

GUDBRANDSDAL
ENERGI-KONSERNET
ÅRSRAPPORT 2024



Besøk i Raskiftet vindkraftverk.
Fra venstre foran: Nina Moe,
Eline Kvam, Teodor Rustad
Kvisberg, Martin Fondt (fra
Austri Raskiftet), Fredrik
Johan Angelsen, Ole Christian
Hvattum, Runar Andersstuen,
Martin Sandbu

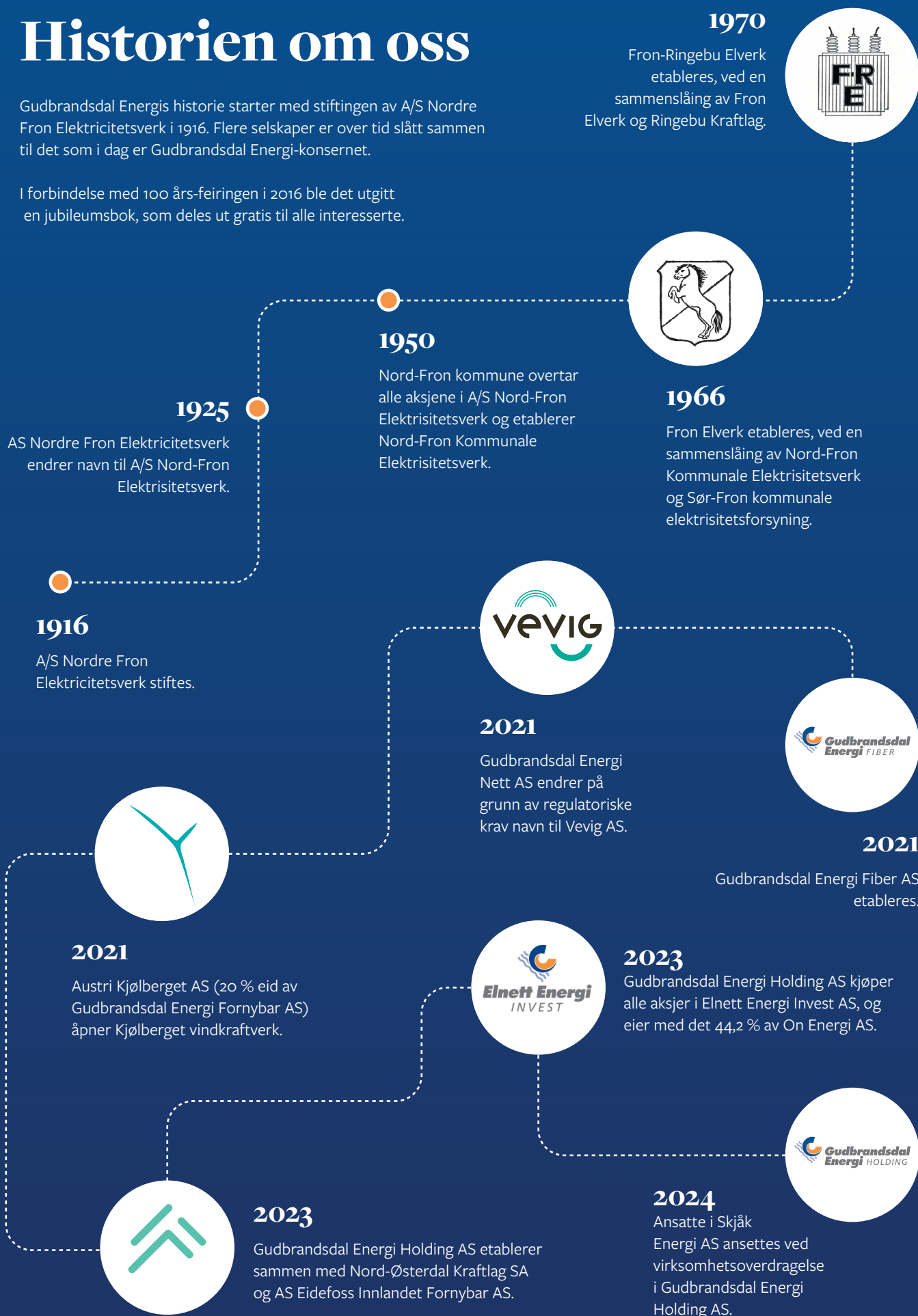
INNHold

Historien om oss	4
Nøkkeltall og organisasjon	6
Samfunnsregnskap og sosialt ansvar	8
Klimaregnskap	10
Fusjonen med Skjåk Energi	12
Årsberetning 2024	14
Konsernregnskap 2024	26
Noter til regnskapet for 2024	32
Revisjonsberetning 2024	50
Utvalg presseklipp	56

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.



**1978**

Midt-Gudbrandsdal Elverk etableres, ved en sammenslåing av Fron-Ringebu Elverk og Mokså Kraftanlegg (Øyer).

**1987**

Midt-Gudbrandsdal Elverk omdannes til aksjeselskap, og får navnet Midt-Gudbrandsdal Energiverk AS.

**1996**

Midt-Gudbrandsdal Energiverk AS endrer navn til Gudbrandsdal Energi AS.

2010

Gudbrandsdal Energi AS starter satsingen på vindkraft som deleier ved etablering av selskapet Austri Vind.

**2015**

Gudbrandsdal Energi omdannes til konsern: Morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og datterselskapene Gudbrandsdal Energi Nett AS, Gudbrandsdal Energi AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS.

**2020**

Innlandskraft AS selges til Fjordkraft Holding ASA.

**2019**

Austri (20 % eid av Gudbrandsdal Energi Fornybar AS) åpner Raskiftet vindkraftverk.

**2016**

Gudbrandsdal Energi-konsernet feirer 100 år. Gudbrandsdal Energi Holding AS etablerer Innlandskraft AS sammen med Eid-siva Energi AS. Markedsselskapene Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS er datterselskaper til Innlandskraft AS.

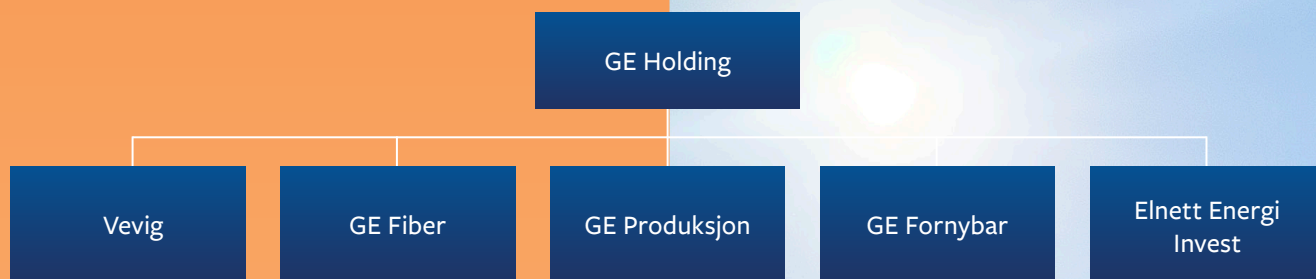
**2024**

Vevig AS overtar aksjene i Skiakernett AS, som fusjoneres inn i Vevig AS i 2025.

**2024**

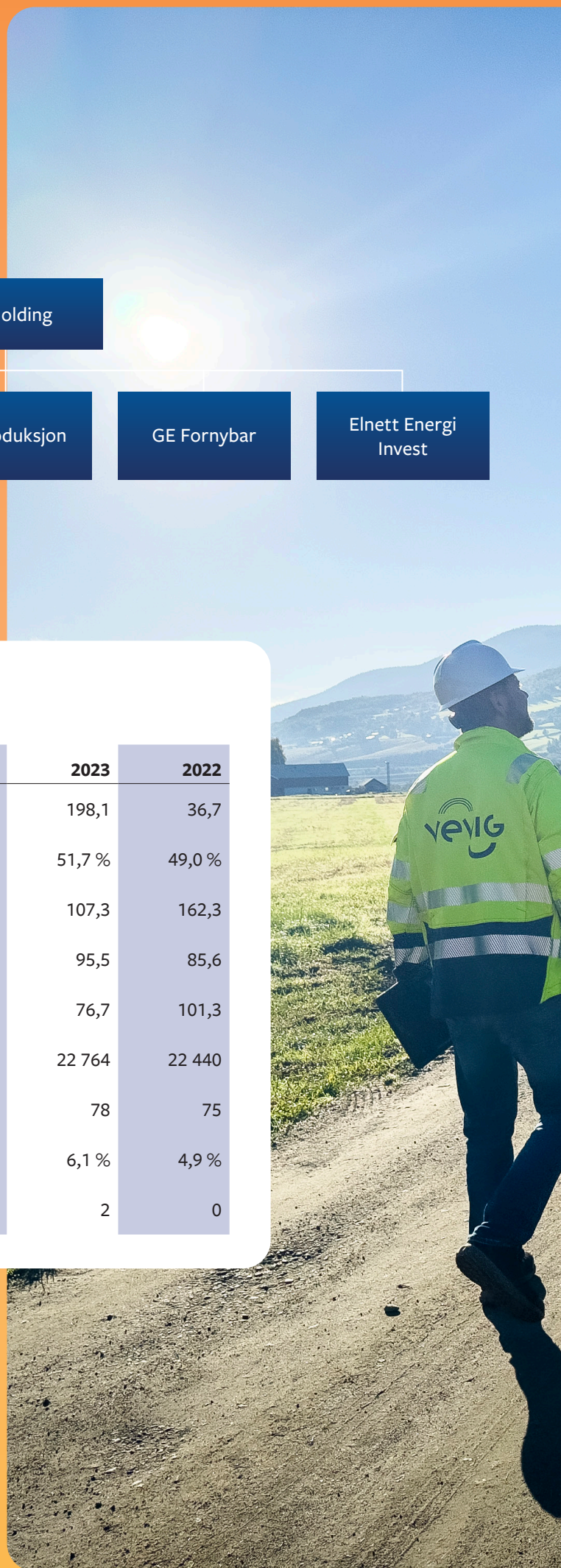
Gudbrandsdal Energi Fiber AS overtar aksjene i Skjåk Energi Entreprenør AS, som fusjoneres inn i Gudbrandsdal Energi Fiber AS i 2025.

Organisasjon



Nøkkeltall

	2024	2023	2022
Resultat før skatt (MNOK)	90,9	198,1	36,7
Egenkapital (%)	49,8 %	51,7 %	49,0 %
Investeringer (MNOK)	122,2	107,3	162,3
Produksjon vannkraft (GWh)	107,1	95,5	85,6
Andel produksjon vindkraft (GWh)	101,8	76,7	101,3
Antall nettkunder	25 240	22 764	22 440
Antall årsverk inkl. lærlinger (konsern)	75	78	75
Sykefravær	5,3 %	6,1 %	4,9 %
Personskader med fravær	2	2	0





Samfunnsregnskap og sosialt ansvar

Gudbrandsdal Energi konsernet bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning. For 2024 er den direkte verdiskapningen anslått til 136 millioner kroner. I tillegg kommer kjøp fra underleverandør ifb. med investeringer og løpende drift. For 2024 utgjør denne indirekte verdiskapningen ca. 125 millioner kroner.

Verdiskaping

Verdiskapning (NOK'000)	2024	2023	2022
Lønn	80 366	82 143	65 315
Betalbar skatt	5 122	9 085	30 625
Eiendomsskatt	8 729	6 720	6 328
Utbytte eierkommuner	39 584	39 584	57 090
Sponsor og gavetildelinger	2 153	2 002	1 826
Sum	135 954	139 534	161 184





GE Holding gir årlig støtte til flere lokale organisasjoner. Her er et utvalg av dem som har fått støtte i 2024: Vinstra drill (over), Gudbrandsdal Musikkfest (foto: Anders Lillebo) (nede til venstre) og Skåbukoret (nede til høyre)



Klimaregnskap

Som tidligere år har konsernet utarbeidet klimaregnskap for 2024. Klimaregnskapet følger den anerkjente standarden Greenhouse Gas (GHG) Protocol. Dette regnskapet gir en systematisk oversikt over konsernets klimagassutslipp og fungerer som et sentralt verktøy for å identifisere utslippskilder, måle utvikling over tid og iverksette reduksjonstiltak. Gjennom klimaregnskapet kan vi tydeligere vurdere effekten av våre bærekraftstrategier og sikre at konsernet beveger seg i en mer klimanøytral retning.

Totalt sett har konsernets samlede utslipp økt siden vi begynte å føre klimaregnskap i 2019. Dette skyldes hovedsakelig en utvidet rapportering av indirekte utslipp i Scope 3, hvor flere kategorier nå er inkludert for å gi et mer helhetlig bilde av vår klima- og miljøpåvirkning. Samtidig har vi lyktes med å redusere utslippene i Scope 1 og deler av Scope 2 gjennom målrettede tiltak innenfor energieffektivisering og elektrifisering.

Scope 1 inneholder konsernets direkte klimagassutslipp og omfatter utslipp fra drivstofforbruk i transport samt bruk av SF₆-gass i elektriske anlegg. Konsernet har redusert sitt drivstofforbruk det siste året, med en nedgang på 2 633 liter diesel og 347,3 liter bensin. Dette har resultert i en samlet utslippsreduksjon på 6,4 tCO₂e, tilsvarende en nedgang på 4,41 % sammenlignet med 2023. Reduksjonen skyldes en gradvis overgang til elektriske kjøretøy.

SF₆-gass er en av de mest potente klimagassene, og den skal gradvis fases ut av våre anlegg. I 2023 opplevde vi et havari på et bryteranlegg, noe som medførte ekstra høye utslipp. I 2024 har det ikke vært slike hendelser, og påfyllingsgraden har vært lav. Dette har bidratt til en reduksjon på 18,8 tCO₂e, en nedgang på 66,67 % fra 2023.

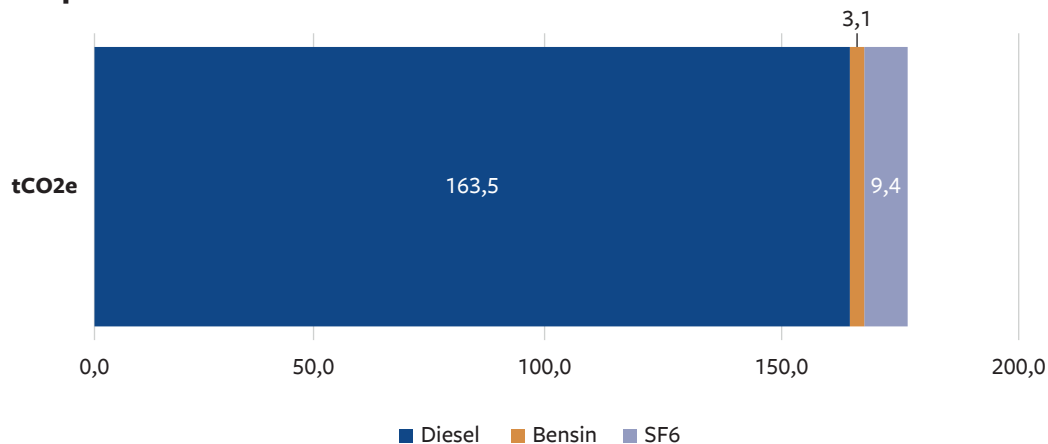
For å sikre videre reduksjoner i Scope 1-utslippene vil konsernet fortsette elektrifiseringen av bilparken og arbeide for en gradvis utfasing av SF₆ i våre elektriske anlegg. Siden vi begynte å føre klimaregnskap i 2019, har våre tiltak ført til en samlet reduksjon i Scope 1-utslippene på 42,8 tCO₂e, tilsvarende 22,43 %. Dette viser at tiltakene vi har iverksatt fungerer, og at vi er på riktig vei mot å redusere vårt klimaavtrykk ytterligere.

Scope 2 omfatter konsernets indirekte utslipp fra innkjøpt elektrisitet. Alt strømforbruk i konsernet dekkes av opprinnelsesgarantier for fornybar energi. Forbruket av elektrisitet i anlegg og trafoer har vært relativt stabilt de siste årene, med mindre svingninger som kan forklares med variasjoner i nettbelasting, driftsmønster og sesongavhengige faktorer. Sammenlignet med forrige år har det vært en liten nedgang i forbruket. Derimot har strømforbruket i bygg vist en gradvis nedgang over tid. Fra 2023 til 2024 ble forbruket redusert med 8,98 %, mens den totale reduksjonen siden 2019 utgjør 27,09 %. Nedgangen skyldes blant annet energieffektiviserings tiltak og installasjon av solcelleanlegg på kontorbyggene, som har bidratt til å dekke en del av strømforbruket med egenprodusert fornybar energi.

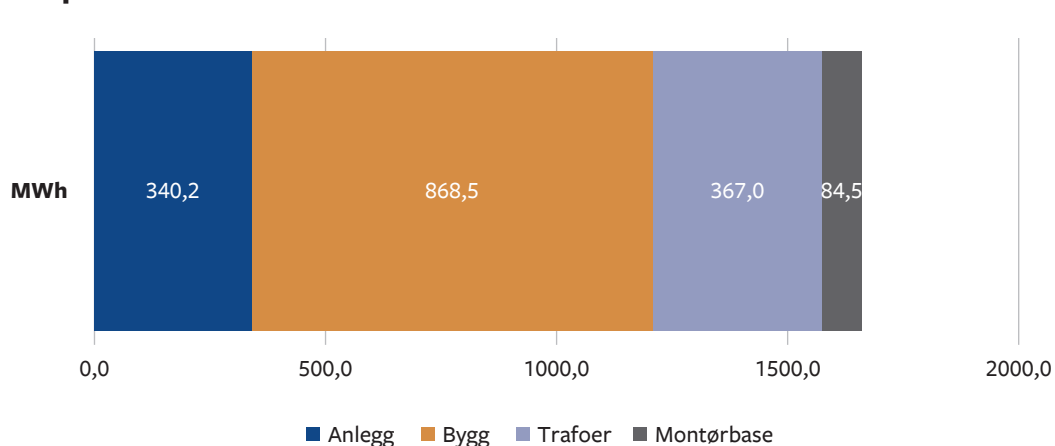
Siden vi utvidet Scope 3-rapporteringen med nye kategorier i 2022, har utslippene vært relativt stabile. I 2024 utgjorde de samlede Scope 3-utslippene 186,21 tCO₂e. Drivstoff- og energirelaterte aktiviteter er den største enkeltkategorien, etterfulgt av oppstrøms transport og distribusjon og pendling. Fremover kan vi forvente at utslippene i denne kategorien vil reduseres i takt med elektrifiseringen av transportsektoren, både innenfor egen virksomhet og i leverandørkjeden. Reduksjon av Scope 3-utslipp er utfordrende, da disse utslippene i stor grad påvirkes av leverandørkjeden, transportaktiviteter og ansattes reisevaner.

For klimaregnskapet 2024 har vi inkludert tilgjengelige data fra Skiakert Nett og Skjåk Energi Entreprenør AS for å ha et sammenligningsgrunnlag for fremtidige regnskap (disse er trukket fra i sammenligningene tidligere beskrevet, men inkludert i den grafiske fremstillingen). Ser vi på det totale utslippet etter fusjonen, var konsernets samlede klimagassutslipp 405 tCO₂e i 2024. Selv med tillegget fra Skiaker Nett og Skjåk Energi Entreprenør AS, representerer dette en reduksjon sammenlignet med 2023, hvor utslippet var 464,1 tCO₂e. Den primære årsaken til denne reduksjonen er at i 2023 hadde ekstraordinært høye utslipp knyttet til SF₆-lekkasje, mens 2024 har hatt en betydelig lavere påfyllingsgrad av SF₆. I tillegg har drivstofforbruket gått ned, noe som ytterligere har bidratt til reduserte utslipp. Fremover vil konsernet fortsette arbeidet med å optimalisere energiforbruk, redusere direkte utslipp og sikre en mer effektiv drift i hele organisasjonen.

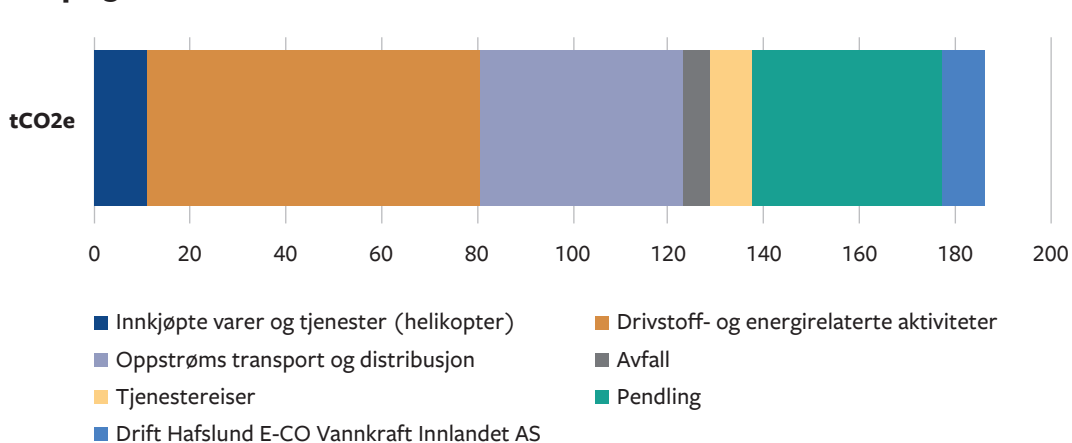
Scope 1



Scope 2



Scope 3



Fusjon med Skjåk Energi

Tirsdag 27. august 2024 ble det avholdt ekstraordinær generalforsamling i Skjåk Energi AS, hvor det ble stemt for fusjon mellom SkiakerNett AS og Vevig AS, og Skjåk Energi Entreprenør AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS.



Overdragelsesavtalen med Skjåk Energi AS signeres. f.v. Per Oluf Solbraa og Per Rune Storødegård. Foto: Gunnveig Waagø Jacobsen

Fusjonsprosessen startet høsten 2022, da Skjåk kommunestyre vedtok å starte en prosess med å vurdere fusjonering av deler av Skjåk Energi AS med annet energiselskap.

Saken ble behandlet første gang i Skjåk kommunestyre den 20. juni 2024, men da fikk ikke saken tilstrekkelig flertall.

I etterkant av dette kom det informasjon som i vesentlig grad påvirket den økonomiske situasjonen til Skjåk Energi-konsernet. På bakgrunn av dette ble det avholdt ekstraordinær generalforsamling den 27. august 2024 for å behandle saken på nytt. Vedtak om fusjon krevde 2/3-flertall. Nødvendig flertall ble oppnådd med 12 mot 5 stemmer.



Generalforsamlingen i Skjåk Energi AS stemmer 28.07.2024 for fusjon. Skjermdump fra web-sendingen.

«Jeg er svært tilfreds med utfallet i ekstraordinær generalforsamling i Skjåk Energi AS. Ved å fusjonere deler av Skjåk Energi med Gudbrandsdal Energi-konsernet vil vi stå sterkere i en eventuell videre konsolidering, og det vil bli selskap som er bedre utrusta for å møte framtidige utfordringer. Det vil også ivareta lokalt/regionalt eierskap og lokal verdiskaping, samt at vi sikrer kompetansearbeidsplasser i regionen», sier konsernsjef i Gudbrandsdal Energi-konsernet Per Oluf Solbraa.

Etter at fusjonsvedtaket var et faktum, startet arbeidet med å samordne organisasjonene. Den 18. oktober ble det gjennomført en fusjonssamling hvor alle ansatte møttes på Vinstra for et faglig opplegg og for å bli kjent med hverandre. Samlingen ble avsluttet med middag på Gålå Høgfjellshotell.

I løpet av 4. kvartal 2024 er det arbeidet med samordning av rutiner, prosesser og systemer. En viktig milepæl ble nådd 2. januar 2025, da strømmettet til Vevig og tidligere SkiakerNett ble samlet i samme database.



Konsernsjef Per Oluf Solbraa orienterer i fusjonssamling på Vinstra 18.10.2024. Foto: Nils Ormvold



Energimontør Elinor Payne Dybvik.
Foto: Anette S. Haug

Årsberetning 2024



Organisasjon

Gudbrandsdal Energi-konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende datterselskaper: Vevig AS og Skiakernett AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i selskapets nettområde, Gudbrandsdal Energi Fiber AS og Skjåk Energi Entreprenør AS som bygger ut og drifter bredbåndsnett, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS som produserer kraft i tre vannkraftverk, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS som investerer i fornybar energi og Elnett Energi Invest AS som eier aksjer i selskaper som driver innen elektrotjenester.

Gudbrandsdal Energi Holding AS overtok virksomheten i Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Vevig AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS. Vevig AS overtok 100 % av aksjene i Skiakernett AS fra Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Vevig AS. Gudbrandsdal Energi Fiber AS overtok 100 % av aksjene i Skjåk Energi Entreprenør AS fra Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Gudbrandsdal Energi Fiber AS. Etter disse transaksjonene eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 93,0 % og 94,99 % av aksjene i hhv. Vevig AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS, mens Skjåk Energi AS eier hhv. 7,0 % og 5,01 % av aksjene. Vevig AS og Skiakernett AS fusjoneres i 2025, og tilsvarende fusjoneres Gudbrandsdal Energi Fiber AS og Skjåk Energi Entreprenør AS i 2025.

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.

Gudbrandsdal 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 sitt styre består av sju medlemmer. To styremedlemmer med varamedlemmer velges av og blant konsernets ansatte. Fem styremedlemmer 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. 31.12.24 består styret av følgende medlemmer:

Styrets leder:	Line Alfarrustad
Styrets nestleder:	Randi Helene Røed
Styremedlemmer:	Ragnhild Ulvik
	David Hansen
	Per Asbjørn Flugstad
Ansattvalgte:	Stian Furuheim
	Torje Høyeseven

Konsernsjef møter i styret uten stemmerett.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapets formål er å eie og forvalte eierskapet i datterselskapene samt ivareta andre finansinvesteringer. Selskapet er medeier i Elmera Group ASA, Eidsiva Bredbånd AS og Varde Investeringslaug AS.

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

Vevig AS og Skiakernett AS

Selskapenes 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, Sjøa-området i Sel og Skjåk. Antall nettkunder i Vevig pr. 31.12.24 er 23 065 mot 22 764 ved forrige årsskifte, mens det i Skiakernett var hhv. 2 175 og 2 170 nettkunder.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Den urolige situasjonen i verden, økt kostnadsnivå og høyt rentenivå har ført til redusert hyttebygging de siste årene, og dermed redusert nybygging av nett dette året. I 2024 er det gjennomført betydelige investeringer knyttet til forsyning i Øyer. Uværet «Hans», i august 2023, førte til skader på vår infrastruktur. Disse ble delvis utbedret i 2023, men hovedarbeidet skjedde gjennom vinteren 2024.

Selskapene krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS og Skjåk Energi Entreprenør AS

Selskapets virksomhet er utbygging av fiberanlegg i kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer, Sjøa-området i Sel og Skjåk. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

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



Montørformann Kjetil Brendhaugen og fiberplanlegger Trine Trøstaker. Foto: Nilsson Cinematics

I egne kraftverk er det i 2024 produsert 107,1 GWh mot 95,5 GWh i 2023. Av dette volumet er 15,6 GWh levert Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS iht. avtale.

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. Videre omsetter selskapet administrative tjenester til del-eide selskaper. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % i Austri Raskiftet DA, 20 % i Austri Kjølberget DA, 33,33 % i Innlandet Fornybar Holding AS og 33,33 % i Innlandet Fornybar Prosjekt DA.

Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift i 2018 og Kjølberget vindkraftverk i 2021. Raskiftet produserte 333,6 GWh og Kjølberget 175,2 GWh i 2024.

Gudbrandsdal Energi Fornybar skal bygge ut ny fornybar kraftproduksjon og har etablert Innlandet Fornybar sammen med AS Eidefoss og Nord-Østerdal Kraftlag SA i 2023. Innlandet Fornybar skal drive med utvikling, eierskap og drift av solkraft, og har i 2024 fått konsesjon på Kile solkraftverk i Sør-Fron kommune og Måna solkraftverk i Alvdal kommune. Måna solkraftverk er besluttet utbygd i 2025.

Elnett Energi Invest AS

Selskapets formål er å eie aksjer i selskaper innen elektro-tjenester. Selskapet eier 44,17 % av aksjene i On Energi AS.

Ansatte, arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering

Konsernet har 98 ansatte pr. 31.12.24 inkludert 5 lærlinger. Sykefraværet i 2024 er 5,3 % mot 6,1 % i 2023. Lavere sykefravær forklares med redusert langtidsfravær. I 2024 har det vært 2 skader som samlet har ført til 25 fraværsdager.

Arbeidsmiljøet følges opp av konsernets styre, ledelse og arbeidsmiljøutvalg. Det er tilsatt verneleder i kombinasjonsstilling med andre oppgaver. Konsernet har avtale med Falck Norge AS om bedriftshelsetjenester. Det er i 2024 gjennomført en arbeidsmiljøundersøkelse som viser høy trivsel og stolthet av å jobbe i konsernet.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 25 ansatte pr. 31.12.24, hvorav 13 ansatte er kvinner. Selskapet har 1 lærling. Det er totalt 23 kvinner ansatt i konsernet, herav 2 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 fem menn og én kvinne. Det er ikke differanse i lønn og lønnsutvikling mellom kvinner og menn på samme utdannings- og erfaringsnivå.



Reparasjon etter ekstremværet "Hans" i 2023: Montering av ny høyspentmast på Kviksøya i Sør-Fron.
Foto: Ståle Rønningen

Konsernet skal utvikle en organisasjon som fremmer mangfold og likestilling hvor alle som jobber i konsernet skal ha like muligheter til å bidra uavhengig av kjønn, alder, etnisk bakgrunn, religion, seksuell orientering og funksjonsevne, og hvor det er nulltoleranse for mobbing og trakassering. Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Forsikring styret og administrativ ledelse

Selskapet har tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og administrativ ledelse gjennom morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Åpenhetsloven

Gudbrandsdal Energi-konsernets redegjørelse iht. krav i åpenhetsloven vil bli gjort offentlig tilgjengelig på morselskapets nettside www.geholding.no innen 30. juni 2025.

Klima- og miljørapportering

Konsernets virksomhet har som formål å utvikle, bygge og drifte anlegg for produksjon og distribusjon av fornybar energi, og anlegg for bredbånd. Konsernet utarbeider årlig klimaregnskap for å sette søkelys på virksomhetens klimavtrykk og hvilke områder det må rettes fokus mot. Målet

er å redusere utslipp i tråd med Parisavtalen og være klimanøytrale i egen drift innen 2030. Hovedfokus er å redusere utslipp fra transport gjennom blant annet fornyelse av bilpark og endrede transportrutiner, samt fase ut bruken av SF6-holdige bryteranlegg ved nyinvesteringer.

Finansiell risiko

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

Markedsrisiko

Gudbrandsdal Energi-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 Holding AS og datterselskaper 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 Kjølbjerget DA, hvor regnskapene avlegges i euro.



Tiltak etter ekstremværet «Hans» i 2023: Elektromontør Hans Sveipe tester ny pumpe-løsning for å holde flomvann ute av Ringebu trafostasjon. Foto: Arne-Ivar Myrvang

Konsernet har inngått rente- og valutasikringer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansiell risikomanual.

Renterisiko

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

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

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 økt inflasjon og dets påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne, 5 inkludert et høyere strømprisnivå, så anses selskapets kredittrisiko å være økt på kort sikt. Innføring av strømstøtteordningen bidrar til å redusere risikoen for tap på private husholdninger. Deler av næringslivet som ikke har fastprisavtaler medfører økt kredittrisiko.

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Tilgjengelig trekkfasilitet ved årsskifte er 300 millioner kroner av låneramme på 925 millioner kroner, samt kassakreditt på 50 millioner kroner.

Cyberisiko

Den endrede sikkerhetssituasjonen i Europa gjør at sannsynligheten for angrep på IT og OT-systemer er vurdert som økt, og forsterket fokus på sikkerhet og risikoreduserende tiltak er iverksatt. Morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS har tegnet cyberforsikring hvor heleide datterselskaper er omfattet. Cyberrisikoen anses derfor som moderat.

Økonomi

Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og datterselskapene Vevig AS, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS og Elnett Energi Invest AS, samt resultatet i perioden 01.10.24–31.12.24 for Skiakernett AS og Skjåk Energi Entreprenør AS. Oppkjøpsanalysene for Skiakernett AS og Skjåk Energi Entreprenør AS er utarbeidet per 30.09.24. De tilknyttede selskapene On Energi AS, Varde Investeringslag AS, Austri Kjølerget DA, Austri Raskiftet



Lager- og logostikkleder Arne Bredeveien (t.v.) og montørformann Anstein Brustuen.
Foto: Nilsson Cinematics

DA, Innlandet Fornybar Holding AS og Innlandet Fornybar Prosjekt DA er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 42,9 millioner kroner og et årsresultat på 86,1 millioner kroner mot hhv. 94,6 millioner kroner og 165,1 millioner kroner for 2023. Omsetningen var 269,0 millioner kroner i 2024, mot 293,8 millioner kroner i 2023. Konsernet har økte nett- og fiberinntekter, mens kraftprisrelaterte inntekter er redusert fra 2023. Økte overføringskostnader til Statnett, kostnader som følge av uværet «Hans», og kostnader ifm. strategiske initiativ forklarer resultatutviklingen fra 2023 til 2024. Det er i 2024 foretatt reversering av nedskrivning av aksjene i Elmera Group ASA med 61,5 millioner kroner i tråd med aksjekurs per 31.12.24. Resultatene preges ellers av god drift i alle virksomhetene.

De samlede ferdigstilte investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 76,9 millioner kroner.

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2024 er 33 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 65 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 94,2 millioner kroner mot 77,6 millioner kroner for 2023. Totalkapitalen er ved utgangen av året 2 239,2 millioner kroner mot 1 972 millioner kroner pr. 31.12.23. Konsernets likviditetsbeholdning er 31,8 millioner kroner pr. 31.12.24 mot 3,3 millioner kroner året før.

Konsernet har en låneramme på 925 millioner kroner. Av rammen er 625 millioner kroner benyttet pr. 31.12.24.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har negative driftsresultater i 2024 og 2023 på hhv. 11,5 millioner kroner og 12,4 millioner kroner. Utviklingen i driftsresultat fra 2023 til 2024 skyldes økt tjenestesalg, flere ansatte, og noe reduserte driftskostnader. Selskapet har et positivt årsresultat for 2024 på 75,1 millioner kroner, mot 111,3 millioner kroner i 2023. Resultatutviklingen forklares, foruten utviklingen i driftsresultat, med reversering av nedskrivninger av verdiene av aksjene i Elmera Group ASA med 61,5 millioner kroner som følge av høyere kurs per aksje per 31.12.24.

Vevig AS

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



NVE vedtok i 2024 ny konsesjon for Vinkelfallet kraftverk i Ringeby. Konsesjonen setter vilkår som bedre ivaretar storørrettbestanden i Våla. Foto: Nils Ormvold

Selskapet har et driftsresultat for 2024 på 22,8 millioner kroner mot 43,8 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er 4,1 millioner kroner mot 21,6 millioner kroner i 2023. Økte overføringskostnader til Statnett, reduserte kraftpriser, kostnader som følge av uværet «Hans» og integrasjonskostnader ifm. overtakelsen av Skiakernett forklarer resultatutviklingen fra 2023 til 2024.

Årets bruttoinvestering på ferdigstilte anlegg i nettvirksomheten er 57,2 millioner kroner, mot 60,2 millioner kroner for 2023. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er 17,1 millioner kroner mot 19,0 millioner kroner i 2023.

Skiakernett AS

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

Selskapet har et driftsresultat på minus 1,7 millioner kroner i 2024 mot 6,0 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er minus 1,3 millioner kroner, mot 4,7 millioner kroner i 2023. Resultatutviklingen forklares med økte kostnader fra overliggende nett, lavere aktiveringsgrad som følge av flere vedlikeholdsoppgaver enn ny-investeringer i 2024, og engangskostnader ifm. forestående fusjon med Vevig AS.

Selskapene blir fusjonert i januar 2025 med Vevig AS som overtakende selskap.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS

Selskapet har et driftsresultat for 2024 på 13,7 millioner kroner mot 8,3 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er på 3,3 millioner kroner, mot 0,1 millioner kroner i 2023. Selskapets hovedinntektskilde er leieinntekter fra utleie av bredbåndsinfrastruktur til Eidsiva Bredbånd AS. Kostnadene i selskapet er knyttet til prosjektering, gjennomføring og finansiering av nye utbygginger, samt vedlikehold av eksisterende anlegg. Selskapet har endret avskrivningstid for fiberinfrastruktur fra 20 til 25 år i 2024. Resultateffekten er 2,3 millioner kroner.

Ferdigstilte fiberanlegg i 2024 er 8,9 millioner kroner, mot 4,4 millioner kroner i 2023. Samlede ferdigstilte investeringer fra 2016 til 2024 som er medtatt i leieavtalen med Eidsiva Bredbånd er 275,5 millioner kroner.

Skjåk Energi Entreprenør AS

Selskapet har et driftsresultat på 0,6 millioner kroner i 2024 mot minus 0,3 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er 0,4 millioner kroner, mot minus 0,2 millioner kroner i 2023.



Solnedgang i Raskiftet vindkraftverk, med Kjølberget vindkraftverk i bakgrunnen.
Foto: Jan Roger Broen

Resultatforbedringen forklares med avslutning av satsning på solcellepaneler og varmepumper i 2023, samt økte leieinntekter fiber som følge av investeringer. Selskapet blir i januar 2025 fusjonert med Gudbrandsdal Energi Fiber AS som overtakende selskap.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har positive driftsresultater i 2024 og 2023 på hhv. 16,5 millioner kroner og 24,7 millioner kroner. Årsresultatet for 2024 er på 5,5 millioner kroner, mot 11,9 millioner kroner i 2023. Endringen i driftsresultatet og årsresultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i 2024 enn i 2023, men økt kraftproduksjon og reduserte driftskostnader oppveier dette noe.

Selskapet har investert 6,8 millioner kroner i 2024. Dette er investeringer i kraftverk, rehabilitering garderober og lokaler til kundeservice i byggene på Vinstra, og annen rehabilitering av bygg.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat på 2,8 millioner kroner for både 2024 og 2023. Selskapet har et negativt årsresultat for 2024 på 9,7 millioner kroner,

mot et negativt årsresultat på 6,5 millioner kroner i 2023. Driftsinntektene til selskapet knytter seg til salg av administrative tjenester til deleide selskaper. Kostnadene i selskapet er knyttet til disse tjenesteleveransene og øvrig prosjektutvikling innen fornybarsektoren. Endringen i årsresultat fra 2023 til 2024 forklares med redusert tjenestesalg og tilhørende kostnader, og at lavere kraftpriser har resultert i reduserte resultatutdelinger fra Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen. Fra og med 2024 ble det innført grunnrenteskatt på landbasert vindkraft.

Elmera Group ASA

Per 31.12.24 eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 7 682 161 aksjer i Elmera Group ASA. Disse er klassifisert som et finansielt anleggsmiddel og bokført til virkelig verdi. Gudbrandsdal Energi Holding AS har i 2024 mottatt utbytte på 17,7 millioner kroner som er resultatført som finansinntekt. Eventuelt utbytte fra Elmera Group ASA for regnskapsåret 2024 vil bli regnskapsført i Gudbrandsdal Energi Holding AS på datoen for vedtak i Elmera Group ASA sin generalforsamling i 2025.



Montørformann Kjetil Brendhaugen og energimontørlærling Jakob Aspeslåen.
Foto: Anette S. Haug

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 86,1 millioner kroner. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning for bedømmelsen av regnskapet.

Styret foreslår følgende disponering av overskuddet i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Av årsresultatet på 75,1 millioner kroner foreslår styret at 39,6 millioner kroner utbetales som utbytte, og at 35,5 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.24 er på 56,1 % sammenlignet med 58,2 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 49,8 % pr. 31.12.24 mot 51,7 % pr. 31.12.23.

Fortsatt drift

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

Framtidsutsikter

Gjeldende strategiplan for konsernet ble revidert i 2024. Planen omfatter de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Vevig AS vil fortsette utbygging og forsterkning av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Vevig AS er av de nettselskapene som har størst prosentvis vekst av kunder i Norge, og selv om det er mindre etterspørsel etter fritidsboliger ellers i landet, opplever selskapet fortsatt stor pågang. Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. Digitalisering og automatisering av arbeidsprosessene har stort fokus også framover. Det skjer en stor utvikling innenfor dette området i bransjen og Vevig AS må følge med i denne utviklingen.

Vevig AS står foran store investeringer i nettet de nærmeste 15 til 20 årene. I langtidsplanen til Statnett ligger ombygging av sentralnettet fra Oslo til Vågåmo, dvs. gjennom konsesjonsområdet til Vevig AS, inne i denne perioden. Statnett har besluttet at framtidig regionalnett skal driftes på 132 kV. Vevig har 66 kV regionalnett nå, og må derfor belage seg på å bygge nytt. I tillegg er nye tunneller på RV15 Strynefjellet inne i Nasjonal Transportplan. Skiakernett AS eier nettinfrastrukturen i dagens tunneller og det kommende prosjektet vil gi muligheter for nettselskapet.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS vil bidra til fortsatt fiber-utbygging i regionen.

Gudbrandsdal Energi-konsernet jobber for å øke andelen kraftproduksjonen innenfor sol-, vann- og vindkraft i tråd med gjeldende strategiplan.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS vil satse videre på å utvikle, realisere og drifte solkraftprosjekter gjennom aktivt eierskap i Innlandet Fornybar. Etableringen av en større enhet sammen med andre styrker tilgangen på kompetanse og kapital framover. Gudbrandsdal Energi Fornybar skal fortsette å levere ingeniør- og administrative 9 tjenester til disse selskapene. Innlandet Fornybar fikk i 2024 tildelt konsesjon på Kile solkraftverk og Måna solkraftverk. Det er vedtatt utbygging av Måna solkraftverk i 2025 og erfaringer fra dette prosjektet tas med videre i arbeidet med Kile solkraftverk.

Det ble innført grunnrenteskatt på vindkraft fra 01.01.24. Den effektive skattesatsen ble nedjustert fra 40 % i opprinnelig forslag til 25 % i endelig vedtak. Det kom i tillegg på plass bedre overgangsregler for kraftverk satt i drift før 2024. Samlet påvirker dette fremtidig inntjening fra investeringer i vindkraft negativt, men i betydelig mindre grad enn i opprinnelig forslag.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har vært på et mer normalt nivå gjennom 2024 og i starten av 2025. Markedet har en forventning om at dette vil vedvare på kort og mellomlang sikt.

Vinkelfallet kraftverk ble tildelt ny konsesjon etter vannressursloven §8 den 15.09.23. Vedtaket ble påklaget av Gudbrandsdal Energi Produksjon AS med bakgrunn i at konsesjonsvilkårene var for økonomisk inngripende, og at miljøverdiene kan ivaretas på en bedre måte med mindre produksjonstap, dvs. mindre minste vannføring enn i konsesjonsvilkårene. Energidepartementet fattet endelig vedtak i brev den 26.06.24 hvor minste vannføring ble satt til 0,4 m³/sekund i perioden mai til november og 0,2 m³/sekund resten av året. Dette innebærer et estimert årlig produksjonstap for kraftverket på 1,92 GWh.

Det har de siste årene vært større variasjon i kraftprisen gjennom året, inkludert til dels store forskjeller mellom de ulike prisområdene i Norge, noe som har medført økt politisk debatt knyttet til regulering av energibransjen og eventuelle behov for endringer.

Krigen i Ukraina, og generelt økt geopolitisk usikkerhet i verden, påvirker tilgang og priser på varer og tjenester som benyttes i Gudbrandsdal Energi-konsernet sin virksomhet. Dette påvirker også konsernet gjennom behov for økt sikkerhetsmessig årvåkenhet og beredskap, og konsernet har, som øvrige aktører i kraftbransjen, et tett og godt samarbeid med nasjonale sikkerhetsmyndigheter. Det er usikkert hvordan situasjonen vil utvikle seg og hvordan det vil påvirke konsernet i framtiden.

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

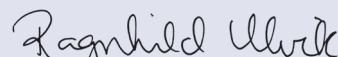
Vinstra, 26.03.25



Line Alfarrustad
Styrets leder



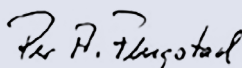
Randi Helene Rød
Nestleder



Ragnhild Ulvik
Styremedlem



David Hansen
Styremedlem



Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem



Stian Furuheim
Styremedlem



Torje Høyeseven
styremedlem



Per Oluf Solbraa
Konsernsjef



Konsernstyret: F.v. Randi Helene Røed, Stian Furuheim, David Hansen, Per Asbjørn Flugstad, Line Alfarrustad, Torje Høyeseven og Ragnhild Ulvik.
Foto: Anette S. Haug.



Konserledergruppen: F.v. Ole Christian Hvattum, Runar Andersstuen, Per Oluf Solbraa, Ellen Stokke, Kristian Bleken, Per Rune Storødegård.
Foto: Anette S. Haug.



Energimontørkærling Borger Hylland og montørførermann
Salim Razmenda jobber med forsterking av strømforsyningen
til Hafjell-området. Foto: Nils Ormvoid

Konsernregnskap 2024



Resultatregnskap

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern		
2023	2024	Note	Note	2024	2023
Driftsinntekter					
2 210	7 521	1	1	33 709	27 360
0	0		1	39 004	51 849
0	0		2	179 045	167 063
21 768	20 925	1	1	15 325	14 496
0	0		8	1 944	33 008
23 977	28 446	Sum driftsinntekter		269 029	293 776
Driftskostnader					
0	0			1 921	1 776
592	696			57 801	44 038
17 826	22 426	3, 4	3, 4	59 887	51 609
262	410	6	6	40 351	40 744
0	0			1	0
17 675	16 444	3	3	66 165	61 002
36 356	39 976	Sum driftskostnader		226 126	199 169
-12 378	-11 530	Driftsresultat		42 903	94 606
Finansinntekter og finanskostnader					
68 202	80 412		7	39 911	44 778
0	0		8	1 656	910
-22 619	-11 111	15		0	0
-109 164	-61 457	7	7	-61 457	-109 164
33 727	44 886			55 041	51 369
121 019	85 872	Resultat av finansposter		47 984	103 481
108 641	74 342	Resultat før skattekostnad		90 887	198 088
-2 613	-725	Skattekostnad	5	4 754	32 944
111 254	75 067	Årsresultat		86 132	165 144
				85 718	
				414	
Overføringer					
39 591	39 591	13			
71 663	35 476	13			
111 254	75 067	Sum overføringer			

Balanse 31.12 Eiendeler

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern		
2023	2024	Note	Note	2024	2023
EIEDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
0	-11 046	6	6	-11 046	0
4 766	6 458	5	5	0	0
4 766	-4 588	Sum immaterielle eiendeler		-11 046	0
Varige driftsmidler					
0	0		6	52 492	48 682
0	11		6	149 235	101 247
0	0		6	98 267	105 260
0	0		6	198 948	172 158
0	0		6	769 384	686 856
2 244	2 138	6	6	52 981	52 134
2 244	2 148	Sum varige driftsmidler		1 321 307	1 166 336
Finansielle anleggsmidler					
512 458	523 677	7,8,14		0	0
6 649	9 020	7, 8	8	439 806	442 648
741 482	759 877	9		0	0
486	3 224	4	4, 5	35 973	28 607
248 253	312 421	7, 8, 14	7, 8	312 503	248 335
1 509 329	1 608 218	Sum finansielle anleggsmidler		788 282	719 590
1 516 339	1 605 779	Sum anleggsmidler		2 098 543	1 885 926
Omløpsmidler					
0	0		10	14 703	10 057
Fordringer					
20 602	9 936	9	9	24 665	39 605
769	19 903	9	9	64 371	33 447
0	0		2	5 128	0
21 371	29 839	Sum fordringer		94 164	73 051
802	22 891	11	11	31 763	3 263
22 173	52 730	Sum omløpsmidler		140 630	86 372
1 538 512	1 658 509	Sum eiendeler		2 239 173	1 972 299

Balanse 31.12 GJELD OG EGENKAPITAL

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern		
2023	2024	Note	Note	2024	2023
GJELD OG EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
151 400	151 400	12, 13	12, 13	151 400	151 400
151 400	151 400			151 400	151 400
Opptjent egenkapital					
744 217	779 692	13	13	913 684	867 466
0	0			50 031	0
744 217	779 692			963 715	867 466
895 617	931 092			1 115 115	1 018 866
Gjeld					
Annen langsiktig gjeld					
500 055	624 999	14	14	624 999	500 055
Avsetning for forpliktelser					
576	0	4	4	0	576
0	0	5	5	104 157	98 361
0	0		6	234 112	207 392
500 631	0			338 269	806 384
Kortsiktig gjeld					
25 933	0			0	25 933
3 951	3 206	9		11 964	16 795
39	0	5	5	5 122	7 734
9 335	8 993			32 835	32 027
103 006	90 218	9,13		108 517	61 107
0	0		2	2 352	3 453
142 264	102 417			160 790	147 048
642 895	727 416			1 124 058	953 432
1 538 512	1 658 509			2 239 173	1 972 299

Vinstra, 26.03.25

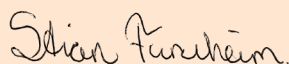

Line Alfarrustad
Styrets leder


Randi Helene Rød
Nestleder


Ragnhild Ulvik
Styremedlem


David Hansen
Styremedlem


Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem


Stian Furuheim
Styremedlem


Torje Høyeseven
styremedlem


Per Oluf Solbraa
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern	
2023	2024	Note	Note	2024	2023
Operasjonelle aktiviteter					
108 641	74 342			90 887	198 088
0	-39			-7 734	-27 761
-109 164	-61 457	7	7	-61 457	-109 164
0	0		8	18 057	24 686
0	0		8	-3 601	-33 918
262	410	6	6	40 352	40 744
-3 794	-3 313	4	4	-7 941	-15 755
-15 810	10 666			14 940	-17 008
2 565	-745			-4 831	-11 382
0	0			-4 645	-1 661
236 402	14 919			20 125	30 760
219 102	34 784	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		94 152	77 630
Investeringsaktiviteter					
-23 345	-2 062	7	8	-6 064	-32 538
0	0		6	2 596	0
-1 286	-315	6	6	-202 093	-106 011
0	0		6	30 873	28 508
-99 813	-18 395			0	1 586
-124 444	-20 771	Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-174 689	-108 455
25 933	-25 933			-25 933	25 933
-123 115	-51 342			0	0
0	124 944	14	14	124 944	0
0	0		13	49 617	0
-57 090	-39 591			-39 591	-57 090
-154 272	8 077	Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		109 037	-31 157
-59 614	22 090			28 500	-61 982
60 416	802			3 264	65 246
802	22 891	Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 31.12.		31 763	3 264



Reparasjon etter ekstremværet «Hans» i 2023:
Plastring av høyspenttrase langs Vinstra-elva.
Dronefoto: Kjetil Rannstad.

Noter



Noter til regnskapet for 2024

(Beløp vises i tusen kr)

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet og konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger.

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.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap og tilknyttede selskap er inntektsført samme år som de er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidrag andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

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, fratrasket 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 balan-

seført 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

Aktivisering 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 44,17 % av On-Energi AS gjennom sitt eierskap i Elnett Energi Invest AS. Konsernet eier 40,06 % i Varde Investeringslag AS og 33,33 % i Innlandet Fornybar Holding AS og Innlandet Fornybar Prosjekt DA. Konsernet har ellers ikke aksjeinvesteringer 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 aktuarmessige 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. Planendringsevinster 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 57,7 % 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 31.12.24 er skattesatsene for 2024 benyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 57,7 % for grunnrenteskatt for vannkraft og 25 % for landbasert vindkraft. Jf. note 5.

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 magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2024 var 107,1 GWh. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har rett på 24,75 % av produksjon i Moksa, noe som for 2024 utgjorde 15,5 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 458,7 GWh levert sluttbruker i 2024, mot 457,6 GWh i 2023. 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.



Ras har tatt ei høyspentmast i Brekkom under «Lille-Hans» i september 2024. Foto: Mats Sæther



Ekstrem vannføring over Vinkelfallet dam under «Lille-Hans» 10. september 2024: 100 cm overløp, som tilsvarer 115 m³/sek. Større vannføring enn under ekstremværet «Hans» i 2023. Foto: Skjermdump Hafslund Kraft.

NOTE 2 - 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 nettleieinntekt høyere, føres differansen som merinntekt og kundene har til gode nettleie hos nettselskapet.

	Regionalnett	Vevig AS Distrib.nett	Sum	Skiakernett AS
Initiell tillatt inntekt	22 085	112 700	134 786	17 518
Eiendomsskatt	1 701	5 458	7 158	709
Kostnader overliggende nett	22 631	46 700	69 331	4 051
Godkjente FoU-kostnader	0	1 776	1 776	228
Elhub gebyr (red. for lev.plikt element i fakturering)	0	1 900	1 900	248
Estimert redusert tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag	1 987	5 787	7 774	170
KILE redusert for USLA	-1 113	-3 353	-4 466	-138
Brutto tillatt inntekt	47 292	170 968	218 260	22 786
Påvirkbare inntekter	590	164 686	165 276	19 822
Flaskehalsinntekter	802	4 487	5 289	59
Inntekter underliggende nett	46 700	0	46 700	0
Årets mer-/mindreinntekt (-)	800	-1 795	-994	-2 904
Balanseført mer-/mindreinntekt 01.01.	5 817	-2 365	3 453	-2 044
Endring fra NVE, resultatført 2024	42	-284	-242	0
Årets mer-/mindreinntekt	800	-1 795	-994	-2 909
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.	6 659	-4 444	2 216	-4 953
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	314	-178	136	-174
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 31.12.	314	-178	136	-174
Sum balanseført mer-/mindreinntekt 31.12.	6 974	-4 622	2 352	-5 128
Kostnader:			Sum	
Kostnader overliggende nett	22 631	46 700	69 331	4 051
Eiendomsskatt	1 701	5 458	7 158	709
Direkte personalkostnader	2 765	28 142	30 907	6 009
Nettap	2 482	12 612	15 094	842
Ordinære avskrivninger nett	3 749	17 781	21 530	4 392
Varekostnader	1 366	11 142	12 508	934
Øvrige driftskostnader	4 879	34 276	39 155	6 092
Sum kostnader	39 572	156 112	195 684	23 029
Driftsresultat	7 720	14 856	22 576	-243

Nettnote viser hele året for både Vevig AS og Skiakernett AS. Det er imidlertid kun resultateffekt for 4. kvartal i Skiakernett AS som er innarbeidet i resultatregnskapet.

Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib.nett	Skiakernett AS
Verdier per 01.01.	105 717	463 746	35 699
Verdier per 31.12.	108 956	493 981	33 779
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1 % arb.kap.)	108 410	483 652	35 086
Avkastning/Driftsresultat	7 720	14 856	-243
Avkastning	7 %	3 %	-1 %

NOTE 3 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelse, lån til ansatte mv.

Morselskap			Konsern		
Lønnskostnader	2024	2023	2024	2023	
Lønninger	18 056	12 864	72 414	59 545	
Arbeidsgiveravgift	2 490	2 234	9 654	9 559	
Pensjonskostnader	696	1 765	2 915	4 499	
Andre ytelser	1 183	963	2 955	3 962	
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-28 050	-25 955	
Sum	22 426	17 826	59 887	51 609	
Antall årsverk sysselsatt	17	13	75	78	

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 fratredelsestidspunktet 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	2 257	932
Andre ytelser	224	
Pensjon	400	

Morselskap			Konsern		
Kostnadsføring, honorar til revisor ekskl. mva	2024	2023	2024	2023	
Revisjonshonorar	154	153	645	489	
Attestasjoner	33	41	103	88	
Skatte- og avgiftsmessig bistand	110	51	181	107	
Øvrig bistand	117	235	201	449	



Årlig førstehjelpskurs i regi av bedriftshjelsetjenesten.
Foto: Nils Ormvold



Summer interns i konsernet: F.v. Fredrik Johan Angelsen, Nina Moe, Eline Kvam og Teodor Rustad Kvisberg.
Foto: Gunnveig Waagø Jacobsen

NOTE 4 - Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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 er ikke åpen for nye medlemmer.

Forøvrig er forutsetninger følgende:

	Morselskap		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Parametre i prosent				
Diskonteringsrente	3,9	3	3,9	3
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	5,9	5,3	5,9	5,3
Forventet lønnsvekst	4	3,5	4	3,5
Forventet G-regulering	3,75	3,25	3,75	3,25
Forventet pensjonsregulering	3	2,8	3	2,80
Pensjonskostnad				
Nåverdi av årets opptjening	744	829	4 176	3 364
Rentekostnad	1 904	1 846	8 293	6 723
Forventet avkastning	-3 324	-3 039	-14 031	-11 058
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	89	105	343	378
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	246	641	-126	2 094
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	-66	-29	-165	-67
Aga innbetalt premie/tilskudd	0	0	0	0
Ansattes egentrekk	-52	-174	-674	-642
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	-460	180	-2 185	792
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm. innskuddspensjon	1 280	913	5 224	3 827
Kostnadsført pensjon nå og tidligere adm. direktører	-124	673	-124	673
Sum pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	696	1 765	2 915	4 499
Pensjonsmidler				
Beregnete pensjonsforpliktelser	65 699	61 864	263 565	220 063
Pensjonsmidler	76 531	63 634	300 562	228 420
Ikke-resultatført virkning av estimatavvik	-581	-6 779	-3 802	-27 804
Arbeidsgiveravgift	-1 235	-911	-4 598	-1 419
Øvrig pensjonsforpliktelse inkl. aga (over drift) *	9 425	9 549	9 425	9 549
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	-3 224	89	-35 973	-28 032
Herav presentert som andre langsiktige fordringer	3 224	486	35 973	28 607
Herav presentert som pensjonsforpliktelse	-	576	-	5 76

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.



Anstein Brustuen lossrer rør for ny høyspentforbindelse til Hafjell-området.

Foto: Nils Ormvold

NOTE 5 - 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 reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.

Naturressursskatt

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 2024. 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 vannkraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % for 2024. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 57,7 % 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 kontrak-

ter 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 3 %. 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.

I tillegg er det med virkning for 2024 innført grunnrenteskatt for landbasert vindkraft. Grunnrenteskatten utgjør 32,1% for 2024. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 32,1% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Utsatt skattefordel

Utsatt skatt og utsatt skattefordel av inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2024-beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %.

Eiendomsskatt

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	
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:	2024	2023	2024	2023
Betalbar naturressursskatt	0	0	674	656
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	4 447	7 039
Betalbar skatt inntektsskatt	967	39	0	0
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	-1 692	-2 652	-3 075	7 407
Endring utsatt skattefordel naturressursskatt	0	0	2 323	4 651
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	-2 058	8 213
Skatteeffekt av sikringsinstrumenter	0	0	2 444	4 976
Skattekostnad på resultat	-725	-2 613	4 754	32 944
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar inntektsskatt	0	39	0	39
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	4 447	7 039
Betalbar naturressursskatt	0	0	674	656
Sum betalbar skatt	0	39	5 122	7 734
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	74 342	108 641	90 887	198 088
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22 % / 22 %)	16 355	23 901	19 995	43 579
Skatteeffekten av følgende poster:				
Resultatandel tilknyttede selskap	0	0	-1 148	-7 462
Eliminering av inntektsføring fra tilknyttede selskap	0	0	1 530	5 430
Permanente forskjeller	-17 080	-26 514	-18 013	-23 857
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	-725	-2 613	2 364	17 691
Faktisk inntektsskattesats i prosent	-0,97 %	-2,41 %	2,60 %	8,93 %
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	4 447	7 039
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	-2 058	8 213
Sum årets grunnrenteskattekostnad	0	0	2 389	15 252
Sum samlet skattekostnad	-725	-2 613	4 754	32 944
Samlet faktisk skattesats	-1,00 %	-2,40 %	5,20 %	16,60 %
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Ordinær inntektsskatt:				
Varige driftsmidler	-11	13	-92 010	-75 743
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	571	834
Øvrige fordeler/forpliktelser	6 469	4 754	-67 935	-62 129
Underskudd til fremføring	0	0	56 228	41 743
Sum	6 458	4 766	-103 146	-95 295

* Årets naturressursskatt: Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Mokså: 51,9 GWh * 1,3 øre = 674 tusen

Grunnrenteskatt:	Konsern	
Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:	2024	2023
Produksjonsinntekter	21 338	28 061
Sum inntekter	21 338	28 061
Driftskostnader i produksjon	6 657	7 703
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	950	960
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 293	2 307
Friinntekt	1 213	1 131
Beregnet selskapsskatt på grunnrentepliktig virksomhet	2 516	3 760
Sum fradrag	13 630	15 861
Grunnlag grunnrenteskatt	7 708	12 200
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	0	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	7 708	12 200
Årets grunnrenteskatt (57,7 %)	4 447	7 039
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
Negativ grunnrente til fremføring 01.01	0	0
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.07	0	0
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	0	0
Grunnlag utsatt skattefordel	0	0
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (57,7 %)	0	0
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller		
- Grunnrenteskatt:		
<i>Vannkraft</i>		
Varige driftsmidler	5 332	5 129
Skatteeffekt alminnelig inntekt i grunnrentebeskatning	0	0
Utsatt skattefordel grunnrente (57,7 %)	5 332	5 129
<i>Landbasert vindkraft</i>		
Varige driftsmidler	-21 002	-8 195
Negativ fremførbar grunnrenteinntekt	12 330	0
Utsatt skattefordel grunnrente (32,1 %)	-8 672	-8 195
Fremførbar fradragsberettiget produksjonsavgift	2 331	0
Utsatt skattefordel grunnrente, inkl. produksjonsavgift	-6 341	-8 195
Sum utsatt grunnrenteskatt	-1 009	-3 066
Sum utsatt skatt	-104 156	-98 361

NOTE 6 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Morselskap	Driftsløsøre, inventar mv.	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost per 01.01.	15 359	0	15 359
Årets tilgang	304	11	315
Årets avgang	0	0	0
Anskaffelseskost per 31.12.	15 663	11	15 674
			0
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	13 116	0	13 116
Årets avskriv. og nedskriv.	410	0	410
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	0
Akk. avskriv. og nedsk. per 31.12.	13 526	0	13 526
			0
Bokført verdi per 31.12.	2 138	11	2 148
Økonomisk levetid	3 - 8 år		
Avskrivingsplan	Lineær		



Målermontør Lars Fagervold kontrollerer en strømmåler. Foto: Nilsson Cinematics

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjonsanlegg	Overføringsnett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transportmidler, driftsløsøre mv.	Sum
Brutto investert per 01.01.	72 236	252 876	1 252 754	101 247	258 158	164 048	2 101 319
Årets tilgang	2 503	0	101 264	52 204	36 327	9 796	202 093
Overført anlegg under utførelse	0	1 620	0	-1 620	0	0	0
Årets avgang	126	0	0	2 596	0	0	2 722
Anskaffelseskost per 31.12.	74 613	254 496	1 354 018	149 235	294 485	173 843	2 300 691
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	20 550	150 620	565 898	0	85 995	111 913	934 977
Årets avskriv. og nedskriv.	1 570	5 609	18 736	0	9 537	8 949	44 400
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	0	0	0	0	0
Akk. avskriv. og nedskriv. per 31.12.	22 120	156 229	584 634	0	95 532	120 862	979 377
Bokført verdi per 31.12.	52 492	98 267	769 384	149 235	198 948	52 981	1 321 307
Økonomisk levetid	5-50 år	20-50 år	40-50 år	IA	25	3-10 år	
Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	IA	Lineær	Lineær	

I 2024 har Vevig AS mottatt kr 16,8 millioner i anleggsbidrag knyttet til utbygging av overføringsnett. Gudbrandsdal Energi Fiber AS har mottatt 14,1 millioner i offentlige midler i forbindelse med utbygging av fibernet i 2024. Disse avskrives i takt med investeringen. Samlet anleggsbidrag og tilskudd i balansen knyttet til investeringer utgjør kr 234 millioner per 31.12.24 og er presentert som en langsiktig forpliktelse. Årets resultatføring av disse midlene utgjør kr 4,0 millioner, som gir en netto avskrivning i konsernet på kr 40,4 millioner.

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

Gudbrandsdal Energi Holding AS overtok virksomheten i Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Vevig AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS. I denne forbindelse er det regnskapsført en negativ goodwill på kr 11,4 millioner. I 2024 er det inntektsført kr 0,4 millioner slik at gjenværende balanseført verdi av negativ goodwill pr. 31.12.24 er kr 11,0 millioner. Negativ goodwill inntektsføres over 7 år.



Ragnar Skogdalen fra Live Work Consult utfører sakkyndig kontroll av AUS-utstyr (utstyr som brukes ved arbeid på spenningssatte anlegg).
Foto: Nils Ormvold

NOTE 7 - Investering i aksjer og andeler

Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00 %	206 151	206 151
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00 %	21 785	21 785
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	94,99 %	67 590	67 590
Vevig AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	93,00 %	202 342	202 342
Elnett Energi Invest AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00 %	33 249	25 808
Sum bokført verdi aksjer i datterselskap			531 117	523 677
Elmera Group ASA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	6,70 %	572 321	293 459
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,50 %	18 747	18 747
Skåppå AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,80 %	200	200
Gållå Turløyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,50 %	6	6
Trainee Innlandet SA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	Én andel	10	10
Elmat AS	Vevig AS	5,90 %	50	50
Elbits AS	Vevig AS	Én andel	30	30
Sum bokført verdi andre aksjer			591 364	312 503

NOTE 8 - Datterselskap, tilknyttet selskap mv.

Firma	Relasjon	Kontor	Eierandel	Stemmeandel
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Datter	Nord-Fron	100,00 %	100,00 %
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Datter	Nord-Fron	100,00 %	100,00 %
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Datter	Nord-Fron	94,99 %	94,99 %
Vevig AS	Datter	Nord-Fron	93,00 %	93,00 %
Elnett Energi Invest AS	Datter	Nord-Fron	100,00 %	100,00 %
Skiakernett AS	Datterdatter	Skjåk	93,00 %	93,00 %
Skjåk Energi Entreprenør AS	Datterdatter	Skjåk	94,99 %	94,99 %
Varde Investeringslaug AS	Tilknyttet selskap	Nord-Fron	40,1 %	40,10 %
Austri Kjølberget DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,00 %	20,00 %
Autri Raskiftet DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,00 %	20,00 %
Innlandet Fornybar Holding AS	Tilknyttet selskap	Tynset	33,30 %	33,30 %
Innlandet Fornybar Prosjekt DA	Tilknyttet selskap	Tynset	33,30 %	33,30 %

Datterselskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Egenkapital 2024	Resultat 2024
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	91 050	5 516
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	21 785	21 785	54 042	-9 705
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	67 590	67 590	98 345	3 275
Vevig AS	202 342	202 342	368 851	4 108
Elnett Energi Invest AS	33 249	25 808	18 643	-42
Sum	531 117	523 677	630 932	3 152

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 (-) / Innbetaling av kapital	Årets resultatandel	Omregningsdifferanse	Utgående balanse 31.12.
On Energi AS	30 661	0	4 528	0	35 189
Varde Investeringslaug AS	3 881	2 062	-1 256	0	4 687
Austri Kjølberget DA	131 907	-13 352	7 831	-4 695	121 691
Autri Raskiftet DA	266 199	-4 705	-5 886	10 248	265 855
Innlandet Fornybar Holding AS	10 000	0	-170	0	9 830
Innlandet Fornybar Prosjekt DA	0	4 000	-1 446	0	2 554
Sum konsern	442 648	-11 995	3 601	5 552	439 806

Sikringsandelen av verdisikringen av investeringene i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA skal være, og er, mellom 60 % og 80 % per 31.12.24. Den urealiserte verdien av valutaterminer per 31.12.24 var kr -32 144 tusen. Verdiendringen er resultatført som urealisert tap 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	
	2024	2023	2024	2023
Andre langsiktige fordringer				
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	279 653	278 941	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	135 002	143 232	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	58 883	55 000	0	0
Vevig AS	268 375	264 308	0	0
Andre fordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	3 452	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	5 110	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	6 864	0	0	0
Varde Investeringslaug AS	0	0	0	0
Kundefordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	2 469	2 780	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	940	1 600	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	747	1 619	0	0
Vevig AS	8 887	12 271	0	0
Varde Investeringslaug AS	0	60	0	0
Annen kortsiktig gjeld				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	0	3 336	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	0	1 064	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	0	6 144	0	0
Vevig AS (konsernkonto)	2 924	28 295	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernbidrag)	4 397	0	0	0
Leverandørgjeld				
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	1 451	179	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	1	269	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	51	60	0	0
Vevig AS	47	50	0	0

NOTE 10 - Varer

Konsern		
	2024	2023
Nettmateriell	12 756	8 081
Fibermateriell	1 887	1 822
Elsertifikater	59	155
Sum	14 703	10 057

NOTE 11 - Bankinnskudd / skattetrekk

Innstående midler til dekning av ansattes skatte-
trekk er per 31.12.24 kr 10 166 tusen i morselskapet
og kr 12 945 tusen i konsernet.

NOTE 12 - 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 %

NOTE 13 - Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	744 217	895 617
Årets resultat	0	75 067	75 067
Avsetning utbytte	0	-39 591	-39 591
Per 31.12.	151 400	779 692	931 092

Konsern	Aksjekapital	Annen egenkapital	Minoritets- andel	Sum
Per 01.01.	151 400	867 466	0	1 018 866
Årets resultat	0	85 718	414	86 132
Kapitalforhøyelse	0	7 789	49 617	57 406
Feil i tidligere årsregnskap	0	-5 089	0	-5 089
Omregningsdifferanse	0	-2 609	0	-2 609
Avsetning utbytte	0	-39 591	0	-39 591
Per 31.12.	151 400	913 684	50 031	1 115 115



Montørformann Stian Furuheim (f.v.) og
driftsingeniør Svein Helge Rønningen.
Foto: Anette S. Haug

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



Telekommunikasjonslærling Amund Bakken viser skjøting av fiber på yrkes- og utdanningsmessa på Vinstra vidaregåande skule.
Foto: Gunnveig Waagø Jacobsen.

NOTE 14 - Langsiktig gjeld og pant

	2024	2023
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	499 999	500 055
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	624 999	525 988
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	497 869	426 388
Sum	497 869	426 388

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.

NOTE 15 - 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 prisnippnote og note 8 for omtale av euro-investeringer

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, utleie av fiberinfrastruktur, kapitalplasseringer og låneopptak. Dette vil påvirke finansinntekter og kostnader. 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

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret.

Revisjons- beretning

Konserncontroller Ellen Stokke (t.h.)
og økonomikonsulent Torunn Sigstad.
Foto: Nilsson Cinematics



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

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2024, 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,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets 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

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

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

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.



Shape the future
with confidence

2

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

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 anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede 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 utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll 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 tvil av betydning 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. 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 henselsene 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 lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.



Shape the future
with confidence

3

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Lillehammer, 27. mars 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: LZ224-P9TMK-H7IAE-X2THC-RTD YT-VXYP

PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Baukhol, Rune Johannes

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-1261839

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-03-27 16:02:59 UTC



Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tillitstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørenes digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



Felles sikkerhetskurs for Vevig AS og Klive AS. Nederste bilde: driftslederne Kai Ståle Holten (Klive) (f.v.) og Tor Lillegård (Vevig). Begge foto: Nils Ormvold.



Sprengningsulykke tok strømmen fra mange

- De sprengte litt mer enn de skulle, forteller montør Anstein Brustuen i Vevig, tidligere Gudbrandsdal Nett.

GAUTE FRENG
gaute.freng@gd.no
STEINAR CHRISTIANSEN
steinar.christiansen@gd.no

En flere hundre kilo tung sprengningsmatte ble slengt

over en høgsentkabel mellom trafostasjonen i Sør-Fron og Harpefoss tidlig ettermiddag fredag. Det skjedde i forbindelse med anleggsarbeid langs vegen der.

Drønnet var kraftig, men etter det GD forstår ble ingen mennesker skadet.

- Hva kunne skjedd hvis mennesker hadde kommet i kontakt med strømkabelen?

- I verste fall kunne de fått strømgjennomgang. Det er høye

spenninger det er snakk om, forteller driftsleder Tor Lillegård i Vevig.

Rundt 2.100 strømobonnen-ter i Sør-Fron, Ringeby og Øyer ble rammet. Status klokka 15.13 var at de aller fleste, bortsett fra 13 i Øyer, hadde fått strømmen tilbake.

- Det er dramatisk når over 2.000 kunder mister strømmen sin, forteller Lillegård.

Da GD snakket med montør

Brustuen rett før klokka 15 fortalte han at det måtte tilkalles lift for å få fjernet sprengningsmatten fra strømkabelen.

Lillegård ønsker ikke å si så mye om hvilke konsekvenser sprengningsulykken får for entreprenøren som drev med anleggsarbeid. Samtidig er det vanlig at de som forårsaker skadene betaler for det.

GD har ikke fått tak i entreprenør som jobbet langs vegen.



Sprengmatta havna oppå høgsentlinja. FOTO: GD-TIPSER

GD 12.03.2024



Utvalg presseklipp 2024



Store mengder masse tas i Vinstra elva for å endre elveløpet. ALLE FOTO: TOR LARSEN

Her graves det for å sikre høystpenten

Nå er sikringsarbeidet som medfører graving i Vinstra elva i gang.

Under uværet Hans gjorde flomvannet fra Laugen og Vinstra elva store skader på fundamentene av høystpentstolper og kabler ved utløpet av Vinstra elva.

Fare for strømforsyningen

Vevig, som eier og drifter strømmettet, gjorde rett i etterkant et midlertidig sikringsarbeid. For noen måneder tilbake informerte de om at de la på anbud et større sikringsarbeid av området.

- Dette er en kritisk situasjon for sikkerheten rundt strømforsyningen, og vi må og skal bli ferdige før vårlommen kommer. En entreprenør har fått jobben med å gjennomføre tiltaket, uttalte daglig leder i Vevig, Johannes Bergum, til Dølen.

Hastetiltak for vårlommen

Nå er entreprenørselskapet Stian Brenden Maskin i gang



Slik så det ut rundt høystpentstolpene under uværet Hans i august i fjor.

med arbeidet. Store mengder med masse skal flyttes ut fra elveløpet. Massen blir kjørt bort og lagret i et grusuttak rett ved Vinstra elva. Mastepunktene skal sikres ved at opphopede masser i elva flyttes fra nedstrøms til oppstrøms side ved utløpet til Laugen, noe som vil flytte elveløpet sørover til slik det var da mastene ble plassert. Videre skal mastene erosjons-sikres etter NVEs anbefalinger. Fylkeskommunen har god-

kjent det hele som et nødvendig hastetiltak.

- Tiltaket er å anse som et hastetiltak som følge av flomhendelse knyttet til uværet «Hans». Vi vurderer at både viktigheten med gjennomføringen av tiltaket for oppretting av vassdraget og av miljøfaglige hensyn at tiltaket gjennomføres omgående, heter det i fra faglig hold hos fylkesmannen.

TOR LARSEN
tor@dolen.no

Dølen 04.04.2024



Nytt prosjekt skal hjelpe lokale bedrifter til å møte nye krav kring berekraft

Framover vil næringslivet i Gudbrandsdalen møte strengare krav frå sin eigen bank, frå marknaden og styresmakter, mellom anna på dokumentasjon av klima- og miljødata. Dette er det få som er klare for, men eit nytt prosjekt skal hjelpe lokale bedrifter til å handtere dei nye krava.



– For å sikre konkurransekraft i dagens marknad er ein nødt til å ha ein plan for berekraftsarbeidet, og kunne vise at ein gjer bevisste val mot grønare verdikjedar, seier Linn Hagberg Volden i Skjøppå. Ho er prosjekt-leiar for det todelt berekraftsprogrammet Grønt Gir. FOTO: PRIVAT

Styresmakterne vil stille tydeligare krav til berekraftrapportering frå 2024, og dette vil også påverke små og mellomstore bedrifter i Gudbrandsdalen.

– Små og mellomstore bedrifter vil kjenne på krava frå sine kundar og leverandørar, og greier ein ikkje å levere blir ein skifta ut. For å sikre konkurransekraft i dagens marknad er ein nødt til å ha ein plan for berekraftsarbeidet, og kunne vise at ein gjer bevisste val mot grønare verdikjedar.

Det seier prosjektleiar Linn Hagberg Volden i Skjøppå, om kor viktig det nye prosjektet Grønt Gir er.

Grønt Gir er eit initiativ frå eigarane av Krafttak for grønn vekst: Gudbrandsdal Energi Holding, Eidefoss, Skjåk Energi, Sparebank 1 Gudbrandsdal, Sparebank 1 Lom og Skjåk og samtlige 12 kommunar i Gudbrandsdalen.

For den nye satsinga Grønt Gir, har også Varde Investeringsslag og Skjøppå kome på bana som eigarar, der sistnemnde er prosjektansvarleg.

Gjennom eit todelt berekraftsprogram blir fyrst 20 bedrifter i Gudbrandsdalen invitert til programmet «Grønt», der fokus er berekraftsrapportering.

Deltakarane får her lære om krava som kjem, og er eit kurs for daglege leiarar som ynskjer å forstå kva berekraft er, og som er motivert for å starte det langsiktige arbeidet.

Målet er at alle bedriftene utarbeidar sin eigen berekraftsrapport gjennom tre samlingar, tett fylgd opp av Skjøppå og rådgjevingssfirmaet Sopra Steria Footprint.

– Etter at programmet «Grønt» er gjennomført, inviterer vi 8 bedrifter vidare til «Gir». Her vil bedriftene som har kome lengst i berekraftsarbeidet få ei heilt unik moglegheit til å rigge bedrifta si for vidare vekst, seier prosjektleiar i Skjøppå.

Saman med Varde Investeringsslag og leiande aktørar innen deltakarane si bransje, starter ein da arbeidet og set dei store måla for vekst.

– I heile 6 månader vil ein få ta del i eit skreddarsydd opplegg i Gudbrandsdalens fyrste vekstakselerator! seier prosjektleiar.

Søknadsfristen for å vera med på prosjektet Grønt Gir går ut i desse dagar.

– Vi har allereie mange spennande bedrifter som ynskjer å gje opp berekraftsarbeidet i eit effektivt og kraftfullt program, seier Linn Hagberg Volden i Skjøppå.

Ho oppmodar lokale bedrifter til å søkje, eller ta kontakt for spørsmål om programmet.

TOM ERIK SOLSTAD
tom.erik.solstad@fjuken.no

EUS KRAV TIL BEREKRAFTSRAPPORTERING

Frå og med 2024 vil det bli innført nye og strenge krav for berekraftsrapportering innanfor EU, gjennom CSRD-direktivet (Corporate Sustainability Reporting Directive).

CSRD er det nyaste direktivet frå EU innan berekraftsrapportering, og når det trer i kraft, og vil fastsetja standardiserte reglar for korleis ein berekraftsrapport skal utformast, granskast og delast. Dei nye reglane vil i prinsippet påverke nesten alle bedrifter i EU, anten direkte eller indirekte.

(KJELDE: NOOVA ENERGY SYSTEMS)



Missi reddet etter tjue timer

I bortimot ett døgn satt livredde Missi i toppen av høyspentlinja og mjauet om hjelp. En omfattende redningsaksjon reddet den halvannet år gamle katten.

HALVOR TORGERSRUD
halvor.torgersrud@gd.no



Endelig. Abdul Salim Razmenda fikk katten trygt ned.

– Dette er helt fantastisk. Jeg veit ikke hvordan jeg skal takke dere. Jeg er bare så lykkelig over det dere har gjort for Missi og for oss, utbrøt Anne Nerhagen, etter at en tre timers redningsaksjon ved Bruvoll-krysset i Øyer onsdag ettermiddag viste seg å være vellykket.

Deretter vanket en stor klem til redningsmannen Abdul Salim Razmenda.

Han sto i liften og brakte katten trygt på bakken etter det ufrivillige høydeoppholdet.

– Nødt til å hjelpe

Men Razmenda var ikke aleine om redningen. Nettselskapet Vevig satte seks mann på jobben da meldingen om den livredde hunnkatten på baksida i Øyer tikket inn i halv tre tida onsdag.

– Vi er jo nødt til å hjelpe når slike ting skjer, sier Morten Rudi.

Han koordinerte det hele fra nettselskapets vaktrom på Vinstra og sier i ettertid at det bare var en glede å hjelpe både katten og den fortvilte eieren.

– Hadde Missi kunnet snakke hadde alt vært enklere. Min umiddelbare tanke da jeg oppdaget henne på toppen av den 14 meter høye masta i dag, var at hun må ha blitt skremt opp av en rev eller noe. Men det får vi aldri vite, sier Anne Nerhagen, etter endelig å ha fått katten det kjære familiemedlemmet i armene sine.

Hun forteller at Missi stakk fra hjemme i åttetida tirsdag kveld, noe hun aldri bruker å gjøre. Store deler av natta var familien ute og ropte etter henne, men uten resultat.

Postet bilde

I totida onsdag fikk Anne

Nerhagen se et bilde av en katt i ei høyspentmast som Anette Svegård i Øyer hadde postet. Dermed var forsvinningsgaten løst og Anne var ikke sein om å ringe nettselskapets vakttelefon.

– Vi må jo hjelpe i slike situasjoner. Det som gjorde det litt arbeidskrevende for oss var at dette var ei høyspentmast i regionalnettet, altså selve hovedpulsåra for strømforsyning gjennom Gudbrandsdalen.

– Derfor måtte vi koble på Statnett, få tillatelse til å ta spenninga og legge om strømforsyninga i noen timer slik at det ikke gikk ut over abonnentene våre. Vi sendte ut et mannskap på fire til stedet sammen med to biler med lift. I tillegg måtte vi engasjere et par mann på å gjøre nødvendige omkoblinger, sier Morten Rudi som anslår at hele operasjonen tok cirka tre timer.

– Alt for katten, med andre ord?

– Ja, vi vil jo gjerne strekke oss langt for å hjelpe i slike situasjoner. Strengt tatt var det ingen annen utveg, sier Morten Rudi.

Halvannet år gamle Missi var ikke spesielt meddelsom etter hendelsen.

– Ja, nå er Missi bare redd og lengter nok aller mest etter å få mat og litt kos på sofaen, sier Anne Nerhagen.

Idet hun får katten overlevert fra nettselskapets Abdul Salim Razmenda, var det ikke fritt for at hun ble en smule beveget.

Deretter ble det en lykkelig gjenforening med datteren Siv Angelika som ventet i bilen.

– Alt vel, Missi maler på sofaen og jeg har postet mine takksigelser på Facebook, sier Anne Nerhagen på telefon til GD onsdag kveld.

Se video på gd.no

● Lokal investor blir en del av entusiast-bedrifta:

– De brenner for det de h

Gjengen på Værfast i Ringebu får med seg Varde Investeringslaug på laget.

– Dette er veldig gledelig. Vi har tro stor tro på at samarbeidet kan være med på å videreutvikle konseptet vårt, sier Julia Hamre, som sammen med Kjell Arne Høyvesveen, Astrid Husom Torgersen og Hans Anton Torgersen har drevet Værfast siden etableringen i 2017.

Nå har Varde Investeringslaug blitt med på lasset og er inne i bedriften med en eierandel på 20 prosent.

– Det er mye ved Værfast som appellerer. Det drives godt av svært dyktige folk. De tør å satse og brenner for det de holder på med, forklarer Hanne Marren Kristensen, daglig leder i Varde Investeringslaug.

Mye mer enn bare penger

Etter at vennegjengen tok sats og skapte Værfast har bedriften med tilholdssted midt i Ringebu sentrum opplevd at businessen har tatt forsiktige steg i riktig retning, år for år.

– Vi har fått litt flere bein å stå på. Tilbakemeldingene fra besøkende og kunder er positive, og vi har nok fått et godt rykte, forteller Julia Hamre og legger til at de har flere aktiviteter og arrangement enn det de hadde i starten. I tillegg kommer butikken, kaféen og catering.

Selv om utviklinga har vært positiv, har firkløveret innsett behovet for å hente inn kompetanse og midler utenfra.

– En ting er pengene, men det viktigste for oss er kanskje at vi får noen til å se bedriften vår fra utsiden. Vi mener selv at vi er gode på det vi driver med, men vi har nok godt av at noen ser driften fra et annet perspektiv, innrømmer Hans Anton Torgersen.

Trygt og godt

Værfast og Varde har holdt kontakt siden de etablerte en dialog etter Verdiskapningskonferansen i desember 2022.

Når de nå slår seg sammen, er det fordi de har stor tro på at



Hans Anton Torgersen, Kjell Arne Høyvesveen, Astrid Husom Torgersen og Julia Hamre er fornøyde med at (midten) blir medeier i Værfast. FOTO: CHRISTIAN AALI

de kan spille på hverandres kvaliteter og få enda mer ut av virksomheten. Og Værfast-troppen er slett ikke skeptiske til at de blir flere om eierskapet.

– Når vi først skulle få med en investor, så var Varde et veldig trygt og godt valg for oss. De har erfaring og kunnskap, i tillegg til at de er lokale. Identiteten vår blir ikke borte med dette, Torgersen.

– Sammen skal vi bli enda bedre, legger Kristensen til.

– Skal være en møteplass

Den nye samarbeidet skal blant anna bidra til å forsterke aktivitetstilbudet. I tillegg skal de jobbe med å ivareta konseptene de har valgt å satse på.



På Værfast trengs ingen rampe eller gaffeltruck for å få på plass varene. FOTO: CHRISTIAN AALI

older på med



Varde Investeringslaug ved daglig leder Hanne Maren Kristensen (i

Spesielt har kafédriфта fått en større rolle i Værfast enn først antatt.

– I starten tenkte vi bare å ha ei kokeplate så vi i hvert fall kunne by på en kopp kaffe. Vi visste lite om hva vi gikk til den gangen, men heldigvis tok vi oss råd til litt mer enn det, humrer Torgersen og forteller at både unge og gamle, turister og lokale stikker innom.

– Målet vårt er at Værfast skal være en møteplass. Er du med på en sykkelturn, vil vi at Værfast skal fungere som et sosialt treffpunkt, gjerne både før- og etter turen. Alle skal få følelsen av å være velkommen, enten du skal være med på sykkelturn eller bare vil ha et glass vann, sier han.

– For oss i Varde er det viktig at dere har klart å gjøre Værfast til et sted som også lokalbefolkninga benytter seg av, sier Kristensen til sine nye lagkamerater.

På spørsmålet om de kan beskrive hva som kjennetegner Værfast, rår plutselig en uvanlig stillhet rundt bordet.

– Det er vanskelig å oppsummere kort. Men vi er nok først og fremst ei entusiast-bedrift, og det skal vi fortsette å være, avslutter Torgersen.

CHRISTIAN AALI
christian@dolen.no

●● Er du med på en sykkelturn, vil vi at Værfast skal fungere som et sosialt treffpunkt, gjerne både før- og etter turen. Alle skal få følelsen av å være velkommen, enten du skal være med på sykkelturn eller bare vil ha et glass vann

Astrid Husom Torgersen

- Mye finere enn jeg

De har brukt 35 millioner kroner de siste seks årene.

STIG ODENRUD
stig@gd.no

Onsdag ble det satt en foreløpig sluttstrek for opprusting, restaurering og utvikling av Ringeby prestegård. Garden har blitt så populær at selveste dronningen har vært på besøk tre ganger bare de siste 12 måneder.

- Jeg er så stolt, stolt på vegne av kommunen, garden, de 100 frivillige som har bidratt og fortsatt bidrar til å gjøre prestegarden til det den er i dag. Da vi startet arbeidene var det forfallne bygninger med jordgulv. Nå har det blitt en perle som skinner. Det har blitt mye finere enn det jeg drømte om, sier Anders A. Fretheim.

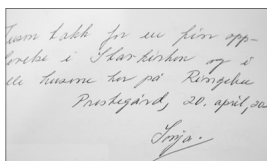
Fretheim har vært leder for bygge- og finanskomiteen på vegne av Stiftelsen Ringeby prestegård under hele byggeprosessen.

Han trekker spesielt fram samarbeidet med Einar Høystad og kulturavdelingen i fylket som helt avgjørende for at resultatet har blitt så bra.

Mange etapper

Den siste etappen har vært å ferdigstille den nordre delen av driftsbygningen. Nå har den blitt en sal, et auditorium for stavkirka, med god takhøyde, avansert isolasjon for å gi optimal akustikk og med plass til 100 personer. Rommet kan brukes til både konserter, møter og ikke minst utstillinger.

Det er mange lokale håndverkere og fagfolk som har vært med i prosessen. Da GD er på en førpremiere tirsdag ettermiddag holder arbeidskarer fra Lillehammer Ventilasjon og Borgedal Bygg på å legge siste hånd på verket.



Dronning Sonja er en hyppig gjest ved prestegarden i Ringeby. Bare det siste året har hun vært på besøk tre ganger. En hyggelig hilsen i gjesteboka hører også med fra en dronning.

FOTO: © STIG ODENRUD

- Vi har vært her mer eller mindre hele tiden de siste seks årene. Det har vært en fin jobb, og vi er fornøyd med resultatet, sier Christen Vestad i Borgedal Bygg.

Hans kollega Per-Arne Kleven gjør den siste finpussen med en feiekost, men er litt bekymret.

- Hvis jeg står med den kosten på et bilde i GD er jeg redd det blir mer gulvvask i heimen, sier han, ler og smiler.

35 millioner

Ringeby kommune, Innlandet fylkeskommune, Sparebankstiftelsen DNB, Sparebank 1 Gudbrandsdal, Gudbrandsdal Energi, Kulturrådet og Bergesenstiftelsen har spyttet inn penger for å realisere utbyggingen gjennom alle disse år. 35 millioner kroner er sluttsummen.

- Det inkluderer også et nytt høydebasseng som kommer flere til nytte og omfattende arbeider med strømforsyning og sprinkleranlegg i kirka, forteller næringssjef Frode Martinsen i kommunen.

Han anslår at cirka 20 millioner kroner er knyttet bare til løftet av driftsbygningen i prestegarden.



Frode Martinsen (t.v.) og Anders A. Fretheim.

- Hadde ikke Kvitfjell blitt bygd ut og Einar Nagell-Erichsen (leide prestegarden fram til 2002) sett at det var behov for mer enn et hotell og en alpinbakke for å trekke folk til kommunen hadde vi ikke stått her i dag, mener Fretheim.

Nagell-Erichsen bygde blant annet Gudbrands Gard hotell i Kvitfjell før alpinøvelsene under OL i 1994.

Tenkepause

Det svirrer fortsatt mange ideer om ytterligere utvikling.

Fretheim (84) er usikker på om han skal være med i nye prosjekter.

- Det er en rekke ideer for hva som skal være neste utviklingstrinn. Det er veldig mange gode og ressurssterke aktører, medspillere, som har flere gode tanker om framtida. Nå må vi ta oss til å lytte og evaluere først, sier han. Statsforvalter Knut Storberget foretok onsdag den offisielle åpningen for å markere at siste byggetrinn var fullført.



Ringeby prestegård.

drømte om



FOTO: © STIG ODENRUD



FOTO: © STIG ODENRUD

RINGEBU PRESTEGÅRD

- Består i dag av seks bygninger, hvorav hovedbygningen, to stabbur og drengestua er fredet.
- Den store hovedbygningen ble reist i 1743, etter at den gamle hadde brent ned.
- I 1920 ble det gjort en stor ombygging. Landbruket var i endring med andre krav og ny driftsbygning kom i 1921, med sin 35 meter lengde og 15,5 meter bredde. Før den tid var det trolig over 50 hus på grunnen til prestegarden, med utløer og seterhus. De fleste er borte nå.
- I nordre del av hovedbygningen er det en egen utstilling om stavkirken og stavkirker i Norge, om prestegarden, hagen og prestene som har bodd der.
- Den siste presten flyttet ut i 1991. Garden ble deretter stående tom, men i forbindelse med Lillehammer-OL i 1994 åpnet det seg nye muligheter. Utbyggingen av hytteområdet rundt utforløypene i Kvittfjell trakk til seg entreprenører som var villige til å satse.
- Et resultat av dette var at hovedbygningen ble restaurert og en stor Weidemannsamling på 40 bilder kom til bygda. Samlingen fikk fra 1997 plass i prestegardens hovedbygning i regi av Einar Nagell-Erichsen, som drev galleri der fram til 2002.
- I 2006 kjøpte lokale aktører garden av Opplysningsvesenets fond. Stiftelsen Ringebu Prestegard ble dannet av Ringebu historielag og Ringebu sokneråd. Ringebu kommune var med og finansierte deler av kjøpet og er fast representert i styret.
- Siden 2018 er det gjennomført et omfattende restaureringsarbeid, i alt 35 millioner er brukt for å få garden til å framstå slik den gjør i dag.
- Ringebu prestegard drives i dag som galleri, konsertarena og serveringssted om sommeren, og som møtested i vinterhalvåret.
- Senter for keramisk kunst holder også til her.

KILDE: ringebustavkirke.no



SEKS ÅR: Håndverkere fra Borgedal Bygg har bistått i opprustingen av Ringebu prestegard de siste seks årene. Melvin Bråten (f.v.) Anders A. Fretheim, Christen Vestad og Per-Arne Kleven. **FOTO: © STIG ODENRUD**

● Skjåk sa ja til samanslåing:

– Ein må ha evne til å la nye fakta påvirke gamle standpunkt



Ny informasjon om framtidsutsiktene til Skjåk Energi-konsernet fekk fleire kommunestyremedlemar til å skifte meining i fusjonssaka. I juni fekk ikkje samanslåing av selskapa naudsynt tilslutning, men resultatet vart motsett denne gongen: Det vart ja til fusjon. FOTO: ARKIV/FJUKEN



Han har utdanning fra Forsvaret, og en masterutdanning fra HIN og NTNU. FOTO: PRIVAT

Vevig har ansatt ny daglig leder

Kristian Rimstad Bleken (43) er selskapets nye leder.

– Jeg oppfatter Vevig AS og Gudbrandsdal Energi-konsernet som viktige og framtidsretta lokale bedrifter og gleder meg til å bidra i utviklingen av den smarte, grønne dalen, sier Kristian Rimstad Bleken

Det sier ny daglig leder i nettselskapet Vevig AS, Kristian Rimstad Bleken, i en pressemelding.

Stor interesse for stillingen

Bleken kommer fra stillingen som prosjektdirektør i Green Mountain AS og har tidligere erfaring fra Laje AS, Eidsiva Nett AS og Eidsiva Anlegg AS. Han har utdanning fra Forsvaret og en masterutdanning fra HIN og NTNU.

– Vi har opplevd stor interesse for stillingen og i konkurranse med flere andre gode kandidater var Kristian det foretrukne valget. Vi er veldig fornøyde med at

Med 12 mot 5 røyster vedtok kommunestyret i Skjåk tysdag kveld å seia ja til samanslåing av SkiakerNett AS og Vevig AS og Skjåk Energi Entreprenør AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS.

Generalforsamlinga i Skjåk Energi AS er kommunestyret.

Det måtte til 2/3 fleirtal, 12 av 17 representantar, for å få eit godkjent vedtak om fusjon – og slik vart det akkurat.

Fleire hadde skifta mening sidan kommunestyret behandla saka den 20. juni.

Dei fleste som tok ordet i saka, argumenterte for å seia ja til fusjon. Det var mykje av dei same argumenta som gjekk att, som at fleirtalet i styret i Skjåk Energi AS meiner fusjon er det beste og at ein bør lytte til fagfolk, at fleirtalet av dei tilsette meiner fusjon er det beste, at nettleiga blir billigare, som i sin tur vil vera ein styrke for både innbyggjarane og kraftkrevjande verksemdar som til

dømes Glaspor, Interfil og Tine – at beredskapen vil bli betre og administrasjonen mindre sårbar. Fleire peikte òg på store økonomiske utfordringar dersom ein skulle lande på å seia nei til fusjon.

Odd Jan Hølmo, nestleiar i styret i Skjåk Energi, innleidde med å fortelja kva tankar han hadde om saka.

– Heilt sidan eg vart styremedlem i 2018 har eg oppfatta oppdraget vårt slik at vi skulle ta best mogleg hand om selskapet, og eg meiner det er nettopp det vi har gjort ved å foreslå ein fusjon for nettselskapet og entreprenørselskapet. Det går ei grense for kor lykkeleg ein er ved å vera liten, og den grensa har vi absolutt nådd. Nettselskapet er i dag eitt av landets minste, og det er det ikkje stas å vera. Beredskapen er etter mitt syn for dårleg i dag, men ved ein fusjon vil vi få ein stor organisasjon å spela på. Vi har dokumentasjon som fortel at nettleiga ved ein fusjon vil gå ned. I juni vart det nemnt frå fleire av fusjonsmotstandarane at det beste var å stå att på perrongen når toget gjekk, underforstått at det kjem

fleire tog. Eg er heilt sikker på at det ikkje finst toglinje i Skjåk og eg er svært usikker på om det kjem fleire fusjonstog. I så tilfelle trur eg togbilletten blir betydeleg høgare enn dagens, sa han mellom anna.

Nils Henry Fosstuen (Ap) var blant dei som ville halde på det same han gjekk for den 20. juni: Å seia nei til fusjon.

– Da står eg her att. Eg vil takke for mange gode diskusjonar. Eg har lyst til å seia noko om dette med å vera skjåkvær. Eg er stolt av å vera skjåkvær, vi er kjent for å tørre, kjent for å satse, å få til ting, utvikle ting og få til verdiskaping. Det er Skjåk Energi eit jælma godt døme på, sa Fosstuen, som peikte på at det i fusjonsavtalen heiter at dei tilsette er garantert jobb i sju år.

– Eg er ikkje så redd for dei som sit i stillingar i dag, men kva skjer om sju-åtte-ni-ti år? Eg er ganske sikker på at dersom det blir fusjon vil vi sitja att med tre-fire-fem arbeidsplassar på linjeservice og kanskje ein montør, og at resten blir svelgt unna av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Kva sit vi att med da? Jau; ein liten aksjepost i to

selskap medan seks-sju stillingar er borte med dei familiane som høyrer til. Det blir ein del folk. Eg vil kjempe mot fråflytting og for kompetansarbeidsplassar. Skjåkværar har greidd å styre skuta sjølv før, og eg trur det er feil å fusjonere. Det står eg for framleis, og det håpar eg andre gjer òg, sa han.

Det var det, men det vart ikkje mange nok til å få eit «nei-vedtak», slik Fosstuen ynskte.

Tom Andre Hånsnar (Bygdelista) og Arnfrid Austin (Ap) var blant dei som hadde skifta mening sidan sist – og gått frå nei til ja.

– Det heitte seg ein gong at det som er bra for General Motors, er bra for USA. Vi veit at enda meir gjeld det at det som er bra for Skjåk Energi, er bra for Skjåk, innleidde Austin i sitt innlegg.

– Skjåk Energi er ei hjørnesteinbedrift, ikkje i antal tilsette, kanskje, men i verdiskaping. Det er ikkje slik at folkevalde skal vimse rundt og skifte mening frå ein dag til neste, men ein må ha evne til å la nye fakta påverke gamle standpunkt. Førre gongen tippa vektskåla den vegen at eg røysta mot fu-

sjon, men etter dette har styret gjeve oss nye fakta på bordet, som fyrst og fremst gjeld dei økonomiske utsiktene for Skjåk Energi. Styret vurderer den økonomiske situasjonen som utfordrande over heile linja og at kostnaden ved rehabiliteringa av Skjåk 1 blir 56 prosent dyrare enn fyrst rekna med. Da stoppa det litt opp for meg, og eg måtte tenkje nytt. Eg har landa på å seia ja til fusjon, konkluderte Austin.

Generalforsamlinga har med vedtaket i kveld altså godkjent samanslåing av SkiakerNett AS og Vevig AS og Skjåk Energi Entreprenør AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS ved at Skjåk Energi AS inngår overdragelsesavtale der Skjåk Energi AS mottok 7,00 prosent av aksjane i Vevig AS og 5,01 prosent av aksjane i Gudbrandsdal Energi Fiber AS i byte mot 100 prosent av aksjane i SkiakerNett AS og Skjåk Energi Entreprenør AS.

VIGDIS KROKEN
vigdis.kroken@fjuken.no

Fjuken 29.08.2024

Kristian har takket ja og ser fram til å få han med på laget, sier konsernsjef i Gudbrandsdal Energi-konsernet, Per Oluf Solbraa.

Han overtar som daglig leder etter Johannes Bergum.

JULIE SØRENSEN MOLVIK
julie@dolen.no

– Strømmålere ble blåst ut av veggen

Venter seg en mill



Her kom høyspentledningen i kontakt med lavspennet, på baksida på Fåvang. FOTO: VEVIG

Vevig står foran en millionregning etter at høyspentlinja falt ned på Fåvang. Hendelsen rammet både hus, hytter og alpinanlegg.

KRISTIN VESKJE
kristin.veskje@gd.no

– Det er kjempueheldig det som har skjedd.

Driftsleder Tor Lillegård i Vevig vet ikke hva det vil koste, men at det blir flere millioner kroner er han ikke i tvil om.

– Ja, dette blir dyrt, men det er først og fremst uheldig for kundene våre.

Det var 23. august at det ble strømbrydd på vestsida på Fåvang. 650 abonnenter ble rammet. Dette omfattet mange beboere på baksida og flere av hyttefeltene i Kvittfjell og blant andre Gudbrands Gard Hotell og Kvittfjell Alpinanlegg.

Lillegård forklarer at det var et tre fra høyt oppe på et berg som falt ned på høyspentlinja.

– Det gjorde at høyspentlinja klinket sammen med en annen linje og førte til for høy spenning på lavspennet, sier Lillegård til GD. Resultatet var at det ble sendt for høy spenning ut i nettet til flere hundre hus og hytter.

Hvor mange som har skader på strømanleggene sine har de ikke oversikt over ennå.

Vevig jobbet sist fredag og lørdag med å kontrollere og rette feil i nettet som var berørt. Lillegård sier at de varslet elektrikerne i området om feilen. Alle kunder som var berørt av hendelsen ble, i følge Lillegård, varslet via SMS med beskjed om at strømanleggene må kontrolleres for skade. Denne meldingen ble sendt ut 26. august.

– Blåst ut av veggen

– Det var en dramatisk hendelse. Det er ganske skremmende at slikt kan skje. Det sier Knut Jetlund til GD. Han er eier en leilighet på østsida av Kvittfjell. Her var strømmen borte i tre dager og både vaskemaskin og

ovn ble ødelagt.

– Konsekvensene kunne vært verre med både brann og personskader. Heldigvis ser det ut til at det kun ble materielle skader. Mange har opplevd ødelagte sikringsskap og elektriske apparater i sine hytter. Hos oss i leilighetsbygget Basecamp, ble strømmålere blåst ut av veggen, forteller Jetlund.

Han peker på at Vevig sendte ut informasjon to og et halvt døgn etter hendelsen.

– Vi ble der bedt om å kontakte elektriker. Meldingen sa ingen ting om alvorlighetsgraden i det som hadde skjedd, sier Jetlund og etterlyser mer informasjon fra Vevig.

– Jeg er bekymra for brann- sikkerhet ved eventuelle sen-



Hvis vi hadde visst om treet hadde vi tatt det ned

TOR LILLEGÅRD
Vevig

skader på apparater som tilsynelatende fungerer. Her burde vi få informasjon om hvordan vi bør forholde oss.

På en facebookside for hytteeiere i Kvittfjell meldte flere om strømbryddet og påfølgende skader på strømanlegg og utstyr.

Store ødeleggelser

Hos Alpinco er skadene omfattende.

– Strømbryddet slo ut mye utstyr hos oss, sier daglig leder Odd Stensrud til GD. Det betyr at både Gudbrands Gard Hotell, utleiehytter og alpinanlegget er rammet.

På hotellet er det blant annet branntavler, styringssystemer og badeanlegget som har fått



Driftsleder i Vevig, Tor Lillegård, sier at dette blir dyrt, men at det først og fremst er uheldig for kundene som er rammet.

skader. Styringssystemet til alpinanlegget på østsida har fått omfattende skader.

– Vi har ikke full oversikt over omfanget ennå. På alpinanlegget er det dyre komponenter som har fått skader. Det er krevende og betyr at vi må skaffe nytt utstyr fra leverandøren vår i Italia.

Hvor store kostnader det kan bli snakk om vet han foreløpig ikke, men viser til at det vil bli en forsikringssak.

– Men det handler om store summer.

Stensrud sier at de har funnet løsninger for å kunne holde hotellet åpent.

– Det var krevende da strømbryddet skjedde, da vi hadde gjester på hotellet. Men vi har nå midlertidige løsninger så vi kan drifte. – Det er veldig kjedelig for oss, men vi er litt glad for at det skjedde på denne tida av året. Det hadde vært krise om det skjedde i alpinseongen, sier Stensrud.

– Forsikringssak

– Dette blir i første omgang en

forsikringssak. Kundene må kontakte sitt forsikringsselskap for å melde inn skadene og så blir det en dialog mellom vårt forsikringsselskap og deres. Det er vi som eier linjen og dette er vårt ansvar, sier Tor Lillegård i Vevig.

– Kunne dette vært unngått?

– Hvis vi hadde visst om treet hadde vi tatt det ned. Det er veldig bratt i dette området ved Bergetoppen og området er utenfor vårt ryddebelte. Det er kjempkjett at dette skjedde. Det er veldig sjelden vi opple-

ionregning



FOTO: NILS ORMVOLD

ver noe sånn som dette.

- Burde det vært gitt mer informasjon?

- Vi har bedt om at folk må kontrollere anleggene sine og går ut ifra at elektrikerne tar tak i de enkelte anleggene. Hvis folk ønsker mer informasjon må vi gå i oss selv og bli flinkere.

Lillegård sier at de nå planlegger å legge deler av linja i kabel for å unngå slike hendelser i framtida.

Vevig går i gang med å reparere linja denne uka. Etter hvert

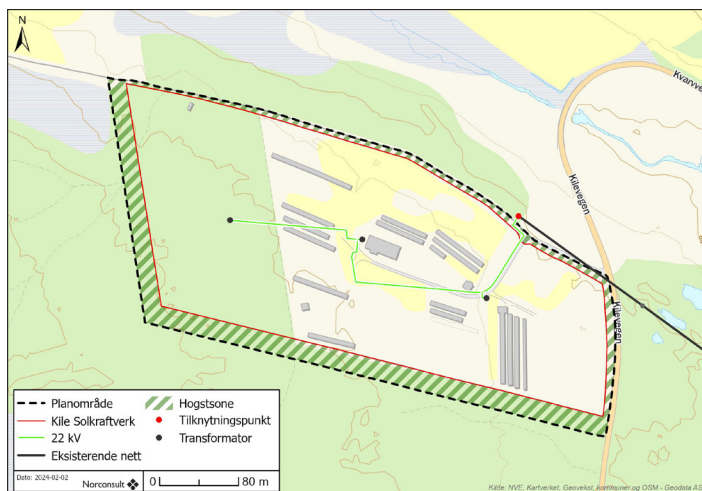
som elektrikerne jobber for å reparerer feilene etter smellen, vil de få en oversikt over hvor store skadene er.

DETTE ER VEVIG

Vevig er et selskap i Gudbrandsdal Energi-konsernet Eier er Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi Vevig drifter strømmettet i kommunene Øyer, Ringebu, Sør-Fron og Nord-Fron, samt Sjøa-området i Sel kommune

(KILDE: VEVIG)



Anlegget er tenkt plassert rett ved Kvarvet og en nedlagt pelsdyrfarm. FOTO: GE

● Har mistet tilgang til strømmettet:

– Dette rimer ikke i det hele tatt

Solkraftverket på Kile har mistet nettilgang for å kunne produsere og levere solkraft.

De to kraftverkene Måna solkraftverk på Alvdal og Kile solkraftverk i Sør-Fron fikk konsesjon i juni. Ved siden av konsesjon, fikk de også bekrefteelse fra Statnett om at de ville få nettilgang. Deretter kom kontrabeskjeden fra Statnett om at de ikke fikk plass og tilgang til kapasitet på nettet.

Kamp om Statnetts linjer

Det kan bety at de to eneste solkraftverkene som er byggeklare og med konsesjon, ikke blir bygd, fordi Statnett har lovet bort kapasiteten til andre, som ikke har konsesjon!

– Det er for så vidt riktig det at stoa er slik, men vi har sendt klage til RME som er regulerende myndighet for nett. Det er hard kamp om tilgang til

Statnetts linjer over hele fjøla. Men det rimer ikke i det hele tatt at vi, som har fått konsesjon til å bygge solkraftverk på Kile, ikke skal få tilgang til nett, sier konsernsjef i Gudbrandsdal Energi Holding, Per Oluf Solbraa.

Han mistenker at det hele kan bunne i en slags misforståelse.

– Jeg tror nok at det her har oppstått en kommunikasjonsvikt mellom flere ledd i denne prosessen. Jeg har stor tro på at klagen vår skal gå igjennom, påpeker Solbraa.

Virksomhetsleder i Gudbrandsdal Energi Holding, Ole Christian Hvattum, forteller at dette ikke vil forsinke sjølve planleggingen av solkraftverket på Kile i Sør-Fron.

– Sett utenifra så ser det nok litt pinlig ut at noe slikt oppstår i forbindelse med bygging av fornybar kraft som de fleste etterspør. Men vi har fått konsesjon til å bygge, og vi planleg-



Skisse av solkraftverket på Kile i Sør-Fron.

ger byggingen med tanke på at nettilgangen vil gå i orden. Planen er oppstart våren 2025, men selvsagt må nettilgangen være i orden før den finansielle investeringsbeslutningen spi-

kres, sier Hvattum til Dølen.

Han henviser videre til uttale fra daglig leder Cecilie Arnemo Åsmul i selskapene som solkraftanleggene på Kile og Måna er underlagt, NØK Fornybar og

Innlandet Fornybar, som GE også er en del av.

Lagt bak i koen

Daglig leder Åsmul uttaler seg om saken i fagbladet Euro-





Konsernsjef i Gudbrandsdal Energi Holding, Per Oluf Solbraa. FOTO: GE

power den 18. september, og reagerer på at andre solkraftverk uten konsesjon ligger foran Kile og Måna i nettkøen.

– Det er åpenbart noe feil når kraftverk som ikke engang har levert konsesjonssøknad ligger foran oss i nettkøen.

NØK og GE, utbyggerne av solkraftverken på Kile og Måna, har fått beskjed om å sende inn en oppdatert fremdriftsplan til nettselskapene.

– Det har vi gjort og informert om at vi er klare til å bygge om ett år, informerer Åsmul.

Hun påpeker at det er mange solkraftverk som står i kø for både konsesjon og nettilgang.

– Og her har vi to solkraftanlegg som egentlig har begge deler. Nå mener jeg nettselskapene må se på modenhetsskriteriene sine og at solkraftverkene med konsesjon åpenbart må komme først.

Kapasiteten til Statnett

Åsmul har fått oppgitt at pro-



Tenkt solkraftanlegg med solcellepanel plassert på bakken.

blemstillingen skyldes at Statnett har funnet ut at de har lite nettkapasitet til overs i innlandet.

– Dette har satt begrensninger på hvor mye ny solkraft som får slippe til. Vi opplever ikke at nettilknytning av solkraft fungerer i praksis, sier Cecilie Arnemo Åsmul.

Både NØK og GE mottok bekreftelse på at de ville bli tildelt nettkapasitet før de søkte om konsesjon. Hun synes for-

utsigbarheten og kommunikasjonen i bransjen er for dårlig.

– Det er helt sprøtt at dette går an i dagens energisystem, mener hun.

Selskapene frykter nå at de må vente på utbedringer av flaskehalser i sentralnettet.

– Det kan jo ta mange år, sier Åsmul til Europower.

TOR LARSEN
tor@dolen.no

SOLKRAFTANLEGG PÅ KILE

• Gudbrandsdal Energi Fornybar AS planlegger å bygge et solkraftanlegg med årlig produksjon på ca 7 GWh i Sør-Fron kommune. Det søkes konsesjon for en periode på 30 år. Anlegget planlegges med fast montasjevinkel og tosidige solcellemoduler. Tiltaket vil bidra til å øke produksjonen av fornybar energi i Norge. Området består i dag av en nedlagt pelsdyrfarm med noe bygningsmasse, samt noe løvskog. Planområdet er på rundt 110 dekar.

• Planområdet vurderes som godt egnet for bakkemontert solkraftanlegg pga at: - Området er flatt og det kreves lite planering - Det kreves små naturinngrep - Kort avstand til eksisterende høyspentnett med ledig kapasitet - Gode solforhold - Kommunen er positive til planene.

• Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har fått konsesjon av NVE til å bygge og drifte Kile solkraftverk på 7,1 MWp i Sør-Fron kommune.

• Kile solkraftverk skal bygges på område til en nedlagt pelsdyrfarm og vil produsere ca. 7.0 GWh/år, tilsvarende strømforbruket til 350 norske husstander.

• GE Fornybar er et selskap i Gudbrandsdal Energi konsernet. Selskapet er 100 % eid av Gudbrandsdal Energi Holding AS, som igjen eies av Øyer, Ringebu, Nord-Fron og Sør-Fron kommuner. Sistnevnte er vertskommune for det planlagte solkraftverket.

Martin tvinges til å gå på kurs han mener han ikke trenger

El-selskaper reagerer sterkt på at montørene deres må gå på yrkessjåførkurs for å kjøre lastebil på jobben.



Energimontør Martin Sikle Mathisen må inntil videre sitte på passasjerplass når han er på jobb med lastebil.

Foto: Frode Meskau / NRK

[Dag Kessel](#) – Journalist [Frode Meskau](#) – Fotograf

Vi rapporterer fra **Nord-Fron, Innlandet**

Publisert i dag kl. 16:11

Saken oppsummert

- Energimontører i Norge er pålagt å ta et 140 timers yrkessjåførkurs for å kjøre lastebil på jobben, selv om de har førerkort for det aktuelle kjøretøyet.
- Nettselskaper, EL og IT-forbundet og organisasjonen Fornybar Norge mener dette er en firkantet praktisering av lovverket.
- Statens vegvesen hevder at alle som skal kjøre tunge kjøretøy må ha yrkessjåførkompetanse, og at dette er et EU-direktiv.
- Gudbrandsdal Energi-konsernet mener at deres energimontører kommer inn under en unntaksbestemmelse der man ikke trenger yrkessjåførkurs, og at utgiftene til kurset til syvende og sist veltes over på kundene.
- Samferdselsdepartementet er i dialog med Statens vegvesen om tolkningen av den aktuelle bestemmelsen etter at forbundene sendte et brev der de ber om at vegvesenet blir instruert til å tolke regelverket annerledes.

Oppsummeringen er laget av en KI-tjeneste fra OpenAI. Innholdet er kvalitetssikret av NRKs journalister før publisering.

– Dette syns jeg er veldig strengt. Jeg er ikke yrkessjåfør, sier Martin Mathiesen.

Han er energimontør i nettselskapet Vevig.

Mathisen har ennå ikke tatt kurset, og må sitte på passasjerplass når han er på jobb.



Brun Bygg fra Vågå vant Årets Verdiskapningspris.



– Bygg den gode kulturen. Det tar fryktelig lang tid, men det virker, sa eiendomsutvikler Pål Egil Rønn.



Podkasten Hælt Ekte, med Sivert Rønn Sætre bak mikrofonen, intervjuet vinnerne gjennom dagen. Her med Otta Skifer som vant Bærekraftsprisen.

● Gudbrandsdalskonferansen:

– «E», du og alle her har kraft til verden i riktig retning



Programledere var Rune Støstad og Mari Arnøygard Wedum.

Therese Riiser fra Skåbu delte ti grep du kan gjøre i eget liv for å bryte mønstre, og dermed kunne bidra til et mer bærekraftig samfunn.

«Du er viktig».

Ordene stod på en kaffekopp Therese fikk på en kafé.

– Det kan være mye kraft i små, positive ord og handlinger. Det starter alltid i det små. Mange små individuelle handlinger, lokale eller regionale, kan gi store, betydelige resultater, sa hun fra scenen.

Therese er administrerende direktør i Sparebankforeningen, og var én av flere fra Midtdalen som torsdag holdt foredrag under Gudbrandsdalskonferansen 2024.

Lenger ned i saken kan du lese hvilke ti tiltak Therese mener kan være med på å bryte mønstre.

En ny konferanse for hele dalen
Krafttak for Grønn Vekst og Gudbrandsdal Næringsforening står bak Gudbrandsdalskonferansen 2024 som ble arrangert torsdag på Rudi Gard.

Det er en sammenslåing av det som tidligere het Verdiskapningskonferansen og Den smarte grønne dalen.

Og det har bært frukter.

Mari Grasbakken, daglig

leder i Gudbrandsdal Næringsforening, kunne fortelle at det i år var rundt 160 påmeldte. Til sammenligning var det rundt 90 påmeldte på fjorårets Verdiskapningskonferanse.

«Kan et lite byrå fra Gudbrandsdalen gjøre en forskjell i verden?»

Dagen startet med temaet bærekraft og vekst, hvor designbyrået Krible Design fra Vinstra var på scenen. Under tittelen «Tenke nært, drømme stort – indre utvikling for bærekraft», snakket de om hva som har vært viktig for deres bedrift for å kunne bli bærekraftig.

For bærekraft handler ikke bare om klima og miljø.

– Krible har et bittelite klimavtrykk. Det er ikke der vi kan gjøre størst forskjell. Men heller økonomisk, sosialt og samfunnsmessig. Spesielt i møte med kunder, sa Janne Kolås, byråleder.

De fortalte at Krible har hatt det de kaller en ustrukturert vekststrategi. Derfor fikk de hjelp til å finne sin visjon, som endte på: «Vi skal gjøre en forskjell til det bedre for verden».

– Litt ambisiøs? Kan et lite kreativt byrå midt i Gudbrandsdalen gjøre en forskjell for verden? spurte Janne.

Ja, hvis man bryter det ned, forklarer hun: Hver ansatt, kunde, samarbeidspartner, leverandør, som påvirker region, Norge og verden.

– Visjonen vår gir oss mulig-



Den nye Gudbrandsdalskonferansen ble torsdag arrangert på Rudi Gard. En av foredragsholderne var Therese Riiser.

het til å tilpasse kundens behov til fremtiden.

Deretter ble Bærekraftsprisen delt ut, en ny pris for året. Vinneren blant 15 nominerte ble Otta Skifer. De fikk prisen blant annet for omstillingsevnen de har vist de siste årene, med sine 150 år.

Ti tiltak i eget liv

Deretter var det tid for tema ung verdiskapning, hvor Therese Riiser fra Skåbu startet ballet. «Det store starter alltid i det små», var tittelen.

Hun hadde 10 eksempler på grep som kan være med på å bryte mønstre, hvor nummer én på lista er «vær sjef i eget liv». Hun tok et eksempel fra eget liv:

– Jeg stilte meg spørsmålet: «Hva er du minst fornøyd med?». Tirsdager. Jeg liker ikke tirsdager. Da bestemte jeg meg for et prosjekt; Make tuesdays

great again. Da skulle jeg gjøre ting jeg likte på tirsdager. Noe lite, som å gå på kino, spise østers eller ringe noen.

Her er alle grepene:

Vær sjef i eget liv
Led med eksempel
– engasjer de ansatte
Si ja til frivillig innsats
Feir og vis frem det du vil
Tør å satse på dem som har en annerledes bakgrunn
Ta initiativ til en «pay it forward»-kultur
Lytt aktivt
Bruk et inkluderende språk
Skap et trygt miljø
Lag bærekraftige vaner

Hun avsluttet med å komme tilbake til de tre ordene: Du er viktig.

– «E», du og alle her har kraft

til å bevege verden i riktig retning. Se for deg en verden der vi bevisst handler med omsorg og godhet, ikke bare for oss, men for hele verden. Vi lever i en tid med store utfordringer, men vi har et enormt potensial til å skape positive endringer. Det starter med oss selv. La oss inspirere hverandre til å være ledere i egne liv. Din innsats, uansett hvor liten du selv føler den er, har en betydning.

– Du er en sanna man skulle hatt på peishylla når man trenger en boost i hverdagen, sa programleder Mari da hun takket Therese av.

Årets Verdiskaper gikk til Brun Bygg fra Vågå.

Prisen Ung Verdiskaper gikk til podkasten Hælt ekte, med Sivert Sætre Rønn i spissen, som ble tatt litt på senga da de vant.

JULIE SORENSSEN MOLVIK
julie@dalen.no



Værfast fortalte om sitt samarbeid med Varde Investeringsselskap: «Vi må tørre å si: - Vi er Norges beste på stisykkelguiding, sa Julia i Værfast.

il å bevege



isier fra Skåbu. ALLE FOTO: JULIE SØRENSEN MOLVIK



Janne Kolås og Caroline Bræin Klette holdt foredrag om hvordan Kribble jobber med bærekraft.



Synne Rønn Sætre og Sivert Rønn Sætre har startet podkasten Hælt Ekte, hvor de løfter frem gudbrandsdøler i ulike serier. FOTO: JULIE SØRENSEN MOLVIK

Overrasket prisvinner

Under Gudbrandsdalskonferansen stakk en lokal bedrift fra Midtdalen av med prisen Ung Verdiskaper.

– Jeg skjønnte ingenting i starten. Jeg hadde null anelse. Så det var veldig artig og hyggelig, sier Sivert Rønn Sætre til Dølen.

Han står bak podkasten Hælt Ekte og satt klar på scenen for å intervju prisvinneren under Gudbrandsdalskonferansen 2024 på Rudi Gard torsdag.

Så kom overraskelsen: Han ble selv utropt til vinner av prisen «Ung Verdiskaper».

– Jeg hadde forberedt et manus og en vinner her, så jeg skulle starte med å si at det var bra jeg ikke vant selv. Men det vart ikke sånn, sier en overrasket prisvinner.

Synne Rønn Sætre kom også opp på scenen. Hun var med å starte podkasten.

– Sivert er primus motor, prosjektleder og gründer bak podkasten. Jeg er ikke så aktiv del lenger, men var med fra starten. Vi var en gjeng som hadde et felles ønske om å få frem noen gode historier, sier hun.

– Avhengig av folk som tør å satse

Prisen ble delt ut av styret i Gudbrandsdal Næringsforening: Ola Esten Røssum, Mari Welding og Sigrid Svanborg.

Røssum utdypte hvorfor en slik pris er viktig:

– Vi er helt avhengige av folk som tør å satse, tenke nytt og ta en risiko. Både økonomisk og personlig. Det må vi hvis vi skal være konkurransedyktig for andre regioner. Derfor er det viktig å bygge oppunder folk



Ola Esten Røssum i Gudbrandsdal Næringsforening intervjuer prisvinnerne bak podkasten Hælt Ekte. FOTO: JULIE SØRENSEN MOLVIK

som Sivert og Synne, sa han fra scenen.

Sivert skulle intervju alle prisvinnerne under konferansen, men rollene ble byttet da han plutselig vant pris. Ola Esten Røssum tok over stafett-pinnen.

– Hva kjennetegner de som lykkes? spør han vinnerne bak podkasten.

– Det er mye hardt arbeid. Det er mange verdier fra landbruket som er brakt inn i entreprenørskap. Det er kanskje en fellesnevner blant de bedriftene som klarer det, sier Sivert.

– Hva med janteloven, da? Er det vanskelig å få folk til å være stolt av det de har fått til?

– Ja, det er det. Det er mye av drivkraften i det vi driver med og. Det å utfordre de etablerte strukturene som vi ser kan være begrensende for å tørre og gå egne veier.

På spørsmål fra Dølen om hvordan det var å vinne prisen, sier Sivert:

– Det er ikke for priser jeg gjør dette, men det er alltid gøy å bli anerkjent for det man gjør. Drivkraften vår er å få til ting som ikke er blitt gjort før. Så det er artig å få en klapp på

skulderen for det.

Ung Verdiskaper

Prisen skal løfte frem en ung verdiskaper som har bidratt positivt til næringslivet i Gudbrandsdalen. Et kriterie er at kandidatene må være i alderen 16-30 år.

De nominerte var:

Podkasten Hælt Ekte
– Sivert Rønn Sætre fra Sør-Fron er initiativtakeren bak podkasten. Med på laget har han hatt flere midtdøler: Mari Nøvik, Martine Rudi Teige og Tomas Holmestad fra Nord-Fron, Håkon Odenrud, Amund Grytting og Synne Rønn Sætre fra Sør-Fron.

Erlend Strand fra Sør-Fron - Overtok entreprenørfirmaet til sin far Jon Strand da han døde tidlig i 2024.

Ola Tronn Utgaard fra Lesja

JULIE SØRENSEN MOLVIK
julie@dolen.no

Nettleiga blir billigare

Frå 1. januar 2025 blir SkiakerNett AS ein del av Vevig AS. Nå blir det arbeidd med å berekne nettariiffane.



Glasopor vil spare om lag 1,5 millionar korner i året i nettleige. Foto: Fjuken/arkiv

Hans Erik Kjosbakken 90 67 53 71 Oppdatert: torsdag 19. desember 2024 kl. 17:17

– Mange av dagens kundar i SkiakerNett AS kjem mange godt ut av fusjonen med redusert nettleige samanlikna med kva dei har i dag, heiter det i ei pressemelding frå Vevig.

Førebelse berekningar viser at omtrent alle kundane i Skjåk får billigare nettleige, med unntak av fem kundar som som brukar mykje straum samstundes i stutte periodar.

– Nettleiga for eit normalt hushaldningsforbruk vil bli redusert med cirka 2.000 kroner i året, seier leiar for kundetenester i Vevig, Torje Høyesveen.

Dei som kjem til å spare store summar på fusjonen er bedriftene Glasopor AS og Tine Lom og Skjåk. Foreløpige berekningar tyder på at dei kjem til å spare høvesvis cirka 1,5 millionar og 450.000 kroner.

– Dette var voldsomt, seier fabrikkssjef hjå Glasopor i Skjåk, Ørjan Hov. Glasopor har lokasjonar i tre land, og anlegga har høgt energiforbruk, så derfor er låge straumkostnader viktig for verksemda. Ein ytterlegare reduksjon vil bidra positivt til å sikre Skjåk som ein attraktiv plass å investere i, og er med på å sikre arbeidsplassar i området, seier han.

– Tine er avhengige av at kvart enkelt anlegg jagar kostnadskutt for å sikre konkurransekraft. Vi blir samanlikna på kostnadssida, noko som kan avgjera skjebnen for kvart enkelt anlegg, seier anleggssjef Frode Aurmo. Straum og nettleige utgjør ein vesentleg del av produksjonskostnaden vår, og det er derfor gledeleg å høyre at nettleiga blir redusert med 450.000 kroner. Dette vil styrke konkurransekraften vår når produktfordeling mellom brunostanlegga vil skje ein gong i framtida, seier Aurmo.



Også «grenseysteriet» vil spare store årlege summar. Foto: Hans Erik Kjosbakken/arkiv

Fjuken 19.12.2024

Til sammen har de nesten 180 år med erfaring

Fem stykker ble gjort ekstra stas på for lang og tro tjeneste i Gudbrandsdal Energi-konsernet.

LINDA HAUGEN STENER
linda@dolen.no

I forbindelse med Fusjonsfesten for sammenslåingen av nett- og fiberselskapene til Gudbrandsdal Energi-konsernet og Skjåk Energi AS på Gålå Høyfjellshotell, ble Norges Vels medalje for lang og tro tjeneste delt ut til trofaste medarbeidere.

– Lang og tro tjeneste er et tegn på dedikerte og pliktoppfyllende ansatte. Disse har en lang erfaring og faglig tyngde som overføres til nye ansatte. I tillegg er dette med på å sikre et stabilt og godt

arbeidsmiljø, sier konsernsjef Solbraa.

Norges Vels medalje utdelt til tre personer

Ståle Rønningen har jobbet i Vevig i 39 år og Odd Refsdal i 32 år. Kristian Åseng tildeles også medaljen med sine 40 år i Vevig, men var ikke til stede på festen.

På tur over i pensjonisttilværelsen

Hallgeir Granheim er i ferd med å gå over i pensjonistenes rekke. Han ble hedret for 47 års tjeneste i nettselskapet. Hallgeir har tidligere mottatt medaljen for lang og tro tjeneste.

Satt pris på for 20-års innsats

Torunn Sigstad fikk gavekort etter hitil å ha vært ansatt i 20 år i Gudbrandsdal Energi-konsernet.



Odd Refsdal, konsernsjef Per Oluf Solbraa og Ståle Rønningen FOTO: NILS ORMVOLD

NORGES VELS MEDALJE:

I 135 år har Det Kongelige Selskap for Norges Vel tildelt Medaljen for lang og tro tjeneste.

Den første tildelingen skjedde i 1888.

Medaljen tildeles arbeidstakere som har jobbet minst 25 år hos samme arbeidsgiver.

Like fullt er Medaljen et bevis på at virksomheten har lyktes i å ivareta et stimulerende arbeidsmiljø.

Medaljen produseres av Det Norske Myntverket på Kongsberg.

Det er arbeidsgiver som søker om tildeling av Medaljen for sine ansatte, og som også står for overrekkelsen.

Kilde: Norges Vel

Dølen 05.12.2024



Gudbrandsdal Energi Holding AS

2640 Vinstra

61 29 46 10

post@geholding.no

www.geholding.no

[Facebook](#)