

GUDBRANDSDAL
ENERGI-KONSERNET
ÅRSRAPPORT 2021





«Vi er Gudbrandsdal Energi-konsernet». Film laget av Mariken & Martin Media

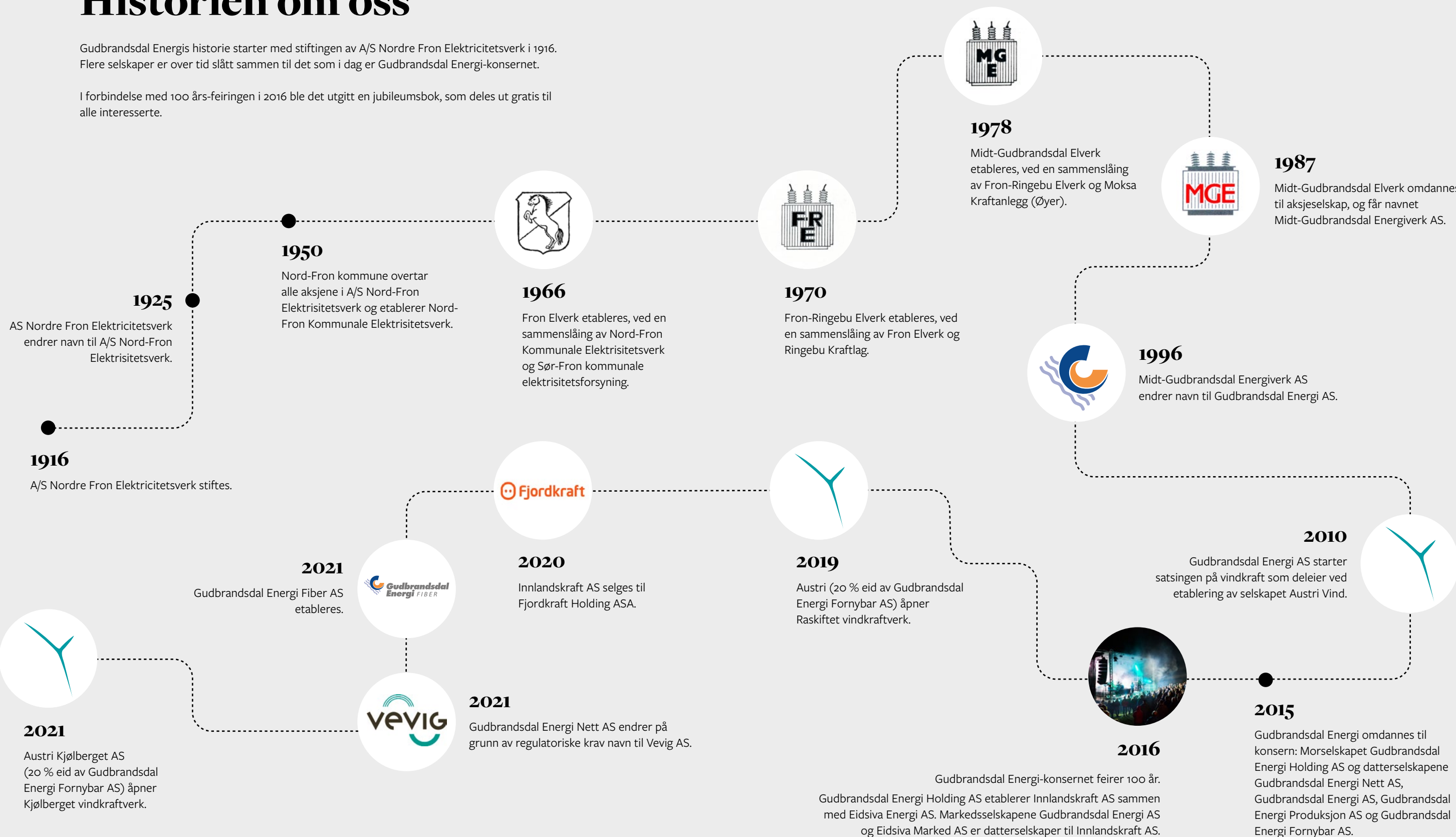
INNHold

Historien om oss	4
Nøkkeltall og organisasjon	6
Samfunnsregnskap og sosialt ansvar	8
Klimaregnskap	10
Vevig AS	12
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	13
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	14
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	15
Moksa 100 år	16
Årsberetning 2021	18
Konsernregnskap 2021	28
Noter til regnskapet for 2021	34
Revisjonsberetning 2021	54
Utvalg presseklipp	58

Historien om oss

Gudbrandsdal Energis historie starter med stiftelsen av A/S Nordre Fron Elektricitetsverk i 1916. Flere selskaper er over tid slått sammen til det som i dag er Gudbrandsdal Energi-konsernet.

I forbindelse med 100 års-feiringen i 2016 ble det utgitt en jubileumbok, som deles ut gratis til alle interesserte.

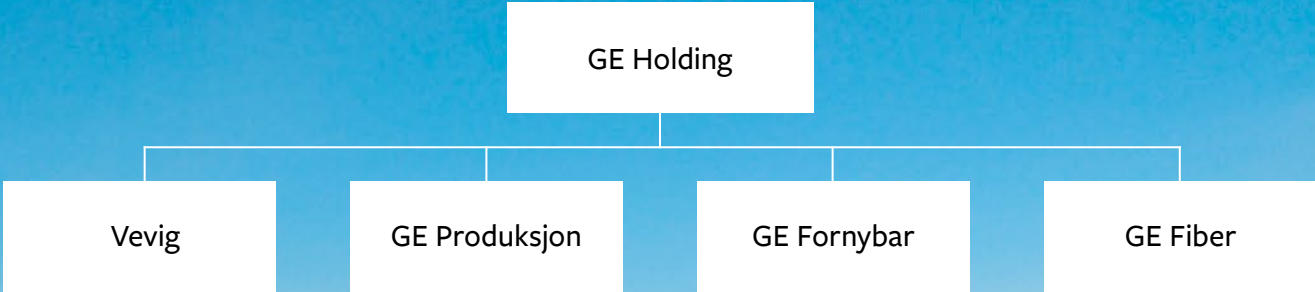


Nøkkeltall

	2021	2020	2019
Resultat før skatt (MNOK)	-73,9	594,5	52,8
Egenkapital (%)	51,6 %	56,4 %	39,3 %
Investeringer (MNOK)	113,8	112,6	83,8
Produksjon vannkraft (GWh)	74,2	90,0	88,0
Andel produksjon vindkraft (GWh)	87,8	68,7	63,0
Antall nettkunder	21 888	21 418	20 925
Antall årsverk inkl. lærlinger (konsern)	77,0	72	72
Sykefravær	5,1 %	4,8 %	2,5 %
Personskader med fravær	0,0	0	0

Organisasjon

GE Nett endret fra 01.01.2021 navn til Vevig. Bakgrunnen for navneendringen er nye forskriftskrav, der det heter at «Nettselskapets foretaksnavn, andre forretningskjennetegn og varemerke skal utformes slik at nettselskapet skiller seg klart fra kraftleverandører og fra andre foretak i det integrerte foretaket.»



Utsikt fra toppen av
Hafjell alpinsenter
Foto: Nils Ormvold



Samfunnsregnskap og sosialt ansvar

Gudbrandsdal Energi konsernet bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning. For 2021 er den direkte verdiskapningen anslått til 105,8 millioner kroner.

I tillegg kommer kjøp fra underleverandør ifb. med investeringer og løpende drift. For 2021 utgjør denne indirekte verdiskapningen ca. 134,9 millioner kroner.

Verdiskaping

(NOK'000)	2021	2020	2019
Lønn	64 513	60 182	61 297
Skatt på selskapets inntekt	6 264	678	671
Eiendomsskatt	6 191	5 982	5 486
Utbytte eierkommuner	27 090	50 000	27 090
Sponsor og gavetildelinger	1 722	1 773	1 764
Sum	105 780	118 615	96 308

Gudbrandsdal Energi Holding er initiativtaker til prosjektet Krafttak for grønn vekst. Prosjektleder i Skåppå Hanne Maren Kristensen og konsernsjef Per Oluf Solbraa. Foto: Krafttak for grønn vekst



Klimaregnskap

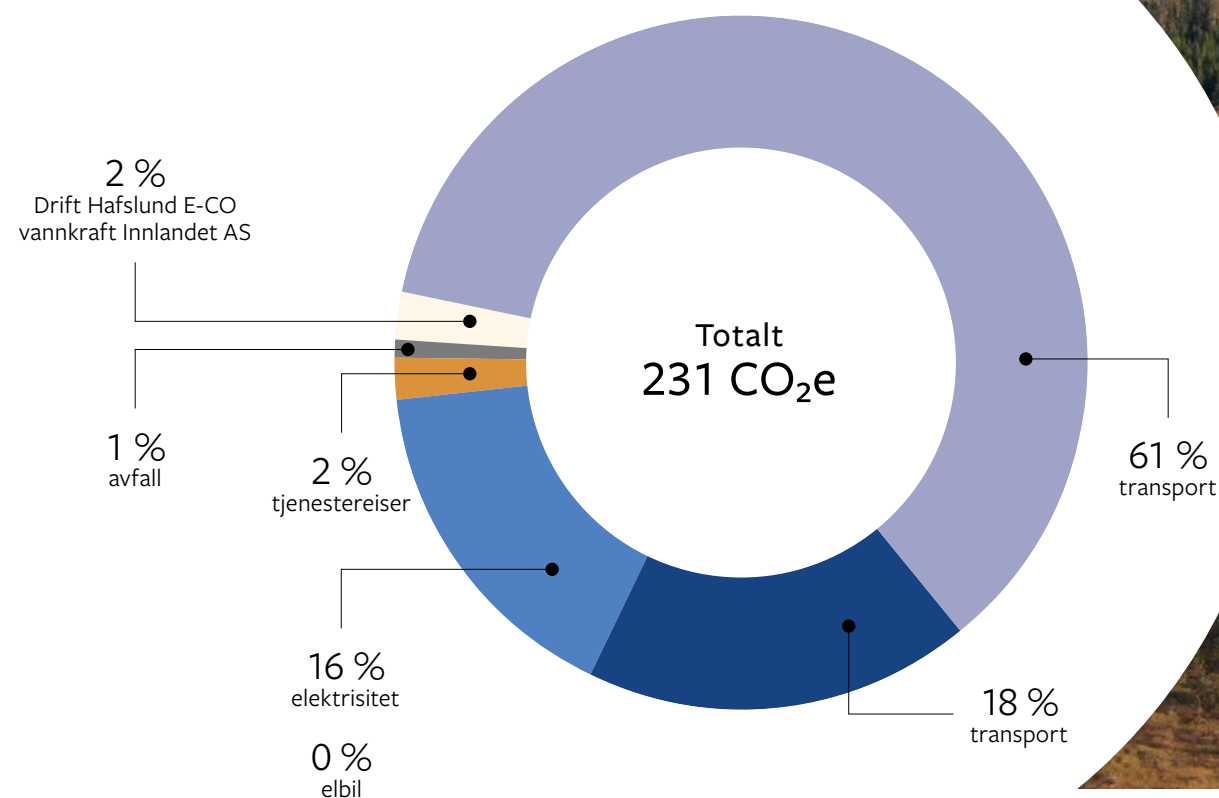
Som en forlengelse av klimaregnskapet for 2019 og 2020, er det utarbeidet klimaregnskap for 2021. Årets klimaregnskap er utarbeidet etter samme standard, GHG-protokollen. Utslippspostene er dermed direkte sammenlignbare med klimaregnskapet for 2020.

Klimaregnskapet tydeliggjør hvordan konsernet kan redusere klimagassutslipp og dermed bidra til en bærekraftig utvikling.

Som tidligere er det drivstofforbruket i GE-konsernets tjenestebiler som står for det største CO₂-utslippet med 140 tCO₂e. Kraftbransjens kanskje mest skadelige utslipp er drivhusgassen SF₆, en gass som brukes som isolasjon i høyspentbrytere. Bryteranleggenes estimerte lekkasjerate er på < 0,1 % per år, noe som for 2021 tilsvarer 42,2 tCO₂e. Dette er en økning på 5,7 % fra 2020 og kommer som en indirekte følge av infrastrukturbyggingen, en utbygging samfunnet er avhengig av som et ledd i omstilling til et lavutslipp-samfunn. Det jobbes kontinuerlig med å finne alternativer til SF₆-gassen. For 2021 er det inngått avtale om opprinnelsesgarantier, noe som medfører at utslippet tilknyttet strømforbruket er eliminert når man benytter markedsbasert tilnærming i rapporteringen. Dette året var også preget av restriksjoner og det var lite fysisk møtevirksomhet. Det var derimot noe mer aktivitet på tjenestereiser sammenlignet med 2020, som er begrenset til å gjelde hotellopphold og flyreiser (4,6 tCO₂e).

Konsernet kuttet i 2021 19 tonn CO₂-utslipp.

Se nettsidene for [komplett klimaregnskap](#).



Vevig

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Oversikt over utvikling og resultat

Konsesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringeby, Øyer og Sjøa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.21 er 21 888 mot 21 418 ved forrige årsskifte. Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. I 2021 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt, el-bil ladestasjoner langs E6 og vedlikehold av eksisterende nett. Det er også foretatt nødvendige oppgraderinger av trafostasjoner. Selskapet startet byggingen av ny trafostasjon på Fåvang i 2021 med planlagt ferdigstillelse medio 2022. Vevig AS krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

Fibervirksomheten i Gudbrandsdal Energi konsernet ble utfisjonert fra Vevig AS med regnskapsmessig virkning fra 01.01.21. Dette er gjort for å optimalisere drift av de enkelte virksomhetsområder og for å møte krav til selskapsmessig og funksjonelt skille som trådte i kraft i 2021.

Selskapet har et driftsresultat for 2021 på 33,3 millioner kroner, og et årsresultat på 23,0 millioner kroner. Utfisjonering av fibervirksomheten og fokus på drift i alle ledd i organisasjonen forklarer resultatutviklingen fra 2020 til 2021. Som en tilpasning til praksis i bransjen har investeringsprosjekter sin andel av kostnader i en prosjektorganisasjon blitt aktivert fra 2020. Endringen fra lave kraftpriser i 2020 til høye kraftpriser i 2021 påvirker både selskapets inntekter og kostnader, men netto resultateffekt er tilnærmet null. Virksomheten i selskapet er drevet i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har 53 årsverk inkludert lærlinger per 31.12.21. Fem ansatte er lærlinger og seks ansatte er kvinner.

Selskapet jobber for likestilling og mot diskriminering. Se [Likestillingsredegjørelse](#) for mer informasjon.

	2021	2020	2019
Resultat før skatt (MNOK)	29,5	36,0	7,6
Antall nettkunder	21 888	21 418	20 925
Investeringer (MNOK)	70,3	71,0	76,6
Antall årsverk inkl. lærlinger	57	58	56
Sykefravær	3,4 %	4,5 %	2,5 %
Personskader med fravær	0	0	0

Framtidsutsikter

Nye regler om selskapsmessig og funksjonelt skille trådte i kraft 1. januar 2021, men hvor Gudbrandsdal Energi konsernet fikk innvilget søknad om utsettelse av ikrafttredelse til 1. juli 2021. De nye reglene innebærer at nettvirksomheten må driftes uavhengig av annen virksomhet i konsernet. Som en konsekvens byttet nettselskapet navn fra Gudbrandsdal Energi Nett AS til Vevig AS og fibervirksomheten har blitt skilt ut i eget selskap, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, fra og med 2021. Videre medførte dette behov for organisatoriske endringer på ledelse- og styrenivå i Gudbrandsdal Energi konsernet, da ledende personer i nettvirksomheten ikke kan inneha ledende roller i øvrig virksomhet i konsernet. Johannes Bergum tiltrådte som ny daglig leder i Vevig AS fra 1. juli 2021.

Vevig AS vil fortsette utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. Digitalisering og automatisering av arbeidsprosessene vil ha stort fokus framover. Det skjer en rivende utvikling innenfor dette området i bransjen om dagen og Vevig må også følge med i denne utviklingen. Idriftsettelse av ny driftssentral i 2021 gir muligheter for økt automatisering og mer effektiv overvåkning og styring av nettet.

Gudbrandsdal Energi Fiber

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for bredbånd samt delta i andre selskap med samme eller liknende formål. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Oversikt over utvikling og resultat

Selskapet er involvert i utbygging av fiberanlegg i kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringeby, Øyer og Sjøa-området i Sel. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Fibervirksomheten i Gudbrandsdal Energi konsernet ble utfisjonert fra Vevig AS med regnskapsmessig virkning fra 01.01.21. Dette er gjort for å optimalisere drift av de enkelte virksomhetsområder og for å møte krav til selskapsmessig og funksjonelt skille som trådte i kraft i 2021.

Selskapet har et driftsresultat for 2021 på 3,7 millioner kroner, og et årsresultat på 0,7 millioner kroner.

Selskapets hovedinntektskilde er leieinntekter fra utleie av fiberinfrastruktur til Eidsiva Bredbånd. Kostnadene i selskapet er knyttet til prosjektering og gjennomføring av nye utbygginger, samt vedlikehold av eksisterende anlegg. Virksomheten i selskapet er drevet i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har 5 årsverk per 31.12.21, fordelt på 5 ansatte. Selskapet har 1 lærling og 1 ansatt er kvinne. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	2021
Resultat før skatt (MNOK)	0,8
Investeringer (MNOK)	41,2
Antall årsverk inkl. lærlinger	5
Sykefravær	4,3 %
Personskader med fravær	0

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Fiber AS vil bidra til fortsatt fiberutbygging i regionen.

Gudbrandsdal Energi Produksjon

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft, herunder å delta i felles eie og drift av anlegg for produksjon av vannkraft gjennom andre selskap. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Oversikt over utvikling og resultat

Selskapet eier tre vannkraftanlegg. Vinkelfallet i Ringebu kommune, og Moksa og Åkvisla i Øyer kommune.

Selskapet eier og leier ut fast eiendom i Øyer og i Nord-Fron til andre selskaper i konsernet og andre eksterne leietakere.

I egne kraftverk er det i 2021 produsert 74,2 GWh mot 90,0 GWh i 2020. Av dette kvantum er 10,8 GWh levert Oppland Energi AS iht. avtale.

Vinkelfallet kraftverk ble i 2020 kalt inn til konsesjonsbehandling etter vannressursloven av NVE. Bakgrunnen for dette er hensynet til den nasjonalt viktige bestanden av storørret i Våla. NVE sin behandling av konsesjons-søknaden er pågående.

Selskapet har et driftsresultat for 2021 på 31,6 millioner kroner, og et års-resultat på 18,2 millioner kroner.

2021 var et år preget av høye kraftpriser og oppnådd spotpris økte betydelig fra 2020 til 2021. Produsert volum var lavere i 2021 enn i 2020 pga. tørt vær deler av året. Andre inntekter er økt som en følge av at utleieprisene på selskapets administrative eiendommer er oppjustert. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har for sin kraftverksportefølje inngått avtale om tjenestekjøp med Hafslund E-Co Vannkraft Innlandet AS, og en del av driftskostnadene gjelder honorar til HE-CO Vannkraft.

Selskapet har ingen ansatte. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	2021	2020	2019
Resultat før skatt (MNOK)	31,8	-6,6	13,7
Antall produksjonsanlegg	3	3	3
Investeringer (MNOK)	2,3	5,3	7,8
Produksjon (GWh)	74,2	90,0	88,0

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene.

Kraftprisene har vært høye gjennom 2021. og i starten av 2022. Markedet har en forventning om at et relativt høyt prisnivå vil vedvare på kort og mellomlang sikt.

Den pågående konsesjonsbehandlingen for Vinkelfallet kraftverk kan som konsekvens medføre økte krav til minstevannføring og derav redusert årlig produksjon i kraftverket.

Gudbrandsdal Energi Fornybar

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap som bygger, eier og driver slike anlegg. Videre omsetter selskapet administrative tjenester til del-eide selskaper. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % i Austri Kjølberget DA og 20 % i Austri Raskiftet DA.

Oversikt over utvikling og resultat

Raskiftet vindkraftverk (Austri Raskiftet DA) ble ferdigstilt i desember 2018. Vindkraftverket består av 31 vindturbiner ved Osensjøen i Trysil og Åmot kommuner, og har en årlig middelproduksjon på 368,5 GWh.

Utbyggingen av Kjølberget vindkraftverk (Austri Kjølberget DA) ble ferdigstilt i 3. kvartal 2021 og offisielt åpnet 8. oktober 2021. Vindkraft-verket består av 13 vindmøller på Kjølberget i Våler kommune, og vil produsere 194,7 GWh årlig. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS sin samlede investering knyttet til Kjølberget ble 134,1 millioner kroner. Investeringen er finansiert med lån fra Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Selskapet har et negativt driftsresultat i 2021 på 1,6 millioner kroner, og et positivt årsresultat på 3,8 millioner kroner. Driftsinntektene til selskapet knytter seg til salg av administrative tjenester til Austri-selskapene. Kostnadene i selskapet er knyttet til disse tjenesteleveransene og øvrig prosjektutvikling innen fornybar sektoren. Endringen i års-resultat fra 2020 til 2021 forklares med at økte kraftpriser har resultert i større resultatutdelinger fra Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har ingen ansatte. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	2021	2020	2019
Resultat før skatt (MNOK)	10,7	-11,5	0,9
Investeringer (MNOK)	0,0	47,7	86,4
Antall årsverk inkl. lærlinger	0,8	0,0	0,0

Framtidsutsikter

Selskapet satser videre på vindkraft gjennom aktivt eierskap til driften av Raskiftet vindkraftverk og Kjølberget vindkraftverk. Selskapet vil fortsette å levere administrative tjenester til både Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA.

Sivilombudsmannen annonserte 3. desember 2020 at de anser Våler kommunestyre sin begrunnelse om at Austri Kjølberget DA sin dispensasjon fra plan- og bygningsloven ikke er bortfalt som ikke rettslig holdbar. Austri Kjølberget DA sendte inn en ny søknad i mars 2021. Våler kommune innvilget denne søknaden 3. mai 2021, men med flere urimelige krav om avbøtende tiltak. Statsforvalteren trakk den nye dispensasjonen 20. oktober 2021. Austri Kjølberget DA forholder per dags dato seg til den opprinnelige dispensasjonen, og avventer utspill fra Våler Kommune i løpet av første halvår av 2022.

Moksa 100 år

Høsten 2021 var det 100 år siden strømforsyningen ble bygd ut i Øyer basert på kraftproduksjon fra Moksa på Tretten. I annonse i Gudbrandsdølen 15. april 1920 heter det «De i Øyer, som vil betinge kraft fra Moksa kraftanlæg, anmodes om at møte paa Tingberg fredag 16. april kl. 4. Ingeniører fra overingeniørkontoret vil være tilstede.»

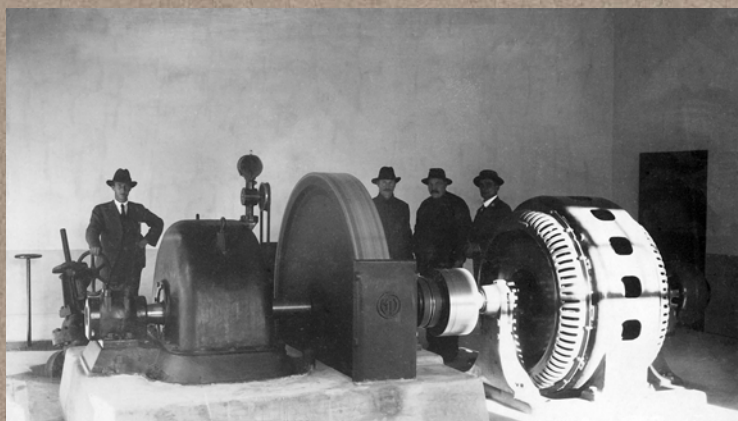
De første høyspentlinjene ble spenningssatt lørdag 17. september 1921.



Rørtrasé mellom forankring 6 og 10. 1. juni 1921.



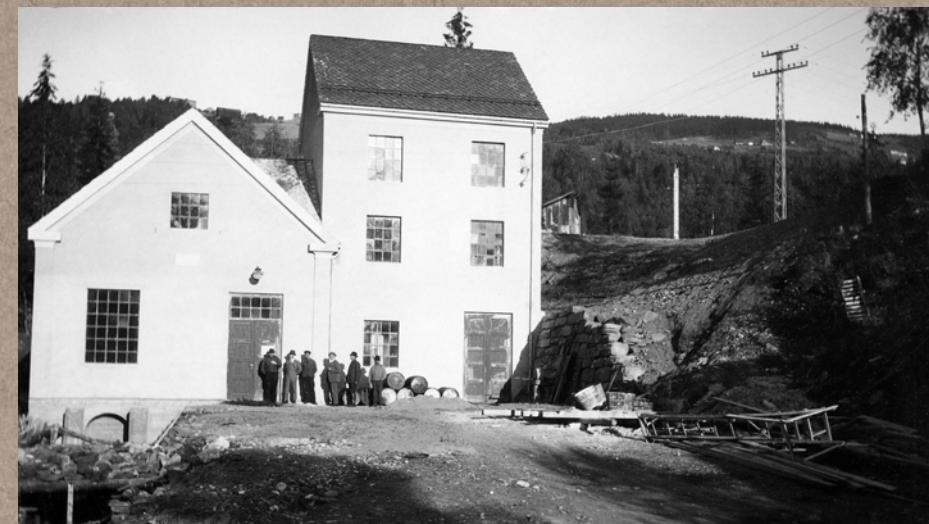
Overingeniørkontoret for kraftutbygging. Bildene er hentet fra et fotoalbum laget av overingeniør Nils Botvid Anker.



Strømmen ble satt på den 17. september på 16 transformatorer, samme dag som Dovrebanens åpning, 1921. Bildet viser 1. maskinist i arbeid, 19.09.1921. Den 1. oktober ble de satt strøm på ialt 29 transformatorer.



Fra monteringen av rørgata 1. juni 1921



Den nybygde Moksa kraftstasjon 20. september 1921.

Under følger utdrag fra artikkel i Lillehammer Tilskuer 25.11.1921:

«Moksa kraftanlæg er nå færdig og tat i bruk for en tid siden. Det er blit dyrt, det er saa; men andet var vel ikke at vente under dyrtiden. Man hører dog sjelden nogen av bygdens folk klage over den ting. Verket synes at gaa udmerket, og det har været uttalt fra fuldt sakkyndig hold, at det er et førsteklases værk, solid og godt utført. Det benyttes nu efterhvert baade til lys, først og fremst, kokning og opvarmning samt til drivkraft for træskemaskiner. Det sidste gaar aldeles udmerket, sies det. Senere blir kraften antagelig anvendt ogsaa til andre indretninger som grøpekverner o.s.v. Men det faar nu tiden vise. Det har alt været uttalt av folk, som har forsøkt det en kort tid, endog bare til lys, at de vil ikke miste det igjen, selv om det er dyrt.

Forhaabentlig vil ogsaa vandforsyningen strække til vinteren over, saa man ikke i likhet med flere andre steder blir nødt til at indskrænke strømforbruket.

Praktisk talt har man nu meldt sig som abonnenter omtrent for ende over hele Øyer — baade paa større og mindre bruk foruten hos haandværkere, kjøbmænd o.s.v. Lys er ogsaa indlagt paa skolerne.

Herredsstyrets beslutning om, at det mulige under-skud skal betales av bygden i form av skat, har gjort det mulig ogsaa for mindre bemidlede, endog i utkanterne, at faa del i de goder, et lysverk fører med sig — uten nogen uforholdsmæssig utgift for det de har bruk for av strøm.»

Årsberetning 2021



Gammel og ny tid møtes, det grønne skiftet i praksis. Circle K på Øyer er utvidet med et stort område for elbillading. Foto: Nils Ormøld

Organisasjon

Gudbrandsdal Energi-konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende heleide datterselskaper: Vevig AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i selskapets nettområde, Gudbrandsdal Energi Fiber AS som bygger ut og drifter bredbåndsnett, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS som produserer kraft i tre kraftverk og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS som investerer i fornybar energi.

Virksomheten ble organisert som eget aksjeselskap i 1986, og er en videreføring av en rekke selskaper fra forskjellige kommunale og private foretak, som alle hadde tilknytning til produksjon, distribusjon og omsetning av elektrisk energi.

Konsernet har hovedkontor på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Eierforhold

Gudbrandsdal Energi Holding AS sin aksjekapital er kr 151 400 000 fordelt på 151 400 aksjer eiet slik:

Øyer kommune	45 420 aksjer	(30 %)
Ringebu kommune	45 420 aksjer	(30 %)
Sør-Fron kommune	30 280 aksjer	(20 %)
Nord-Fron kommune	30 280 aksjer	(20 %)

Gudbrandsdal Energi Holding AS og datterselskapet Vevig AS har gjennomgående styre. Styrene består av sju medlemmer. To styremedlemmer med varamedlemmer velges av og blant konsernets ansatte. Fem styremedlemmer med varamedlemmer velges i generalforsamling. Valgkomiteen består av ordførerne i de fire eierkommunene. Valgkomiteen er ved siden av å være valgkomite for Gudbrandsdal Energi Holding AS også valgkomite for datterselskapene i konsernet.

Pr. 31.12.21 består styret av følgende medlemmer:

Styrets leder:	Line Alfarrustad
Styrets nestleder:	Randi Helene Røed
Styremedlemmer:	Ragnhild Ulvik
	Per Øyvind Skard
	Per Asbjørn Flugstad
Ansattevalgte:	Arne Bredeveien
	Torje Høyvesveen

Konsernsjef møter i styret uten stemmerett i konsernstyret.

Datterselskapene Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har egne styrever.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapets formål er å eie og forvalte eierskapet i datterselskapene samt ivareta andre finansinvesteringer. Selskapet er medeier i Fjordkraft Holding ASA, Eidsiva Bredbånd AS og On Energi AS. Det siste gjennom eierandel i Elnett Energi Invest AS.

Selskapet utfører konserntjenester for datterselskapene. Tjenester som leveres blir fakturert til markedspriser.

Vevig AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi og anlegg for bredbånd. Konesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer og Sjøa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.21 er 21 888 mot 21 418 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettutvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. I 2021 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt, el-bil lade-stasjoner langs E6 og vedlikehold av eksisterende nett. Det er også foretatt nødvendige oppgraderinger av trafostasjoner. Selskapet startet byggingen av ny trafostasjon på Fåvang i 2021 med planlagt ferdigstilling medio 2022. Vevig AS krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS

Selskapets virksomhet er utbygging av fiberanlegg i kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer og Sjøa-området i Sel. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Fibervirksomheten i Gudbrandsdal Energi konsernet ble utfisjonert fra Vevig AS med regnskapsmessig virkning fra 01.01.21. Dette er gjort for å optimalisere drift av de enkelte virksomhetsområder og for å møte krav til selskapsmessig og funksjonelt skille som trådte i kraft i 2021.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Selskapets formål er å eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom. Selskapet eier tre vannkraftanlegg. Mokså og Åkvisla i Øyer kommune og Vinkelfallet i Ringebu kommune.

I egne kraftverk er det i 2021 produsert 74,2 GWh mot 90,0 GWh i 2020. Av dette volum er 10,8 GWh levert Oppland Energi AS i henhold til avtale.

Vinkelfallet kraftverk ble i 2020 kalt inn til konsesjonsbehandling etter vannressursloven av NVE. Bakgrunnen



Gudbrandsdal Energi Nett har skiftet navn til Vevig. Foto: Nils Ormvold

for dette er hensynet til den nasjonalt viktige bestanden av storørret i Våla. NVE sin behandling av konsesjonssøknaden er pågående.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap med tilhørende virksomhet. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % av Austri Raskiftet DA og 20 % av Austri Kjølberget DA. Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift 13.12.18 og Kjølberget vindkraftverk 08.10.21. Forventet årlig middelproduksjon for Raskiftet er 368,5 GWh og for Kjølberget 194,7 GWh.

Ansatte, arbeidsmiljø og likestilling

Konsernet har 72,5 årsverk pr. 31.12.21, inkludert 6 lærlinger. Sykefraværet i 2021 er 5,1 %, mot 4,8 % i 2020. Korona-relatert fravær er 2,0 %. Økningen i sykefravær forklares med ikke-arbeidsrelatert langtidsfravær. I 2021 har det ikke vært noen skader som har medført fravær.

Arbeidsmiljøet følges opp av konsernets styre, ledelse og arbeidsmiljøutvalg. Det er tilsatt verneleder i kombinasjonsstilling med andre oppgaver. Konsernet har avtale med

Aktimed Helse AS om bedriftshelsetjenester. Styret anser arbeidsmiljøet i konsernet som godt.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 15 ansatte pr. 31.12.21 (13,5 årsverk), hvorav 8 ansatte er kvinner. Det er totalt ansatt 13 kvinner i konsernet, hvorav 2 er lærlinger. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er konsernet bevisst på likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Konsernets ledergruppe består av 4 menn og 1 kvinne. Det er begrenset differanse i lønn og lønnsutvikling mellom kvinner og menn på samme utdanning- og erfaringsnivå.

Konsernet skal være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne. Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Forsikring styret og daglig leder

Selskapet har tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder gjennom morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.



Fra den offisielle åpningen av Kjølberget vindkraftverk 08.10.2021. Fra venstre: Frode Henning Killi (Gudbrandsdal Energi Fornybar), Thomas Eisele (Stadtwerke München), Magnus Axelsson (Austri Kjølberget), Stig Morten Løken (Hafslund ECO). Foto: Nils Ormvold

Miljørapportering

Konsernets virksomhet har som formål å utvikle, bygge og drifte anlegg for produksjon og distribusjon av fornybar energi, og anlegg for bredbånd. Konsernets virksomhet medfører ingen forurensning av det ytre miljø, utover det som tilates i gjeldende lov- og forskriftskrav. For best mulig utnyttelse av ressursene investeres det kontinuerlig i moderne utstyr og hjelpemidler i de forskjellige virksomhetene i konsernet. Konsernet utarbeider årlig klimaregnskap for å sette søkelys på virksomhetens klimaavtrykk og hvilke områder det må rettes fokus mot. Miljørapporteringen er en del av konsernets bærekraftstrategi.

Finansiell og markedsmessig risiko

Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i konsernet.

Markedsrisiko

Konsernet opererer i et marked med volatile kraftpriser. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer risikoeksponeringen til å være med begrenset nedsiderisiko.

Valutarisiko

Gudbrandsdal Energi-konsernet og datterselskapet Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har norske kroner som basisvaluta, men er gjennom investeringer også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro.

Konsernet har inngått rente- og valutaterminer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansielle risikomanual.

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, kapitalplasseringer og låneopptak. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene framover.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses normalt som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Som en følge av korona-



Det meste blir lite i forhold til turbinene på Kjølberget. Foto: OX2

utbruddet og dets påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne, samt sterk økning i strømpriser, så anses konsernets kredittrisiko å være økt på kort sikt.

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Tilgjengelig trekkfasilitet ved årsskifte er 150 millioner kroner av låneramme på 800 millioner kroner, samt kassakreditt på 50 millioner kroner.

Økonomi

Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og de heleide datterselskapene Vevig AS, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS. De tilknyttede selskapene Elnett Energi Invest AS, Austri Kjølberget DA og Austri Raskiftet DA er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 102,2 millioner kroner og et årsresultat på minus 103,5 millioner kroner mot hhv. 45,0 millioner kroner og 593,8 millioner kroner for 2020. Gevinst fra salg av aksjer i Innlandskraft AS på 553,8

millioner kroner påvirket årsresultatet for 2020. Det er i 2021 foretatt nedskrivning av aksjene i Fjordkraft Holding ASA med 206,2 millioner kroner i tråd med aksjekurs per 31.12.21. Omsetningen var 273,4 millioner kroner i 2021, mot 188,2 millioner kroner i 2020. Økningen forklares med høyere kraftpriser som påvirket inntjeningen betydelig i både heleide og deleide produksjonsselskaper i 2021.

De samlede ferdigstilte investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 113,8 millioner kroner.

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2021 er 27 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 43 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 140,4 millioner kroner mot 59,4 millioner kroner for 2020. Totalkapitalen er ved utgangen av året 1 914 millioner kroner mot 2 023 millioner kroner pr. 31.12.20. Konsernets likviditetsbeholdning er 40,0 millioner kroner pr. 31.12.21 mot 5,5 millioner kroner året før.

Konsernet har en låneramme på 800 millioner kroner. Av rammen er 650 millioner kroner benyttet pr. 31.12.21.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har et negativt driftsresultat for 2021 og 2020 på hhv. 7,3 millioner kroner og 7,2 millioner kroner. Hovedtrekkene i selskapets utvikling fra 2020 til 2021 er redusert tjenestesalg, både på grunn av bortfall av oppdrag og overføring av ansatte til andre konsernselskaper, samt reduserte lønn- og konsulentkostnader. Selskapet har et negativt årsresultat for 2021 på 175,8 millioner kroner, mot 642,4 millioner kroner i 2020. Resultatutviklingen forklares med nedskrivning av verdien av aksjene i Fjordkraft Holding ASA som følge av redusert kurs per aksje gjennom 2021, mens 2020 årsresultat inneholdt regnskapsmessig gevinst på 641,1 millioner kroner i forbindelse med salget av aksjene i Innlandskraft AS.

Vevig AS

Inntektsrammen for nettvirksomheten fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Selskapet har et driftsresultat for 2021 på 33,3 millioner kroner mot 41,6 millioner kroner i 2020. Årsresultatet for 2021 er 23,0 millioner kroner mot 28,1 millioner kroner i 2020. Utfisjonering av fibervirksomheten og fokus på drift i alle ledd i organisasjonen forklarer resultatutviklingen fra 2020 til 2021. Som en tilpasning til praksis i bransjen har investeringsprosjekter sin andel av kostnader i en prosjektorganisasjon blitt aktivert fra 2020. Endringen fra lave kraftpriser i 2020 til høye kraftpriser i 2021 påvirker både selskapets inntekter og kostnader, men netto resultateffekt er null.

Årets bruttoinvestering for nettvirksomheten er 70,3 millioner kroner, mot 71,0 millioner kroner for 2020. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er 21,4 millioner kroner mot 15,5 millioner kroner i 2020.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har et positivt driftsresultat for 2021 på 31,6 millioner kroner, mot et negativt driftsresultat på 6,7 millioner kroner i 2020. Årsresultatet for 2021 er på 18,2 millioner kroner, mot et negativt årsresultat på 4,1 millioner kroner i 2020. Endringen i driftsresultatet og årsresultatet skyldes hovedsakelig høye kraftpriser i 2021, mens 2020 årsresultatet var preget av historisk lave kraftpriser.

Selskapet har investert 2,3 millioner kroner i 2021. Dette er investeringer i kraftverk og rehabilitering av bygg.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Gudbrandsdal Energi Fornybar eier 20 % i Austri Raskiftet DA og 20 % i Austri Kjølbjerget DA. Selskapet sin samlede investering i vindkraftverkene er 407,3 millioner kroner.

Raskiftet vindkraftverk i Trysil og Åmot kommuner ble satt i drift i desember 2018 og består av 31 vindturbiner med en samlet årlig middelproduksjon på 368,5 GWh. Utbyggingen av Kjølbjerget vindkraftverk i Våler kommune ble ferdigstilt i 3. kvartal 2021 og offisielt åpnet 8. oktober 2021. Vindkraftverket består av 13 vindturbiner med en samlet årlig middelproduksjon på 194,7 GWh.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat for både 2021 og 2020 på hhv. 1,6 millioner kroner og 0,9 millioner kroner. Selskapet har et positivt årsresultat for 2021 på 3,8 millioner kroner mot et negativt årsresultat i 2020 på 8,6 millioner kroner. Driftsinntektene til selskapet knytter seg til salg av administrative tjenester til Austri- selskapene. Kostnadene i selskapet er knyttet til disse tjenesteleveransene og øvrig prosjektutvikling innen fornybar sektoren. Endringen i årsresultat fra 2020 til 2021 forklares med at økte kraftpriser har resultert i større resultatutdelinger fra Austri Raskiftet DA og Austri Kjølbjerget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen.

Fjordkraft Holding ASA

Per 31.12.21 eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 7 682 161 aksjer i Fjordkraft Holding ASA. Disse er klassifisert som et finansielt anleggsmiddel og bokført til virkelig verdi. Gudbrandsdal Energi Holding AS har i 2021 mottatt utbytte på 26,9 millioner kroner som er resultatført som finansinntekt. Eventuelt utbytte fra Fjordkraft Holding ASA for regnskapsåret 2021 vil bli regnskapsført i Gudbrandsdal Energi Holding AS på datoen for vedtak i Fjordkraft sin generalforsamling i 2022.

Oppsummering konsern

Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling et rettviseende bilde av konsernets likviditet, resultat og stilling. Konsernets samlede resultat etter skatt utgjør minus 103,5 millioner kroner.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3 bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.



Driftsleder Tor Lillegård (t.v.) og daglig leder Johannes Bergum i Vevig. Foto: Nils Ormvold.

Styret foreslår følgende disponering av underskuddet i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Av årsresultatet på minus 175,8 millioner kroner foreslår styret at 27,09 millioner kroner utbetales som utbytte og at 202,90 millioner kroner overføres fra annen egenkapital.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.21 er på 54,4 % sammenlignet med 61,2 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 51,6 % pr. 31.12.21 mot 56,4 % pr. 31.12.20.

Framtidsutsikter

Gjeldende strategiplan for konsernet ble revidert i 2021. Planen inneholder strategier for de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Nye regler om selskapsmessig og funksjonelt skille trådte i kraft 1. januar 2021, men Gudbrandsdal Energi konsernet fikk innvilget søknad om utsettelse av ikrafttredelse til 1. juli 2021. De nye reglene innebærer at nettvirksomheten må driftes uavhengig av annen virksomhet i konsernet. Som en konsekvens byttet nettselskapet navn fra Gudbrandsdal

Energi Nett AS til Vevig AS og fibervirksomheten har blitt skilt ut i eget selskap, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, fra og med 2021. Videre medførte dette behov for organisatoriske endringer på ledelse- og styrenivå i Gudbrandsdal Energi konsernet, da ledende personer i nettvirksomheten ikke kan inneha ledende roller i øvrig virksomhet i konsernet. Styret i Gudbrandsdal Energi Holding AS (konsernstyret) er også valgt som styre for Vevig AS, mens datterselskapene som driver øvrig virksomhet (Fornybar, Produksjon og Fiber) har eget styre. Johannes Bergum tiltrådte som ny daglig leder i Vevig AS fra 1. juli 2021. Konsernsjef Per Oluf Solbraa er daglig leder i morselskapet og datterselskapene som driver øvrig virksomhet.

Vevig AS vil fortsette utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. Digitalisering og automatisering av arbeidsprosessene vil ha stort fokus framover. Det skjer en rivende utvikling innenfor dette området i bransjen og Vevig AS må også følge med i denne utviklingen. Idriftsettelse av ny driftssentral i 2021 gir muligheter for økt automatisering og mer effektiv overvåking og styring av nettet.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS vil bidra til fortsatt fiberbygging i regionen.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har vært høye gjennom 2021 og i starten av 2022. Markedet har en forventning om at et relativt høyt prisnivå vil vedvare på kort og mellomlang sikt. Den pågående konsesjonsbehandlingen for Vinkelfallet kraftverk kan medføre økte krav til minstevannføring og derav redusert årlig produksjon i kraftverket.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS satser videre på vindkraft gjennom aktivt eierskap til driften av Raskiftet vindkraftverk og Kjølberget vindkraftverk. Selskapet vil fortsette å levere administrative tjenester til både Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Konsernet har en strategi om å øke egenprodusert fornybar kraft

Sivilombudsmannen annonserte 3. desember 2020 at de anser Våler kommunestyre sin begrunnelse om at Austri Kjølberget DA sin dispensasjon fra plan- og bygningsloven ikke er bortfalt som ikke rettslig holdbar. Austri Kjølberget DA sendte inn en ny søknad i mars 2021. Våler kommune innvilget denne søknaden 3. mai 2021, men med flere urimelige krav om avbøtende tiltak. Statsforvalteren trakk den nye dispensasjonen 20. oktober 2021. Austri Kjølberget DA forholder per dags dato seg til den opprinnelige dispensasjonen, og avventer utspill fra Våler kommune i løpet av første halvår av 2022.

Kraftprisene har i 2021 og 2022 vært på et historisk høyt nivå, noe som har medført økt politisk debatt knyttet til regulering av energibransjen og eventuelle behov for endringer. Regjeringen oppnevnte i februar 2022 en energikommisjon som skal vurdere de grunnleggende dilemmaene i norsk energipolitikk fram mot 2030 og 2050 og hvordan politiske valg kan påvirke langsiktig utvikling i norsk kraftforsyning.

Virkningen av COVID-19 for konsernet er vurdert. Konsernets virksomhetsområder har i 2021 og hittil i 2022 opprettholdt tilnærmet normal aktivitet, men det kan ikke utelukkes at koronasituasjonen vil kunne påvirke daglig drift og planlagte investeringer også i tiden fremover i form av sykefravær, eller forsinkede leveranser fra leverandører. Faren for at både private og næringsdrivende kan få betalingsproblemer eller gå konkurs, noe som på kort sikt vil kunne påvirke konsernets løpende kontantstrøm og øke konsernets kredittrisiko, er fortsatt til stede. På lengre sikt, når følgene av koronautbruddet er tilbakelagt, forventes konsernets virksomhet å returnere til situasjonen før koronautbruddet. Vi vurderer derfor at eventuelle utfordringer vil være kortsiktige, mens utsiktene på lengre sikt vurderes å være gode.

Konsernets daglige drift og planlagte investeringer er per dags dato ikke påvirket av den pågående krigen i Ukraina. Det knyttes imidlertid stor usikkerhet til hvordan situasjonen vil utvikle seg framover, og derfor også om, og eventuelt hvordan, konsernet kan bli påvirket i framtiden.

Styret vil takke hver enkelt ansatt for den fleksibilitet og innsatsvilje som utvises i arbeidet.

Vinstra, 08.04.22

Line Alfarrustad

Line Alfarrustad
Styrets leder

Randi Helene Rød

Randi Helene Rød
Nestleder

Per Øivind Skard

Per Øivind Skard
Styremedlem

Torje Høyveien

Torje Høyveien
Styremedlem

Arne Bredeveien

Arne Bredeveien
Styremedlem

Ragnhild Ulvik

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Per Asbjørn Flugstad

Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem

Per Oluf Solbraa

Per Oluf Solbraa
Konsernsjef



Johannes Bergum (daglig leder i Vevig), Line Alfarrustad (styreleder i Gudbrandsdal Energi Holding og Vevig) og Per Oluf Solbraa (konsernsjef). Foto: Nils Ormvold.



Digitalt styremøte over Teams. Foto: Nils Ormvold.



Konsernregnskap 2021

Fra byggingen av Fåvang trafostasjon. Foto: Arne Ivar Myrvang.

Resultatregnskap

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern		
2020	2021	Note	Note	2021	2020
Driftsinntekter					
4 262	1 290	1	1	14 982	4 262
0	0		1	49 484	8 474
0	0		6	145 509	130 852
17 726	18 212	1	1	20 813	26 418
0	0			0	32 215
0	0		8	42 587	-14 064
21 987	19 502	Sum driftsinntekter		273 376	188 157
Driftskostnader					
0	0			1 807	1 004
297	295	4	4	51 244	30 271
16 961	16 006	4, 5	4, 5	37 904	35 293
620	281	2	2	32 527	29 969
117	0			131	591
11 142	10 240	4	4	47 608	46 009
29 137	26 821	Sum driftskostnader		171 221	143 138
-7 150	-7 319	Driftsresultat		102 154	45 019
Finansinntekter og finanskostnader					
665 846	56 878	7	7	41 702	565 838
0	0		8	1 482	2 890
0	4 009	14		0	0
0	206 189		8	206 189	0
15 945	22 326			13 008	19 230
649 901	-167 628	Resultat av finansposter		-176 014	549 499
642 751	-174 947	Resultat før skattekostnad		-73 859	594 518
383	861	10	10	29 671	741
642 368	-175 808	Årsresultat		-103 531	593 777
Overføringer					
50 000	27 090				
592 368	-202 898	12			
642 368	-175 808	Sum overføringer			

Balanse 31.12 Eiendeler

(alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern			
2020	2021	Note	Note	2021	2020	
EIEDELER						
Anleggsmidler						
Immaterielle eiendeler						
4 345	3 485	10	10	0	3 496	
4 345	3 485	Sum immaterielle eiendeler		0	3 496	
Varige driftsmidler						
0	0	Tomter, bygninger og annen fast eiendom		2	40 992	40 786
0	0	Anlegg under utførelse		2	101 589	78 851
0	0	Produksjonsanlegg		2	115 208	119 819
0	0	Fiberanlegg		2	166 683	132 481
0	0	Overføringsnett		2	504 378	456 084
1 171	1 284	2	Transportmidler, driftsløse mv.	2	51 089	49 964
1 171	1 284	Sum varige driftsmidler		979 940	877 985	
Finansielle anleggsmidler						
486 650	486 650	7,8,15	Aksjer i datterselskap	0	0	
6 629	6 629	7, 8	Investeringer i tilknyttet selskap	8	434 141	443 045
647 715	713 167	9	Lån til foretak i samme konsern	0	0	
2 081	4 496	5	Andre langsiktige fordringer	5	13 135	5 024
588 573	382 383	7, 8	Investeringer i aksjer og andeler	7, 8	382 435	588 757
1 731 648	1 593 325	Sum finansielle anleggsmidler		829 711	1 036 825	
1 737 164	1 598 094	Sum anleggsmidler		1 809 650	1 918 306	
Omløpsmidler						
0	0	Varelager		3	6 308	5 548
0	0	Mindreinntekt		6	10 099	6 294
Fordringer						
3 626	3 894	Kundefordringer		21 519	32 693	
48 436	1 867	9	Andre fordringer	9	26 278	54 830
52 062	5 761	Sum fordringer		47 797	87 523	
876	35 743	13	Bankinnskudd og kontanter	13	39 960	5 499
52 938	41 504	Sum omløpsmidler		104 164	104 864	
1 790 102	1 639 598	Sum eiendeler		1 913 815	2 023 170	

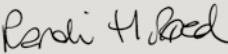
Balanse 31.12 GJELD OG EGENKAPITAL

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

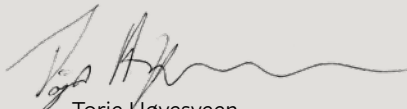
Morselskap				Konsern		
2020	2021	Note	Note	2021	2020	
<i>Innskutt egenkapital</i>						
151 400	151 400	11, 12	11, 12	151 400	151 400	
151 400	151 400			151 400	151 400	
<i>Opptjent egenkapital</i>						
943 466	740 568	12	12	835 497	988 690	
943 466	740 568			835 497	988 690	
<i>Sum egenkapital</i>						
1 094 866	891 968			986 897	1 140 090	
<i>Gjeld</i>						
<i>Avsetning for forpliktelser</i>						
6 429	5 269	5		0	0	
0	0			18 299	0	
598 950	648 950	15	15	648 950	598 950	
0	0		2	161 883	125 600	
605 378	654 218			829 131	724 550	
<i>Kortsiktig gjeld</i>						
10 326	0		9	0	10 326	
1 204	1 679			9 746	19 804	
0	0	10	10	6 265	678	
3 660	1 374	13	13	30 300	24 084	
74 668	90 358	9	9	51 476	103 638	
89 857	93 411			97 786	158 530	
<i>Sum gjeld</i>						
695 236	747 630			926 918	883 080	
<i>Sum egenkapital og gjeld</i>						
1 790 102	1 639 598			1 913 815	2 023 170	

Vinstra, 8. april 2022


Line Alfarrustad
Styrets leder

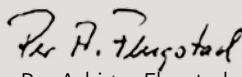

Randi Helene Rød
Nestleder

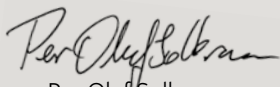

Per Øvind Skard
Styremedlem


Torje Høyeseven
Styremedlem


Arne Bredeveien
Styremedlem


Ragnhild Ulvik
Styremedlem


Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem


Per Oluf Solbraa
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern		
2020	2021	Note	Note	2021	2020
<i>Operasjonelle aktiviteter</i>					
642 751	-174 947			-73 859	594 518
0	0			-678	-671
0	206 189	7	7	20 189	0
-641 082	0			0	-553 836
20 000	0		9	0	20 000
0	0		8	36 242	349
0	0			0	-32 215
0	0		8	-44 069	11 174
738	281	2	2	32 658	30 560
-200	-1 160	5	5	-8 111	-3 264
2 746	-268			11 174	-235
495	475			-10 059	9 355
0	0			-760	-795
3 838	90 647			-8 355	-15 503
29 286	121 217			140 372	59 435
<i>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</i>					
<i>Investeringsaktiviteter</i>					
0	0			0	-46 837
164 528	0			0	164 528
0	-394	2	2	-134 613	-140 413
0	0		2	39 027	25 486
-78 666	-97 271			0	-54
85 862	-97 665			-95 586	2 710
<i>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</i>					
10 326	-10 326			-10 326	10 326
-53 221	21 641			0	0
0	50 000	15	15	50 000	0
-100 000	0			0	-100 000
-27 090	-50 000			-50 000	-27 090
-169 985	11 315			-10 326	-116 764
<i>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</i>					
-54 837	34 867			34 461	-54 620
55 713	876			5 499	60 119
876	35 743			39 960	5 499

Noter



Åkvisla kraftstasjon. Foto: Nils Ormvold

Noter til regnskapet for 2021

(Beløp vises i tusen kr)

NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER

Selskapsregnskapet og konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Årsregnskapet består av resultat-regnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og note-opplysninger.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet inkluderer Gudbrandsdal Energi Holding AS og selskaper som Gudbrandsdal Energi Holding AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme prinsippene som morselskapet.

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig, men ikke bestemmende, innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen (normalt ved eierandel på mellom 20 % og 50 %). Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

Datterselskap

Datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Bruk av estimater

Ledelsen har under utarbeidelsen av årsregnskapet brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av nettleie, salg av kraft og utleie av fiberinfrastruktur. Inntektsføringen foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonskomponenter inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrukket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Egne investeringsarbeider

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnad samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av lønn og personalkostnader og andre driftskostnader.

Anleggsbidrag

Vevig AS mottar anleggsbidrag i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer føres som andre avsetninger for forpliktelser i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold føres som kostnadsrefusjoner.

Aksjer i andre selskap

Aksjer innkjøpt for varig eie er vurdert som langsiktig investering og verdsettelsen er etter reglene for finansielle anleggsmidler.

Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt i selskapsregnskapet. Konsernet eier en 20 % andel av Austri Kjølberget DA og 20 % av Austri Raskiftet DA. Konsernet eier 46,74 % av Elnett Energi Invest AS. Konsernet har ellers ikke a ksjeinvesteringer som representerer eierandeler over 10 % i de enkelte selskap.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap blir vurdert etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og kostmetoden i selskapsregnskapet.

Varer

Lager av nettmateriell og elsertifikater er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger, herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto

pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Planendringsgevinster som oppstår i forbindelse med ubetingede planendringer har redusert uinnregnede estimatavvik. Endring i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Konsernets ansatte har pensjonsordning gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). I tillegg har konsernet pensjonsforpliktelse overfor tidligere administrerende direktører.

Skatter

Konsernet Gudbrandsdal Energi er underlagt fire forskjellige skattetyper; alminnelig skatt med 22 % på overskudd, naturressursskatt med 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 47,4 % og 0,7 % eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk. Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt per 31.12.21 er skattesatsene for 2022 nyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 47,4 % for grunnrenteskatt. Jf. for øvrig note 10.

Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Konsernet har evigvarende konsesjoner uten hjemfall. Vannkraftproduksjon baserer seg på en evigvarende ressurs. Siden produksjonen i prinsippet er evigvarende ved normalt vedlikehold av anleggene, er det ikke avsatt midler for fremtidig fjerning av produksjonsinstallasjoner.

Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet består av produksjon ved konsernets tre kraftverk; Vinkelfallet, Moksa og Åkvisla, drift av regional- og distribusjonsnett, utbygging og eierskap til bredbåndsfiber samt investering i andre selskaper.

Moksa og Åkvisla kraftverk har et magasinvolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for

kraftverkene i 2021 var 74,2 GWh. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har rett på 24,75 % av produksjon i Mokså, noe som for 2021 utgjorde 10,8 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 499,5 GWh levert sluttbruker i 2021, mot 464,6 GWh i 2020. Tap i nett er ikke medtatt.

Sikringsbokføring
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro. Konsernet har inngått valutaterminer for å sikre euro-verdiene i Austri-selskapene. På konsernnivå innregnes den sikrede verdien av egenkapitalen i Austri-selskapene med gjennomsnittlig sikringspris for valutaterminene. Ikke-sikret andel innregnes med kurs per balansedag. I selskapsregnskapet til Gudbrandsdal Energi Holding AS balanseføres verdien av urealiserte valutaterminer, med verdiendringer resultatført som annen finanskostnad eller annen finansinntekt.

NOTE 2VARIGE DRIFTSMIDLER OG IMMATERIELLE EIENDELER

Morselskap	Driftsløsøre, inventar mv.
Anskaffelseskost per 01.01.	13 522
Årets tilgang	394
Årets avgang	0
Anskaffelseskost per 31.12.	13 916
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	12 351
Årets avskriv. og nedskriv.	281
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0
Akk. avskriv. og nedsk. per 31.12.	12 632
Bokført verdi per 31.12.	1 284
Økonomisk levetid	3–8 år
Avskrivingsplan	Lineær



Direktør konsernutvikling Frode Henning Killi (t.v.) og konsernsjef Per Oluf Solbraa. Foto: Nils Ormvold.

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjonsanlegg	Overføringsnett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transportmidler, driftsløsøre mv.	Sum
Brutto investert per 01.01.	59 255	252 546	969 098	116 887	380 360	142 112	1 920 259
Årets tilgang	1 793	363	62 066	38 486	41 811	8 585	153 106
Årets avgang	0	0	131	53 784	0	1 693	55 608
Anskaffelseskost per 31.12.	61 048	252 909	1 031 033	101 589	422 172	149 005	2 017 757
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	18 469	132 727	513 014	0	305 358	92 148	1 061 716
Årets avskriv. og nedskriv.	1 586	4 976	13 772	0	8 081	6 988	35 403
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	131	0	57 950	1 221	59 302
Akk. avskriv. og nedskriv. per 31.12.	20 055	137 703	526 655	0	255 489	97 916	1 037 817
Bokført verdi per 31.12.	40 993	115 206	504 378	101 589	166 683	51 089	979 940
Økonomisk levetid	50 år	40 år	40-50 år	IA	20 år	3-10 år	
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær	IA	Lineær	Lineær	

I 2021 har Vevig AS mottatt kr 29 382 tusen i anleggsbidrag knyttet til utbygging av overføringsnett og Gudbrandsdal Energi Fiber AS har mottatt kr 10 111 tusen i offentlige midler i forbindelse med utbygging av fibernett. Disse avskrives i takt med investeringen. Samlet anleggsbidrag og tilskudd i balansen knyttet til investeringer utgjør kr 161 883 tusen per 31.12.21 og er presentert som en lang-

siktig forpliktelse. Årets resultatføring av disse midlene utgjør kr 2 745 tusen, som gir en netto avskrivning og nedskrivning i konsernet på kr 32 658 tusen.

Anlegg under utførelse består av egne investeringsprosjekt i nett og fiber som ikke er avsluttet eller spenningsatt per årsslutt.

NOTE 3VARER

	Konsern	
	2021	2020
Nettmateriell	5 044	5 437
Fibermateriell	1 209	0
Elsertifikater	55	111
Sum	6 308	5 548

I 2020 inngikk fibermateriell i nettmateriell.



Fra arbeid med å gjenopprette strømforsyningen etter svært kraftige vindkast i august. Bildet viser tydelig at strømledninger på bakken er livsfarlige. Foto: Håvard Tronstad.



Håvard Tronstad monterer ny nettstasjon for elbilladere ved Coop Øyer. Foto: Nils Ormvold.

NOTE 4 LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE MV

	Morselskap		Konsern	
Lønnskostnader	2021	2020	2021	2020
Lønninger	12 270	13 093	52 399	51 595
Arbeidsgiveravgift	1 689	1 629	7 363	6 464
Pensjonskostnader	1 863	1 952	4 324	4 007
Andre ytelser	183	287	2 019	1 701
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-28 200	-29 188
Sum	16 006	16 961	37 904	34 579
Antall årsverk sysselsatt	13	14	77	72

Konsernsjef har seks måneders oppsigelstid. Det foreligger avtale om etterlønn i 12 måneder ved oppsigelse fra arbeidsgiver. Konsernsjef har ikke avtale om bonus eller annen type resultatbasert lønn. Styret har vedtatt avtale om pensjon for tidligere administrerende direktører. Pensjonsgrunnlaget er etter avtalen 66 % av lønn ved fratredelespunktet med fradrag fra andre inntekter i perioden. Overfor styret foreligger det ingen forpliktelser utover ordinært styrehonorar.

Ytelser til ledende personer	Adm. direktør	Styret
Lønn/styrehonorar	1 906	798
Pensjon	442	
Annen godtgjørelse	195	

	Morselskap		Konsern	
Kostnadsføring, honorar til revisor ekskl. mva	2021	2020	2021	2020
Revisjonshonorar	291	242	596	492
Attestasjoner	0	0	40	31
Skatte- og avgiftsmessigmessig bistand	11	12	52	53
Øvrig bistand	4	5	54	9

NOTE 5 PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov. De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet m.v. er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag. Ytelsespensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.

Forøvrig er forutsetninger følgende:

	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Parametre i prosent				
Diskonteringsrente	1,90	1,70	1,90	1,70
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	3,70	3,10	3,70	3,10
Forventet lønnsvekst	2,75	2,25	2,75	2,25
Forventet G-regulering	2,50	2,00	2,50	2,00
Forventet pensjonsregulering	1,73	1,24	1,73	1,24
Pensjonskostnad				
Nåverdi av årets opptjening	943	1 004	3 640	3 301
Rentekostnad	966	1 183	3 559	4 445
Forventet avkastning	-1 658	-1 825	-6 064	-6 882
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	98	162	351	589
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	0	0	444	0
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	39	50	168	130
Aga innbetalt premie/tilskudd	-236	0	-870	0
Ansattes egentrekk	-166	-168	-666	-676
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	-13	406	562	907
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm, innskuddspensjon	681	382	2 322	1 935
Kostnadsført pensjon nå og tidligere adm. direktører	1 195	1 165	1 195	1 165
Sum pensjonskostnad	1 863	1 952	4 079	4 006
Pensjonsmidler				
Beregnete pensjonsforpliktelser	62 338	56 878	227 916	209 156
Pensjonsmidler	57 832	53 491	208 345	195 409
Ikke-resultatført virkning av estimatavvik	-8 323	-5 140	-36 910	-23 889
Arbeidsgiveravgift	509	383	2 211	1 489
Øvrig pensjonsforpliktelse (over drift) *	8 577	7 800	8 577	7 800
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	5 269	6 430	-6 551	-853

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

*) Øvrige pensjonsforpliktelser gjelder avtale om servicepensjon overfor tidligere administrerende direktører. Denne avtalen er finansiert over drift. Ytelsespensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.



Eiere og styret samlet i forbindelse med Peer Gynt-stemnet ved Gålåvatnet. Foto: Gunnveig Waagø Jacobsen.



Bjarne Slapgard går av som styreleder. Her sammen med Rune Støstad på generalforsamling. Foto: Anette Slåstuen Haug

NOTE 6 NETTVIRKSOMHET

Etter energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av selskapet, nettvirksomheten, fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. Dersom de faktiske nettleieinntektene etter fakturering blir lavere, føres differansen som mindreinntekt, dvs. at nettselskapet har til gode nettleie hos kundene. Blir faktisk nettleie-inntekt høyere, føres differansen som merinntekt og kundene har tilgode nettleie hos nettselskapet.

	Regionalnett	Distrib.nett	Sum
Initiell tillatt inntekt	17 322	106 285	123 607
Eiendomsskatt	457	4 365	4 822
Kostnader overliggende nett	17 169	33 553	50 722
Godkjente FoU-kostnader	0	667	667
Elhub gebyr (red. for lev.plikt element i fakturering)	0	1 194	1 194
Estimert red. tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag	-26	4 875	4 849
KILE	0	-5 856	-5 856
Brutto tillatt inntekt	34 922	145 083	180 005
Påvirkbare inntekter	1 368	141 855	143 223
Inntekter underliggende nett	33 553	0	33 553
Årets mer-/mindreinntekt (-)	0	-3 229	-3 229
Balanseført mer-/mindreinntekt 01.01.	0	-6 294	-6 294
Endring fra NVE, resultatført 2021	0	-492	-492
Årets merinntekt	0	-3 229	-3 229
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.	0	-10 015	-10 015
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 01.01.	0	0	0
Endring fra NVE, resultatført 2021	0	0	0
Rente av merinntekt over 25 % av tillatt inntekt	0	0	0
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	0	-84	-84
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 31.12.	0	-84	-84
Sum balanseført mer-/mindreinntekt 31.12.	0	-10 099	-10 099
Kostnader:			SUM
Kostnader overliggende nett	17 169	0	17 169
Eiendomsskatt	457	4 365	4 822
Direkte personalkostnader	4 661	40 365	45 026
Nettap	0	24 203	24 203
Ordinære avskrivninger nett	2 172	15 198	17 370
Øvrige driftskostnader	6 482	25 850	32 332
Sum kostnader	30 940	109 982	140 922
Driftsresultat	3 982	35 101	39 083
Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib. nett	
Verdier per 01.01.	44 154	344 933	
Verdier per 31.12.	44 388	375 987	
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1 % arb.kap.)	44 714	364 065	
Avkastning/Driftsresultat	3 982	35 101	
Avkastning	9 %	9,6 %	



Bli med på stolpeskifte på Rudland. Video: Anette Slåstuen Haug

NOTE 7 INVESTERING I AKSJER OG ANDELER

Relasjon Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	206 151	206 151
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	18 356	18 356
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	60 262	60 262
Vevig AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	201 881	201 881
Sum bokført verdi aksjer i datterselskap			486 650	486 650
Gudbrandsdal Energi Fiber AS ble utfisjonert fra Vevig AS med regnskapsmessig virking 01.01.21. Anskaffelseskost for Vevig AS før fisjoneringen var kr 262 143 tusen.				
Fjordkraft Holding ASA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	6,7 %	572 321	366 132
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,2 %	16 036	16 036
Skåppå AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,8 %	200	200
Gållå Turløyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,5 %	6	6
Trainee Innlandet SA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	Én andel	10	10
Trønderkraft AS	Vevig AS	5,9 %	50	50
Sum bokført verdi andre aksjer			588 623	382 433

NOTE 8 DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP MV.

Firma	Relasjon	Kontor	Eierandel	Stemmeandel
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Vevig AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Elnett Energi Invest AS	Tilknyttet selskap	Nord-Fron	46,7 %	47,7 %
Austri Kjølberget DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %
Autri Raskiftet DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %

Datterselskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Egenkapital 2021	Resultat 2021
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	200 581	18 203
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	19 037	3 765
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	60 262	60 262	62 390	659
Vevig AS	201 881	201 881	279 396	23 037
Sum	486 650	486 650	561 404	45 664

Investeringene i de tilknyttede selskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes disse etter egenkapitalmetoden.

Tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

Selskap	Inngående balanse 01.01.	Utdelinger	Årets resultatandel	Omregnings-differanse	Utgående balanse 31.12.
Elnett Energi Invest AS	8 274	-340	1 482	0	9 416
Austri Kjølberget DA	141 554	-8 152	16 193	-5 592	144 003
Autri Raskiftet DA	293 215	-27 582	26 394	-11 307	280 720
Sum konsern	443 043	-36 074	44 069	-16 899	434 141

Sikringsandelen av verdisikringen av investeringene i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA skal være, og er, mellom 60 % og 80 % per 31.12.21.

Den urealiserte verdien av valutaterminer per 31.12.21 var kr 4 009 tusen. Verdiendringen er resultatført som urealisert gevinst i selskapsregnskapet til

Gudbrandsdal Energi Holding AS. I konsernregnskapet er effekten av valutasikringen reflektert i den balanseførte verdien i Austri-selskapene.

Effekten av disse sikringene er inkludert i omregningsdifferansen.

NOTE 9 MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE SELSKAP

	Morselskap		Konsern	
Andre langsiktige fordringer	2021	2020	2021	2020
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	390 907	424 321	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	110 353	0	0	0
Vevig AS	211 907	223 395	0	0
Kundefordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	1 079	812	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	412	350	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	694	0	0	0
Vevig AS	1 449	1 727	0	0
Austri Raskiftet DA	86	118	86	118
Austri Kjølberget DA	64	34	64	34
Andre kortsiktige fordringer				
Vevig AS (konsernkonto)	0	47 415	0	0
Annen kortsiktig gjeld				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	5 723	9 872	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	39 000	49	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	576	9 553	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	6 613	0	0	0
Vevig AS (konsernkonto)	8 730	0	0	0
Leverandørgjeld				
Vevig AS	10	0	0	0

Bærekraft er en naturlig del av konsernets strategi, her representert ved bærekrafts-trainee Asgaut Hom. Foto: Anette Slåstuen Haug.





Det grønne skiftet trenger mye strøm. Her fra utbygging for lading av elbiler på Kvitfjell, som samlet bruker over 5 MW.
Foto: Nils Ormvoid

NOTE 10 SKATTER

Inntektsskatt
Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh for 2021. Naturressursskatten kan utlignes mot overskuddsskatten. Eventuell ikke utlignet naturressursskatt kan fremføres med renter til senere år og inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel.

Grunnrenteskatt
I tillegg er det for kraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 37 % for 2021 og 47,4 % for 2022. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 47,4 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt fremførbar

negativ grunnrente. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salgsinntekten beregnet ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjon i de tilhørende perioder, med unntak av konsesjonskraft og langsiktige kontrakter som prises til faktiske priser. Det blir ikke gjort fratrekk for gjeldsrenter. I stedet blir det gitt fradrag for en friinntekt som blir regnet ut fra gjennomsnittlige skattemessige verdier på driftsmidler multiplisert med en normrente. Normrenten blir fastsatt årlig og er for regnskapsåret 0,4 %. Grunnrenten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten vil være sterkt stigende over kraftverkets levetid, fordi skattemessige avskrivninger og friinntekter blir redusert og etter hvert faller bort.

Utsatt skattefordel
Utsatt skatt og utsatt skattefordel av inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2021-beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %.

Eiendomsskatten utgjør det den enkelte kommune fastsetter som sats etter gjeldende regelverk. Denne satsen er 0,7 % av eiendomsskattetakst. Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:				
Betalbar naturressursskatt	0	0	647	678
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	5 617	-407
Korreksjon tidligere års feil	0	0	12	0
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	861	0	20 818	1 731
Endring utsatt skattefordel naturressursskatt	0	383	0	-730
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	977	-532
Skatteeffekt av sikringsinstrumenter	0	0	1 600	0
Skattekostnad på resultat	861	383	29 671	741
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	-5 617	0
Betalbar naturressursskatt	0	0	-647	678
Sum betalbar skatt	0	0	-6 265	678
Til gode grunnrenteskatt, til utbetaling (Andre fordringer)	0	0	0	407
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	-174 947	642 751	-73 859	594 518
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22 % / 22 %)	-38 488	141 405	-16 249	130 794
Skatteeffekten av følgende poster:				
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	0	0	0	-7 087
Resultatandel tilknyttede selskap	0	0	-9 695	2 458
Eliminering av inntektsføring fra tilknyttede selskap	0	0	5 088	0
Permanente forskjeller	39 349	-141 022	43 933	-124 485
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	861	383	23 077	1 679
Faktisk inntektsskattesats i prosent	-0,49 %	0,06 %	-31,25 %	0,28 %
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	5 617	-407
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	977	-532
Sum årets grunnrenteskattekostnad	0	0	6 594	-939
Sum samlet skattekostnad	861	383	29 671	741
Samlet faktisk skattesats	-0,5 %	0,1 %	-40,2 %	0,1 %
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller – Ordinær inntektsskatt:				
Varige driftsmidler	73	79	-55 210	-45 199
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	19	-62
Øvrige fordeler/forpliktelser	34	1 171	-38 178	-19 403
Underskudd til fremføring	3 378	3 095	70 616	58 443
Korrigeringer tidligere år	0	0	0	-19
Fremførbar naturressursskatt	0	0	0	4 303
Sum	3 485	4 345	-22 753	-1 936

*) Årets naturressursskatt: Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Mokså: 49,8 GWh * 1,3 øre = 647 tusen

Grunnrenteskatt:	Konsern	
Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:	2021	2020
Produksjonsinntekter	27 079	5 555
Sum inntekter	27 079	5 555
Driftskostnader i produksjon	4 767	3 837
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	671	369
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 336	2 312
Friinntekt	169	135
Beregnet selskapsskatt på grunnrentepliktig virksomhet	4 247	0
Sum fradrag	12 191	6 653
Grunnlag grunnrenteskatt	14 888	-1 098
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	3 037	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	11 851	0
Årets grunnrenteskatt (37,4 % / 37 %)	5 617	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
Negativ grunnrente til fremføring 01.01	2 984	2 911
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.07	54	73
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	-3 037	0
Grunnlag utsatt skattefordel	0	2 984
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (47,4 % / 37 %)	0	1 104
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt:		
Varige driftsmidler	4 367	4 328
Skatteeffekt alminnelig inntekt i grunnrentebeskatning	87	0
Negativ grunnrenteskatt til fremføring	0	1 104
Utsatt skattefordel grunnrente (47,4 % / 37 %)	4 455	5 432
Utsatt skattefordel grunnrente (37 %)	5 432	4 899

NOTE 11 ANTALL AKSJER, AKSJEEIERE MV.

Kapitalforhold	Antall aksjer	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	151 400	1,00	151 400
Aksjonærer	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Ringebu Kommune	45 420	30,0 %	30,0 %
Øyer Kommune	45 420	30,0 %	30,0 %
Nord-Fron Kommune	30 280	20,0 %	20,0 %
Sør-Fron Kommune	30 280	20,0 %	20,0 %
Sum	151 400	100,0 %	100,0 %



Høyspentlinja bygges om for å forsyne Fåvang trafostasjon (i bakgrunnen). Foto: Arne-Ivar Myrvang

NOTE 12 EGENKAPITAL

Morselskap			
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	943 466	1 094 866
Årets resultat	0	-175 808	-175 808
Avsetning utbytte	0	-27 090	-27 090
Per 31.12.	151 400	740 568	891 968
Konsern			
Per 01.01.	151 400	988 690	1 140 090
Årets resultat	0	-103 531	-103 531
Omregningsdifferanse	0	-22 572	-22 572
Avsetning utbytte	0	-27 090	-27 090
Per 31.12.	151 400	835 497	986 897

Omregningsdifferanse knytter seg til konsernets investering i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA som avlegger sitt regnskap i euro samt tilhørende effekter av sikringsbokføring på konsernnivå.

NOTE 13 BANKINNSKUDD / SKATTETREKK

Innestående midler til dekning av ansattes skattetrekk er per 31.12.21 kr 721 tusen i morselskapet og kr 2 697 tusen i konsernet.

NOTE 14 FINANSIELL OG MARKEDSMESSIG RISIKO

Markedsrisiko

Konsernet opererer i et volatilt kraftmarked. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer risikoeksponeringen til å være moderat.

Valutarisiko

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har norske kroner som basisvaluta, men er gjennom investeringer også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro. Ser for øvrig prinsippnote og note 8 for omtale av euro-investeringer.

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, kapitalplasseringer og låne-opptak. Dette vil påvirke finansinntekter og kostnader. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investerings-mulighetene framover.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses normalt som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer.



Lærling Hedda Bratrok Myhren. Foto: Ørjan Haugen

NOTE 15 LANGSIKTIG GJELD OG PANT

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2021	2020
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	648 950	598 950
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	486 650	486 650
Aksjer i Fjordkraft Holding ASA	366 132	646 070
Sum	852 782	1 132 720

Gudbrandsdal Energi-konsernet har en konsernkonto hvor datterselskapene deltar. Gudbrandsdal Energi Holding AS er kontoinnehaver og datterselskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen. Samlet trekk på konsernkontoer er oppført i morselskapets balanse. Datterselskapenes innskudd eller trekk er i morselskapets regnskap oppført som gjeld til eller fordring på selskap i samme konsern. I datterselskapene er innskudd eller trekk på konsernkonto presentert som annen kortsiktig fordring eller gjeld, jf. note 9.



Fibermontørene Håvard Tangen (t.v.) og Ahmed Hassan i gang med fibertilknytning av et bolighus på Hundorp. Foto: Anette Slåstuen Haug

Revisjonsberetning



Daglig leder i Vevig Johannes Bergum. Foto: Nils Ormvold



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Gudbrandsdalsvegen 188
2619 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

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

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og konsernsjef (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal



legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Lillehammer, 8. april 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor



Jevnlige øvelser og evaluering er en del av "grunnmuren" i beredskapsarbeidet. Her fra en øvelse i november.
Foto: Johannes Bergum



Laje er totalentreprenør for byggingen av Fåvang trafostasjon. Her signeres kontrakten av Stein Vidar Hovde (Laje) og konsernsjef Per Oluf Solbraa. Foto: Nils Ormvold

Utvalg presseklipp 2021



Bruk av drone gir skogingeniør August Johan Evensen god oversikt og dokumentasjon av linjeryddingen. Foto: Nils Ormvoid



BREIBANDUTBYGGING: Nord-Fron bevilger ekstra med penger til breibandutbygging, og vil ha fullt breibanddekning i kommunen så snart som råd. Bildet er fra utbygging i Nedregate på Vinstra. Foto: Tor Larsen

- Nord-Fron bevilger 5,9 millioner kroner for å få full breibandsdekning

Egen satsing i Skåbu

Dette ble vedtatt under budsjettbehandlingen i kommunestyret.

Fra før av er det satt av penger til første utbyggingstrinn som avrundes ved nyttår. Nord-Fron kommune ønsker å få 100 prosent breibandsdekning i løpet av neste utbyggingstrinn.

Offentlig engasjement

Breibandutbyggingen i midtdalskommunene er i gang og Nord-Fron hadde satt av tre millioner kroner til dette. Det pågår nå forhandlinger om videre utbygging med planlagt oppstart neste høst. Når det gjelder den økonomiske forpliktelsen for Nord-Fron er det i søknaden lagt til grunn 1,2 millioner kroner, men dersom det skal bli 100 prosent utbygging trengs det ytterligere 4,7 mill. kr. Det betyr oppsummert en total kostnad på 5,9 millioner kroner for kommunen ved full utbygging ved trinn to i 2021. Forslaget kom som innstilling fra

kommuneadministrasjonen, og det ble vist til at utbygging av breiband i distriktene i stor grad er avhengig av offentlig engasjement for at private aktører skal kunne bygge ut nettet. Satsingen ble vedtatt av et enstemmig kommunestyre i Nord-Fron.

– Dette er av de viktigste tiltakene for å legge til grunn for at vi får økt bølset og mulighet for å arbeide desentralisert. Samtidig må vi erkjenne at satsinga har konsekvenser for bruk av kommunale midler til andre tiltak, uttalte kommunedirektør Arne Sandbu under budsjettbehandlingen.

Mulig oppstart til våren

Vigdis Holmestad er prosjektleder for breibandutbyggingen i de tre midtdalskommunene. Hun håper på en tidligere utbyggingsstart enn planlagt i 2021.

– Vi har et håp om å komme i gang med utbygging i trinn to allerede fra våren av. Da fortsetter vi der vi slapp fra trinn en både på østsida og vestsida av

dalføret. Å bygge områder mest mulig i rekkefølge geografisk, lønner seg både økonomisk og med tanke på utbyggingshastighet, forteller Holmestad.

Egen Skåbu satsing

Kommunedirektøren i Nord-Fron skal i løpet av første halvår legge fram en sak som belyser hvordan kommunen kan få bygd ut mer høyhastighetsbredbånd i Skåbu sentrum og omkringliggende bolig- og hytteområder. Kommunestyret vil ha et kommunalt engasjement for å få kommersielle aktører til å bygge ut i Skåbu.

Dette er en sak som kom opp under budsjettbehandlingen i Nord-Fron, og ordfører Rune Støstad, mener det er mulig å finne en lokal løsning.

– Skåbu faller på mange måter mellom to stoler i denne breibandsatsingen i midtdalskommunene. Kommersielle aktører ser foreløpig ingen lønnsomhet i utbygging i Skåbu, og dermed får vi ikke finansiell støtte fra staten. Derfor har jeg

●● – Skåbu faller på mange måter mellom to stoler.

Ordfører Rune Støstad

tatt et initiativ til at vi sammen med Eidsiva skal sette oss ned og se på hva som trengs av muligheter for at bedrifter, privat boliger og hytter skal få breiband på lik linje med de sentrale deler av kommunen, sier Støstad som allerede har fått snusen i at det fins muligheter i fiber som allerede er på plass i Skåbu-området.

– Det er strekt breiband via fiber helt inn til kraftstasjonen i Skåbu. Det mener jeg kan tas tak i for å gi muligheter for at også resten av Skåbu skal kunne få breiband. Sammen med Eidsiva og Gudbrandsdal Energi har jeg håp om at kommunen skal finne både finansielle og praktiske løsninger, sier Støstad til Dølen.

Breiband, radiolink og mobil

Deler av Skåbu er av Nasjonal kommunikasjonsmyndighet (NKOM) definert som sagt områder der det ikke er lønnsomt med kommersiell utbygging av breiband. Det gir finansielle også utfordringer, og krever lokale løsninger.

– Utbygging av breiband i Skåbu er avhengig av et slikt initiativ som Nord-Fron kommune her tar for å finne en breibandsløsning som også innbefatter radiolink og mobiløsninger. Dermed kan kommunen i samarbeid med Eidsiva og Gudbrandsdal Energi (GE), få framskyndet utbyggingen i Skåbu, og GE har allerede bestemt seg for å ta nødvendige investeringer med tanke på fortgang i breibandutbyggingen, forteller Vigdis Holmestad, prosjektleder for breibandutbyggingen i Midtdalen.

TOR LARSEN
tor@dolen.no

Dølen 07.10.2021

● Gamleselskapet er historie

Navneskifte etter krav



OM-SKILTA: Frank Jensvoll og Hans Sveipe har satt opp nye skilt ved hovedkontoret på Vinstra.

Gudbrandsdal Energi Nett er historie. «Vevig» er navnet på det nye nett-selskapet.

Ved årsskiftet foregikk det formelle navneskiftet, og det etter krav fra myndighetene.

– Vårt nettselskap, som nå altså heter «Vevig», er et monopolselskap. Det medfører at det må funksjonelt og som varemerke tydelig skilles fra annen konkurranseutsatt virksomhet i konsernet Gudbrandsdal energi, forteller nettsjef i Vevig, Johannes Bergum.

Ett av mange selskaper

Det som kort fortalt forklarer denne monopolrollen, er at du som kunde kan kjøpe strøm fra hvilken som helst leverandør, men det er Vevig som eier strømmettet helt inntil husveg-



STABEN: enne gjengen forlater Gudbrandsdal Energi Nett, og blir stab i nyselskapet Vevig i Gudbrandsdal Energi-konsernet. **BEGGE FOTO: TOR LARSEN.**

gen din i vårt distrikt. Vevig er ett av flere selskaper i Gudbrandsdal Energi-konsernet.

Et navn å leve opp til

Vi har altså med et selskap og en selskapsstruktur som er skikkelig innvevd både på den ene og den andre måten. Og det er også en del av assosiasjonene nettsjefen håper kundene får når navnet «Vevig» blir skikkelig innarbeidet.

– Bokstavene i navnet kan leses på flere måter. Du kan lese «Vev» som uttrykk for hvordan vårt strømmett strekker seg utover hele vårt konsesjonsområde, og du kan lese «Vi» som

en integrert enhet i navnet. En stor I er symbol på strøm, og den avsluttende G er som et varemerke for Gudbrandsdalen med sine fjell og daler. Jeg synes det er et selskapsnavn vi

●● Vi kunne helt sikkert brukt pengene det koster til mye annet, men dette er vi pålagt av myndighetene å gjøre.

Johannes Bergum

godt kan leve opp til. Vi skal jobbe med markedsføringen gjennom hele året. naturlig nok vil det gå litt tid før navnet setter seg, sier nettsjefen.

Det er forøvrig det Vinstra-baserte selskapet Krible AS som har bidratt i omprofileringsarbeidet.

Det har en kostnad

Å omprofilere et selskap totalt har naturlig nok en kostnad, men i denne sammenheng er den ikke skremmende ifølge nettsjef Bergum.

– Vi kunne helt sikkert brukt pengene det koster til mye annet, men dette er vi pålagt av

myndighetene å gjøre, så da må vi bare ta kostnaden. Det som koster mest er omprofilering av alle bilene våre. Skilta er klare, men anbud på bilene er fortsatt ute. Jeg ser vel for meg en totalkostnad på mellom en halv og oppunder en million, og det er vel ikke så skremmende med tanke på at det er oppstart og omprofilering av et helt selskap, sier nettsjef Johannes Bergum i Vevig – tidligere Gudbrandsdal Energi Nett.

TOR LARSEN
tor@dolen.no

Dølen 21.10.2021

Line Alfarrustad (47) er ny styreleder i Gudbrandsdal Energi:

– Jeg er glad for tilliten

Bjarne Slaggard har gått av som styreleder. Line Alfarrustad har overtatt ledervervet i Gudbrandsdal Energi Holding AS.

AV KRISTIN VESKJE
kristin.veskje@gd.no
Mobil: 481 22 342

FRON/RINGEBU/ØYER: – Hun var den beste kandidaten til å overta, sier leder i valgkomiteen, Rune Støstad til GD.

Alfarrustad kommer fra Løten og er finansdirektør i Helse sør-øst. Hun overtok som styreleder for Gudbrandsdal Energi Holding AS på generalforsamlingen i selskapet torsdag.

– Vi har hatt en grundig og god prosess, der vi har vurdert mange. Hun er en person som får veldig gode skussmål og da hun fikk spørsmål fra oss om å gå inn som styreleder var hun veldig motivert for å ta rollen. Det betyr mye for oss. Dette er et godt valg for energiselskapet, sier Støstad og viser til at Alfarrustad har en svært spennende bakgrunn.

– Spennende bransje

Alfarrustad har jobbet i Helse sør-øst siden 2009. Hun er utdannet innen økonomi og ledelse. Før Helse sør-øst jobbet hun i kraftbransjen. Først med krafthandel deretter som kontrollør og finanssjef i Eidsiva Energi. Hun er også styremedlem i Akershus Energi AS og har tidligere vært styremedlem i Elverum Energi AS.

– Jeg er veldig takknemlig og glad for tilliten. Jeg ser fram til å jobbe sammen med både eiere og administrasjonen i selskapet. Kraftsektoren er en veldig spennende bransje, sier Alfarrustad. Hun viser til at en viktig drivkraft for henne når hun har takket ja til vervet er jobben med det grønne skiftet og fornybar energi.

– Det som alltid har vært kjernen i den norske kraftproduksjonen med vannkraft er en ting, men utvikling av andre fornybare energikilder er viktig for å sikre nok kraft og bidra til at vi blir miljøvennlige.



NY ENERGI-LEDER: Line Alfarrustad er valg som ny styreleder i Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Hun sier det har skjedd mye spennende i Gudbrandsdal Energi de senere årene og det er veldig spennende å få en mulighet til å ikle seg en styreleder rolle og få denne type utfordring.

– Nå ser jeg fram til å bli kjent med selskapet og konsernet.

– Det teller svært mye for oss at hun er så motivert for oppgaven. Dette har vært en interessant prosess. Det er ettertraktet å være med i styret i selskapet og det sier noe om selskapet sin posisjon, mener Rune Støstad.

Fin fornyelse

Bjarne Slaggard, som nå har gått av som styreleder, har vært i energiselskapet siden

2010. Han var først administrerende direktør. Siden 2017 har han vært styreleder.

– I forbindelse med valget for to år siden var det en felles forståelse mellom eierne og Slaggard at han skulle gå av i år. Han har betydd mye for selskapet i begge rollene og gjort en svært god jobb. Samtidig får vi nå inn to nye personer, som vil bli en fin fornyelse for selskapet og for styret, sier Støstad.

Slaggard gikk rett over i rollen som styreleder, samme dag som han sluttet som administrerende direktør.

– Dette har vært bestemt og det er rett og slett for at det er en tid for alt. Det er klokt med

et skifte nå, sier Bjarne Slaggard til GD.

Disse sitter i styret

Eiere i Gudbrandsdal Energi Holding as er kommunene Øyer, Ringebu Sør-Fron og Nord-Fron. Øyer og Ringebu har en eierandel på 30 prosent hver. Nord-Fron og Sør-Fron har 20 prosent hver.

Fem styremedlemmer velges av aksjonærene. To nye er på plass i styret etter torsdagens generalforsamling. I tillegg til Alfarrustad er det Per Asbjørn Flukstad, administrerende direktør i Skogbrann forsikrings-selskap, som er nyløst styremedlem.

De øvrige som sitter i styret er

ARKIVFOTO: KJELL HAUGERUD



AVGÅTT: Bjarne Slaggard har vært både adm.dir. og styreleder i Gudbrandsdal Energi.

nestleder Randi Helen Røed og styremedlemmene Per Øivind Skard og Ragnhild Ulvik. I tillegg er det to ansattvalgte representanter. Torje Høyveien og Arne Bredeveien er de ansatte representanter i styret.

Dølen 12.05.2021



GE: Gudbrandsdal Energi Holding AS hadde et godt økonomisk år i 2020.

Gir 50 mill. kr i utbytte

Årsregnskapet for 2020 viser at fjoråret var et godt, økonomisk for selskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og for konsernet i sin helhet.

50 millioner til eierne

Gudbrandsdal energi Holding AS eies av de tre kommunen Øyer, Ringeby Nord-Fron og Sør-Fron. Der Øyer og Ringeby hver eier 30 prosent, og de to fronskommunene eier hver 20 prosent.

Årsresultatet er på kr 642 368 000, og generalforsamlingen i selskapet foreslår at 50 millioner gis i utbytte på deling i forhold til eierandel til de fire eierkommunen. Resterende beløp, kr 592 368 000 overføres til annen egenkapital i regnskapet.

Nåværende styreleder Bjarne Slaggard går av, og fra 6. mai overtok Line Alfarrustad som styreleder i ett år.

TOR LARSEN
tor@dolen.no

Dølen 20.05.2021



Nær tusen var utan straum i Øyer: – Det er hektisk i kveld

Av [Svenn Arne Lie](#) og [Reidar Kjæstad](#) Publisert: 25.08.21 20:19

Kvass nordavind har skapt store problem for straumlinjene i Øyer. – Vi er ute med alt vi har av folk, seier driftsleiar Tor Lillegård i nettselskapet Vevig.

– Akkurat nå klokka åtte er det 954 straumabonnentar utan straum, seier ein av dei i Gudbrandsdalen som har mest å gjere onsdag kveld, driftsleiar Tor Lillegård i Vevig, som er nettselskapet til Gudbrandsdal Energi.

For vinden har fare over dalen og velta gran, bjørk og furu over straumlinjene. Da blir det straumlaust.

– Det er absolutt verst på Tretten og i Øyer, seier Lillegård, som også fortel at dei har hatt ei runde over heile området sitt for å rydde opp.

Oppdatert: Klokka 23.45 er det snaue 100 abonnentar som framleis er utan straum i Øyer.

Håpar dei fleste har straum klokka 22

Nå har dei ute alt dei har av folk, i tillegg til innleigde folk som er spesialistar på å rydde unna velta tre.

– Det er vanskeleg å seie kva tid alle har fått att straumen. Men vi har lokalisert mange av stadene nå, og håpar at alle får att straumen i løpet av eit par timar, seier Lillegård til GD klokka 20.

– Kva reaksjonar får de av kundane?

– Dei er stort sett veldig tolmodige. Vi prøver å oppdatere som best vi kan, så det går veldig bra, trass alt.

Ekstra bemanning

Også i Lillehammer, Ringsaker og Vingrom var til saman rundt 2000 straumabonnentar utan straum onsdag ettermiddag.

Da GD prata med kommunikasjonsrådgjevar i Elvia, Cecile Gregersen, onsdag kveld, kunne ho fortelje at straumen var attende på Lillehammer.

– Akkurat nå ser det ut som om at alle dei som var råka av straumbrotet på Lillehammer, Vingrom og Ringsaker tidlegare på ettermiddagen har fått attende straumen.

Ifølgje Gregersen har det vore ein hektisk dag for straumselskapa i vår region. Det har vore ein del straumbrot i heile nettområdet vårt i dag. Årsaka er vind og sterke vindkast som har ført til fleire trefall på høgspentlinja.

– Har de ekstra bemanning?

– Ja, det er ekstra mannskap både ute og inne nå. Vi har sett opp ekstra beredskap utover kvelden og natta.

GD 25.08.2021

● Da Johannes passerte 50, ville han prøve noe nytt

En medspiller for grønt skifte

Vi har tatt en prat med Johannes Bergum som er ny daglig leder i Vevig.

Eller, det er vel heller tittelen som er ny, siden han ble ansatt som nettsjef allerede i fjor sommer.

Han forklarer at det har vært et funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og annen virksomhet, for å sikre nøytralitet for nettselskapene. For Gudbrandsdal Energi betød dette at konsernsjefen ikke lenger kunne være daglig leder for nettselskapet.

– Jeg hadde egentlig ikke tenkt å skifte jobb, men det er ikke ofte det blir lyst ut slike lederstillinger her i området. Jeg har jo passert 50, og fant ut at det kanskje var på tide å prøve noe nytt, reflekterer Johannes, som formelt tiltrådte i stillinga 1. juli.

●● **Jeg vil være med å sørge for at vi ikke er en brems, men heller en katalysator som bidrar til lokalsamfunnet.**

Johannes Bergum



NY LEDER: 1. juli tiltrådte Johanner Bergum som daglig leder i Vevig. FOTO: JONAS ODEN ULSET

PÅ TOMANNSHÅND

JOHANNES BERGUM

Daglig leder i Vevig • Bor i Øyer • Gift og har fire barn • 52 år

den stunda jeg har jobba her, slår han fast.

Bor i området

Johannes er gift og har fire unger. Han bor på Øyer, og veksler mellom å jobbe på avdeling Øyer og hovedkontoret på Vinstra. Han ser på det som en stor

fordel at han selv bor i konsejnsområdet, som strekker seg fra Øyer i sør til Sjøa i nord.

– På den måten opplever jeg selv hvordan det faktisk er å leve i området der vi distribuerer energi. Jeg blir selv direkte påvirket av arbeidet vi gjør, sier han.

Vil være en medspiller

I spørsmålet om hva Johannes ønsker å bidra med, forteller han engasjert om sine ambisjoner om å være en medspiller til et grønt skifte og en positiv befolkningsutvikling.

– Jeg vil være med å sørge for at vi ikke er en brems, men heller en katalysator som bidrar til lokalsamfunnet. Vi ønsker å legge til rette for et samfunn som på sikt er fullelektrisk, forteller han oppglødd.

Han forklarer også at siden E6 går gjennom Vevig sin geograf, gjør det dalen til et område med stor turistpåkang.

– Her er det flere fritidsboende enn fastboende, og vi har som mål å bygge ut nett til hytteområder. Dette tror jeg vil ha positive ringvirkninger i det lokale næringslivet, sier den daglige lederen.

Nå ser han frem til å ta fatt på utfordringer som er både nye, og velkjente for den "ferske" daglige lederen. Nå gleder han seg til tida framover i Vevig.

JONAS ODEN ULSET
jonas.ulset@dolen.no

Dølen 26.08.2020



ÅPNET: Vindkraftverket på Kjølbjerget ble åpnet fredag.

FOTO: LOCOMOTIVE/AUSTRI.

Vindkraftverket i Kjølbjerget er åpnet

13 vindmøller er nå i gang med å produsere 196 GWh årlig, noe som skal dekke kraftbehovet til rundt regnet 10.000 husstander.

MONIKA SØBERG

950 31 126 ms@lokal-avisa.no

Kjølbjerget: Det var stor fest under turbin 4 på Kjølbjerget fredag, med taler, mat fra Gravberget Gård og musikalsk underholdning av Lewi Bergerud og Miriam Vaga da Austri hadde offisiell åpning av Kjølbjerget Vindkraftverk. Her skal det årlig produseres 196 GWh, som

skal være nok strøm til cirka 10.000 husstander, noe som tilsvarer omtrent Elverum by.

-Det er en stor glede å få åpne Kjølbjerget Vindkraftverk. Spesielt med de strømprisene vi har nå, talte daglig leder i Austri, Magnus Axelsson, fra scenen.

Bygget på tre år

Arbeidet med kraftverket startet i 2019 og er nå i full drift. Det eksisterende vegnettet ble forsterket, skog ble hugget og et stort logistisk prosjekt ble satt i gang.

-Delene til Vindmøllene kommer fra hele verden, forteller Magnus Axelsson og fortsetter:

-For eksempel er maskinhusene fra Danmark og bladene fra Asia.

I tillegg har koronaen stukket

kjepper i hjulet og femten turbinblader måtte sendes tilbake til Danmark etter at en konstruksjonsfeil er oppdaget.

-Dette har skapt mange arbeidsplasser og vi trenger fems-seks årsverk til videre drift, sier Axelsson og forklarer videre:

-Til sammen med Radsiftet blir det sju ansatte. Pluss at vi kommer til å trenge ytterligere 2-3 ansatte til vedlikehold. Dette er litt frem i tid, så vi har ikke helt bestemt om vi skal ansette eller kjøpe inn tjenestene.

Austri har også brukt lokale bedrifter rundt sjøve byggingen, som for eksempel mat fra Gravberget Gård og vektere fra Manngard.

«En gledens uke»

Stig Morten Løken fra Hafslund, som eier 20 prosent av vindkraftverket er på sin tredje åpning av kraftverk på ei uke. De to andre var vannkraftverk på Tolga og Hinøgla.

-Dette er en gledens uke, stråler Stig Morten Løken.

-Det er dette vi jobber for og det er en stor tilfredsstillelse å se at produksjonene er i gang. Særlig når det er så vellykket som her. Her har det vært mange dyktige folk på jobb.

Det er delte meninger om skjønnheten til de 220 meter høye vindmøllene, men Løken er ikke i tvil:

-Jeg syns dem er vakre! Dette er ingeniørkunst og det skaper verdier. Han legger også til at han skjønner godt motstandernes perspektiver, men det er viktig å huske på

verdiskapningen og at dette er en del av løsninga av klimautfordringene.

Gudbrandsdal Energi eier 20

prosent, Hafslund Eco eier 20 prosent og de resterende 60 prosentene eies av Stadtwerke München.



SISTE TURBIN: Her blir den aller siste turbinen montert.

FOTO: LOCOMOTIVE/AUSTRI



STOR GLEDE: Magnus Axelsson er glad for at kraftverket er i gang.

FOTO: HANS MARTIN ØSTERHAUG

Lokalavisa Trysil Engerdal 14.10.2021



HEDER: Anne Kari og Hallgeir Granheim ble tildelt Norges Vels medalje for lang og tro tjeneste. Ordfører i Øyer, Jon Halvor Midtmageli sto for utdelingen. PRIVAT FOTO

Heder for lang og tro tjeneste

I forbindelse med at konsernet Gudbrandsdal Energi hadde arrangementet for ansatte på Energisenteret i Hunderfossen familiepark torsdag 28. oktober, fikk Anne Kari Bjørkheim og Hallgeir Granheim tildelt Norges Vels medalje for lang og tro tjeneste. Begge har passert 40 års tjeneste i selskapet. Ord-

fører i Øyer, Jon Halvor Midtmageli sto for utdelingen.

TONÉ SIDSEL SANDEN
tone@dolen.no

Dølen 04.11.2020



BYGGER UT FOR 60 MILL. -
DELER REGNINGEN PÅ ALLE:

Hytter og elbiler får strøm

STORT PROSJEKT: Det er snart 20 år siden sist det ble bygd noe tilsvarende her i distriktet. - Hadde det ikke vært for Kvitfjell, ville vi ikke hatt behov for denne transformatorstasjonen, sier daglig leder Johannes Bergum i Vevig.

FOTO: KARI UTGAARD

KRAFTKREVENDE: Vevig bygger ny transformatorstasjon til over 60 millioner kroner på grunn av hytteveksten i Kvitfjell. En ny ladestasjon for elbiler får en effekt som tilsvarer forbruket i 500 husstander.

SIDE 4-5



GD 18.11.2021

Mer strøm til

Vevig bygger ny transformatorstasjon til over 60 millioner kroner på grunn av hytteveksten i Kvitfjell. Alle må være med og betale regningen.

FÅVANG: Med 500 nye kunder årlig, er Vevig det nettselskapet i Norge med høyest prosentvis vekst. Størsteparten av kundene er fritidsinnbyggere.

Nå bygges det ny, stor transformatorstasjon i Fåvang, rett ved vegen som går opp mot Kvitfjell Vest og Varden. Prislappen er over 60 millioner kroner. Kostnaden finansieres gjennom nettleien.

Som et hotell

- Så nå kan alle i Gudbrandsdalen regne med å få enda høyere strømregning?

- Kostnadene våre fordeles på alle kunder, over mange år. Forbrukerne vil nok ikke merke denne trafoen spesielt, sier Johannes Bergum, daglig leder i Vevig.

Han påpeker at trafostasjonen også er viktig for å sikre kapasiteten i området ellers.

- Vi investerer årlig nærmere 100 millioner kroner i drift og vedlikehold av strømnettet. Men dette er den største enkeltinvesteringen i år. Sist vi bygde trafostasjon i Gudbrandsdalen var i 2003.

Utvendig kunne bygget gått for å være et vindusfattig hotell, med saltak og beiset panel. Det er lagt vekt på at bygningen skal passe inn i landskapet, sier Bergum.

Trafostasjonen ligger tross alt langs innfartsåren til Kvitfjell.

På innsida er det glatt betong. Lange strimler med ledlys skaper julestemning for de 12-13 reflekskleddede arbeidfolkene som er i sving denne dagen. Og høytid blir det nok når to 10 MVA-transformatorer på 23 tonn rulles inn gjennom åpninene på langveggen en gang på nyåret.

Transformatorene skal om-danne 66.000 volt fra det regionale nettet et steinkast unna - til 22.000 volt som kan sendes videre til hyttefeltene med det høyspente distribusjonsnettet.

Fjernstyres

Inne jobber blant andre Emil Fossum og Erlend Steine i Oppland Elektro. Etter hvert skal gulvet de står på fylles med elektroniske komponenter og kabler. Anlegget skal fjernstyres fra Vevigs base på Vinstra, og vil ikke være bemannet på daglig basis. Likevel trengs det rom og fasiliteter for folk som skal utføre vedlikehold og reparasjoner. Det er slike ting installatørene jobber med akkurat



STOR UTBYGGING: Det er snart 20 år siden sist det ble bygd noe tilsvarende her i distriktet. - Hadde det ikke vært for

nå.

- Vi må forsikre oss om at vi ligger i forkant av snekkene, før de tetter igjen veggene, sier Steine.

Det er Laje som er hovedentreprenør. Veidekke står for byggearbeidene.

Kvitfjell-trafoen skal ikke bare serve hytteområdene. Det nye hurtigladeanlegget for elbiler på Fåvang vil legge beslag på en fjerdedel av kapasiteten. Det har en samlet effekt på hele 5,4 Megawatt, som tilsvarer forbruket til 500 husstander.

Ladestasjonen var ikke med i beregningen da trafostasjonen i Kvitfjell ble planlagt.

- Vil det si at den er underdimensjonert?

- Nei. De to 10 MVA-transformatorene kan byttes ut til 20 MVA., slik at kapasiteten fordobles. Dette er bygd for framtida, sier Bergum.

Forbruket øker

Tall fra SSB viser at strømforbruket i husholdningene i Gudbrandsdalen har økt med rundt

fem prosent de siste ti årene. Samtidig har strømforbruket i hyttebefolkningen økt med vel 25 prosent. I Ringebru brukes det omtrent like mye strøm på hyttene som hos de fastboende.

- Er det rettferdig at du og jeg skal betale for at nettet skal ha kapasitet til å forsyne hytter med jacuzzi og varmekabler med strøm?

- Det er et godt spørsmål. Og det er myndighetene som bestemmer. Hva vi kan kreve i nettleie er strengt regulert, sier Johannes Bergum.

Han legger til at det er hytteeiere som betaler for framføring av strøm til hyttefeltene. Det samme gjelder kostnadene knyttet til ladeanlegget på Fåvang. Her har leverandørene bekostet framføring av strøm og bygging av transformatorer.

Økningen i strømforbruket fra hyttene i vår region de siste ti årene, utgjør 33 millioner kilowattimer. Det tilsvarer forbruket til mer enn 1.300 eneboliger. Om hyttefolk i Kvitfjell

skiller seg fra andre strømforbrukere, vil ikke Vevig-sjefen spekulere i.

- Fryktelig dyrt

- Det vi merker mest, er den generelle elektrifiseringen av samfunnet. I og med at E6 går gjennom vårt distrikt, og vi ligger midt mellom Oslo og Trondheim, blir vi et sentralt område for billading. Det er veldig stor interesse for å bygge ut ladekapasitet, og med det handletilbud.

- Er løsningen å stadig øke kapasiteten?

- Nei. Det er fryktelig dyrt å bygge ut kapasitet som bare brukes noen minutter i døgnet. Det som må til, er teknologi som gjør at infrastrukturen utnyttes på best mulig måte.

Bergum drar en parallell til strømmåleren med rød pil som «alle» hadde på kjøkkenet før.

- Da måtte du kanskje skru av varmtvannstanken mens du lagde middag. I dag kan teknologien hjelpe oss med dette. For det er toppene som er utfor-

hytter og elbiler



or Kvitfjell, ville vi ikke hatt behov for denne transformatorstasjonen, sier daglig leder Johannes Bergum i Vevig.

ALLE FOTO: KARI UTGAARD

dringen.

I hverdagen blir kanskje 35 prosent av kapasiteten i nettet brukt. Likevel må det være dimensjonert for å takle en ekstrem kuldeperiode, og at 20 elbileiere kobler seg til ladestasjonen på Fåvang samtidig.

- Har vi nok strøm til alt?

- Ifølge Statnett for vi for lite kraft i Norge om noen år. Derfor må den utnyttes optimalt, sier Johannes Bergum.

Slik sett har trafostasjonen i Kvitfjell en energisparende effekt. Siden strømtapet i nettet blir lavere jo høyere spenningen er, vil det være en fordel å få en transformator nær hytteområdene. Da blir det kortere veg fra 66 kV-nettet til forbrukerne.

Vevig praktiserer også gjenbruk. De to transformatorene som skal inn i den nye stasjonen har tidligere vært brukt i Rybakken trafostasjon i Øyer og i Heggerusten trafostasjon på Kvam, og ble skiftet ut da kapasiteten på trafostasjonen der måtte økes.



NYBYGG: Trafostasjonen er strategisk plassert langs strømnettets E6 - 66 kV-linja som transporterer energi fra de store kraftverkene i Gudbrandsdalen.

FAKTA

- Vevig (tidligere Gudbrandsdal Energi Nett) bygger, eier og drifter anlegg for distribusjon av elektrisk energi.
- Selskapet er en del av Gudbrandsdal Energi-konsernetInntekten hentes fra nettleie, som betales av strømkundene.
- Det er NVE som setter rammen for og kontrollerer nettselskapenes nettleie



SAMARBEID: Ladeanlegget på Fåvang har kapasitet til å hurtiglade 32 elbiler. Det er BKK og Tesla som står bak satsingen.

Ny ladestasjon har strøm nok til 500 husstander

Det nye ladeanlegget for elbiler legger beslag på en fjerdedel av kapasiteten til trafostasjonen som Vevig bygger på Fåvang.

FÅVANG: Hurtigladeanlegget for elbiler på Fåvang har en samlet effekt på hele 5,4 Megawatt, som tilsvarer forbruket til 500 husstander.

Vevig, nettselskapet til Gudbrandsdal Energi, har ført fram ekstra strøm og bygd tre mindre trafostasjoner for å serve anlegget ved Kvitfjelltnet. Alle kostnader dekkes av utbygger, og bli ikke belastet strømkundene i Gudbrandsdalen, opplyser daglig leder Johannes Bergum i Vevig.

Ladehub

Foreløpig har BKK (Bergen kommunale kraftlag) og Tesla etablert seg i ladehuben, som nylig åpnet. Det skal også

komme en tredje aktør.

BKK har bygd åtte dobbeltsidige 200 kW ladere som kan serve 16 elbiler samtidig. I tillegg er det satt opp fire Type 2 normalladere, for folk som har litt bedre tid. Ifølge BKK er dette selskapets største ladeanlegg så langt. Tesla-eiere har tilgang på 16 ladepunkter på Fåvang.

Ikke til pynt

Selv om det bare unntaksvis vil være mange ladere i bruk samtidig, er det viktig at kapasiteten er stor nok.

- Laderne står jo ikke her til pynt, sier Bergum.

Vevig bygger for tiden ny trafo i Kvitfjell. Ladestasjonen ved E6 var ikke med i beregningen da dette prosjektet ble igangsatt. Ifølge Bergum utgjør ikke dette noe problem. Kapasiteten ved trafoen kan dobles i framtida hvis det blir behov.



LEVERER BILSTRØM: Vevig har satt opp tre nye trafoer ved ladeanlegget. - Kostnaden dekkes av utbygger, sier daglig leder Johannes Bergum.

STRØMSJOKKET:

HVEM TJENER PÅ DE HØYE PRISENE?

Strømprisen tidobles på vei til deg

Det koster kraftselskapene godt under 30 øre å produsere en kilowattime strøm. Nå betaler du mer enn ti ganger så mye.

VINSTR/LILLEHAMMER:

- Hvis vi skal gå i null i drifta på våre kraftanlegg, som består av både vind og vannkraft, så må prisen per kilowattime ligge mellom 16-30 øre.

Det sier Per Oluf Solbraa, konsernsjef i Gudbrandsdal Energi. Han forteller at det er stor variasjon på produksjonskostnader i forskjellige vannkraftverk.

- Det er mange ting som påvirker produksjonskostnadene. Det koster ulikt å produsere kraft i de ulike anleggene. Det kan være fysiske forskjeller, de kan være bygd på ulike måter og på ulike tidspunkt, så produksjonskostnadene vil variere, sier Solbraa.

Tjener godt

Andre vannkraftaktører som GD har vært i kontakt med, bekrefter at produksjonskostnadene for vannkraft ligger en plass mellom 15-20 øre per kilowattime. Men det er ikke produksjonskostnadene til kraftselskapene som bestemmer strømprisen. På mandag ble det satt nye rekorder med strømpriser over fire kroner per kilowattime.

Solbraa forteller at de selger strøm fortløpende på kraftbørsen Nordpool til den prisen som fastsettes der. Det er markedet som avgjør, uavhengig av produksjonskostnadene.

- Hvis dere har produksjonskostnader på 30 øre kilowattime og selger denne på Nordpool for tre kroner. Har dere da en gevinst på 2,70 kroner per kilowatt?

- Jeg kan ikke kommentere



TJENER Penger nå: Per Oluf Solbraa er konsernsjef i Gudbrandsdal Energi.

ARKIVFOTO

hvor stor gevinst vi har akkurat nå, men jeg kan si at vi tjener gode penger på våre produksjonsanlegg om dagen fordi kraftprisen er så høy. Men så skal det sies at i fjor tapte vi flere millioner kroner fordi markedspris lå under produksjonskostnad.

Solbraa bekrefter at prisene på strøm her i Norge i stor grad avgjøres av forhold helt utenfor vår kontroll.

- Det er markedet gjennom internasjonale forhold som i stor grad bestemmer prisen på strøm i Norge nå. Energisektoren i Norge er knytta opp mot andre nasjonale markeder med de prisene og energikildene som er der. Det betyr at det er mange forhold både nasjonalt og internasjonalt som virker inn på hvordan strømprisene dannes i markedet.

- Burde strømprisene vært mer forutsigbare?

- Jeg tror ikke disse svingningene med så høye strømpri-

ser er heldig. Vi skulle hatt en mer stabil og forutsigbar pris i hele verdikjeden. Men det er viktig å være klar over at dette er en villet politikk der man har ønska at norske energipriser i større grad skal bestemmes av internasjonale forhold, sier Solbraa.

Ikke et velferdsgode

Strømanalytiker i StormGeo Sigbjørn Seland forteller at det koster lite å produsere strøm med vann og vindkraft i Norge.

- Når kraftanlegget er bygd og drifta etablert, så koster det nesten ingenting å øke produksjonen. Jeg vet ikke nøyaktig hva gjennomsnittsprisen per produserte kilowatt må være over for eksempel ett år for at et kraftverk skal gå med over-

skudd. Kostnaden vil variere. Men poenget er at både vind og vann er naturressurser som er gratis. Produksjonskostnaden for strøm er lav, sier han.

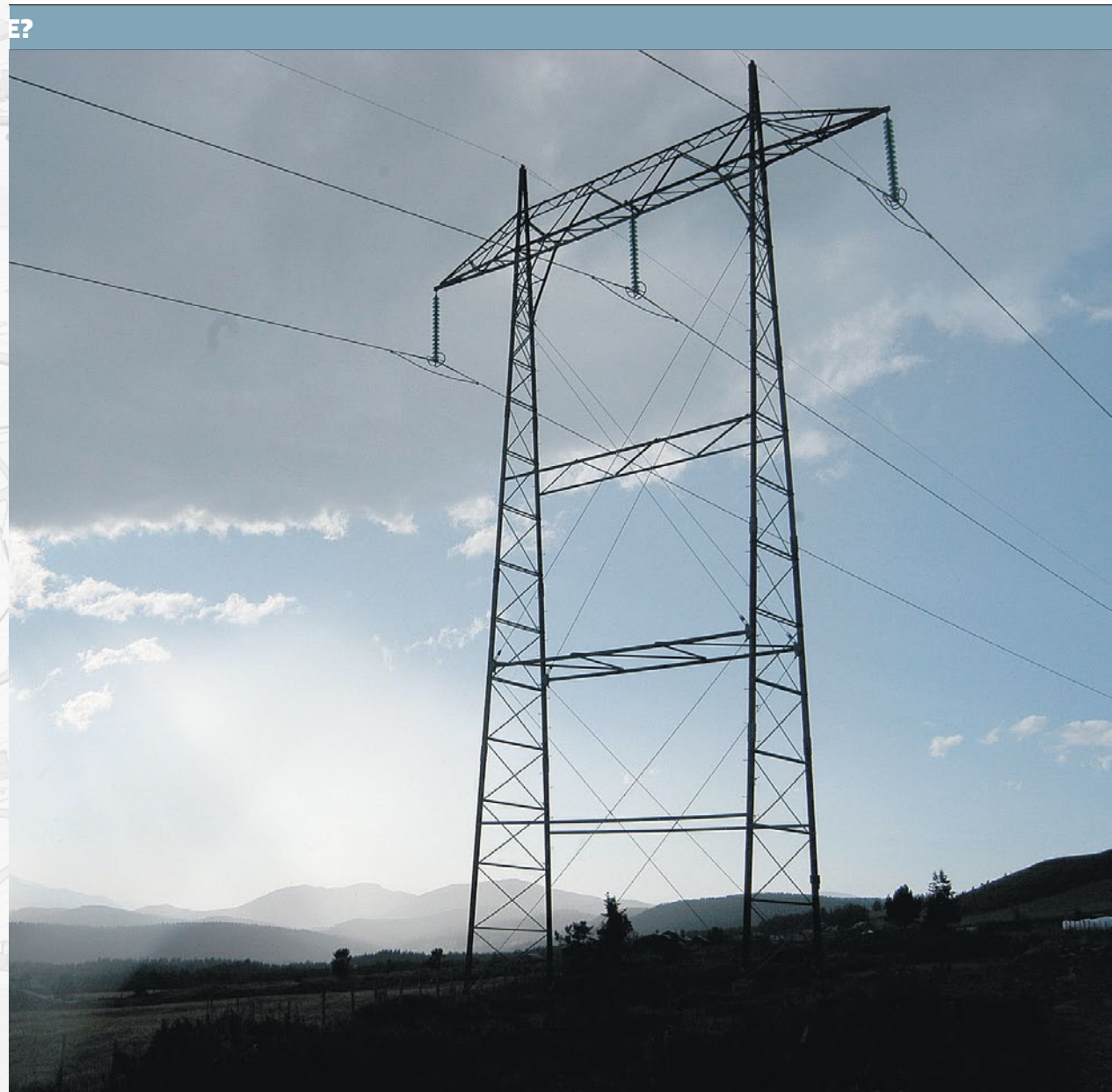
Han mener det er forvirrende i debatten om høye strømpri- ser, at strøm omtales som en velferdsgode eller at kraftselskapene har samfunnsoppdrag.

- Strøm er innenfor dagens system, definert som en hvilken som helst vare som skal omsettes i et fritt marked. Det er lønnsomhet som gjelder, strømselskapene skal tjene penger. Det er det som styrer prioriteringene i disse selskapene.

- Kan du forklare det?

- Hvis et strømselskap har lyst til å selge billig strøm til

STORE VERDIER I KRAFTLINJENE: Høye strømpri- ser gir nå store gevinster hos vannkraftverkene.



hos vannkraftverkene.

ILLUSTRASJONSFOTO: KETIL SANDVIKEN

Frelsesarmeen så kan de sjøl- sagt gjøre det. Men jeg har aldri hørt om noe slik. De vil jo tjene mest mulig penger. Da er det beste alternativet å selge strømmen til noen andre som betaler bedre.

- Betyr det at det er stor forskjell på hva det koster å produsere strømmen, og hva den selges for?

- Ja, det kan det være. Før strømmarkedet i Norge ble liberalisert på begynnelsen av 1990-tallet, ble strømmen solgt til forbruker til en pris som var relatert til produksjonskostnadene i kraftverket. Kraftverke-

ne fikk i tillegg lov til å ta en liten ekstrarum for å ta ut et tilfredsstillende overskudd. Vel- dig forenkla sagt, var strømpri- sen i det gamle systemet rela-

tert til produksjonskostnadene, sier Seland.

- Så hvordan bestemmes strømpri- sen?

- Av tilbud og etterspørsel i markedet, ikke av kostnadene i produksjonen. Prisen settes time for time i et marked som både omfatter mange andre land og mange andre energikil-

der.

Markedet bestemmer

Seland forteller at rollen til prisen er å sørge for at det er balanse mellom tilbud og etterspørsel.

- Man må forstå hensikten med dagens liberaliserte strømmarked. Nå er det markedet som fordeler strømmen gjennom pris. Før ble både fordelingen av, og prisen på, strøm poli-

tisk bestemt. Nå er det prisen som bestemmer fordelingen. De som ikke betaler nok, får ikke strøm. Hvis prisen hadde vært lavere hadde etterspørselen høyere.

- Hvordan tenker kraftselskapene når prisen på strøm er høy?

- Hvis du som kraftselskap kan velge om du skal bruke vannet i magasinet til å produsere strøm i dag, eller vente og produsere den samme strømmen senere, så er det jo mest logisk å produsere nå fordi det er så bra betalt. Sannsynligvis faller strømprisen fram mot våren. Skal man tjene mest mulig penger så er det lurt å selge mest mulig strøm til høy pris på børsen i dag.



FORKLARER STRØMPRISENE: Sigbjørn Seland er strømanalytiker i StormGeo. FOTO: PRIVAT

Hvis et strømselskap har lyst til å selge billig strøm til Frelsesarmeen så kan de sjøl sagt gjøre det. Men jeg har aldri hørt om noe slik.

SIGBJØRN SELAND, strømanalytiker

Solskjerming skreddersydd for norske værforhold



Gratis beforing: www.norsol.no tlf 411 10 100

NORSOL FRA TINGVOLL

Planlegger nytt kraftverk på Vinstra:

- Det er i startgropa

Gudbrandsdalslågen nord for Vinstra kan bli stedet for et nytt kraftverk.

AV KRISTIN VESKJE
kristin.veskje@agd.no
Mobil: 481 22 342

NORD-FRON: - Det er i startgropa, sa ordfører Anne Marie Olstad i formannskapet tirsdag og orienterte om at kommunen har vært i møter med Hafslund Eco og Gudbrandsdal Energi om kraftverkplaner ved Eidesand nord for Vinstra.

Utbyggingen skal gi mer kraft enn den skrinlagte utbyggingen i Kåja ved Vinstra sentrum. Prosjektet innebærer en seks kilometer lang tunnel fra Eidesand og til Øya gard, som ligger sør for Vinstra, bygging av dam og mindre vannføring forbi Vinstra. Tunnelen skal gå inn i fjellet på østsida.

- I startfasen

- Prosjektet er i startfasen og erfaringsmessig tar det lang tid før det eventuelt realiseres, sier konsernsjef Per Oluf Solbraa i Gudbrandsdal Energi. De eier 40 prosent av prosjektet. Hafslund Eco eier 60 prosent.

Teknisk direktør i Hafslund Eco, Stig Morten Løken, sier at det er fem-seks år fram i tid før de kan starte jobben med et eventuelt anlegg.

- Vi er tett samarbeid med kommunen og Gudbrandsdal Energi. Nå skal vi se på om dette er økonomisk og politisk mulig, sier han.

Kåja er for dyrt

Kraftselskapene peker på at Kåja Kraftverk er for dyrt å bygge. Kraftverket nord for Vinstra vil, etter foreløpige beregninger, koste omtrent like mye, i størrelsesorden 1,3 milliarder kroner. Men dette vil gi mer kraft. Derfor er dette mest aktuelt å utrede nærmere.

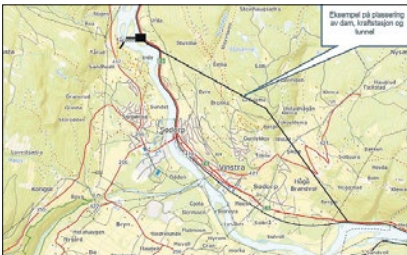
- Vikafossen framstår som et bedre alternativ. Vi får betydelig mer kraftproduksjon, sier Solbraa. Kåja Kraftverk ga muligheten for en produksjon på 140 GWh.

Om kraftverket sier han at kraftstasjonen vil bygges nede i grunnen.



DAMOMRÅDE: Et mulig damområde kan være ved toppen av Vikafossen. Årsproduksjonen for Vikafossen kraftverk er i størrelsesorden 160-210 GWh, som tilsvarer strømforbruket til om lag 10 000 husstander, opplyser Hafslund Eco til GD.

FOTO: HAFSLUND ECO



IFJELLET: Kraftstasjonen (svart firkant) er tenkt i fjell ikke langt fra inntaksdammen. Seks kilometer med tunnel er med i planene.

- Det blir mindre vannføring i elva?

- Ja, det vil bety en betydelig lavere vannstand, sier Solbraa.

Om en utbygging får konsekvenser for badeplassen på Eidesand er ifølge kraftselskapene for tidlig å si noe om.

Kraftselskapene har orientert Nord-Fron kommune om planen. Formannskapet stiller seg positive til videre utredning.

Vil se i glasskula

Vikafossen var også utredet som et alternativ da Kåja kraft-



BEKREFTER: Per Oluf Solbraa i Gudbrandsdal Energi bekrefter planene om nytt kraftverk.

verk seilte opp som aktuelt for sju år siden, men som ble skrinlagt. Den gangen var det selskapet Clemens Kraft som hadde planene. Planer som siden ble oppkjøpt av Eidsiva Vannkraft og Gudbrandsdal Energi.

Olstad sa i formannskapet at

det har vært tema å ta opp igjen planene om Kåja Kraftverk, men at dette er uaktuelt per i dag.

- Når det ble skrinlagt, ble mange skuffet. Vi hadde sett for oss bru over Lågen og et fint vannspeil midt i sentrum på Vinstra. Vi har en dialog med eierne av prosjektet. Vi hadde møte mandag for å få en oppdatering og for å finne ut hva som er mulighetene, sa Olstad. Hun sa at beskjedne de fikk var at dette per i dag ikke er lønnsomt.

- Men de skisserer en ny mulighet, sa hun, og henviste til planene om Vikafossen.

- Det er dumt å si nei nå og ikke få vite mer om hva de tenker. Vi signaliserte at vi synes dette er spennende og vi vil se mer på dette, sier Olstad, som mener dette kan skape både arbeidsplasser og aktivitet på Vinstra.



AVLØPSTUNNEL: Fra kraftstasjonen er vatnet planlagt å gå i en ca 5,5 km lang avløpstunnel ned til utløpet oppstrøms Harpefossen.



ØNSKER Å UTREDE: Hafslund Eco og Gudbrandsdal Energi ønsker å utrede utbygging av Vikafossen rett nord for Vinstra som et elvekraftverk. FOTO: TOR LARSEN

To kraftselskap vil bygge elvekraftverk i Laugen ved Vinstra

Kraftselskapene Hafslund Eco og Gudbrandsdal Energi luftet utbyggingsplaner i møte med Nord-Fron kommune.

Under møtet mandag denne uka, ble det orientert om at Kåja kraftverk ikke blir realisert, men samtidig ba utbyggerne om grønt lys for å planlegge utbygging av Vikafossen i Laugen.

Planen er å lage en dam ved Vikafossen og føre vann fra Laugen i en tunnel ned til Harpefossdammen.

- Dette sa jeg ja til på vegne av kommunen. Vi trenger mer fornybar kraft, og her har vi å gjøre med store og seriøse aktører som ser mulighetene. De må vi slippe til så de får gjort sine utredninger, uttalte ordfører Anne-Marie Olstad.

Kåja kraftverk var stipulert til å produsere 140 GWh, mens Vi-

kafossen kan gi en produksjon på opptil 210 GWh

Vil møte motstand

Kommunedirektør Arne Sandbu var også med på møtet med de to kraftselskapene, han beskriver møtet som konstruktivt, men påpeker også at det må forventes motstand mot utbyggingsplanene.

- Dette er en lengre prosess der flere parter skal uttale seg, og vi må forvente at det kom-

mer interesseorganisasjoner på banen som er motstandere av slike utbyggingsplaner, påpekt Sandbu overfor formannskapet i Nord-Fron.

Vil ta åtte til ti år

Gudbrandsdal Energi (GE) eier 40 prosent av prosjektet og Hafslund Eco eier 60 prosent. Konsernsjef i GE, Per Oluf Solbraa, ser muligheter for å bruke utredninger fra Kåja-prosjektet som ble konsesjonsøkt i 2013,

også til dette utbyggingsprosjektet.

- En del kan nok brukes som de er, men det meste må nok oppgraderes. Vi må nok se et tidsperspektiv på åtte til ti år på en utbygging av Vikafossen som et elvekraftverk, sier Solbraa til Dølen.

TOR LARSEN
tor@dolen.no

Dølen 16.12.2021



Gudbrandsdal Energi Holding AS

2640 Vinstra

61 29 46 10

firmapost@geholding.no

www.geholding.no

[Facebook](#)

Vevig AS

2640 Vinstra

61 29 46 00

post@vevig.no

www.vevig.no

[Facebook](#)

