



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 979 487 223  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS  
Forretningsadresse: Grønland 67  
3045 DRAMMEN

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Erik Andersen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 04.06.2021

### Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 09.06.2022



## Resultatregnskap

| Beløp i: NOK                                 | Note        | 2020               | 2019               |
|--|-------------|--------------------|--------------------|
| <b>RESULTATREGNSKAP</b>                      |             |                    |                    |
| <b>Inntekter</b>                             |             |                    |                    |
| Energisalg                                   | 4,20        | 449 451 000        | 735 478 000        |
| Andre driftsinntekter                        | 6,10,2<br>0 | 40 462 000         | 30 146 000         |
| <b>Sum inntekter</b>                         |             | <b>489 913 000</b> | <b>765 624 000</b> |
| <b>Kostnader</b>                             |             |                    |                    |
| Energikjøp                                   | 20          | 11 363 000         | 11 165 000         |
| Overføringskostnader                         | 20          | 32 474 000         | 46 831 000         |
| Lønn- og personalkostnader                   | 5,19        | 61 716 000         | 58 454 000         |
| Avskrivninger og nedskrivninger              | 9,10,1<br>1 | 71 594 000         | 71 868 000         |
| Andre driftskostnader                        | 6,20,2<br>5 | 165 118 000        | 155 848 000        |
| <b>Sum kostnader</b>                         |             | <b>342 265 000</b> | <b>344 166 000</b> |
| <b>Driftsresultat</b>                        |             | <b>147 648 000</b> | <b>421 458 000</b> |
| <b>Finansinntekter og finanskostnader</b>    |             |                    |                    |
| Resultat tilknyttede selskaper               | 10          | 167 000            | 3 827 000          |
| Renteinntekt ansvarlig lån                   | 13          | 1 356 000          | 1 505 000          |
| Andre finansinntekter                        | 7,10        | 2 942 000          | 1 509 000          |
| Verdiendring finansielle derivater           | 12          | 10 288 000         | 4 892 000          |
| <b>Sum finansinntekter</b>                   |             | <b>14 753 000</b>  | <b>11 733 000</b>  |
| Andre finanskostnader                        | 7,10        | 35 010 000         | 49 158 000         |
| <b>Sum finanskostnader</b>                   |             | <b>35 010 000</b>  | <b>49 158 000</b>  |
| <b>Netto finans</b>                          |             | <b>-20 257 000</b> | <b>-37 425 000</b> |
| <b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>   |             | <b>127 391 000</b> | <b>384 033 000</b> |
| Skattekostnad                                | 8           | 17 105 000         | 273 462 000        |
| <b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b> |             | <b>110 286 000</b> | <b>110 571 000</b> |
| <b>Årsresultat</b>                           |             | <b>110 286 000</b> | <b>110 571 000</b> |



## Resultatregnskap

| <b>Beløp i: NOK</b>                      | <b>Note</b> | <b>2020</b>        | <b>2019</b>        |
|--|-------------|--------------------|--------------------|
| <b>Overføringer og disponeringer</b>     |             |                    |                    |
| Konsernbidrag                            | 18          |                    | 156 000 000        |
| Overført fra annen egenkapital           | 18          | 0                  | -45 429 000        |
| Avsatt til annen egenkapital             | 18          | 110 286 000        |                    |
| <b>Sum overføringer og disponeringer</b> |             | <b>110 286 000</b> | <b>110 571 000</b> |



## Balanse

| Beløp i: NOK                                   | Note         | 2020                 | 2019                 |
|--|--------------|----------------------|----------------------|
| <b>BALANSE - EIENDELER</b>                     |              |                      |                      |
| <b>Anleggsmidler</b>                           |              |                      |                      |
| <b>Immaterielle eiendeler</b>                  |              |                      |                      |
| <b>Varige driftsmidler</b>                     |              |                      |                      |
| Fallrettigheter                                | 9,23         | 2 996 850 000        | 2 996 850 000        |
| Varige driftsmidler                            | 9,10,2<br>5  | 3 272 395 000        | 3 254 336 000        |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>                 |              | <b>6 269 245 000</b> | <b>6 251 186 000</b> |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>               |              |                      |                      |
| Investering i aksjer                           | 10           | 63 897 000           | 39 929 000           |
| Andre langsiktige fordringer                   | 13,14        | 64 570 000           | 56 487 000           |
| Andre langsiktige finansielle eiendeler        | 3,12         | 125 074 000          | 31 594 000           |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>           |              | <b>253 541 000</b>   | <b>128 010 000</b>   |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                       |              | <b>6 522 786 000</b> | <b>6 379 196 000</b> |
| <b>Omløpsmidler</b>                            |              |                      |                      |
| <b>Varer</b>                                   |              |                      |                      |
| <b>Fordringer</b>                              |              |                      |                      |
| Kundefordringer                                | 13           | 57 934 000           | 62 227 000           |
| Andre kortsiktige fordringer                   | 10,13,<br>21 | 274 435 000          | 167 856 000          |
| Andre kortsiktige finansielle fordringer       | 3,12         | 110 117 000          | 71 657 000           |
| <b>Sum fordringer</b>                          |              | <b>442 486 000</b>   | <b>301 740 000</b>   |
| <b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>     |              |                      |                      |
| Bankinnskudd og kontanter                      | 10,16,<br>24 | 15 842 000           | 19 948 000           |
| <b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b> |              | <b>15 842 000</b>    | <b>19 948 000</b>    |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                        |              | <b>458 328 000</b>   | <b>321 688 000</b>   |
| <b>SUM EIENDELER</b>                           |              | <b>6 981 114 000</b> | <b>6 700 884 000</b> |



### Balanse

| Beløp i: NOK                                 | Note            | 2020                 | 2019                 |
|--|-----------------|----------------------|----------------------|
| <b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>        |                 |                      |                      |
| <b>Egenkapital</b>                           |                 |                      |                      |
| <b>Innskutt egenkapital</b>                  |                 |                      |                      |
| Innskutt egenkapital                         | 17,18           | 1 143 211 000        | 1 143 211 000        |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>              |                 | <b>1 143 211 000</b> | <b>1 143 211 000</b> |
| <b>Opptjent egenkapital</b>                  |                 |                      |                      |
| Opptjent egenkapital                         | 18              | 443 871 000          | 193 415 000          |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>              |                 | <b>443 871 000</b>   | <b>193 415 000</b>   |
| <b>Sum egenkapital</b>                       |                 | <b>1 587 082 000</b> | <b>1 336 626 000</b> |
| <b>Gjeld</b>                                 |                 |                      |                      |
| <b>Langsiktig gjeld</b>                      |                 |                      |                      |
| Pensjonsforpliktelser                        | 19              | 8 542 000            | 3 803 000            |
| Utsatt skatt                                 | 8               | 2 618 271 000        | 2 563 296 000        |
| <b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>     |                 | <b>2 626 813 000</b> | <b>2 567 099 000</b> |
| <b>Annen langsiktig gjeld</b>                |                 |                      |                      |
| Rentebærende langsiktig gjeld                | 14              | 36 101 000           | 38 130 000           |
| Andre langsiktige finansielle forpliktelser  | 3,12            | 27 065 000           | 69 016 000           |
| Andre langsiktige forpliktelser              | 11              | 11 475 000           | 11 475 000           |
| <b>Sum annen langsiktig gjeld</b>            |                 | <b>74 641 000</b>    | <b>118 621 000</b>   |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>                  |                 | <b>2 701 454 000</b> | <b>2 685 720 000</b> |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                      |                 |                      |                      |
| Gjeld konsernkontoordning                    | 16,24           | 2 222 143 000        | 1 967 957 000        |
| Leverandørgjeld                              | 10,13           | 47 512 000           | 48 597 000           |
| Betalbar skatt                               | 8               | 59 046 000           | 256 307 000          |
| Skyldig offentlig avgifter                   | 21              | 7 161 000            | 28 415 000           |
| Rentebærende kortsiktig gjeld                | 14              | 2 228 000            | 2 896 000            |
| Andre kortstiktige finansielle forpliktelser | 21              | 84 556 000           | 106 842 000          |
| Annen, ikke rentebærende kortsiktig gjeld    | 10,13,<br>21,22 | 269 932 000          | 267 524 000          |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>                  |                 | <b>2 692 578 000</b> | <b>2 678 538 000</b> |



## Balanse

| <b>Beløp i: NOK</b>             | <b>Note</b> | <b>2020</b>          | <b>2019</b>          |
|---------------------------------|-------------|----------------------|----------------------|
| Sum gjeld                       |             | 5 394 032 000        | 5 364 258 000        |
| <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b> |             | <b>6 981 114 000</b> | <b>6 700 884 000</b> |



Glitre Energi Produksjon AS - Årsregnskap 2020

**Signers:**

| <b>Name</b>             | <b>Method</b> | <b>Date</b>            |
|-------------------------|---------------|------------------------|
| Smith, M Margrethe      | BANKID        | 2021-03-23 21:07 GMT+1 |
| Andersen, Erik          | BANKID_MOBILE | 2021-03-24 11:48 GMT+1 |
| Baksvær, Arnfinn        | BANKID        | 2021-03-28 14:05 GMT+2 |
| Øygarden, Odd           | BANKID_MOBILE | 2021-03-31 19:45 GMT+2 |
| Voss, Runar             | BANKID        | 2021-04-06 12:01 GMT+2 |
| Skjæggestad, Pål Jørgen | BANKID        | 2021-04-06 15:51 GMT+2 |

**This document package contains:**

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

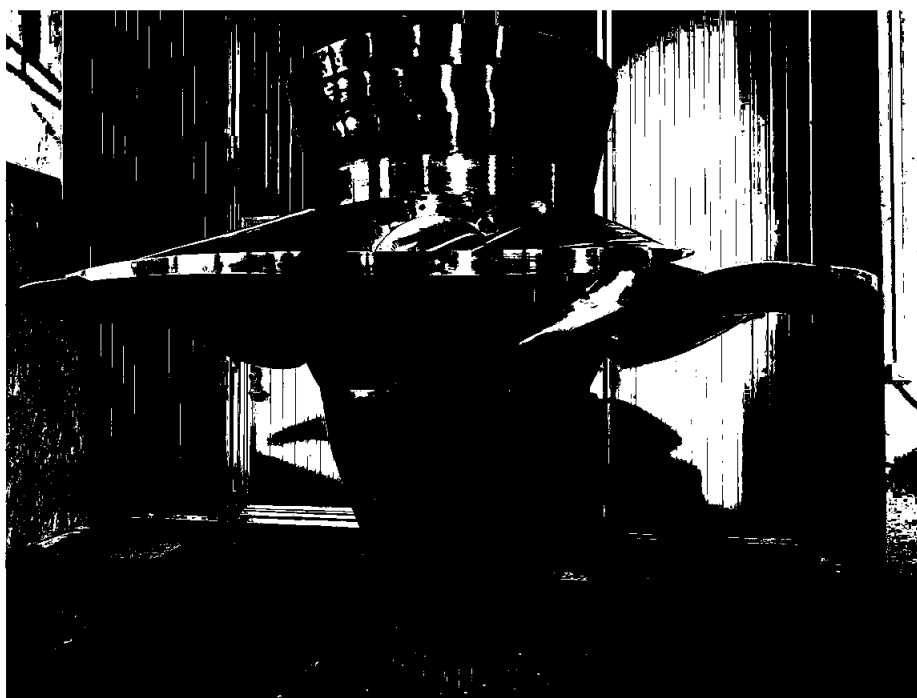
Document ID:  
504519EC2A404B978B82532EDD9D5D7D

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



**GLITRE**  
ENERGI

Årsregnskap 2020  
Glitre Energi Produksjon AS



Nytt løpehjul på Hensfoss kraftstasjon, Ringerike

Glitre Energi Produksjon AS  
Organisasjonsnummer: 979 487 223



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



## Styrets årsberetning for Glitre Energi Produksjon AS for regnskapsåret 2020

### 1. Virksomhetsbeskrivelse

Glitre Energi Produksjon AS ble stiftet 19. desember 1997 og selskapet har forretningskontor i Drammen. Glitre Energi Produksjon AS produserer og omsetter elektrisk kraft.

Ved utgangen av regnskapsåret 2020 har Glitre Energi Produksjon 13 heleide kraftstasjoner, samt direkte og indirekte eierskap til 10 kraftverk. Glitre Energi Produksjon forestår driften av 21 av disse kraftverkene. Kraftverkene ligger i Numedalsvassdraget, Hallingdalsvassdraget, Begnavassdraget, Randselva mellom Randsfjorden og Tyrifjorden og nedre del av Drammensvassdraget. Vassdragene har hver sin reguleringsforening. Samlet produksjon fra porteføljen av heleide kraftverk og deleide kraftverk var 2.437 GWh i 2020. Normalårsproduksjonen er på 2.487 GWh. Glitre Energi Produksjon sin andel at produsert kraft i tilknyttede selskaper var i 2020 på 78 GWh. Dette noe lavere enn normalproduksjonen fra tilknyttede selskaper som er på 83 GWh.

### 2. Driftsmessige forhold

2020 vil i hydrologisk sammenheng bli husket som et mildt og vått år. På flere av våre målestasjoner ble det satt nedbørsrekord. Det kom nesten 1600 mm nedbør i årsnedbør på Blefjell og over 1100 mm ved Sperillen. Det startet i romjula 2019 da været endret seg fra tørt og kaldt vær, til en mild og fuktig værtype som holdt seg mer eller mindre gjennom hele første kvartal. Snømagasinene var godt over normalen ved inngangen til vårfloppen. Kald værtype i mai utsatte vårfloppen til juni og den 15.mai var det lokale snømagasinet til Krøderen nesten 3 ganger normalen. Til tross for sen smelting uteble regnet i den kritiske perioden med intens snøsmelting. Dermed kulminerte vannføringen på forsommeren godt under nivåene for middelflom.

Den våte værtypen rammet imidlertid Sørlandet og Vestlandet aller mest, og det nordiske kraftsystemet opparbeidet seg et solid hydrologisk overskudd med tilhørende lave priser. På enkelte dager var det faktisk mulig å kjøpe kraft til negative priser.

I oktober og november ble nye vannføringsrekorder satt. Så sent som 17.november bikket vannføringen på Døvikfoss 680 m<sup>3</sup>/s. Til tross for at det er et godt stykke under middelflom, så er vannføringen historisk høy på den tiden ettersom mye av nedbøren da skal komme som snø i store deler av tilsigsfeltet.

Året 2020 har vært preget av koronapandemien. Ulike tiltak for å forebygge smitte ble iverksatt. Dette har medført at vedlikehold- og feilrettingsjobber på kraftverkene har tatt lenger tid, og at noe vedlikehold er skjøvet ut i tid til 2021. Koronasituasjonen har også medført at enkelte av de større rehabiliteringsprosjektene har fått noen forsinkelser blant annet på grunn av karantenebestemmelser for utenlands arbeidskraft og leveranser av større komponenter fra utlandet. Driften av kraftverkene har til tross for dette vært stabil.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



### 3. Tilknyttede selskap

#### Hadeland Kraft AS

Glitre Energi Produksjon AS eier 49 prosent i produksjonsselskapet Hadeland Kraft AS. Øvrige eiere er kommunene Gran, Jevnaker og Lunner. Selskapet produserte 116 GWh i 2020. I 2019 var produksjonen 114 GWh.

#### Hellefoss Kraft AS

Hellefoss Kraft AS eies sammen med Øvre Eiker Energi AS og Modum Kraftproduksjon KF. Glitre Energi Produksjon AS eier 33,4 prosent i Hellefoss Kraft AS. Produksjonen i selskapet utgjorde 65,0 GWh i 2020. I 2019 var produksjonen 77,0 GWh.

#### Godfarfoss Kraft AS

Godfarfoss Kraft AS ble stiftet 29.06.2007. Selskapet er opprettet i forbindelse med utredninger av utbygging av Godfarfossen. OED har gitt selskapet konsesjon for bygging av Godfarfoss kraftverk. Konsesjonen ble gitt basert på en søknad om en samlet installasjon på 20 MVA. Kraftprisene har falt mye siden konsesjonssøknaden ble påbegynt og lønnsomheten ved en slik utbygging vil være negativ. Selskapet leverte i februar 2017 en planendringssøknad til NVE for å bygge et kraftverk med samlet ytelse på 10 MVA. Selskapet fikk konsesjon til dette i 2019. Planlagt oppstart for bygging var i september 2020. I august 2020 etter innspill fra Fylkesmannen og Miljødirektoratet, ber NVE om utvidede miljøundersøkelser. Nye undersøkelser viser større forekomst av rødlistearter enn tidligere kartlagt. Dette har blant annet medført noen endringer av adkomstvei til kraftverket noe som krever at ny detaljplan for landskap og miljø godkjennes hos NVEs tilsyns- og beredskapsavdeling. Konsekvensen av dette er at anleggsoppstart er utsatt til 2021. Glitre Energi Produksjon AS eier 34 prosent av aksjene i selskapet.

### 4. Økonomisk stilling og utvikling

| Økonomiske nøkkeltall (tnok)                     | 2020      | 2019      | Endring  |
|--|-----------|-----------|----------|
| <b>Resultatregnskap</b>                          |           |           |          |
| Driftsinntekter                                  | 489 913   | 765 624   | -275 711 |
| Driftsresultat                                   | 147 648   | 421 458   | -273 810 |
| Ordinært resultat før skattekostnader            | 127 391   | 384 033   | -256 642 |
| Årsresultat                                      | 110 286   | 110 571   | -285     |
| <b>Kontantstrøm</b>                              |           |           |          |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | -261 610  | 207 634   | -469 244 |
| Netto kontantstrøm fra sikkerhetsstillelser      | 177 814   | 333 209   | -155 395 |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter   | -174 501  | -75 941   | -98 560  |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter  | 254 191   | -480 755  | 734 946  |
| <b>Balanse 31.12.</b>                            |           |           |          |
| Anleggsmidler                                    | 6 522 786 | 6 379 196 | 143 590  |
| Omløpsmidler                                     | 458 328   | 321 688   | 136 640  |
| Rentebærende langsiktig gjeld                    | 22 609    | 23 168    | -559     |
| Rentebærende kortsiktig gjeld                    | 2 224 371 | 1 970 853 | 253 518  |
| Rentebærende gjeldsgrad*                         | 32,2 %    | 29,8 %    | 2,4 %    |

\* Rentebærende gjeldsgrad=Sum rentebærende gjeld/totalkapitalen



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



## GLITRE ENERGI

Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter er påvirket av redusert sikkerhetsstillelse mot Nasdaq som følge av flytting av deler av sikringsporteføljen til bank.

Selskapet er finansiert gjennom konsernets konsernkontosystem, og tilført likviditet i året er benyttet til å redusere trekk på konsernkonto. Likviditetssituasjonen ansees som tilfredsstillende.

Selskapet har etablert en prissikringsstrategi med tilhørende risikorammer og rutiner. Sikringsstrategien avdempet de resultatmessige konsekvensene av prisvariasjoner i kraftmarkedet. For 2020 oppnådde selskapet en gjennomsnittlig salgspris på 187 kr/MWh, mens gjennomsnittlig områdepris (NO1) i kraftmarkedet ble 98 kr/MWh. Hovedforklaringen til prisforskjellen er resultatet av finansielle sikringskontrakter. For øvrig vises til note 3 som omhandler markedsrisiko og finansielle risikoforhold.

Styret er tilfreds med resultatet for 2020 hensyntatt selskapets prissikringsstrategi, markedssituasjonen og tilsigsforholdene i beretningsåret.

### Disponering av årsresultatet

Styret i Glitre Energi Produksjon AS foreslår at overskuddet på 110.286 tnoK disponeres på følgende måte:

- 110 286 overføres til annen egenkapital.

### Forutsetning om fortsatt drift

Etter utgangen av regnskapsåret har det ikke inntruffet forhold som det ikke er tatt hensyn til i årsoppgjøret og som er viktig for å bedømme selskapets resultat og stilling. Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

## 5. Eierforhold

Glitre Energi AS eier 100 % av aksjene i Glitre Energi Produksjon AS. Hverken medlemmer i styret eller administrerende direktør har aksjer i Glitre Energi Produksjon AS.

## 6. Styret

Styret for Glitre Energi Produksjon AS pr. 31.12.2020 besto av:

|                 |            |
|-----------------|------------|
| Pål Skjæggestad | Styreleder |
| Odd Øygarden    | Nestleder  |
| Margrethe Smith | Medlem     |
| Arnfinn Baksvær | Medlem     |
| Runar Voss      | Medlem     |

Alle de aksjonærvalgte styremedlemmene ble gjenvalgt på ordinær generalforsamling i juni 2020. Selskapet har i løpet av 2020 hatt 6 møter og behandlet 18 saker.

## 7. Likeverd og mangfold

Glitre Energi Produksjons overordnede styringspolicyer og etiske retningslinjer gir overordnede føringer og retningslinjer for hvordan selskapet skal styres og drives, og hvordan det forventes at ansatte i selskapet skal opptre. I dette ligger også selskapets prinsipper for likeverd og mangfold. Arbeidsmiljøet i Glitre Energi Produksjon skal være bygget på likeverd og gjensidig respekt og det aksepteres ingen form for diskriminering; Ingen ansatte i selskapet skal diskriminere andre medarbeidere, samarbeidspartnere, kunder eller andre interessenter på grunnlag av religion, kjønn, seksuell legning, alder, nasjonalitet, befolkningsgruppe, sivilstand, funksjonshemming eller andre forhold. I styret for Glitre Energi Produksjon AS er en av de aksjonærvalgte representantene kvinne. Ved utgangen av året var det 74 ansatte i Glitre Energi Produksjon AS, herav er 11



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



kvinner. I den digitale samfunnsrapporten på [glitreenergi.no](http://glitreenergi.no) finnes ytterligere informasjon om hvordan Glitre Energi ivaretar sitt samfunnsansvar, inkludert likestilling og mangfold.

Ved utgangen av 2020 arbeidet 2 kvinner og 1 mann deltid, og ingen var midlertidig ansatt. Basert på medarbeidersamtaler er det ikke rapportert om at noen uønsket arbeider deltid.

## 8. Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Arbeidsmiljøet i selskapet må betegnes som godt. Selskapet har hatt IA-avtale siden 01.01.2003 og har et HMS-utvalg med 6 medlemmer. AMU møtene avholdes som felles møter i hele konsernet.

Virksomheten er delt opp i 4 verneombudsområder, hvorav 3 av verneombudene er medlemmer i HMS-utvalget. Hovedverneombudet deltar sammen med administrerende direktør i AMU-møtene. Selskapet har bedriftshelsetjeneste.

Sykefraværet for 2020 utgjorde 6,3 % av den totale arbeidstid. Fraværet er fordelt på 4,1 % langtidsfravær og 2,2 % korttidsfravær.

Selskapets virksomhet i sin alminnelighet medfører relativt liten risiko for forurensning av det ytre miljø.

## 9. Forskning og utvikling

Glitre Energi Produksjon AS har arbeidet videre med sitt prosjekt for å utvikle et system for prediktiv vedlikeholdsstyring (aiKnow). Prosjektet skal utnytte sanntids prosessdata for overvåkning, samt maskinlæring i analyser av vedlikeholdsbehov, prediktering av feilsituasjoner og produksjonsovervåkning. Alle kraftverk er nå synlig i aiKnow via SCADA og alle ansatte i Glitre Energi Produksjon har tilgang. Det er i tillegg laget støtte for mobiltelefon og mobile flater for datavisning. Arbeidet med høyoppløselig datainnhenting fra kraftverkene ble fortsatt i 2020 og fortsettes videre i 2021. Arbeidet som er nedlagt i 2020 med å tilpasse anleggene Hensfoss, Djupdal og Skollenborg for høyoppløselig datainnhenting er forventet at vil gi resultater i 2021. Det er i 2020 ansatt en utvikler / dataforsker og dette har gjort at vi har kunnet benytte mer interne ressurser og mindre eksterne ressurser enn tidligere. Skattefunn støtteperioden er utvidet og det mottas støtte fram til utgangen av 2022.

Selskapet har videreført sitt bidrag og deltagelse i det nasjonale forskningsprogrammet «HydroCen». «HydroCen» skal gjennom sin forskningsinnsats bidra til å opprettholde og styrke Norges posisjon som en ledende vannkraftnasjon og sikre at norsk vannkraftsektor kan møte komplekse utfordringer og utnytte mulighetene i fremtidens fornybare energisystem. Denne deltagelsen gir Glitre Energi tilgang til det nyeste innen forskning og utvikling. Tilgang til ny miljørelatert kunnskap knyttet til minstevannføring og akvatisk biotopforbedrende tiltak er av stor nytte for selskapet, slik at miljøriktig design kan legges til grunn i kommende oppgraderinger av damanlegg.

Videre har selskapet også engasjert seg i Energi Norge sitt forskningsprogram «Damsikkerhet i et helhetlig perspektiv, evaluering av eksisterende dammer». Her vurderes og sammenlignes nye beregningsmetoder opp mot dagens metoder ut fra den hypotesen at dagens metoder gir for konservative resultat og medfører unødig oppgradering av dammer. Blant annet er Hensfoss dam benyttet som case. Det er utarbeidet forslag til ny og mer presis metodikk hvor sviktsannsynlighet får større fokus. Eventuell anvendelse avhenger av godkjenning fra NVE. Programmet er i sluttfasen og løper ut 2021. Det er forslått at programmet videreføres.

I forbindelse med bygging av nytt sykehus i Drammen er Glitre Energi Produksjon AS valgt som samarbeidspartner. Selskapet har utviklet og tilbudt en framtidsrettet løsning for nødstrøm og energifleksibilitet. Enova har gitt tilsagn om støtte. Den bygningstekniske delen av prosjektet blir et samarbeidsprosjekt med Drammen Fjernvarme, som også skal utvide sitt anlegg i forbindelse med etablering av det nye sykehuset. Detaljprosjektering starter for fullt i første kvartal 2021.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



## 10. Utsiktene fremover

Inntjeningen til selskapet er direkte påvirket av kraftprisutviklingen. Kraftprisene bestemmes blant annet av den hydrologiske situasjonen, tilbud og etterspørsel etter kraft og de økonomiske og regulatoriske forholdene i Norden og Europa. Året 2020 var preget av mye nedbør og svært lave spotpriser. Glitre Energi Produksjon hadde i 2020 prissikret mesteparten av produksjonen slik at de lave spotprisene ikke påvirket resultatet etter skatt i så stor grad. Selskapet har en tilfredsstillende grad av prissikring for de kommende årene. Dette kombinert med en oppgang i forwardkontraktene de nærmeste årene medfører at forventede resultater fremover ser tilfredsstillende ut.

## 11. Vurdering av Covid-19

Ledelsen og styret følger løpende utviklingen av Covid-19 viruset og dets påvirkning på selskapet. Selskapets virksomhet defineres som samfunnskritisk og smittesituasjonen følges nøye. Selskapet følger myndighetens anbefalinger til smittevern og har i tillegg iverksatt egne tiltak for å begrense konsekvenser av en eventuell smittesituasjon.

På tidspunkt for avleggelse av regnskapet for 2020 har selskapet ikke opplevd vesentlige negative effekter av virkningene av pandemien. Noen få større arbeidere har blitt noe forsinket.

Styret er tilfreds med driften av selskapet i 2020 og vil takke alle medarbeidere i Glitre Energi Produksjon for godt utført arbeid.

Drammen, den 8. mars 2021

Styreleder  
Pål Skjæggestad

Styrets nestleder  
Odd Øygarden

Styremedlem  
Margrethe Smith

Styremedlem  
Runar Voss

Styremedlem  
Arnfinn Baksvær

Adm. Direktør  
Erik Andersen

Glitre Energi Produksjon AS  
Organisasjonsnummer: 979 487 223

Styrets årsberetning 2020

6



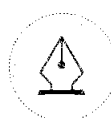
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D

**GLITRE**  
ENERGI

## RESULTAT GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

| Beløp i NOK 1000   | 31.12.2020        | 31.12.2019        | Note        |
|--|-------------------|-------------------|-------------|
| Energisalg   | 449 451           | 735 478           | 4, 20       |
| Andre driftsinntekter  | 40 462            | 30 146            | 6, 10, 20   |
| <b>Sum driftsinntekter</b>   | <b>489 913</b>    | <b>765 624</b>    |             |
| Energikjøp   | -11 363           | -11 165           | 20          |
| Overføringskostnader   | -32 474           | -46 831           | 20          |
| Lønn- og andre personalkostnader                                       | -61 716           | -58 454           | 5, 19       |
| Avskrivninger og nedskrivninger  | -71 594           | -71 868           | 9, 10, 11   |
| Andre driftskostnader  | -165 118          | -155 849          | 6, 20, 25   |
| <b>Sum driftskostnader</b>   | <b>-342 265</b>   | <b>-344 167</b>   |             |
| <b>Driftsresultat</b>  | <b>147 648</b>    | <b>421 458</b>    |             |
| Resultat tilknyttede selskaper   | 167               | 3 827             | 10          |
| Renteinntekter ansvarlig lån   | 1 356             | 1 505             | 13          |
| Andre finansinntekter  | 2 942             | 1 509             | 7, 10       |
| Verdiendring finansielle derivater                                     | 10 288            | 4 892             | 12          |
| Andre finanskostnader  | -35 010           | -49 158           | 7, 10       |
| <b>Netto finans</b>  | <b>-20 257</b>    | <b>-37 425</b>    |             |
| <b>Resultat før skatt</b>  | <b>127 391</b>    | <b>384 033</b>    |             |
| Skattekostnad  | -17 105           | -273 462          | 8           |
| <b>Resultat etter skatt</b>  | <b>110 286</b>    | <b>110 571</b>    | 18          |
| <b>Disponering</b>   |                   |                   |             |
| Avsatt til annen egenkapital   | 110 286           |                   | 18          |
| Konsernbidrag  |                   | 156 000           | 18          |
| Overført fra annen egenkapital   |                   | -45 429           | 18          |
| <b>Totalsum</b>  | <b>110 286</b>    | <b>110 571</b>    |             |
| <b>Beløp i NOK 1 000</b>   | <b>31.12.2020</b> | <b>31.12.2019</b> | <b>Note</b> |
| <b>Resultat etter skatt</b>  | <b>110 286</b>    | <b>110 571</b>    |             |
| <b>Andre inntekter og kostnader</b>                                    |                   |                   |             |
| <i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet:</i>  |                   |                   |             |
| Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner                          | -4 824            | 3 155             | 18          |
| <i>Poster som senere kan bli reklassifisert til resultatregnskapet</i> |                   |                   |             |
| Kontantstrømsikring  | 144 994           | 226 882           | 18          |
| Endring skattesats sikringsbøker                                       |                   |                   |             |
| <b>Totalresultat</b>   | <b>250 457</b>    | <b>340 608</b>    |             |



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D

**GLITRE**  
ENERGI

## BALANSE GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

| Beløp i NOK 1000                            | 31.12.2020       | 31.12.2019       | Note           |
|---|------------------|------------------|----------------|
| Fallrettigheter                             | 2 996 850        | 2 996 850        | 9, 23          |
| Varige driftsmidler                         | 3 272 395        | 3 254 336        | 9, 10, 25      |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>              | <b>6 269 245</b> | <b>6 251 186</b> |                |
| Investering i aksjer                        | 63 897           | 39 929           | 10             |
| Andre langsiktige finansielle eiendeler     | 125 075          | 31 594           | 3, 12          |
| Andre langsiktige fordringer                | 64 570           | 56 487           | 13, 14         |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>        | <b>253 541</b>   | <b>128 011</b>   |                |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                    | <b>6 522 786</b> | <b>6 379 196</b> |                |
| Kundefordringer                             | 57 934           | 62 227           | 13             |
| Andre kortsiktige finansielle eiendeler     | 110 117          | 71 657           | 3, 12          |
| Andre kortsiktige fordringer                | 274 435          | 167 856          | 10, 13, 21     |
| Bankinnskudd og kontanter                   | 15 843           | 19 949           | 10, 16, 24     |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                     | <b>458 328</b>   | <b>321 688</b>   |                |
| <b>SUM EIENDELER</b>                        | <b>6 981 114</b> | <b>6 700 884</b> |                |
| Innskutt egenkapital                        | 1 143 211        | 1 143 211        | 17, 18         |
| Opptjent egenkapital                        | 443 871          | 193 414          | 18             |
| <b>Sum egenkapital</b>                      | <b>1 587 082</b> | <b>1 336 626</b> |                |
| Utsatt skatt                                | 2 618 271        | 2 563 296        | 8              |
| Pensjonsforpliktelser                       | 8 542            | 3 803            | 19             |
| Rentebærende langsiktig gjeld               | 36 101           | 38 130           | 14             |
| Andre langsiktige finansielle forpliktelser | 27 065           | 69 016           | 3, 12          |
| Andre langsiktige forpliktelser             | 11 475           | 11 475           | 11             |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>                 | <b>2 701 454</b> | <b>2 685 720</b> |                |
| Gjeld konsernkontoordning                   | 2 222 143        | 1 967 957        | 16, 24         |
| Leverandørgjeld                             | 47 512           | 48 597           | 10, 13         |
| Rentebærende kortsiktig gjeld               | 2 228            | 2 896            | 14             |
| Betalbar skatt                              | 59 046           | 256 307          | 8              |
| Skyldig offentlige avgifter                 | 7 161            | 28 415           | 21             |
| Andre kortsiktige finansielle forpliktelser | 84 556           | 106 842          | 3, 12          |
| Annen, ikke rentebærende kortsiktig gjeld   | 269 932          | 267 525          | 10, 13, 21, 22 |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>                 | <b>2 692 578</b> | <b>2 678 539</b> |                |
| <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>             | <b>6 981 114</b> | <b>6 700 884</b> |                |



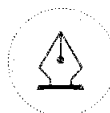
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



## KONTANTSTRØM GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

| Beløp i NOK 1 000  | 31.12.2020        | 31.12.2019        |
|--|-------------------|-------------------|
| <b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>         |                   |                   |
| <b>Resultat før skatt</b>                                    | <b>127 391</b>    | <b>384 033</b>    |
| Periodens betalte skatt                                      | -207 887          | -232 688          |
| Resultat av investeringer i TS                               | -167              | -3 827            |
| Ordinære avskrivninger                                       | 71 594            | 71 868            |
| Forskjellen mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger | -1 446            | 937               |
| Endring i kundefordringer og leverandørgjeld                 | 3 208             | 5 473             |
| Endring i andre tidsavgrensningsposter                       | -244 014          | -13 270           |
| Verdiendring finansielle derivater                           | -10 288           | -4 892            |
| <b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>      | <b>-261 610</b>   | <b>207 634</b>    |
| <b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>           |                   |                   |
| Investeringer i varige driftsmidler                          | -150 897          | -75 941           |
| Investering i tilknyttet selskap                             | -23 800           | 0                 |
| Salg av varige driftsmidler (salgssum)                       | 196               | 0                 |
| Endring sikkerhetsstillelse finansiell krafthandel           | 187 441           | 331 947           |
| Endring default fund   | -9 627            | 1 262             |
| <b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>        | <b>3 313</b>      | <b>257 268</b>    |
| <b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>          |                   |                   |
| Opptak av ny gjeld (langsiktig)                              | 0                 | 14 962            |
| Nedbetalning av gammel gjeld (langsiktig)                    | 5                 | -194              |
| Endring konsernkonto   | 254 185           | -307 523          |
| Avgitt konsernbidrag   | 0                 | -188 000          |
| <b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>       | <b>254 191</b>    | <b>-480 755</b>   |
| Netto endring i likvider i året                              | -4 106            | -15 853           |
| Kontanter og bankinnskudd per 01.01                          | 19 949            | 35 801            |
| <b>Kontanter og bankinnskudd ved periodens slutt</b>         | <b>15 843</b>     | <b>19 949</b>     |
| <b>Spesifisering av likviditetsbeholdning</b>                |                   |                   |
| Bankbeholdning 1)  | 15 843            | 19 949            |
| Trekk på konsernkontoordning                                 | -2 222 143        | -1 967 957        |
| <b>Netto likviditetsbeholdning ved periodens slutt</b>       | <b>-2 206 300</b> | <b>-1 948 009</b> |
| 1) Herav bundne midler                                       | 2 676             | 2 335             |





### Noter til årsregnskapet 2020 for Glitre Energi Produksjon AS

#### Note 1. Regnskapsprinsipper

Denne noten omhandler de viktigste regnskapsprinsipper som er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

##### 1.1 Basisprinsipper

Glitre Energi Produksjon AS avlegger årsregnskap for 2020 i samsvar med forenklet IFRS (International Financial Reporting Standards). Bakgrunnen for dette er at Glitre Energi AS avlegger konsernregnskapet etter IFRS og et ønske om ensartede regnskapsprinsipper i konsernet. Regnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og derivater.

Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forenklet IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for regnskapet, er beskrevet i note 2.

##### 1.2 Investering i andre selskaper

###### a) Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen bokføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og selskapets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Selskapets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Selskapet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre selskapet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Selskapet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

###### b) Deleide kraftverk med felles drift

Deleide kraftverk er kraftverk som selskapet har felles kontroll over gjennom en kontraktsfestet avtale mellom partene. Et deleid kraftverk er en egen enhet hvor hver av partene har sin eierandel og hvor det er felles kontroll. Produsert kraft med unntak av konsesjonskraft, disponeres av medeierne direkte. Et av eierselskapene står for den løpende drift av anlegget og får refundert øvrige driftsutgifter fra de øvrige deltakerne. Deltakerne har hver for seg skutt inn sin andel av anleggskapitalen i form av direkte investeringer. Kraftverkene bokføres som en felleskontrollert driftsordning og innregner følgende i tilknytning til selskapets interesse (IFRS 11.20):

- eiendeler, herunder sin andel av eiendeler som holdes i fellesskap,
- forpliktelser, herunder sin andel av forpliktelser som pådras i fellesskap,
- inntekter fra salget av sin andel i produksjonen som oppstår av den felleskontrollerte driftsordningen,
- andel av inntektene fra salget av produksjonen fra den felleskontrollerte driftsordningen, og
- kostnader, herunder sin andel av kostnader som pådras i fellesskap.

##### 1.3 Omregning av fremmed valuta

Regnskapet er presentert i NOK som er både den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til selskapet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

Valutaeffekter på ikke-pengeposter, slik som valutakontrakter som anses som kontantstrømsikring, føres mot utvidet resultat.





### 1.4 Varige driftsmidler

Selskapet er offentlig eid og selskapets konsesjoner er dermed evigvarende. Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften, vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig. Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende varighet på produksjonsanleggene basert på forutgående tilstandskontroll. Større utskiftninger og/eller periodisk vedlikehold skilles ut som egen eiendel og avskrives separat frem til neste periodiske vedlikehold av komponenten. Når et slikt vedlikehold balanseføres, skal balanseført verdi av komponenten som eventuelt skiftes ut, fraregnes. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Gevinst/tap ved salg av driftsmidler fremkommer som differansen mellom salgspris og balanseført verdi, og innregnes i resultatregnskapet. Ved salg av en andel av driftsmiddel som resulterer i en felleskontrollert eiendel, er transaksjonen klassifisert som partielt salg av driftsmiddelet. Gevinst er regnskapsført for den andel av driftsmiddelet som er solgt.

Lånekostnader («byggelånsrenter») knyttet til anskaffelse av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen. Dette gjøres frem til tidspunktet når eiendelen er klar for tiltenkt bruk eller salg. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

*Kraftverkene er dekomponert i følgende hovedkomponenter:*

- Fjelltunnel (levetid = uendelig)
- Hjelpetuneller, sjakter osv. (levetid = uendelig)
- Dam (levetid = 100 år)
- Bygninger, fjellhall (levetid = 100 år)
- Maskinelt utstyr, Turbin (levetid = 60 år)
- Luker (levetid = 75 år)
- Elektronisk utrustning (levetid = 50 år)
- Trafo, samsleskinne (levetid = 50 år)
- Kontrollanlegg (levetid = 25 år)

*Avskrivningsprinsipper:*

- Tomter og anlegg sprengt i fjell har tidsbegrenset levetid og er ikke gjenstand for avskrivninger.
- Vannfallsrettigheter er balanseført til virkelig verdi ved implementering av IFRS og er klassifisert som materiell eiendel. Levetiden er tidsbegrenset og fallrettigheter er derfor ikke gjenstand for avskrivninger.
- Andre driftsmidler avskrives lineært over driftsmiddelets gjenværende levetid.

Driftsmidlenes gjenværende utnyttbare levetid og eventuell restverdi, revurderes på balansedagen og endres hvis nødvendig.

Gevinst og tap på driftsmidler utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi, og resultatføres ved avhendelse.

### *Verdifall*

Anleggsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader, og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). I selskapets virksomhet er disse definert som kraftverk. Ved indikasjon på at verdifallet er reversert, gjøres det en vurdering av gjenvinnbart beløp og en eventuell reversering foretas regnskapsmessig.

### 1.5 Finansielle eiendeler

#### a) Generell beskrivelse

Selskapet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- utlån og fordringer
- aksjer tilgjengelig for salg



Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og foretas ved anskaffelse. Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på transaksjonstidspunktet, som er den dagen selskapet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler balanseføres første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og selskapet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring. Lån og fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden. Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet i den perioden de oppstår.

For aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg, vil et betydelig eller langvarig fall i virkelig verdi under anskaffelseskost, være en indikator på at aksjen er verdiforringet. Dersom slike objektive indikatorer foreligger for finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, blir det samlede tapet målt som differansen mellom anskaffelseskost og virkelige verdi, fratrukket eventuelt tidligere resultatførte nedskrivninger. Verdiforringelse på aksjer og tilsvarende instrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg ført i resultatregnskapet, reverseres ikke gjennom resultatregnskapet. Utbytte fra slike investeringer resultatføres.

#### *b) Utlån og fordringer*

Utlån og fordringer er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som har faste eller bestembare betalinger, og som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer i balansen.

#### *c) Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg*

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er finansielle eiendeler som ikke er derivater (f.eks. aksjer). De klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

### **1.6 Derivater og sikring**

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument, og hvis dette er tilfelle, typen av sikring. Selskapet anvender sikringsbokføringsreglene for svært sannsynlige fremtidig transaksjoner (kontantstrømsikring). Ved inngåelsen av en sikringstransaksjon dokumenterer selskapet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak sikringstransaksjonen. Selskapet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes, er effektive i å utlikne endringene i kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved inngåelsen av sikringen og løpende i sikringsperioden. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er lengre enn 12 måneder. Det klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er mindre enn 12 måneder. Derivater holdt for handelsformål klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld.

#### *a) Kontantstrømsikring*

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som utpekes som sikringsinstrument og kvalifiserer som kontantstrømsikring, føres mot utvidet resultat. Tap og fortjeneste på den ineffektive delen, resultatføres som finanspost. Beløp som er ført mot utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden som den sikrede forpliktelsen eller planlagte transaksjonen (sikringsobjektet) realiseres.

Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført, omklassifiseres balanseført beløp i egenkapitalen umiddelbart til resultatregnskapet.

Sikringsbokføring opphører dersom:

- Sikringsinstrumentet er forfalt, terminert, utøvd eller solgt,
- Sikringen ikke tilfredsstiller ovennevnte krav til sikring, eller
- Selskapet av andre grunner velger å avslutte sikringsbokføring.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



### *b) Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring*

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres som finansinntekt eller –kostnad.

### *c) Konesjonskraft og andre evigvarende forpliktelser*

Konesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Selskapet er forpliktet til å levere konesjonskraft i henhold til gitte konesjoner. Konesjonskraft er vurdert som lovpålagt forpliktelse og er således ikke balanseført. Andre kontraktsfestede, evigvarende forpliktelser med offentlig motpart, er håndtert på samme måte.

### **1.7 Kundefordringer**

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Avsetning for tap regnskapsføres når det foreligger objektive indikatorer på at selskapet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunde vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger (inkassotid mer enn 180 dager fra forfall) ansees som indikatorer på at kundefordringen må nedskrives. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og virkelig verdi. Bokført verdi av kundefordringene reduseres ved bruk av en avsetningskonto, endringer i avsetningen resultatføres som avsetning til tap på fordringer. Når en kundefordring er tapt blir den ført mot avsetningskontoen for tap på fordringer. Eventuelle senere innbetalinger på tidligere tapsførte fordringer reduserer resultatførte tap på fordringer.

### **1.8 Kontanter og kontantekvivalenter**

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

### **1.9 Innlån**

Innlån og gjeld regnskapsføres ved første gangs innregning til virkelig verdi, som er mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles innlån og gjeld til amortisert kost; forskjeller mellom mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader og innløsningsverdi fordeles over låneperioden ved bruk av effektiv rente-metoden over resultatregnskapet.

### **1.10 Skatt**

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt på balansedagen. Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er hevdet i skattemeldingene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering, foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Dersom selskapet deltar i en transaksjon om kjøp av en eiendel eller gjeld som ikke er en del av en foretaksintegrasjon, regnskapsføres ikke utsatt skatt på transaksjonstidspunktet. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

### *Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten*

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med naturressursskatt, grunnrenteskatt og eiendomsskatt. Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utliknet naturressursskatt kan framføres tillagt renter. Ikke utliknet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten for 2020 utgjør 37 prosent av kraftstasjonenes grunnrenteinntekt. Med utgangspunkt i de enkelte kraftverk, beregnes salgsinntektene ut fra timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter som inntektsføres med sine virkelige inntekter. Det gis fradrag for offentlige avgifter samt skattemessige avskrivninger. I tillegg gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente (0,3 prosent for 2020). Se for øvrig Note 8.





Kraftverk som har opparbeidet negative grunnrentesaldoer, blir vurdert med hensyn på om selskapet med stor sannsynlighet vil få nyttiggjort disse. Saldoer som selskapet sannsynligvis vil få nyttiggjort, danner grunnlag for utsatt skattefordel i balansen. Akkumulerte renter på negative grunnrentesaldoer inngår i grunnlaget for utsatt skattefordel. Positiv grunnrenteinntekt for et kraftverk reduserer grunnrentesaldoen for dette kraftverket, og reduserer utsatt skattefordel tilsvarende. Negativ grunnrenteinntekt i inntektsåret samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk. Negativ grunnrentesaldo fra inntektsåret for 2007 kan kun samordnes med positiv grunnrenteinntekt på samme kraftverk.

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med en eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi (i hovedsak resultatavhengig).

Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Naturressursskatten samordnes med inntektsskatten. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

**1.11 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte**  
Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner som pensjonsordninger.

#### a) Innskuddsplan

Selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet og selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

#### b) Ytelsesplan

I en ytelsesbasert ordning er arbeidsgiver forpliktet til å yte fremtidig pensjon av en nærmere angitt størrelse. Selskapets kollektive pensjonsordninger administreres gjennom et livselskap. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Dersom samlede pensjonsmidler overstiger beregnet pensjonsforpliktelse på balansetidspunktet, balanseføres nettoverdien som eiendel i balansen dersom det er sannsynlig at overfinansieringen kan nyttes mot fremtidige forpliktelser. Dersom pensjonsforpliktelsene overstiger pensjonsmidlene, klassifiseres nettoforpliktelsen som gjeld i balansen.

Pensjonsforpliktelsene beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Pensjonsforpliktelsene beregnes som nåverdien av de estimerte fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen.

Endringer i pensjonsplaner inntektsføres eller kostnadsføres ved planendringstidspunktet.

Pensjonskostnaden er basert på forutsetninger fastsatt ved periodens begynnelse. Årets netto pensjonskostnad består av nåverdien av årets pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, samt periodisert arbeidsgiveravgift. Periodens netto pensjonskostnader inngår i regnskapslinjen «Lønn og andre personalkostnader» i resultatregnskapet.

Aktuarberegningene er basert på flere aktuarielle forutsetninger, det vises til note 19. Når forpliktelsens nåverdi og virkelig verdi av pensjonsmidlene beregnes på balansetidspunktet, kan det oppstå aktuarielle gevinster og tap som resultat av endringer i aktuarielle forutsetninger og faktiske effekter. Aktuarielle gevinster og tap innregnes i utvidet resultat.

Vurdering av pensjonsforpliktelser er ytterligere beskrevet i note 2, ledelsens vurderinger og anvendelse av estimater.

#### 1.12 Avsetninger

Selskapet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

- det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser
- det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av en overføring av økonomiske ressurser
- forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet

Det avsettes ikke for framtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved å vurdere gruppen under ett. Avsetning for gruppen regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til gruppens enkeltelementer kan være lav. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate som reflekterer nåværende markedsituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D

**1.13 Inntektsføring**

Inntekt regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift og rabatter.

Inntekter fra salg av varer resultatføres når levering har funnet sted og det vesentligste av risiko og avkastning er overført.

Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Selskapet har en kraftportefølje bestående av fysiske og finansielle kontrakter. Fysiske kontrakter er kontrakter med avtale om fysisk levering av kraft til en på forhånd avtalt pris i en bestemt periode. Finansielle kontrakter resulterer kun i et økonomisk oppgjør. I regnskapet blir fysiske leveranser inntektsført til avtalt pris på leveransetidspunktet. For finansielle kontrakter blir det kontraktsfestede volum multiplisert med differansen mellom avtalt pris og spotpris på leveringstidspunktet inntektsført eller kostnadsført. Kontraktene i selskapet styres som en prissikringsportefølje av egen produksjon og det avsettes ikke for forventet tap. Prissikringsporteføljen sees i sammenheng med det underliggende sikringsobjektet.

**1.14 Leieavtaler**

En leieavtale klassifiseres som finansiell leieavtale dersom den i det vesentlige overfører all risiko og avkastning forbundet med eierskapet til leietaker («finansiell leasing»). Slike avtaler som er langsiktige balanseføres til virkelig verdi av bruksretten og leieforpliktelsen som en fordring og en gjeld i balansen. Øvrige leieavtaler klassifiseres som operasjonelle leieavtaler («operasjonell leasing»). Selskapet har bare inngått operasjonelle leieavtaler. Selskapet har en finansiell leasing avtale som er balanseført, resten av leieavtalene som er inngått er operasjonelle leieavtaler. Leiebetalingene innregnes som kostnad i resultatregnskapet lineært over løpetiden til leieavtalen, med mindre et annet systematisk grunnlag gir bedre uttrykk for bruksverdien over tid.

**1.15 Offentlige tilskudd**

Offentlige tilskudd regnskapsføres når det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til tilskuddene, og tilskuddene vil bli mottatt. Regnskapsføring av driftstilskudd innregnes på en systematisk måte over tilskuddsperioden. Tilskudd føres til fradrag i den kostnad som tilskuddet er ment å dekke. Investeringsstilskudd balanseføres og innregnes på en systematisk måte over eiendelens brukstid. Investeringsstilskudd innregnes enten ved at tilskuddet føres som utsatt inntekt, eller ved at tilskuddet trekkes fra ved fastsettelse av eiendelens balanseførte verdi.

**Note 2. Estimer, usikkerhet m.m.**

Estimer og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter. Selskapet utarbeider estimer og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette, vil sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Forskjellen som oppstår mellom estimer og virkelig verdi, regnskapsføres i den perioden de blir kjent, dersom de vedrører denne perioden. Dersom forskjellen vedrører både inneværende og fremtidige perioder, regnskapsføres den fordelt på aktuelle perioder.

Estimer og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

**Levetid på varige driftsmidler**

For generell beskrivelse av prinsipper som benyttes, se prinsippnote 1.4. De viktigste estimer som benyttes for levetid bygger på erfaring av faktisk levetid på tilsvarende driftsmidler.

**Verdiforringelse av varige driftsmidler**

For å vurdere om driftsmidlene er gjenstand for verdiforringelse benyttes en kontantstrømsmodell. De viktigste nøkkelforutsetninger er forventninger til fremtidig kraftpris og avkastningskrav etter skatt.

**Pensjonsforpliktelser**

Selskapets ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser beregnes av eksternt aktuar. Beregningene er basert på standardiserte forutsetninger om døds- og uføretryklingen, samt andre demografiske forutsetninger utarbeidet av Forsikringsnæringens Hovedorganisasjon.

Som grunnlag for beregningene anvendes også en rekke økonomiske forutsetninger; blant annet forventet avkastning på pensjonsmidlene, diskonteringsrente, årlig lønnsvekst, utvikling i G (Folketrygdens grunnbeløp) og regulering av pensjoner.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



## GLITRE ENERGI

Diskonteringsrenten er fastsatt på grunnlag av obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i det norske markedet med begrunnelse at OMF-markedet i Norge anses å tilfredsstille kravene til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked. Diskonteringsrenten er justert med et påslag for å komme frem til en rente som reflekterer estimert utbetalingstidspunkt. Bruken av OMF-renten videre er avhengig av at markedet er likvid og dypt nok. De andre økonomiske forutsetningene er basert på forventet langsiktig utvikling i parametrene.

Pensjonsmidlene er i stor grad investert i likvide eiendeler som verdsettes til virkelig verdi på balansedagen. Det vurderes å foreligge langt høyere risiko knyttet til estimerte brutto pensjonsforpliktelser enn til estimerte pensjonsmidler. Det henvises til note 19 for ytterligere informasjon.

### Utsatt skattefordel grunnrente

Glitre Energi Produksjon AS har beregnet utsatt skattefordel på negative grunnrentesaldoer til fremføring pr. kraftverk fra før 2007. Kun grunnrentesaldoer som konsernet med stor sannsynlighet kan motregne, balanseføres som utsatt skattefordel. Positive grunnrenteinntekter i året samordnes med tidligere opparbeidede og balanseførte grunnrentesaldoer. Endring i negative grunnrentesaldoer blir ført som endringer i utsatt skattefordel på grunnrente i året.

### Vurdering Covid-19

Ledelsen og styret følger løpende utviklingen av Covid-19 viruset og dets påvirkning på selskapet. Selskapets virksomhet defineres som samfunnskritisk og smittesituasjonen følges nøye. Selskapet følger myndighetens anbefalinger til smittevern og har i tillegg iverksatt egne tiltak for å begrense konsekvenser av en eventuell smittesituasjon.

På tidspunkt for avleggelse av regnskapet for 2020 har selskapet ikke opplevd vesentlige negative effekter av virkningene av pandemien. Noen få større arbeider har blitt noe forsinket.

Slik styret vurderer situasjonen i dag vil selskapet være lite påvirket av pandemien og vil være i stand til å imøtekomme sine fremtidige forpliktelser.

## Note 3. Risiko

Selskapets virksomhetsområde omfatter utbygging, drift og videreutvikling av vannkraftproduksjon.

Glitre Energi Produksjons forretningsområde forvalter store verdier og har i utgangspunktet evne til å bære betydelig risiko.

Selskapets styre har gitt klare rammer for risikostyring og det er etablert selskapspolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner for en samlet risikostyring av selskapet.

Selskapet har inndelt risikofaktorene i fire hovedgrupper; markedsrisiko, finansiell risiko, operasjonell risiko og øvrige risikoområder. Finansiell risiko er ytterligere inndelt i valutarisiko, refinansieringsrisiko, renterisiko, kredittisiko, likviditetsrisiko og risiko knyttet til kapitalstyring.

### 3.1 Markedsrisiko

For selskapet er den dominerende markedsrisikoen knyttet til usikkerhet i forhold til fremtidig produksjonsvolum og prisutvikling på kraftleveranser. I motsetning til de øvrige risikoparametere som tilsig/nedbør, endringer i skatter og avgifter, havarier etc., kan prisrisikoen og dermed resultatutviklingen for selskapet, styres gjennom bevisst porteføljestyling.

Selskapet har klare rammer for styring av risikoen knyttet til kraftpris ved bruk av fysiske og finansielle kraftkontrakter. Det er etablert systemer for prissikring og porteføljestyling og det rapporteres løpende fra disse.

Selskapets handel med finansielle kraftderivater er kun relatert til sikring av kraftpris for Glitre Energi Produksjon. Glitre Energi Produksjon har ikke gitt mandater for spekulativ handelsvirksomhet («trading») internt eller eksternt.

Målet med risikostyringen er å oppnå forutsigbarhet i kontantstrøm etter skatt i NOK. På grunn av innretningen av beregningsgrunnlaget for grunnrenteskatt, vil kontantstrøm etter skatt for selskapet være upåvirket av endringer i kraftpris dersom ca. 60 prosent av løpende produksjon som selges i markedet til enhver tid, er prissikret. Selskapet tar ikke valutarisiko på prissikret volum, jf. avsnitt om valutarisiko.

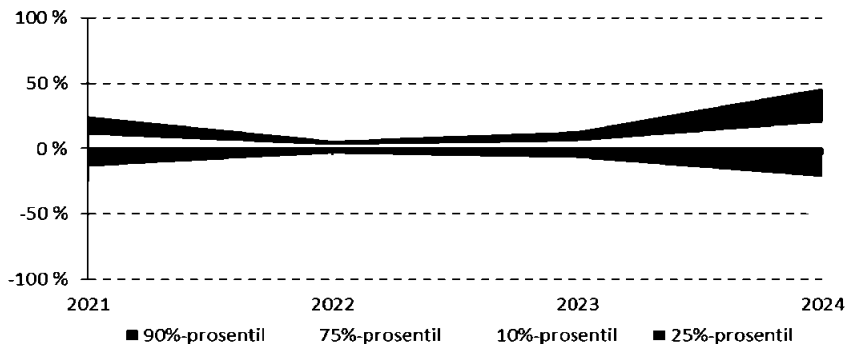


This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D

Grafen under viser et modellert utfallsrom for forventet resultat etter skatt for produksjonsvirksomheten, basert på historiske observasjoner i samkjøringsmodellen til SKM. Utfallsrommet for fremtidig kraftpris er representert ved prosentiler basert på historisk volatilitet og hvor observert markedspris på rapporteringstidspunktet (50%-prosentilen) representerer nullpunktet. 90%-prosentilen innebærer at det er 90% sannsynlighet for at prisen ikke vil overstige dette nivået og for 10%-prosentilen er det tilsvarende 10% sannsynlig at prisen vil falle under dette nivået. Beregningen tar utgangspunkt i markedspriser og inngåtte sikringskontrakter per 08.02.2021.

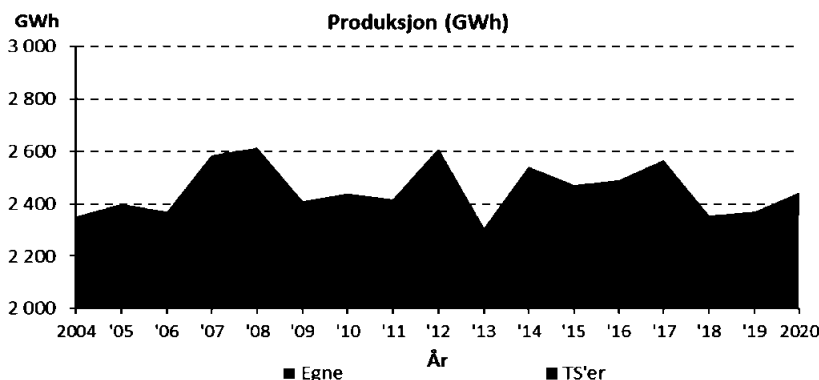
Endring i resultat etter skatt ved ulike kraftprisscenarier (basis: markedspriser pr 08.02.2021)



Selskapet har sikret en høy andel av fremtidig kraftsalg. Tabellen under gir en oversikt over sikringsgrad og det gjennomsnittlige prisnivået for inngåtte kontrakter pr 08.02.2021. Sikringsgraden inkluderer konsesjonskraft og tilsvarende forpliktelser. Det er ikke gjennomført finansielle sikringer lengre frem enn 2024. Gjennomsnittlig pris i tabellen inkluderer ikke kontrakter for områdepriser (CfD) for selskapets prisområde (NO1).

| Status prissikring                     | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|------|------|------|------|
| Sikringsgrad (%)                       | 46 % | 51 % | 47 % | 29 % | 8 %  |
| Gjennomsnittspris prissikring i kr/MWh | 290  | 320  | 335  | 327  | 0    |
| Markedspris, Nasdaq OMX (NOK)          | 356  | 284  | 277  | 278  | 290  |

Selskapet eier i hovedsak elvekraftverk og er eksponert for tilsigsrisiko. Grafen viser samlet historisk produksjon for Glitre Energi Produksjons andel av kraftproduksjon fra egne kraftverk (datterselskaper eller felleskontrollert virksomhet) samt den relative andelen av produksjonen fra tilknyttede selskaper. For selskapet, inkludert tilknyttede selskaper, var 10-års middelproduksjon i perioden 2011-2020 på 2.443 GWh som er 4% lavere enn normalproduksjonen på 2.547 GWh.





Tabellene under viser endringen i verdi før skatt på kraftderivater ved +/- 20% endring i markedsprisene. Markedsverdi representerer kontraktens verdi på balansetidspunktet. Tabellene spesifiserer verdiendring knyttet til kontantstrømsikring (føres mot utvidet resultat) og verdiendring på kraftderivatene som ikke kvalifiserer for sikringsbøkføring (føres over resultatet).

| Sikringsinstrumenter med forfall |                |                |                 |                                 |                |                |                 |  |
|----------------------------------|----------------|----------------|-----------------|---------------------------------|----------------|----------------|-----------------|--|
|                                  | 31.12.2020     |                |                 |                                 | 31.12.2019     |                |                 |  |
|                                  | -20 %          | Markedsverdi   | 20 %            |                                 | -20 %          | Markedsverdi   | 20 %            |  |
| 2021                             | 48 333         | 35 129         | -48 333         | 2020                            | 61 884         | -31 884        | -61 884         |  |
| 2022                             | 58 909         | 37 280         | -58 909         | 2021                            | 45 533         | -29 579        | -45 533         |  |
| 2023                             | 51 400         | 34 033         | -51 400         | 2022                            | 36 415         | -4 995         | -36 415         |  |
| Øvrige                           | 8 486          | 12 950         | -8 486          | Øvrige                          | 28 302         | 337            | -28 302         |  |
| <b>Endring utvidet resultat</b>  | <b>167 129</b> | <b>119 392</b> | <b>-167 129</b> | <b>Endring utvidet resultat</b> | <b>172 133</b> | <b>-66 121</b> | <b>-172 133</b> |  |

| Øvrige kontrakter, verdiendring over resultatet |            |              |          |                           |            |              |          |  |
|---|------------|--------------|----------|---------------------------|------------|--------------|----------|--|
|   | 31.12.2020 |              |          |                           | 31.12.2019 |              |          |  |
|   | -20 %      | Markedsverdi | 20 %     |                           | -20 %      | Markedsverdi | 20 %     |  |
| <b>Resultat før skatt</b>                       | <b>0</b>   | <b>0</b>     | <b>0</b> | <b>Resultat før skatt</b> | <b>0</b>   | <b>0</b>     | <b>0</b> |  |

### 3.2 Finansiell risiko

Selskapets finansiering skjer gjennom morselskapet, Glitre Energi AS. All ekstern gjeld er plassert i morselskapet med negativ pantsettelseserklæring. Glitre Energi Konsernet har etablert langsiktige trekkrettigheter for å sikre tilgjengelig likviditet også i perioder hvor det kan være vanskelig å få finansiering i markedet. I tillegg søker konsernet størst mulig grad av langsiktighet i den eksterne finansieringen.

#### Valutarisiko

Selskapets valutarisiko er i hovedsak knyttet til kraftomsetning i euro. Euro er handelsvaluta på kraftbørsen NASDAQ OMX Commodities. Selskapets risikostyring av kraftproduksjon innebærer at all valutarisiko knyttet til prissikring av kraftkontrakter, sikres gjennom valutaterminer.

Tabellen under viser endringen i verdi før skatt på inngåtte valutaderivater ved +/- 5 prosent endring i valutakursene, spesifisert på valutaderivater som er klassifisert som sikringsinstrumenter (verdiendring føres mot utvidet resultat). I 2020 har selskapet ingen valutaderivater som ikke kvalifiserer for sikringsbøkføring (verdiendring føres over resultatet). I tillegg vises verdiendring av bankbeholdning i euro ved +/- 5 prosent endring i valutakursene.

|   | 31.12.2020                   |                 | 31.12.2019                   |                 |
|---|------------------------------|-----------------|------------------------------|-----------------|
|   | Valutakurs - 5% Markedsverdi | Valutakurs + 5% | Valutakurs - 5% Markedsverdi | Valutakurs + 5% |
| <b>Sum verdiendring valutaderivater</b>             | <b>53 468</b>                | <b>4 179</b>    | <b>-53 468</b>               | <b>33 303</b>   |
| <b>Sum verdiendring bankbeholdning<sup>1)</sup></b> | <b>223</b>                   | <b>-4 454</b>   | <b>-223</b>                  | <b>242</b>      |
| <b>Endring utvidet resultat</b>                     | <b>53 690</b>                | <b>-275</b>     | <b>-53 690</b>               | <b>33 061</b>   |
| Herav resultateffekt                                | 223                          | -223            | -242                         | 242             |
| Herav egenkapitaleffekt                             | 53 468                       | -53 468         | 33 303                       | -33 303         |

- 1) Markedsverdi på bankbeholdningen i euro vil være negativ i tilfeller hvor man i konsernkontosystemet har trukket på kassekrediten  
1) Markedsverdi på bankbeholdningen i euro vil være negativ i tilfeller hvor selskapet har negativ saldo på euro-konti i konsernkontosystemet.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



#### *Renterisiko*

Selskapet finansieres gjennom avtaler med morselskapet, Glitre Energi, som også har ansvaret for konsernets rentesikringsstrategi. Ved beregning av sikringsgraden for rentebindingen er også andre poster som er korrelert med renteutviklingen hensyntatt.

Renterisikoen er knyttet til hvordan endringer i fremtidig rentenivå vil påvirke selskapets fremtidige resultater.

Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- grunnrenteskatten i produksjonsvirksomheten
- pensjonskostnader

#### *Nærmere om sammenhengen mellom grunnrenteskatt og rentenivå*

Produksjonsvirksomheten har i tillegg til ordinær inntektsskatt også grunnrenteskatt på 37 % av beregnet grunnrenteinntekt. Beregnet friinntekt kommer til fradrag ved fastsettelse av grunnrenteinntekten. Friinntekten er ment å skulle skjerme en risikofri avkastning (normrente) på skattemessige verdier mot grunnrenteskatt.

Normrenten skal reflektere en risikofri rente og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig notering på statskasseveksler med 12 måneders gjenstående løpetid i det aktuelle regnskapsåret. 37 % av friinntekten representerer således en naturlig sikring av renterisiko.

### **3.3 Operasjonell risiko**

Operasjonell risiko er definert som risiko for tap som følge av mangelfulle interne prosesser, menneskelige feil, systemfeil eller eksterne hendelser. Selskapet har lang erfaring med håndtering av operasjonell risiko gjennom ROS-analyser (risiko- og sårbarhetsanalyser) og beredskapsplaner. ROS-analysene danner grunnlag for prioritering av risikoreduserende tiltak.

Glitre Energi Produksjons ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet og konsernet jobber kontinuerlig med tiltak som kan redusere risiko for ulykker og uønskede hendelser.

IKT-risikoen er inkludert i de overordnede beredskapsplanene. Både tilgjengeligheten av IKT-verktøy og sikkerheten i forhold til misbruk av informasjon fra selskapets anlegg, databaser og analyseverktøy er viktige elementer i denne sammenheng.

### **3.3 Forsikringsrisiko**

Selskapet har forsikret seg mot operative risikoeksponeringer relatert til ødeleggelser i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann. Selskapet har også ansvarsforsikring som dekker eventuell skadeserstatning overfor tredjemanns liv og eiendom når skaden ikke er voldt av ansatte med forsett.

I tillegg har selskapet tegnet avbruddsforsikring som, etter en viss karenstid, dekker økonomisk tap ved langvarige stopp i produksjonen som følge av en uventet hendelse. Videre vurderer selskapet løpende dekningsomfang og tilgjengelige forsikringstyper for å sørge for å være dekket mot kritiske hendelser som beskrevet under foregående delkapittel. Forsikringsdekningene kompletterer dermed ROS-analysene og risikoreduserende tiltak som samlet sett skal minimere og avdemppe effektene av kritiske, uønskede hendelser.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



### Note 4. Salgsinntekter

| Energisalg                                   | 2020           | 2019           |
|--|----------------|----------------|
| Kraftsalg, spot- og regulerkraft             | 218 745        | 825 627        |
| Kraftsalg, finansielt oppgjør                | 189 666        | -121 779       |
| Avtalekraft                                  | 4 605          | 7 390          |
| Konsesjonskraft                              | 16 337         | 16 533         |
| Elsertifikater                               | 1 087          | 5 288          |
| Gjeldsbrevkraft - delvis finansielt avregnet | 3 970          | -5 917         |
| Andre kraftinntekter                         | 15 042         | 8 338          |
| <b>Sum energisalg</b>                        | <b>449 451</b> | <b>735 478</b> |

Driftsinntektene består hovedsaklig av salg av egenprodusert kraft. Glitre Energi Produksjons virksomhetsområde er kraftproduksjon som i all hovedsak er lokalisert i gamle Buskerud fylke. Styret mener at Glitre Energi Produksjon kun har ett segment.

### Note 5. Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.

| Lønnskostnader            | 2020          | 2019          |
|---------------------------|---------------|---------------|
| Lønn                      | 44 400        | 38 282        |
| Arbeidsgiveravgift        | 6 820         | 6 100         |
| Pensjonskostnader         | 7 277         | 10 638        |
| Andre ytelser             | 3 220         | 3 434         |
| <b>Sum lønnskostnader</b> | <b>61 716</b> | <b>58 454</b> |

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt antall årsverk: 71 60

| Ytelser til ledende personer | Adm. direktør |
|------------------------------|---------------|
| Lønn                         | 1 698         |
| Pensjonsutgifter             | 211           |
| Andre ytelser                | 134           |
| <b>Sum</b>                   | <b>2 043</b>  |

Administrerende direktør har en bonusavtale knyttet til kvalitet i utført arbeide, med en øvre ramme på 1,5 ganger månedslønn. Ingen andre ansatte har avtale om bonus. Hverken administrerende direktør eller andre ansatte har avtale om aksjebasert avlønning eller annen ekstra godtgjørelse.

Ansatte har lån i selskapet på til sammen kr 211.441. Administrerende direktør har en andel av disse lånene. Lånene avdras over 3 år. Renten tilsvarer skattefri rentesats fastsatt av myndighetene.

Det er ikke ytet andre lån eller stilt garantier til administrerende direktør, styreleder eller andre nærstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Det er utbetalt kr 92.200 i styrehonorar og Glitre Energi AS har fakturert kr 85 575 i styrehonorar for sine representanter, totalt er det utbetalt kr 177.775 i styrehonorar i 2020.

| Godtgjørelse til revisor                  | 2020       | 2019       |
|---|------------|------------|
| Lovpålagt revisjon                        | 299        | 290        |
| Andre attestasjonsoppgaver                | 6          | 4          |
| Skatterådgivning                          | 0          | 0          |
| Andre tjenester utenfor revisjon          | 15         | 29         |
| <b>Sum ytelser til selskapets revisor</b> | <b>320</b> | <b>323</b> |





### Note 6. Andre driftsinntekter og driftskostnader

| Andre driftsinntekter            | 2020          | 2019          |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| Salg av tjenester                | 18 675        | 9 924         |
| Driftsavtaler                    | 16 223        | 16 228        |
| Driftsinntekter deleide          | 447           | 169           |
| Andre driftsinntekter            | 5 116         | 3 826         |
| <b>Sum andre driftsinntekter</b> | <b>40 462</b> | <b>30 146</b> |

| Andre driftskostnader            | 2020           | 2019           |
|----------------------------------|----------------|----------------|
| Drift og vedlikehold             | 60 622         | 52 983         |
| Reguleringsforeninger            | 15 119         | 14 051         |
| Konsulenttjenester               | 31 812         | 35 658         |
| Kostnader eiendom                | 4 541          | 3 405          |
| Eiendomsskatter og avgifter      | 42 331         | 38 115         |
| Tap på fordringer                | -1 300         | -2 200         |
| Andre driftskostnader            | 11 993         | 13 838         |
| <b>Sum andre driftskostnader</b> | <b>165 118</b> | <b>155 849</b> |

### Note 7. Finansposter

| Finansinntekter                          | 2020         | 2019         |
|--|--------------|--------------|
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern | 5            | 12           |
| Renter bankinnskudd                      | 32           | 121          |
| Agiogevinst                              | 2 002        | 443          |
| Gevinst ved salg av aksjer               | 0            | 0            |
| Andre finansinntekter                    | 903          | 933          |
| <b>Sum Andre Finansinntekter</b>         | <b>2 942</b> | <b>1 509</b> |

| Finanskostnader                    | 2020          | 2019          |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Rentekostnader konsernkontoordning | 32 321        | 46 765        |
| Disagio                            | 1 467         | 449           |
| Andre finanskostnader              | 1 222         | 1 944         |
| <b>Sum Andre Finanskostnader</b>   | <b>35 010</b> | <b>49 158</b> |



**Note 8. Skatt**

| <b>Betalbar skatt</b>                               | <b>2020</b>    | <b>2019</b>    |
|---|----------------|----------------|
| Resultat før skatt                                  | 127 391        | 384 033        |
| Resultatandel DS, TS                                | -167           | -3 827         |
| Permanente forskjeller                              | 676            | 557            |
| Sikringskontrakter ført mot annen egenkapital       | 185 890        | 290 874        |
| Endring midlertidige forskjeller direkte i balansen | -6 184         | 4 045          |
| Endring midlertidige forskjeller                    | -207 777       | -323 340       |
| Korreksjon midlertidige forskjeller IB              | -3 836         | 0              |
| Gevinst salg av aksjer                              | 0              | 0              |
| <b>Grunnlag betalbar inntektsskatt</b>              | <b>95 993</b>  | <b>352 341</b> |
| <b>Årets betalbare inntektsskatt</b>                | <b>21 118</b>  | <b>77 515</b>  |
| <b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>            | <b>-55 461</b> | <b>468 185</b> |
| <b>Årets betalbare grunnrenteskatt</b>              | <b>-20 521</b> | <b>173 228</b> |
| <b>Betalbar naturressurskatt</b>                    | <b>30 081</b>  | <b>0</b>       |
| <b>Sum betalbare skatter</b>                        | <b>9 560</b>   | <b>250 744</b> |
| <b>Skattekostnaden består av</b>                    | <b>2020</b>    | <b>2019</b>    |
| Betalbar skatt alminnelig inntekt                   | 21 118         | 77 515         |
| Skattefunn  | -640           | -563           |
| Endring utsatt skatt alminnelig inntekt             | 6 176          | 6 253          |
| Betalbar skatt grunnrente                           | -20 521        | 173 228        |
| Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt              | 9 265          | 16 667         |
| For mye/lite avsatt skatt tidligere år              | 1 707          | 361            |
| <b>Sum skattekostnad</b>                            | <b>17 105</b>  | <b>273 462</b> |

**Grunnrenteskatt**

Med utgangspunkt i de enkelte kraftverk, beregnes salgsinntektene ut fra timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter som inntektsføres med sine virkelige inntekter. Det gis fradrag for driftskostnader, offentlige avgifter samt skattemessige avskrivninger. I tillegg gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

**Skattekostnad grunnrente**

Grunnlaget for årets skatt på grunnrente består av netto grunnrenteinntekt etter samordning mellom kraftverk med negativ og positiv grunnrenteinntekt. Positive grunnrenteinntekter samordnes først med opparbeidede negative grunnrentesaldoer fra før 2007 pr. kraftverk. Endringer i negative grunnrentesaldoer blir ført som endringer av utsatt skattefordel på grunnrente i året. Kun grunnrenteskattesaldoer selskapet med stor sannsynlighet kan motregne, balanseføres som utsatt skattefordel.

**Betalbar grunnrenteskatt**

Etter samordning av årets netto grunnrenteinntekt mot tidligere års opparbeidede negative grunnrentesaldoer, og etter samordning av negativ grunnrenteinntekt mot positiv grunnrenteinntekt for inntektsåret, beregnes nettoverdien som grunnlaget for betalbar grunnrenteskatt i året.

| <b>Betalbar skatt i balansen</b>                                  | <b>2020</b>   | <b>2019</b>    |
|---|---------------|----------------|
| Betalbar skatt alminnelig inntekt                                 | 21 118        | 77 515         |
| Skattefunn  | -640          | -563           |
| Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag                              | 0             | -44 000        |
| Reklassifisering fra utsatt skatt til betalbar skatt driftsmidler | 50 126        | 50 126         |
| Betalbar skatt grunnrente   | -20 521       | 173 228        |
| Betalbar naturressurskatt ut over samordning                      | 8 963         | 0              |
| <b>Sum betalbar skatt i balansen</b>                              | <b>59 046</b> | <b>256 307</b> |



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



### Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Midlertidige forskjeller er beregnet som skattemessige verdier fratrukket regnskapsmessige verdier. Positive forskjeller gir større fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skattefordel. Negative forskjeller gir lavere fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skatt. Utsatt skatt/utsatt skattefordel i regnskapet er beregnet som henholdsvis 22% og 37% av netto midlertidige forskjeller på alminnelig inntekt og grunnrenteinntekt.

| Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt ( AI)      | 2020              | 2019              | Endring        |
|--|-------------------|-------------------|----------------|
| Driftsmidler   | -4 556 727        | -4 539 691        | -17 036        |
| Pensjonsforpliktelser                                  | 11 832            | 7 093             | 4 738          |
| Andre fordringer/forpliktelser                         | 22 670            | 21 971            | 699            |
| <b>Sum midlertidige forskjeller AI over resultatet</b> | <b>-4 522 226</b> | <b>-4 510 627</b> | <b>-11 599</b> |

|  |                   |                   |                 |
|--|-------------------|-------------------|-----------------|
| Verdi kraft og valutakontrakter over egenkapitalen | -108 983          | 76 907            | -185 890        |
| Verdi kraft og valutakontrakter over resultatet    | -14 587           | -4 299            | -10 288         |
| <b>Sum midlertidige forskjeller AI</b>             | <b>-4 645 797</b> | <b>-4 438 020</b> | <b>-207 777</b> |

### Herav endring midlertidig forskjeller direkteført i balansen

|   |                |
|---|----------------|
| Verdi kraft og valutakontrakter over egenkapitalen  | 185 890        |
| Endring pensjonsforpliktelse ført mot egenkapitalen | -6 184         |
| <b>Sum midlertidige forskjeller AI korrigert</b>    | <b>179 706</b> |

|  |                   |                 |               |
|--|-------------------|-----------------|---------------|
| <b>Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI 22 %</b> | <b>-1 022 075</b> | <b>-976 364</b> | <b>-6 176</b> |
|--|-------------------|-----------------|---------------|

| Midlertidige forskjeller grunnrente (GR) | 2020              | 2019              | Endring        |
|--|-------------------|-------------------|----------------|
| Driftsmidler                             | -4 556 727        | -4 539 691        | -17 036        |
| Driftsmidler - ikke Grunnrente           | 93 904            | 103 397           | -9 492         |
| Andre fordringer/forpliktelser           | 13 331            | 11 842            | 1 489          |
| <b>Sum midlertidige forskjeller GR</b>   | <b>-4 449 492</b> | <b>-4 424 452</b> | <b>-25 040</b> |

Endring skattesats grunnrente inntekt fra 35,7% til 37,0%

|   |                   |                   |               |
|---|-------------------|-------------------|---------------|
| <b>Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR</b> | <b>-1 646 312</b> | <b>-1 637 047</b> | <b>-9 265</b> |
|---|-------------------|-------------------|---------------|

|   |                   |                   |
|---|-------------------|-------------------|
| Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI  | -1 022 075        | -976 364          |
| Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR  | -1 646 312        | -1 637 047        |
| <b>Sum utsatt skatt/utsatt skattefordel</b> | <b>-2 668 387</b> | <b>-2 613 412</b> |

| Endring i netto utsatt skatt                 | 2020              | 2019              |
|--|-------------------|-------------------|
| <b>Utsatt skatt 01.01</b>                    | <b>-2 613 421</b> | <b>-2 525 619</b> |
| Resultatført endring utsatt skatt AL         | -47 071           | -70 245           |
| Balanseført endring utsatt skatt pensjon AL  | 1 361             | -890              |
| Endring før direkte mot egenkapitalen        | 0                 | 0                 |
| Resultatført endring utsatt skatt GR         | -9 265            | -16 667           |
| <b>Utsatt skatt 31.12</b>                    | <b>-2 668 397</b> | <b>-2 613 421</b> |
| Damrehabilitering flyttet til betalbar skatt | 50 126            | 50 126            |
| <b>Utsatt skatt 31.12</b>                    | <b>-2 618 271</b> | <b>-2 563 296</b> |

| Avstemming skattekostnad alminnelig inntekt | 2020          | 2019          |
|---|---------------|---------------|
| 22% av resultat før skatt                   | 28 026        | 84 487        |
| Permanente forskjeller                      | 112           | -720          |
| Skatt fra tidligere år                      | -844          | 0             |
| <b>Skattekost alminnelig inntekt</b>        | <b>27 294</b> | <b>83 768</b> |





### Note 9. Varige driftsmidler

| 2020                            | Arbeid under utførelse | Fall             | Tunnel, rørgater og tomter - evigvarende | Dam, luker, tunnel og rørgater | Turbin, transformator, elektroteknisk, inventar og utstyr | Periodisk vedlikehold | Leieavtaler IFRS 16 | Sum              |
|---------------------------------|------------------------|------------------|--|--------------------------------|---|-----------------------|---------------------|------------------|
| Anskaffelseskost 01.01.2020     | 96 591                 | 2 996 850        | 694 526                                  | 1 102 573                      | 2 133 729   | 465 034               | 16 537              | 7 505 840        |
| Tilgang                         | 59 940                 | 0                | 0  | 9 977                          | 15 465  | 4 507                 | 0                   | 89 889           |
| Avgang                          | 53                     | 0                | 0  | 0                              | 2 894   | 0                     | 0                   | 2 948            |
| Anskaffelseskost 31.12.2020     | 156 477                | 2 996 850        | 694 526                                  | 1 112 550                      | 2 146 299   | 469 541               | 16 537              | 7 592 782        |
| Akk. avskrivninger 31.12.2020   | 0                      | 0                | 35 015                                   | 311 987                        | 872 372   | 101 419               | 2 757               | 1 323 551        |
| Akk. nedskrivninger 31.12.2020  | 0                      | 0                | 0  | 0                              | 0   | 0                     | 0                   | 0                |
| Akk. av- og nedsk. 31.12.2020   | 0                      | 0                | 35 015                                   | 311 987                        | 872 372   | 101 419               | 2 757               | 1 323 551        |
| <b>Bokført verdi 31.12.2020</b> | <b>156 477</b>         | <b>2 996 850</b> | <b>659 511</b>                           | <b>800 564</b>                 | <b>1 273 927</b>  | <b>368 122</b>        | <b>13 780</b>       | <b>6 269 245</b> |
| Årets avskrivning               | 0                      | 0                | 0  | 19 795                         | 35 089  | 15 332                | 1 379               | 71 594           |
| Årets nedskrivninger            | 0                      | 0                | 0  | 0                              | 0   | 0                     | 0                   | 0                |
| Økonomisk levetid               | ingen                  | uendelig         | uendelig                                 | 75 - 100 år                    | 5 - 75 år   | 30 år                 | 12 år               |                  |
| Avskrivningsplan                | avskrivning            |                  |  | Lineær                         | Lineær  | Lineær                | Lineær              |                  |

| 2019                            | Arbeid under utførelse | Fall             | Tunnel, rørgater og tomter - evigvarende | Dam, luker, tunnel og rørgater | Turbin, transformator, elektroteknisk, inventar og utstyr | Periodisk vedlikehold | Leieavtaler IFRS 16 | Sum              |
|---------------------------------|------------------------|------------------|--|--------------------------------|---|-----------------------|---------------------|------------------|
| Anskaffelseskost 01.01.2019     | 28 771                 | 2 996 850        | 694 526                                  | 1 099 233                      | 2 129 013   | 465 034               | 16 537              | 7 429 964        |
| Tilgang                         | 70 361                 | 0                | 0  | 3 340                          | 4 823   | 0                     | 0                   | 78 524           |
| Avgang                          | 2 541                  | 0                | 0  | 0                              | 106   | 0                     | 0                   | 2 647            |
| Anskaffelseskost 31.12.2019     | 96 591                 | 2 996 850        | 694 526                                  | 1 102 573                      | 2 133 729   | 465 034               | 16 537              | 7 505 840        |
| Akk. avskrivninger 31.12.2019   | 0                      | 0                | 35 015                                   | 292 192                        | 839 982   | 86 088                | 1 379               | 1 254 655        |
| Akk. nedskrivninger 31.12.2019  | 0                      | 0                | 0  | 0                              | 0   | 0                     | 0                   | 0                |
| Akk. av- og nedsk. 31.12.2019   | 0                      | 0                | 35 015                                   | 292 192                        | 839 982   | 86 088                | 0                   | 1 254 655        |
| <b>Bokført verdi 31.12.2019</b> | <b>96 591</b>          | <b>2 996 850</b> | <b>659 511</b>                           | <b>810 382</b>                 | <b>1 293 747</b>  | <b>378 946</b>        | <b>15 158</b>       | <b>6 251 186</b> |
| Årets avskrivning               | 0                      | 0                | 0  | 19 758                         | 35 506  | 15 225                | 1 379               | 71 868           |
| Årets nedskrivninger            | 0                      | 0                | 0  | 0                              | 0   | 0                     | 0                   | 0                |
| Økonomisk levetid               | ingen                  | uendelig         | uendelig                                 | 75 - 100 år                    | 5 - 75 år   | 30 år                 | 12 år               |                  |
| Avskrivningsplan                | avskrivning            |                  |  | Lineær                         | Lineær  | Lineær                | Lineær              |                  |

Erfaring har vist at tunneler, sjakter og bassenger sprengt i fjell er tilnærmet vedlikeholdsfrie. Disse antas derfor å ha tilnærmet uendelig levetid og avskrives følgelig ikke. Eiendelene hadde opprinnelig avskrivninger, prinsippet ble endret for flere år siden. Akkumulerte avskrivninger viser avskrivning før prinsippendring.

Bokført verdi på produksjonsvirksomhetens driftsmidler er testet mot verddivurdering av hvert enkelt kraftverk i forbindelse med regnskapsavleggelsen. Verddivurderingen er basert på markedspriser for de neste 10 årene på tidspunktet for verddivurderingen. Deretter er det benyttet et gjennomsnitt av ulike aktørers prisanslag for årene videre. Produksjonen er basert på produksjonsprognoser for de neste 10 årene og deretter en normalproduksjon for kraftverkene. Avkastningskravet er satt til 5,6% nominelt etter skatt. Verddivurderingene viste verdier større enn bokført verdi på alle kraftverk.

#### Sensitivitet

Estimert gjenvinnbart beløp er avhengig av hvilke forutsetninger som benyttes på en rekke områder, herunder utvikling i rammebetingelser, kraftpriser, temperatur, økonomisk vekst og forbruksmønster. Det er gjennomført en sensitivitetsanalyse ved fall på 25 prosent i kraftprisene. Analysen viser at dette ikke vil medføre at kraftverk kommer i nedskrivningsposisjon.





**Note 10. Tilknyttede- og deleide selskaper**

| Tilknyttede selskaper | Anskaffelses-<br>tidspunkt | Forretnings-<br>adresse | Eierandel<br>31.12.2020 | Eierandel<br>31.12.2019 | Stemme-andel |
|-----------------------|----------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Hadeland Kraft AS     | 2003                       | Jaren                   | 49,0 %                  | 49,0 %                  | 49,0 %       |
| Hellefoss Kraft AS    | 2003                       | Øvre Eiker              | 33,4 %                  | 33,4 %                  | 33,4 %       |
| Godfarfoss Kraft AS   | 2007                       | Drammen                 | 34,0 %                  | 34,0 %                  | 34,0 %       |

| Tilknyttede selskaper                         | Hadeland Kraft<br>AS | Hellefoss Kraft<br>AS | Godfarfoss<br>Kraft AS | Sum           |
|---|----------------------|-----------------------|------------------------|---------------|
| Anskaffelseskostnad                           | 41 456               | 25 696                | 2 482                  | 69 634        |
| Balansført egenkapital på<br>anskaff.tidspkt. | 48 118               | 3 580                 | 2 482                  | 54 180        |
| Mer-/Mindre verdi på<br>anskaffelsestidspkt.  | -6 662               | 22 116                | 0                      | 15 454        |
| <b>Inngående balanse 01.01.2020</b>           | <b>4 798</b>         | <b>35 131</b>         | <b>0</b>               | <b>39 929</b> |
| Andel årets resultat                          | 2 703                | -1 256                | -1 280                 | 167           |
| Kapitalforhøyelse                             | 0                    | 0                     | 23 800                 | 23 800        |
| <b>Årets resultatandel</b>                    | <b>2 703</b>         | <b>-1 256</b>         | <b>22 520</b>          | <b>23 967</b> |
| Utbytte                                       | 0                    | 0                     | 0                      | 0             |
| Tilgang                                       | 0                    | 0                     | 0                      | 0             |
| Fisjon  | 0                    | 0                     | 0                      | 0             |
| Avgang (nedskrivning av fordring)             | 0                    | 0                     | 0                      | 0             |
| <b>Utgående balanse 31.12.2020</b>            | <b>7 502</b>         | <b>33 875</b>         | <b>22 520</b>          | <b>63 897</b> |

Selskapets interesse i Hadeland Kraft er vurdert samlet for aksjeinvestering og ansvarlig lån. Andel av negativt resultat tidligere år var nedskrevet på ansvarlig lån. Positivt resultat inneværende år har medført reversering av nedskrivningen.

| Deleide kraftverk          | Anskaffelses-<br>tidspunkt | Forretnings-<br>adresse | Eierandel<br>31.12.2020 | Stemme-andel |
|----------------------------|----------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Skollenborg Kraftverk DA   | 1983                       | Drammen                 | 69,2 %                  | 69,2 %       |
| Ustekveikja Kraftverk DA   | 1983                       | Geilo                   | 31,0 %                  | 31,0 %       |
| Embretsfosskraftverkene DA | 2010                       | Drammen                 | 50,0 %                  | 50,0 %       |

| 2020                            | Skollenborg<br>Kraftverk DA | Ustekveikja<br>Kraftverk DA | Embretsfoss-<br>kraftverkene DA |
|---------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| <b>Resultatposter</b>           |                             |                             |                                 |
| Driftsinntekter                 | 9 588                       | 82                          | 17 800                          |
| Driftskostnader                 | -11 283                     | -2 999                      | -18 304                         |
| Netto finans                    | 78                          | 23                          | 50                              |
| <b>Resultat</b>                 | <b>-1 617</b>               | <b>-2 894</b>               | <b>-454</b>                     |
| <b>Balanseposter</b>            |                             |                             |                                 |
| Anleggsmidler                   | 759 632                     | 9 123                       | 609 820                         |
| Omløpsmidler                    | 12 105                      | 406                         | 3 087                           |
| <b>Sum eiendeler</b>            | <b>771 737</b>              | <b>9 529</b>                | <b>612 907</b>                  |
| Gjeld                           | 282 887                     | 6 882                       | 47 976                          |
| Egenkapital                     | 488 849                     | 2 647                       | 564 931                         |
| <b>Sum gjeld og egenkapital</b> | <b>771 737</b>              | <b>9 529</b>                | <b>612 907</b>                  |



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



## GLITRE ENERGI

| 2019                            | Skollenborg<br>Kraftverk DA | Ustekveikja<br>Kraftverk DA | Embretsfoss-<br>kraftverkene DA |
|---------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| <b>Resultatposter</b>           |                             |                             |                                 |
| Driftsinntekter                 | 2 153                       | 177                         | 2 194                           |
| Driftskostnader                 | -13 576                     | -3 112                      | -17 849                         |
| Netto finans                    | 111                         | 28                          | 66                              |
| <b>Resultat</b>                 | <b>-11 312</b>              | <b>-2 907</b>               | <b>-15 590</b>                  |
| <b>Balanseposter</b>            |                             |                             |                                 |
| Anleggsmidler                   | 739 821                     | 38 994                      | 615 336                         |
| Omløpsmidler                    | 13 359                      | 1 450                       | 7 842                           |
| <b>Sum eiendeler</b>            | <b>753 180</b>              | <b>40 444</b>               | <b>623 178</b>                  |
| Gjeld                           | 284 377                     | 6 951                       | 52 921                          |
| Egenkapital                     | 468 803                     | 33 493                      | 570 257                         |
| <b>Sum gjeld og egenkapital</b> | <b>753 180</b>              | <b>40 444</b>               | <b>623 178</b>                  |

Følgende balanseposter i deleide kraftverk med felles drift er tatt med i selskapets balanse.  
Tallene viser selskapets eierandel. For nærmere informasjon se note 10 Deleide kraftverk med felles drift.

| 2020                       | Eierandel | Varige<br>driftsmidler | Andre eiendeler | Langsiktig<br>gjeld | Kortsiktig<br>gjeld | Sum              |
|----------------------------|-----------|------------------------|-----------------|---------------------|---------------------|------------------|
| Skollenborg Kraftverk DA   | 69,20 %   | 759 632                | 12 105          | -270 407            | -12 480             | 488 849          |
| Ustekveikja Kraftverk DA   | 31,00 %   | 9 123                  | 406             | -5 173              | -1 709              | 2 647            |
| Embretsfosskraftverkene DA | 50,00 %   | 609 820                | 3 087           | -43 376             | -4 600              | 564 931          |
| <b>Sum</b>                 |           | <b>1 378 575</b>       | <b>15 597</b>   | <b>-318 957</b>     | <b>-18 789</b>      | <b>1 056 427</b> |

| 2019                       | Eierandel | Varige<br>driftsmidler | Andre eiendeler | Langsiktig<br>gjeld | Kortsiktig<br>gjeld | Sum              |
|----------------------------|-----------|------------------------|-----------------|---------------------|---------------------|------------------|
| Skollenborg Kraftverk DA   | 69,20 %   | 739 821                | 13 359          | -270 642            | -13 734             | 468 803          |
| Ustekveikja Kraftverk DA   | 31,00 %   | 38 994                 | 1 450           | -5 242              | -1 709              | 33 493           |
| Embretsfosskraftverkene DA | 50,00 %   | 615 336                | 7 842           | -43 566             | -9 354              | 570 257          |
| <b>Sum</b>                 |           | <b>1 394 151</b>       | <b>22 651</b>   | <b>-319 451</b>     | <b>-24 798</b>      | <b>1 072 553</b> |

Driftstilskudd fra interessentene i de felleskontrollerte virksomhetene dekker netto driftskostnader og netto finansposter i selskapene slik at resultatene blir lik avskrivninger for året.  
Resultatene vist over, representerer selvkostprisen for kraft mottatt i året.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D

### Note 11. Leieavtaler

Denne noten gir informasjon om leieavtaler der Glitre Energi Produksjon AS er leietaker.

Husleieavtalen til hovedkontoret er innregnet i balansen til virkelig verdi av bruksretten og leieforpliktelsen.

Øvrige leieavtaler er vurdert å være operasjonelle og kostnadsføres løpende.

Tabellen som viser fremtidige leiebetalinger inneholder alle leieavtaler både operasjonelle og finansielle.

| Operasjonelle leieavtaler | 2020  | 2019  |
|---------------------------|-------|-------|
|                           | 1 730 | 2 693 |

Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)

| Minimum fremtidige leiebetalinger | 2020          | 2019          |
|-----------------------------------|---------------|---------------|
| Innen 1 år                        | 3 103         | 1 370         |
| Mellom 1-5 år                     | 12 198        | 5 832         |
| Etter 5 år                        | 9 361         | 11 854        |
| <b>Sum</b>                        | <b>24 662</b> | <b>19 056</b> |

#### Beløp innregnet i balansen

Varige driftsmidler i balansen inneholder følgende beløp:

| Bruksrett | 2020   | 2019   |
|-----------|--------|--------|
| Lokaler   | 13 780 | 15 158 |

Bruksrett hadde ingen tilganger i 2020.

#### Beløp innregnet i resultatet

Resultatregnskapet inneholder følgende beløp vedrørende leieavtaler:

| Avskrivning av bruksrett                                | 2020         | 2019         |
|---|--------------|--------------|
| Lokaler   | 1 379        | 1 379        |
| Rentekostnad (inkludert i annen finanskostnad)          | 78           | 26           |
| <b>Total kontantstrøm i 2020 vedrørende leieavtaler</b> | <b>1 457</b> | <b>1 405</b> |

Fra 1. januar 2019 er leieavtaler innregnet som bruksrett med tilhørende leieforpliktelse fra tidspunktet når eiendelen er tilgjengelig for bruk. Eiendeler og forpliktelser har sitt opphav i at en leieavtale blir regnskapsført ved førstegangs balanseføring etter nåverdimetoden. Leieforpliktelsen inkluderer nåverdien av følgende betalinger:

- Faste betalinger
- Variable betalinger basert på en indeks eller rente, målt på tidspunktet ved førstegangs balanseføring
- Betalinger som forventes å bli betalt om garanti for restverdi
- Beløp for kjøp av eiendelen dersom det er sannsynlig at dette vil finne sted
- Betaling for å tre ut av avtalen dersom dette er sannsynlig

Leiebeløp som vil bli betalt ved en sannsynlig forlengelse er også inkludert i forpliktelsen.

Leiebeløpene blir neddiskontert med marginal rentekostnad der en implisitt rente ikke finnes i kontrakten.

I de fleste tilfeller benyttes marginal rentekostnad og denne fastsettes ved å bygge opp renten basert på risikofri rente med tillegg for konsernets kredittmargin samt evt. justeringer for den spesifikke eiendel, betingelser, lokasjon og valuta.





**Note 12. Finansielle instrumenter**

**Virkelig verdi**

Tabellen under viser en sammenligning av bokført og virkelig verdi for hver klasse av finansielle instrumenter selskapet har i sin balanse.

- Nivå 1: Input er noterte priser (justerte) i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser  
 Nivå 2: Input er annen enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte (dvs som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)  
 Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

| Amortisert kost                          | Nivå 1        | Nivå 2   | Nivå 3           | Virkelig verdi<br>31.12.2020 | Bokført verdi<br>31.12.2020 |
|--|---------------|----------|------------------|------------------------------|-----------------------------|
| Utlån med flytende rente                 |               |          | -                | -                            | -                           |
| Utlån med fast rente                     |               |          | 22 965           | 24 978                       | 22 965                      |
| Andre langsiktige fordringer             |               |          | 41 605           | 41 605                       | 41 605                      |
| Utlån med flytende rente kortsiktig      |               |          |                  |                              |                             |
| Kundefordringer                          |               |          | 57 934           | 57 934                       | 57 934                      |
| Andre kortsiktige fordringer             |               |          | 274 435          | 274 435                      | 274 435                     |
| Bankinnskudd og kontanter                | 15 843        |          |                  | 15 843                       | 15 843                      |
| <b>Sum eiendeler til amortisert kost</b> | <b>15 843</b> | <b>-</b> | <b>396 939</b>   | <b>414 795</b>               | <b>412 782</b>              |
|  |               |          |                  |                              |                             |
| Rentebærende langsiktig gjeld            |               |          | 36 101           | 36 101                       | 36 101                      |
| Rentebærende kortsiktig gjeld            |               |          | 2 224 371        | 2 224 371                    | 2 224 371                   |
| Leverandørgjeld                          |               |          | 47 512           | 47 512                       | 47 512                      |
| Annen kortsiktig gjeld 3)                |               |          | 420 695          | 420 695                      | 420 695                     |
| <b>Sum gjeld til amortisert kost</b>     | <b>-</b>      | <b>-</b> | <b>2 728 679</b> | <b>2 728 679</b>             | <b>2 728 679</b>            |

| Virkelig verdi: Eiendeler  | Nivå 1         | Nivå 2        | Nivå 3   | Virkelig verdi<br>31.12.2020 | Bokført verdi<br>31.12.2020 |
|--|----------------|---------------|----------|------------------------------|-----------------------------|
| <b>Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat</b> |                |               |          |                              |                             |
| Kraftderivater   |                |               |          |                              |                             |
| Valutaderivater  |                |               |          |                              |                             |
| <b>Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål</b>      |                |               |          |                              |                             |
| Kraftderivater   | 215 856        |               |          | 215 856                      | 215 856                     |
| Valutaderivater  |                | 19 336        |          | 19 336                       | 19 336                      |
| <b>Sum finansielle derivater til virkelig verdi</b>              | <b>215 856</b> | <b>19 336</b> | <b>0</b> | <b>235 192</b>               | <b>235 192</b>              |
|  |                |               |          |                              |                             |
| Langsiktige finansielle derivater 1)                             | 106 288        | 18 788        |          | 125 075                      | 125 075                     |
| Kortsiktige finansielle derivater 1)                             | 109 568        | 549           |          | 110 117                      | 110 117                     |
| <b>Sum balanseførte finansielle derivater</b>                    | <b>215 856</b> | <b>19 336</b> | <b>0</b> | <b>235 192</b>               | <b>235 192</b>              |
|  |                |               |          |                              |                             |
| <b>Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg</b>               |                |               |          |                              |                             |
| Investering i aksjer   |                |               |          |                              |                             |
| <b>Sum eiendeler til virkelig verdi</b>                          | <b>215 856</b> | <b>19 336</b> | <b>0</b> | <b>235 192</b>               | <b>235 192</b>              |





**GLITRE**  
ENERGI

| Virkelig verdi: Gjeld og forpliktelser                           | Nivå 1         | Nivå 2         | Nivå 3   | Virkelig verdi<br>31.12.2020 | Bokført verdi<br>31.12.2020 |
|--|----------------|----------------|----------|------------------------------|-----------------------------|
| <b>Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat</b> |                |                |          |                              |                             |
| Kraftderivater   |                |                |          |                              |                             |
| Valutaderivater  |                |                |          |                              |                             |
| <b>Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål</b>      |                |                |          |                              |                             |
| Kraftderivater   | -33 451        | -63 013        |          | -96 464                      | -96 464                     |
| Valutaderivater  |                | -15 157        |          | -15 157                      | -15 157                     |
| <b>Sum gjeld til virkelig verdi</b>                              | <b>-33 451</b> | <b>-78 170</b> | <b>0</b> | <b>-111 621</b>              | <b>-111 621</b>             |
| Andre langsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)                | -22 025        | -5 040         |          | -27 065                      | -27 065                     |
| Andre kortsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)                | -11 426        | -73 130        |          | -84 556                      | -84 556                     |
| <b>Sum balanseførte finansielle forpliktelser</b>                | <b>-33 451</b> | <b>-78 170</b> | <b>0</b> | <b>-111 621</b>              | <b>-111 621</b>             |

| Amortisert kost                              | Nivå 1        | Nivå 2   | Nivå 3           | Virkelig verdi<br>31.12.2019 | Bokført verdi<br>31.12.2019 |
|--|---------------|----------|------------------|------------------------------|-----------------------------|
| Utlån med flytende rente                     |               |          | -                | -                            | -                           |
| Utlån med fast rente                         |               |          | 25 667           | 27 482                       | 25 667                      |
| Andre langsiktige fordringer                 |               |          | 30 820           | 30 820                       | 30 820                      |
| Utlån med flytende rente kortsiktig fordring |               |          |                  |                              |                             |
| Kundefordringer                              |               |          | 62 227           | 62 227                       | 62 227                      |
| Andre kortsiktige fordringer                 |               |          | 167 856          | 167 856                      | 167 856                     |
| Bankinnskudd og kontanter                    | 19 949        |          |                  | 19 949                       | 19 949                      |
| <b>Sum eiendeler til amortisert kost</b>     | <b>19 949</b> | <b>-</b> | <b>286 570</b>   | <b>308 334</b>               | <b>306 519</b>              |
| Rentebærende langsiktig gjeld                |               |          | 23 168           | 23 168                       | 23 168                      |
| Rentebærende kortsiktig gjeld                |               |          | 1 970 853        | 1 970 853                    | 1 970 853                   |
| Leverandørgjeld                              |               |          | 48 597           | 48 597                       | 48 597                      |
| Annen kortsiktig gjeld 3)                    |               |          | 659 089          | 659 089                      | 659 089                     |
| <b>Sum gjeld til amortisert kost</b>         | <b>-</b>      | <b>-</b> | <b>2 701 707</b> | <b>2 701 707</b>             | <b>2 701 707</b>            |



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



**GLITRE**  
ENERGI

| Virkelig verdi: Eiendeler  | Nivå 1        | Nivå 2       | Nivå 3   | Virkelig verdi<br>31.12.2019 | Bokført verdi<br>31.12.2019 |
|--|---------------|--------------|----------|------------------------------|-----------------------------|
| <b>Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat</b> |               |              |          |                              |                             |
| Kraftderivater   |               |              |          |                              |                             |
| Valutaderivater  |               |              |          |                              |                             |
| <b>Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål</b>      |               |              |          |                              |                             |
| Kraftderivater   | 99 435        |              |          | 99 435                       | 99 435                      |
| Valutaderivater  |               | 3 816        |          | 3 816                        | 3 816                       |
| <b>Sum finansielle derivater til virkelig verdi</b>              | <b>99 435</b> | <b>3 816</b> | <b>0</b> | <b>103 251</b>               | <b>103 251</b>              |
| Langsiktige finansielle derivater 1)                             | 28 718        | 2 876        |          | 31 594                       | 31 594                      |
| Kortsiktige finansielle derivater 1)                             | 70 717        | 940          |          | 71 657                       | 71 657                      |
| <b>Sum balanseførte finansielle derivater</b>                    | <b>99 435</b> | <b>3 816</b> | <b>0</b> | <b>103 251</b>               | <b>103 251</b>              |
| <b>Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg</b>               |               |              |          |                              |                             |
| Investering i aksjer   |               |              |          |                              |                             |
| <b>Sum eiendeler til virkelig verdi</b>                          | <b>99 435</b> | <b>3 816</b> | <b>0</b> | <b>103 251</b>               | <b>103 251</b>              |

| Virkelig verdi: Gjeld og forpliktelser                           | Nivå 1          | Nivå 2         | Nivå 3   | Virkelig verdi<br>31.12.2019 | Bokført verdi<br>31.12.2019 |
|--|-----------------|----------------|----------|------------------------------|-----------------------------|
| <b>Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat</b> |                 |                |          |                              |                             |
| Kraftderivater   |                 |                |          |                              |                             |
| Valutaderivater  |                 |                |          |                              |                             |
| <b>Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål</b>      |                 |                |          |                              |                             |
| Kraftderivater   | -132 217        | -33 339        |          | -165 556                     | -165 556                    |
| Valutaderivater  |                 | -10 302        |          | -10 302                      | -10 302                     |
| <b>Sum gjeld til virkelig verdi</b>                              | <b>-132 217</b> | <b>-43 641</b> | <b>0</b> | <b>-175 858</b>              | <b>-175 858</b>             |
| Andre langsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)                | -62 955         | -6 061         |          | -69 016                      | -69 016                     |
| Andre kortsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)                | -69 262         | -37 580        |          | -106 842                     | -106 842                    |
| <b>Sum balanseførte finansielle forpliktelser</b>                | <b>-132 217</b> | <b>-43 641</b> | <b>0</b> | <b>-175 858</b>              | <b>-175 858</b>             |

1) Kraft og valutaderivater

2) Renteswaper

3) Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpne renter



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



## GLITRE ENERGI

Markedsverdier hentet fra kraftbørsen (NASDAQ OMX Commodities), samt markedsverdier fra valuta og rentemarkedet, er grunnlaget for verdsettelsen av henholdsvis kraft, valuta og rentederivatene i selskapets balanse. Verdien på utlån med fastrente er beregnet ved å neddiskontere kontantstrømmen fra differansen mellom fastrenten og rentekurven på balansetidspunktene. Virkelig verdi av selskapets øvrige innlån vil også påvirkes av markedsmessige kredittmarginer og lignende som ikke er reflektert i innlånets avtalte effektive rente.

### Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i selskapets balanse.

| 31.12.2020                                  | Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet | Finansielle instrumenter benyttet for sikrings-formål 1) | Utlån og fordringer | Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg | Finansielle forpliktelser til amortisert kost |
|---|---|--|---------------------|---|---|
| <b>Eiendeler</b>                            |   |  |                     |   |   |
| Langsiktige finansielle derivater           |   | 125 075  |                     |   |   |
| Kortsiktige finansielle derivater           |   | 110 117  |                     |   |   |
| Investering i aksjer                        |   |  |                     |   |   |
| Kundefordringer                             |   |  | 57 934              |   |   |
| Andre kortsiktige fordringer                |   |  | 274 435             |   |   |
| Andre langsiktige fordringer                |   |  | 41 605              |   |   |
| Kontanter og kontantekvivalenter            |   |  | 15 843              |   |   |
| <b>Sum finansielle eiendeler</b>            | <b>0</b>  | <b>235 192</b>   | <b>389 817</b>      | <b>0</b>                                    | <b>0</b>                                      |
| <b>Forpliktelser</b>                        |   |  |                     |   |   |
| Andre langsiktige finansielle forpliktelser |   | 27 065   |                     |   |   |
| Andre kortsiktige finansielle forpliktelser |   | 84 556   |                     |   |   |
| Rentebærende langsiktig gjeld               |   |  |                     |   | 36 101  |
| Rentebærende kortsiktig gjeld               |   |  |                     |   | 2 224 371                                     |
| Leverandørgjeld                             |   |  |                     |   | 47 512  |
| Annen kortsiktig gjeld 2)                   |   |  |                     |   | 420 695                                       |
| <b>Sum finansielle forpliktelser</b>        | <b>0</b>  | <b>111 621</b>   | <b>0</b>            | <b>0</b>                                    | <b>2 728 679</b>                              |



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



| 31.12.2019                                  | Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet | Finansielle instrumenter benyttet for sikrings-formål 1) | Utlån og fordringer | Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg | Finansielle forpliktelser til amortisert kost |
|---|---|--|---------------------|---|---|
| <b>Eiendeler</b>                            |   |  |                     |   |   |
| Langsiktige finansielle derivater           |   | 31 594   |                     |   |   |
| Kortsiktige finansielle derivater           |   | 71 657   |                     |   |   |
| Investering i aksjer                        |   |  |                     |   |   |
| Kundefordringer                             |   |  | 62 227              |   |   |
| Andre kortsiktige fordringer                |   |  | 167 856             |   |   |
| Andre langsiktige fordringer                |   |  | 30 820              |   |   |
| Kontanter og kontantekvivalenter            |   |  | 19 949              |   |   |
| <b>Sum finansielle eiendeler</b>            | <b>0</b>  | <b>103 251</b>   | <b>280 852</b>      | <b>0</b>                                    | <b>0</b>                                      |
| <b>Forpliktelser</b>                        |   |  |                     |   |   |
| Andre langsiktige finansielle forpliktelser |   | 69 016   |                     |   |   |
| Andre kortsiktige finansielle forpliktelser |   | 106 842  |                     |   |   |
| Rentebærende langsiktig gjeld               |   |  |                     |   | 23 168  |
| Rentebærende kortsiktig gjeld               |   |  |                     |   | 1 970 853                                     |
| Leverandørgjeld                             |   |  |                     |   | 48 597  |
| Annen kortsiktig gjeld 2)                   |   |  |                     |   | 659 089                                       |
| <b>Sum finansielle forpliktelser</b>        | <b>0</b>  | <b>175 858</b>   | <b>0</b>            | <b>0</b>                                    | <b>2 701 707</b>                              |

1) Kontantstrømsikring

2) Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpte renter

**Kontantstrømsikring**

Med det formål å sikre stabil kontantstrøm, hadde selskapet pr 31.12.2020 en portefølje av kraftderivater med en samlet positiv verdi på 119,4 mill kr som tilfredsstiller reglene til sikringsbokføring. Kraftderivater anvendes som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtid salg av kraft.

Terminkontrakter i EUR er anvendt som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidige kraftsalg i EUR. Verdien på disse valutaterminene var pr 31.12.2020 4,2 mill kr.

|                 | 2020           |                 | 2019           |                 |
|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
|                 | Eiendel        | Gjeld           | Eiendel        | Gjeld           |
| Kraftderivater  | 215 856        | -96 464         | 99 435         | -165 556        |
| Valutaderivater | 19 336         | -15 157         | 3 816          | -10 302         |
| <b>Sum</b>      | <b>235 192</b> | <b>-111 621</b> | <b>103 251</b> | <b>-175 858</b> |



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



Føringer inn og ut av egenkapital:

|  | 2020           | 2019            |
|--|----------------|-----------------|
| <b>Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB</b>                                    | <b>-72 607</b> | <b>-368 374</b> |
| Verdiendringer gjennom året 1)   | 221 075        | 514 712         |
| Resultatførte gevinster (driftsinntekter) 1)   | -35 185        | -223 837        |
| Ineffektivitet 1)  | 10 288         | 4 892           |
| <b>Endring av virkelig verdi sikringsinstrumenter ved kontantstrømsikring</b>        | <b>196 178</b> | <b>295 766</b>  |
| <b>Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB</b>                                    | <b>123 571</b> | <b>-72 607</b>  |
| Utsatt skatt   | -27 186        | 15 974          |
| <b>Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter skatt</b>                        | <b>96 385</b>  | <b>-56 634</b>  |
| Herav aksjonærer i Glitre Energi Produksjon AS sin andel                             | 96 385         | -56 634         |
| <sup>1)</sup> Endring utsatt skatt ført under Andre inntekter og kostnader - utvidet | -43 159        | -65 069         |

Forventet fysisk oppgjør på forpliktelsen fordeler seg slik:

|  | 2020           | 2019           |
|--|----------------|----------------|
| 1 år                                       | 25 561         | -35 185        |
| 2 år                                       | 40 501         | -32 909        |
| 3 år                                       | 39 045         | -5 781         |
| 4 år og senere                             | 18 464         | 1 268          |
| <b>Sum</b>                                 | <b>123 571</b> | <b>-72 607</b> |
| Herav UB ineffektivitet                    | -14 587        | -4 299         |
| Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB | 123 571        | -72 607        |

#### Sikringseffektivitet/ineffektivitet

Kraftterminkontraktene er kjøpt i den hensikt å effektivt fjerne risikoen i kontantstrømmen fra kraftsalget til områdepris. Oppgjør for finansielle kontrakter (kraftterminer) skjer mot systempris. I tilfeller der differanser mellom område- og systempris forsterker tap eller gevinst på en kontrakt skal tapet eller gevinsten føres over resultatet og ikke mot egenkapitalen. Det er den forsterkede endringen som skal resultatføres. System-/områdedifferanser som trekker motsatt vei, demper tapet eller gevinsten skal ikke føres over resultatet. Sikringseffektiviteten er testet og ineffektivitet er beregnet og er resultatført med 10 288 tnok i 2020.

#### Gevinst/tap på derivater

Følgende gevinster/tap på derivater er resultatført:

| Resultatpost  | 2020           | 2019            |
|---|----------------|-----------------|
| Realiserte sikringskontrakter ført mot egenkapitalen            | 35 185         | 223 837         |
| Verdiendring kraft- og valutaderivater gått til levering i året | 161 024        | -338 347        |
| <b>Driftsinntekter (-/+ = tap/gevinst)</b>                      | <b>196 209</b> | <b>-114 510</b> |
| Verdiendring andre kraft- og valutaderivater <sup>1)</sup>      | 0              | 0               |
| <b>Sum verdiendring kraft- og valutaderivater</b>               | <b>0</b>       | <b>0</b>        |
| <b>Verdiendring rentederivater <sup>1)</sup></b>                |                |                 |
| Rentekostnad renteswapper                                       |                |                 |
| Sikringsineffektivitet <sup>1)</sup>                            | 10 288         | 4 892           |
| <b>Sum andre finanskostnader</b>                                | <b>10 288</b>  | <b>4 892</b>    |
| <b>Total resultatteffekt før skatt</b>                          | <b>206 497</b> | <b>-109 618</b> |
| <sup>1)</sup> Endring i ikke-likviditetsmessige resultatposter  | 10 288         | 4 892           |



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



**Note 13. Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap**

|                        | Selskap i samme konsern |                  | Tilknyttede selskap |               |
|------------------------|-------------------------|------------------|---------------------|---------------|
|                        | 2020                    | 2019             | 2020                | 2019          |
| <b>Fordringer</b>      |                         |                  |                     |               |
| Langsikrte fordringer  | 0                       | 0                | 22 965              | 25 667        |
| Kundefordringer        | 21 375                  | 21 175           | 5 552               | 6 923         |
| Andre fordringer       | 1 756                   | 5 621            | 1 820               | 902           |
| <b>Sum</b>             | <b>23 131</b>           | <b>26 796</b>    | <b>30 337</b>       | <b>33 491</b> |
| <b>Gjeld</b>           |                         |                  |                     |               |
| Leverandørgjeld        | 2 771                   | 9 740            | 0                   | 1 106         |
| Annen kortsiktig gjeld | 2 226 641               | 2 158 994        | 278                 | 278           |
| <b>Sum</b>             | <b>2 229 412</b>        | <b>2 168 734</b> | <b>278</b>          | <b>1 384</b>  |

Selskapet har ingen ansvarlige lån til konsernselskaper.

**Note 14. Fordringer og gjeld**

|   | 2020          | 2019          |
|---|---------------|---------------|
| <b>Fordringer med forfall senere enn 1 år</b>       |               |               |
| Andre langsiktige fordringer                        | 64 570        | 56 487        |
| <b>Sum</b>  | <b>64 570</b> | <b>56 487</b> |
| <b>Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år</b> |               |               |
| Lån Horga   | 22 610        | 23 168        |
| <b>Sum</b>  | <b>22 610</b> | <b>23 168</b> |

Forfallsprofil for selskapets rentebærende langsiktig gjeld fordelt på lånetype:

|            | 2021         | 2022         | 2023         | 2024         | 2025         | Etter 2025    |
|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Lån Horga  | 2 228        | 2 228        | 2 228        | 2 228        | 2 228        | 28 965        |
| <b>Sum</b> | <b>2 228</b> | <b>2 228</b> | <b>2 228</b> | <b>2 228</b> | <b>2 228</b> | <b>28 965</b> |

Horga Kraftverk eies av Sigdal Kommune. Glitre Energi Produksjon har en kraftkjøpsavtale med selskapet med 48 års varighet fra 1990. Selskapet disponerer årlig 75% av produsert kraft mot å betale 75 % av kostnader og gjeld i Horga. Balansført gjeld er vår andel.

**Note 15. Aksjer i andre selskap**

|                           | Eierandel     | Anskaffelses-<br>kost | Balansført<br>verdi | Markeds-<br>verdi |
|---------------------------|---------------|-----------------------|---------------------|-------------------|
| Water Power Industries AS | 1,00 %        | 500                   | 0                   | 0                 |
| <b>Sum</b>                | <b>1,00 %</b> | <b>500</b>            | <b>0</b>            | <b>0</b>          |



**Note 16. Bankinnskudd**

|                           | 2020      | 2019      |
|---------------------------|-----------|-----------|
| Bundne skattetreksmidler  | 2 676     | 2 335     |
| Trekk konsernkontoordning | 2 222 143 | 1 967 957 |

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning hvor morselskapet Glitre Energi AS har en samarbeidsavtale med DNB ASA. Dette innebærer at selskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på Glitre Energi AS, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Selskapet har valgt å presentere bankinnskudd knyttet til denne ordningen som fordring og trekk som kortsiktig gjeld i selskapsregnskapet. Juridisk sett er nettoværdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang.

Det er knyttet en kredittramme på 250 mnok til konsernkontoavtalen.

**Note 17. Aksjekapital og aksjonærinformasjon**

| Aksjekapitalen består av: | Antall           | Pålydende | Balanseført      |
|---------------------------|------------------|-----------|------------------|
| Ordinære aksjer           | 1 099 817        | 1 000     | 1 099 817        |
| <b>Sum</b>                | <b>1 099 817</b> |           | <b>1 099 817</b> |

**Oversikt over de største aksjonærene pr 31.12.2020**

|                             | Aksjer           | Eierandel      | Stemmeandel    |
|-----------------------------|------------------|----------------|----------------|
| Glitre Energi AS            | 1 099 817        | 100,0 %        | 100,0 %        |
| <b>Totalt antall aksjer</b> | <b>1 099 817</b> | <b>100,0 %</b> | <b>100,0 %</b> |

Selskapet inngår i Glitre Energi AS sitt konsern.

Glitre Energi AS har forretningskontor på Grønland 67, 3045 Drammen.  
Konsernregnskap kan man få utlevert her eller på glitreenergi.no.

**Note 18. Egenkapital**

|   | Aksje-<br>kapital | Overkurs-<br>fond | Fond for<br>vurderings-<br>forskjeller | Annen<br>EK    | Sum              |
|---|-------------------|-------------------|--|----------------|------------------|
| <b>Egenkapital 01.01.2019</b>                     | <b>1 099 817</b>  | <b>43 394</b>     | <b>8 806</b>                           | <b>-0</b>      | <b>1 152 018</b> |
| Årets resultat                                    | 0                 | 0                 | 0                                      | 110 571        | 110 571          |
| Årets utvidede resultat                           | 0                 | 0                 | 0                                      | 226 882        | 226 882          |
| Konsernbidrag                                     | 0                 | 0                 | 0                                      | -156 000       | -156 000         |
| Estimatavvik pensjoner 2019                       | 0                 | 0                 | 0                                      | 3 155          | 3 155            |
| Ompostering til fond for<br>vurderingsforskjeller | 0                 | 0                 | 628                                    | -628           | 0                |
| <b>Egenkapital pr 31.12.2019</b>                  | <b>1 099 817</b>  | <b>43 394</b>     | <b>9 435</b>                           | <b>183 979</b> | <b>1 336 626</b> |
| <b>Egenkapital 01.01.2020</b>                     | <b>1 099 817</b>  | <b>43 394</b>     | <b>9 435</b>                           | <b>183 979</b> | <b>1 336 626</b> |
| Årets resultat                                    | 0                 | 0                 | 0                                      | 110 286        | 110 286          |
| Årets utvidede resultat                           | 0                 | 0                 | 0                                      | 144 994        | 144 994          |
| Konsernbidrag                                     | 0                 | 0                 | 0                                      | 0              | 0                |
| Estimatavvik pensjoner 2020                       | 0                 | 0                 | 0                                      | -4 824         | -4 824           |
| <b>Egenkapital pr 31.12.2020</b>                  | <b>1 099 817</b>  | <b>43 394</b>     | <b>9 435</b>                           | <b>434 436</b> | <b>1 587 082</b> |



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



### Note 19. Pensjoner

#### Ytelsespensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

Selskapet har ytelsespensjon til ansatte. Ordningen er basert på forventet sluttlønn som gir medlemmene i ordningen garantert nivå på utbetalingene ut levetiden, og er forsikret gjennom KLP. Nivået på utbetalingene styres av antall år i selskapet og lønn som arbeidsaktiv. Deler av utbetalingen dekkes av Folketrygden som beregnes ut fra Folketrygdens grunnbeløp (G) som årlig godkjennes av Stortinget. Ansatte som omfattes av ytelsesbasert pensjonsordning omfattes av reglene for offentlig avtalefestet pensjon.

Fra 01.01.2017 vil kun de over 55 år opptjene pensjon i ordningen. Resterende ble overført innskuddsordningen etter en felles enighet med de ansatte i konsernet. Selskapets tjenestepensjon i KLP omfatter i alt 17 personer per 31.12.2020. Det er kun mindre endringer i de økonomiske forutsetningene i 2020. Estimatavvik føres mot egenkapitalen. Noten viser pensjonskostnad og balanseført pensjonsforpliktelse når arbeidsgiveravgiften er beregnet av netto faktisk pensjonsforpliktelse og er inkludert direkte i påløpt brutto pensjonsforpliktelse. Ansatte som er ansatt i selskapet etter 2011 er bare med i selskapets innskuddspensjonsordning.

#### Innskuddspensjon

Selskapets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 54 personer. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

Administrerende direktør har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen sikrer opptjening av pensjon på lønn over 12G og kommer til utbetaling over en periode på inntil 20 år etter vedkommende går ut i pensjon. Innskuddet i ordningene kostnadsføres når det påløper.

01.01.2020 overtok selskapet 3 ansatte fra Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR). Disse viderefører sin ytelsesordning i DNB, men kostnadene dekkes av FBR.

| Pensjonskostnad  | 2020          | 2019          |
|--|---------------|---------------|
| Årets opptjente pensjonsrettigheter                                  | 2 838         | 7 406         |
| Rentekostnad på opptjente pensjonsrettigheter                        | 507           | 702           |
| <b>Pensjonskostnad, ytelsesplaner</b>                                | <b>3 345</b>  | <b>8 109</b>  |
| Arbeidsgivers tilskudd (inkl. arb.g.avg.)                            | 5 038         | 3 542         |
| <b>Pensjonskostnad, innskuddsordning</b>                             | <b>5 038</b>  | <b>3 542</b>  |
| <b>2% egenandel (inkl. arb.g.avg)</b>                                | <b>-1 106</b> | <b>-1 012</b> |
| <b>Totale pensjonskostnader</b>                                      | <b>7 277</b>  | <b>10 638</b> |
| Pensjonsforpliktelse   | 31.12.2020    | 31.12.2019    |
| <b>Forsikret ordning</b>   |               |               |
| Opptjente forsikrede ordninger                                       | 153 765       | 133 585       |
| Opptjente forsikrede ordninger FBR*                                  | 7 933         | 0             |
| Pensjonsforpliktelsene i FBR dekkes av FBR i sin helhet etter avtale | -7 933        | 0             |
| Pensjonsmidler (til markedsverdi)                                    | 142 144       | 126 642       |
| Netto pensjonsforpliktelse forsikrede ordninger                      | 11 621        | 6 943         |
| Egenkapitalinnskudd KLP  | -3 290        | -3 290        |
| <b>Ikke forsikret ordning</b>  |               |               |
| Netto pensjonsforpliktelse ikke forsikrede ordninger                 | 211           | 151           |
| <b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12</b>                  | <b>8 542</b>  | <b>3 803</b>  |





## GLITRE ENERGI

| Endringer i forpliktelsen:                           | 31.12.2020    | 31.12.2019   |
|--|---------------|--------------|
| Netto pensjonsforpliktelse 1.1                       | 6 943         | 10 110       |
| Resultatført pensjonskostnad                         | 3 345         | 8 109        |
| Premiebetaling (ekskl. adm kostnader)                | -4 851        | -7 231       |
| Aktuariell gevinster og tap                          | 6 184         | -4 045       |
| <b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.</b> | <b>11 621</b> | <b>6 943</b> |

Akkumulert estimatavvik bokført mot egenkapitalen pr. 31.12 (før skatt) 32 749 26 565

| Økonomiske forutsetninger:              | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
|---|------------|------------|
| Diskonteringsrente                      | 1,70 %     | 2,30 %     |
| Forventet avkastning på pensjonsmidler  | 1,70 %     | 2,30 %     |
| Forventet lønnsregulering               | 2,00 %     | 2,00 %     |
| Forventet regulering av løpende pensjon | 1,24 %     | 1,24 %     |
| Forventet G-regulering                  | 2,00 %     | 2,00 %     |
| Sats på arbeidsgiveravgift              | 14,10 %    | 14,10 %    |

| Demografiske forutsetninger:  | 2020          | 2019          |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Anvendt dødelighetstabell     | K2013         | K2013         |
| Anvendt uføretariff           | KU            | KU            |
|                               | 20% ved 62 år | 20% ved 62 år |
|                               | og deretter   | og deretter   |
|                               | 10% årlig     | 10% årlig     |
| Forventet uttakshyppighet AFP |               |               |

### Note 20. Nærstående parter

| 2020                        | Kraftkjøp    | Kraftsalg      | Kjøp av tjenester | Salg av tjenester |
|-----------------------------|--------------|----------------|-------------------|-------------------|
| Glitre Energi AS            | 0            | 0              | 24 806            | 3                 |
| Glitre Energi Nett AS       | 0            | 0              | 27 723            | 930               |
| Glitre Energi Strøm AS      | 0            | 106 035        | 3 154             | 658               |
| Glitre Energi Løsninger AS  | 0            | 0              | 304               | 0                 |
| Skollenborg Kraftverk DA    | 722          | 0              | 186               | 10 037            |
| Hellefoss Kraft A/S         | 2 946        | 63             | 0                 | 2 952             |
| Ustekveikja Kraftverk DA    | 0            | 1 392          | 0                 | 0                 |
| Godfarfoss Kraft AS         | 0            | 0              | 0                 | 942               |
| Embretsfosskraftverkene DA  | 0            | 0              | 0                 | 12 532            |
| Hadeland Kraftproduksjon AS | 2 613        | 0              | 0                 | 5 899             |
| <b>Sum</b>                  | <b>6 280</b> | <b>107 489</b> | <b>56 173</b>     | <b>33 952</b>     |

| 2019                        | Kraftkjøp     | Kraftsalg      | Kjøp av tjenester | Salg av tjenester |
|-----------------------------|---------------|----------------|-------------------|-------------------|
| Glitre Energi AS            | 0             | 0              | 27 515            | 65                |
| Glitre Energi Nett AS       | 0             | 0              | 43 226            | 989               |
| Glitre Energi Strøm AS      | 0             | 353 792        | 4 888             | 2 826             |
| Skollenborg Kraftverk DA    | 896           | 0              | 0                 | 6 546             |
| Hellefoss Kraft A/S         | 9 975         | 0              | 0                 | 2 827             |
| Ustekveikja Kraftverk DA    | 0             | 8 371          | 0                 | 22                |
| Godfarfoss Kraft AS         | 0             | 0              | 0                 | 705               |
| Embretsfosskraftverkene DA  | 0             | 0              | 0                 | 7 105             |
| Hadeland Kraftproduksjon AS | 0             | 140            | 0                 | 7 325             |
| <b>Sum</b>                  | <b>10 871</b> | <b>362 302</b> | <b>75 630</b>     | <b>28 409</b>     |

Glitre Energi Produksjon AS eies 100% av Glitre Energi AS (morselskap). Glitre Energi Nett AS og Glitre Energi Strøm AS er søsterselskaper. Vardar eier 50% i Glitre Energi AS. Hellefoss Kraft AS og Godfarfoss Kraft AS er tilknyttede selskaper i Glitre Energi Produksjon AS. Skollenborg Kraftverk DA, Embretsfosskraftverkene DA og Ustekveikja Kraftverk DA er felleskontrollert virksomhet.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



### Note 21. Andre kortsiktige fordringer og gjeld

| Andre kortsiktige fordringer        | 2020           | 2019           |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| Forskuddsbetalte kostnader          | 94 185         | 24 234         |
| Påløpte inntekter                   | 4 459          | 5 348          |
| Kortsiktig fordring andelsverk      | 4 004          | 6 611          |
| Fordringer deltakerlignende selskap | 2 882          | 1 653          |
| Marginkrav Nasdaq                   | 143 835        | 81 240         |
| Oppgjort urealisert oppgjør Futures | 0              | 40 335         |
| Avsetning kraftportefølje inntekter | 10 097         | 7 193          |
| Fremførbart naturressurskatt        | 8 963          | 0              |
| Andre kortsiktige fordringer        | 6 011          | 1 242          |
| <b>Sum</b>                          | <b>274 434</b> | <b>167 856</b> |

| Annen kortsiktige gjeld                                   | 2020           | 2019           |
|---|----------------|----------------|
| Gjeld til konsernselskaper                                | 0              | 200 000        |
| Skyldig offentlige avgifter                               | 7 161          | 28 415         |
| Skyldige feriepenger                                      | 6 932          | 6 000          |
| Påløpte kostnader   | 40 708         | 39 859         |
| Kortsiktig gjeld andelsverk                               | 4 067          | 9 304          |
| Avsetning kraftportefølje kostnader og urealisert oppgjør | 215 165        | 5 424          |
| Annen kortsiktig gjeld                                    | 3 059          | 6 937          |
| <b>Sum</b>  | <b>277 093</b> | <b>295 940</b> |

### Note 22. Betingede utfall

Det er avsatt for mulig etterfakturering av konsesjonsavgift knyttet til en utbygging ved ett av selskapets kraftverk samt etterberegning etter fornyet konsesjon i en reguleringsforening selskapet er medeier i.

Hendelsen på kraftbørsen Nasdaq OMX høsten 2018 medførte krav om innbetaling til Nasdaq Clearings Default Fund. Selskapet har fortsatt en avsetning for tap på krav knyttet til dette selv om den er redusert.

### Note 23. Rettigheter

Selskapet har offentlig eierskap og selskapets konsesjoner er dermed evigvarende.

### Note 24. Pant og garantier

Glitre Energi konsernet er finansiert med all ekstern gjeld i morselskapet med negativ pantsettelseserklæring for underliggende selskaper. Datterselskapene finansieres fra morselskapet gjennom konserninterne lån.

Selskapets bankinnskudd (kassekreditt) inngår i et konsernkontosystem hvor Glitre Energi AS har en samarbeidsavtale med DNB ASA. Det er knyttet en kredittamme på 250 mnok til konsernkontoavtalen. Selskapets innskudd/trekk i ordningen er i offentlig regnskap klassifisert som henholdsvis fordring eller kortsiktig gjeld.

Konsernselskaper som deltar i konsernkontoordningen har solidaransvar for at konsernet oppfyller sine forpliktelser knyttet til denne avtalen. Se note 16 for ytterligere informasjon.

Glitre Energi Produksjon AS har avgitt garantierklæring på 10 mnok til eSett Oy som sikkerhet i forbindelse med handel av regulerkraft.





## Note 25. Forsknings- og utviklingsprosjekter

Glitre Energi Produksjon AS har arbeidet videre med sitt prosjekt for å utvikle et system for prediktiv vedlikeholdsstyring (aiKnow). Prosjektet skal utnytte sanntids prosessdata for overvåkning, samt maskinlæring i analyser av vedlikeholdsbehov, prediktering av feilsituasjoner og produksjonsovervåkning.

Selskapet har videreført sitt bidrag og deltagelse i det nasjonale forskningsprogrammet «HydroCen». «HydroCen» skal gjennom sin forskningsinnsats bidra til å opprettholde og styrke Norges posisjon som en ledende vannkraftnasjon og sikre at norsk vannkraftsektor kan møte komplekse utfordringer og utnytte mulighetene i fremtidens fornybare energisystem. Denne deltagelsen gir Glitre Energi tilgang til det nyeste innen forskning og utvikling.

Videre har selskapet også engasjert seg i Energi Norge sitt forskningsprogram «Damsikkerhet i et helhetlig perspektiv, evaluering av eksisterende dammer».

I forbindelse med bygging av nytt sykehus i Drammen er Glitre Energi Produksjon AS valgt som samarbeidspartner. Selskapet har utviklet og tilbudt en framtidrettet løsning for nødstrøm og energifleksibilitet. Enova har gitt tilsagn om støtte. Den bygningstekniske delen av prosjektet blir et samarbeidsprosjekt med Drammen Fjernvarme, som også skal utvide sitt anlegg i forbindelse med etablering av det nye sykehuset.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
504519EC2A404B978BB2532EDD9D5D7D



Til generalforsamlingen i Glitre Energi Produksjon AS

## *Uavhengig revisors beretning*

### *Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet*

---

#### *Konklusjon*

Vi har revidert Glitre Energi Produksjon AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultat, totalresultat og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

---

#### *Grunnlag for konklusjonen*

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har 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*

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, 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.

---

#### *Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

---

PricewaterhouseCoopers AS, Dronning Eufemias gate 71, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no  
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Produksjon AS



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 realistisk alternativ til dette.

---

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

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

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

### *Uttalelse om andre 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 resultatdisponering 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 nødvendig 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 bokføringskikk i Norge.

Oslo, 8. mars 2021  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Thomas Fraurud  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

| <b>Name</b>          | <b>Method</b> | <b>Date</b>      |
|----------------------|---------------|------------------|
| Fraurud, Thomas Haug | BANKID_MOBILE | 2021-04-12 08:57 |

**This document package contains:**

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.