

GUDBRANDSDAL ENERGI-KONSERNET ÅRSRAPPORT 2020

INNHOLD

Organisasjon og nøkkeltall 4

Historien om Gudbrandsdal Energi 6

Konsernets verdiskapning 8

Klimaregnskap 10

Årsberetning 2020 13

Konsernregnskap 2020 23

Noter til regnskapet for 2020 29

Revisjonsberetning 2020 48

Vevig AS 52

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS 53

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS 54

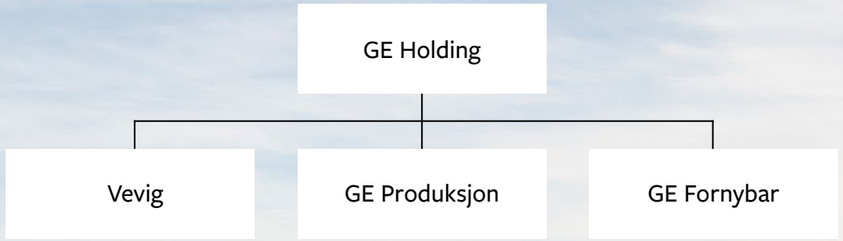
Utvalg presseklipp 56

Nøkkeltall

	2020	2019	2018
Resultat før skatt (MNOK)	594,5	52,8	44,3
Egenkapital (%)	56,4 %	39,3 %	42,2 %
Investeringer (MNOK)	112,6	83,8	109,2
Produksjon (GWh)	90,0	88,0	74,0
Antall nettkunder	21 418	20 925	20 409
Antall årsverk inkl. lærlinger (konsern)	72	72	71
Sykefravær	4,8 %	2,5 %	5,3 %
Personskader med fravær	0	0	0

Organisasjon

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





Utsikt fra Guriberg og sørover mot Kjønås og Ringebu. Foto: Nils Ormvold.

Historien om oss

Gudbrandsdal Energis historie starter med stiftingen 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 jubileumsbok, som deles ut gratis til alle interesserte.

1916

A/S Nordre Fron Elektricitetsverk stiftes.

1925

AS Nordre Fron Elektricitetsverk endrer navn til A/S Nord-Fron Elektrisitetsverk.

1950

Nord-Fron kommune overtar alle aksjene i A/S Nord-Fron Elektrisitetsverk og etablerer Nord-Fron Kommunale Elektrisitetsverk.

1966

Fron Elverk etableres, ved en sammenslåing av Nord-Fron Kommunale Elektrisitetsverk og Sør-Fron kommunale elektrisitetsforsyning.

1970

Fron-Ringebu Elverk etableres, ved en sammenslåing av Fron Elverk og Ringebu Kraftlag.

1978

Midt-Gudbrandsdal Elverk etableres, ved en sammenslåing av Fron-Ringebu Elverk og Moksa 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.

2016

Gudbrandsdal Energi-konsernet feirer 100 år.

Gudbrandsdal Energi Holding AS etablerer Innlandskraft AS sammen med Eidsiva Energi AS. Markedsselskapene Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS er datterselskaper til Innlandskraft AS.



2019

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

2020

Innlandskraft AS selges til Fjordkraft Holding ASA.

Samfunnsregnskap og sosialt ansvar

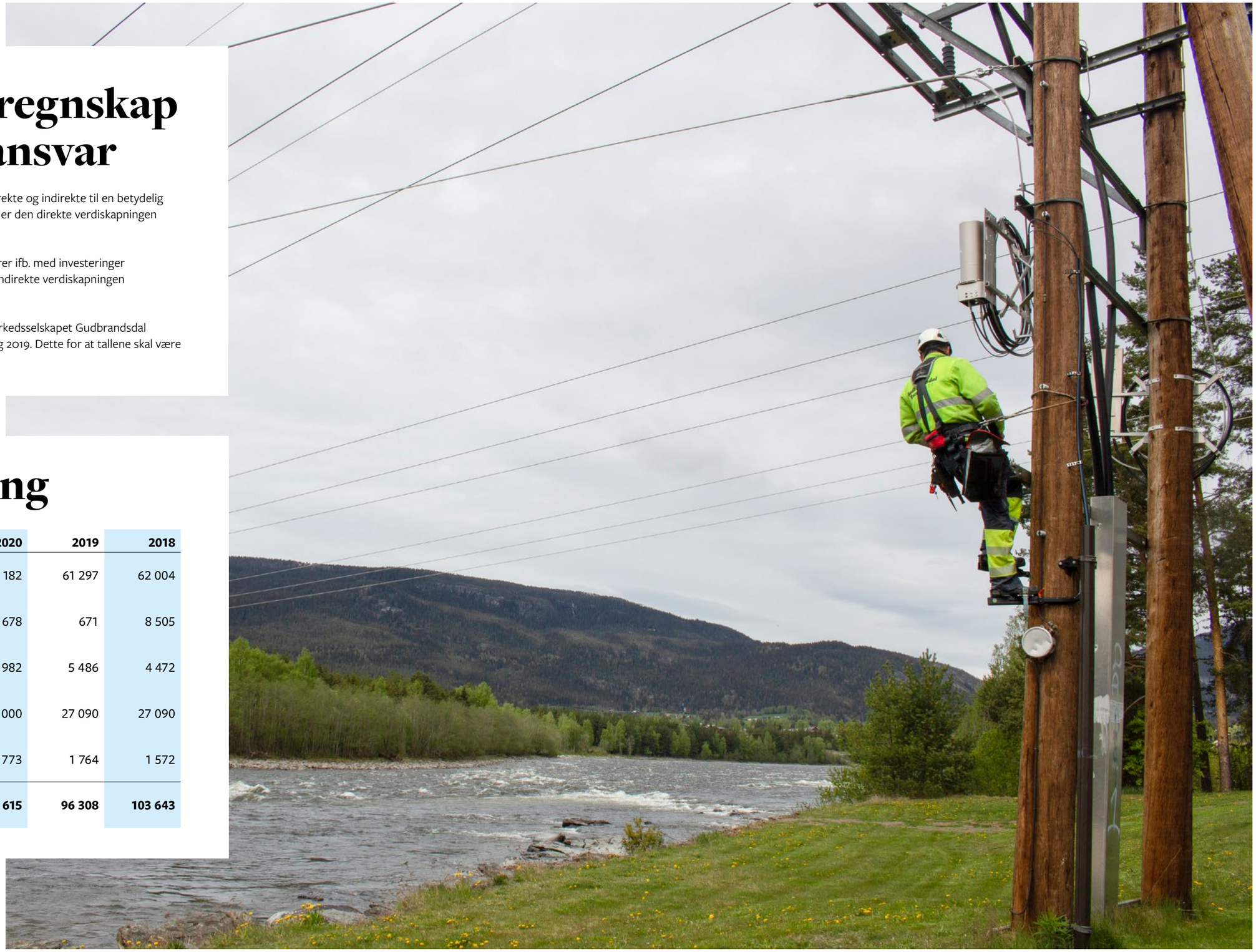
Gudbrandsdal Energi-konsernet bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning. For 2020 er den direkte verdiskapningen anslått til 119 millioner kroner.

I tillegg kommer kjøp fra underleverandører ifb. med investeringer og løpende drift. For 2020 utgjør denne indirekte verdiskapningen ca. 195 millioner kroner.

I tabellen under er verdiskapningen til markedsselskapet Gudbrandsdal Energi AS trukket ut av tallene for 2018 og 2019. Dette for at tallene skal være sammenlignbare.

Verdiskaping

(NOK'000)	2020	2019	2018
Lønn	60 182	61 297	62 004
Skatt på selskapets inntekt	678	671	8 505
Eiendomsskatt	5 982	5 486	4 472
Utbytte eierkommuner	50 000	27 090	27 090
Sponsor og gavetildelinger	1 773	1 764	1 572
Sum	**118 615**	**96 308**	**103 643**



Utbygging av fiber på Vinstra.
Foto: Anette Slåstuen Haug.

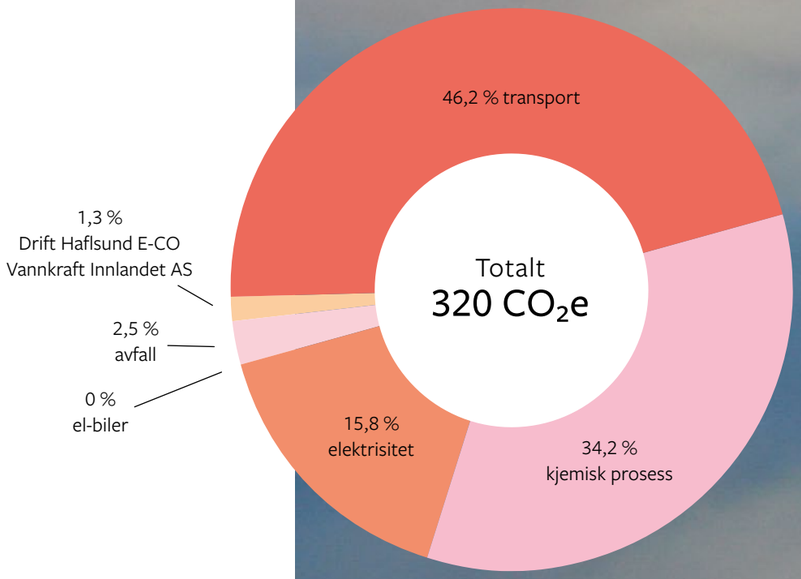
Klimaregnskap

Gudbrandsdal Energi-konsernet utarbeidet i 2019 for første gang klimaregnskap. Årets klimaregnskap er utarbeidet etter samme standard, GHG-protokollen. Utslippspostene er dermed direkte sammenlignbare med klimaregnskapet for 2019.

Klimaregnskapet tydeliggjør hvordan konsernet kan redusere klimagassutslipp og dermed bidra til en mer bærekraftig utvikling. I et år preget av reiserestriksjoner og betydelig mindre fysisk møtevirksomhet er posten for tjenestereiser totalt eliminert (44 tCO2e). Utslippene tilknyttet eget strømforbruk er også redusert, ved at det f.o.m. juni ble inngått avtale om kjøp av opprinnelsesgarantier tilsvarende konsernets strømforbruk (27 tCO2e).

Kraftbransjens kanskje mest skadelige utslipp er drivhusgassen SF6, en gass som brukes som isolasjon i høyspentbrytere. Bryteranleggenes estimerte lekkasjerate er på < 0,1 % per år, noe som for 2020 tilsvarer 109.4 tCO2e. Dette er en økning på 6.6 % fra 2019 og kommer som en direkte følge av infrastrukturutbygging, en utbygging samfunnet er avhengig av som et ledd i omstilling til et lavutslipp-samfunn. Det jobbes kontinuerlig med å finne alternativer til SF6-gassen.

Konsernet kuttet 65 tonn CO2-utslipp i annerledesåret 2020.
Klikk **her** for komplett klimaregnskap.



De første vindmøllene i Kjølberget vindkraftverk. Dronefoto: OX2.



Sander Jansson (t.v.) og Håvard Bragelien Svenning (t.h.) foretar toppkontroll av regionalnettlinja mellom Harpefoss og Sør-Fron. Foto: Andreas Tutturen Clausen

Årsberetning 2020

Organisasjon
Gudbrandsdal Energi-konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende heleide datterselskaper: Vevig AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i selskapets nettområde, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS som produserer kraft i tre kraftverk og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS som investerer i vindkraft.

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

Konsernet har hovedkontor på Vinstra i Nord-Fron kommune.

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

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

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

Pr. 31.12.20 består styret av følgende medlemmer

Styrets leder:	Bjarne Slapgard
Styrets nestleder:	Randi Helene Røed
Styremedlemmer:	Per Øivind Skard
	Randi Karen Nordtorp Mølmen
	Ragnhild Ulvik
Ansattevalgte:	Arne Bredeveien
	Andreas Tutturen Clausen

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 Eidsiva Bredbånd AS og On Energi AS gjennom eierandel i Elnett Energi Invest AS.

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

Vevig AS
Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi og anlegg for bredbånd. Konsesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer og Sjoa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.20 er 21 418 mot 20 925 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. I 2020 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt samt vedlikehold av eksisterende nett. Det er også foretatt nødvendige oppgraderinger av trafostasjoner. Selskapet fikk i 2020 konsesjon på bygging av ny Fåvang Trafo. Planlagt byggestart er våren 2021. Vevig AS krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

Selskapet er også involvert i utbygging av fiberanlegg i nettområdet. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Med juridisk virkning fra 01.02.21 (regnskapsmessig effekt fra 01.01.21) er fibervirksomheten utfisjonert til nystiftet søsterselskap Gudbrandsdal Energi Fiber AS som er 100 % eid av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Dette er gjort for å optimalisere drift av de enkelte virksomhetsområder og for å møte krav til selskapsmessig og funksjonelt skille som trådte i kraft fra 01.01.21.

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

I egne kraftverk er det i 2020 produsert 90,0 GWh mot 88,3 GWh i 2019. Av dette kvantum er 13,1 GWh levert Oppland Energi AS i henhold til avtale.

Vinkelfallet kraftverk er kalt inn til konsesjonsbehandling etter vannressursloven av NVE. Bakgrunnen for dette er hensynet til den nasjonalt viktige bestanden av storørret i Våla. NVE sin behandling av konsesjonssøknaden er forventet ferdig i løpet av våren 2021.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS
Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap med tilhørende virksomhet. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % av Austri Raskiftet DA og 20 % av Austri Kjølberget DA.



Direktør for konsernutvikling Frode Henning Killi på befaring ved rørgata for Vinkelfallet kraftverk. Foto: Anette Langsåvold.

Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift 13.12.18. Byggingen av Kjølberget vindkraftverk startet i 2019 og er planlagt fullført i 2021. Forventet årlig middelproduksjon for Raskiftet er 368,5 GWh og for Kjølberget 194,7 GWh.

Innlandskraft AS og Fjordkraft Holding ASA
Den 17.07.20 ble salget av 100 % av aksjene i Innlandskraft AS fra Gudbrandsdal Energi Holding AS og Eidsiva Energi AS til Fjordkraft Holding ASA («Fjordkraft») annonsert. Transaksjonen hadde regnskapsmessig virkning fra 01.07.20 og ble fullført i 3. kvartal 2020. Avtalt selskapsverdi var 1 410 millioner kroner, hvorav Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel var 705 millioner kroner. Gudbrandsdal Energi Holding AS mottok oppgjør i aksjer i Fjordkraft.

Sluttbrukerselskapet Gudbrandsdal Energi AS er etter gjennomføring av transaksjonen et heleid datterselskap av Fjordkraft og vil fortsette satsingen på merkevaren «Gudbrandsdal Energi» som en nasjonal prisfighter med ansatte lokalisert på Vinstra. Selskapet hadde 22 ansatte per utgangen av 2020.

Ansatte, arbeidsmiljø og likestilling
Konsernet har 72 årsverk pr. 31.12.20, inkludert 6 lærlinger. Sykefraværet i 2020 er 4,8 %, mot 2,5 % i 2019. Koronarelatert fravær er 0,8 %, mens økningen ut over koronafravær forklares med ikke-arbeidsrelatert langtidsfravær. I 2020 har det ikke vært noen skader som har medført fravær. Arbeidsmiljøet følges opp av konsernets styre, ledelse og arbeidsmiljøutvalg. Det er tilsatt verneleder i kombinasjonsstilling med andre oppgaver. Konsernet har avtale med Frisk HMS AS om bedriftshelsetjenester. Styret anser arbeidsmiljøet i konsernet som godt.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 16 ansatte pr. 31.12.20 (14 årsverk), hvorav 9 ansatte er kvinner. Det er totalt ansatt 15 kvinner i konsernet, hvorav 2 er lærlinger. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er konsernet bevisst på likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Konsernets ledergruppe består av 4 menn og 1 kvinne. Det er begrenset differanse i lønn og lønnsutvikling mellom kvinner og menn på samme utdanning- og erfaringsnivå.

Konsernet skal være en arbeidsplass hvor det ikke



Montørene gjennomfører årlige sikkerhetskurs, der det bl.a. trenes på nedfiring fra stolpe. Her fra en øvelse på Vinstra. Foto: Anette Slåstuen Haug.

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

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

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

Markedsrisiko
Konsernet opererer i et skiftende 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. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eier-andeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro.

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

Renterisiko
Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, kapitalplasseringer og låneopptak. 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. Som en følge av korona-utbruddet og dets påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne så anses konsernets kredittrisiko å være økt på kort sikt.

Likviditetsrisiko
Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret.

Økonomi
Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og de heleide datter-selskapene Vevig AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS. De tilknyttede selskapene Elnett Energi Invest AS, Austri Kjølberget DA og Austri Raskiftet DA er innarbeidet etter egenkapitalmetoden. Det er innarbeidet resultatandel fra Innlandskraft AS for perioden 01.01.20 til 30.06.20.

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 45,0 millioner kroner og et årsresultat på 593,8 millioner kroner mot hhv. 53,9 millioner kroner og 43,6 millioner kroner for 2019. Gevinst fra salg av aksjer i Innlandskraft AS på 553,8 millioner kroner er inntatt som en finansinntekt. Omsetningen var på 188,2 millioner kroner i 2020, mot 231,0 millioner kroner i 2019. Reduksjonen forklares med lave kraftpriser som påvirket inntjeningen betydelig i både heleide og deleide produksjonsselskaper.

De samlede investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 160,3 millioner kroner.

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2020 er 28 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 49 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 59,4 millioner kroner mot 53,5 millioner kroner for 2019. Total-kapitalen er ved utgangen av året 2 023millioner kroner mot 1 465 millioner kroner pr. 31.12.19. Konsernets likviditetsbeholdning er 5,5 millioner kroner pr. 31.12.20 mot 60,1 millioner kroner året før.

Konsernet har en låneramme på 800 millioner kroner. Av rammen er 600 millioner kroner benyttet pr. 31.12.20.

Gudbrandsdal Energi Holding AS
Selskapet har et negativt driftsresultat for både 2020 og 2019 på hhv. 7,2 millioner kroner og 1,7 millioner kroner. Redusert tjenestesalg, økning pensjonskostnader og transaksjons-kostnader knyttet til salget av aksjene i Innlandskraft AS er hovedforklaringene til redusert driftsresultat. Selskapet har et positivt årsresultat for 2020 på 642,4 millioner kroner, mot

28,4 millioner kroner i 2019. Resultatutviklingen forklares med en regnskapsmessig gevinst på 641,1 millioner kroner i forbindelse med salget av aksjene i Innlandskraft AS. Gudbrandsdal Energi Holding AS mottok aksjer i Fjordkraft Holding ASA som oppgjør for salget.

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

Selskapet har et driftsresultat for 2020 på 41,6 millioner kroner mot 14,4 millioner kroner i 2019. Årsresultatet for 2020 er 28,1 millioner kroner mot 5,9 millioner kroner i 2019. Høyere andel investeringsprosjekter, positiv effekt som følge av lavere kraftprisnivå og endring i prinsipp for aktivering av egne investeringsarbeider forklarer resultatutviklingen fra 2019 til 2020. Som en tilpasning til praksis i bransjen blir andelen av overhead kostnader som knytter seg til investeringsprosjekter aktivert for 2020. Dette er kostnader som tidligere er blitt direkte utgiftsført.

Årets bruttoinvestering for nettvirksomheten er 71,0 millioner kroner, mot 56,2 millioner kroner for 2019. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er 15,5 millioner kroner mot 34,5 millioner kroner i 2019.

Selskapet bygger ut fiberinfrastruktur iht. en langsiktig leieavtale med Eidsiva Bredbånd AS. Ferdigstilte fiber-anlegg i 2020 er 36,2 millioner kroner. Samlede ferdigstilte investeringer fra 2016 til 2020 som er medtatt i leieavtalen er 153,2 millioner kroner. Fra 2021 vil videre utbygging av fiber bli gjennomført av Gudbrandsdal Energi Fiber AS.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS
Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har et negativt driftsresultat for 2020 på 6,7 millioner kroner, mot et positivt driftsresultat på 13,4 millioner kroner i 2019. Årsresultatet for 2020 er på minus 4,1 millioner kroner, mot et positivt årsresultat på 7,0 millioner kroner i 2019. Endringen i driftsresultatet og årsresultatet skyldes hovedsakelig historisk lave kraftpriser i 2020.

Selskapet har investert 5,3 millioner kroner i 2020. Dette er investeringer i kraftverk og rehabilitering av bygg.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS
Gudbrandsdal Energi Fornybar eier 20 % i Austri Raskiftet DA og 20 % i Austri Kjølberget DA. Selskapet sin samlede investering i prosjektene er 420,4 millioner kroner. Av dette er det investert 47,7 millioner kroner i 2020.

Utbyggingen av Raskiftet i Trysil og Åmot kommuner ble ferdigstilt i desember 2018. Vindkraftverket består av 31 vindturbiner og har en årlig middelproduksjon på 368,5 GWh. Austri Kjølberget DA fikk konsesjon på Kjølberget vind-kraftverk av Olje- og Energidepartementet i 2015, og startet utbyggingen av 13 vindturbiner på Kjølberget i Våler kommune i april 2019. Vindkraftverket er planlagt ferdig i 2021, og får en årlig middelproduksjon på 194,7 GWh.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt drifts-resultat for både 2020 og 2019 på hhv. 0,9 millioner kroner og 2,0 millioner kroner. Selskapet har et negativt årsresultat for 2020 på 6,3 millioner kroner mot et positivt årsresultat i 2019 på 2,0 millioner kroner. Endringen i resultatet skyldes hovedsakelig at lave kraftpriser i 2020 har medført begrenset med utdelinger fra Austri Raskiftet DA, samt at det i 2019 ble realisert en gevinst ved salg av andeler i Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen.

Innlandskraft AS og Fjordkraft Holding ASA
Det er innarbeidet resultatandel fra Innlandskraft AS for perioden 01.01.20 til 30.06.20 på 32,2 millioner kroner. Resultatandel for hele 2019 utgjorde 21,9 millioner kroner. Årsaken til økningen var urealiserte positive verdiendringer på finansielle instrumenter pr. 30.06.20.

Per 31.12.20 eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 7 682 161 aksjer i Fjordkraft Holding ASA. Disse er klassifisert som et finansielt anleggsmiddel og bokført til historisk kostpris. I september 2020 ble det foretatt et nedsalg i Fjordkraft Holding AS på 2 013 423 aksjer, tilsvarende tidligere ansvarlige lån til Innlandskraft. Eventuelt utbytte fra Fjordkraft for regnskapsåret 2020 vil bli regnskapsført i Gudbrandsdal Energi Holding AS på datoen for vedtak i Fjordkraft sin generalforsamling i 2021.

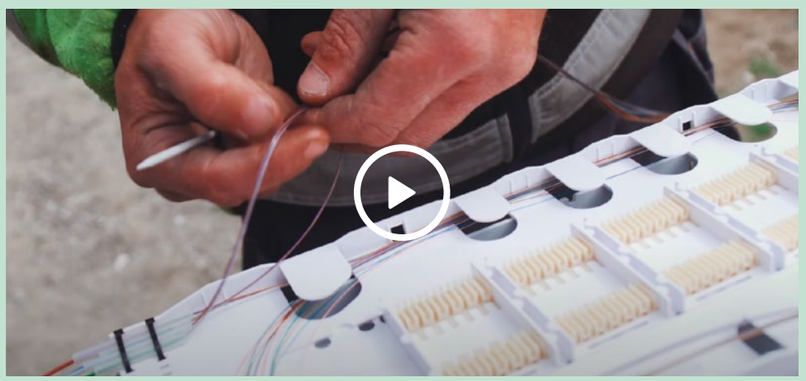
Oppsummering konsern
Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling et rettvisende bilde av konsernets likviditet, resultat og stilling. Konsernets samlede resultat etter skatt utgjør 593,8 millioner kroner.

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

Styret foreslår følgende disponering av overskuddet i Gudbrandsdal Energi Holding AS.



Lærlingene Simen Evjent Holen, Tuva Lien, Martin Sikle Mathisen, Hedda Bratrok Myhren med ansettelsesavtaler juni 2020. Foto: Gunnveig Waagø Jacobsen



Det er over mange år investert store summer i fiberutbygging i vårt nettområde. Videoen viser litt av utbyggingen på Vinstra. Produsert av SH Media.

Av årsresultatet på 642,4 millioner kroner foreslår styret at 50,0 millioner kroner utbetales som utbytte og at 592,4 millioner kroner overføres til annen egenkapital. Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.20 er på 61,2 % sammenlignet med 39,7 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 56,4 % pr. 31.12.20 mot 39,3 % pr. 31.12.19.

Framtidsutsikter
Gjeldende strategiplan for konsernet ble revidert i 2019. Planen inneholder strategier for de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Nye regler om selskapsmessig og funksjonelt skille trådte i kraft 1. januar 2021. Grensen for å bli omfattet av funksjonelt skille ble satt til 10 000 nettkunder, og konsernet Gudbrandsdal Energi er derfor omfattet av de nye kravene. Dette innebærer at nettvirksomheten må driftes uavhengig av annen virksomhet i konsernet. Som en konsekvens skifter nettselskapet navn fra Gudbrandsdal Energi Nett AS til Vevig AS og fibervirksomheten skilles ut i eget selskap fra 2021. Videre medfører dette krav til en del organisatoriske endringer på ledelse- og styrenivå. Konsernet har fått innvilget søknad om utsettelse av ikrafttredelse av funksjonelt skille til 1. juli 2021.

Vevig AS vil fortsette utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Det er søkelys på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. AMS-teknologien og innføringen av Elhub gir nye muligheter for effektivisering av nettdriften og selskapet jobber aktivt for å ta ut denne effektiviseringsgevinsten.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har gjennom vinteren og våren 2021 kommet tilbake på mer normale nivåer og markedet har en forventning om at dette vil vedvare på kort og mellomlang sikt. Den pågående konsesjonsbehandlingen for Vinkelfallet kraftverk kan som konsekvens medføre økte krav til minstevannføring og derav redusert årlig produksjon i kraftverket.

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

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS satser videre på vindkraft gjennom aktivt eierskap til driften av Raskiftet vindkraftverk og utbyggingen av Kjølberget vindkraftverk med planlagt ferdigstillelse i 2021. Selskapet vil fra 2021 levere commercial management, lønn og IKT-tjenester til begge disse selskapene.

Austri Kjølberget DA ble i desember 2020 informert om tekniske problemer på 15 av 39 turbinblad fra turbinleverandøren (Vestas) og at dette ville resultere i forsinkelser i prosjektet. 5 av 13 turbiner er satt i drift og produserer hittil i henhold til forventning. Planlagt overtagelse fra utbygger (OX2) er i 3. kvartal 2021.

Sivilombudsmannen annonserte 3. desember 2020 at de anser Våler kommunestyre sin begrunnelse om at Austri Kjølberget DA sin dispensasjon fra plan- og bygningsloven ikke er bortfalt som ikke rettslig holdbar. Austri Kjølberget DA har sendt inn en ny søknad i mars 2021. Kommuneadministrasjonen sitt saksgrunnlag oversendt kommunestyret i Våler kommune i april 2021 legger opp til at søknaden innvilges i kommunestyremøte 3. mai 2021, men med en rekke urimelige krav om avbøtende tiltak. Som en konsekvens har Austri Kjølberget sendt anmodning til OED om statlig plan.

Virkningen av hvilke effekter COVID-19 har medført og er ventet å medføre for konsernet er vurdert. Konsernets virksomhetsområder har i 2020 og hittil i 2021 opprettholdt tilnærmet normal aktivitet, men det kan ikke utelukkes at koronasituasjonen vil kunne påvirke daglig drift og planlagte investeringer i større grad i tiden fremover. Dette som følge av manglende ressurser om mange blir syke eller satt i karantene, manglende eller forsinkede leveranser fra leverandører, manglende transport o.l. Konsernet har iverksatt flere tiltak for å redusere risikoen for smittespredning, for eksempel bruk av hjemmekontor, faste montørgrupper og stort fokus på avstandsregler og hygienetiltak. Det kan forventes at både private og næringsdrivende kan få betalingsproblemer eller gå konkurs, noe som på kort sikt vil kunne påvirke konsernets løpende kontantstrøm og øke konsernets kredittrisiko. På lengre sikt, når følgene av koronautbruddet er tilbakelagt, forventes konsernets virksomhet å returnere til situasjonen før koronautbruddet. Vi vurderer derfor at eventuelle utfordringer vil ligge i det «korte bildet», mens utsiktene på lengre sikt vurderes å være gode.

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



Så godt som alle fysiske møter er under koronapandemien erstattet av Teams-møter. Her fra et styremøte med styreleder Bjarne Slapgard til venstre og konsernsjef Per Oluf Solbraa til høyre. Foto: Anette Slåstuen Haug.

Vinstra, 29. april 2021

Bjarne Slapgard
Styreleder

Randi Helene Røed
Nestleder

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Per Øivind Skard
Styremedlem

Randi Karen Nordtorp Mølmen
Styremedlem

Arne Bredeveien
Styremedlem

Andreas Tutturen Clausen
Styremedlem

Per Oluf Solbraa
Konsernsjef



Høyspentarbeid i Huskero på Vinstra.
Foto: Anette Slåstuen Haug.

Konsernregnskap 2020

Resultatregnskap

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap					Konsern	
2019	2020	Note		Note	2020	2019
			Driftsinntekter			
10 757	4 262	1	Salgsinntekt		4 262	6 659
0	0		Kraftsalg	1	8 474	30 729
0	0		Nettleieinntekter	7	130 852	131 333
13 371	17 726		Andre driftsinntekter	1	26 418	32 534
0	0		Resultatandel felleskontrollert virksomhet	9	32 215	21 913
0	0		Resultatandel tilknyttet virksomhet	9	-14 064	7 871
24 129	**21 987**		**Sum driftsinntekter**		**188 157**	**231 038**
			Driftskostnader			
0	0		Kraftkjøp		1 004	1 069
526	297		Andre varekostnader	4	30 271	48 185
15 400	16 961	5,6	Lønnskostnader	5,6	35 293	41 900
929	620	3	Avskrivninger	3	29 969	31 565
0	117		Nedskrivning	3	591	0
9 005	11 142	5	Annen driftskostnad	5	46 009	54 449
25 860	**29 137**		**Sum driftskostnader**		**143 138**	**177 168**
-1 731	**-7 150**		**Driftsresultat**		**45 019**	**53 869**
			Finansinntekter og finanskostnader			
26 445	665 846	2,9	Annen finansinntekt	2,9	565 838	18 509
30 000	0	9	Inntekt på investering i datterselskap og felleskontrollert virksomhet		0	0
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	9	2 890	353
7 500	0		Nedskrivning av finansielle eiendeler		0	0
16 943	15 945		Annen finanskostnad		19 230	19 950
32 002	**649 901**		**Resultat av finansposter**		**549 499**	**-1 088**
30 271	**642 751**		**Resultat før skattekostnad**		**594 518**	**52 781**
1 908	383	11	Skattekostnad	11	741	9 191
28 363	**642 368**		**Årsresultat**		**593 777**	**43 591**
			Overføringer			
27 090	50 000	13	Foreslått utbytte			
1 273	592 368	13	Overført annen egenkapital			
28 363	**642 368**		**Sum overføringer**			

Balanse 31.12 Eiendeler

(alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap					Konsern	
2019	2020	Note		Note	2020	2019
			EIENDELER			
			Anleggsmidler			
			Immaterielle eiendeler			
0	0		Andre immaterielle eiendeler	3	0	431
4 728	4 345	11	Utsatt skattefordel	11	3 496	3 965
4 728	**4 345**		**Sum immaterielle eiendeler**		**3 496**	**4 396**
			Varige driftsmidler			
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	40 786	40 021
0	0		Anlegg under utførelse	3	78 851	51 901
0	0		Produksjonsanlegg	3	119 819	122 889
0	0		Fiberanlegg	3	132 481	102 357
0	0		Overføringsnett	3	456 084	400 559
1 908	1 171	3	Transportmidler, driftsløsøre mv.	3	49 964	53 196
1 908	**1 171**		**Sum varige driftsmidler**		**877 985**	**770 923**
			Finansielle anleggsmidler			
486 650	486 650	8,9,16	Aksjer i datterselskap		0	0
72 667	0	8,16	Investering i felleskontrollert virksomhet	9	0	127 830
6 629	6 629	8	Investeringer i tilknyttet selskap	9	443 045	385 071
569 104	647 715	10	Lån til foretak i samme konsern		0	0
23 100	0	10	Lån til felleskontrollert virksomhet	10	0	23 100
2 026	2 081		Andre langsiktige fordringer	6	5 024	4 115
16 252	588 573	8	Investeringer i aksjer og andeler	8	588 757	16 304
1 176 428	**1 731 648**		**Sum finansielle anleggsmidler**		**1 036 825**	**556 420**
1 183 065	**1 737 164**		**Sum anleggsmidler**		**1 918 306**	**1 331 739**
			Omløpsmidler			
0	0		Varelager	4	5 548	4 753
0	0		Mindreinntekt	7	6 294	0
			Fordringer			
6 372	3 626		Kundefordringer		32 693	32 458
21 579	48 436	10	Andre fordringer	10	54 830	35 847
27 951	**52 062**		**Sum fordringer**		**87 523**	**68 305**
55 713	876	14	Bankinnskudd og kontanter	14	5 499	60 119
83 664	**52 938**		**Sum omløpsmidler**		**104 864**	**133 176**
1 266 729	**1 790 102**		**Sum eiendeler**		**2 023 170**	**1 464 915**

Balanse 31.12 GJELD OG EGENKAPITAL

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap					Konsern	
2019	2020	Note		Note	2020	2019
			Innskutt egenkapital			
151 400	151 400	12,13	Aksjekapital	12,13	151 400	151 400
151 400	**151 400**		**Sum innskutt egenkapital**		**151 400**	**151 400**
			Opptjent egenkapital			
351 099	943 466	13	Annen egenkapital	13	988 690	423 791
351 099	**943 466**		**Sum opptjent egenkapital**		**988 690**	**423 791**
502 499	**1 094 866**		**Sum egenkapital**		**1 140 090**	**575 191**
			Gjeld			
			Avsetning for forpliktelser			
6 629	6 429	6	Pensjonsforpliktelser	6	0	2 409
698 950	598 950	16	Gjeld til kredittinstitusjoner	16	598 950	698 950
0	0		Andre avsetninger for forpliktelser	3	125 600	102 504
705 578	**605 378**		**Sum avsetning for forpliktelser**		**724 550**	**803 863**
			Kortsiktig gjeld			
0	10 326	16	Gjeld til kredittinstitusjoner	16	10 326	0
709	1 204		Leverandørgjeld		19 804	10 449
0	0	11	Betalbar skatt	11	678	671
1 777	3 660	14	Skyldige offentlige avgifter	14	24 084	27 201
0	0		Merinntekt	7	0	9 704
56 167	74 668	10	Annen kortsiktig gjeld	10	103 638	37 835
58 652	**89 857**		**Sum kortsiktig gjeld**		**158 530**	**85 861**
764 230	**695 236**		**Sum gjeld**		**883 080**	**889 724**
1 266 729	**1 790 102**		**Sum egenkapital og gjeld**		**2 023 170**	**1 464 915**

Vinstra, 29. april 2021

Bjarne Slapgard
Styreleder

Randi Helene Røed
Nestleder

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Per Øivind Skard
Styremedlem

Randi Karen Nordtorp Mølmen
Styremedlem

Arne Bredeveien
Styremedlem

Andreas Tutturen Clausen
Styremedlem

Per Olufi Solbraa
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap					Konsern	
2019	2020	Note		Note	2020	2019
			Operasjonelle aktiviteter			
30 271	642 751		Årets resultat før skatt		594 518	52 781
0	0		Periodens betalte skatt		-671	-683
-30 000	0		Inntektsført utbytte		0	0
7 500	0		Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	0
0	-641 082		Gevinst ved salg av verdipapirer		-553 836	-7 066
17 200	20 000		Innbetalt utbytte fra felleskontrollert virksomhet	9	20 000	17 200
0	0		Innbetalinger fra tilknyttet selskap		349	29 164
0	0		Resultatandel felleskontrollert virksomhet	9	-32 215	-21 913
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	9	11 174	-8 224
929	738	3	Avskrivninger / nedskrivninger	3	30 560	31 565
-5 043	-200		Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser		-3 264	-8 918
-2 008	2 746		Endring i kundefordringer		-235	7 267
-131	495		Endring i leverandørgjeld		9 355	-7 329
0	0		Endring i varelager		-795	109
40 775	3 838		Endring i andre tidsavgrensninger		-15 503	-30 428
59 493	**29 286**		**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter**		**59 435**	**53 526**
			Investeringsaktiviteter			
-2 626	0	9	Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	9	-46 837	-93 717
0	164 528		Innbetaling ved salg av aksjer og andeler		164 528	0
0	0		Innbetaling ved salg av andel tilknyttet selskap	9	0	9 360
-35	0	3	Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	3	-140 413	-84 972
0	0		Innbetaling av anleggsbidrag	3	25 486	18 796
-181 564	-78 666		Endring langsiktige fordringer		-54	1 165
-184 224	**85 862**		**Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter**		**2 710**	**-149 368**
			Finansieringsaktiviteter			
-21 895	10 326		Endring i kortsiktig gjeld kredittinstitusjoner		10 326	-21 895
25 231	-53 221		Netto endring konsernkonto		0	0
200 055	0	16	Innbetaling ved opptak av nye lån	16	0	200 055
0	-100 000	16	Utbetaling ved nedbetaling av lån	16	-100 000	0
3 381	0		Innbetaling av konsernbidrag		0	0
-27 090	-27 090		Utbetalt utbytte		-27 090	-27 090
179 682	**-169 985**		**Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter**		**-116 764**	**151 070**
54 951	-54 837		Netto endring i kontanter og -ekvivalenter		-54 620	55 228
762	55 713		Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 1.1		60 119	4 891
55 713	**876**		**Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 31.12**		**5 499**	**60 119**



Elektrifiseringen av samfunnet krever store utbygginger. Her heises ny nett-stasjon for elbillading på Circle K i Øyer på plass. Foto: Nils Ormvold.

Noter

Noter til regnskapet for 2020

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

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.

Felleskontrollert virksomhet er økonomisk virksomhet regulert ved avtale mellom to eller flere deltakere slik at disse har felles kontroll over virksomheten. 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 felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i en felleskontrollert virksomhet eller 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, felleskontrollert virksomhet 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 felleskontrollert virksomhet 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 fratrukket 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 salg av kraft i engros- og forbruksmarkedet og nettleie. 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/langsiktig gjeld.

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

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

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

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

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

Aksjer i andre selskap
Aksjer innkjøpt for varig eie er vurdert som langsiktig investering og verdsettelsen er etter reglene for finansielle anleggsmidler. Markedsbaserte aksjer er vurdert som omløpsmidler.

Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt i selskapsregnskapet. Konsernet eier en 20 % andel av Austri Kjølberget DA og 20 % av Austri Raskiftet DA. Konsernet eier 46,74 % av Elnett Energi Invest AS. Konsernet har ellers ikke 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. Planendringsgevinster som oppstår i forbindelse med ubetingede planendringer har redusert uinnregnede estimatavvik. Endring i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

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

Skatter
Konsernet Gudbrandsdal Energi er underlagt fire forskjellige skattetyper: alminnelig skatt med 22 % på overskudd, naturressursskatt med 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 37 % 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 pr. 31.12.20 er skattesatsene for 2021 nyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 37,0 % for grunnrenteskatt. Jf. for øvrig note 11.

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

Moksa og Åkvisla kraftverk har et magasinvolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2020 var 90 GWh. Oppland Energi har rett på 25 % av produksjon i Moksa, noe som for 2020 utgjorde 13,1 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 464,6 GWh levert sluttbruker i 2020, mot 475,5 GWh i 2019. Tap i nett er ikke medtatt.

2. SALG AV INNLANDSKRAFT AS MED OPPGJØR I AKSJER I FJORDKRAFT HOLDING ASA

Det ble i 2016 etablert felles eierskap med Eidsiva Energi AS innen kraftomsetning gjennom Innlandskraft AS, eid med 50 % hver av Gudbrandsdal Energi Holding AS og Eidsiva Energi AS. I forbindelse med etableringen kjøpte Innlandskraft AS aksjene i Gudbrandsdal Energi AS og aksjene i Eidsiva Marked AS med regnskapsmessig virkning pr. 30.06.16. Transaksjonen ble bokført til kontinuitet i Gudbrandsdal Energi-konsernet og det ble dermed ikke resultatført gevinst fra transaksjonen i selskaps- eller konsernregnskapet.

Salget av aksjene i Innlandskraft AS til Fjordkraft Holding ASA ble annonsert i juli 2020. Transaksjonen hadde regnskapsmessig virkning fra 01.07.20 og ble fullført i tredje kvartal 2020. Avtalt selskapsverdi var 1 410 millioner kroner, hvorav Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel var 705 millioner kroner. Gudbrandsdal Energi Holding AS mottok oppgjør fra salget i form av 9 695 584 aksjer i Fjordkraft Holding ASA. I september 2020 ble det foretatt et nedsalg i Fjordkraft Holding AS på 2 013 423 aksjer, tilsvarende tidligere ansvarlige lån til Innlandskraft. Regnskapsmessig gevinst knyttet til transaksjonene er er beregnet til 553,8 millioner kroner og er inkludert i regnskapslinjen Annen finansinntekt.

Gudbrandsdal Energi-konsernet sin andel av resultatet i Innlandskraft for første halvår 2020 utgjør 32,2 millioner kroner og er inkludert i regnskapslinjen. Resultatandel felleskontrollert virksomhet.



Konsernet har strenge og nødvendige rutiner for å sikre at organisasjonen er operativ gjennom koronapandemien. Her er det lunsj på Øyer, med trygg avstand. Foto: Nils Ormvold.

3. VARIGE DRIFTSMIDLER OG IMMATERIELLE EIENDELER

Morselskap	Driftsløsøre, inventar mv
Anskaffelseskost pr. 01.01.	14 224
Årets tilgang	0
Årets avgang	702
Anskaffelskost pr. 31.12.	13 522
Akk. avskriv. og nedskriv. pr. 01.01.	12 315
Årets avskriv. og nedskriv.	738
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	701
Akk. avskriv. og nedsk. pr. 31.12.	12 351
Bokført verdi pr. 31.12.	**1 171**
Økonomisk levetid	3–8 år
Avskrivingsplan	Lineær

Konsern	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjons-anlegg	Overføringsnett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transport-midler, drifts-løsøre mv.	Sum
Brutto investert pr. 01.01.	56 972	250 245	879 757	51 901	142 242	139 277	1 520 394
Årets tilgang	2 283	2 301	67 915	27 784	36 162	3 968	140 413
Årets avgang	0	0	0	0	0	702	702
Anskaffelskost pr. 31.12.	59 255	252 546	947 672	79 685	178 404	142 543	1 660 105
Akk. tilskudd pr. 01.01.	16	0	179 822	0	0	0	179 838
Årets tilskudd	0	0	0	0	0	0	0
Akk. tilskudd pr. 31.12.	16	0	179 822	0	0	0	179 838
Akk. avskriv. og nedskriv. pr. 01.01.	16 935	127 356	299 376	0	39 885	85 650	569 202
Årets avskriv. og nedskriv.	1 518	5 371	12 390	0	6 039	7 631	32 949
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	0	0	0	702	702
Akk. avskriv. pr. 31.12.	18 453	132 727	311 766	0	45 924	92 579	601 449
Bokført verdi pr. 31.12.	**40 786**	**119 819**	**456 084**	**79 685**	**132 481**	**49 964**	**878 819**
Økonomisk levetid	50 år	40 år	40-50 år	*	20 år	3-10 år	
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	Lineær	

I 2020 har Vevig AS mottatt 18 000 tusen kroner i anleggsbidrag knyttet til investeringer. Mottatte anleggsbidrag avskrives i takt med investeringen. Samlet forpliktelse i balansen knyttet til investeringer utgjør kr 125 600 tusen per 31.12.20 og er presentert som en langsiktig forpliktelse. Årets resultatføring av anleggsbidrag i Vevig AS utgjør kr 2 389 tusen, som gir en netto avskrivning og nedskrivning i konsernet på 30 560 tusen.

**) Anlegg under utførelse består av egne investeringsprosjekt i nett og fiber som ikke er avsluttet og spenningsatt pr. 31.12.20.*



Arbeid på høyspentanlegg følger strenge sikkerhetsrutiner. Montørene Sander Jansson og Ivar Sletten jorder og kortslutter høyspentlinja før arbeidet på linja begynner. Foto: Anette Slåstuen Haug.

4. VARER

	Konsern	
	2020	**2019**
Nettmateriell	5 437	4 497
Elsertifikater	111	255
Sum	5 548	4 752

5. LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE MV

	Morselskap		Konsern	
Lønnskostnader	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
Lønninger	13 093	14 357	52 310	50 158
Arbeidsgiveravgift	1 629	1 875	6 464	6 939
Pensjonskostnader	1 952	-2 119	4 007	643
Andre ytelser	287	1 287	1 701	3 605
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-29 188	-19 445
Sum	**16 961**	**15 400**	**35 293**	**41 900**
Antall årsverk sysselsatt	14	16	72	72

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

Ytelser til ledende personer	**Adm. direktør**	**Styret**
Lønn/styrehonorar	1 799	352
Pensjon	371	
Annen godtgjørelse	165	

	Morselskap		Konsern	
Kostnadsføring, honorar til revisor eks. mva	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
Revisjonshonorar	242	267	492	495
Attestasjoner	0	0	31	38
Skatte- og avgiftsmessigmessig bistand	12	12	53	54
Øvrig bistand	5	0	9	4



Transport av 73,7 meter langt vindmølleblad til Kjølberget vindkraftverk. Foto: OX2.

6. 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.

Forøvrig er forutsetninger følgende:

	Morselskap		Konsern	
Parametre i %	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
Diskonteringsrente	1,70	2,30	1,70	2,30
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	3,10	3,80	3,10	3,80
Forventet lønnsvekst	2,25	2,25	2,25	2,25
Forventet G-regulering	2,00	2,00	2,00	2,00
Forventet pensjonsregulering	1,24	1,24	1,24	1,24
Pensjonskostnad				
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 004	1 034	3 301	3 383
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 183	1 364	4 445	5 170
Avkastning på pensjonsmidler	-1 825	-1 935	-6 882	-7 420
Administrasjonskostnad	162	167	589	601
Resultatført aktuarielt tap	0	228	0	1 089
Resultatført planendring	0	622	0	622
Arbeidsgiveravg. netto pensjonskost inkl. adm. kostnad	50	71	130	65
Ansattes egentrekk	-168	-177	-676	-657
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	406	1 374	907	2 853
Kostnad innskuddspensjon	382	432	1 935	1 715
Kostnadsført pensjon tidligere og nåværende adm. direktører over drift	1 165	-3 924	1 165	-3 924
Sum pensjonskostnad	1 952	-2 117	4 006	643
Beregnede pensjonsforpliktelser	56 878	51 683	209 156	193 654
Pensjonsmidler	53 491	48 722	195 409	182 651
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-5 140	-3 778	-23 889	-16 912
Arbeidsgiveravgift	383	335	1 489	1 206
Øvrig pensjonsforpliktelse (over drift)*	7 800	7 110	7 800	7 110
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	6 430	6 629	-853	2 409

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.

7. NETTVIRKSOMHET

Etter energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av konsernet, 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 faktisk 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 tilgode nettleie hos nettselskapet.

	Regionalnett	Distrib.nett	SUM
Initiell tillatt inntekt	13 921	91 833	105 754
Eiendomsskatt	458	4 107	4 565
Kostnader overliggende nett	23 863	36 543	60 407
Godkjente FoU-kostnader	0	1 036	1 036
Elhub gebyr (red. for lev.plikt element i fakturering)	0	980	980
Estimert red. tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag 2020	44	4 674	4 718
KILE	-119	-4 984	-5 103
Brutto tillatt inntekt	**38 167**	**134 189**	**172 356**
Påvirkbare inntekter	1 624	115 970	117 594
Inntekter underliggende nett	36 543	0	36 543
Årets merinntekt	**0**	**-18 220**	**-18 220**
Balanseført mer-/mindreinntekt 01.01.20	0	9 228	9 228
Endring fra NVE, resultatført 2020	0	2 670	2 670
Årets merinntekt	0	-18 220	-18 220
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.20	**0**	**-6 322**	**-6 322**
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 01.01.20	0	0	0
Endring fra NVE, resultatført 2020	0	0	0
Rente av merinntekt over 25 % av tillatt inntekt	0	0	0
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	0	28	28
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 31.12.20	**0**	**28**	**28**
Sum balanseført mer-/mindreinntekt 31.12.20	**0**	**-6 294**	**-6 294**
Kostnader:			**SUM**
Kostnader overliggende nett	23 863	36 543	60 407
Eiendomsskatt	458	4 107	4 565
Direkte personalkostnader	3 119	36 797	39 916
Nettap	618	2 556	3 174
Ordinære avskrivninger nett	1 939	13 872	15 811
Øvrige driftskostnader	5 354	22 325	27 678
Sum kostnader	35 351	116 200	151 551
Driftsresultat for 2020	**2 816**	**17 989**	**20 805**
Balanseverdier for nettvirksomheten:			
Verdier pr. 01.01.20	37 514	311 510	
Verdier pr. 31.12.20	44 154	344 933	
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1 % arb.kap.)	41 243	331 504	
Avkastning/Driftsresultat	2 816	17 989	
Avkastning	6,8%	5,4%	



*Nettsjef Johannes Bergum ved gondolens toppstasjon i Hafjell, hvor planlagt utbygging av 700 – 1000 nye enheter stiller store krav til strømforsyningen. Mer om utbyggingen **her**. Foto: Nils Ormvold.*

8. INVESTERING I AKSJER OG ANDELER

Relasjon Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00 %	206 151	206 151
Vevig AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00 %	262 143	262 143
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00 %	18 356	18 356
Sum bokført verdi aksjer i datterselskap			**486 650**	**486 650**
Fjordkraft Holding ASA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	6,72%	572 321	572 321
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,23%	16 036	16 036
Skåppå AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,84%	200	200
Gålå Turløyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,54%	6	6
Trainee Innlandet SA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	Én andel	10	10
Trønderkraft AS	Vevig AS	5,88%	50	50
Sum bokført verdi andre aksjer			**588 623**	**588 623**

9. DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP MV

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

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

Datterselskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Egenkapital 2020	Resultat 2020
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	15 271	-6 349
Vevig AS	262 143	262 143	318 090	28 088
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	182 379	-4 126
Sum	**486 650**	**486 650**	**515 740**	**17 613**

Tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

Firma	Inngående balanse 01.01.20	Tilganger / avganger	Årets resultatandel	Omregnings-differanse	Utgående balanse 31.12.20
Elnett Energi Invest AS	5 384	0	2 890	0	8 274
Austri Kjølberget DA	92 088	47 681	-2 066	3 852	141 554
Austri Raskiftet DA	287 600	345	-11 998	17 268	293 215
Sum konsern	**385 071**	**48 025**	**-11 174**	**21 120**	**443 045**



Dronevideo fra fjerning av tung is på høyspentlinjene på baksiden mellom Fåvang og Ringebu.
Dronevideo: August Johan Evensen.

10. MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE SELSKAP

	Morselskap		Konsern	
Andre langsiktige fordringer	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
Fordring Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	424 321	366 467	0	0
Fordring Vevig AS	223 395	202 637	0	0
Kundefordringer				
Vevig AS	1 727	2 736	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	812	1 294	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	350	305	0	0
Austri Raskiftet DA	118	117	118	117
Austri Kjølberget DA	34	9	34	9
Andre kortsiktige fordringer				
Fordring Innlandskraft AS	0	20 000	0	20 000
Fordring Vevig AS - konsernkonto	47 415	0	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	0	0	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi Fornybar AS - konsernkonto	0	0	0	0
Annen kortsiktig gjeld				
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Produksjon AS - konsernkonto	9 872	22 374	0	0
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	49	0	0	0
Kortsiktig gjeld Vevig AS - konsernkonto	0	2 161	0	0
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Fornybar AS - konsernkonto	9 553	696	0	0
Lån til felleskontrollert virksomhet				
Pålydende lån til Innlandskraft AS	0	150 000	0	150 000
Bokført verdi	0	23 100	0	23 100



Før koronapandemien kom: Driftsleder Tor Lillegård innleder på den årlige gjennomgangen av sikkerhets-kravene til arbeid på høy- og lavspenningsanlegg.
Foto: Nils Ormvold

11. 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 lignings-messig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserers eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh for 2020. Naturressursskatten kan utlignes mot overskudds-skatten. Eventuell ikke utlignet naturressursskatt kan fremføres med renter til senere år og inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatte-fordel.

Grunnrenteskatt
I tillegg er det for kraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 37 % for 2020 og 37 % for 2021. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 37 % 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 bereg-net ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser mulitiplisert med produksjon i de tilhørende perioder, med unntak av konsesjonskraft og langsiktige kontrakter som prises til faktiske priser. Det blir ikke gjort fratrekk for gjeldsrenter. I stedet blir det gitt fradrag for en friinntekt som blir regnet ut fra gjennomsnittlige skattemessige verdier på drifts-midler multiplisert med en normrente. Normrenten blir fastsatt årlig og er for regnskapsåret 0,7 %. Grunnrenten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk.

Grunnrenteinntekten vil være sterkt stigende over kraftverkets levetid, fordi skattemessige avskrivninger og friinntekter blir redusert og etter hvert faller bort.

Utsatt skattefordel
Utsatt skatt og utsatt skattefordel av inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige for-skjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2020-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.



*En fornøyd prosjektleder Arne Ivar Myrvang feirer konsesjon på Fåvang trafo med kake på Øyer. Trykk **her** for å lese mer om prosjektet. Foto: Nils Ormvold.*

	Morselskap		Konsern	
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
Betalbar naturressursskatt *)	0	0	678	671
Til gode grunnrenteskatt	0	0	-407	0
Betalbar inntektsskatt fratrukket utlignet naturressursskatt	0	0	0	2 302
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	0	1 908	1 731	2 452
Endring utsatt skattefordel naturressursskatt	383	0	-730	0
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	-532	3 766
Skattekostnad på resultat	383	1 908	741	9 191
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar skatt på resultat	0	0	0	2 303
Skatteeffekt avgitt konsernbidrag	0	0	0	-2 303
Betalbar naturressursskatt	0	0	678	671
Sum betalbar skatt	0	0	678	671
Til gode grunnrenteskatt, til utbetaling (Andre fordringer)	**0**	**0**	407	0
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	642 751	30 271	594 518	52 781
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22 % / 22 %)	141 405	6 660	130 794	11 612
Skatteeffekten av følgende poster:				
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	0	0	-7 087	-4 821
Resultatandel Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA	0	0	3 094	-1 732
Resultatandel ON Energi AS	0	0	-636	-78
Permanente forskjeller	-141 022	-4 752	-124 485	444
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	383	1 908	1 679	5 425
Faktisk inntektsskattesats i prosent	**0,06%**	**6,30%**	**0,28%**	**10,28%**
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	-407	0
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	-532	3 766
Sum årets grunnrenteskattekostnad	0	0	-939	3 766
Sum samlet skattekostnad	383	1 908	741	9 191
Samlet faktisk skattesats	0,06%	6,30%	0,12%	17,41%
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Ordinær inntektsskatt:				
Varige driftsmidler	79	10	-45 199	-33 798
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	-132	-62	-160
Øvrige fordeler/forpliktelser	1 171	1 215	-19 403	-5 385
Underskudd til fremføring	3 095	3 636	58 443	38 408
Korrigeringer tidligere år	0	0	-19	0
Fremførbar naturressursskatt	0	0	4 303	0
Sum	4 345	4 728	-1 936	-935

***) Årets naturressursskatt:**
Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Moksa: 52,5 GWh * 1,3 øre = 678 tusen

Grunnrenteskatt:	Konsern	
Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:	**2020**	**2019**
Produksjonsinntekter	5 555	17 135
Sum inntekter	5 555	17 135
Driftskostnader i produksjon	3 837	3 523
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	369	372
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 312	2 368
Friinntekt	135	525
Sum fradrag	6 653	6 788
Grunnlag grunnrenteskatt	-1 098	10 347
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	0	-10 347
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	0	0
Årets grunnrenteskatt (37 % / 37 %)	0	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
Negativ grunnrente til fremføring 01.01	2 911	12 947
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.2007	73	273
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	0	-10 347
Grunnlag utsatt skattefordel	2 984	2 873
Balanseført utsatt skattefordel NGI (37 %)	1 104	1 063
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt:		
Varige driftsmidler	4 328	3 837
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0
Øvrige fordeler/forpliktelser	0	0
Negativ grunnrenteskatt til fremføring	1 104	1 062
Utsatt skattefordel grunnrente (37 %)	5 432	4 899

12. ANTALL AKSJER, AKSJEEIERE M.V.

Kapitalforhold	Antall aksjer	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	151 400	1,000	151 400
Aksjonærer	**Antall aksjer**	**Eierandel**	**Stemmeandel**
Ringebu Kommune	45 420	30 %	30 %
Øyer Kommune	45 420	30 %	30 %
Nord-Fron Kommune	30 280	20 %	20 %
Sør-Fron Kommune	30 280	20 %	20 %
Sum	151 400	100 %	100 %



Strekking av høyspentlinje over Lågen ved Frya. Foto: Svein Helge Rønningen.

13. EGENKAPITAL

Morselskap

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Pr. 01.01.	151 400	351 099	502 499
Årets resultat	0	642 368	642 368
Avsetning utbytte	0	-50 000	-50 000
Pr. 31.12.	151 400	943 466	1 094 866

Konsern

Pr. 01.01.	151 400	423 791	575 191
Årets resultat		593 777	593 777
Omregningsdifferanse Austri Raskiftet og Kjølberget		21 120	21 120
Avsetning utbytte		-50 000	-50 000
Pr. 31.12.	**151 400**	**988 690**	**1 140 090**

Omregningsdifferanse knytter seg til konsernets investering i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA som avlegger sitt regnskap i euro.

14. BANKINNSKUDD / SKATTETREKK

Innestående midler til dekning av ansattes skattetrekk er pr. 31.12.20 kr 875 tusen i morselskapet og kr 2 792 tusen i konsernet.

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. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro. Konsernet har inngått ikke-balanseførte valutaterminer som pr. 31.12.20 har en negativ verdi på kr 18,8 millioner (negativ verdi på kr 8,6 millioner pr. 31.12.19).

Renterisiko
Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, 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. Som en følge av koronautbruddet og dens påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne så anses konsernets kredittrisiko å være økt på kort sikt.

Likviditetsrisiko
Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret.



Arnstein Flaskerud (Fjordkraft) sammen med konsernsjef Per Oluf Solbraa (t.v.) og Øistein Andresen (Eidsiva, t.h.) ved signering av avtalen om salg av Innlandskraft til Fjordkraft. Foto: Frode Henning Killi.

16. LANGSIKTIG GJELD

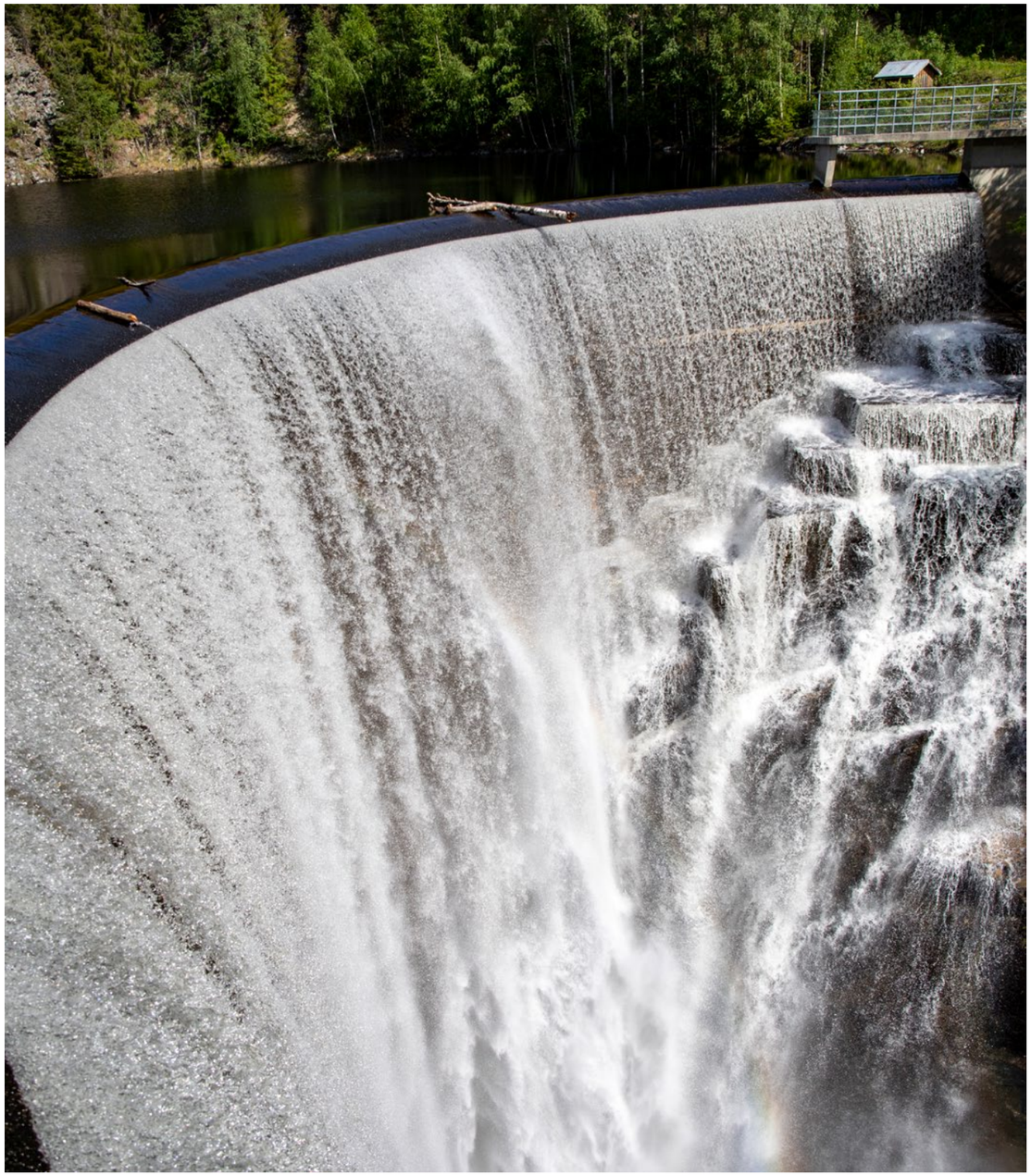
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2020	2019
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	598 950	698 950
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	486 650	486 650
Aksjer i felleskontrollert virksomhet	0	72 667
VPS konto for aksjer i Fjordkraft Holding ASA	646 070	0
Sum	1 132 720	559 318

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 ellertrekk på konsernkonto presentert som annen kortsiktig fordring eller gjeld, jf. note 10.

17. COVID-19

Virkningen av hvilke effekter COVID-19 har medført og er ventet å medføre for konsernet er vurdert. Konsernets virksomhetsområder har i 2020 og hittil i 2021 opprettholdt tilnærmet normal aktivitet, men det kan ikke utelukkes at koronasituasjonen vil kunne påvirke daglig drift og planlagte investeringer i større grad i tiden fremover. Dette som følge av manglende ressurser om mange blir syke eller satt i karantene, manglende eller forsinkede leveranser fra leverandører, manglende transport o.l. Konsernet har iverksatt flere tiltak for å redusere risikoen for smittespredning, for eksempel bruk av hjemmekontor, faste montørgrupper og stort fokus på avstandsregler og hygienetiltak. Det kan forventes at både private og næringsdrivende kan få betalingsproblemer eller gå konkurs, noe som på kort sikt vil kunne påvirke konsernets løpende kontantstrøm og øke konsernets kredittrisiko. På lengre sikt, når følgene av koronautbruddet er tilbakelagt, forventes konsernets virksomhet å returnere til situasjonen før koronautbruddet. Vi vurderer derfor at eventuelle utfordringer vil ligge i det «korte bildet», mens utsiktene på lengre sikt vurderes å være gode.

Revisjonsberetning



Overløp på inntaksdammen til Vinkelfallet kraftverk i Ringebu. Foto: Nils Ormvold.

EY
Building a better working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets 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 eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Building a better working world

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Building a better working world

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Lillehammer, 29. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor



Skifting av høyspentstolpe i Øyer. Timelapse-video: Anette Slåstuen Haug.

Vevig

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

Oversikt over utvikling og resultat
Konsesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer og Sjoa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.20 er 21 418 mot 20 925 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. I 2020 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt samt vedlikehold av eksisterende nett. Det er også foretatt nødvendige oppgraderinger av trafostasjoner. Selskapet fikk i 2020 konsesjon på bygging av ny Fåvang Trafo. Planlagt byggestart er våren 2021. Vevig AS krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

Selskapet er også involvert i utbygging av fiberanlegg i nettområdet. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Med juridisk virkning fra 01.02.21 (regnskapsmessig effekt fra 01.01.21) er fibervirksomheten utfisjonert til nystiftet søsterselskap Gudbrandsdal Energi Fiber AS som er 100 % eid av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Dette er gjort for å optimalisere drift av de enkelte virksomhetsområder og for å møte krav til selskapsmessig og funksjonelt skille som trådte i kraft fra 01.01.21.

Selskapet har et driftsresultat for 2020 på 41,6 millioner kroner, og et årsresultat på 28,1 millioner kroner. Høyere andel investeringsprosjekter, positiv effekt som følge av lavere kraftprisnivå og endring i prinsipp for aktivering av egne investeringsarbeider forklarer resultatutviklingen fra 2019 til 2020. Som en tilpasning til praksis i bransjen aktiveres investeringsprosjekter sin andel av kostnader i en prosjektorganisasjon fra regnskapsåret 2020. Virksomheten i selskapet er drevet i tråd med vedtatte planer og forutsetninger. Selskapet har 58 årsverk inkludert lærlinger. 8 ansatte er kvinner. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	2020	2019	2018
Resultat før skatt (MNOK)	36,0	7,6	8,2
Antall nettkunder	21 418	20 925	20 409
Investeringer (MNOK)	107,3	76,6	75,6
Antall årsverk inkl. lærlinger	58	56	53
Sykefravær	4,5 %	2,5 %	5,7 %
Personskader med fravær	0	0	0

Framtidsutsikter
Nye regler om selskapsmessig og funksjonelt skille trådte i kraft 1. januar 2021. Grensen for å bli omfattet av funksjonelt skille ble satt til 10 000 nettkunder, og konsernet Gudbrandsdal Energi er derfor omfattet av de nye kravene. Dette innebærer at nettvirksomheten må driftes uavhengig av annen virksomhet i konsernet. Som en konsekvens byttet nettselskapet navn fra Gudbrandsdal Energi Nett AS til Vevig AS og fibervirksomheten ble skilt ut i eget selskap fra 2021. Videre medfører dette krav til en del organisatoriske endringer på ledelse- og styrenivå. Konsernet har fått innvilget søknad om utsettelse av ikrafttredelse av funksjonelt skille til 1. juli 2021.

Vevig AS vil fortsette utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. AMS-teknologien og innføringen av Elhub gir nye muligheter for effektivisering av nettdriften og selskapet jobber aktivt for å ta ut denne effektiviseringsgevinsten. Gudbrandsdal Energi Fiber AS vil bidra til fortsatt fiberutbygging i regionen.

Gudbrandsdal Energi Produksjon

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

Oversikt over utvikling og resultat
Selskapet eier tre vannkraftanlegg. Vinkelfallet i Ringebu kommune, og Moksa og Åkvisla i Øyer kommune. Selskapet eier og leier ut fast eiendom i Øyer og i Nord-Fron til andre selskaper i konsernet og andre eksterne leietakere.

I egne kraftverk er det i 2020 produsert 90,0 GWh mot 88,3 GWh i 2019. Av dette kvantum er 13,1 GWh levert Oppland Energi AS iht. avtale.

Vinkelfallet kraftverk er kalt inn til konsesjonsbehandling etter vannressursloven av NVE. Bakgrunnen for dette er hensynet til den nasjonalt viktige bestanden av storørret i Våla. NVE sin behandling av konsesjonssøknaden er forventet ferdig i løpet av våren 2021. Selskapet har et negativt driftsresultat for 2020 på 6,7 millioner kroner, og et negativt årsresultat på 4,1 millioner kroner. 2020 var et år preget av historisk lave kraftpriser og oppnådd spotpris er derfor kraftig redusert fra 2019 til 2020. Produsert volum var høyere i 2020 enn i 2019. Andre inntekter er økt som en følge av at utleieprisene på selskapets administrative eiendommer er oppjustert. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

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

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

	2020	2019	2018
Resultat før skatt (MNOK)	-6,6	13,7	12,7
Antall produksjonsanlegg	3	3	3
Investeringer (MNOK)	5,3	7,8	19,1
Produksjon (GWh)	90,0	88,0	74,0

Framtidsutsikter
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har gjennom vinteren og våren 2021 kommet tilbake på mer normale nivåer og markedet har en forventning om at dette vil vedvare på kort og mellomlang sikt. Den pågående konsesjonsbehandlingen for Vinkelfallet kraftverk kan som konsekvens medføre økte krav til minstevannføring og derav redusert årlig produksjon i kraftverket.

Gudbrandsdal Energi Fornybar

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

Oversikt over utvikling og resultat
Utbyggingen av Raskiftet ble ferdigstilt i desember 2018. Vindkraftverket består av 31 vindturbiner ved Osensjøen i Trysil og Åmot kommuner, og har en årlig middelproduksjon på 368,5 GWh.

Austri Kjølberget DA fikk konsesjon på Kjølberget vindkraftverk av Olje- og Energidepartementet i 2015, og startet utbyggingen av 13 vindturbiner på Kjølberget i Våler kommune i april 2019. Vindkraftverket vil stå ferdig i 2021, og vil ha en årlig middelproduksjon på 194,7 GWh. Planlagt investering for Gudbrandsdal Energi Fornybar AS er 135,9 millioner kroner, hvorav det per utgangen av 2020 var investert 134,1 millioner kroner.

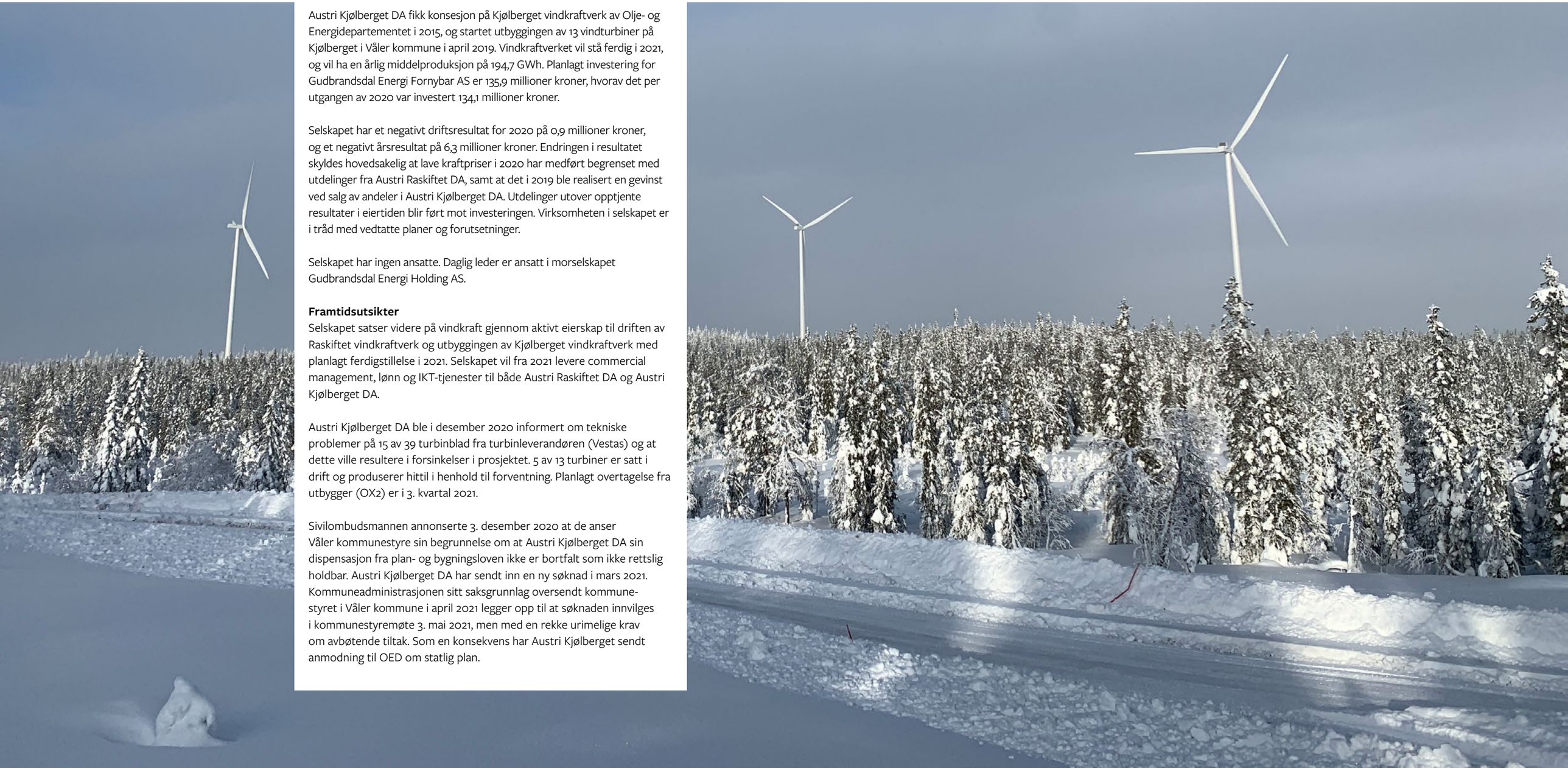
Selskapet har et negativt driftsresultat for 2020 på 0,9 millioner kroner, og et negativt årsresultat på 6,3 millioner kroner. Endringen i resultatet skyldes hovedsakelig at lave kraftpriser i 2020 har medført begrenset med utdelinger fra Austri Raskiftet DA, samt at det i 2019 ble realisert en gevinst ved salg av andeler i Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

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

Framtidsutsikter
Selskapet satser videre på vindkraft gjennom aktivt eierskap til driften av Raskiftet vindkraftverk og utbyggingen av Kjølberget vindkraftverk med planlagt ferdigstillelse i 2021. Selskapet vil fra 2021 levere commercial management, lønn og IKT-tjenester til både Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA.

Austri Kjølberget DA ble i desember 2020 informert om tekniske problemer på 15 av 39 turbinblad fra turbinleverandøren (Vestas) og at dette ville resultere i forsinkelser i prosjektet. 5 av 13 turbiner er satt i drift og produserer hittil i henhold til forventning. Planlagt overtagelse fra utbygger (OX2) er i 3. kvartal 2021.

Sivilombudsmannen annonserte 3. desember 2020 at de anser Våler kommunestyre sin begrunnelse om at Austri Kjølberget DA sin dispensasjon fra plan- og bygningsloven ikke er bortfalt som ikke rettslig holdbar. Austri Kjølberget DA har sendt inn en ny søknad i mars 2021. Kommuneadministrasjonen sitt saksgrunnlag oversendt kommunestyret i Våler kommune i april 2021 legger opp til at søknaden innvilges i kommunestyremøte 3. mai 2021, men med en rekke urimelige krav om avbøtende tiltak. Som en konsekvens har Austri Kjølberget sendt anmodning til OED om statlig plan.



Utvalg presseklipp 2020

Bruker 12 mill. på å lette regningsbunken for både næringslivet og private:

– Håper det kan hjelpe

Gudbrandsdal Energi Nett (GE Nett) reduserer nettleien for både privatkunder og bedrifter, tilsvarende 12 millioner kroner de neste tre månedene.

AV KRISTIN VESKJE
kristin.veskje@gd.no



REDUSERER NETTLEIEN: *– At lokalt og regionalt næringsliv kommer over denne kneika er viktig for oss alle, sier konsernsjef i Gudbrandsdal Energi, Per Oluf Solbraa. Her sammen med styreleder Bjarne Slapgard (t.v.)* **FOTO: NILS ORMVOLD**

VINSTRA: – Det er først og fremst det regionale næringslivet vi tenker på, men vi gjør dette likt for alle kundene våre. Vi håper det er ett tiltak som kan hjelpe litt i alle fall, sier konsernsjef i Gudbrandsdal Energi, Per Oluf Solbraa.

Han sier at de er bekymret for at både privatkunder og bedrifter vil få likviditetsutfordringer som følge av korona-epidemien.

– For oss er det viktig å gjøre det vi kan for å hjelpe alle våre kunder i den vanskelige situasjonen.

Nasjonal dugnad

Hen peker på at energiselskapet vil bidra i den nasjonale dugnaden gjennom å redusere nettleien for alle nettkunder med 12 millioner kroner for mars, april og mai.

– Det er et likviditetstiltak, da måtte vi ta i litt skikkelig, slik at det får betydning for de det gjelder. Vi har en del større aktører, særlig innen reiselivsnæringen, som fra en dag til en annen går fra stort belegg til ingen ting. Det smeller fort hos dem. Samtidig har de løpende kostnader. Vi har også mange privatkunder som har kommet i en spesiell situasjon, sier Solbraa og håper tiltaket vil hjelpe.

GE Nett distribuerer strøm til 21.000 nettkunder.

– Må behandle alle likt

Om hvorfor de gjør dette sier han at i et samfunn som i Gudbrandsdalen, er mye er tett sammenvevd.

– At lokalt og regionalt næringsliv kommer over denne kneika er viktig for oss alle. Da vi kom i denne situasjonen satte oss ned for å se på hva vi kunne gjøre for å avhjelpe likviditeten. Vi vet at enkelte vil få likviditetsproblemer. Vi brukte noe av det samme under tørkeperioden i 2018, for å hjelpe landbruket. Men tiltakene vil gjelde alle kunder. Vi må behandle alle likt.

Disse treffer de best

Solbraa forklarer at 56 prosent nettleien, som de fakturerer hver måned er avgifter til staten.

– Det er den delen av nettleien vi har styring med som vi nå reduserer.

– Hvor mye det kan utgjøre for hver enkelt kunde er veldig forskjellig. Det er store hoteller og bedrifter, som har store strømregninger i løpet av en måned, som nok vil være de vi treffer best. Dette vil kanskje bety mest for dem. Samtidig er det veldig lave kraftpriser nå. Det er heldig i denne situasjonen, sier Solbraa.

> ***For oss er det viktig å gjøre det vi kan for å hjelpe alle våre kunder i den vanskelige situasjonen.***
> **PER OLUF SOLBRAA, konsernsjef i GE**

GD 21.03.2020

Storstilt bredbåndsutbygging i gang i de to fronskommunene og Ringebu

Det store arbeidet med å legge fiber på vestsida av Laugen i de de tre midtdalskommunene har starta.



Arbeidet med å legge fiber på vestsida av Laugen, er i gang.

Avtalen mellom kommunene Ringebu, SørFron, Nord-Fron og Eidsiva er signert, mange har allerede bestilt fiber og utbyggingen er i gang.

Fornøyde ordførere

Det er Gudbrandsdal Energi og deres underleverandører som står for gjennomføringen, og husstandene blir fortløpende kontakta nå.

-I disse siste ukene med hjemmeundervisning og hjemmekontor ser vi behovet for en slik utbygging tydeligere enn noen gang. Dette er et historisk prosjekt og vi er svært glade for at dette nå er i gang, sier de tre midtdalsordførerne Arne Fossmo, Ole T. Muriteigen og Rune Støstad. Det er regionrådet i Midt-Gudbrandsdal og de tre midtdalskommunene som står bak det store fiberprosjekt. Målet er at alle innbyggere i Midt-Gudbrandsdal skal få tilbud om høyhastighets bredbånd innen 2023.

Prosjektet har en kostnadsramme på mellom 70 og 100 millioner kroner. Over 1.000 innbyggere vil få tilbud om fibertilgang i første runde. Dette er en trinnvis subsidiert utbygging etter retningslinjer fra det statlige selskapet Nkom.

-Det er svært viktig at vi prioriterer å bygge bredbånd. Mange i våre kommuner har fortsatt dårlig dekning. Skal vi unngå ytterligere digitalt klasseskille må vi prioritere dette høyt i åra framover. Det er også viktig for å sikre bosetting

Dølen 17.04.2020

● Tuva (17) og Eirin (18) ville jobbe praktisk og valgte yrkesfag. Det har de to jentene aldri angret på

– Jeg har allerede fått strøm, så jeg gruer meg ikke til noe

Da de skulle velge retning etter ungdomsskolen fristet ikke tre år med studieforberedende fag. Tuva og Eirin søkte seg derfor inn på elektrolinja.

Tuva Lien (17) hadde egentlig planer om å gå romteknologiliinje, altså en studieretning hvor du lærer å bygge for eksempel raketter. Men etter å ha vært utplassert hos GE våren i første klasse ombestemte hun seg.

Godt selskap

– Det hadde nok vært gøy å lage raketter, men jeg har det nok enda morsommere når jeg er ute og jobber med folka hos GE, sier hun lattermildt og skuer over på kollegaen Kjetil.

Tuva trivdes nemlig så godt hos energiselskapet at hun søkte seg dit til lærlingtida hennes skulle begynne, og som om ikke det var nok fikk hun også kapret seg sommerjobb.

– Jeg synes det er mye morsommere når en kan kombinere læring med jobb, slik at du lærer masse gjennom å jobbe. En blir liksom ikke så sliten i hodet, reflekterer Tuva.

Hun forteller at familien hennes var veldig positive til at hun ville velge yrkesfag på videregående, også de mente det bare var positivt å kunne kombinere teori og praksis på den måten det er gjort på yrkesfagene.

Tuva forteller at de var seks jenter på hele kullet, men at det virker som om flere jenter også velger å satse praktisk.

– Vi har blitt fortalt at det vanligvis er bare en eller to på hele kullet, så det er jo en positiv utvikling, sier hun.

Interessert

Kjetil Brennhaugen og Frode Melgårdshagen er karene som har fått med seg Tuva på fibermonteringslaget sitt, og de sier at dette er en jobb som jenter klarer minst like bra.

– Så lenge du er interessert så lærer du fort og da er det ikke noe problem, enes de to om.

Kjetil har vært ansatt i GE i 34 år på dagen da vi møter dem, og han sier at damene ikke akkurat er overrepresentert som telekommunikasjonsmontører.

– Det er mange veger innenfor dette som krever en del styrke, men det vi holder på med veier ingenting og vi holder oss jo mye på bakken også, så dette klarer alle som vil, mener han.

Overraska

Da Eirin Resset Bråten (18) sa at hun ville begynne på elektro, var det mange lærere, venner og familiemedlemmer som ble overraska. Men ingen rådet imot det.

– Mange synes det var tøft, men de ble også veldig overraska. Mange forventa nok at jeg skulle gå danselinja, siden jeg holdt på mye med dans hele ungdomsskolen, sier Eirin.

Hun var rett og slett lei av å sitte pal ved skolebenken og pugge teori. Hun ville jobbe praktisk og ble med det inspirert av faren og storebroren sin.

– Broren min gikk også elektrolinja og pappa er lærer i dataelektronikk på elektrolinja, forklarer hun.

Motivert av resultat

Eirin hadde bestemt seg i 10. klasse, da satte hun opp elektro på førsteplass på søkerlista. og byggfag på andre.

– Det er morsomt å føle at en får ting gjort og at en hele tiden ser progresjon og ikke minst resultatet av jobben som er gjort, forklarer hun.

Et annet pluss på elektrolinja for Eirin er at en slipper mye unødvendig drama, mener hun.

– Her er vi mindre klasser, og det er jo ikke så mange jenter så vi slipper unna all jentedramatikken, sier hun litt spøkefullt., og forteller at det er godt og trygt å ha mange guttevenner i klassa.

Eirin tror mange jenter synes det er skummelt å begynne på de yrkesfaglige linjene, men det vil hun avkrefte.

– Jeg tror mange hadde likt det om de bare hadde prøvd. Men det er ingen grunn til å være redd, miljøet er supert og du kan begynne sjøl om du er helt blank, sier hun.

I høst begynner hun som elektrikerlærling hos Minel, og heller ikke det gruer hun seg til.

– Jeg tror det blir mest spennende, en lærer jo så mye gjennom jobben. Og jeg har allerede fått strøm, så jeg gruer meg egentlig ikke til noe, jeg gleder meg, sier hun.

ANE KAROLINE VAET
ane.vaet@dolen.no



OPP: Tuva har ikke begynt å klatre i stolper helt enda. Først vil hun på kurs og få sitt eget utstyr. – Kjetil maser på at jeg må komme meg opp, men jeg vil nok øve litt først, sier hun. I bakgrunnen klatrer Frode Melgårdshagen fra Sør-Fron. **ALLE FOTO: ANE VAET**



INSPIRERT AV FAMILIEN: Eirin ble inspirert av faren sin som jobber på elektrolinja på Vinstra vidaregåande, og storebroren som også gikk elektro.



STOLE PÅ UTSTYRET: Frode Melgårdshagen er sikker på at jenter passer like godt til jobben som gutter. – Vi er ikke så mye i høyden, og stoler en på utstyret så er du helt sikker, sier han.



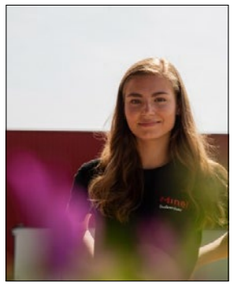
INSPIRERER: Eirin vil at flere jenter skal prøve seg på yrkesfag. – Kanskje det hjelper om de ser at andre får det til, sier hun. Etter lærlingtida på 2,5 år får hun fagbrev som elektriker.



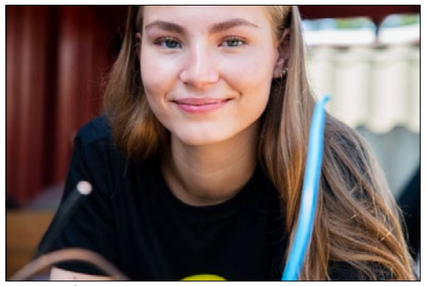
GØY: Tuva vil bli telekommunikasjonsmontør. Hun har valgt et lære hvor hun vet hun trives.



TRIVES: Tuva sammen med den nye kollegaen Kjetil Brennhaugen. De er enige om at arbeidsmiljøet er fint og latterkulene kommer flere ganger om dagen.



RØRER SEG: – Vi sitter ikke rett opp og ned hele tida, vi har mye praktisk læring, sier Eirin.



ALLEREDE FÅTT STRØM: Eirin er ikke redd for å få strøm, det har hun allerede fått mange ganger sier hun. Hun synes flere jenter burde bruke hospiteringsperioden på yrkesfag for å prøve ut litt praktisk

Dølen 02.07.2020

Austri Raskiftet i Søre-Osen omsatte for 150 millioner i sitt første driftsår:

Gigantisk på vindkraft

TRYSIL: Aldri har et selskap i lille Søre Osen omsatt for mer enn vindkraftverket Austri Raskiftet DA. I sitt første driftsår, i 2019, omsatte den nye strømprodusenten for mer enn 150 millioner kroner.

PER BECKER
per.becker@ostlendingen.no

14,28 millioner euro, eller 153 millioner kroner for å være eksakt. Det ga et resultat før skatt på 4,2 millioner euro, tilsvarende 45,7 millioner kroner etter fredagens kurs.

– Dette er omtrent på budsjett, til tross for at november og desember var mer vindfattige måneder enn forventet, sier Magnus Axelsson, daglig leder i Austri Raskiftet DA.

Lite vind

Faktorene som påvirker resultatet er kraftprisen, elsertifikatpris og opprinnelsesgarantier.

I tillegg til vinden.

– Været kan vi ikke påvirke, og selv om det blåste lite mot slutten av året, leverte vi stort sett på budsjett. Det er vi fornøyd med, sier Axelsson.

Selskapet eies av Hafslund E-CO Vannkraft Innlandet AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS og tyske SWM Erneuerbare Energien Skandinavien Gmbh und Co. Kg.

Vindkraftparken, som består av 31 vindmøller, ble åpnet av daværende olje- og energiminister Kjell-Børge Freiberg (Frp) 12. desember 2018.

– Forventninger til 2020? Vil dere øke produksjonen? Hva er målet?

– Vinden varierer en del fra år til år, men som det ser ut nå skal vi kunne nå budsjettert produksjonsvolum på 368 GWh allerede i år.

– Hvordan vil dere bli påvirket av de rekordlave kraftprisene?

– Uten å gå inn i detaljer på våre strategier, kan jeg bekrefte at vi blir påvirket av de lave kraftprisene.

Idag er det fire ansatte i Austri Raskiftet DA. Selskapet har i tillegg knyttet til seg ti medarbeidere som blant annet tar seg av servicearbeid i parken.

– Godt nabosamarbeid

Ifølge Axelsson har selskapet generelt sett et godt samarbeid med naboer og grunneiere.

– Det vil som regel alltid være noen som reagerer negativt på å få en vindmøllepark i nabolaget, og vi har også hatt det her. Men de fleste er positive, og vi forsøker å kommunisere så godt som mulig med beboerne i nærheten. Blant annet har vi bedt dem til åpen dag i parken. På grunn av koronaen får vi dessverre ikke til det på vanlig måte i år, men vi håper likevel å kunne finne en god løsning under rådende omstendigheter, sier han.



FORNØYD: *Magnus Axelsson, daglig leder i Austri Raskiftet DA (til venstre), er fornøyd med første driftsår. Her sammen med sitemanager Jonas Holmkvist i juli 2018.* **FOTO: PER BECKER**



MER ENN 150 MILLIONER: *Austri Raskiftet omsatte for mer enn 150 millioner i 2019. Her er en av bussene på vei opp mot en av de gigantiske vindmøllene i august 2018.* **FOTO: MAGNUS AXELSSON**

Østlendingen 15.07.2020

● Selges til Fjordkraft og blir en del av landets største strømleverandør

– Vi ble for små i en tøff bransje

17. juli ble det klart at Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Energi AS er solgt til Fjordkraft AS.



BLIR STØRST: Konsernsjef i Gudbrandsdal Holding AS, Per Oluf Solbraa, tror salget vil medføre mer vekst og utviking. **FOTO: TONE SIDSEL SANDEN.**

Med salget blir Gudbrandsdal Energi en del av landets største strømleverandør.

– Dette mener vi vil bli bra for oss. Fjordkraft har tidligere vist at de kan lykkes. Jeg har tro på at dette vil ha god innvirkning på vekst og utvikling, noe vi har et sterkt ønske om, sier konsernsjef i Gudbrandsdal Energi, Per Oluf Solbraa.

Gudbrandsdal Energi Holding AS (GEH) og Eidsiva Energi AS har eid halvparten hver i selskapet Innlandskraft AS. Det er aksjene i dette selskapet som nå er solgt til Fjordkraft. Salgssummen er på 1 410 millioner kroner.

For små

GEH vil bli en betydelig aksjonær i Fjordkraft Holding ASA.

– I 2026 hadde vi 100 000 kunder. Allerede da så vi at kundetallet måtte økes for å klare å være konkurransedyktige, sier Solbraa. Den gang gikk de sammen med Eidsiva om å danne Innlandskraft. I dag har selskapet totalt 239.000 kunder i privat- og bedriftsmarkedet. Fjordkraft, har inntil fredagens oppkjøp, 625.000 kunder totalt i bedrifts- og privatmarkedet. Kjøpet vil gjøre Fjordkraft-konsernet til største sluttbrukerselskap i Norge med ca. 27 % markedsandel.

– Vi ble for små i et knallhardt marked. For å bli konkurransedyktige og effektive nok, mener vi det var riktig å inngå denne avtalen. GE blir en av de største eierne, og på sikt vil vi bli enda mer slagkraftige i forhold til den konkurransen som er. Det er fortsatt over 100 ulike strømleverandører i det norske markedet. Det betyr at Fjordkraft og Gudbrandsdal Energi AS må fortsette å kjempe for kundene med gode avtaler, fordeler og forsvare markedsandeler, så konkurransen fremover kommer til å fortsette med uforminsket styrke, sier Solbraa.

Gudbrandsdal Energi AS har 22 ansatte. Gudbrandsdal Energi vil drives videre fra Vinstra som et selvstendig aksjeselskap og blir et datterselskap i Fjordkraft-konsernet.

– Gudbrandsdal Energi har jobba i sluttbrukerbransjen i mange år. I år var vi for 10. året på rad best i kundetilfredshet på Norsk kundebarometer. Vi har hatt kunder over hele landet i flere år, så for våre ansatte vil salget ikke medføre store forandringer, sier Solbraa.

Gjennomføring av transaksjonen og videre planlegging mellom selskapene forutsetter godkjennelse fra Konkurransetilsynet. Etter dette kan Fjordkraft starta med sine framtidsplaner.

– Ved at Fjordkraft overtar får strømleverandøren Gudbrandsdal Energi utvikle seg videre på Vinstra som et nasjonalt prisfighter-brand. På konsernnivå vil vi fortsatt være tilstede i hele verdikjeden ut til sluttbruker gjennom eierskapet av aksjer i Fjordkraft Holding AS og den øvrige virksomheten til Gudbrandsdal Energi konsernet er ikke omfattet av salget, legger han til.

Komme kundene til gode

Den delen som omfatter produksjon av vannkraft, vindkraft og nettvirksomheten, inngår ikke i transaksjonen.

– I denne bransjen avhenger alt av størrelse for å kunne være konkurransedyktige. Vi mener at salget også vil komme kundene til gode, sier Solbraa.

Arnstein Flaskerud, konserndirektør for strategi i Fjordkraft, er godt fornøyd med oppkjøpet.

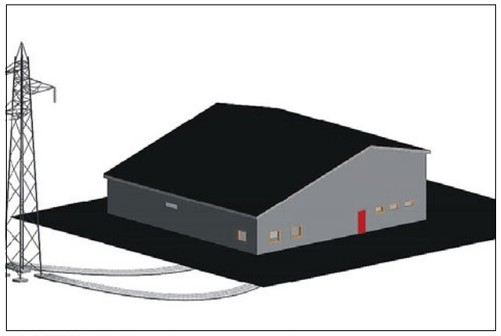
– Både Gudbrandsdal Energi og Eidsiva Marked er attraktive selskap for Fjordkraft og det er mange likhetstrekk mellom våre virksomheter. Vi er derfor svært glade for at vi sammen med selger har kommet til enighet. Gjennom Fjordkraft vil kundene etter hvert vil få tilgang til et enda bredere utvalg av tjenester, fordeler og produkter sier Flaskerud.

TONE SIDSEL SANDEN
tone@dolen.no

Dølen 06.08.2020

Ny stor trafostasjon skal forsyne hele Kvitfjell med strøm:

Kjempeinvestering til 50 millioner



PLANEN: *Slik blir trafostasjonen seende ut.*



50 MILLIONER: *Elektromonør Hans Sveipe, nettsjef Johannes Bergum, landskapsarkitekt Andrea Vatsvåg, elektromontør Kjell Gårderløkken og prosjektleder Arne-Ivar Myrvang på vestsidevegen mot Kvitfjell der GE skal bygge ny trafostasjon til 50 mill. kroner.*

FOTO: PER IVAR HENRIKSBØ

– Dette blir antakelig den desidert største enkeltinvesteringen i Ringebu neste år, sier den nye nettsjefen i Gudbrandsdal Energi (GE), Johannes Bergum.

AV PER IVAR HENRIKSBØ
pih@gd.no
Mobil: 975 86 294

FÅVANG: Våren 2021 starter nemlig byggingen av en ny, stor trafostasjon til 50 millioner kroner, en investering som skal sikre strømforsyningen til hele Kvitfjell-området. Ikke bare det. Den kommer til øke forsyningssikkerheten til hele distriktet og føre til langt mindre energitap i strømnettet, opplyser prosjektleder Arne-Ivar Myrvang som til daglig er leder for GEs transformatorstasjoner.

– Formålet med denne storinvesteringen er å ruste oss for veksten og den store økningen i antall strømabonnenter Kvitfjell-utbyggingen fører til, forklarer Bergum. For noen måneder siden tok den tidligere skogsjefen i Glommen Mjøsen Skog over som sjef i GEs nettselskap, Vevig.

Trenger større kapasitet

Han sier at de er nødt til å dimensjonere opp kapasiteten i strømforsyningen og sørge for fornying.

– I dag får Kvitfjell strømforsyningen sin fra Ringebu og Tretten på ordinært vis. Utfordringen er at strømforbruket er langt ifra konstant. Gjennom uka er det oftest lavt, i helger og ferier veldig høyt. Med den enorme utbyggingen som er i Kvitfjell, trengs det derfor langt bedre kapasitet enn med dagens strømforsyning. Når vi gjør en såpass stor investering, er det for å ruste oss for framtida, legger han til.

Er i gang

Sjøl om byggingen ikke er å beregnet å starte før i mars/april neste år, er GE i gang med å hogge ut tomta. Den ligger langs vestsidevegen i Kvitfjell, like ved den 66 kV hovedhøyspentlinja som går mellom Hunderfossen og Kvam i Gudbrandsdalen. Bergum opplyser at NVE har gitt nødvendig konsesjon, slik at alt det formelle vedrørende tillatelser er på plass.

– Vi beregner om lag 12 måneders byggetid.

– Er oppdraget satt ut på anbud?

– Det jobbes med anbudsdokumentene. Så snart de er klare, vil anbudet bli lagt ut.

Kjøper og fradeler 5 mål

Fem mål tomt har energiselskapet i Midt-Gudbrandsdal sikret seg. der Segelstadvegen tar av fra vestsidevegen. Selgere er Per Otto Dalbakk og Tore Brandstadmoen Segelstad. Fradelingen skal foregå onsdag.

Kostnadsanslaget på 50 mill. kroner skal dekke både tomtekjøp og bygging.

Det er ingen liten «murkloss» som skal reise seg. Trafostasjonen får ei grunnflate på 425 kvadratmeter og blir liggende like ved høyspentlinja. Gjennom trafostasjonen transformeres 66 kV ned til 22 kV før strømmen sendes ut til forbrukerne.

I tillegg til trafostasjonen skal det bygges ei seks kilometer langt kraftlinje fram til hyttefeltet på Varden i Kvitfjell vest.

Trafostasjonen kan nemlig forsyne innpå 2.500 hytter og leiligheter med nok strøm, også i høysesongen. Om så skulle være, kan den oppgraderes til nesten dobbel kapasitet hvis det i framtida blir behov, forteller Myrvang.

Landskapsarkitekt

Uten GEs investering ville det ikke vært mulig å bygge ut vestsida slik det nå gjøres. Bedre strømkapasitet var en betingelse, og utbyggerne hadde neppe fått godkjent planene var det ikke for den enorme oppgraderingen av GEs kapasitet.

Likevel er det ikke bare å bygge. På tirsdagens befaring var nemlig også landskapsarkitekt Andrea Vatsvåg fra selskapet Multiconsult til stede. Hun er engasjert for å være med å utarbeide blant annet miljø-, transport og anleggsplan som skal vise hvordan anleggsarbeidet skal foregå. Dessuten vil hun komme med anbefalinger vedrørende den visuelle utformingen av både trafostasjonen og området rundt. For eksempel hva tak og vegger skal kles med. Til sist skal alt godkjennes av NVE.

Skal tåle snøras

Allerede er det bestemt at trafostasjonen skal ha hellende tak og slik sett følge landskapet på stedet.

På oversiden av vestsidevegen er det bratt fjellskråning med skog nederst. Hittil har det ikke vært ras på stedet. Men om rasfaren er liten i dag, presiserer Bergum at trafostasjonen vil bli dimensjonert til å tåle snøras om slike uforutsette hendelser i verste fall skulle ramme stedet.

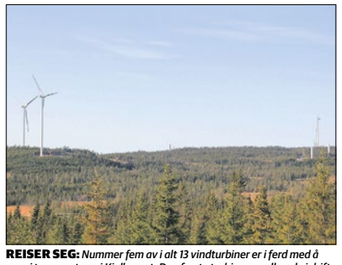
Andrea Vatsvåg opplyser for øvrig at ingen skjulte kulturminner så langt er avdekket på det som i over et år blir en anleggsplass.

Når GE først har fått konsesjon, skal det uansett svært mye til for å trekke tillatelsen tilbake.

GD 24.09.2020

13 vindmøller skal rage 220 meter over bakken:

Kjølbergets første turbin er nå i drift



REISER SEG: *Nummer fem av i alt 13 vindturbiner er i ferd med å ruve i terrenget seg i Kjølberget. Den første turbinen er allerede i drift. – Nå synes det hvor alle turbinene skal stå, sier Magnus Axelsson, daglig leder i Austri Kjølberget DA.*



STRØM: *Turbin Nummer ti er i gang med å produsere strøm i Kjølberget, og er første turbin som er tatt i bruk. Johann Höök og Magnus Axelsson i Austri Kjølberget DA, er fornøyd med arbeidet som er gjort.*

BEGGE FOTO: KENNETH MELLEM

VÅLER: Bladene på turbin Nummer 10 gjør åtte runder i minuttet og produserer strøm. Kraftverket i Kjølberget er i gang, og turbinene reises opp en etter en.

KENNETH MELLEM
kenneth.mellem@glomdalen.no

Taktfaste «svisj» høres når bladene er på sitt laveste, 70 meter over bakken. Turbin Nummer 10 var den første som ble satt i gang i Kjølberget, og nå gjør bladene åtte av maksimalt 11 runder i minuttet.

Turbinen strekker seg 220 meter opp i været når spissen på bladene er på sitt høyeste. Til sammenlikning er Holtbergmasta i Kongsvinger 163 meter høy.

Veiene er blitt bredere, nye kraftlinjer er strekt og over den eldgamle skogen skal det ruve 13 vindturbiner. Nå er nummer fem av 13 på vei til å reise seg, og den første er altså i drift. Tar man av Trysilvegen og kjører mot Gravberget, tar det ikke lang tid før de første turbinene synes. I tillegg er de første delene til flere tårn på plass, og stikker opp over skogen.

– Nå synes det hvor alle turbinene skal stå, og det blir nok sen-våren før alle er ferdige og testingen kan starte. Deretter skal vi bruke tid på å pynte opp i området, sier Magnus Axelsson, daglig leder i Austri Kjølberget DA.

God tone

Til sommeren skal det være full drift i Kjølberget, og anlegget skal produsere 195,7 GWh og gi strøm til 9000 husstander i året. Det tilsvarer omtrent Elverums husstander. I Raskiftet produseres det nær dobbelt så mye kraft, noe som tilsvarer forbruket i Hamar.

– Nå er linjene her oppgradert, og vi har tilgang til nettet med strømmen som produseres herfra. Samtidig oppgraderes linjene fra Elverum til Trysil, så mye av kraften som produseres her om vinteren, kommer også Trysilfjellet til gode, sier Magnus Axelsson, og forteller at utbyggingen i Kjølberget har gått etter planene. De leverer på en nasjonal bestilling.

Demonstrasjoner og motstand har det vært, men de har sluppet unna sabotasjer som kunne ha ført til farlige situasjoner. Motstandsgruppa Motvind var også i Kjølberget på seinsommeren og så hvordan det så ut.

– Vi har jo forskjellig syn på vindkraft, men jeg synes vi har hatt en god tone med de motstanderne som har vært her. Vi har heller ikke merket noen økt trafikk, de har respektert skiltene våre om at dette er en byggeplass, sier Axelsson.

Veiene er brede, kraftlinjene er oppgradert og det er et stort krater i berget etter masseuttaket. Nærmeste fastboende nabo bor omtrent fem kilometer unna. I graftene er gresset i ferd med å stikke opp igjen og dekke over svart myrjord. Ved turbinene er det store, åpne grusplasser.

– Vi skal bruke tid på å pynte opp. Kantene der vi har tatt ut masse i massetaket, skal gjøres slakere slik at de vokser til. Men det vil alltid synes at det er tatt ut masse der, og vi planlegger å beholde den åpne plassen med tanke på service på turbinene, sier Axelsson, og viser de store rotorbladene som nå er lagret inne i området.

Liten trafikk i området

– De aller fleste har respektert denne utbyggingen. Vi har alle tillatelser på plass, vi er åpne med alt som foregår her og vi har ingenting å skjule. Det har heller ikke vært mye trafikk i området nå. Selvsagt vet vi at det er motstand også mot dette anlegget, men mange andre steder har mer bosetting nærme anlegget, sier Magnus Axelsson, og forteller at han synes det har vært et godt samarbeid med både DNT og Finnskogen Natur- og Kulturpark når det gjelder Finnskogleden. Den blir flyttet på, og den skal ryddes og merkes på nytt. Til det har Finnskogen Natur- og Kulturpark fått cirka 200.000 kroner fra Austri Kjølberget DA.

– Hva med elgjakta som pågår?

– Det er to-tre jaktlag som berøres av dette, og vi har hatt både hund og elg i området, sier Axelsson.

– Hvordan har dette påvirket fuglelivet?

– Det er 70 meter opp til det nederst punktet på vingene, så fuglene flyr under. Så vidt vi vet, er det heller ikke ørn i området, sier Axelsson.

– Er det behov for dette anlegget?

– Dette prosjektet er et eksempel på investering i fornybar energi som begrenser global oppvarming og de negative endringene i klimaet. I tillegg blir dette en viktig kraftproduksjon i regionen, mener Axelsson.

Tre millioner i inntekt

Det skal investeres i totalt 640 millioner norske kroner i Kjølberget. Foreløpige beregninger, viser at Våler kommune vil få tre millioner kroner i eiendomsskatt for anlegget som straks er ferdig i Kjølberget.

Konsesjonen på området er 25 år.

– Vi har bygd en rigg hvor vi har hatt kontorer og overnatting for våre entreprenører. Dette skal bort, og jorda fylles på plass igjen. I tillegg har vi bygd et servicebygg som blir stående her. Vi skal ha ansatte som pendler mellom Raskiftet og Kjølberget, sier Axelsson, som synes det var spennende å sette i gang den første turbinen. Turbinene skal gjennom både tester og inspeksjoner.

– Nå produserer den 10 prosent av maks. Det blåste kraftig ei natt, og da gikk den for fullt, sier Axelsson.

Når anlegget er oppe og går for fullt, vil veiene inn i området være stengt. Axelsson opplyser at det selvsagt vil være lov både å sykle og gå i området når byggingen av anlegget er sluttført sommeren 2021.

– Dette er bare nitrist

– Dette er bare nitrist. Nå setter vi vår lit til at sivilombudsmannen kommer fram til at det ikke var gyldig konsesjon for å sette i gang arbeidet i Kjølberget, sier vindkraftmotstander og medlem i La Naturen Leve, Bente Rudberg.

Rudberg, og flere med henne, har kjempet imot vindkraft både i Torsby og i Kjølberget, og hennes motstandsgruppe har hevdet at Austri Kjølberget ikke hadde kommet tilstrekkelig i gang innen konsesjonsfristen gikk ut.

– La Naturen Leve klagde på dispensasjonen og mente at arbeidet ikke var kommet tilstrekkelig i gang, sier Rudberg. Dette gjaldt at det bare var ryddet snø, hogd litt kratt og kjørt inn noen maskiner før konsesjonsfristen gikk ut.

– Vi får ikke stoppet dette prosjektet. Jeg var der på åpen dag lørdag, og synes det er nitrist det jeg ser. Prosjektet surrer og går, og sivilombudsmannen kan si om vi hadde rett eller ikke. Det kan ha vært saksbehandlingsfeil fra Våler kommune, og da skulle i så fall arbeidet vært stoppet, sier Rudberg.

Kommunen har hele tiden vært av en annen oppfatning.

– Dessuten er det en nasjonal minoritet, skogfinnene, som ikke er hørt i dette prosjektet på Finnskogen. Stadig flere i Norge ser inngrepene vindkraftutbyggingen gjør i naturen, og da øker også motstanden. Regjeringen må sette ned foten der man mener det er begått saksbehandlingsfeil og konsesjon er gitt på feil grunnlag, sier Rudberg.

Østlendingen 21.10.2020



Det rare kraftåret 2020

Negativ kraftpris, 35-40 milliarder i tapte inntekter, et anker som traff en kabel, og strømsalg stemplet som en skurkebransje. Det var ikke bare korona som gjorde 2020 til et helt spesielt år for kraftbransjen.

23. desember 2020 14:33 OPPDATERT 28. desember 2020 7:38

Av Haakon Barstad

På tampen av 2018 publiserte Europower saken «Det rare kraftåret 2018». I 2019 kom saken «Året med de pussige hendelsene».

Strengt talt trodde vi at denne sjangeren ville dø ut av seg selv. Overraskelser preger sjelden den trauste kraftbransjen. I hvert fall ikke to år på rad. Tre år var helt utelukket.

Trodde vi. Men så kom 2020.

Total priskollaps

La oss ta den største bomben med en gang. Nei, for kraftbransjen var det ikke korona, men strømprisen.



Ingenting har preget kraftbransjen så mye i 2020 som det ekstremt lave prisnivået gjennom hele året.Ingenting har preget kraftbransjen så mye i 2020 som det ekstremt lave prisnivået gjennom hele året. Foto: Statkraft

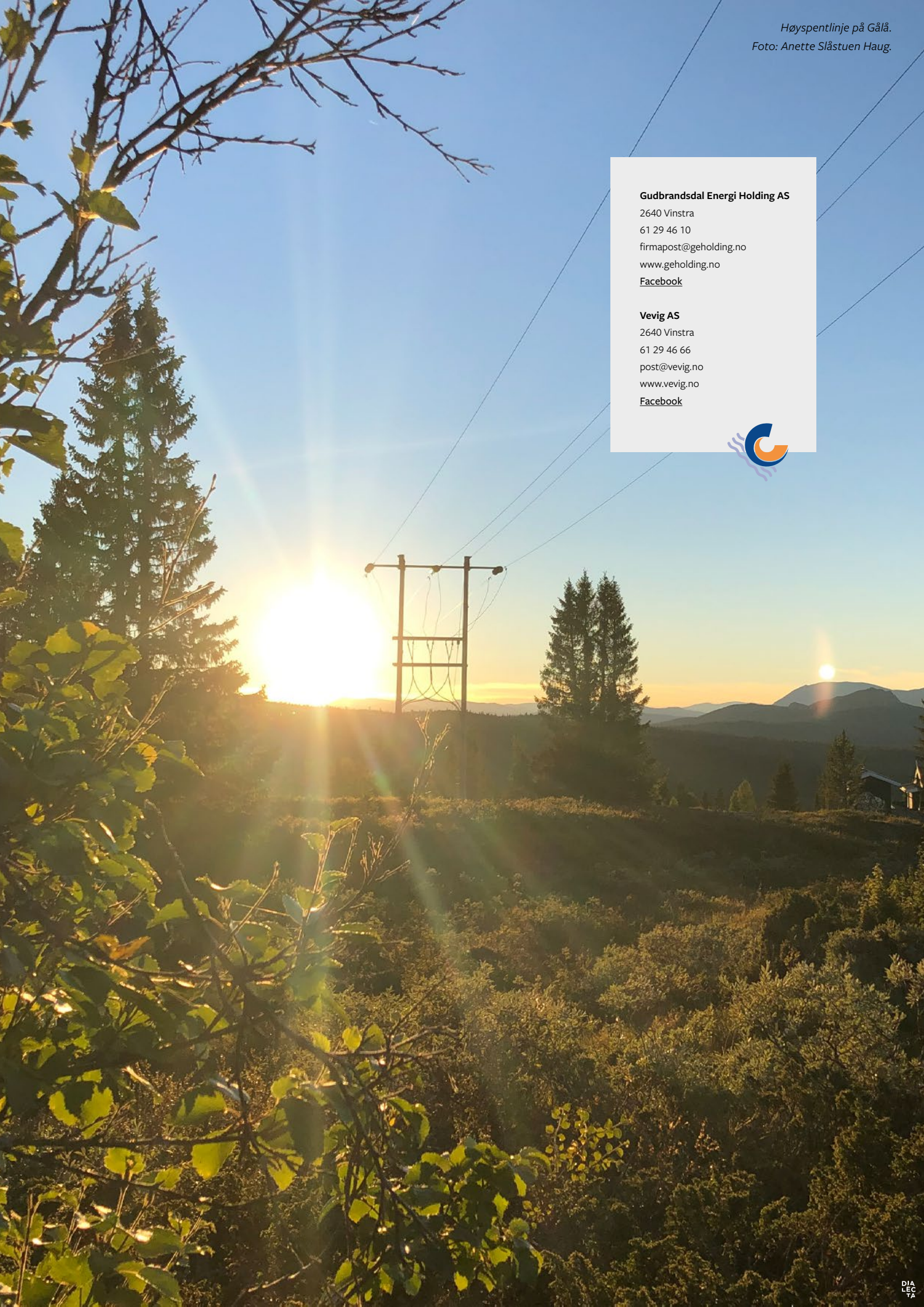
Negativ pris i Norge? Ingen trodde at det kunne skje. Her til lands kan man jo bare skru av turbinene og spare på vannet til prisen stiger. Men ikke i 2020. Dette ble året da vannmagasinene rant over.

Produsentene valgte å la kraftverkene gå selv om prisen var lavere enn slitasjekostnadene, og i tillegg rant rundt 15 TWh ut i fjorden fordi produsentene måtte la vann gå utenom turbinene.

To ganger tippet prisen over til negativ. Én enslig time natt til 6. juli, og fire timer natt til 2. november. På det laveste var prisen nede i minus 1,73 euro/MWh (minus 1,9 øre/kWh).

Men det var jo ikke de få timene med negativ pris som var problematisk for kraftprodusentene. Det har vært det ekstremt lave prisnivået generelt.

Europower 28.12.2020



Høyspentlinje på Gålå.
Foto: Anette Slåstuen Haug.

Gudbrandsdal Energi Holding AS
2640 Vinstra
61 29 46 10
firmapost@geholding.no
www.geholding.no
Facebook

Vevig AS
2640 Vinstra
61 29 46 66
post@vevig.no
www.vevig.no
Facebook