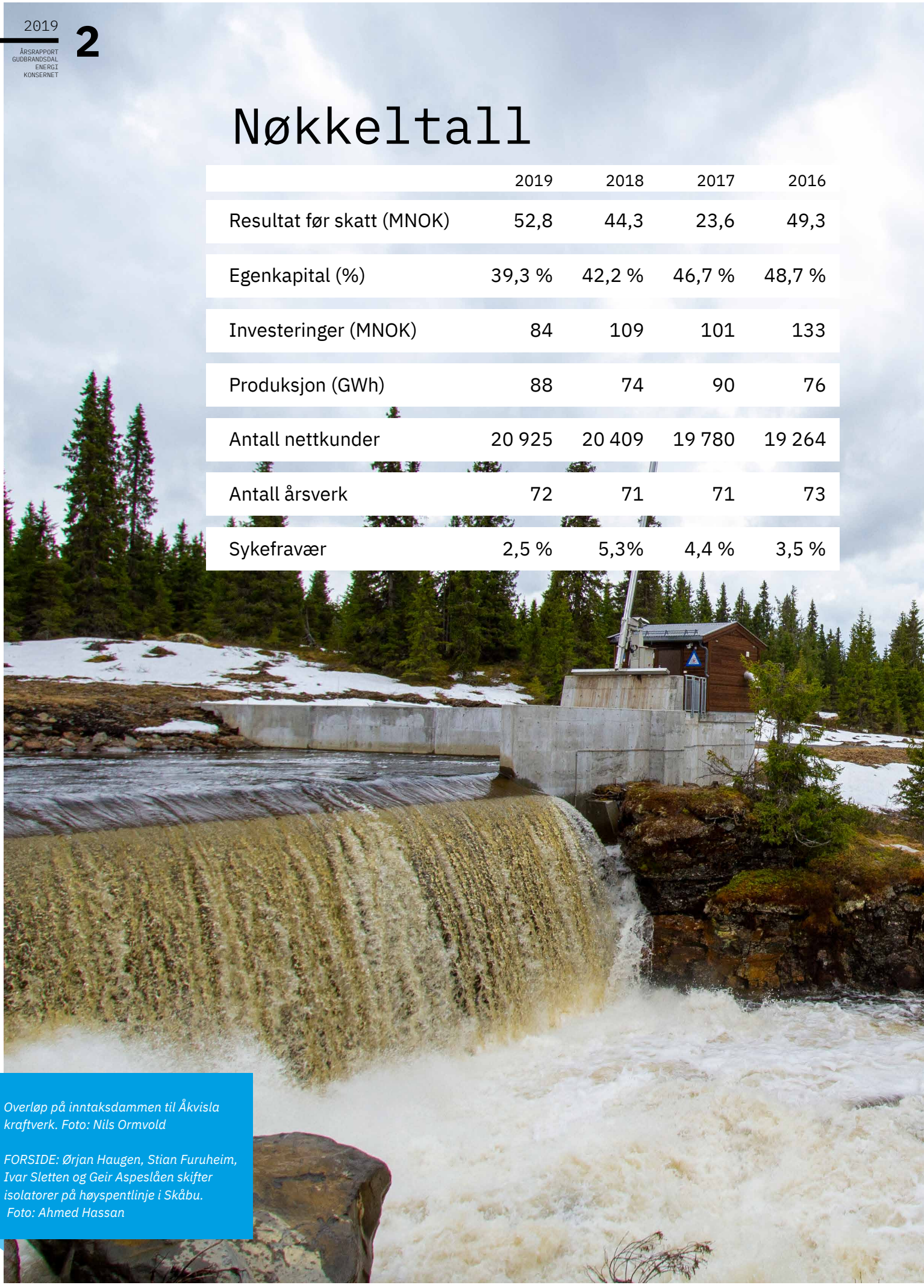
Gudbrandsdal Energi



Års-rapport 2019

Nøkkeltall

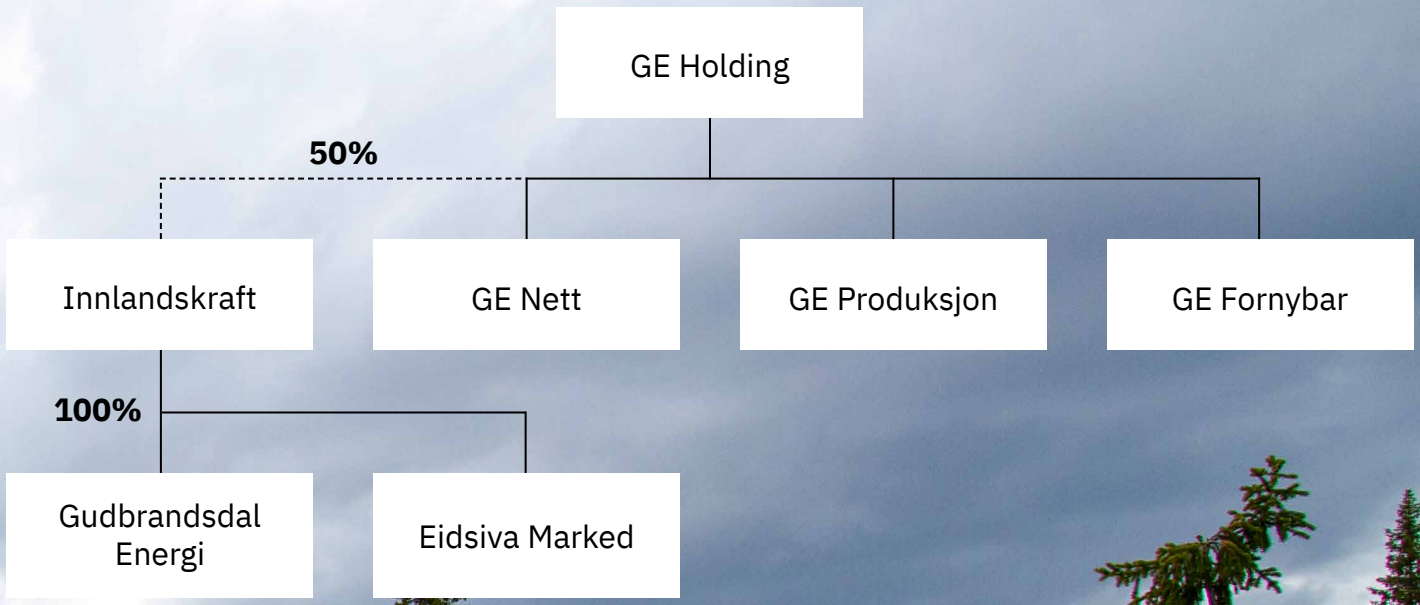
	2019	2018	2017	2016
Resultat før skatt (MNOK)	52,8	44,3	23,6	49,3
Egenkapital (%)	39,3 %	42,2 %	46,7 %	48,7 %
Investeringer (MNOK)	84	109	101	133
Produksjon (GWh)	88	74	90	76
Antall nettkunder	20 925	20 409	19 780	19 264
Antall årsverk	72	71	71	73
Sykefravær	2,5 %	5,3%	4,4 %	3,5 %



Overløp på inntaksdammen til Åkvisla kraftverk. Foto: Nils Ormvold

FORSIDE: Ørjan Haugen, Stian Furuheim, Ivar Sletten og Geir Aspeslåen skifter isolatorer på høyspentlinje i Skåbu. Foto: Ahmed Hassan

Organisasjon



Innhold

Organisasjon og nøkkeltall	2
Konsernets verdiskapning	4
Klimaregnskap	6
Årsberetning 2019	8
Konsernregnskap 2019	14
Noter til regnskapet for 2019	20
Revisjonsberetning 2019	40
Gudbrandsdal Energi Nett AS	44
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	45
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	46
Innlandskraft AS	47
Utvalg presseklipp	48



Jordalen hoppanlegg, en av de lokale aktørene som har mottatt støtte fra Gudbrandsdal Energi-konsernet.
Foto: Anette Slåstuen Haug

Konsernets verdiskapning

Gudbrandsdal Energi-konsernet bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning. For 2019 er den direkte verdiskapningen anslått til 115 millioner kroner. I tillegg kommer kjøp fra underleverandør ifb. med investeringer og løpende drift. For 2019 utgjør denne indirekte verdiskapningen ca. 259 millioner kroner.



Verdiskaping

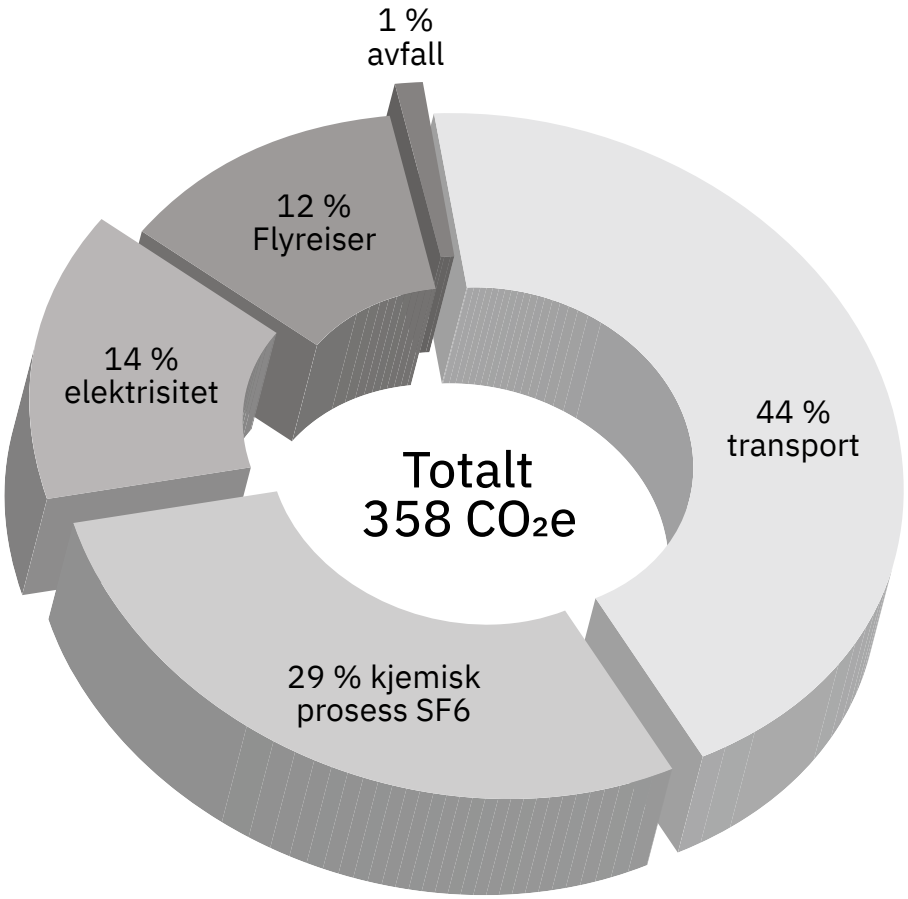
(beløp i hele tusen)

	2019
Lønn	68 110
Skatt på selskapets inntekt	12 613
Eiendomsskatt	5 486
Utbytte eierkommuner	27 090
Sponsor og gavetildelinger	2 178
Sum	**115 477**

Klimaregnskap



Skogingeniør August Johan Evensen planlegger og koordinerer linjeryddingen. Foto: Nils Ormvold



Gudbrandsdal Energi-konsernet har for først gang utarbeidet klimaregnskap for året 2019. Resultatet fra dette vil danne grunnlag for en klimaplan for konsernet.

Utslipp knyttet til transport består av drivstoff på egne kjøretøy i forbindelse med drift av nett og vannkraftverkene.

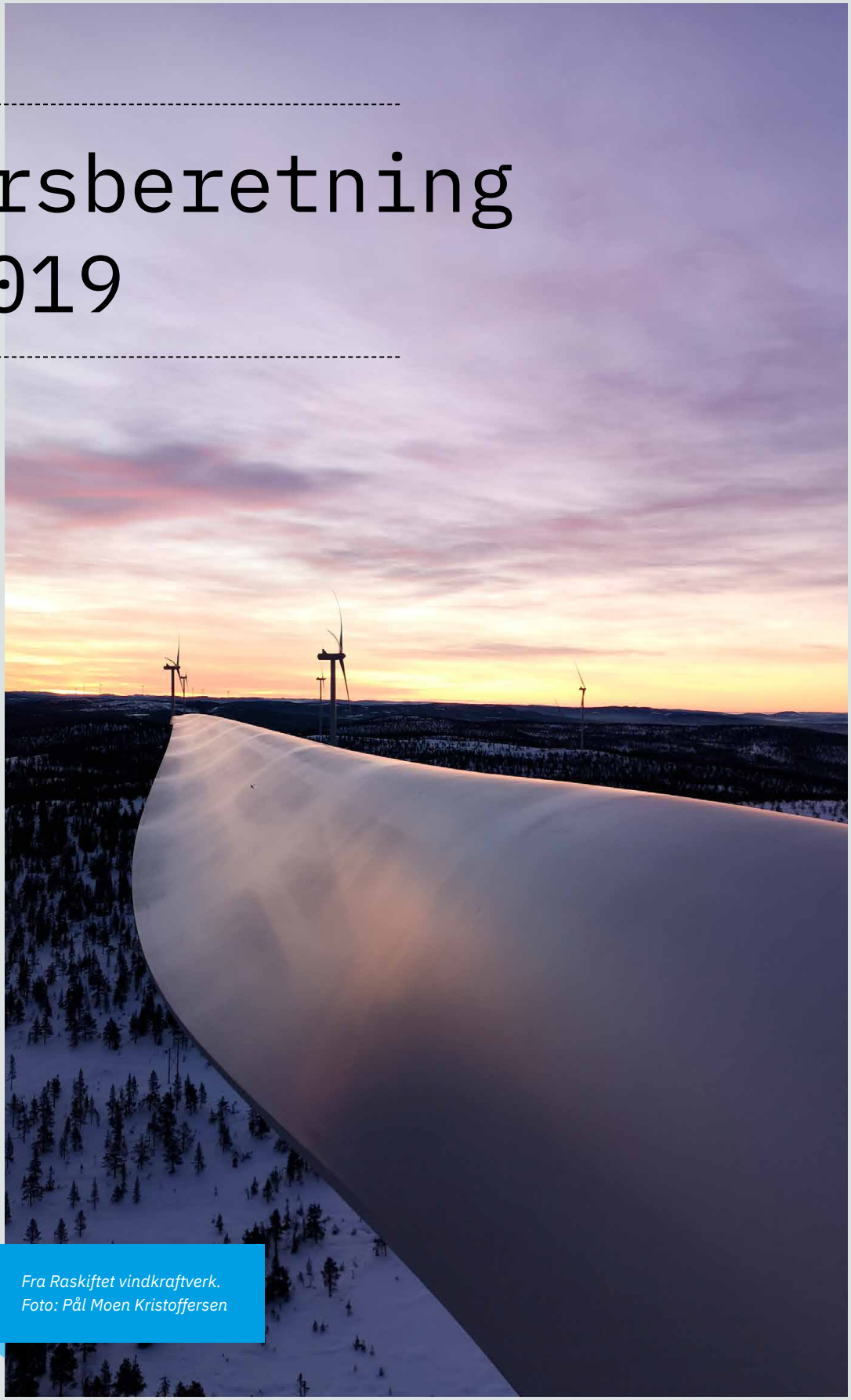
Klimaavtrykket knyttet til den miljøskadelige drivhusgassen SF6 er et estimert utslipp fra bryteranleggene som benyttes i trafo- og nettstasjoner og i linjenettet. Bryteranleggene har en anslått lav lekkasjerate på < 0,1 % per år, som tilsvarer en estimert lekkasje på inntil 4,5 kg, eller 102,6 tCO_2e.

Utslippet fra elektrisitet er knyttet til forbruk i egne bygg og kraftanlegg. Det er brukt «Nordisk Elektrisitetsmiks» i beregningene, og denne inneholder elektrisitet fra blant annet vind, vann og kull.

Klimaregnskapet baserer seg på en modell for CO_2-beregning som bygger på den internasjonale standarden Greenhouse Gas Protocol Initiative (GHG-protokollen). Dette er det mest brukte verktøyet innen beregning av klimagassutslipp og utgjorde grunnlaget for ISO 14064-I-standarden (2006).

Klimaregnskapet er inndelt i tre nivåer (scopes), som består av både direkte og indirekte utslippskilder. Den regner om utslipp til tonn CO_2-ekvivalenter.

Årsberetning 2019



Fra Raskiftet vindkraftverk.
Foto: Pål Moen Kristoffersen

Organisasjon

Gudbrandsdal Energi-konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende heleide datterselskaper: Gudbrandsdal Energi Nett 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. 31.12.2019 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:	Arild Romfog
	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 Innlandskraft AS, 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.

Innlandskraft AS

Det ble den 01.07.2016 inngått felles eierskap med Eidsiva Energi AS om kraftomsetning. Eierskapet er gjennom Innlandskraft AS som eier 100 % av Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS.

Gudbrandsdal Energi Nett 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. 31.12.2019 er 20 925 mot 20 409 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Forøvrig er det betydelig utbygging av distribusjonsnett i nye og eksisterende hytteområder. 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.

Selskapet er også involvert i utbygging av bredbåndsinfrastruktur i nettområdet. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Gudbrandsdal Energi Nett AS vil investere videre i bredbåndsinfrastruktur.

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 2019 produsert 88,3 GWh mot 74,4 GWh i 2018. 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. Gudbrandsdal Energi Produksjon AS har igangsatt arbeidet med konsesjonssøknad.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap med tilhørende virksomhet. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % av Austri Raskiftet DA og 20 % av Austri Kjølberget DA. Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift 13.12.2018. Byggingen av Kjølberget vindkraftverk startet i 2019 og er planlagt fullført i første kvartal 2021. Forventet årlig middelproduksjon for Raskiftet er 368,5 GWh og for Kjølberget 195,7 GWh.

Ansatte, arbeidsmiljø og likestilling

Konsernet har 72 årsverk pr. 31.12.2019, inkludert 6 lærlinger. Sykefraværet i 2019 er 2,5 % mot 5,3 % i 2018. I 2019 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 årsverk. 9 ansatte er kvinner. Det er totalt ansatt 13 kvinner i konsernet. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er konsernet bevisst på likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Konsernet skal være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne. Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

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.

Finansiell og markedsmessig risiko

Valutarisiko og markedsrisiko

Konsernet opererer i et volatilt kraftmarked. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer risikoeksponeringen til å være moderat. Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i selskapet.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har norske kroner (NOK) som basisvaluta, men er gjennom samarbeid også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro (EUR). Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapet avlegges i EUR.

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder 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 våren 2020 og dens påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne så anses selskapets kredittrisiko å være økt på kort sikt.

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Det har vært en risiko i de sikkerhetskrav som stilles på finansielle kraftkontrakter, men den er vurdert til å være lav. Etter 01.01.2017 er det Innlandskraft AS som har denne risikoen.

Økonomi

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

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 53,9 millioner kroner og et årsresultat på 43,6 millioner kroner mot hhv. 51,3 millioner kroner og 37,7 millioner kroner for 2018. Omsetningen er på 231,0 millioner kroner, mot 224,1 millioner kroner i 2018. Økning i inntektsrammen for nettselskapet og resultatandel fra Austri Raskiftet DA er hovedforklaringene på høyere omsetning.

De samlede investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 179,0 millioner kroner. I 2015 ble ytelsesbasert pensjonsordning lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2019 er 29 ansatte i ytelses-

basert ordning, mens 47 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 53,5 millioner kroner mot 39,8 millioner kroner for 2018. Totalkapitalen er ved utgangen av året 1 465 millioner kroner mot 1 329 millioner kroner pr. 31.12.2018. Konsernets likviditetsbeholdning er 60 millioner kroner pr. 31.12.2019 mot 5 millioner kroner året før. Konsernet har en låneramme på 800 millioner kroner. Av rammen er 700 millioner kroner benyttet pr. 31.12.2019, hvorav 50 millioner kroner er tilbakebetalt i januar 2020.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har et negativt driftsresultat for både 2019 og 2018 på hhv. 1,7 millioner kroner og 4,5 millioner kroner. Nedgang i pensjonskostnader fra 2018, samt økt tjenestesalg til tilknytta selskap er årsak til endring i resultatene. Selskapet har et positivt årsresultat for 2019 på 28,4 millioner kroner, mot et positivt resultat på 16,6 millioner kroner i 2018. Denne økningen forklares med høyere utbytte fra deleide selskap.

Omsetning av kraft, Innlandskraft AS (Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS)

Resultat etter skatt i Innlandskraft i 2019 er 27,1 millioner kroner mot 56,3 millioner kroner i 2018. Resultatnedgangen forklares med resultateffekten av urealiserte negative verdiendringer på sikringsinstrumenter. Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel (50 %) er innarbeidet i konsernregnskapet etter egenkapitalmetoden og utgjør 21,9 millioner kroner. Årsaken til at innarbeidet resultat ikke utgjør 50 % av resultatet i Innlandskraft AS, skyldes forskjeller mellom NGAAP, som konsernet Gudbrandsdal Energi benytter, og forenklet IFRS, som Innlandskraft AS benytter, samt at det i regnskapet til konsernet Gudbrandsdal Energi er avskrevet for merverdier knyttet til oppkjøpet i Innlandskraft AS.

Nettvirksomheten, Gudbrandsdal Energi Nett AS

Inntektsrammen for nettvirksomheten fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Selskapet har et driftsresultat for 2019 på 14,4 millioner kroner mot 12,3 millioner kroner i 2018. Årsresultatet for 2019 er 5,9 millioner kroner mot 7,6 millioner kroner i 2018. Økning i nettleieinntekter, økte driftskostnader og



Per Oluf Solbraa tiltrådte som konsernsjef 05.09.2019. Foto: Anette Slåstuen Haug

avskrivninger, samt høyere finanskostnader som følge av låneopptak, forklarer resultatutviklingen fra 2018 til 2019.

Årets bruttoinvestering er for nettvirksomheten på 56,2 millioner kroner, mot 50,4 millioner kroner for 2018. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er på 34,5 millioner kroner mot 15,7 millioner kroner i 2018.

Selskapet bygger ut fiberinfrastruktur iht. en langsiktig leieavtale med Eidsiva Bredbånd AS. Ferdigstilte fiberanlegg i 2019 er 15,4 millioner kroner. Samlede investeringer fra 2016 til 2019 som er medtatt i leieavtalen er 117,7 millioner kroner. For 2020 og 2021 er det planlagt videre utbygging av fiber.

Produksjon, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har et driftsresultat for 2019 på 13,4 millioner kroner, mot et driftsresultat på 12,7 millioner kroner i 2018. Årsresultatet for 2019 er på 7,0 millioner kroner, mot et årsresultat på 7,5 millioner kroner i 2018. Endringen i driftsresultatet skyldes hovedsakelig høyere kraftproduksjon og økte utleiepriser, mens økt skattekostnad forklarer lavere årsresultat i 2019.

Selskapet har investert 7,8 millioner kroner i 2019. Dette er investeringer i kraftverk og rehabilitering av bygg.

Investering i vindkraft, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % i Austri Raskiftet DA og 20 % i Austri Kjølberget DA. Selskapet sin samlede investering i prosjektene er 372,4 millioner kroner. Av dette er det investert 86,4 millioner kroner i 2019.

Utbyggingen av Raskiftet ble ferdigstilt i desember 2018 og vindkraftverket hadde sitt første driftsår i 2019. Vindkraftverket består av 31 vindmøller 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 vindmøller på Kjølberget i Våler kommune i april 2019. Vindparken vil stå ferdig i 2021, og får en årlig middelproduksjon på 197,5 GWh.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat for både 2019 og 2018 på hhv. 2,0 millioner kroner og 2,1 millioner kroner. Selskapet har et positivt årsresultat for 2019 på 2,0 millioner kroner mot et negativt årsresultat i 2018 på 8,9 millioner kroner. Endringen i resultatet skyldes hovedsakelig gevinst ved salg av andeler i Austri Kjølberget DA og utdelinger fra Austri Raskiftet DA. Utdeling utover opptjente resultater i eiertiden er ført mot investeringen.

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 43,6 millioner kroner.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 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

Av årsresultatet på 28,4 millioner kroner foreslår styret at 27,1 millioner kroner utbetales som utbytte og at 1,3 millioner kroner overføres annen egenkapital. Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.2019 er på 39,7 % sammenlignet med 46,5 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 39,3 % pr. 31.12.2019 mot 42,3 % pr. 31.12.2018.

Framtidsutsikter

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

Gudbrandsdal Energi Nett AS vil utvikle og utnytte de mulighetene som AMS og Elhub gir for mer effektiv nettdrift. Selskapet vil bidra til fortsatt fiberutbygging i nettområdet.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Konsesjonssøknad for Vinkelfallet kraftverk vil bli utarbeidet. Det lave kraftprisnivået gjennom vinteren og våren 2020 forventes å være forbigående.

Første driftsår for Raskiftet vindkraftverk i 2019 representerer en milepæl for Gudbrandsdal Energi Fornybar AS. Selskapet vil satse videre på vindkraft gjennom utbyggingen av Kjølberget vindkraftverk.

Utbrudd av sykdommen COVID-19 (koronavirus) ble oppdaget i Kina i desember 2019. 12. mars 2020 innførte regjeringen de strengeste tiltak som er innført

i Norge i fredstid i et forsøk på å hindre ukontrollert spredning av viruset. Store deler av samfunnet er rammet av tiltakene og de økonomiske konsekvensene vil bli omfattende. Konsernet forvalter samfunnskritisk infrastruktur og har etablert nødvendige tiltak for å sikre driften. Konsernets selskaper opprettholder pr. dags dato tilnærmet normal aktivitet, men det forventes at koronasituasjonen vil kunne påvirke daglig drift og planlagte investeringer 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. Det kan forventes at både private og næringsdrivende kan få betalingsproblemer eller gå konkurs slik at på kort sikt vil dette 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.

Vinstra, 28. april 2020

Bjarne Slapgard
Styreleder

Randi Helene Røed
Nestleder

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Per Øivind Skard
Styremedlem

Randi Karen Nordtorp Mølmen
Styremedlem

Arild Romfog
Styremedlem

Andreas Tutturen Clausen
Styremedlem

Per Oluf Sølbraa
Konsernsjef

Konsern-regnskap 2019



Et tynt løvtre utenfor ryddesonen har lagt seg inn i linjetraseen og forårsaket strømbrudd.
Foto: Håvard Tronstad

RESULTATREGNSKAP

(alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap 2018	Morselskap 2019	Note		Konsern Note	Konsern 2019	Konsern 2018
			Driftsinntekter			
4 526	10 757	1	Salgsinntekt		6 659	4 526
0	0		Kraftsalg	1	30 729	31 225
0	0		Nettleieinntekter	7	131 333	123 937
19 414	13 371		Andre driftsinntekter	1	32 534	31 635
0	0		Resultatandel felleskontrollert virksomhet	9	21 913	29 933
0	0		Resultatandel tilknyttet virksomhet	9	7 871	2 837
23 940	**24 129**		**Sum driftsinntekter**		**231 038**	**224 093**
			Driftskostnader			
0	0		Kraftkjøp		1 069	1 566
447	526		Andre varekostnader	4	48 185	45 317
18 665	15 400	5,6	Lønnskostnader	5,6	41 900	43 710
1 149	929	3	Avskrivninger	3	31 565	27 745
8 186	9 005	5	Annen driftskostnad	5	54 449	54 433
28 447	**25 860**		**Sum driftskostnader**		**177 168**	**172 771**
-4 508	**-1 731**		**Driftsresultat**		**53 869**	**51 322**
			Finansinntekter og finanskostnader			
17 683	26 445		Annen finansinntekt	9	18 509	9 916
17 581	30 000	9	Inntekt på investering i datterselskap og felleskontrollert virksomhet		0	0
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	9	353	-549
0	7 500		Nedskrivning av finansielle eiendeler		0	0
12 873	16 943		Annen finanskostnad		19 950	16 413
22 391	**32 002**		**Resultat av finansposter**		**-1 088**	**-7 047**
17 884	**30 271**		**Resultat før skattekostnad**		**52 781**	**44 275**
1 247	1 908	11	Skattekostnad	11	9 191	6 609
16 636	**28 363**		**Årsresultat**		**43 591**	**37 666**
			Overføringer			
27 090	27 090	13	Foreslått utbytte			
-10 454	1 273	13	Overført annen egenkapital			
16 636	**28 363**		**Sum overføringer**			

BALANSE 31.12 EIENDELER

(alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern		
2018	2019	Note		Note	2019	2018
			EIENDELER			
			Anleggsmidler			
			Immaterielle eiendeler			
0	0		Andre immaterielle eiendeler	3	431	0
6 636	4 728	11	Utsatt skattefordel	11	3 965	12 485
6 636	**4 728**		**Sum immaterielle eiendeler**		**4 396**	**12 485**
			Varige driftsmidler			
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	40 021	35 082
0	0		Anlegg under utførelse	3	51 901	78 445
0	0		Produksjonsanlegg	3	122 889	127 735
0	0		Fiberanlegg	3	102 357	93 734
0	0		Overføringsnett	3	400 559	326 993
2 803	1 908	3	Transportmidler, driftsløsøre mv.	3	53 196	58 140
2 803	**1 908**		**Sum varige driftsmidler**		**770 923**	**720 128**
			Finansielle anleggsmidler			
486 650	486 650	8,9,16	Aksjer i datterselskap		0	0
72 667	72 667	8,16	Investering i felleskontrollert virksomhet	9	127 830	135 918
11 513	6 629	8	Investeringer i tilknyttet selskap	9	385 071	317 650
386 375	569 104		Lån til foretak i samme konsern		0	0
23 100	23 100	10	Lån til felleskontrollert virksomhet		23 100	23 100
3 191	2 026	10	Andre langsiktige fordringer	6,10	4 115	5 279
16 242	16 252	8	Investeringer i aksjer og andeler	8	16 304	16 294
999 739	**1 176 428**		**Sum finansielle anleggsmidler**		**556 419**	**498 241**
1 009 178	**1 183 065**		**Sum anleggsmidler**		**1 331 739**	**1 230 854**
			Omløpsmidler			
0	0		Varelager	4	4 753	4 861
			Fordringer			
4 365	6 372		Kundefordringer		32 458	39 725
64 499	21 579	10	Andre fordringer	10	35 847	48 919
68 864	**27 951**		**Sum fordringer**		**68 305**	**88 644**
762	55 713	14	Bankinnskudd og kontanter	14	60 119	4 891
69 626	**83 664**		**Sum omløpsmidler**		**133 176**	**98 396**
1 078 804	**1 266 729**		**Sum eiendeler**		**1 464 915**	**1 329 250**

BALANSE 31.12 GJELD OG EGENKAPITAL

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern		
2018	2019	Note		Note	2019	2018
			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			
349 825	351 099	13	Annen egenkapital	13	423 791	410 218
349 825	**351 099**		**Sum opptjent egenkapital**		**423 791**	**410 218**
501 225	**502 499**		**Sum egenkapital**		**575 191**	**561 618**
			Gjeld			
			Avsetning for forpliktelser			
11 672	6 629	6	Pensjonsforpliktelser	6	2 409	11 327
498 894	698 950	16	Gjeld til kredittinstitusjoner	16	698 950	498 894
0	0		Andre avsetninger for forpliktelser	3	102 504	85 331
510 566	**705 578**		**Sum avsetning for forpliktelser**		**803 863**	**595 552**
			Kortsiktig gjeld			
21 895	0	16	Gjeld til kredittinstitusjoner	16	0	21 895
840	709		Leverandørgjeld		10 449	17 778
0	0	11	Betalbar skatt	11	671	683
1 178	1 777		Skyldige offentlige avgifter	14	27 201	25 801
0	0		Merinntekt	7	9 704	38 832
43 100	56 167	10	Annen kortsiktig gjeld	10	37 835	67 090
67 012	**58 652**		**Sum kortsiktig gjeld**		**85 861**	**172 080**
577 578	**764 230**		**Sum gjeld**		**889 724**	**767 632**
1 078 804	**1 266 729**		**Sum egenkapital og gjeld**		**1 464 915**	**1 329 250**

Vinstra, 28. april 2020

Bjarne Slapgard
Styreleder

Randi Helene Røed
Nestleder

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Per Øivind Skard
Styremedlem

Randi Karen Nordtorp Mølmen
Styremedlem

Arild Romfog
Styremedlem

Andreas Tutturen Clausen
Styremedlem

Per Oluf Sølbraa
Konsernsjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern		
2018	2019	Note		Note	2019	2018
			Operasjonelle aktiviteter			
17 884	30 271		Årets resultat før skatt		52 781	44 275
0	0		Periodens betalte skatt		-683	-717
-17 581	-30 000		Inntektsført utbytte		0	0
0	7 500		Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	0
0	0		Gevinst ved salg av verdipapirer		-7 066	0
23 500	17 200		Innbetalt utbytte fra felleskontrollert virksomhet	9	17 200	23 500
0	0		Innbetalinger fra tilknyttet selskap		29 164	0
0	0		Resultatandel felleskontrollert virksomhet	9	-21 913	-29 933
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	9	-8 224	-2 288
1 149	929	3	Avskrivninger	3	31 565	27 745
-309	-5 043		Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser		-8 918	-2 049
5 189	-2 008		Endring i kundefordringer		7 267	15 135
-123	-131		Endring i leverandørgjeld		-7 329	-7 195
0	0		Endring i varelager		109	29
-126 732	40 775		Endring i andre tidsavgrensninger		-30 428	-28 696
-97 023	**59 493**		**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter**		**53 526**	**39 808**
			Investeringsaktiviteter			
0	-2 626	9	Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	9	-93 717	-160 347
0	0		Innbetaling ved salg av andel tilknyttet selskap	9	9 360	0
-39	-35	3	Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	3	-84 972	-109 264
0	0		Innbetaling ved salg av varige driftsmidler		0	0
0	0		Innbetaling av anleggsbidrag	3	18 796	25 396
-165 349	-181 564		Endring langsiktige fordringer		1 165	-1 519
-165 389	**-184 224**		**Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter**		**-149 368**	**-245 735**
			Finansieringsaktiviteter			
21 895	-21 895		Endring i kortsiktig gjeld kredittinstitusjoner		-21 895	21 895
55 799	25 231		Netto endring konsernkonto		0	0
100 000	200 055	16	Innbetaling ved opptak av nye lån	16	200 055	100 000
0	3 381		Innbetaling av konsernbidrag		0	0
-27 090	-27 090		Utbetalt utbytte		-27 090	-27 090
150 604	**179 682**		**Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter**		**151 070**	**94 805**
-111 808	54 951		Netto endring i kontanter og -ekvivalenter		55 228	-111 122
112 570	762		Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 1.1		4 891	116 013
762	**55 713**		**Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 31.12**		**60 119**	**4 891**

Linjerydding kan være krevende.
Foto: August Johan Evensen



Noter



Tone Lunn og Markus Jansson monterer ny nettstasjon i Øyer. Foto: Nils Ormvold

Noter til regnskapet for 2019

(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 note-opplysninger.

Konsernregnskap

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

Felles kontrollert 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 felles-kontrollert 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 regn-skapsføres 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 tilbake-betaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Kontantstrømoppstilling

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

Bruk av estimater

Ledelsen har under utarbeidelsen av års-regnskapet brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verd-settelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består hoved-sakelig av salg av kraft i engros- og forbruks-markedet og nettleie. Inntektsføringen foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjons-

komponenter 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

Gudbrandsdal Energi Nett 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 felles kontrollert 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. Pensjons-

midler 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. 31.12.2019 er skattesatsene for 2020 nyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 37,0 % for grunnrenteskatt. Jfr. 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 2019 er 88,2 GWh. Oppland Energi har rett på 25 % av produksjon i Moksa, noe som for 2019 utgjør 13,1 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 475,5 GWh levert sluttbruker i 2019, mot 482,1 GWh i 2018. Tap i nett er ikke medtatt.



Fra en samling i GE Nett, der tema var bedret kundefokus.
Foto: Anette Slåstuen Haug

2. FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

Det ble i 2016 etablert felles eierskap med Eidsiva Energi AS innen kraftomsetning gjennom Innlandskraft AS. Innlandskraft AS er eid med 50 % hver av Gudbrandsdal Energi Holding AS og Eidsiva Energi AS. Innlandskraft AS eier 100 % av Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS.

Innlandskraft AS kjøpte aksjene i Gudbrandsdal Energi AS med regnskapsmessig virkning pr. 30.06.2016. Innlandskraft AS kjøpte samtidig aksjene i Eidsiva Marked AS fra Eidsiva Energi AS.

Transaksjonen ble bokført til kontinuitet og det ble dermed ikke resultatført gevinst ved salget i selskaps- eller konsernregnskapet. Gudbrandsdal Energi AS ble verdsatt til 280,0 millioner kroner i transaksjonen. Bokført verdi på aksjene i selskapsregnskapet pr. 30.06.2016 var 27,8 millioner kroner og bokført verdi i konsernregnskapet pr. 30.06.2016 var 60,5 millioner kroner.

Av vederlaget på 280,0 millioner kroner ble 153,1 millioner kroner konvertert til egenkapital i Innlandskraft AS i 2016. Resterende del av vederlaget var å anse som et ansvarlig lån til Innlandskraft AS. Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel av dette lånet er pålydende 150,0 millioner kroner, men er bokført til 23,1 millioner kroner siden transaksjonen er gjennomført til kontinuitet, jf. note 10.

I forbindelse med gjeldskonverteringen i Innlandskraft ble Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel i Innlandskraft redusert til 42,3 %. Gudbrandsdal Energi Holding AS erververt 7,7 % av aksjene i Innlandskraft AS fra Eidsiva Energi AS og Gudbrandsdal Energi Holding AS eier 50 % av selskapet.

3. VARIGE DRIFTSMIDLER OG IMMATERIELLE EIENDELER

Morselskap	Driftsløsøre, inventar mv
Anskaffelseskost pr. 01.01.	14 381
Årets tilgang	593
Årets avgang	751
Anskaffelskost pr. 31.12.	14 224
Akk. avskriv. pr. 01.01.	11 578
Årets avskrivninger	934
Akk. avskriv. avgang	197
Akk. avskriv. pr. 31.12.	12 315
Bokført verdi pr. 31.12.	**1 908**
Økonomisk levetid	3–8 år
Avskrivingsplan	Lineær

Konsern	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjons-anlegg	Overførings-nett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Trans-portsmidler, driftsløsøre mv.	Sum
Brutto investert pr. 01.01.	50 795	249 653	794 908	78 445	126 768	135 605	1 436 175
Årets tilgang	6 177	593	84 849		15 474	3 992	111 085
Årets avgang	0	0	0	-26 544	0	-751	-27 295
Anskaffelskost pr. 31.12.	56 972	250 246	879 758	51 901	142 242	138 846	1 519 965
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. pr. 01.01.	15 697	121 918	288 093	0	33 034	77 465	536 207
Årets avskrivninger	1 238	5 438	11 284		6 851	8 383	33 194
Akk. avskriv. avgang	0	0	0	0	0	197	197
Akk. avskriv. pr. 31.12.	16 935	127 356	299 377	0	39 885	85 651	569 204
Bokført verdi pr. 31.12.	**40 021**	**122 890**	**400 559**	**51 901**	**102 357**	**53 195**	**770 923**
Økonomisk levetid	50 år	40 år	25-30 år	*	20	3-10 år	
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	Lineær	

I 2019 har Gudbrandsdal Energi Nett AS mottatt 34,5 millioner kroner i anleggsbidrag knyttet til investeringer. Mottatte anleggsbidrag avskrives i takt med investeringen. Samlet forpliktelse i balansen som er knyttet til investeringer utgjør 102,5 millioner kroner pr. 31.12.2019. Årets avskrivninger på anleggsbidrag utgjør 1,6 MNOK, hvilket utgjør forskjellen mellom årets avskrivninger i noten og avskrivninger i resultatet.

**) Anlegg under utførelse består av egne investeringsprosjekt i nett og fiber som ikke er avsluttet og spenningsatt pr. 31.12.2019.*

God beredskap krever jevnlige øvelser. Her øver Ørjan Haugen, Svein Roger Aanstad, Geir Aspeslåen og Ola Øybrekken på bruk av nødnett. Foto: Nils Ormvold



4. VARER

	Konsern	
	2019	2018
Nettmateriell	4 497	4 416
Elsertifikater	255	445
Sum	4 752	4 861

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

	Morselskap		Konsern	
Lønnskostnader	**2019**	**2018**	**2019**	**2018**
Lønninger	14 357	13 947	50 158	48 650
Arbeidsgiveravgift	1 875	1 602	6 939	4 936
Pensjonskostnader	-2 119	2 584	643	6 092
Andre ytelser	1 287	532	3 605	1 916
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-19 445	-17 884
Sum	**15 400**	**18 665**	**41 900**	**43 710**
Antall årsverk sysselsatt	16	17	72	71

Styret har vedtatt avtale om pensjon for tidligere administrerende direktører. Pensjonsgrunnlaget vil etter avtalen være 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	Nåværende adm. direktør, april–des. 2019	Tidligere adm. direktør, jan–mars 2019	Styret
Lønn/styrehonorar	1 295	446	329
Pensjon	165	42	
Annen godtgjørelse	87	1 368	

	Morselskap		Konsern	
Kostnadsføring, honorar til revisor eks. mva	**2019**	**2018**	**2019**	**2018**
Revisjonshonorar	267	267	495	512
Attestasjoner	0	0	38	26
Skatte- og avgiftsmessigmessig bistand	12	12	54	53
Øvrig bistand	0	0	4	0



Kjell Gårderløkken reparerer høyspentkabler på Tretten trafostasjon.
Foto: Nils Ormvold

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 %	**2019**	**2018**	**2019**	**2018**
Diskonteringsrente	2,30	2,60	2,30	2,60
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	3,80	4,30	3,80	4,30
Forventet lønnsvekst	2,25	2,75	2,25	2,75
Forventet G-regulering	2,00	2,50	2,00	2,50
Forventet pensjonsregulering	1,24	1,73	1,24	1,73
Pensjonskostnad				
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 034	1 045	3 383	3 708
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 364	1 214	5 170	4 721
Avkastning på pensjonsmidler	-1 935	-1 705	-7 420	-6 685
Administrasjonskostnad	167	140	601	502
Resultatført aktuarielt tap	228	413	1 089	1 605
Resultatført planendring	622		622	
Arbeidsgiveravg. netto pensjonskost inkl. adm. kostnad				
kostnad	71	78	65	72
Ansattes egentrekk	-177	-184	-657	-637
Netto pensjonskostnad inkl arbeidsgiveravg.	1 374	1 001	2 853	3 286
Kostnad innskuddspensjon	432	519	1 715	1 741
Kostnadsført pensjon tidligere og nåværende adm. direktører over drift	-3 924	1 064	-3 924	1 064
Sum pensjonskostnad	-2 119	2 584	643	6 091
Beregnede pensjonsforpliktelser	51 683	52 171	193 654	200 462
Pensjonsmidler	48 722	45 378	182 651	172 765
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-3 778	-7 328	-16 912	-28 543
Arbeidsgiveravgift	335	767	1 206	732
Øvrig pensjonsforpliktelse (over drift)*	7 110	11 440	7 110	11 440
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	6 629	11 672	2 409	11 326

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	17 201	90 356	107 557
Innmating egenproduksjon	420	3 962	4 382
Eiendomsskatt	27 217	42 689	69 906
Kostnader overliggende nett	0	985	985
Estimert red. tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag 2019	245	3 724	3 969
KILE	-1 525	-5 527	-7 052
Brutto tillatt inntekt	**43 558**	**136 189**	**179 747**
Påvirkbare inntekter	869	103 127	103 996
Inntekter underliggende nett	42 689	0	42 689
Årets merinntekt	**0**	**-33 062**	**-33 062**
Balanseført mer-/mindreinntekt pr. 01.01.2019	0	38 832	38 832
Endring fra NVE, resultatført	0	3 458	3 458
Årets merinntekt	0	-33 062	-33 062
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) pr. 31.12.2019	**0**	**9 228**	**9 228**
Balanseført rente mer-/mindreinntekt pr. 01.01.2019	0	0	0
Endring fra NVE, resultatført	0	0	0
Rente av merinntekt over 25 % av tillatt inntekt	0	0	0
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	0	477	477
Balanseført rente mer-/mindreinntekt pr. 31.12.2019	**0**	**477**	**477**

Kostnader:			**SUM**
Kostnader overliggende nett	27 217	42 689	69 906
Eiendomsskatt	420	3 962	4 382
Direkte personalkostnader	1 870	20 054	21 924
Nettap	3 491	8 000	11 491
Ordinære avskrivninger nett	2 591	13 987	16 578
Øvrige driftskostnader	2 978	33 216	36 194
Sum kostnader	38 567	121 908	160 475
Driftsresultat for 2019	**4 991**	**14 281**	**19 272**

Balanseverdier for nettvirksomheten:	**Regionalnett**	**Distrib.nett**	
Verdier pr. 01.01.2019	39 982	272 881	
Verdier pr. 31.12.2019	37 514	311 510	
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1% arb.kap.)	39 135	295 117	
Avkastning/Driftsresultat	4 991	14 281	
Avkastning	12,8 %	4,8 %	

8. INVESTERING I AKSJER OG ANDELER

Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00 %	206 151	206 151
Gudbrandsdal Energi Nett 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**
Innlandskraft AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	50,00 %	72 667	72 667
Sum bokført verdi aksjer i felleskontrollert virksomhet			**72 667**	**72 667**
Elnett Energi Invest AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	46,70 %	14 129	6 629
Sum bokført verdi aksjer i tilknyttede selskap			**14 129**	**6 629**
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,23 %	16 036	16 036
Skåppå Kunnskapspark AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,84 %	200	200
Gålå Turløyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,54 %	6	6
Sum bokført verdi andre aksjer			**16 242**	**16 242**
Trønderkraft AS	Gudbrandsdal Energi Nett AS	5,88 %	50	50

Det lokale eltilsyn bidrar til nettkundenes elsikkerhet. Her kontrollerer Espen Omholt det elektriske anlegget i ei hytte som bygges i Hafjell.
Foto: Nils Ormvold



9. DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP MV

Firma	Relasjon	Kontor	Eierandel	Stemmeandel
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Nett AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Innlandskraft AS	Felleskontrollert virksomhet	Hamar	50,0 %	50,0 %
Elnett Energi Invest AS	Tilknyttet selskap	Nord-Fron	46,7 %	46,7 %
Austri Kjølberget DA	Tilknyttet selskap	Lillehammer	20,0 %	20,0 %
Austri 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.
Investeringen i den felleskontrollerte virksomheten Innlandskraft AS vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet og egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Merverdier ved oppkjøpet er identifisert og avskrives lineært over 10 år basert på forventet økonomisk levetid.

Datterselskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Egenkapital 2019	Resultat 2019
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	21 620	1 987
Gudbrandsdal Energi Nett AS	262 143	262 143	290 374	6 304
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	186 505	6 957
Sum	**486 650**	**486 650**	**498 499**	**15 248**

Tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

Firma	Inngående balanse 01.01.2019	Tilganger / avganger	Årets resultatandel	Omregnings-differanse	Utgående balanse 31.12.2019
Elnett Energi Invest AS	2 415	2 616	353	0	5 384
Austri Kjølberget DA	3 823	88 797	-589	57	92 088
Austri Raskiftet DA	311 411	-29 164	8 460	-3 108	287 600
Sum konsern	**317 650**	**62 249**	**8 224**	**-3 051**	**385 071**

Egenkapital innarbeidet fra felleskontrollert virksomhet	2019	2018
Inngående balanse	135 918	120 184
Mottatt utbytte	-30 000	-14 200
Årets resultat fra felleskontrollert virksomhet	21 913	29 933
Utgående balanse	**127 830**	**135 918**

I 2019 er det utbetalt utbytte fra Innlandskraft AS med 10 millioner kr, mens det er avsatt 20 millioner kr for regnskapsåret 2019.
Begge utbyttene er inntektsført hos Gudbrandsdal Energi Holding AS i 2019.

10. MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE SELSKAP

	Morselskap		Konsern	
Andre langsiktige fordringer	**2019**	**2018**	**2019**	**2018**
Fordring Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	366 467	293 628	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi Nett AS	202 637	92 747	0	0
Kundefordringer				
Gudbrandsdal Energi AS	2 097	807	7 236	5 973
Gudbrandsdal Energi Nett AS	2 736	1 355	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	1 294	1 144	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	305	190	0	0
Austri Raskiftet DA	117	0	117	0
Austri Kjølberget DA	9	0	9	0
Andre kortsiktige fordringer				
Fordring Innlandskraft AS	20 000	7 200	20 000	7 200
Fordring Gudbrandsdal Energi Nett AS - konsernkonto	0	50 093	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	0	875	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi Fornybar AS - konsernkonto	0	6 267	0	0
Annen kortsiktig gjeld				
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Produksjon AS - konsernkonto	22 374	12 241	0	0
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Nett AS - konsernkonto	2 161	0	0	0
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Fornybar AS - konsernkonto	696	0	0	0
Lån til felleskontrollert virksomhet				
Pålydende lån til Innlandskraft AS	150 000	150 000	150 000	150 000
Bokført verdi	23 100	23 100	23 100	23 100

I regnskapet er det bokført et lån til felleskontrollert virksomhet på kr 23 100. Pålydende på dette lånet er kr 150 000. Differansen skyldes at denne transaksjonen er bokført til kontinuitet, jf.note 2.

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 ligningsmessig 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

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 2019. Naturressursskatten kan utlignes mot overskuddsskatten. Eventuell ikke utlignet naturressursskatt kan fremføres med renter til senere år og inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel.

Grunnrenteskatt

I tillegg er det for kraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 37 % for 2019 og 37 % for 2020. 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 beregnet 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 driftsmidler 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 forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2019-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.



Flere energiselskaper og kommuner i Gudbrandsdalen har gått sammen om prosjektet Krafttak for grønn vekst, som skal bidra til å skape grønne arbeidsplasser. Her fra en samling på Dale Gudbrands gard.
Foto: MMMedia

	Morselskap		Konsern	
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:	**2019**	**2018**	**2019**	**2018**
Betalbar naturressursskatt *)	0	0	671	683
Betalbar inntektsskatt fratrukket utlignet naturressursskatt	0	0	0	0
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	1 908	1 247	4 753	3 548
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt		0	3 766	2 378
Skattekostnad på resultat	1 908	1 247	9 190	6 609
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar skatt på resultat	0	0	0	0
Negativ grunnrenteskatt (til utbetaling)	0	0	0	0
Betalbar naturressursskatt	0	0	671	683
Sum betalbar skatt	**0**	**0**	**671**	**683**
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	30 271	17 884	47 278	44 275
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22 % / 23 %)	6 660	4 113	10 401	10 183
Skatteeffekten av følgende poster:				
Endret skattesats utsatt skattefordel	0	237	0	86
Permanente forskjeller	-4 752	-3 103	-5 379	-6 039
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	1 908	1 247	5 022	4 231
Faktisk inntektsskattesats i prosent	**6,30 %**	**6,97 %**	**10,62 %**	**9,56 %**
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	0	0
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	3 766	2 378
Sum årets grunnrenteskattekostnad	0	0	3 766	2 378
Sum samlet skattekostnad	1 908	1 247	8 788	6 609
Samlet faktisk skattesats	**6,30 %**	**6,97 %**	**18,59 %**	**14,93 %**

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller – Ordinær inntektsskatt:

	2019	2018	2019	2018
Varige driftsmidler	10	-62	-45 724	-29 578
Kortsiktig fordringer/gjeld		0	-28	119
Øvrige fordeler/forpliktelser	1 083	2 277	2 289	10 744
Underskudd til fremføring	3 636	4 421	38 972	19 688
Fremførbar naturressursskatt		0	3 555	2 847
Sum	4 728	6 636	-935	3 820

***) Årets naturressursskatt:**

Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Moksa: 52,5 GWh * 1,3 øre = 671 000 kr

Grunnrenteskatt:	Konsern	
Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:	2019	2018
Produksjonsinntekter	17 135	16 732
Sum inntekter	17 135	16 732
Driftskostnader i produksjon	3 523	5 725
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	372	587
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 368	2 382
Friinntekt	525	343
Sum fradrag	6 788	9 037
Grunnlag grunnrenteskatt	10 347	7 695
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	-10 347	-7 695
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	0	0
Årets grunnrenteskatt (37 % / 35,7 %)	0	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
Negativ grunnrente til fremføring 01.01	12 947	20 279
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.2007	273	363
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	-10 347	-7 695
Grunnlag utsatt skattefordel	2 873	12 947
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (37 %)	1 063	4 790

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller – Grunnrenteskatt:	2019	2018
Varige driftsmidler	3 837	3 875
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0
Øvrige fordeler/forpliktelser	0	0
Negativ grunnrenteskatt til fremføring	1 062	4 790
Utsatt skattefordel grunnrente (37 %)	4 899	8 665

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 %

Gudbrandsdal Energi AS inngikk i 2019 avtale med Trumf om en egen strømavtale til deres medlemmer. Her ferier Ann Iren Kolås Ryen og Jan Jansrud avtalen.
Foto: Thomas Gundersen



13. EGENKAPITAL

Morselskap

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Pr. 01.01.	151 400	349 825	501 225
Årets resultat	0	28 363	28 363
Avsetning utbytte	0	-27 090	-27 090
Pr. 31.12.	151 400	351 099	502 499

Konsern

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Pr. 01.01.	151 400	410 218	561 618
Årets resultat		43 591	43 591
Omregningsdifferanse		-2 928	-2 928
Avsetning utbytte		-27 090	-27 090
Pr. 31.12.	151 400	423 791	575 191

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. 31.12.2019 TNOK 917 i morselskapet og TNOK 2 659 i konsernet.

Arne Bredeveien, Arild Romfog, Mats Sæther og Markus Jansson gjennomgår planleggings-grunnlaget for et nytt prosjekt.
Foto: Nils Ormvold



15. FINANSIELL OG MARKEDSMESSIG RISIKO

Valutarisiko og markedsrisiko
Konsernet opererer i et volatilt kraftmarked. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer risikoeksponeringen til å være moderat. Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i selskapet.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har norske kroner (NOK) som basisvaluta, men er gjennom samarbeid også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro (EUR). Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA hvor regnskapet avlegges i EUR.

Konsernet har inngått ikke-balanseførte valutaterminer som pr 31.12.2019 har en negativ verdi på 8,6 millioner kr (mot 7,3 millioner kr i 2018).

Renterisiko
Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder 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 lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer.

Likviditetsrisiko
Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Det har vært en risiko i de sikkerhetskrav som stilles på finansielle kraftkontrakter, men den er vurdert til å være lav.

16. LANGSIKTIG GJELD

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2019	2018
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	698 950	498 894
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	486 650	486 650
Aksjer i felleskontrollert virksomhet	72 667	72 667
Sum	559 318	559 318

Selskapet har vurdert at det er merverdier i aksjene i datterselskap og felleskontrollert virksomhet. Virkelig verdi på disse aksjene overstiger dermed pantesikret gjeld.

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 innestående på konsernkontoer er oppført i morselskapets balanse. Datterselskapenes innskudd eller trekk er i morselskapets regnskap oppført som gjeld til eller fordring på selskap i samme konsern. I datterselskapene er innskudd eller trekk på konsernkonto presentert som annen kortsiktig fordring eller gjeld, jf. note 10.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har avgitt morselskapsgaranti til Nasdaq Clearing på inntil 50 MNOK knyttet til Eidsiva Marked AS og medlemskapet ved Nasdaq Clearing AB.

17. HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Utbrudd av sykdommen COVID-19 (koronavirus) ble oppdaget i Kina i desember 2019. 12. mars 2020 innførte regjeringen de strengeste tiltak som er innført i Norge i fredstid i et forsøk på å hindre ukontrollert spredning av viruset. Store deler av samfunnet er rammet av tiltakene, og de økonomiske konsekvensene vil bli omfattende. Konsernet forvalter samfunnskritisk infrastruktur og har etablert nødvendige tiltak for å sikre driften. Konsernets selskaper opprettholder pr. dags dato tilnærmet normal aktivitet, men det forventes at koronasituasjonen vil kunne påvirke daglig drift og planlagte investeringer 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. Det kan forventes at både private og næringsdrivende kan få betalingsproblemer eller gå konkurs slik at på kort sikt vil dette 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.

Støping av fundament til vindmølle på Kjølberget vindkraftverk.
Foto: Johan Höök (OX2)



Revisjons-beretning



Sander Jansson fornyer lavspentlinje på Vinstra. Foto: Nils Ormvold

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax: +47 61 27 01 01
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 2019, 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 2019, 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.

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, 28. april 2020
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

GUDBRANDSDAL ENERGI NETT

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.

Oversikt over utvikling og resultat

Konsesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer og Sjoa-området i Sel.

I 2019 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt samt vedlikehold av eksisterende nett. Det er også foretatt nødvendige oppgraderinger av trafostasjoner. Gudbrandsdal Energi Nett 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. Samlet investering for 2016–2019 er 117,7 millioner kroner.

Selskapet har et driftsresultat for 2019 på 14,4 millioner kroner, og et årsresultat på 5,9 millioner kroner. Økning i nettleieinntekter, økte driftskostnader og avskrivninger, samt høyere finanskostnader som følge av låneopptak, forklarer resultatutviklingen fra 2018 til 2019. Virksomheten i selskapet er drevet i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

	31.12.2019	31.12.2018
Resultat før skatt (MNOK)	7,6	8,2
Antall nettkunder	20 925	20 409
Investeringer (MNOK)	76,6	75,6
Antall årsverk inkl. lærlinger	56	53
Sykefravær	2,50 %	5,70 %
Personskader med fravær	0	0

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Nett 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 Nett AS vil investere videre i infrastruktur for bredbånd.

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.

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.

I egne kraftverk er det i 2019 produsert 88,3 GWh mot 74,4 GWh i 2018. 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.

Selskapet har et driftsresultat for 2019 på 13,4 millioner kroner, og et årsresultat på 7,0 millioner kroner.

Spotprisen er redusert i 2019 i forhold til 2018, mens produsert volum er høyere i 2019 enn i 2018.

Selskapet har for sin kraftverksporteføljе inngått avtale om tjeneste-kjøp med Hafslund E-Co Vannkraft Innlandet AS (HE-Co Vannkraft/ tidl. Eidsiva Vannkraft AS), og en del av driftskostnadene gjelder honorar til HE-Co Vannkraft.

Det er ingen ansatte pr. 31.12.2019. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	31.12.2019	31.12.2018
Resultat før skatt (MNOK)	13,7	12,7
Antall produksjonsanlegg	3	3
Investeringer (MNOK)	7,8	19,1
Produksjon (GWh)	88	74

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig opp-gradering og vedlikehold av kraftverkene.

Det lave kraftprisnivået gjennom vinteren og våren 2020 forventes å være forbigående.

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.

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 og vindkraftverket hadde sitt første hele driftsår i 2019. Vindkraftverket består av 31 vindmøller 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 vindmøller på Kjølberget i Våler kommune i april 2019. Vindparken vil stå ferdig i 2021, og vil ha en årlig middelproduksjon på 197,5 GWh.

Selskapet finansierer investeringer i vindkraftverk med lån fra Gudbrandsdal Energi Holding AS. Samlet låneopptak pr 31.12.2019 utgjør 366,5 millioner kroner.

Selskapet har et negativt driftsresultat for 2019 på 2,0 millioner kroner, og et positivt årsresultat på 2,0 millioner kroner. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Kostnadene i selskapet gjelder utredninger og utvikling av vindkraftverk gjennom eierskapet i Austri-selskapene.

Det er ingen ansatte pr. 31.12.2019. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	31.12.2019	31.12.2018
Resultat før skatt (MNOK)	13,7	12,7
Antall produksjonsanlegg	3	3
Investeringer (MNOK)	7,8	19,1
Produksjon (GWh)	88	74

Framtidsutsikter

Idriftsettelse av Raskiftet vindkraftverk i desember 2018 og første hele driftsår i 2019 representerer en milepæl for Gudbrandsdal Energi Fornybar AS. Selskapet satser videre på vindkraft gjennom byggingen av Kjølberget vindkraftverk med planlagt ferdigstillelse i 2021.

INNLANDS-KRAFT

Innlandskraft AS er eid med 50 % hver av Gudbrandsdal Energi Holding AS og Eidsiva Energi AS. Innlandskraft AS eier 100 % av Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS. Innlandskraft AS` formål er å drive detaljomsetning av elektrisk energi, samt delta i andre selskap med samme eller liknende formål. Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS er til sammen den tredje største aktøren i sluttbrukermarkedet, og har samlet en total kundemasse på cirka 244.000 kunder. I 2019 har selskapene videreutviklet engasjementene innenfor solceller, smarte hjem og mobiltjenester.

Oversikt over utvikling og resultat

Resultat etter skatt i Innlandskraft i 2019 er 27,1 millioner kroner mot 56,3 millioner kroner i 2018. Dette regnskapet er utarbeidet etter IFRS og resultatutviklingen fra 2018 til 2019 forklares med urealiserte tap finansielle instrument. Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel (50 %) er innarbeidet i konsernregnskapet etter egenkapitalmetoden og utgjør 21,9 millioner kroner.

	31.12.2019	31.12.2018
Resultat etter skatt Innlandskraft	27,1	56,3
Resultatandel GE konsern	21,9	29,9



Mer kraft til hyttene

Alpinanleggene utvides, nye hytter bygges og flere elbiler lades. Gudbrandsdal Energi Nett investerer 35 millioner kroner på å forsterke forsyningen til Kvitfjell.

Energiteknikk 26. april 2019



Foto: Tor Omvold/GE Nett

Montører fra GE Nett i arbeid ved den nye skibakken Varden i Kvitfjell.

De siste årene har Gudbrandsdal Energi Nett (GE Nett) fått 500 nye kunder årlig, og nesten alle er hytteeiere. Mens befolkningstallet i nettselskapets område står stille, med unntak av Øyer, krever hyttene på Kvamsfjellet, Gålå, Kvitfjell og Hafjell stadig mer kraft.

Når hyttefolket er kommet innenfor døra, er det fullt kjør med lys og varmekabler, induksjonsovn til matlaging og lading av Teslaen. Kvitfjell har mange store hyttepalasser og ferieleiligheter som bruker mer strøm enn en gjennomsnittlig bolig.

– Vi søker konsesjon for å bygge en ny transformatorstasjon på Fåvang, sør for Kvitfjell, med mulig innmating av 66 kV fra sør og nord, forteller Arne-Ivar Myrvang, leder for trafostasjoner, vern og fjernkontroll i GE Nett.

Forsterkingen av nettet vil også komme andre nettkunder til gode, fordi den nye trafostasjonen vil begrense omfanget ved utfall i nettet i dette området. I dag er Kvitfjell- og Fåvang-området matet fra Ringebu eller Tretten trafostasjon, og ved utfall blir alle på denne linjen strømløse. Men med den nye trafostasjonen vil et mindre område bli strømløst og vesentlig færre bli rammet ved et utfall.

Den umiddelbare bakgrunnen for prosjektet er bygging av den nye alpinbakken Varden på vestsiden av Kvitfjell. Stasjonen skal få to trafoer på 10 MVA hver, men konsesjonssøknaden er for 2 x 20 MVA, slik at anlegget kan utvides etter hvert.

Det neste store prosjektet til GE Nett blir en ny, om lag halvannen mil lang 66 kV-linje mellom Harpefoss kraftstasjon og Ringebu transformatorstasjon med en prislapp på 65 millioner kroner. – Med to så store prosjekter må vi ta ett av gangen, sier Roar Børresen, leder for prosjekt i GE Nett.

Tekst: Sigurd Aarvig

Overtar jobben til Jansrud

Marius Røed Sveipe fra Sør-Fron overtar lederjobben til Jan Jansrud i Gudbrandsdal Energi AS.

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

VINSTRA: Sveipe overtar i løpet av høsten jobben som salgs- og markedsdirektør i energiselskapet på Vinstra. Det betyr at han har den daglige ledelsen av Gudbrandsdal Energi as.

Selskapet som eies av Innlandskraft AS, der Gudbrandsdal Energi Holding og Eidsiva Holding eier halvparten hver.

Rykker opp

Sveipe jobber i energiselskapet i dag. Han startet i nettselskapet, før han ble leder av mobilsatsingen i selskapet.

Det er Innlandskraft som har kjørt ansettelsesprosessen. Hvor mange søkere det var på denne stillingen er ikke kjent.

- Vi har brukt et rekrutteringsfirma og hadde mange søkere å velge i. Både folk som søkte og folk som ble kontaktet. Det var en prosess, som endte opp med ansettelse av Sveipe, sier konsernsjef i Gudbrandsdal Energi, Per Oluf Solbraa til GD,

Overtar i oktober

Sveipe overtar når Jansrud slutter i stillingen 1. oktober.

- Siden vi har ansatt en som allerede jobber her, blir det en glidende overgang. Sveipe overtar formelt 1. oktober, sier Solbraa.

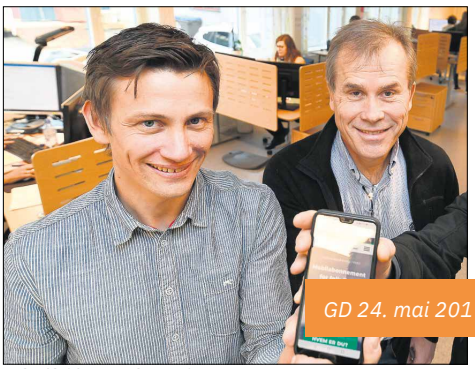
Jansrud har jobbet i Gudbrandsdal Energi i 31 år.

Der har han gått gradene fra markedssjef, til markedsdirektør og nå sist daglig leder.

Per Oluf Solbraa ble nylig konstituert som konsernsjef i Gudbrandsdal Energi, etter at sittende konsernsjef, Rune Vamråk, sluttet på dagen.

- Vil stillingen bli utlyst?

- Jeg er konstituert på ubestemt tid. Det blir opp til styret å ta stilling til hva som skjer videre, sier Solbraa.



NY SALGS- OG MARKEDSDIREKTØR: *Marius Røed Sveipe (t.v.) overtar jobben til Jan Jansrud (t.h.) i Gudbrandsdal Energi.* FOTO: EINAR ALMEHAGEN

GD 24. mai 2019

Dølen 4. juli 2019

Høyringsfristen ute for ny høgspenttrasé Harpefoss-Ringebu

Mange med kraftinnspel

Tolv av nitten innspel som hadde komme inn til NVE da høyringsfristen gjekk ut førre fredag, var frå grunneigarar råka på eitt eller anna vis.



INNSPEL: I dag går traseen mellom Harpefoss og Ringebu i dalbotnen, mellom anna med mange kryssongar av Gudbrandsdalslågen. BÅE FOTO: GURO VOLLEN/ARKIV

Den gamle høgspentlina mellom Harpefoss og Ringebu er klar for utskifting, og GE Nett ønsker å legge denne til ny trasé. Fristen for høyringsinnspel var 21 juni.

Oppland fylkeskommune sitt innspel landar på at båe alternativ har positive og negative konsekvensar, men at alternativ I truleg er å føretrekkje.

– Men vi vil sterkt tilrå at det blir gjort ei betre utgreiing av landskapsbiletet for dette alternativet, da vi meiner det er for dårleg belyst i innsendt søknad, skriv dei.

Eit av søknadssvara som er positive til alternativ I, er Gudbrandsdal sportsfiskeforeining, som er glad for at eit friluftsområde med betydelege verdiar kan bli fri for høgspentlinene som går der i dag.

– Rassikring kan bli dyrt

Av private som har spela inn i høyringsrunden er grunneigarar langs baksida i Sør-Fron, Mathias Ulberg på garden Ulberg, og Mari Elise Sveipe, på garden Sveipe, som vi snakka med da søknaden vart lagt på høyring.

I kvar sine høyringssvar, stiller dei spørjeteikn ved om vurderingane av konsekvensar ved ei ny line i dalsida, særleg med omsyn til rasfare, er godt nok belyst.

Dei meiner alternativ I truleg vil gje større kostnadar i både investeringar og drift, enn estimert.

Fleire av dei som har svara på høyringa etterlyser også eit jordkabel-alternativ heile vegen.

– Jordkabel må bli greidd ut frå Sør-Fron trafostasjon og til minimum sør for Hundorp naturreservat, skriv Hans Ulberg og Kristin Vold Lexander i si uttale.

–Kostnaden kjem til kundane

GE nett har fått frist til 15. september for å kommentere høyringsuttalene.

Mellom anna har Fylkesmannen i Innlandet fått utsett frist for høyring, og så kjem det ein sommar imellom, med ferieavviklingar.

Per Oluf Solbraa, konstituert konsernsjef i Gudbrandsdal Energi, understrekar at det har komme inn mange og fyldige innspel, men at dei ikkje ønskjer å kommentere innhald i desse før dei har gått skikkeleg igjennom, og også har klart svar til NVE.

– Eg må også få legge til at vi i slike saker legg stor vekt på å velje løysingar som er best når det gjeld investering og framtidig drift og vedlikehald, seier han.

– Det er i kundane si interesse, fordi vi må føre kostnadene attende til nettleiga, som våre kundar så må betale.

GURO VOLLEN



RASTERRENG: Mari Elise Sveipe har fått råd av geologar om å ikkje ta ned skog overfor garden sin. Det er her GE Nett planlegg ny trase, i likskap med over nabo Hans Ulberg sin gard.

SØKNADEN

- Gudbrandsdal Energi Nett AS har greidd ut to hovudalternativ for ny 66 V-line mellom Harpefoss og Ringebu.
- Dei gamle straumkablane er ein flaskehals for straumleveringa nedover Gudbrandsdalen.
- Alternativ 1 følger ein ny trasé langs dalens vestside frå Sør-Fron trafostasjon til Ringebu trafostasjon, og er GE Nett sitt føretrekte alternativ.
- Alternativ 2 følgjer i hovudsak eksisterande 66 kV-line.
- GE nett vil betre miljøprofilen ved å leggje ny line vekk frå Laugen.
- Noregs vassdrags- og energidirektorat har konsesjonsbehandlinga.
- Alle nettselskap har ein monopolsituasjon, det vil seie at dei er einaste leverandør innanfor sitt konsesjonsområde.
- NVE set tak for kor høg nettleige eit nettselskap kan ta.
- Høyringsfristen var 21. juni, GE skal svare på innspela til NVE innan 15. september.
- Forventa byggjestart for ny line i 2021–22.

Dølen 27. juni 2019



STOR VEKST: GE Mobil melder om stødig vekst. F.v.: Marius Røed Sveipe, Jan Jansrud og Thomas Mathisen. ARKIVFOTO

GE har nådd 3000 mobilabonnenter

Gudbrandsdal Energi Mobil ble lansert nasjonalt 12. mars. Sida har de fått over 3000 nye abonnenter.

Gudbrandsdal Energi Mobil er Innlandets første og eneste mobiloperatør. De melder denne uka om stor etterspørsel på abonnement.

- Kundeveksten så langt har vært veldig bra. Vårt mål er 20 000 kunder innen rimelig tid. Klarer vi det bør mobilsatsingen sies å være en suksesshistorie. Kundeveksten på både strøm og mobil har for øvrig resultert i sju nye arbeidsplasser det siste halvannet året, forteller Marius Røed Sveipe, påtroppende daglig leder i Gudbrandsdal Energi.

ESPEN SANDEN
espen.sanden@dolen.no

GD 31. august 2019

Gudbrandsdal Energi Nett AS (GEN) kobler til 400 – 600 nye hvert år:

Vokser på hyttestrøm



VOKSER: *Gudbrandsdal Energi vokser med 4-600 nye hyttekunder hvert år. Det er dobbelt så mye som giganten Hafslund. Her er nettsjef, Svein Ove Ånsløkken (t.v) på «inspeksjon» i Varden i Kvitfjell der Jonas Granum Bjørseth, Mats Sæther og Jørgen Skogli kobler til hytter til strømnettet.* FOTO: E. ALMEHAGEN

Gudbrandsdal Energi Nett AS (GEN) kobler til 4-600 nye eiendommer i året til sitt strømnett. Det er prosentvis dobbelt så mye som kraftgiganten Hafslund.

AV EINAR ALMEHAGEN
einar.almehagen@gd.no
Mobil: 911 08 720

GUDBRANDSDALEN: Det sier noe om veksten i hyttemarkedet i midtdalskommunene og Øyer, som er GENs nedslagsfelt. I nasjonal målestokk er det også oppsiktsvekkende, mener konstituert adm.dir. i GE, Per Oluf Solbraa.

Over en tiårsperiode, har GE en økning på 24 prosent i antall nettkunder. Hafslund ligger på 12-13 prosent, Eidsiva på det samme, mens Eidefoss i Nord-Gudbrandsdalen har rundt 8 prosent.

Til sammenligning for øvrig: Hafslund har rundt 700.000 nettkunder. GEN har 20.000. (Sluttbrukerkunder i Gudbrandsdal Energi as er noe annet. Her har GE passert 100.000 kunder)

Årsaken er, omtrent ene og alene, hytteutbygginger i regionen.

Attraktive områder

- Vi hadde en boom etter OL på Lillehammer - og siden har det fortsatt. Selv når det var en generell downperiode i dette markedet, var det likevel stort trøkk i Hafjell. Det viser at vi ikke er så sårbare for de nasjonale konjunkturene. Det er attraktive områder vi har. At vi vokser i antall nettkunder gjør at vi får flere å dele kostnadene på – noe som igjen betyr lav nettleie, sier Solbraa.

Selskapet ser ingen ende på det heller. Utbyggingstakten fortsetter. Akkurat nå har de mye å gjøre i Varden i Kvitfjell, et nytt område hvor det stadig reguleres nye hytteområder.

- For oss som nettselskap betyr det veldig mye for aktiviteten, for arbeidsfolket vårt og for kompetansen. Vi er 55 ansatte i dag. Uten hyttemarkedet hadde vi kanskje vært 10 færre, sier nettsjef i GE, Svein Ove Ånsløkken.

Flere investeringer

Noen utfordringer er det, dog. Flere hytter og bedre standard, krever mer strøm. Mens hyttene for noen år siden hadde et årlig forbruk på 5-6.000 Kwh, er de i dag oppe i 10-12.000 KWh Det betyr flere og større investeringer i selve strømnettet for selskapet, investeringer de ellers ikke hadde hatt behov for å ta.

- Det krever at vi tenker annerledes høyspentforsyning for å ta høyde for effektbehovet. Det handler hovedsakelig om nye trafostasjoner, nye linjer og forsterkning av eksisterende. Vi har blant annet bygd sammen høyspent fra Kvitfjell og mot Vendalen i Sør-Fron, og vi har linjer som må oppgraderes inn mot Kvitfjell vest, sier han.

- Men strøm er det nok av?

- Det er det, og den kommer hovedsakelig fra kraftverkene i dalen; Harpefoss, Nedre Vinstra og Hunderfossen, sier Ånsløkken.

Faglige utfordringer

At GEN, som et mellomstort nettselskap, har såpass stor prosentvis årlig vekst, er spesielt, mener Solbraa.

- At vi hele tiden har vekst - og takler det, er både hyggelig og utviklende for selskapet. Vi drifter ikke bare eksisterende nett, det betyr jo stillstand, men får stadig faglige utfordringer nettopp på grunn av veksten. Så kommer de regionale ringvirkningene av utbyggingen på andre områder også - noe som er en sak i seg selv, sier Solbraa.

Distriktsenergi 25. september 2019



Her er den nye konsernsjefen i Gudbrandsdal Energi

av *Redaksjonen*
25. september 2019

Per Oluf Solbraa (57) har gått på som ny konsernsjef i Gudbrandsdal Energi Holding AS. - Konsernet har gjort betydelige investeringer de siste årene innen strømsalg, produksjon og nett og disse virksomhetene skal ivaretas og videreutvikles, sier han til Distriktsenergi.no

Dølen 24. oktober 2019

● Flere og flere får breiband

Fiberutbygginga øker

– Vi bygger nå breiband med fiber til flere og flere husstander hver bidige dag.

Det sier planlegger for fiberutbygging i Gudbrandsdal Energi Nett, Linda Båtberget.



UTBYGGING: Håkon Brandvold kan glede seg over at fiber nå kommer til Sødorbygda. - I første omgang får 74 husstander fiber. Men det blir klarlagt for alle husstander i utbyggingsområdet, forteller Linda Båtberget, planlegger i GE Nett. **FOTO: TOR LARSEN.**

Klargjør for innførsel

I disse dager er de i ferd med å føre inn fiber til 74 av 101 husstander i Sødorp. GE Nett bygger ut etter bestillinger fra Eidsiva Breiband.

– Selv om det ikke er alle husstandene som har bestilt i første omgang, så gjør vi klart til innførsel av fiber til alle husstander i dette området av Sødorp. Samtidig med fiberutbyggingen oppgraderer vi lavspentnettet for å slippe dobbelt jobb med graving av grøfter. Så det blir det graving noen steder og luftstrekk andre steder. Slik som her, over elva Sula, må vi legge luftstrekk og sette opp nye stolper. Planleggingen for fiberutbygging går nå kontinuerlig, forteller Båtberget.

Storfornøyd fiberkunde

Håkon Brandvold er en av huseierne i Sødorp som nå får fiber. Han satte i gang en aksjon med å registrere interessenter for breiband i nabolaget for et par år tilbake, og fikk så med Eidsiva på kommersiell utbygging i deler av Sødorp-grenda.

– Først fikk vi registrert alle interessentene, og etter at Eidsiva tok over, så har det rett og slett gått av seg sjøl. I dag har jeg utgifter på rundt 1100 kroner i måneden ved bruk av mobilt breiband, men med fiber installert, så faller prisen til i overkant av 500 kroner. Så fiberinvesteringen er lønnsom på alle måter, og helt nødvendig i dag, forteller Brandvold.

– De husstandene som kobler seg på senere må nok regne med å betale mer for oppkobling. Det koster mer å installere en og en husstand enn 74 som vi gjør nå, påpeker Båtberget.

●● – De som kobler seg på senere må nok regne med å betale mer for oppkobling. Det koster mer å installere en og en husstand enn 74.

Linda Båtberget - planlegger i GE NETT

Fortsetter mot Kvam

GE Nett har innleid personell fra Veflen Entreprenør til å utføre gravearbeidet. De se for seg arbeid med nedlegging av fiber i flere år framover.

– Etter at vi er ferdige her i Sødorp skal vi videre til husstandene mellom Vinstra og Kvam på solsida av dalen. Jeg regner også med at breibandutbyggingen i baksida av dalen i regi av det offentlige, vil komme i gang til neste år. Så det er mye arbeid i vente, sier Sigurd Widme hos Veflen Entreprenør.

Også i baksideprosjektet er det GE som står for bygging og eierskap av fiber, som i Sødorp der Eidsiva Breiband leier og kundekoordinerer. Så her blir det også Linda og fibergjengen på GE som skal koordinere entrerpriser og fremdrift på bestilling fra Eidsiva Bredbånd.

Ferdige avtaler før jul

Og at det blir breibandutbygging i regi av midtdalskommunene framover, kan prosjektleder Vigdis Holmestad bekrefte. Her er det snakk om breiband til rundt tusen husstander – hovedsakelig i baksida mellom Kvam og Fåvang.

– Før jul skal vi i samarbeid med Eidsiva Bredbånd ha ferdig alle kontrakter og avtaler vedrørende denne breibandutbyggingen i baksia. Vi har ferdig kartet over områdene som skal bygges ut, men vi må ha en konkretisering av hvilke områder med husstander som skal tas først, og rekkefølgen deretter. Penger for 2019 er allerede på plass, så fiberutbyggingen vil gå fortløpende fra etter nyttår, forteller prosjektleder Holmestad til Dølen.

TOR LARSEN
tor@dolen.no



LANGSIKTIG ARBEID: Sigurd Widme jobber i firmaet Veflen Entreprenør med graving og tilførsel av fiber i Sødorp. Han ser for seg at den økte fiberytbygginga vil gi arbeid i mange år framover.

Dølen 28. november 2019



GE: Gudbrandsdal Energi tok danseutfordringen på strak arm. **FOTO: ANE VAET OG TOR LARSEN.**

GE med «Good Energy»

Det er blitt en tradisjon, en god tradisjon, at Loftet Dansestudio på denne tida markerer slutten på et semester.

Med heftige danseshow fra de aller yngste til de litt mer stivbeinte voksne helt på slutten, så svingte det non stop fra første til siste sekund i en stappfull Vinstrahall, da Loftet Dansestudio slo seg løs på scena. På slutten var det lagt inn innslag fra de litt mer proffe og pompøse danserne, og det satte en god spiss på hele arrangementet før Loftets utfordrere inntok scenen. I år var det Gudbrandsdal Energi som sto for avslutningsnummeret, og det gjorde de med «bravour». Fra nå av kan GE står for «Good Energy»

TOR LARSEN
tor@dolen.no



UTFORDRET: De ansatte i Gudbrandsdal Energi svingte seg på hele scena.

Fjuken 5. desember 2019



GRØN DAL: – Det må etablerast innovative, grøne, konkurransedyktige arbeidsplassar, heiter det i prosjektbeskrivinga. HANS ERIK KJOSBAKKEN/ARKIV

Krafttak for grøn vekst i dalen

Gudbrandsdalen skal bli smart.

Gudbrandsdal Energi, Eidsiva Energi, Eidefoss og Skjåk Energi har teke initiativ til eit forprosjekt som skal setja Gudbrandsdalen på kartet som «Den smarte grøne dalen».

Forprosjektet skal ende i ein grøn næringsstrategi som grunnlag for innovasjon og berekraftig vekst. Energiselskapa inviterer dei 12 kommunane og næringslivet i Gudbrandsdalen med på satsinga.

– Utfordringa er at Gudbrandsdalen blir tappa for folk, kunnskap og ressursar. Den negative folketalsutviklinga vil halde fram dersom vi ikkje set i verk tiltak som kan snu flyttestraumen, heiter det i prosjektbeskrivinga.

Energiselskapa ynskjer, i tett samarbeid med kommunane, å utarbeide ein strategiplan for utvikling av innovative, grøne, konkurransedyktige arbeidsplassar.

Gudbrandsdalstinget har oppmoda dei 12 kommunane til å bli med på eit spleiselag. Det betyr at kvar kommune bidreg med 25.000 kroner kvar, i alt 300.000 kroner.

Formannskapet i Skjåk tok stilling til saka tysdag, og vedtok samrøystes å løyve 25.000 kroner til prosjektet.

VIGDIS KROKEN
vigdis.kroken@fjuken.no

VFH Group 15. desember 2019

GE NETT AS KNYTTER SEG TIL NØDNETT

Over en lengre periode har Gudbrandsdal Energi Nett AS (GE Nett) stått på stadig flere utfordringer ved å holde det gamle VHF-baserte radiosambandet operativt på en velfungerende måte. Etter nøye vurderinger fant de det nødvendig med ny teknologi for å møte sine daglige behov. GE Nett har nå fått knyttet seg opp mot Nødnett som internt samband, med moderne produkter fra Sepura levert av Wireless Communication.

Bakgrunn

Som en del av Gudbrandsdal Energi-Konsernet, eier og drifter GE Nett strømnettet i kommunene Øyer, Ringebu, Sør-Fron og Nord-Fron, samt en del av Sel-kommune. Hovedkontoret ligger på Vinstra. GE Nett har omlag 20.000 nettkunder og et nettområde på ca. 3.700 km2 , et område som omfatter både dalen og de tilliggende fjellområdene. Et robust og pålitelig samband er en forutsetning for å kunne drive sikkert og effektivt.

GE Nett brukte tidligere et VHF-basert, analogt radiosamband. Det ble stadig mer krevende å holde dette sambandet operativt, blant annet på grunn av problemer med talekvalitet/forstyrrelser og tilgangen på reservedeler.

GE Nett stod overfor et valg, i likhet med mange andre energiselskaper: Bygge et eget, nytt digitalt samband eller knytte seg opp mot Nødnett?

I forbindelse med en beredskapsøvelse høsten 2018, ønsket derfor GE Nett å teste ut Nødnett-terminalene. Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) var positive til dette, og bistod med god opplæring i forkant, utlån av terminaler, samt bistand under øvelsen. I etterkant av øvelsen ble det vurdert at Nødnett var bedre både på talekvalitet og dekning.

Helhetsløsningen fra Wireless Communication

Det ble besluttet å starte et prosjekt med mål om å innføre Nødnettet som det nye interne sambandet. Prosjektleder Nils Ormvold opplyser at prosjektet startet høsten 2018 og samarbeidsavtalen med DSB ble signert 21.02.2019. Tilbudsforespørsel på leveranse av terminaler og nødvendig tilbehør hadde dette overordnede kravet: GE Nett ønsker tilbud på godt og fremtidsrettet utstyr for å kunne ta i bruk nødnett som driftsradio.

Wireless Communication AS tilbød utstyr fra engelske Sepura. Etter en grundig evaluering av tilbudene ble Wireless Communication valgt som leverandør.

- Etter 4 måneder med bruk av Sepura sine modeller, SC20 og SC21, er vår erfaring at radiokommunikasjonen leverer klar og tydelig lyd til enhver tid. Modellene er robuste og svært funksjonelle. Hverdagen vår er avhengig av robuste radioer som tåler en trøkk, og det har vi fått fra Wireless, sier driftstekniker Svein Roger Aanstad.

- Resultatet er en helhetsløsning vi er meget fornøyd med

Overgangen fra VHF-basert radiosamband til Nødnett har gjort det enklere for GE Nett å gjennomføre sine daglige arbeidsoppgaver. Implementeringen og bruk av Wireless Communication sine produkter fra Sepura har vist seg å løse de utfordringene GE Nett tidligere hadde.

- Vi føler oss godt ivaretatt av Wireless Communication og har store forventninger til deres servicesenter og support. Resultatet er en helhetsløsning vi er godt fornøyd med, avslutter Svein Roger Aanstad.

Gudbrandsdal Energi NETT



Gudbrandsdal Energi Holding AS
2640 Vinstra | tlf: 61 29 46 00 | firmapost@ge.no
www.geholding.no

Gudbrandsdal Energi Nett AS
2640 Vinstra | tlf: 61 29 46 66 | post@genett.no
facebook.com/gudbrandsdalenerginett
www.genett.no

Fiberarbeid på Kvamsfjellet.
Foto: Frode Melgårdshagen