



ÅRSRAPPORT

/ ANNUAL REPORT

2021

Årsberetning

Report from the Board of Directors

Translation has been made for information purposes only

Statkraft Energis virksomhet

Statkraft Energi AS er et selskap i Statkraftkonsernet. Statkraftkonsernet er Europas største produsent av fornybar energi. Konsernet produserer og utvikler kraft og fjernvarme, og er en betydelig aktør på de europeiske energibørsene med spisskompetanse innen fysisk og finansiell krafthandel.

Statkraft Energi har det vesentligste av sin virksomhet innenfor Statkraftkonsernets segmenter Europeisk fleksibel kraftproduksjon og Markedsoperasjoner. Selskapet driver kraftproduksjon og handel med energi og energirelaterte produkter. Statkraft Energi leverer også tjenester innen markedsadgang, og drift og vedlikehold til andre enheter i Statkraftkonsernet. I tillegg har Statkraft Energi aksjer og andeler i øvrig norsk kraftproduksjon og relatert virksomhet.

Selskapets driftsinntekter genereres i all vesentlighet i Norge, og hovedkontoret er i Oslo.

COVID-19

Gjennom covid-19-pandemien har Statkraft Energi prioritert sikkerhet og helsen til ansatte og underleverandører. Statkraft Energi har iverksatt tiltak i tråd med råd fra nasjonale helsemyndigheter for å redusere spredningen av viruset. Pålitelig leveranse av kraft har vært den andre hovedprioriteten. Statkraft Energi har opprettholdt driften ved alle anlegg.

Den direkte økonomiske effekten av pandemien har så langt vært begrenset for selskapet, og det er ikke forventet at den vil påvirke driften i betydelig grad på lengre sikt. Statkraftkonsernets ledelse følger nøye med på utviklingen av pandemien og vurderer fortløpende de langsiktige konsekvensene for konsernet.

De største ikke-økonomiske konsekvensene for Statkraft Energi har vært omfattende bruk av hjemmekontor i tillegg til tiltak for å sikre helse og sikkerhet for de som må være på arbeidststedet.

Statkraft Energi's activities

Statkraft Energi AS is a company in the Statkraft Group. Statkraft Group is Europe's largest producer of renewable energy. The Group produces and develops power and district heating, and is a significant player on the European energy exchanges, with specialist expertise within physical and financial energy trading.

Statkraft Energi has its main activities within the Statkraft Group's segments European flexible generation and Market operations. The company is engaged in power production and trading with power and energy related products. Statkraft Energi also delivers services within market access, and operation and maintenance to other units in the Statkraft Group. In addition, Statkraft Energi has shareholdings in Norwegian power production and related activities.

The majority of the company's operating revenues are generated in Norway, and the head office is located in Oslo.

COVID-19

The main priority throughout the Covid-19 pandemic, and going forward, has been the safety and well-being of Statkraft Energi's employees and contractors and Statkraft Energi has taken actions to reduce the spread of the virus in line with advice from national health authorities. Delivering reliable supply of power society has been the other main priority, and all Statkraft Energi's facilities have been operating satisfactory.

The effect of the pandemic has so far been limited on the company's financial statement and it is not expected that the pandemic will have a significant effect on the operations in the long term. Statkraft Group's management are closely monitoring the development of the pandemic and are continuously evaluating the consequences for the company.

On the non-financial side, the main effect for Statkraft Energi has been extensive use of remote working arrangements and taking measures to ensure the health and safety of those that need to be on-site or at offices.

Bærekraft

Statkraftkonsernet har som mål å være et ledende fornybarselskap innen 2025, og har en tydelig forretningsstrategi for å oppnå dette. En grunnpilar for denne strategien er måten Statkraftkonsernet og også Statkraft Energi drives på. Dette er forankret gjennom konsernets forpliktelse til bærekraft og ansvarlig forretningspraksis. Statkraftkonsernets mål er å skape verdier for samfunnet, miljøet og konsernet.

For ytterligere informasjon om bærekraft vises til konsernets årsrapport.

Vannkraftporteføljen

Statkraft Energis vannkraftportefølje består av 34 vassdrag som utgjør ca 42 TWh produksjon, 38 TWh magasinkapasitet og 11 GW installert effekt.

Behovet for fleksibilitet i energimarkedet øker, og dette gir et unikt utgangspunkt for en fleksibel kraftprodusent med markedskompetanse. Den norske vannkraftporteføljen er en viktig kilde til fornybar og stabil kraftproduksjon.

Vannkraftutvikling, med lang tilbakebetalingstid, krever stabile rammebetingelser over tid. Det nye skatteregimet for norsk vannkraft er blitt gradvis utviklet i 2020 og 2021, og de endelige vilkårene er nylig fastsatt. Effekten av skatteendringene er positive for aktuelle vannkraftsinvesteringer med lang avskrivningstid.

I perioden 2005-2021 har Statkraft Energi investert 20 milliarder kroner i norsk vannkraft, hvorav nesten 1,8 milliarder kroner ble investert i 2021. En vesentlig del av investeringene har som intensjon å sikre eksisterende kontantstrøm. Dette har ført til utvikling av tilleggskapasitet på 1,4 TWh. I 2021 ble de nye vannkraftverkene Storlia og Vesle Kjela satt i drift, med en kapasitetsutvidelse på 18 MW/60 GWh årlig produksjon.

Statkraft Energi vil fortsette å vedlikeholde og reinvestere for å ivareta konkurransekraften og optimere lønnsomheten.

Viktige hendelser i 2021

- Statkraft Energi signerte en forlenget kraftsalgskontrakt med Boliden Odda. Kontrakten inkluderer leveranse av 1,6 TWh per år med en løpetid på 15 år. Statkraft har også inngått flere andre langsiktige kontrakter for de kommende årene med et totalt volum på om lag 3,1 TWh.
- Statkraft Energi inngikk en 10-årig kraftsalgsavtale med Neste i Finland, med et estimert volum på 215 GWh per år.
- Statkraft Energi besluttet å rehabilitere Nesjø- og Høyangerdammene i Norge, estimert til 1076 millioner kroner.
- Statkraft Energi mottok reviderte konsesjonsvilkår for Aurareguleringen fra norske myndigheter den 23 juni. Det ble ikke pålagt noen minste vannføring eller magasinrestriksjoner.
- Fra og med 2021 vil alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon kunne fradragføres direkte for grunnrenteskattformål. I tillegg har skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt har blitt introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt er uendret på 37 %.

Sustainability

Statkraft Group aims to be a leading renewables company by 2025. A clear business strategy has been developed to achieve this. One of the enablers of the strategy is the way in which Statkraft Group and Statkraft Energi operates as a company. This is reflected in the Group's commitment to sustainability and responsible business practices. Through its activities, the Group aims to create value for society, the environment, and the group.

Further information on sustainability is available in the Group's annual report.

Hydropower portfolio

Statkraft Energi's hydropower portfolio counts 34 watercourses constituting approximately 42 TWh generation, 38 TWh storage and 11 GW capacity.

There is an increasing need for flexibility in the energy market and this provides a unique starting point for a flexible hydropower generator with market expertise. The Norwegian hydro portfolio is an important source of renewable and stable power generation.

Hydropower developments, with long payback times, require stable framework conditions over time. The new tax regime for Norwegian hydropower has been gradually developed in 2020 and 2021, with the final terms only recently decided. The effect of the tax changes is positive on the hydropower investment cases, with long depreciation time.

In the period 2005-2021 Statkraft has invested NOK 20 billion in Norwegian hydropower whereas almost NOK 1.8 billion was invested in 2021. A major part of the investments is intended to secure existing cash flow. As a consequence, 1.4 TWh additional capacity has been developed. In 2021, the new hydropower plants Storlia and Vesle Kjela came into operation with additional capacity of 18 MW/ 60 GWh annual production.

Statkraft Energi will continue with maintenance and reinvestments to retain its competitiveness and optimise profitability.

Important events in 2021

- Statkraft Energi signed an extended power contract with Boliden Odda. The contract includes deliveries of 1.6 TWh per year with a duration of 15 years. Statkraft has also entered into several new long-term power contracts for the coming years with a volume of approximately 3.1 TWh in total.
- Statkraft Energi signed a 10-year power supply agreement with Neste in Finland, with an estimated annual volume of 215 GWh.
- Statkraft Energi decided to refurbish the Nesjø-and Høyangerdams in Norway, estimated at NOK 1076 million.
- On 23 June, Statkraft Energi received revised license terms for the Aura Regulation set by the Norwegian Government. No minimum water flow and reservoir restrictions were imposed.
- From 2021 onwards all new investments related to hydropower production can be deducted immediately for resource rent tax purposes. In addition, the tax rate has increased to 47.4% and a calculated ordinary income tax is introduced as a new deduction. The marginal effective resource rent tax rate is unchanged at 37%.

Økonomiske resultater

De ekstraordinære høye kraftprisene, kombinert med Statkraft Energis evne til å møte den økte etterspørselen med en høy norsk vannkraftproduksjon, førte til en betydelig forbedring av resultatet.

Selskapets inntekter er primært fra kraftsalg i spotmarkedet samt fra langsiktige kontrakter med kraftintensiv industri i Norge. I tillegg leveres det konsesjonskraft.

Flerårsmagasiner og fleksibilitet i kraftverkene gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen i forhold til hydrologisk situasjon og kraftpriser. Over tid har de langsiktige kontraktene en stabiliserende effekt på inntekter og resultat.

Selskapets totale kraftproduksjon var 46,0 TWh i 2021 (39,1 TWh). Av dette ble 33,4 TWh (19,7 TWh), 73 prosent (50 prosent) av totalproduksjonen, solgt i spot-markedet. I 2021 var kontraktsvolumet 9,6 TWh (16,3 TWh), som utgjorde 21 prosent av totalproduksjonen. Det resterende volumet var konsesjonskraft solgt til myndighetsbestemte priser.

Betydelig høyere nordiske kraftpriser og høy vannkraftproduksjon ga en økning i netto produksjonsinntekter på 20 385 millioner kroner sammenlignet med 2020.

Videre hadde selskapet et negativt resultat fra markedsaktiviteter i henhold til den norske regnskapsloven på 3916 millioner kroner (gevinst 1801 millioner kroner). Nedgangen var drevet av negative resultater fra risikoreduserende aktiviteter som følge av høye energipriser og volatilt marked i siste del av 2021. Trading og Origination hadde et positivt resultat.

Utleie av kraftverk bidro med inntekter på 744 millioner kroner (458 millioner kroner). Økning skyldes høyere kraftpriser.

Driftskostnadene for 2021 var 5003 millioner kroner (4669 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig høyere lønnskostnader.

Statkraft Energis FoU aktiviteter innen vannkraft har som mål å bidra til optimalisert drift og vedlikehold samt økt fleksibilitet. Kostnadsført beløp i 2021 var 21 millioner kroner.

Skattekostnaden utgjorde 11 628 millioner kroner (2874 millioner kroner). Av dette utgjør betalbar grunnrenteskatt 6422 millioner kroner (1303 millioner kroner). Økningen skyldes høyere kraftpriser og produksjon.

Netto likviditetsendring fra virksomheten var 5757 millioner kroner (6208 millioner kroner).

Investeringer i norske vannkraftanlegg utgjorde totalt 1749 millioner kroner (1470 millioner kroner). De største investeringene i Statkraft Energi var relatert til rehabilitering av Rana vannkraftanlegg samt Nesjø og Trollheimdammen.

Likviditetsendring fra finansiering var -3153 millioner kroner (-4308 millioner kroner). Utdelt utbytte og konsernbidrag utgjorde 3153 millioner kroner (5308 millioner kroner).

Financial Performance

The extraordinary high power prices, combined with Statkraft Energi's ability to meet the increased demand with a high hydropower generation, led to a significant increase in profit.

Primarily the company's revenues stem from sale of power in the spot market and from long-term contracts with power intensive industries in Norway. The company also delivers concessionary power.

Multi-year reservoirs and the flexibility of the power plants enable optimisation of the power generation based on the hydrological situation and power prices. The long-term contracts have a stabilising effect on the revenues and profit over time

The company's total generation was 46.0 TWh in 2021 (39.1 TWh). 33.4 TWh (19.7 TWh), 73% (50%) of total generation, was sold in the spot market. In 2021, contracted volume was 9.6 TWh (16.3 TWh) which corresponded to 21% of the total generation. The remaining volume was concessionary power sold at statutory prices.

Significantly higher Nordic power prices and increased hydropower generation increased the net generation revenues by NOK 20 385 million compared with 2020.

In addition, the company had a loss from market activities, in accordance with the Norwegian Accounting Act, of NOK 3916 million (gain NOK 1801 million). The decrease was mainly driven by negative results from risk reducing activities. The negative result was a consequence of the high energy prices and the volatile market in the last part of 2021. Trading and Origination had a positive result.

Leased power plants contributed with revenues of NOK 744 million (NOK 458 million). The increase is mainly due to higher power prices.

Operating expenses for 2021 amounted to NOK 5003 million (NOK 4669 million). The increase is due to higher payroll costs.

Statkraft Energi's R&D activities in hydropower aim to contribute to optimized operation and maintenance as well as increased flexibility. The expensed amount in 2021 was NOK 21 million.

The recognised tax expense was NOK 11 628 million (NOK 2874 million), of which payable resource rent tax was NOK 6422 million (NOK 1303 million). The increase is due to higher Norwegian power prices and higher generation.

Net cash flow from operating activities amounted to NOK 5757 million (NOK 6208 million).

Investments in Norwegian hydropower assets totaled NOK 1749 million (NOK 1470 million). The largest investments within Statkraft Energi were among others related to the refurbishment of the Rana power plant as well as the Nesjø- and Trollheim dams

Cash flow from financing activities was NOK -3153 million (NOK -4308 million). Paid dividend and group contribution amounted to NOK 3153 million (NOK 5308 million).

Netto likviditetsendring i 2021 var dermed 887 millioner kroner (-498 millioner kroner). Selskapets likviditetsbeholdning var 1263 millioner kroner (376 millioner kroner) ved utgangen av 2021.

Rentebærende kortsiktig og langsiktig gjeld utgjorde 11 800 millioner kroner (11 800 millioner kroner). Rentebærende gjeld/egenkapitalgrad var 18 prosent (25 prosent).

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var på 26 217 millioner kroner (9082 millioner kroner) og kortsiktig rentefri gjeld var 18 386 millioner kroner (8085 millioner kroner) ved utgangen av 2021. Økning i omløpsmidler skyldes høyere periodiserte inntekter og fordringer knyttet til kontantsikkerhet og marginkrav. Økning i kortsiktig rentefri gjeld skyldes primært skyldig utbytte og konsernbidrag leverandørgjeld, skyldige offentlige avgifter som følge av økte inntekter i 2021. Videre er det avsatt for tap i originationporteføljer.

Ved utgangen av 2021 hadde Statkraft Energi en egenkapital på 15 247 millioner kroner (16 271 millioner kroner). Dette tilsvarer 23 prosent av totalkapitalen. Som følge av svært gode resultater i 2021 er balansen til Statkraft Energi AS vesentlig høyere enn tidligere år som følge av høye omløpsmidler. En betydelig del av kontantbeholdningen vil betales som skatt og utbytte i 2022 som vil øke egenkapitalandelen til over 30 prosent.

Helse og sikkerhet

Statkraftkonsernet tar vare på menneskene, og det jobbes kontinuerlig for å unngå skader knyttet til arbeid for konsernet. Statkraftkonsernets forbedringsprogram for helse og sikkerhet «Powered by Care», følges opp i hele organisasjonen. Konsernledelsen har forpliktet seg til at konsernet skal være en arbeidsplass uten skader og dette kommuniseres gjennom en «Powered by Care»-erklæring signert av konsernledelsen. For ytterligere informasjon om Helse og sikkerhet vises til konsernets årsrapport.

Totalt ble det registrert 11 (6) skader på egne ansatte i Statkraft Energi, hvorav to alvorlige. For kontraktører ble det registrert 8 (15) skader totalt hvorav én alvorlig. I tillegg er det registrert 6 alvorlige nestenulykker og 3 alvorlige risikoobservasjoner som alle er gransket og fulgt for læring på tvers i organisasjonen.

Sykefraværet i Statkraft Energi var 3,1 prosent i 2021 (2,7 prosent).

For ytterligere informasjon om helse og sikkerhet vises til konsernets årsrapport.

Risikostyring

Statkraftkonsernet er eksponert for risiko gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene for Statkraft Energi er knyttet til markedspriser og regulatoriske rammebetingelser.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Samfunnsansvar

Statkraftkonsernet er forpliktet til å opptre på en sikker, etisk og sosialt ansvarlig måte.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

The net cash flow in 2021 was NOK 887 million (NOK -498 million). The company's cash and cash equivalents amounted to NOK 1263 million (NOK 376 million) at the end of 2021.

Interest-bearing short-term and long-term debt amounted to NOK 11 800 million (NOK 11 800 million). The interest-bearing debt-equity ratio was 18% (25%).

Current assets except cash and cash equivalents were NOK 26 217 million (NOK 9082 million) and short-term interest-free debt amounted to NOK 18 386 million (NOK 8085 million) at the end of 2021. The increase in current asset is mainly related to higher accrued receivables and receivables connected to cash collateral and initial margin. The increase in short term interest-free debt is mainly related to dividend and group contribution and indirect taxes payable because of increased revenue in 2021. Furthermore, accrued loss in origination portfolios.

At the end of 2021, Statkraft Energi's equity totaled NOK 15 247 million (NOK 16 271 million). This corresponds to 23% of total assets. As a result of very good results in 2021, the balance sheet of Statkraft Energi AS is significantly higher than in previous years as a result of high current assets. A significant part of the cash holdings will be paid out as tax and dividends in 2022, which will increase the equity ratio to over 30 %.

Health and safety

Caring for people is at the core of Statkraft Group's activities, and the Group works continuously towards the goal of zero injuries. Statkraft Group's improvement program within health and safety, called «Powered by Care», is followed up across the organization. The Corporate Management clearly demonstrates their commitment to a workplace without injury and harm as communicated through their «Powered by Care» commitment statement. Further information on Health and safety is available in the Group's annual report.

In total 11 (6) injuries were registered for own employees in Statkraft Energi, two of which were serious. For contractors, a total of 8 (15) injuries were registered, of which one serious. In addition, 6 serious near accidents and 3 serious risk observations have been registered, all of which have been investigated and followed up for learning across the organisation.

Sickleave in Statkraft Energi was 3.1% in 2021 (2.7%).

Further information on health and safety is available in the Group's annual report.

Risk management

Statkraft Group is exposed to risk throughout the value chain. The most important risks for Statkraft Energi are related to market prices and regulatory frameworks.

Further information is available in the Group's annual report.

Corporate Responsibility

Statkraft Group is committed to act in a safe, ethical and socially responsible manner.

Further information is available in the Group's annual report.

Miljøpåvirkning

De norske evigvarende vannkraftkonsesjonene blir revidert hvert 30 år (vilkårsrevisjoner), hvor hovedformålet er å forbedre miljøforholdene i de regulerte vassdragene. I dette revisjonsarbeidet etterstreber norske myndigheter en god balanse mellom forbedringer for omgivelsene og konsekvenser for kraftsystemet, både tap av fornybar kraft, fleksibilitet og flomdempingsevne.

Det var ingen alvorlige hendelser som påvirket omgivelsene i Statkraft Energi i 2021. Det ble registrert enkelte mindre alvorlige hendelser som gjaldt kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelser og mindre utslipp av olje og diesel. Disse hendelsene hadde liten negativ konsekvens for omgivelsene.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Medarbeidere og organisasjon

Statkraft Energi hadde 907 (886) årsverk ved utgangen av 2021.

Statkraftkonsernet har som mål å være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og jobber målrettet og systematisk for å fremme mangfold og inkludering og forebygge diskriminering. Det ble etablert tre nye mål i 2021 for å styrke arbeidet med mangfold og inkludering:

- ha 35 % kvinner i topledertstillinger i konsernet innen 2025 og 40 % innen 2030
- ha 30 % kvinner blant alle ledere i konsernet innen 2025
- ha en positiv score på 85 % innen 2023 på vår nye indeks som måler inkludering av medarbeidere i konsernet

Ved utgangen av 2021 var det 24 prosent kvinner i lederstillinger i Statkraft Energi. Andelen kvinner i styret er 43 prosent.

Environment and climate

The Norwegian perpetual hydropower concessions are reviewed and updated (revision of terms) every 30 years with the main purpose of improving the environment performance in the regulated watercourses. When concluding on the new concessional terms, Norwegian authorities strive to balance environmental improvements with the potential impacts to power system, such as reduced power production, flexibility and reduced flood control.

There were no serious environmental incidents in Statkraft Energi in 2021. Some minor environmental incidents were registered, most of which related to short-term breaches of river management regulations and minor oil and diesel spills. These incidents had a limited negative impact on the environment.

Further information is available in the Group's annual report.

Employees and organisation

Statkraft Energi had 907 (886) full time equivalents at the end of 2021.

The Statkraft Group aims to be a diverse and inclusive workplace where everyone has equal opportunities to contribute and works targeted and systematically to promote diversity and inclusion and prevent discrimination. To strengthen the work with diversity and inclusion three new goals were established in 2021:

- 35% women in Group top management positions by 2025, 40% by 2030
- 30% women among all leaders in the Group by 2025
- 85% favorability score on inclusion index that tracks to which degree employees in the Group experience inclusion at work by 2023

By the end of 2021, the share of women in management positions in Statkraft Energi was 24%. The percentage of women in the Board of Directors is 43%.

	Kvinner/ Women	Menn/ Men	
Alle ansatte (927 personer)	21%	79%	All employees (927 persons)
Deltidsansatte (18 personer)	44%	56%	Part time employees (18 persons)
Midlertidig ansatte (16 personer)	44%	56%	Temporary employees (16 persons)
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon	171 dager/days	78 dager/days	Average parental leave
Toppledertstillinger	36%	64%	Top management positions
Alle lederstillinger	24%	76%	All leadership positions
Forholdstall for gjennomsnittlig samlet lønn (kvinner i forhold til menn)	90%		Average total salary ratio (women to men)

Styreansvarsforsikring

Statkraft Energi har etablert styreansvarsforsikring som dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett, innen rammene for forsikringsvilkårene.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at denne forutsetningen er til stede.

Resultatdisponering

Årets resultat etter skatt er 6219 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for Statkraft Energi:

Board of directors' insurance

Statkraft Energi has established directors' and officers' liability insurance, within the framework of the insurance wording, covers the personal liability they may incur as director or chief executive officer in accordance with applicable law.

Going concern

In accordance with the provisions of the Norwegian Accounting Act, the Board of Directors confirms that the annual financial statements have been prepared on the assumption that the company is a going concern, and that it is appropriate to assume this.

Profit allocation

The net profit for the year is NOK 6219 million. The Board proposes the following allocation of the annual profit for Statkraft Energi:

Resultatdisponering

Beløp i mill. kroner

Avgitt konsernbidrag og utbytte	7 334
Overføring til/fra opptjent egenkapital	-1 115
Totalt disponert	6 219

Profit allocation

NOK million

Group contribution and dividends payable
Transferred to/from retained earnings
Total allocated

Fremtidsutsikter

De nordiske kraftprisene økte betydelig fra de svært lave nivåene i 2020. Markedet forventer at det høye prisnivået vil fortsette på kort til mellomlang sikt. I tillegg er reservoarnivåene i Norden under normalen. Russlands invasjon av Ukraina påvirker verdens energipriser, og også kraftprisene i Norge. Det eksisterer stor usikkerhet, som både på kort og lang sikt vil kunne ha betydning for Statkraft Energi.

Behovet for fleksibilitet i energimarkedet øker. Statkraft Energi har Europas største portefølje av fleksible vannkraftverk og magasinkapasitet, og disse eiendelene er en viktig kilde til pålitelig kraftproduksjon. Kraftverkene optimaliseres i henhold til den hydrologiske situasjonen og forventede kraftpriser. For å styrke denne konkurranseevnen ytterligere, fortsetter Statkraft Energi å gjøre betydelige reinvesteringer i den norske vannkraftporteføljen og aktiviteten er på et rekordhøyt nivå fremover. Det planlegges årlige reinvesteringer på om lag 2 milliarder kroner for norsk vannkraft de kommende årene.

En betydelig andel av den nordiske vannkraftproduksjonen er sikret gjennom langsiktige kraftsalgsavtaler med kunder. Disse kontraktene har en stabiliserende effekt på inntekter og resultat over tid. Statkraft Energi vil fortsette å tilby nye kontrakter for å opprettholde posisjonen som en stor leverandør til industrien i Norge. I tillegg til fysiske bilaterale kontrakter har Statkraft Energi en finansiell risikoreduserende portefølje som består av finansielle kontrakter, normalt forwards og futures, som har som formål å prissikre et gitt volum av fremtidige spotinntekter. Videre sikrer Statkraft Energi produksjonen fra nordisk vannkraft gjennom en dynamisk forvaltningsportefølje. Statkrafts Energis ambisjon innenfor Markedsoperasjoner er å fortsatt være en ledende tilbyder av markedsløsninger for fornybar energi.

Sterk driftsorganisasjon, gode anlegg, en ledende markedsposisjon samt en solid balanse gir et godt finansielt grunnlag fremover.

Statkraft Energis forpliktelse til å opptre på en sikker, etisk og sosialt ansvarlig måte ligger fortsatt til grunn for alle aktiviteter.

Outlook

The Nordic power prices increased significantly from the very low levels in 2020. The market expects this to continue in the short to medium term. In addition, reservoir levels in the Nordics are below normal. Russia's invasion of Ukraine affects world energy prices, and also power prices in Norway. The impact on Statkraft Energi, both short and long term, is uncertain.

The need for flexibility in the energy market increases. Statkraft Energi has a large portfolio of flexible hydropower plants and reservoir capacity, and these assets are an important source of reliable power generation. The operations of the assets are continuously optimised according to the hydrological situation and expected power prices. To further strengthen this competitiveness, Statkraft Energi continues to make significant reinvestments in the Norwegian hydropower portfolio and the activity is at a record-high level going forward. Annual reinvestments of around NOK 2 billion are expected for Norwegian hydropower in the coming years.

A considerable share of the generation from hydropower plants is hedged with long-term power purchase agreements (PPAs) with customers. These contracts have a stabilising effect on revenues. Statkraft Energi will continue to work on new contracts to keep the position as a large supplier to the industry in Norway. In addition to bilateral physical contracts, Statkraft Energi has a financial risk reduction portfolio that enters into financial contracts, normally forwards and futures, in order to hedge prices on a certain volume of future spot sales. Furthermore, Statkraft Energi hedges the generation from hydropower through a dynamic asset management portfolio. Statkraft Energi's ambition within Market operations is to remain a leading provider of market solutions for renewable energy.

Strong operations, good facilities, a leading market position and a solid balance provide a sound financial foundation going forward.

Statkraft Energi's commitment to safety, sustainability and responsible business practices continues to be a foundation for all activities.

Styret i Statkraft Energi AS The Board of Directors of Statkraft Energi AS

Oslo, 21.03.2022


Christian Rynning-Tønnesen
styrets leder
Chairman of the Board


Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem
Director


Julie Wedege
styremedlem
Director


Arne Einungbrekke
styremedlem
Director


Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director


Anniken Tostrup
styremedlem
Director


Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director


Hilde Bakken
daglig leder
Man. Dir.

Årsregnskap Statkraft Energi AS

Financial Statements Statkraft Energi AS

Translation has been made for information purposes only

Resultatregnskap

Statkraft Energi

Income Statement

Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	Note	2021	2020	NOK million
Salgsinntekter	3	37 784	12 496	Sales revenues
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	3	-3 916	1 801	Gains/losses from market activities
Andre driftsinntekter	4	1 195	942	Other operating revenues
Brutto driftsinntekter		35 063	15 239	Gross operating revenues
Energikjøp	3	-11 036	-4 053	Energy purchase
Overføringskostnader		-949	-629	Transmission costs
Netto driftsinntekter		23 077	10 557	Net operating revenues
Lønnskostnader	5, 6	-1 268	-1 076	Salaries and payroll costs
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	12, 13	-1 095	-1 087	Depreciation, amortisations and impairments
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	7	-1 040	-975	Property tax and licence fees
Andre driftskostnader	8, 9	-1 601	-1 531	Other operating expenses
Driftskostnader		-5 003	-4 669	Operating expenses
Driftsresultat		18 075	5 888	Operating profit
Finansinntekter	10	167	240	Financial income
Finanskostnader	10	-395	-254	Financial expenses
Netto finansposter		-228	-14	Net financial items
Resultat før skatt		17 847	5 874	Profit before tax
Skattekostnad	11	-11 628	-2 874	Tax expense
Resultat etter skatt		6 219	3 000	Net profit
Disponeringer				Appropriation of net profit and equity transfers
Avsatt konsernbidrag og utbytte	19	7 334	2 300	Group contribution and dividends payable
Overføring til (+)/fra (-) opptjent egenkapital	19	-1 115	700	Transferred to (+)/from (-) retained earnings
Sum		6 219	3 000	Total

Balanse

Statkraft Energi

Balance sheet

Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.2021	31.12.2020	NOK million
EIENDELER				ASSETS
Immaterielle eiendeler	12	221	204	Intangible assets
Varige driftsmidler	13	35 948	35 349	Property, plant and equipment
Investering i datterselskaper/tilknyttede selskaper	14	2 840	2 840	Investments in subsidiaries and associates
Øvrige finansielle anleggsmidler	15	126	142	Other non-current financial assets
Anleggsmidler		39 135	38 535	Non-current assets
Beholdning	16	71	49	Inventories
Fordringer	17	26 146	9 033	Receivables
Bankinnskudd	18	1 263	376	Cash and cash equivalents
Omløpsmidler		27 480	9 458	Current assets
Eiendeler		66 615	47 993	Assets
EGENKAPITAL OG GJELD				EQUITY AND LIABILITIES
Innskutt egenkapital	19	13 874	13 874	Paid-in capital
Opptjent egenkapital	19	1 373	2 397	Retained earnings
Egenkapital		15 247	16 271	Equity
Pensjon	6	1 794	1 493	Pension
Avsetning for forpliktelser	20	629	575	Provisions
Utsatt skatt	11	3 609	3 059	Deferred tax
Kontraktsforpliktelser	21	4 052	4 367	Contract liabilities
Rentebærende langsiktig gjeld	22	8 000	11 800	Long-term interest-bearing debt
Langsiktig gjeld		18 084	21 293	Long-term liabilities
Rentebærende kortsiktig gjeld	23	3 800	-	Short-term interest-bearing debt
Kontraktsforpliktelser	21	316	316	Contract liabilities
Betalbar skatt	11	10 782	2 028	Taxes payable
Annen rentefri gjeld	24	18 386	8 085	Other interest-free liabilities
Kortsiktig gjeld		33 283	10 429	Short-term liabilities
Egenkapital og gjeld		66 615	47 993	Equity and liabilities

Translation has been made for information purposes only

Styret i Statkraft Energi AS
The Board of Directors of Statkraft Energi AS
Oslo, 21.03.2022


Christian Rynning-Tønnesen
styrets leder
Chairman of the Board


Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem
Director


Julie Wedege
styremedlem
Director


Arne Einungbrekke
styremedlem
Director


Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director


Anniken Tostrup
styremedlem
Director


Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director


Hilde Bakken
daglig leder
Man. Dir.

Kontantstrømoppstilling

Statkraft Energi

Cash Flow Statement

Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES
Resultat før skatt	17 847	5 874	Profit before tax
Gevinst/tap ved avgang av anleggsmidler	5	34	Profit/loss on disposal of non-current assets
Urealiserte verdiendringer	2 487	2 206	Unrealised changes in value
Resultatført utbytte uten kontanteffekt	-100	0	Recognised dividend with no cash effect
Avskrivninger og nedskrivninger	1 095	1 087	Depreciation, amortisation and impairments
Betalt skatt	-1 846	-5 022	Taxed paid
Endring i langsiktige poster	86	-513	Change in long-term items
Endring i kortsiktige poster	-13 817	-2 191	Change in short-term items
Forskuddsbetalinger relatert til kraftsalgsavtaler	0	4 733	Prepayments in relation to power sales agreements
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	5 757	6 208
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGER			CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES
Investeringer i varige driftsmidler	-1 749	-1 470	Investments in property, plant and equipment
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	32	46	Proceeds from sale of non-current assets
Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper	0	-974	Investments in subsidiaries and associates
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-1 717	-2 398
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING			CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES
Opptak av ny gjeld	0	5 000	Long-term loan received
Nedbetaling av gjeld	0	-4 000	Long-term loan paid down
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-3 153	-5 308	Dividend and group contribution paid
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-3 153	-4 308
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	887	-498
Likviditetsbeholdning 01.01	376	874	Cash and cash equivalents 01.01
Likviditetsbeholdning 31.12	1 263	376	Cash and cash equivalents 31.12
Ubenyttet kassakreditt	2 000	2 000	Unused overdraft facilities

Statkraftkonsernet har en konsernkontoordning. Hoveddelen av selskapets likviditetsbeholdning er formelt sett mellomværende mot morselskapet Statkraft AS.

Statkraft Group has organised the liquidity in a group account scheme. The main part of the company's liquidity is thus formally a receivable against the parent company Statkraft AS.

Note 1 Vesentlige regnskapsprinsipper

REGNSKAPSREGLER

Årsregnskapet for Statkraft Energi AS er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapspraksis i Norge (GRS). Statkraft Energi utarbeider ikke konsernregnskap da underkonsernet konsolideres i konsernregnskapet til Statkraft AS. Statkraftkonsernet avlegger regnskapet i tråd med International Financial Reporting Standards (IFRS).

VURDERINGS- OG KLASIFISERINGSPRINSIPPER

Usikkerhet i estimater Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Gevinst/tap ved salg av ordinære anleggsmidler behandles som driftsinntekter eller driftskostnader.

Inntektsføring ved salg av energiprodukter og tjenester skjer når hoveddelen av risiko og kontroll går over til kjøper samtidig som inntekten kan måles pålitelig.

Produksjonsinntekter inntektsføres ved levering, og presenteres som hovedregel brutto i resultatregnskapet. Inntekter knyttet til markedsadgang presenteres brutto dersom Statkraft Energi er eksponert for det vesentligste av risiko og kontroll knyttet til leveransen. I øvrige tilfeller presenteres inntekter knyttet til markedsadgang netto. Salgsinntekter i resultatregnskapet inkluderer salgsinntekter fra henholdsvis produksjon og markedsadgang. Realiserte og urealiserte gevinster og tap fra salgs- og tradingvirksomhet samt originationporteføljer presenteres netto, på egen linje. Salgsinntekter er nærmere omtalt i note 3.

Markedsaktiviteter består av trading, origination, markedsadgang og risikoreduserende aktiviteter. Porteføljer som består av standardiserte og likvide produkter og oppfyller kriteriene i regnskapsloven § 5-8, bokføres til virkelig verdi. Øvrige porteføljer og enkeltkontrakter som ikke oppfyller kriteriene vurderes etter laveste verdis prinsipp. Valutaterminer som inngår i porteføljene vurderes til virkelig verdi. Porteføljene er nærmere omtalt i note 27.

Nettvirksomhet utgjør en liten del av Statkraft Energis virksomhet, og er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammer fastsettes dels ut fra historiske kostnader, og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Mer-/mindreinntekt vil være forskjellen mellom faktisk inntekt og tillatt inntekt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE). Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt og balanseføres.

Pensjoner - Ytelsesplaner En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn. Kravet til full pensjonsopptjening er mellom 30 og 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening får sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av fremtidige ytelser i pensjonsordningene opptjent på balansedagen, beregnes ved bruk av påløpt ytelsesmetode.

Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuarmessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres direkte mot egenkapitalen.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Note 1 Significant accounting principles

BASIS OF PREPARATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

The annual financial statements for Statkraft Energi AS have been prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act and generally accepted accounting principles in Norway (Norwegian GAAP). Statkraft Energi does not prepare consolidated accounts as the sub-group is consolidated in Statkraft AS' consolidated accounts, prepared in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS).

VALUATION AND CLASSIFICATION PRINCIPLES

Uncertainties in estimates The financial statements are based on assumptions and estimates that affect the book value of assets, liabilities, revenues and expenses. The best estimates available at the time the financial statements were prepared have been used, but actual figures may differ from the original estimates.

Principles for recognition of revenues and expenses Recognition of revenues from sale of goods and services takes place when the revenues are earned, while costs are recognised in accordance with the matching principle. Profit/loss from the sale of ordinary property, plant and equipment is treated as operating revenues or expenses.

Revenues from the sale of energy products and services are recognised when the risk and control over the goods have substantially been transferred to the buyer and the consideration can be measured reliably.

Revenues related to production are recognised upon delivery, and generally presented gross in the income statement. Revenues related to market access are presented gross if Statkraft Energi is exposed to most of the risk and control related to the delivery. Other revenues related to market access are presented net. Sales revenues in the income statement includes sales revenues from production and market access respectively. Realised and unrealised gains and losses from sales and trading operations and origination portfolios are presented net, and as a separate item. Revenues are further described in note 3.

Market activities include trading, origination, market access and risk reducing activities. Portfolios consisting of standardised and liquid products and meet the criteria of the accounting act § 5-8 are carried at fair value. Other portfolios and individual contracts that do not meet the criteria are measured at the lower of cost or value. Forward currency exchange contracts in the portfolios are measured at fair value. The portfolios are further described in note 27.

Distribution grid activities account for a small part of Statkraft Energi's operations, and are subject to a regulatory regime established by the Norwegian Water Resources and Energy Directorate (NVE). Each year, the NVE sets a revenue ceiling for the individual distribution grid owner, partly on the basis of historical costs, and partly on the basis of a norm. The norm is established to ensure efficient operation by the companies. A surplus/shortfall of revenue will be the difference between actual income and allowed income. The revenue ceiling can be adjusted for changes in delivery quality. The difference between the revenue ceiling and the actual tariff revenues comprises a revenue surplus/shortfall, and is recognised in the balance sheet.

Pensions - Defined benefit schemes A defined benefit scheme is a retirement benefit scheme that defines the retirement benefits that an employee will receive on retirement. The retirement benefit is normally set as a percentage of the employee's salary. To be able to receive full retirement benefits, contributions will normally be required to be paid over a period of between 30 and 40 years. Employees who have not made full contributions will have their retirement benefits proportionately reduced. The liability recognised in the balance sheet which relates to the defined benefit scheme is the present value of the future retirement benefits that are reduced by the fair value of the plan assets. The present value of future benefits in the pension schemes accrued at the balance sheet date is calculated by accrued benefits method.

Gains and losses attributable to changes in actuarial assumptions or base data are recognised directly in equity.

Net pension fund assets for overfunded schemes are classified as noncurrent assets and recognised in the balance sheet at fair value. Net retirement benefit liabilities for underfunded schemes and non-funded schemes that are covered by operations are classified as long-term liabilities.

Note 1 fortsettelse

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønnskostnader og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

Pensjoner - Innskuddsplaner En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor selskapet betaler faste bidrag til en forvalter uten ytterligere forpliktelser for Statkraft Energi etter at innskuddet er betalt. Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad.

Forskning og utvikling Utgifter til forskning kostnadsføres løpende. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel.

Offentlige tilskudd Innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet, er tilskudd behandlet som en reduksjon av de kostnader som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskudd behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

Erstatninger Selskapet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som avsetninger for forpliktelser. Motposten er eiendeler. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

Konsesjonsavgifter En eier av et kraftverk plikter å betale årlige konsesjonsavgifter til staten og kommuner som er berørt av en regulering eller utbygging. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter balanseføres ikke, men er beregnet og vist i note 7.

Skatter Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Statkraft Energis skattekostnad omfatter i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Resultatskatt Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler, slik at anvendt skattesats er den til enhver tid vedtatte. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel blir balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene kan benyttes. Skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 13 kroner per MWh. Resultatskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger resultatskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som fordring.

Grunnrenteskatt Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør 47,4 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til kraftverkets netto grunnrenteinntekt. Dette gjelder investeringer som aktiveres og avskrives i ordinær resultatskatt. Den grunnrenterelaterte selskapskatten beregnes uti fra de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som ligger til grunn i fastsettelsen av netto grunnrenteinntekt, med unntak av friinntekt og investeringsfradraget. Negativ og positiv grunnrenteinntekt fra de ulike kraftverkene er presentert netto så langt skattereglene tillater samordning i beskatningen. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes innenfor en tidshorisont på 10 år. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt på investeringer som reduserer grunnrenteinntekten, og som aktiveres og avskrives i ordinær resultatskatt, skjer med en nominell skattesats på 47,4 %. Friinntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente.

Note 1 continued

The net retirement benefit cost for the period is included under salaries and payroll costs, and comprises the total of the retirement benefits accrued during the period, the interest on the estimated liability and the projected yield on pension fund assets.

Pensions - Defined contribution schemes A defined contribution scheme is a retirement benefit scheme where the company pays fixed contributions to a fund manager without incurring further obligations for Statkraft Energi once the payment has been made. The payments are expensed as salaries and payroll costs.

Research and development Research expenses are expensed as incurred. Development costs are capitalised to the extent that a future financial benefit can be identified from the development of an identifiable intangible asset.

Public subsidies are included on a net basis in the income statement and balance sheet. Where subsidies are connected to activities that are directly recognised in the income statement, the subsidy is treated as a reduction of the expenses connected to the activity that the subsidy is intended to cover. Where the subsidy is connected to projects that are recognised in the balance sheet, the subsidy is treated as a reduction of the amount recognised in the balance sheet.

Compensations The company pays compensation to landowners for the right to use waterfalls and land. In addition, compensation is paid to others for damage caused to forests, land, telecommunications lines, etc. Compensation payments are partly non-recurring and partly recurring, and take the form of cash payments or a liability to provide compensational power. The present value of liabilities related to annual compensation payments and free power is classified as provisions for liabilities. The corresponding amount is recognised as part of acquisition costs for fixed assets. Annual payments are recognised as other operating expenses, while non-recurring items are offset against the provision.

Property tax is presented as an operating expense.

Licence fees are paid annually to central and local government authorities that are affected by a regulation or a development. These licence fees are recognised as expenses as incurred. The present value of future licence fees is not recognised in the balance sheet, but is estimated and disclosed in Note 7.

Taxes Companies engaged in power generation in Norway, are subject to the special rules for taxation of energy companies. Accordingly, the tax expenses of Statkraft Energi include natural resource tax and resource rent tax, in addition to the ordinary income tax.

Income tax Income tax is calculated in accordance with ordinary tax rules; the tax rate applied is at any time the adopted. The tax expense in the income statement comprises taxes payable and changes in deferred tax liabilities/assets. Taxes payable are calculated on the basis of the taxable income for the year. Deferred tax liabilities/assets are calculated on the basis of temporary differences between the accounting and tax values and the tax effect of losses carried forward. Deferred tax assets are recognised in the balance sheet to the extent that it is probable that the assets will be realised. Tax related to equity transactions is recognised in equity.

Natural resource tax Natural resource tax is a profit-independent tax that is calculated on the basis of the individual power plant's average output for the past seven years. The tax rate is NOK 13/MWh. Income tax can be offset against the natural resource tax paid. Any natural resource tax that exceeds income tax can be carried forward with interest to subsequent years, and is recognised as a receivable.

Resource rent tax Resource rent tax is a profit-dependent tax that is calculated at a rate of 47.4% of the net resource rent revenue generated by each power plant. Actual operating expenses, depreciation and a tax-free allowance are deducted from the calculated revenue in order to arrive at the net resource rent revenue tax base. The basis for the resource rent related corporate income tax is the same as the basis for resource rent revenue tax base, except from the tax-free allowance- and investment deduction. Negative and positive resource rent revenue from different power plants are presented net as far as the tax rules allow pooling of the positions for tax purposes. Deferred tax assets linked to loss carryforwards are calculated on the basis of power plants where it is probable that the deferred tax asset will be realised within a time horizon of ten years. The provisions for deferred resource rent tax related to the investment deduction the resource rent tax regime is made at a nominal tax rate of 47.4%. The tax-free allowance is treated as a permanent difference in the year it is calculated, and therefore does not affect the calculation of deferred tax related with resource rent tax.

Note 1 fortsettelse

Utsatt skatt og utsatt skattefordel Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til resultatskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til resultatskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Klassifisering og vurdering av eiendeler og gjeld Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld legges tilsvarende kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld er presentert som kortsiktig gjeld.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktige lån balanseføres til pålydende, korrigert for eventuell uamortisert over- eller underkurs. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktige lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Immaterielle eiendeler Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrullet av- og nedskrivninger. Immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Utgifter til immaterielle eiendeler er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt.

Varige driftsmidler Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler inngår i anskaffelseskost, fratrullet akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelig for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen i stand for bruk. Direkte henførbare lånekostnader tillegges anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Ved tidsbegrensede konsesjoner, avsettes det for fjerningsforpliktelser, med motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, som avskrives over konsesjonsperioden.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført.

Tomter, herunder fallrettigheter avskrives ikke, da verdiene anses som evigvarende under forutsetning av at det ikke foreligger hjemfallsrett.

Nedskrivninger Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler 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. Bruksverdi er beregnet som forventet fremtidig kontantstrøm neddiskontert ved bruk av et avkastningskrav tilsvarende markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler i samme bransje.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.

Investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet Datterselskaper er selskaper hvor Statkraft Energi AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige beslutninger. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Utbytte og konsernbidrag inntektsføres samme år som det er avsatt i datterselskapet, mens utbytte fra andre selskaper inntektsføres etter kontantprinsippet. Overstiger utbyttet andel av tilbakeholdt resultat i løpet av eierperioden, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Note 1 continued

Deferred tax liabilities and deferred tax asset Deferred tax liabilities and deferred tax assets regarding income tax are recognised net provided that these are expected to reverse in the same period. The same applies to deferred tax liabilities and deferred tax assets regarding resource rent tax. Deferred tax positions related to income tax cannot be offset against exposed tax positions related to resource rent tax.

Classification and measurement of assets and liabilities Assets intended for lasting ownership or use are classified as non-current assets. Other assets are classified as current assets. Receivables due within one year are classified as current assets. Similar criteria are applied in the classification of short-term and long-term liabilities. First year's installment on long-term debt is presented as short-term liabilities.

Non-current assets are recognised at cost and are written down to fair value for any impairment in value not considered to be temporary in its nature. Non-current assets with a limited useful economic lifetime are amortised according to plan. Long-term liabilities are recognised in the balance sheet at their nominal value, adjusted for any unamortised premium or discount. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Short-term liabilities are recognised in the balance sheet at the nominal amount received at the time the liability was incurred.

Intangible assets Intangible assets are carried at cost less accumulated amortisation and impairment losses. Intangible assets with an indefinite useful life are not amortised, but are tested annually for impairment. Costs relating to intangible assets are recognised in the balance sheet provided that the criteria have been met.

Property, plant and equipment (PPE) Investments in production facilities and other property, plant and equipment are recognised at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Depreciation is charged from the time the assets are available for use. The cost of property, plant and equipment includes expenses for acquiring or bringing assets into a condition in which they can be used. Directly attributable borrowing costs are added to the cost. Expenses incurred after the asset has been put to use, such as ongoing maintenance expenses, are recognised in the income statement as incurred, while other expenses that are expected to generate future economic benefits are recognised in the balance sheet. In the case of time-limited licenses, provisions are made for decommissioning costs, and the recognised value of the relevant asset is increased correspondingly. The increased book value is depreciated over the license period.

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the asset's expected useful economic lifetime. Residual values are taken into account in the calculation of annual depreciation. Periodic maintenance is recognised in the balance sheet and depreciated until the next maintenance.

Land, including waterfall rights, are not depreciated, as the assets are deemed to have perpetual life if there is no right of reversion to state ownership.

Impairment Property, plant and equipment are assessed for impairment when there are indications that future earnings do not justify the book value. Impairments are recognised as the difference between book value and its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the asset's fair value less costs to sell and its value in use. Value in use is calculated as future expected cash flows discounted by using a required rate of return equal to the market's required rate of return for corresponding assets in the same industry.

For the purposes of assessing impairment losses, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows (cash-generating units). At each reporting date, possible reversals of previous impairments are considered.

Investment in subsidiaries, associates and joint ventures Subsidiaries are companies where Statkraft Energi AS has controlling influence on financial and operational decisions. Controlling influence is normally achieved when the company owns more than 50% of the voting shares. Investments are recognised at cost for the shares unless impairment has been necessary. Dividends and group contributions received are recognised as income in the same year as allocated by the subsidiary, while dividends from other companies are recognised in accordance with the cash principle. If the dividend exceeds the share of the retained earnings in the period of ownership, the excess part is deemed to represent a repayment of the invested capital and the disbursements are deducted from the book value of the investment.

Note 1 fortsettelse

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Statkraft Energi har betydelig innflytelse. Betydelig innflytelse foreligger normalt der selskapet eier eller kontrollerer fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Investering i tilknyttede selskaper er vurdert til anskaffelseskost.

Investering i felles kontrollert virksomhet er vurdert til anskaffelseskost bortsett fra deleide kraftverk som omtales nedenfor.

Deleide kraftverk Kraftverk hvor Statkraft Energi har delt eierskap med medeier, er regnskapsført etter bruttometoden i henhold til Statkraft Energis eierandel, uansett om kraftverket er drevet av Statkraft Energi eller andre.

Beholdning Innkjøpte standardvarer og reservedeler knyttet til driften og som ikke tilfredsstiller definisjonen på varig driftsmidler klassifiseres som omløpsmidler. CO₂-kvoter og grønne sertifikater som inngår i kraftporteføljer anses som beholdning. Disse beholdningene vurderes etter FIFO-prinsippet og måles til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på porteføljnivå.

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

Kortsiktige finansielle plasseringer Noterte aksjer, obligasjoner, sertifikater og lignende klassifisert som omløpsmidler er vurdert til markedsverdi.

Forskuddsbetalinger Mottatte forskuddsbetalinger for leveranser med varighet over et år er klassifisert som langsiktige forpliktelse. Forskuddet inntektsføres i takt med levering av den leveransen forskuddet er ment å dekke. Det beregnes en årlig rentekostnad som føres som finanskostnad.

Usikre forpliktelser Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsværdi. For tapskontrakter avsettes det for forventet fremtidig tap.

Langsiktig gjeld Opptakskostnader og over- eller underkurs regnskapsføres i henhold til effektiv rente metoden (amortisert kost) for fastrentelån.

Valuta Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Realiserte og urealiserte valutaeffekter presenteres netto som finansinntekt eller finanskostnad i resultatregnskapet. Valutaterminer vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

Kontraktsforpliktelse Forskuddsbetalinger for langsiktige kontraktsforpliktelser innebærer at Statkraft Energi reelt sett har mottatt en form for finansiering fra kunden. Ved fastsettelse av transaksjonsprisen må det tas hensyn til pengers tidsverdi ved å bruke Statkrafts rådende lånerente pluss et kredittpåslag. Finansieringskomponenten regnskapsføres som rentekostnad som en del av renter og andre finansposter.

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Note 1 continued

Associated companies are companies where Statkraft Energi has significant influence. Significant influence is normally considered to exist where the company owns or controls 20% to 50% of the voting shares. Investments in associated companies are valued at acquisition cost.

Investments in joint ventures are valued at acquisition cost, except for the co-owned power plants described under.

Co-owned power plants Power plants where Statkraft Energi has shared ownership with co-owners are accounted for using the gross method in line with Statkraft Energi's ownership, regardless of whether the power plant is operated by Statkraft Energi or others.

Inventories Standard goods and spare parts purchased in connection with the operation that do not meet the criteria for recognition of PPE are classified as current assets. CO₂ quotas and green certificates included in power portfolios are recognised as inventory. These inventories are measured in accordance with FIFO principle at the lower of cost and fair value at portfolio level.

Receivables Accounts receivable and other receivables are recognised at nominal value less provision for expected losses. Provision for losses are recognised on the basis of an individual assessment of each receivable.

Short-term financial investments Shares, bonds, certificates and equivalents classified as current assets are recognised at market value.

Prepayments Prepayments received for deliveries lasting more than one year are classified as long term liabilities, and recognised as income over the period delivery takes place. An annual interest expense is calculated and recognised as financial expenses.

Contingent liabilities Contingent liabilities are recognised if settlement is more likely than not. Settlement value is calculated based on best estimate. For onerous contracts, provisions are made for expected future losses.

Long-term debt Transaction costs and premiums or discount are recognised in accordance with the effective interest rate method (amortised cost) for fixed interest debt.

Currency Monetary items in foreign currencies are measured at the exchange rate on the balance sheet date. Transactions denominated in foreign currency are converted using the exchange rate at the transaction date. Realized and unrealized currency effects are presented net as finance income or finance expense in the income statement. Forward currency exchange contracts are measured at fair value as of the balance sheet date.

Contract liabilities The prepayments imply that Statkraft Energi has effectively received financing from the customer. In determining the transaction price, the promised amount of consideration is adjusted for the effects of the time value of money applying Statkraft borrowing rate plus a credit premium as the prevailing interest rate. The financing component is recognised as interest expenses.

The cash flow statement is prepared using the indirect method. The statement starts with the company's profit before tax in order to present cash flow generated by ordinary operating activities, investing activities and financing activities, respectively.

Note 2 Hendelser etter balansedagen

Russlands invasjon av Ukraina påvirker verdens energipriser, og også kraftprisene i Norge. Det eksisterer stor usikkerhet, som både på kort og lang sikt vil kunne ha betydning for Statkraft Energi.

Note 3 Salgsinntekter, markedsaktiviteter og energikjøp

Selskapets salgsinntekter og energikjøp kommer fra følgende hovedkategorier:

Produksjon inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til kraftproduserende fysiske eiendeler. Kategorien inkluderer spotsalg, langsiktige kontrakter, konsesjonskraft og grønne sertifikater.

Markedsadgang omfatter tjenester tilknyttet markedsadgang til mindre produsenter av fornybar energi.

Markedsaktiviteter inkluderer trading, origination og risikoreduserende aktiviteter. Se note 27 for flere detaljer om aktiviteter.

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Salgsinntekter produksjon	29 982	9 597	Sales revenues generation
Salgsinntekter markedsadgang	7 802	2 899	Sales revenues market access
Salgsinntekter	37 784	12 496	Sales revenues
Energikjøp produksjon	-3 437	-1 316	Energy purchase generation
Energikjøp markedsadgang	-7 599	-2 737	Energy purchase market access
Energikjøp	-11 036	-4 053	Energy purchase

Nærmere om salgsinntekter produksjon:

Spotsalg	26 250	3 585
Langsiktige kontrakter	3 198	5 472
Konsesjonskraft	354	352
Grønne sertifikater	180	188
Salgsinntekter produksjon	29 982	9 597

Further on sales revenues generation:

Spot sales	
Long-term contracts	
Concessionary power	
Green certificates	
Sales revenues generation	

Nærmere om gevinster/tap fra markedsaktiviteter:

Risikoreduserende aktiviteter	-4 788	
Trading og origination aktiviteter	873	
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	-3 916	1 801

Further on gains/losses from market activities:

Risk reducing activities	
Trading and origination activities	
Gains/losses from market activities	

Sammenlignbare tall for 2020 er oppdatert med flere detaljer. Markedsadgang er nå inkludert i salgsinntekter, det er gitt flere detaljer om innholdet i salgsinntekter og gevinster/tap fra markedsaktiviteter.

Comparable figures for 2020 is updated with more details. Market access is now included in sales revenues, and more details are shown for sales revenues and gains/losses from market activities.

Statkraft Energi har leveringsforpliktelser til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonspris.

Statkraft Energi has delivery obligations to local authorities at concessionary prices.

Pris og volum for konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser

	2021
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	3,0
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	12,1

Price and volume for concessionary power at statutory prices

	2020
Concessionary power - Volume (TWh)	3,0
Concessionary power - Price (øre/kWh)	11,5

Note 4 Andre driftsinntekter

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Leieinntekter og salg av tjenester	1 175	870	Leasing and service revenues
Øvrige driftsinntekter	19	72	Other operating revenues
Sum	1 194	942	Total

En svært liten del av øvrige driftsinntekter knytter seg til nettvirksomhet. Nettvirksomheten er underlagt regulering fra RME (Reguleringsmyndigheten for energi). RME har fastsatt foreløpig inntektsramme for 2021 til 15,8 millioner kroner, men grunnet salg av anlegg i 2020 har vi estimert at tillatt inntekt for 2021 er 9,9 millioner kroner. For 2021 utgjorde faktiske nettleieinntekter 5,7 millioner kroner. Årets mindreinntekt for 2021 er estimert til 4,2 millioner kroner. Akkumulert merinntekt utgjorde per 31.12.2020 5,4 millioner kroner og er per 31.12.2021 estimert til å utgjøre 2,5 millioner kroner. Beløpet er bokført som kortsiktig gjeld per 31.12.2021.

I Statkraft Energi AS sitt driftsresultat bidrar nettvirksomheten med et overskudd på 2,1 millioner kroner. Avkastningsgrunnlaget for nettvirksomheten er 18 millioner kroner. Dette gir en avkastning på 12%. Enkelte nettanlegg er fullt avskrevet.

Note 4 Other operating revenues

A minor part of Statkraft Energi's revenues are related to regional distribution grid activities. The revenue compliance is subject to regulatory control by RME (Norwegian Energy Regulatory Authority). RME has stipulated an allowed revenue cap for grid revenues for 2021 at NOK 15.8 million for the company, but due to sales of assets in 2020 we expect actual cap to be NOK 9.9 million. For 2021 actual collected grid revenues was NOK 5.7 million. This year's deficit revenue balance for 2021 is estimated to NOK 4.2 million. Accumulated excess revenue balance per 31.12.2020 was NOK 5.4 million and is estimated to be NOK 2.5 million as per 31.12.2021. The amount is recognised as a short-term debt as per 31.12.2021. The regional distribution grid activities contributed with an operating profit of NOK 2.1 million in 2021. The asset base for the regional distribution grid activities is NOK 18 million. This represents a return on assets of 12%. Some assets are fully depreciated.

Note 5 Lønnskostnader

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Lønn	737	713	Salaries
Arbeidsgiveravgift	128	111	Employer's national insurance contribution
Pensjonskostnader	144	138	Pension costs
Andre ytelser	258	113	Other benefits
Sum	1 268	1 076	Total

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 6.

Daglig leder er medlem av Statkrafts konsernledelse og har sitt ansettelsesforhold i Statkraft AS. Statkraft Energi kjøper tjenesten av Statkraft AS. Se note 38 i konsernets årsrapport for ytterligere informasjon.

Styremedlemmer som er valgt av de ansatte, har fått utbetalt 65 000 kroner i honorar (per styremedlem) pr. år ut i fra tjenestetid som styremedlem. Det er ikke betalt styrehonorar til øvrige medlemmer av styret i 2021. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Antall årsverk pr. 31.12.2021 var 907 (886).

Note 5 Salaries and payroll costs

Pension costs are presented in further detail in note 6.

The company's managing director is a member of Statkraft's Group management and is employed by Statkraft AS. Statkraft Energi AS purchases these services from Statkraft AS. For more information please refer to note 38 in the Group's annual report.

Members of the board elected by employees received NOK 65 000 in fees (per board member) yearly based on the time of service as board member. No fees were paid to other members of the board in 2021, nor were any loans or pledges granted with respect to board members.

The company had the equivalent of 907 full-time employees as of 31.12.2021 (886).

Note 6 Pensjoner

INNSKUDDSPLANER

Statkraftkonsernets pensjonsordning for nyansatte i heleide selskaper i Norge er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 6 % for pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon, også risikodekningen.

YTSELSESPLAN I FONDSBASERTE ORDNINGER

Pensjonsordningen i Statens pensjonskasse (SPK) er lukket for nye ansatte. Ytelser fra SPK omfatter alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Ordningen dekker ytelser av pensjonsgrunnlag opp til 12G og gir en alders- og uførepensjon på 66 % av pensjonsgrunnlag ved full opptjening. Forøvrig har selskapet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år. Pensjonsbetalingene fra SPK er garantert av den norske stat (pensjonsloven §1). Statkraft Energi AS betaler inn en årlig premie til SPK og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Ordningen i SPK er likevel ikke fondsbasert. Det simuleres derfor en forvaltning av fondsmidler som om midlene var plassert i statsobligasjoner. I simuleringen legges det til grunn at obligasjonene holdes til forfall.

YTSELSESPLANER I IKKE FONDSBASERTE ORDNINGER

Statkraft Energi AS har i tillegg til de ovennevnte avtalene inngått pensjonsavtaler som gir ansatte med lønn over 12G rettighet til alders- og uførepensjon på 66 % av lønn overskytende 12G ved full opptjening. Ordningen ble lukket 30. april 2012. Medlemmer av ordningen opprettholder sine avtaler. Medlemmer av den lukkede ordningen for ansatte med lønn over 12G som slutter før pensjonsalder får en oppsatt pensjonsrettighet ved en opptjeningstid på minst tre år.

AKTUARIELLE BEREGNINGER

Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner og nåverdi av årets pensjonsopptjening blir beregnet ved bruk av påløpte ytelsers metode. Netto pensjonsforpliktelse i balansen er justert for forventet fremtidig lønnsregulering frem til pensjonsalder. Beregningene tar utgangspunkt i medlemsbestand og lønnsdata ved utgangen av året.

Estimatavvik innregnet i utvidet resultat i 2021 knytter seg i hovedsak til økning i forutsetning for lønnsregulering og økning i forutsetning for regulering av folketrygdens grunnbeløp (G).

Note 6 Pensions

DEFINED CONTRIBUTION SCHEMES

Statkraft Group's pension scheme for new employees in wholly owned companies in Norway is a defined contribution scheme. The contributions are 6% of the pensionable salary up to 7.1 of the National Insurance Scheme's basic amount (G), and 18% of the pensionable salary between 7.1G and 12G. In addition to retirement pensions, the contribution scheme also entails risk coverage.

FUNDED DEFINED BENEFIT SCHEMES

The pension benefit scheme in the National Pension Fund (SPK) was closed for new employees. The defined benefit schemes cover retirement, disability and survivor pensions. At maximum accrual, the retirement schemes provide pension benefits amounting to 66% of pensionable salary, up to 12G. The company also offers early retirement from the age of 62 under the Norwegian early retirement pension scheme (AFP). Pension benefits from the SPK are guaranteed by the Norwegian state (Section 1 of the Pension Act). Statkraft Energi pays an annual premium to SPK and is responsible for the financing of the scheme. The SPK scheme is not asset-based, but management of the pension fund assets is simulated as though the assets were invested in government bonds. In this simulation it is assumed that the bonds are held to maturity.

UNFUNDED DEFINED BENEFIT SCHEMES

In addition to the above, Statkraft Energi has entered into a pension agreement providing all employees whose pensionable incomes exceed 12G with a retirement and disability pension equivalent to 66% of that portion of their pensionable income exceeding 12G. This scheme was closed 30 April 2012. Members of the scheme maintain their agreements. Existing members of the closed agreement who leave before pensionable age receive a deferred pension entitlement for the scheme above 12G, provided they have at least three years' pension entitlements.

ACTUARIAL CALCULATIONS

Present value of accrued pension entitlements for defined benefit schemes and present value of accrued pension entitlements for the year are calculated using the accrued benefits method. Net pension liabilities in the balance sheet are adjusted for expected future salary increases until retirement age. Calculations are based on staff numbers and salary data at the end of the year.

Actuarial losses recognized in other comprehensive income in 2021 are mainly due to increase in the assumption for salary adjustment and increase in the assumption for adjustment of the National Insurance Scheme's basic amount (G).

Note 6 fortsettelse

Note 6 continued

Følgende forutsetninger er lagt til grunn	31.12.21	31.12.20	The following assumptions are used
Diskonteringsrente og forventet avkastning	1,90%	1,70%	Discount rate and expected return on pension assets
Lønnsregulering	2,75%	2,25%	Salary adjustment
Regulering av pensjoner under utbetaling	1,75%	1,25%	Adjustment of current pensions
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	2,00%	2,00%	Adjustment of the National Insurance Scheme's basic amount (G)
Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013/IR73	K2013/IR73	Demographic factors for mortality and disability

Ansatte og pensjonister dekket av ytelsesplaner	31.12.21	31.12.20	Number of employees and pensioners covered by defined benefit schemes
Antall ansatte dekket gjennom ytelsesplaner	460	492	Employees covered by defined benefit schemes
Antall pensjonister og personer med oppsatte pensjonsrettigheter	911	899	Pensioners and people with deferred entitlements

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskap			Pension cost recognised in the income statement
Ytelsesplaner			Defined benefit schemes
Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	74	77	Present value of accrued pension entitlements for the year
Rentekostnad	46	58	Interest expenses
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-27	-34	Expected return on pension assets
Planendring	0	-2	Change in pension plan
Tilskudd fra ansatte	-8	-8	Employee contributions
Arbeidsgiveravgift	12	13	Employers' national insurance contribution
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	98	103	Net pension costs defined benefit schemes

Innskuddsplaner			Defined contribution schemes
Arbeidsgivers tilskudd	46	36	Employers payments
Totale pensjonskostnader	144	138	Total pension costs

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse			Breakdown of net defined benefit pension liability
Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	3 215	2 921	Present value of accrued pension entitlements for funded defined benefit schemes
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-1 883	-1 854	Fair value of pension assets
Netto pensjonsforpliktelser for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	1 333	1 068	Net pension liability for funded defined benefit schemes
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i ikke-fondsbaserte ordninger	240	240	Present value of accrued pension entitlements for unfunded defined benefit schemes
Arbeidsgiveravgift	222	185	Employers' national insurance contribution
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	1 794	1 493	Net pension liabilities in balance sheet

Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen			Actuarial gains and losses recognised directly in equity
Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Akkumulert estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen før skatt per 31.12	1 575	1 287	Accumulated actuarial gains and losses recognised directly in equity before tax as of 31.12

Note 7 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter Note 7 Property tax and licence fee

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Eiendomsskatt	716	653	Property tax
Konsesjonsavgifter	324	322	Licence fees
Sum	1 040	975	Total

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen 1. januar fem år etter at konsesjonen ble gitt, og deretter hvert femte år. Nåverdien av forpliktelser vedrørende varige konsesjonsavgifter knyttet til kraftanleggene, er beregnet til 12080 millioner kroner, diskontert med en rente på 2,68 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. I 2020 var tilsvarende tall 12878 millioner kroner (rente på 2,50 %).

Licence fees are adjusted in line with the Consumer Price Index on 1 January five years after the licence was granted, and every fifth year thereafter. The present value of future licence fee obligations related to the power plants is estimated at NOK 12080 million, discounted at an interest rate of 2.68% in accordance with the regulation on adjustment of licence fees, annual compensations and funds, etc. In 2020, the amount was NOK 12878 million (interest rate 2.50%)

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Materialer	111	101	Materials
Kjøp av tjenester	1190	1 059	Purchase of services
Kraftverk drevet av andre	172	184	Cost of power plants operated by third parties
Erstatninger	54	54	Compensations
Øvrige driftskostnader	74	133	Other operating expenses
Sum	1 601	1 531	Total

Kostnadsført beløp i 2021 for FoU-aktiviteter er 21 millioner kroner (18 millioner kroner i 2020).

Note 8 Other operating expenses

An amount of NOK 21 million was expensed for research activities in 2021(NOK 18 million in 2020).

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Statkraft Energi. Samlet honorar til revisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

Beløp i tusen kroner ¹⁾	2021	2020	NOK thousand ¹⁾
Lovpålagt revisjon	1 643	1 822	Statutory auditing
Andre attestasjonstjenester	8	139	Other attestation services
Skatterådgivning	0	570	Tax consultancy services
Sum	1 651	2 531	Total

¹⁾ Beløpene er eksklusive mva

Note 9 Fees to external auditor

Deloitte AS is the elected auditor of Statkraft Energi. The total fees to auditor for auditing and other services were as following:

¹⁾ Exclusive of VAT

Note 10 Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter			Financial income
Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	57	21	Interest income from group companies
Andre renteinntekter	10	2	Other interest income
Utbytte	100	29	Dividends
Netto valutagevinst	0	179	Net currency gain
Andre finansinntekter	0	9	Other financial income
Sum	167	240	Total

Finanskostnader			Financial expenses
Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Rentekostnader til foretak i samme konsern	-234	-242	Interest expenses to group companies
Kalkulatoriske renter langsiktige kraftkontrakter	-30	-16	Imputed interest costs long-term energy contracts
Netto valutatap	-101	0	Net currency loss
Andre finanskostnader	-38	-4	Other financial expenses
Kapitaliserte låneutgifter	8	8	Capitalised borrowing costs
Sum	-395	-254	Total

Note 11 Skatter

Skattekostnad i resultatregnskapet

Beløp i mill. kroner	2021
Resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt)	4 549
Grunnrenteskatt	6 422
Tidligere års skatter	-69
Endring utsatt skatt grunnrente	1 357
Endring utsatt skatt	-631
Skattekostnad i resultatregnskapet	11 628

Betalbar skatt i balansen

Beløp i mill. kroner	2021
Naturressursskatt	563
Grunnrenteskatt	6 422
Resultatskatt	3 986
Skattevirkning av konsernbidrag	-334
Tidligere års skatter	145
Betalbar skatt i balansen	10 782

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2021
Resultat før skattekostnad	17 847
Forventet skattekostnad etter nominell sats 22 %	3 926
Skatteeffekter av	
Grunnrenteskatt inklusive endring utsatt skatt	7 779
Tidligere års skatter	-69
Andre permanente forskjeller, netto	-8
Skattekostnad	11 628
Effektiv skattesats	66%

Spesifikasjon av utsatt skatt

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av netto utsatt skatt. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet. Utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike skatteregimer presenteres hver for seg. Anvendt sats er 22 % for resultatskatt og 37 % for grunnrenteskatt. For investeringer som tatt umiddelbart til fradrag etter reglene om kontantstrømskatten i grunnrenteskatteregime er det anvendt en grunnrenteskattesats på 47,4 %.

Beløp i mill. kroner	2021
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	1 221
Langsiktige poster	-266
Varige driftsmidler	-2 229
Pensjonsforpliktelser	395
Total utsatt skatt for resultatskatt	-879

Beløp i mill. kroner	2021
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	68
Varige driftsmidler	-4 145
Pensjonsforpliktelser	508
Langsiktige poster	1
Fremførbær grunnrenteinntekt ¹⁾	838

Total utsatt skatt (-) / utsatt skattefordel (+) for grunnrenteskatt	-2 730
--	--------

Total utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) 01.01	-3 059
Resultatført i perioden	-727
Tidligere års utsatt skatt	32
Ført over egenkapitalen	145
Total utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) 31.12	-3 609

¹⁾ Utsatt skattefordel knyttet til fremførbær negativ grunnrenteinntekt i kraftverk hvor det kan estimeres fremtidige skattemessige overskudd de neste ti årene balanseføres. I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd legges normalproduksjon og forventning til prisbanene de neste ti år til grunn. Se detaljert oversikt på neste side. Ikke balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring utgjorde 273 millioner kroner i 2021 mot 469 millioner kroner i 2020.

Note 11 Taxes

The tax expense comprises the following

2020	NOK million
1 498	Income tax (including natural resource tax payable)
1 303	Resource rent tax
62	Previous years' taxes
213	Change in deferred tax, resource rent
-202	Change in deferred tax
2 874	Tax expense in the income statement

Taxes payable in the balance sheet

2020	NOK million
552	Natural resource tax
1 303	Resource rent tax
947	Income tax
-853	Effect of group contributions
79	Net taxes payable from previous years
2 028	Taxes payable in the balance sheet

Reconciliation of nominal tax rate and effective tax rate

2020	NOK million
5 874	Profit before tax
1 292	Expected tax expense at a nominal rate of 22%
	Effect on taxes of
1 516	Resource rent tax including changes in deferred tax
62	Previous years taxes
4	Other permanent difference, net
2 874	Tax expense
49%	Effective tax rate

Breakdown of deferred tax

The following table provides a breakdown of the net deferred tax liability. Deferred tax assets are recognised in the balance sheet to the extent that it is probable that these will be utilised. Deferred tax assets and liabilities connected with various tax regimes are presented separately in the balance sheet. Tax rates applied are 22% for income tax and 37% for resource rent tax. A tax rate of 47.4 % is applied for the investments that are deductible with regards to the cash flow tax in the resource rent tax regime.

2020	NOK million
236	Current assets/short term liabilities
-25	Long-term items
-2 105	Property, plant and equipment
328	Pension liabilities
-1 565	Total deferred tax liability for income tax

2020	NOK million
36	Current assets/short term liabilities
-3 579	Property, plant and equipment
436	Pension liabilities
1	Long-term items
1 593	Resource rent carried forward ¹⁾

Total deferred tax liability (-) / Deferred tax asset (+) for resource rent tax	-1 512
---	--------

Total deferred tax (-) / Deferred tax asset (+) 01.01	-3 216
Income/loss in this period	-11
Previous years' deferred tax liability	-4
Recognised directly in equity	172
Total deferred tax liability(-) / Deferred tax asset (+) 31.12	-3 059

¹⁾ Deferred tax asset related to negative resource rent tax carryforward in power plants for which the future taxable profit can be estimated for the next ten years, are recognised in the balance sheet. Normal production and price path expectations for the next ten years from the basis of the calculation of expected future taxable profit. See detailed overview on next page. Off-balance sheet deferred tax assets related to negative resource rent tax carryforward amounted to NOK 273 million in 2021, compared to NOK 469 million in 2020.

Note 11 fortsettelse

Tabellen nedenfor viser fremførbare underskudd i forbindelse med grunnrenteinntekt og utsatt skattefordel per kraftverk som det er sannsynlig at kan utnyttes innenfor en tidshorisont på 10 år. Statkraft Energi vil i sin daglige drift, så langt som mulig, forsøke å nyttiggjøre seg disse posisjonene.

Det fremførbare underskuddet i grunnrentebeskatningen er redusert med den alminnelige inntektsskatten for 2021 (22 %). Dette er i tråd med endringene vedtatt i statsbudsjettet for 2022 (Prop. 1 LS (2021–2022)). Dette er en engangseffekt på det fremførbare underskuddet i grunnrentebeskatningen og har ingen effekt på den utsatte skattefordelen.

Kraftverk / Power plant

Beløp i mill. kroner / NOK million

	Fremførbare underskudd i grunnrentebeskatningen / Losses carried forward in the resource rent tax regime	Utsatt skattefordel / Deferred tax asset
Alta	255	121
Aurland II L	41	19
Aurland IV (Vangen)	16	8
Aurland V (Reppa)	2	1
Grana	63	30
Gråsjø	55	26
Hegsetfoss	14	7
Hogga	237	112
Jostedal	83	40
Jukla	103	49
Kobbelv	123	58
Litjefossen	101	48
Målset	155	74
Stølsdal	55	26
Svartisen	203	96
Svorka	56	26
Svorkmo	111	52
Ulset	92	44
Sum / Total	1 765	837

Note 11 continued

The table below presents negative resource rent revenues carried forward and deferred tax asset per power plant, where it is probable that these will be utilised within a time horizon of 10 years. Statkraft Energi will in its daily operations, as far as possible, try to utilise these positions.

Losses carried forward in the resource rent tax regime is reduced with the income tax rate applied in 2021 (22%). This reduction are in accordance with changes enacted in the bill and draft resolution (Prop. 1 LS (2021–2022)). This is a one-off effect on the losses carried forward and have no effect on the deferred tax assets.

Note 12 Immaterielle eiendeler

Note 12 Intangible assets

	Konsesjoner, software og lisenser	Eiendel under tilvirkning	Øvrige immaterielle eiendeler	Sum
	Concessions, software and licenses	Asset under development	Other intangible assets	Total
2021				
Beløp i mill. kroner / NOK million				
Anskaffelseskost 1.1.2021				
Acquisition cost as of 1.1.2021	271	44	104	419
Tilgang 2021				
Additions 2021	11	22		33
Overføring mellom anleggsgrupper ¹⁾				
Transfer between asset classes ¹⁾	27	-27	5	5
Avgang 2021				
Disposals 2021	-1	-	-	-1
Akk. avskrivninger 31.12.2021				
Acc. depreciation as of 31.12.2021	-208	-	-27	-235
Balanseført verdi 31.12.2021				
Book value as of 31.12.2021	100	39	82	221
Årets av- og nedskrivninger				
Depreciations and impairments for the year	-19	-	-2	-21
¹⁾ Statkraft Energi AS har i løpet av 2021 gjennomført en vurdering av inndelingen i anleggsklasser. Dette har medført at 5 millioner kroner er flyttet fra varige driftsmidler til immaterielle eiendeler. ¹⁾ In 2021, Statkraft Energi AS evaluated the asset classes, resulting in a transfer of NOK 5 million from property, plant and equipment to intangible assets.				
2020				
Beløp i mill. kroner / NOK million				
Anskaffelseskost 1.1.2020				
Acquisition cost as of 1.1.2020	-	-	35	35
Tilgang 2020				
Additions 2020	-	34	1	35
Overføring mellom anleggsgrupper ¹⁾				
Transfer between asset classes ¹⁾	272	10	69	349
Avgang 2020				
Disposals 2020	-	-	-	-
Akk. avskrivninger 31.12.2020				
Acc. depreciation as of 31.12.2020	-190	-	-26	-216
Balanseført verdi 31.12.2020				
Book value as of 31.12.2020	82	44	79	204
Årets av- og nedskrivninger				
Depreciations and impairments for the year	-12	0	-2	-14
Avskrivningstid (år)				
Depreciation period (years)	3-30		5-75	

Note 13 Varige driftsmidler

Note 13 Property, plant and equipment

2021	Regulerings- anlegg	Turbiner, generator mv.	Andeler i kraftverk drevet av andre ³⁾	Tomt, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Nettanlegg	Fallrettighet	Annet ²⁾	Sum
Beløp i mill. kroner / NOK million	Regulation facilities	Turbines, generators etc.	Shares in power plants operated by third parties	Land, buildings, roads, bridges and quays	Plants under construction	Grid facilities	Waterfall rights	Other ²⁾	Total
Anskaffelseskost 1.1.2021	25 525	20 197		4 510	2 245	838	4 708	826	58 849
Aquisition cost as of 1.1.2021									
Tilgang 2021 ¹⁾	86	122	-	34	1 414	7	13	21	1 696
Additions 2021 ¹⁾									
Overføring mellom anleggsgrupper	451	357		261	-1 120	39		7	-5
Transfer between asset classes									
Avgang 2021	-	-36	-	-1	-1	0	-	-12	-50
Disposals 2021									
Akk. avskrivninger 31.12.2021	-10 339	-11 316	-	-1 666	-	-414	-161	-646	-24 543
Acc. depreciation as of 31.12.2021									
Akk. nedskrivninger 31.12.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acc. impairments as of 31.12.2021									
Balanseført verdi 31.12.2021	15 723	9 324	-	3 137	2 538	470	4 560	196	35 948
Book value as of 31.12.2021									
Årets av- og nedskrivninger	-393	-515	-	-94	-	-25	-	-46	-1 074
Depreciations and impairments for the year									
1) Kapitaliserte låneutgifter utgjør 8,4 millioner kroner (8,3 millioner kroner i 2020)									
1) Capitalised borrowing costs amount to NOK 8.4 million (NOK 8.3 million in 2020)									
2) I posten Annet inngår i hovedsak kontor- og datautstyr, elektroniske anlegg og kjøretøy.									
2) Item Others mainly includes office and computer equipment, electrotechnical installations and vehicles.									
2020									
Beløp i mill. kroner / NOK million									
Anskaffelseskost 1.1.2020	24 192	18 628	2 483	4 007	1 390	-	5 188	2 010	57 898
Aquisition cost as of 1.1.2020									
Tilgang 2020 ¹⁾	61	40	-	5	1 297	4	-	28	1 434
Additions 2020 ¹⁾									
Overføring mellom anleggsgrupper	1 272	1 629	-2 483	502	-441	843	-480	-1 192	-349
Transfer between asset classes									
Avgang 2020	-	-100	-	-3	-	-9	-	-21	-133
Disposals 2020									
Akk. avskrivninger 31.12.2020	-9 929	-10 834	-	-1 573	-16	-377	-161	-610	-23 500
Acc. depreciation as of 31.12.2020									
Akk. nedskrivninger 31.12.2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acc. impairments as of 31.12.2020									
Balanseført verdi 31.12.2020	15 596	9 363	-	2 937	2 230	461	4 547	215	35 349
Book value as of 31.12.2020									
Årets av- og nedskrivninger	-385	-505	-	-92	-	-37	-	-54	-1 073
Depreciations and impairments for the year									
Avskrivningstid (år)	30–90	15–40	5–50	0–90	-	30	-	3–15	
Depreciation period (years)									

Note 13 fortsettelse

Nedenfor følger en nærmere spesifikasjon av økonomisk levetid for de ulike driftsmidlene:

	Avskrivningstid i år Depreciation period (years)
Reguleringsanlegg	
fylingsdammer, betongdammer	75
øvrige dammer	30
tunnelsystemer	90
rørgater	75
mekanisk utstyr i vannveien	75
Turbiner, generatorer mv.	
turbin, ventil	40
fjellrom	40
generator	40
transformator/generator	40
apparatnlegg (høyspent)	20
kontrollanlegg	20
hjelpelanlegg (elektroteknisk)	15
Tomt fjellrom, bygg, vei, bro og kaianlegg	
veier, broer og kaianlegg	75
tomter	<i>evig / perpetual</i>
bygninger (adm. mv.)	50
bygninger (kraftstasjon bygn. kropp)	75
øvrige faste anlegg	20
Fallrettigheter	<i>evig / perpetual</i>
Annet	
kontor- og datautstyr	3
inventar og utstyr	5
driftssentral	15
samband	10
transportmidler	8
anleggsmaskiner	12
småbåter	10

Note 13 continued

A more detailed specification of the useful economic lifetime of the various assets is provided below:

Regulation facilities	
riprap dams, concrete dams	
other dams	
tunnel systems	
pipelines	
mechanical equipment in the waterway	
Turbines, generators etc.	
turbine, valve	
underground facilities	
generator	
transformer/generator	
switch gear (high voltage)	
control equipment	
auxiliary systems (electrotechnical)	
Land, mountain halls, buildings, roads, bridges and quays	
roads, bridges and quays	
land	
buildings (admin. etc.)	
buildings (power station building body)	
other fixed installations	
Waterfall rights	
Other	
office and computer equipment	
furnishings and equipment	
production control centre	
communication equipment	
vehicles	
heavy transport	
Small watercraft	

Note 13 fortsettelse

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har følgende rettigheter til uttak av kraft i kraftanlegg som drives av Statkraft Energi:

Kraftverk/kraftverkgruppe / Power plants	Andres andeler / Third-party shares
Eidfjord	35,00%
Folgefonn ¹⁾	14,94%
Grytten ²⁾	12,00%
Kobbelv	17,50%
Stegaros ³⁾	50,00%
Svartisen	30,00%
Svorka	50,00%
Ulla-Førre	28,00%
Vikfalli	12,00%

¹⁾ Uttaksretten i Folgefonn gjelder et fast volum på 170 GWh. Statkraft Energi har en rett til å kjøpe andres andeler i Folgefonn i år 2030.

¹⁾ The appropriation right in Folgefonn applies to a fixed volume of 170 GWh. Statkraft Energi has a right to purchase the other parties' shares of Folgefonn in 2030.

²⁾ Statkraft Energi har en rett til å kjøpe andres andeler i Grytten i år 2035.

²⁾ Statkraft Energi has a right to purchase the other parties' shares of Grytten in 2035.

³⁾ Tinn kommune er eier av Stegaros. Statkraft Energi er operatør og medeier med 50% eierandel.

³⁾ The municipality of Tinn owns Stegaros. Statkraft Energi is the operator of the power plant and has a 50% ownership share.

Note 13 continued

County authorities and publicly owned energy companies have the following appropriation rights with respect to the output of power plants operated by Statkraft Energi:

Statkraft Energi har følgende eierandeler/rettigheter i kraftverk som drives av andre:

Statkraft Energi has the following shares/rights of power plants operated by others:

Beløp i mill. kroner / NOK million	Eierandel / Share	Andel varige driftsmidler Share of property, plant and equipment
Solbergfoss ¹⁾	33,33%	24
Sira-Kvina kraftselskap	32,10%	1 243
Kraftverkene i Orkla DA	48,60%	1 263
Aurlandsverkene ²⁾	7,00%	7
Sum / Total		2 537

¹⁾ Statkraft Energi AS eier 33,33% av aksjene i Solbergfoss og har rettighet til 35,6 % av produksjonen.

¹⁾ Statkraft Energi AS owns 33.33% of the shares in Solbergfoss and has a right to 35.6% of production.

²⁾ E-CO Energi har informert om at de vil utøve retten til å kjøpe Statkraft Energis andel i Aurlandsverkene i 2029.

²⁾ E-CO Energi has informed that they will exercise their right to acquire Statkraft Energi's share of Aurlandsverkene in 2029.

Note 14 Eierandeler i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden.

Note 14 Shares in subsidiaries, associates and joint ventures

Investments in subsidiaries and associated companies are recognised at cost of the investment.

Aksjer i datterselskaper Shares in subsidiaries	Forretnings- kontor Registered office	Eier- og stemmeandel Shareholdings and voting rights	Aksje- kapital Share capital	Balanseført verdi Book value	Egenkapital 31.12.2021 Equity 31.12.2021	Resultat 2021 Profit 2021
Beløp i mill kroner / NOK million						
Statkraft Varme AS	Trondheim	100%	253	2 648	3 030	168
AS Tyssefaldene	Tyssedal	60%	5	52	26	1
Statkraft Tofte AS	Tofte	100%	2	138	-9	-39
Sum / Total				2 838		
Tilkn. selskaper og felleskontr. virksomhet Associated companies and joint ventures	Forretnings- kontor Registered office	Eier- og stemmeandel Shareholding and voting rights		Bokført verdi Book value	Egenkapital 31.12.2021 Equity 31.12.2021	Resultat 2021 Profit 2021
Beløp i mill kroner / NOK million						
Aursjøvegen AS ¹⁾	Sunndalsøra	17%		-	2	-
Silva Green Fuel AS	Oslo	51%		-	4	0
KraftCert AS	Bærum	33%		2	-4	1
Sum / Total				2		
Totalsum / Grand total				2 840		

¹⁾ Aursjøvegen AS, egenkapitalen er oppgitt med 2020 tall.

¹⁾ Aursjøvegen AS, equity from 2020 annual accounts

Note 15 Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Langsiktige fordringer	125	141	Long-term receivables
Andre aksjer og andeler	1	1	Other shares and ownership interests
Sum	126	142	Total

Note 15 Other non-current financial assets**Note 16 Beholdning**

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Reserveder	39	39	Spare parts
El-sertifikater som inngår i kraftporteføljer	32	10	El-certificates included in power portfolios
Sum	71	49	Total

Note 16 Inventories**Note 17 Fordringer**

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Kundefordringer - eksternt	4 008	1 738	Accounts receivable - external
Periodiserte inntekter mv.	3 938	808	Accrued revenues, etc.
Kortsiktige fordringer konsernselskap	1 143	914	Current receivables from Group companies
Fordring konsernkontoordning	6 322	4 076	Group account scheme - receivables
Fordring knyttet til kontantsikkerhet og marginkrav	4 497	1 442	Receiv. connected to cash collateral and initial margin
Andre fordringer	6 237	55	Other receivables
Sum	26 146	9 033	Total

Note 17 Receivables

Kortsiktig fordringer konsernselskaper inkluderer 1141 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2021. Dette er sirkelkonsernbidrag som er presentert brutto mot avgitte konsernbidrag og utbytte i disponeringen av årsresultat og EK. Dette gjelder avsatt konsernbidrag fra konsernselskapet (914 millioner kroner i 2020).

Short-term receivables from group companies include accrued group contributions and dividend for 2021 amounting to NOK 1141 million. These are circular group contributions that are presented gross against group contributions and dividends in the allocation of annual profit and equity. This applies to allocated group contributions from the group company (NOK 914 million in 2020).

Note 18 Bankinnskudd

Hoveddelen av selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at deler av kontantbeholdningen formelt sett er fordringer på morselskapet.

Skyldige skattetrekksmidler er sikret ved garanti, se note 25.

Note 18 Cash and cash equivalents

The main part of the company's liquidity is organised in a group account scheme. This implies that parts of the cash holdings formally are considered to be receivables due from the parent company.

Withholding taxes for employees are secured by guarantee, see note 25.

Note 19 Egenkapital

Note 19 Equity

Beløp i mill. kroner	Innskutt egenkapital			Opptjent egenkapital		NOK million
	Paid-in capital			Retained earnings		
	Aksje- kapital	Overkurs	Annen innskutt kapital	Annen opptjent kapital	Sum egenkapital	
	Share	Share premium	Other paid-in	Other retained	Total equity	
	capital	reserve	capital	earnings		
Egenkapital per 31.12.2019	6 105	6 340	1 429	1 966	15 840	Equity as of 31 Dec. 2019
Årets resultat	-	-	-	3 000	3 000	Profit for the year
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	-164	-164	Actuarial gains/losses pensions
Konsernbidrag og utbytte	-	-	-	-2 405	-2 405	Group contribution and dividend
Egenkapital per 31.12.2020	6 105	6 340	1 429	2 397	16 271	Equity as of 31 Dec. 2020
Årets resultat	-	-	-	6 219	6 219	Profit for the year
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	-143	-143	Actuarial gains/losses pensions
Konsernbidrag og utbytte	-	-	-	-7 100	-7 100	Group contribution and dividend
Egenkapital per 31.12.2021	6 105	6 340	1 429	1 373	15 247	Equity as of 31 Dec. 2021

Selskapets aksjekapital er på 6105 millioner kroner, fordelt på 55 millioner aksjer à 111 kroner. Alle aksjene har samme stemmerett og eies av Statkraft AS. Statkraft AS har forretningskontor i Oslo (Postboks 200 Lilleaker).

Mottatt og avgitt konsernbidrag i 2021 er på netto 7100 millioner kroner.

The company has a share capital of NOK 6105 million, divided on 55 million shares, each with a par value of NOK 111. All shares have the same voting rights and are owned by Statkraft AS. Statkraft AS' registered office is in Oslo, Norway (P.O. Box 200 Lilleaker).

Net effect Group Contribution received and paid in 2021 is NOK 7100 million.

Note 20 Avsetning for forpliktelser

Note 20 Provision

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Avsetninger for årlige erstatninger	519	521	Provision for annual compensation payments
Andre avsetninger for forpliktelser	110	54	Other provisions
Sum	629	575	Total

Andre avsetninger for forpliktelser inkluderer hovedsakelig forskuddsbetalinger knyttet til fremtidig kraftsalgsavtale på 17 millioner kroner (22 millioner kroner i 2020) og 58 millioner kroner fra andel kapital fremmedverkt.

Other provisions mainly includes prepayments of NOK 17 million received in connection with future power sale agreement (NOK 22 million in 2020) and NOK 58 million from paid in capital joint operations.

Note 21 Kontraktsforpliktelser

Note 21 Contract liabilities

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Kontraktsforpliktelser, langsiktig	4 052	4 367	Contract liabilities, non-current
Kontraktsforpliktelser, kortsiktig	316	316	Contract liabilities, current
Sum	4 368	4 683	Total

Statkraft Energi har inngått to langsiktige kraftsalgsavtaler med varighet på 15 år. Forskuddsbetalinger knyttet til lang- siktige kraftsalgsavtaler har tidligere blitt presentert som en del av rentebærende gjeld i balansen. Fra 2021 presenteres disse som kontraktsforpliktelser. Sammenligningstallene er endret med 4367 millioner kroner for langsiktige forpliktelser og 316 millioner kroner for kortsiktige forpliktelser.

Statkraft Energi has entered into two long-term power sales agreements with a duration of 15 years. Prepayments related to long-term power sales agreements have previously been presented as interest-bearing liabilities in the statement of financial position. From 2021 these are presented as contract liabilities. Comparative figures have been restated with NOK 4367 million for non-current liabilities and NOK 316 million for current liabilities.

Note 22 Rentebærende langsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Lån fra konsernselskaper	8 000	11 800	Debt to group companies
Sum	8 000	11 800	Total
Nominell gjennomsnittlig rente	1,46%	2,00%	Nominal average interest rate
Alle lån er i norske kroner			All loans are denominated in NOK.
Beløp i mill. kroner	2021	2022	etter 2023 after 2023
Forfallsplan langsiktig gjeld	-	-	8 000
			Maturity schedule, long-term debt

Note 23 Rentebærende kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Første års avdrag på gjeld	3 800	-	First year's instalment of long-term debt
Sum	3 800	-	Total

Note 23 Short-term interest-bearing debt**Note 24 Annen rentefri gjeld**

Beløp i mill. kroner	2021	2020	NOK million
Leverandørgjeld - eksternt	1 751	451	Accounts payable - external
Leverandørgjeld - konserninternt	1 120	200	Accounts payable - group
Skyldige offentlige avgifter	1 634	341	Indirect taxes payable
Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	8 509	4 403	Short-term liabilities to group companies
Porteføljearvsetning og tradingporteføljer	4 438	1 927	Portfolio provisions and trading portfolios
Øvrige ikke-rentebærende forpliktelser	934	763	Other non-interest bearing liabilities
Sum	18 386	8 085	Total

Kortsiktig gjeld til konsernselskaper inkluderer 8475 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2021 (4067 millioner kroner i 2020).

Note 24 Other interest-free liabilities

Short-term liabilities to group companies include accrued group contributions and dividend for 2021 of NOK 8475 million (NOK 4067 million in 2020).

Note 25 Pantstillelser og garantiansvar**PANTSTILLELSER**

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper er i visse tilfeller gitt rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft Energi mot å dekke en andel av byggekostnadene, jfr. note 13. Fylkeskommunene/selskapene har fått anledning til å stille pant i kraftverket for å finansiere slike rettigheter. Pantegjeld som fylkeskommunene har tatt opp under denne ordningen, utgjør til sammen 255 millioner kroner. Balanseført verdi i Statkraft Energi av pantsatte eiendeler utgjør 850 millioner kroner per 31. desember 2021.

GARANTIANSVAR

Statkraft Energi har ikke-balanseførte skattetrekksgarantier på totalt 105 millioner kroner.

Note 25 Pledges and guarantees**PLEDGES**

Under certain circumstances, county authorities and publicly owned energy utilities are entitled to a share of the output from power plants belonging to Statkraft Energi in return of paying a share of the construction costs, cf. note 13. In order to finance the acquisition of such rights, the county authorities/ companies have been granted permission to pledge the power plant as security. The mortgage debt raised by the local authorities under this scheme totals NOK 255 million. As of 31 December 2021, the book value of the pledged assets in Statkraft Energi amounted to NOK 850 million.

GUARANTEES

Statkraft Energi has off-balance sheet tax payment guarantees totaling NOK 105 million.

Note 26 Derivater

Statkraft Energi driver handel med finansielle instrumenter for ulike formål. Regnskapsføringen er beskrevet i prinsipnoten.

Valutaterminer

Beløp i mill. kroner NOK million	31.12.2021		31.12.2020	
	Regnskapsført verdi Book values	Virkelig verdi Fair value	Regnskapsført verdi Book values	Virkelig verdi Fair value
Sum	-16	-16	-113	-113
Total				

Virkelig verdi av valutaterminer fastsettes ved å diskontere forventede fremtidige kontantstrømmer til nåverdier. Verdssettelsen er basert på noterte valutakurser fra European Central Bank (ECB), hvorav forward valutakurser avledes. Beregnede nåverdier rimelighetsvurderes mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene.

Note 26 Derivatives

Statkraft Energi trades in financial instruments for various purposes. The accounting treatment is described in the accounting policies.

Currency derivatives

The fair value of forward currency contracts is determined by discounting expected future cash flow to current value. The valuation is based on observable currency exchange rates from European Central Bank (ECB), from which the forward exchange rate is extrapolated. Estimated present values are subject to a test of reasonableness against calculations made by the counterparties to the contracts.

Krafthandel

Varederivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner NOK million	2021		2021		2020
	Virkelig verdi Fair value	Resultatført verdiendring Recognised changes	Resultatført verdiendring Recognised changes	Virkelig verdi Fair value	Virkelig verdi Fair value
Tradingporteføljer Trading portfolios	-584	-69	-69	-515	-515

Enkelte tradingporteføljer innen handel med kraft vurderes til virkelig verdi etter Regnskapslovens § 5-8. Porteføljene består av kortsiktige finansielle forward og opsjonskontrakter for kraft og CO2 derivater i hovedsak, og handles over kraftbørser. Porteføljene består også av bilaterale finansielle kontrakter som vanligvis har likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over kraftbørser. Closingpriser på kraftbørser er benyttet for beregning av virkelig verdi. Swaprenten benyttes som diskonteringsfaktor.

Some of the trading portfolios within power trading are measured at fair value in accordance with Section 5-8 of the Norwegian Accounting Act. The portfolios mainly comprise short-term financial forward and option contracts for power and carbon derivatives traded via energy exchanges. The portfolios also comprise bilateral financial contracts normally with identical terms to standardised contracts traded via energy exchanges. Closing prices on energy exchanges are used to calculate fair value. The swap interest rate is used as a discounting factor.

I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en kort horisont. Per 31.12.2021 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode

Contracts in the trading portfolios are traded with a short time horizon. As of 31 December 2021, fair value is distributed as follows per future time period

Beløp i mill. kroner NOK million	
2022	-669
2023	81
2024	33
2025	-25
2026	-3
Sum virkelig verdi 31.12.2021	-584
Total fair value 31.12.2021	

Note 27 Markedsrisiko

GENERELT OM MARKEDSRISIKO

Statkraft Energi driver virksomhet som innebærer risiko på mange områder, og har en helhetlig tilnærming til selskapets markedsrisikoer. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner.

I Statkraft Energi vil markedsrisikoen i hovedsak være knyttet til priser på energi og råvarer, samt renter og valuta. I det følgende vil det redegjøres nærmere for ulike typer av markedsrisiko og hvordan disse styres.

Statkraft Energi er eksponert for markedsrisiko knyttet til produksjonsinntekter og markedsaktiviteter. Inntekter fra kraftproduksjon er eksponert mot volum- og prisrisiko. Selskapet har en avansert prosess for energidistribusjon med sikte på å ha tilgjengelig produksjonskapasitet når etterspørselen i markedet er høy. Statkraft Energi håndterer markedsrisikoen i energimarkedet ved å handle både fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder.

COVID-19 Pandemien innebærer fortsatt økt risiko for brudd og kansellering av kontrakter, men effekten på Statkraft Energis regnskap har så langt vært begrenset.

Statkraft Energi er direkte utsatt for klimaendringer, ettersom endringer i nedbør både vil endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene. I tillegg vil overgangen til en karbonfattig økonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsendringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på Statkraft Energis inntekter. Mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres, finner du i konsernets bærekraftsrapport.

Risikostyringen innen energihandel i Statkraft Energi gjennomføres på hele porteføljer og ikke enkeltvis kontrakter. Interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet er etablert for alle porteføljer. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til uavhengige enheter i organisasjonen. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig.

BESKRIVELSE AV DE ULIKE PORTEFØLJENE OG RISIKOSTYRINGEN AV PORTEFØLJENE

Statkraft Energi har inngått langsiktige fysiske kraftsalgsavtaler. Disse kontraktene bidrar til å stabilisere selskapets inntekter. De bilaterale kontraktene har ulik varighet. For enkelte av de fysiske salgsforpliktelsene er prisen indeksert mot valuta og råvarer.

Statkraft Energi har etablert en portefølje hvor målet er å redusere markedsrisikoen. Porteføljen består av finansielle kraftkontrakter med løpetid inntil 5 år.

Nordisk forvaltningsportefølje er en markedsaktivitet hvor målsetningen er å optimere salgsinntektene og redusere risiko for Statkraft konsernet som helhet. Statkraft Energi foretar finansielle handler for å skape verdier i futures- og forwardmarkedet i tillegg til fysisk produksjon og handel. Fullmakter til å inngå finansielle kontrakter er basert på volumgrenser i forhold til tilgjengelig produksjon. Risikoen kvantifiseres ved å foreta simuleringer av ulike scenarier for relevante risikofaktorer. Forvaltningsporteføljen består hovedsakelig av finansielle kontrakter for kraft, CO₂ og kull. Kontraktene handles over kraftbørser. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år.

Statkraft Energi har ulike porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Statkraft Energi har allokert risikokapital for trading og origination aktivitetene. Det er etablert klare restriksjoner på hvilke typer produkter det kan handles med. Fullmaktene følges ved fastsatte grenser for Value-at-Risk and Profit-at-Risk. Begge metodene beregner det maksimale tap en portefølje vil kunne bli påført med en gitt sannsynlighet over en gitt periode. Kreditrisiko og operasjonell risiko er også kvantifisert mot den allokerte risikokapitalen.

Note 27 Market risk

MARKET RISK IN GENERAL

Statkraft Energi is engaged in activities that entail risk in many areas and has a unified approach to the company's market risks. The risk management policy is based upon assuming the right risk based on the ability and willingness to take risk, expertise, financial strength and development plans.

In Statkraft Energi, market risk will primarily relate to prices of energy and commodities, interest rates and foreign currency. The following section contains a more detailed description of the various types of market risk, and how these are managed.

Statkraft Energi is exposed to market risk in relation to revenues from generation and market activities. Revenues from power generation are exposed to volume and power price risk. The company has an advanced energy management process that aims to have production capacity available when demand is high. Statkraft Energi manages market risk in the energy market by trading physical and financial instruments in multiple markets.

The COVID-19 pandemic continues to entail increased risk for breach and cancellation of contracts, but the effect on Statkraft Energi's financial statements has so far been limited.

Statkraft Energi is directly exposed to climate change, as changes in precipitation will change the average output from hydropower plants, as well as the variations. In addition, the transition to a low-carbon economy will entail extensive policy, legal, technology, and market changes, with a potential to have significant impact on Statkraft Energi's revenues. More information on climate risks and how these are managed is to be found in the Group's Sustainability Report.

Risk management in energy trading in Statkraft Energi focuses on total portfolios rather than individual contracts. Internal guidelines controlling the level of market exposure have been established for all portfolios. Responsibility for the continuous monitoring of granted mandates and frameworks lies with independent units within the organisation. The frameworks for trading in both financial and physical contracts are continuously monitored.

DESCRIPTION OF THE VARIOUS PORTFOLIOS AND THE RISK MANAGEMENT OF THE PORTFOLIOS

Statkraft Energi has entered into long term physical power sales agreements. These contracts stabilise the company's revenues. The bilateral contracts have different durations. The price of some of these sales obligations are indexed to foreign currency and raw materials.

Statkraft Energi has established a portfolio with the objective of reducing market risk. The portfolio consists of financial power contracts with a maturity of less than five years.

Nordic dynamic asset management portfolio is a market activity in which the objective is to optimise sales revenues and reduce the risk levels in the Statkraft Group as a whole. Statkraft Energi performs financial trading in order to generate value in the futures and forward market, in addition to physical production and trading. Mandates are based on volume thresholds related to available production. The risk is quantified using simulations of various scenarios for relevant risk factors. The management portfolio consists mainly of financial contracts for power, CO₂ and coal. The contracts are traded on energy exchanges. In general, the time horizon for these contracts is less than five years.

Statkraft Energi has various trading and origination portfolios that are managed independently of the company's expected power production. Statkraft Energi has allocated risk capital to these activities. Clear restrictions have been established limiting the types of products that can be traded. The mandates are adhered to by applying specified limits for Value-at-Risk and Profit-at-Risk. Both methods calculate the maximum potential loss a portfolio can incur, with a given probability factor over a given period of time. The credit risk and operational risk are also quantified in relation to the allocated risk capital.

Note 27 fortsettelse

Tradingaktivitetene innebærer kjøp og salg av standardiserte og likvide produkter. Det handles med CO₂- og kraftprodukter i tillegg til grønne sertifikater, gass og oljeprodukter. Kontraktene i tradingporteføljene har løpetider fra 0–5 år. Målet er å oppnå gevinster fra endringer i markedsaktiviteter for energi- og energirelaterte produkter. Markedsrisiko i disse kontraktene er hovedsakelig knyttet til fremtidige priser for kraft, kull, gass og oljeprodukter.

Originationaktivitetene inkluderer kjøp og salg både av standard og strukturerte produkter. Strukturerte produkter kan være kraftkontrakter med en spesiell timeprofil, langsiktige kontrakter eller kraftkontrakter i forskjellige valutaer. Som hovedregel brukes noterte likvide kontrakter på systempris, områdepriser og valuta til å redusere risikoen som handel med strukturerte produkter og kontrakter medfører. Majoriteten av kontraktene i porteføljen har løpetider opptil fem år, men enkelte kontrakter har lengre løpetider.

VALUTARISIKO- OG RENTERISIKO

Valutarisiko Statkraft Energi har valutarisiko i form av transaksjonsrisiko som i hovedsak er knyttet til kraftsalgsinntekter og investeringer. Oppgjørsvaluta på den nordiske kraftbørsen Nord Pool (fysisk marked) er euro, og alle kraftkontrakter som handles på den nordiske kraftbørsen Nasdaq (finansielt marked) er nominert i euro. I tillegg er de fleste av Statkraft Energis bilaterale kraftkjøpsavtaler i Norge nominert i utenlandsk valuta. Valutaeksponeringen i Statkraft Energi behandles i samsvar med konsernets finansstrategi.

Renterisiko Hoveddelen av Statkraft Energis renterisikoeksponering er knyttet til et langsiktig flytende lån fra Statkraftkonsernet. For ytterligere informasjon om markedsrisiko, se tilsvarende beskrivelser i Statkraft-konsernets årsrapport, note 7. Beskrivelser der vil være relevante også for risikoeksponering og -styring i Statkraft Energi.

Note 28 Kredittrisiko, likviditetsrisiko og ulykkesrisiko

KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er risikoen for at Statkraft Energi påføres tap som følge av at en motpart ikke innfrir sine økonomiske forpliktelser. Statkraft Energi står overfor kredittrisiko ved inngåelse av transaksjoner med finansinstitusjoner og til leverandører av clearing tjenester. Statkraft Energi påtar seg i tillegg motpartsrisiko i forbindelse med finansiell og fysisk krafthandel. Historisk har det vært lave tap på fordringer.

For finansielle energikontrakter som gjøres opp mot energibørs, vurderes motpartsrisiko å være svært lav. For alle andre inngåtte energikontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittvurdering.

Statkraft Energi har motregningsavtaler med flere av sine motparter innenfor energihandel. Ved mislighold av forpliktelsen gir avtalene en rett til sluttoppgjør hvor alle fremtidige kontraktsposisjoner motregnes og gjøres opp. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer.

For en betydelig andel av Statkraft Energis finansielle derivater er det inngått avtale om ukentlig kontantoppgjør av markedsverdien med motparter (kontantsikkerhet), slik at motpartseksponeringen knyttet til disse avtalene er svært lav. Det er også etablert samme avtaler for enkelte motparter for finansielle kraftkontrakter. Kontantsikkerhet gjøres opp ukentlig og er ikke nødvendigvis sammenfallende med balansedagen. Det vil derfor kunne være utstående kredittrisiko på balansedagen.

Rammene for eksponering mot enkeltmotparter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig til ledelsen. I tillegg kvantifiseres motpartsrisikoen ved å kombinere eksponeringen med sannsynligheten for mislighold for de enkelte motpartene. Den samlede motpartsrisikoen beregnes og rapporteres.

Note 27 continued

The trading activities involve buying and selling standardised and liquid products. Power and CO₂ products, as well as green certificates, gas and oil products are traded. The contracts in the trading portfolio have maturities ranging from 0 to 5 years. The aim is to realise profit on changes in the market value of energy and energy-related products. The market risk in these contracts is mainly related to future prices for power, coal, gas and oil products.

The origination activities include buying and selling both standard and structured products. Structured products are typically power contracts with a specific hourly profile, long-term contracts or power contracts in different currencies. Quoted, liquid contracts pertaining to system price, area prices and foreign currency are primarily used to reduce the risk involved in trading structured products and contracts. The majority of the contracts in the portfolio have duration of up to five years, though some contracts have longer duration.

FOREIGN EXCHANGE AND INTEREST RATE RISK

Foreign exchange risk Statkraft Energi incurs currency risk in the form of transaction risk, mainly in connection with energy sales revenues and investments. The settlement currency at the Nordic power exchange Nord Pool (physical market) is EUR, and all power contracts traded in the Nordic power exchange Nasdaq (financial market) are denominated in EUR. In addition, most of Statkraft Energi's bilateral power purchase agreements in Norway are denominated in foreign currency. The currency exposure in Statkraft Energi is treated in accordance with the Group's treasury strategy.

Interest rate risk The main part of Statkraft Energi's interest rate exposure is related to a long-term floating-rate loan from Statkraft Group. For further information on market risk, please refer to the corresponding information in the Group's annual report, note 7. This information is also relevant for risk exposures and risk management in Statkraft Energi.

Note 28 Credit risk, liquidity risk and accident risk

CREDIT RISK

Credit risk is the risk that Statkraft Energi is suffering losses due to the failure of a counterparty to honour its financial obligations. Statkraft Energi is facing credit risk when entering into transactions with financial institutions and to providers of clearing services. In addition, Statkraft Energi assumes counterparty risk in connection with energy trading and physical sales. Statkraft Energi's losses on receivables have been limited.

The counterparty risk for financial energy contracts which are settled through an energy exchange is considered to be very low. For all other energy contracts entered into, the limits are stipulated for the individual counterparty using an internal credit rating.

Statkraft Energi has netting agreements with several of its energy trading counterparties. In the event of default, the netting agreements give a right to a final settlement where all future contract positions are netted and settled. If a contractual counterparty experiences payment problems, specific procedures are applied.

Statkraft Energi has entered into agreements relating to interim cash settlement of the market value of financial derivatives with counterparties (cash collateral). Counterparty exposure in connection with these agreements is considered to be very low. Similar agreements have also been established for individual counterparties for financial energy contracts. Cash collateral is settled on a weekly basis and will therefore not always be settled at period end. There could therefore be an outstanding credit risk at the period end.

The individual counterparty exposure limits are monitored continuously and reported regularly to the management. In addition, the counterparty risk is quantified by combining exposure with the probability of the individual counterparty defaulting. The overall counterparty risk is calculated and reported.

Note 28 fortsettelse

LIKVIDITETSRISIKO

Likviditetsrisiko er risikoen for at Statkraft Energi ikke har likviditet til å dekke sine løpende betalingsforpliktelser. Statkraft Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke sammenfaller med kontantstrømmen som eiendelene genererer. I tillegg har Statkraft likviditetsrisiko ved utlegg ved kontantsikkerhet knyttet til både handel i finansielle kraftkontrakter og finansielle derivater. Statkraft Energi benytter også kontantutlegg for å dekke marginkrav knyttet til tradingaktiviteter. Likviditetsrisikoen minimeres gjennom følgende verktøy; likviditetsprognose, rapportering av kortsiktig likviditetsmåltall, krav til likviditetsreserve, krav til minimum kontantbeholdning, krav til garantier i forbindelse med krafthandel og tilgjengelige kommitterte bankfasiliteter i konsernet.

For ytterligere informasjon om kreditt- og likviditetsrisiko, se beskrivelser i konsernregnskapet til Statkraft AS. Beskrivelser der er gjeldende også for risikoeksponering og -styring i Statkraft Energi.

RISIKOEKSPONERING OG FORSIKRING

Statkraft Energi har betydelig risikoeksponering i den operative driften gjennom potensiell skade på egne eiendeler og tapte produksjon samt mulig ansvarskrav som følge av skade på tredjemanns person eller eiendom. Statkraftkonsernet arbeider kontinuerlig mot målet om null personskader. Se avsnittet «Helse og sikkerhet» i årsberetningen for ytterligere informasjon.

I tillegg er det etablert forsikringsdekninger som begrenser den negative effekten av de vesentlige risikoeksponeringene. Alle eiendeler i Statkraft Energi er forsikret i henhold til gjenanskaffelsesverdi. I tillegg har Statkraft Energi en vanntapsforsikring som gir rett til erstatning på inntil 500 millioner kroner per skade innenfor en periode på 24 måneder.

Note 28 continued

LIQUIDITY RISK

Liquidity risk is the risk that Statkraft Energi has insufficient funds to meet its current payment obligations. Statkraft Energi assumes liquidity risk in that the terms of its financial obligations do not coincide with the cash flows generated by its assets. Furthermore, Statkraft Energi assumes liquidity risk in relation to cash payments by collaterals in connection with trading both financial power contracts and financial derivatives. Statkraft Energi also uses cash payments to cover margin calls related to trading activities. The liquidity risk is minimised by employing the following tools: liquidity forecasts, reporting of short-term liquidity target figures, liquidity reserve requirements, requirements relating to minimum cash in hand, requirements relating to guarantees in connection with energy trading and available committed bank facilities in the Group.

For further information about credit and liquidity risk, please refer to corresponding descriptions in the Group's annual report. The information there also applies for risk exposure and management in Statkraft Energi.

RISK EXPOSURE AND INSURANCE

Statkraft Energi has substantial risk exposure in the operations through potential damage to own assets, reduced production and potential liability as a result of injury or damage to a third party's person or property. Statkraft group works continuously towards the goal of zero injuries. For more information, please refer to the section "Health and safety" in the report from the Board of Directors.

In addition, insurance coverages have been established which limit the negative effect of these significant risk exposures. All assets in Statkraft Energi are insured according to the reacquisition value. Statkraft Energi also has water loss insurance, where maximum compensation is NOK 500 million per incident within a period of 24 months.

Note 29 Nærstående parter

Statkraft Energi har inngått flere avtaler om kjøp og salg av varer og tjenester med nærstående parter. Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

- Datterselskaper eiet direkte
- Øvrige konsernselskaper
- Morselskapet, Statkraft AS
- Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter
- Konsernledelse og styret

De viktigste avtalene omfatter følgende forhold:

SALG AV VARER OG TJENESTER

Statkraft Energi utfører drift og vedlikehold for de norske og svenske vindselskapene i konsernet. Videre leverer Statkraft Energi drift og teknisk støtte til flere juridiske enheter i Statkraftkonsernet.

Statkraft Energi leverer også tjenester til Skageraks driftssentral.

Videre utfører Statkraft Energi produksjonsstyring, energidisponering og forvaltning av grønne sertifikater for konsernets kraftprodusenter i Norden.

Statkraft Energi har spesifikke avtaler vedrørende salg av energi og tilstøtende tjenester med Skagerak Energi.

Statkraft Energi har back-to-back avtaler med Statkraft AS knyttet til to langsiktige kraftsalgsavtaler hvor Statkraft AS er motpart mot kundene. Back-to-back avtalene overfører risiko og kontroll i kraftsalgsavtalene til Statkraft Energi.

KJØP AV VARER OG TJENESTER

Statkraft Energi har en energikjøpsavtale med Statkraft Sverige AB.

Statkraft Energi kjøper sentraliserte tjenester fra Statkraft AS.

Statkraft Financial Energy AB utfører porteføljeforvaltning på vegne av Statkraft Energi AS.

Alle avtaler er inngått til markedsmessige vilkår.

Mellomværende og finansposter med konsernselskaper er spesifisert i aktuelle noter.

Selskapets transaksjoner med nærstående parter

Beløp i mill. kroner	2021	2020
Salg av varer:		
Nærstående parter	176	93
Morselskap (Statkraft AS)	0	105
Salg av tjenester:		
Nærstående parter	2 683	421
Morselskap (Statkraft AS)	163	0
Sum salg av varer og tjenester	3 022	619
Kjøp av varer:		
Nærstående parter	4 762	1 908
Kjøp av tjenester:		
Nærstående parter	64	102
Morselskap (Statkraft AS)	754	673
Sum kjøp av varer og tjenester	5 580	2 683

Note 29 Related parties

Statkraft Energi has entered into a number of agreements with related parties relating to purchase and sale of power and services. The company's related parties are considered to be:

- Directly owned subsidiaries
- Other Group companies
- Parent company, Statkraft AS
- Associated companies and joint operations
- Group management and the board of directors

The most important agreements cover the following:

SALE OF GOODS AND SERVICES

Statkraft Energi carries out operation and maintenance for the Norwegian and Swedish wind entities. Furthermore, Statkraft Energi delivers operation and technical support to several legal entities in the Statkraft Group.

Statkraft Energi also delivers services to Skagerak's operational center.

Further, Statkraft Energi performs production management, power optimisation and management of green certificates for the Group's power producers in the Nordic countries.

Statkraft Energi has specific agreements concerning sale of energy and associated services with Skagerak Energi.

Statkraft Energi has back-to-back agreements with Statkraft AS related to two long-term power sales agreements where Statkraft AS is the counterparty against the customers. The back-to-back agreements transfer the risk and obligations to Statkraft Energi.

PURCHASE OF GOODS AND SERVICES

Statkraft Energi has an energy purchase agreement with Statkraft Sverige AB.

Statkraft Energi buys centralised services from Statkraft AS.

Statkraft Financial Energy AB carries out portfolio management on behalf of Statkraft Energi AS.

All agreements have been entered into at market terms.

Balances and financial items with group companies are specified in the respective notes.

The company's transactions with related parties

	2021	2020	NOK million
Sale of goods:			
Related parties	176	93	
Parent company (Statkraft AS)	0	105	
Sale of services:			
Related parties	2 683	421	
Parent company (Statkraft AS)	163	0	
Total sale of goods and services	3 022	619	
Purchase of goods:			
Related parties	4 762	1 908	
Purchase of services:			
Related parties	64	102	
Parent company (Statkraft AS)	754	673	
Total purchase of goods and services	5 580	2 683	

Til generalforsamlingen i Statkraft Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Statkraft Energi AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke øvrig informasjon.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon 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.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Oslo, 21. mars 2022
Deloitte AS

Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor

PENNEO

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

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

Trond Edvin Hov

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-1287563

IP: 109.189.xxx.xxx

2022-03-21 17:29:28 UTC



Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>

To the General Meeting of Statkraft Energi AS

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Opinion

We have audited the financial statements of Statkraft Energi AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2021, the income statement and cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion

- the financial statements comply with applicable statutory requirements, and
- the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2021, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. We are independent of the Company as required by laws and regulations and the International Ethics Standards Board for Accountants' International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

The Board of Directors and the Managing Director (management) are responsible for the information in the Board of Directors' report. The other information comprises information in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon. Our opinion on the financial statements does not cover the information in the Board of Directors' report.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the Board of Directors' report. The purpose is to consider if there is material inconsistency between the Board of Directors' report and the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or whether the Board of Directors' report otherwise appears to be materially misstated. We are required to report if there is a material misstatement in the Board of Directors' report. We have nothing to report in this regard.

Based on our knowledge obtained in the audit, it is our opinion that the Board of Directors' report

- is consistent with the financial statements and
- contains the information required by applicable legal requirements.

Responsibilities of Management for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as

a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern. The financial statements use the going concern basis of accounting insofar as it is not likely that the enterprise will cease operations.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. We design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting, and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves a true and fair view.

We communicate with the Board of Directors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Oslo, 21 March 2022
Deloitte AS

Trond Edvin Hov
State Authorised Public Accountant

Note: This translation from Norwegian has been prepared for information purposes only.

Statkraft Energi AS
PO Box 200 Lilleaker
NO-0216 Oslo
Tel: +47 24 06 70 00
Visiting address:
Lilleakerveien 6



Organisation no:
Statkraft Energi AS: 987 059 729

www.statkraft.com