>531 080</b> |

Årets betalbar skatt framkommer slik:

|                                |                |
|--------------------------------|----------------|
| Resultat før skatt             | 2 414 003      |
| Midlertidige forskjeller       | -2 081 207     |
| Permanente forskjeller         | 0              |
| <b>Grunnlag betalbar skatt</b> | <b>332 796</b> |

Midlertidige forskjeller:

|                           | 31.12.2020      | 31.12.2021       | Endring           |
|---------------------------|-----------------|------------------|-------------------|
| Anleggsmidler             | -167 960        | 1 763 077        | -1 931 037        |
| Kundefordringer           | -162 441        | -12 271          | -150 170          |
| Andre forskjeller         | -80 000         | -80 000          | 0                 |
| <b>Sum</b>                | <b>-410 401</b> | <b>1 670 806</b> | <b>-2 081 207</b> |
| Utsatt skatt/skattefordel | -90 288         | 367 577          | -457 865          |

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



#### Note 11 - Bundne midler - skattetrekk

Av selskapets bankinnskudd er kr 336 998 avsatte skattetrekksmidler.  
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2021 var kr 327 605.

#### Note 12 - Egenkapital

|                                  | Aksje-<br>kapital | Overkurs         | Annen<br>egenkap. | Sum<br>egenkap.   |
|----------------------------------|-------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Egenkapital pr 31.12.2020        | 3 646 772         | 7 574 074        | 3 301 867         | 14 522 713        |
| Årets resultat                   |                   |                  | 1 882 923         | 1 882 923         |
| Til utbytte                      |                   |                  |                   | 0                 |
| <b>Egenkapital pr 31.12.2021</b> | <b>3 646 772</b>  | <b>7 574 074</b> | <b>5 184 789</b>  | <b>16 405 635</b> |

#### Note 13 - 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. 31.12.2021.  
I årsregnskapet til DE Nett AS er bankkontoene ført netto.

## 4 Revisors beretning



### 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 1 882 923. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, 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 2021 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 Revisjonsforretning  
Adresse Vinje  
Åmotvegen 8, 3890 Vinje  
Adresse Seljord  
Brønnøvegen 47, 3840 Seljord

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

Statsautorisert revisor Siv Aarnodt  
Statsautorisert revisor Inger Norberg  
Statsautorisert revisor Tor Einar Skamprad  
Statsautorisert revisor Aud Eva Vat Sollid  
Statsautorisert revisor Kristine Midtbe Mo

siv@revisorteam.no  
inger.n@revisorteam.no  
tor@revisorteam.no  
audeva@revisorteam.no  
kristine@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 avviklet.

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

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

For revisors oppgaver og plikter se : <https://revisorforeningen.no/om-revisjon/revisjonsberetning-revisors-oppgaver-og-plikter/>

Seljord, 16. juni 2022  
Revisorteam Vest Telemark AS

*Siv Aarmodt*

Siv Aarmodt  
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap  
Autorisert Rekningsførerselskap  
Adresse Virje  
Åmotvegen 8, 3890 Virje  
Adresse Seljord:  
Brøløvevegen 47, 3840 Seljord

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

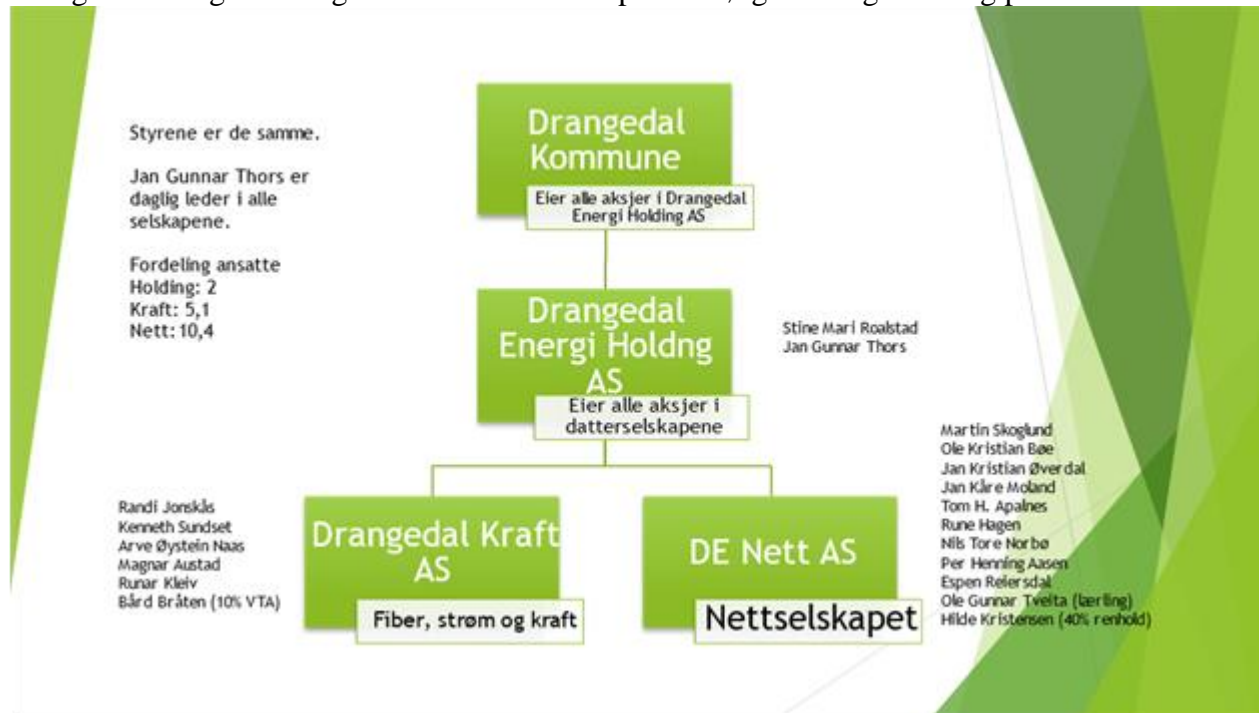
Statsautorisert revisor Siv Aarmodt  
Statsautorisert revisor Inger Norberg  
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud  
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid  
Statsautorisert revisor Kristine Midtbo Mo

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

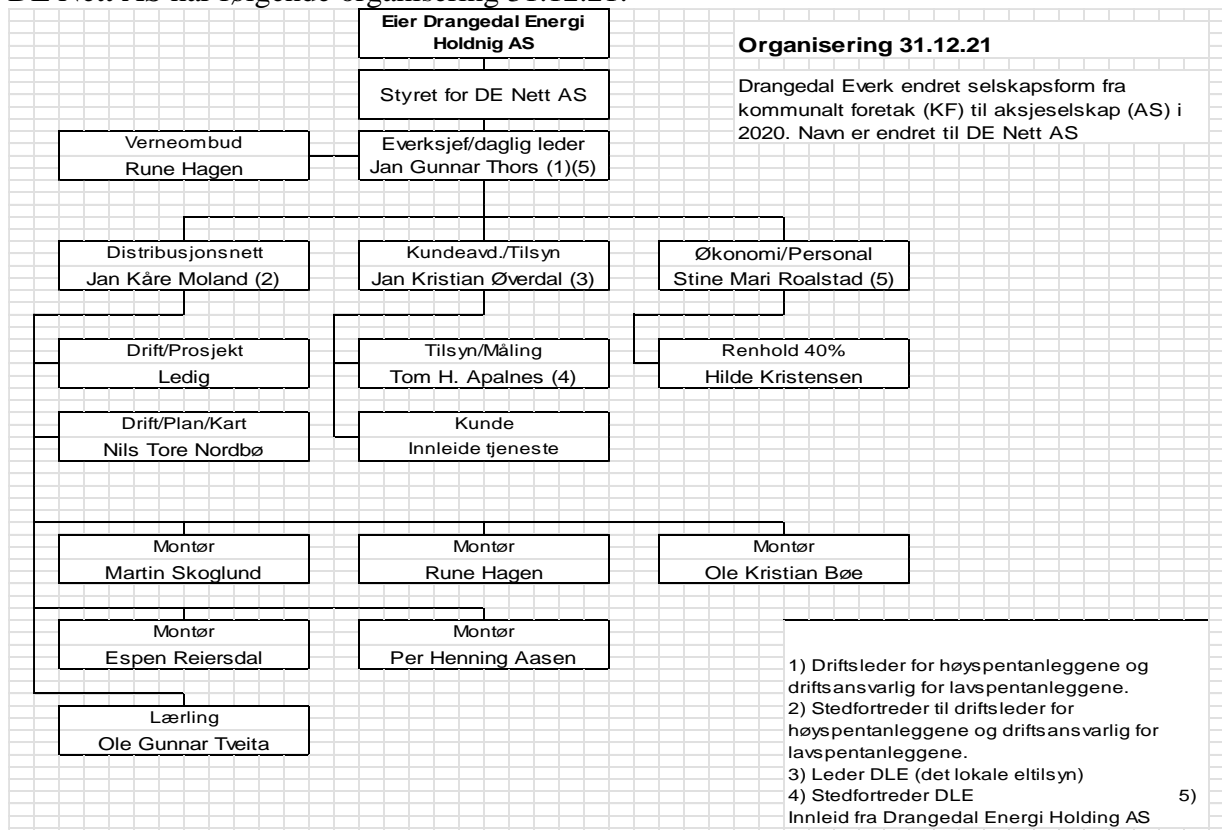
## 5 Organisasjonen

### 5.1 Organisasjonsplan, eierforhold

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



DE Nett AS har følgende organisering 31.12.21:



Totalt har 11 personer arbeidet i virksomheten i 2020 som har utgjort 10,4 årsverk, derav er det 1 person i en 40 % stilling som renholder.

## 5.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2021:

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

Kari Tisjø, styrets nestleder  
Åge M. Vrålstad  
Øystein Rugtveit  
Arnt Olav Brødsjø, vara  
Gunhild Tellefsen Haugland, vara  
Knut Bøen, vara

Nils Tore Nordbø, ansattes representant.  
Rune Hagen, ansattes vara

I løpet av 2021 er det avholdt 5 styremøter og styret har i alt behandlet 22 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 etablere eierstrategi for konsernet Drangedal Energi Holding AS. Dette er grunnlaget for ny og revidert strategiplan som skal gi klare overordnede mål for Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper. Dette arbeidet ble igangsatt høsten 2021 og skal ferdigstilles 2022.

### Økonomi/priser

Følgende mål gjelder for selskapet: Etablere og gjennomføre gode budsjetteringsrutiner og sørge for underlag for budsjettansvarlige med tilstrekkelig tallmateriale som grunnlag. Dette skal bidra til at budsjettavviket på 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 %, der vårt resultat var 91%. 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 90. 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.

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 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. 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 forsyningsikkerhet. 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 2020. Sykefraværet var i 2021 på 3,02 % (4,01), og av dette utgjør korttidsfravær 0,36% (1,67). Med en aldrende arbeidsstyrke som vi nå har på konsernet, vil

man måtte påregne noe høyere tall på sykefravær fremover. Vi ser også at pandemien også påvirker tallene noe.

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

Også i 2021 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 10 avvikssaker i 2021 der alle sakene er avsluttet og lukket.

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

HMS var obligatorisk tema i de 2 personalmøtene som er avholdt i 2021.

Annet fravær med lønn utgjør 0,80 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2017-2021:

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

## 5.5 Personale

Ved utgangen av år 2021 hadde DE Nett AS 11 fast ansatte. Totale årsverk utført i bedriften var 10,4.

Ansatte pr.31.12.21:

Apalnes, Tom H.  
Bøe, Ole Kristian  
Gjelstad, Trond  
Hagen, Rune

Sluttet 01.09.21

Kristensen, Hilde 40 % stilling  
Moland, Jan Kåre  
Nordbø, Nils Tore  
Reiersdal, Espen Startet 30.08.21  
Skoglund, Martin  
Øverdal, Jan Kristian  
Aasen, Per Henning.

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

Både avd. leder og økonomisjef har blitt pensjonister i løpet av 2021 og er blitt erstattet på en god måte.

### 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.

### 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 2021 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 2021 fakturert for

Kr 733 085,- 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.

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.
- ELWIN fra Hansen Tec. Norway AS som kundeinformasjonssystem.
- 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

Det er en betydelig utvikling rundt IT løsninger for vår bransje, der det er helt avgjørende at vi velger riktige løsninger og samarbeidspartnere. Vi deltok for noen år siden sammen de andre nettselskapene i Telemark i et prosjekt for å vurdere et fremtidig samarbeid med Lede AS (tidligere Skagerak Nett AS) for driftssentral og tilhørende hjelpesystemer. Ett nettselskap har inngått samarbeid med Lede AS. Vi ser at et slik samarbeidet krysser mye av det som er satsningsområdene i Nettalliansen AS, så vi har valgt å kjøre videre med løsningen vi får fra Nettalliansen samme med 25 andre nettselskaper.

## 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.
- 91 km 22 kV jordkabel (89 km i fjor)
- 258 km lavspent luftlinje (258 km i fjor)
- 287 km lavspent jordkabel (281 km i fjor)
- 292 nettstasjoner/trafoer med en samlet kapasitet på 41,2 MVA. (290 og 40,6 i fjor)

Også i 2021 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 forsynings sikkerheten.

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. 31.12.21 var det 3882 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 279 000 m: 3882 = 72 (73) m hs. nett/abonntent.

Fordelt på lavspentnettet blir dette: 545 000 m: 3882 = 140(143) m ls. nett/abonntent.

Totalt installert kVA/abonntent: 41425 kVA: 3882 = 10,7(10,7) kVA/abonntent.

#### Driftsforstyrrelser

Ikke-levert energi for året var 12 MWh mot 13 MWh året før. 5 MWh av den ikke-leverte energien skriver seg fra planlagte utkoblinger. Tilgjengeligheten iberegnet planlagte utkoblinger er beregnet til 99,978 (99,972) % noe som er bedre enn målsettingen.

Våre KILE-(avbrudd)kostander er målsatt totalt til kr 0,939 mill. for 2021. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling). Våre KILE-kostander for 2021 er beregnet til kr 0,714 mill. noe som viser at vi er noe bedre enn målet.

Av registrerte 78 hendelser er 61 knyttet til høyspent, 15 i lavspent og 2 regionale der hovedtrafoer har fallt ut.

61 hendelser i høyspentnettet gir oss følgende fordeling:

- 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 feilene utgjør totalt kr 0,245 mill
- 45 av disse er planlagt og varslet, og gir kr 0,312 mill. i KILE

Vi ser nå full effekt av Tørdal Transformatorstasjon med færre avbrudd og hele 18 % redusert nett-tap.

Vaktberedskaperen er oppbygd av en overordnet og en montørvakt for distribusjonsnettet som er en 24/7 tjeneste som i 2021 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 vaktjenester 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. Den gamle liftbilen 2004 mod ble erstattet av en nyere MAN 2012 mod. Vi kjøpe en brukt MB Sprinter og faset ut en Toyota Hilux 2016 mod.

|   |                         |        |
|---|-------------------------|--------|
| 1 | Scandia kranbil         | (2005) |
| 1 | MAN liftbil             | (2012) |
| 1 | MB Sprinter             | (2015) |
| 1 | Toyota Hi Lux           | (2006) |
| 2 | Toyota Hi Ace           | (2005) |
| 1 | Citroen Berlingo        | (2007) |
| 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 | snøscooterkjelke        |        |
| 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 2021 er det etablert en moderne fjernstyring på grensa til Nissedal mot VTK på Gautefallheia, ny fjernstyrt koblingskiosk på Gautefall koblingsstasjon og bryter på Bråttjenna. Det ble også montert et fjernstyrt koblingsanlegg på Tremyr som gjør at vi reduserer avbruddene der betydelig.

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.

### **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 over 200 nye funn. Det ble utbedret totalt 130 punkt i 2021. På 30 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





Råte i stolpe 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. Siste revisjon av denne typen ble gjennomført i august 2018.

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 bør gjennom arbeid med den nye strategiplanen legge en plan på hvor mye km nett vi skal fornye hvert år.

I tillegg til dette har vi jobbet mye med implementering av nye datasystemer (finans/økonomi, arbeidsordresystem,

timefangst mm). 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 (Kraftforsyningens 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 i betydelig i vårt forsyningsområde. Dette har vært et tiltak som har stått langt oppe på våre risiko og sårbarhets (ROS) analysene helt tilbake på 90 tallet.

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 22 kV-linjene som er lange i utstrekning og ensidig mating. Typisk er dette Grova/Fjågesund, Kjosens 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.

### **6.1.2 Investering og nyanlegg**

2021 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 2020 og tidligere.

#### **Kabelanlegg høyspent:**

Det er montert 2 spoler i 22KV nette for å kompensere for mye ny kabel som kommer til de siste årene.

Det er lagt ny kabel til Hullfjell Nettstasjon som delvis sjøkabel via Toke.

#### **Luftlinjer/ høyspent:**

Utskifting av 1,8 km HS luftlinje til isolert linje fra Nordbødammen til Tremyr som vi over mange år har hatt mye feil på.

#### **Nettstasjoner**

Det ble leid inn tjenester fra Drangedal Produkter til å rydde, male/beise til sammen 15 nettstasjoner i 2021. Dette har vi tenkt å fortsette med i årene fremover.

Utvide nettstasjonsovervåkingen (NSO) i våre 230V IT anlegg. Det er har utvidet 17 anlegg slik at det står igjen 4 anlegg til 2022. Dette gjør at alle trafokretser med IT anlegg vil overvåkes automatisk i løpet av 2022.

Koblingsstasjonen på Gautefall fra 1980 er skiftet da denne over lang tid har hatt isolasjonsproblemer som igjen gir små kryptstrømmer. Det er byttet ut med et moderne koblingsanlegg som kan fjernstyres som igjen vil gi oss mindre KILE koster ved feil på Gautefall-linja. Gautefall Nettstasjon ble også en del av dette nye anlegget.

Det er montert fjernstyret koblingsanlegg ute ved Bråttjenna som gjør at vi kan forsyne Sydlinja fra to sider ved normalforsyning. I tillegg vil vi få betydelig mindre KILE kostnader ved feil på linja mellom Drangedal og Heldøla.

Den nye fjernstyrte koblingskiosken på grensa til Nissedal på Gautefall kom på plass våren 2021. Dette er et prosjekt vi gjør sammen med VTK og deler kostanden 50/50. Dette tiltaket gjør det mye raskere med å forsyne over kommunegrensa både med feil og planlagte utkoblinger. Påløpt kostnad Kr 0,280 mill noe som utgjør 50 % av kostanden siden det var et prosjekt samme ned VTK.

Ny nettstasjon på Hullfjell med 22KV kabel fra Tokefjorden hyttegrennd. Dette var et anleggsbidrag prosjekt.

Ny nettstasjon og forsyning til Coop Ekstra butikk. Dette var et anleggsbidrag prosjekt.

### **6.1.3 Energiomsetning**

#### **Overføring i nettet**

I 2021 var energioverføringen i vårt nett 58,74 GWh mot 54,31 GWh i år 2020.

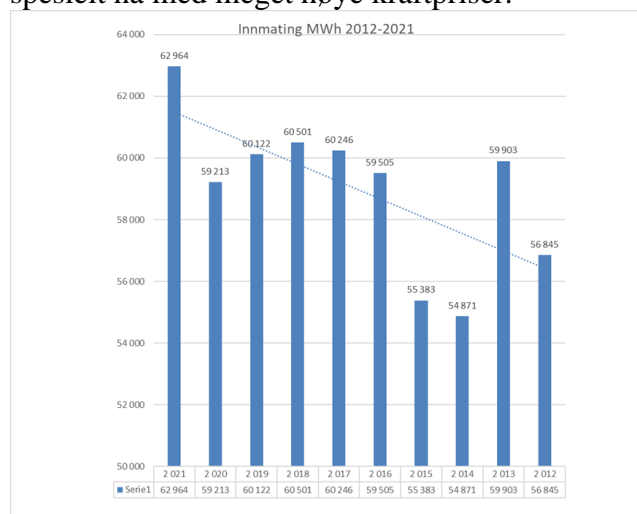


Overføringsinntektene hadde en verdi på kr. 28.684.334, -

Strømforbruket hadde en økning på ca. 8 % i forhold til snittet av siste 10 år.

### Nett-tap

Nett-tapet er redusert fra 8,28 % i 2020 til 6,71 % i 2021. Hovedårsaken er etableringen av Tørdal Trafo. som kom i drift november 2020 og gjør at vi får mindre tap i distribusjonsnettet. 676.000 kwt i redusert tap utgjør betydelig innsparing av kostnader, spesielt nå med meget høye kraftpriser.



### 6.1.4 Måling og avregning

Våre AMS-system leverer til ELHUB i snitt 99,96 % av de over 3800 målepunktene verdier inn til riktig tid i 2021. Vi har gjennom 2021 oppfylt kravene kvalitetskravene til ELHUB.

### Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2021 en kundemasse på 3882 abonnement, mot 3800 i 2019. Dette er en økning på hele 82 nye kunder. Nettleien til husholdningskunder var på 26,00 øre pr. kWh og et årlig fastledd på kr 2900,- (inkl. mva og forbruksavgift: 53,36 øre og kr 3625,-).

Nett-tariffene våre ligger blant de høyeste i landet noe som gjøre at vi i 2021 har fått utdelt utjevningstilskudd. Tilskuddet på kr 1.133.419 har redusert nettleie, der reduksjonen er lagt på energileddet slik at denne utjevningen utgjør

en reduksjon på 3 øre + mva pr. kwh for alle kundene.

### Kundefordeling pr. forbruksgruppe

| Type anlegg                          | 2020        | 2021             |
|--------------------------------------|-------------|------------------|
| Bolighus/leiligheter                 | 1970        | 1972 + 2         |
| Hytter                               | 1366        | 1432 + 66        |
| Syke /-aldershjem/Helseinstitusjoner | 1           | 1                |
| Sykehus                              | 0           | 0                |
| Helseentre                           | 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         | 112         | 120 + 8          |
| Diverse                              | 188         | 194 + 6          |
| <b>Sum kolonne</b>                   | <b>3800</b> | <b>3882 + 82</b> |

### 6.2 Det lokale el tilsyn (DLE)

Det er i 2021 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 som har gjort at noen tilsynsarbeid har blitt omprioritert.

Måltallene for tilsynsvirksomheten (DLE) er 202 tilsyn på eksisterende og nyanlegg, i tillegg til forebyggende brann og el-sikkerhet. Det er i 2021 gjennomført 113 tilsyn, noe som er langt under målet i tilsynsplanen for vår tilsynsaktivitet. Avviket må hentes inn igjen i årene som kommer.

Vi har også tatt i bruk ny IT løsning (Cubit) for tilsyn. Cubit er nå tatt i bruk av de fleste nettselskaper i Nettalliansen. Etter at vi tok Cubit i bruk ut på høsten 2021 ble det

gjennomført hele 113 stk. tilsyn. Vi nådde ikke målet for 2021

Det er ikke registrert tilsynssaker knyttet til jordfeil som er behandlet av DLE. Det vi ser nå er at de nye AMS målere sammen med overvåkingen vi har i de fleste nettstasjonene sørger for at flere jordfeilsaker løses uten at det blir tilsynssak, i 2021 hele 42 saker løst. Vi har aldri hatt en så god kontroll på jordfeil som vi har nå, noe som betyr økt elsikkerhet både i våre egne og kunders el. anlegg.

### 6.3 Fiber

Også i 2021 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 lavspent og høyspent stolpene.

## 7 Øvrig virksomhet

Aktiviteten på dette området har vært som forventet. Virksomheten bidrar med et godt overskudd av totale inntekter på kr 2,849 mill.

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

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.

Vi fikk også en fin gevinst ved salg av den gamle liftbilen som gikk for kr 0,22 mill.

## 8 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2021 for nettselskapet.

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

- En pandemi fra 2020 har gjennom hele 2021 har gitt oss utfordringer og nye erfaringer.
- 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.
- Fra et historisk bunnivå med 10 øre på kraftprisen i 2020 har snudd til 75 øre i 2021 og medført en meget god likviditets situasjon i konsernet.
- Tilkobling av hele 82 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 om denne trenden forsetter.
- Tørdal Transformatorstasjon med tilhørende kabelanlegg kom i drift høsten 2020 og har i 2021 redusert nett-tapet med 20 % og bedret forsyningssikkerheten betydelig.
- God aktivitet med vedlikehold/skogrydding og annet vedlikehold av våre 188 km høyspentlinjer der mer enn 250 punkt er utbedret i 2021.
- Utskifting av 1,8 km HS luftlinje til isolert linje fra Nordbødammen til Tremyr med ny nettstasjon på Tremyr som har fjernstyrt bryter.
- Koblingsstasjonen på Gautefall fra 1980 er skiftet med et moderne koblingsanlegg som kan fjernstyres.
- Det er montert fjernstyret koblingsanlegg ute ved Bråttjenna.
- Den nye fjernstyrte koblingskiosken på grensa til Nissedal på Gautefall kom på plass våren 2021.
- Vi har i 2021 en leveringskvalitet for strømmnett bedre en måltallene.

- Både avd. leder og økonomisjef har blitt pensjonister i løpet av 2021 og er erstattet på en god måte.

For 2021 tilføres overskuddet egenkapitalen i selskapet.

Drangedal 16.06.21