Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	987 059 729
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	STATKRAFT ENERGI AS
Forretningsadresse:	Lilleakerveien 6 0283 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Birgitte H Flaa
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	15.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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

Brønnøysundregistrene, 19.07.2024

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	3	55 581 000 000	37 784 000 000
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	3	549 000 000	-3 916 000 000
Andre driftsinntekter	4	2 080 000 000	1 195 000 000
Sum inntekter		**58 210 000 000**	**35 063 000 000**
Kostnader			
Energikjøp	3	17 483 000 000	11 036 000 000
Overføringskostnader		69 000 000	949 000 000
Lønnskostnader	5,6	1 897 000 000	1 268 000 000
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	12,13	1 117 000 000	1 095 000 000
Regulatoriske avgifter	7	2 262 000 000	1 040 000 000
Andre driftskostnader	8,9	2 100 000 000	1 601 000 000
Sum kostnader		**24 928 000 000**	**16 989 000 000**
Driftsresultat		**33 282 000 000**	**18 074 000 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	10	3 503 000 000	167 000 000
Sum finansinntekter		**3 503 000 000**	**167 000 000**
Finanskostnader	10	456 000 000	395 000 000
Sum finanskostnader		**456 000 000**	**395 000 000**
Netto finans		**3 047 000 000**	**-228 000 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**36 329 000 000**	**17 846 000 000**
Skattekostnad	11	23 453 000 000	11 628 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		**12 876 000 000**	**6 218 000 000**
Årsresultat		**12 876 000 000**	**6 218 000 000**
Overføringer og disponeringer			
Avsatt konsernbidrag og utbytte	19	9 600 000 000	7 334 000 000
Overføringer til (+) fra (-) opptjent egenkapital	19	3 276 000 000	-1 115 000 000

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum overføringer og disponeringer		**12 876 000 000**	**6 219 000 000**

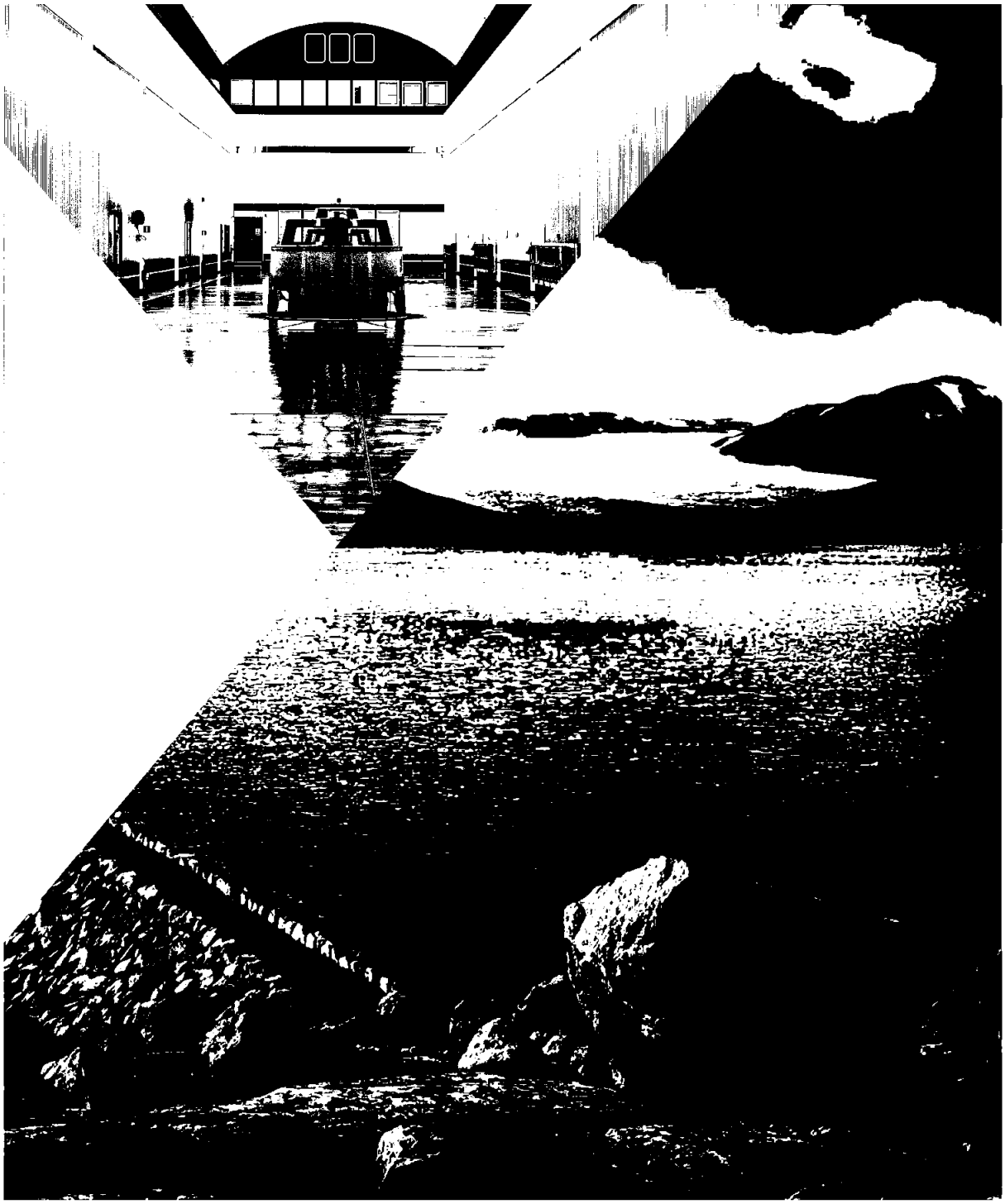
Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	12	221 000 000	221 000 000
Sum immaterielle eiendeler		**221 000 000**	**221 000 000**
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	13	36 642 000 000	35 948 000 000
Sum varige driftsmidler		**36 642 000 000**	**35 948 000 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	14	2 840 000 000	2 840 000 000
Øvrige finansielle anleggsmidler	15	113 000 000	126 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		**2 953 000 000**	**2 966 000 000**
Sum anleggsmidler		**39 816 000 000**	**39 135 000 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning	16	198 000 000	71 000 000
Sum varer		**198 000 000**	**71 000 000**
Fordringer			
Fordringer	17	54 068 000 000	26 146 000 000
Sum fordringer		**54 068 000 000**	**26 146 000 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	18	1 384 000 000	1 263 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**1 384 000 000**	**1 263 000 000**
Sum omløpsmidler		**55 650 000 000**	**27 480 000 000**
SUM EIENDELER		**95 466 000 000**	**66 615 000 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Innskutt egenkapital	19	13 874 000 000	13 874 000 000
Sum innskutt egenkapital		**13 874 000 000**	**13 874 000 000**
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital	19	4 953 000 000	1 373 000 000
Sum opptjent egenkapital		**4 953 000 000**	**1 373 000 000**
Sum egenkapital		**18 827 000 000**	**15 247 000 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	6	1 423 000 000	1 794 000 000
Utsatt skatt	11	6 582 000 000	3 609 000 000
Andre avsetninger for forpliktelser	20	632 000 000	629 000 000
Kontraktsforpliktelser	21	3 736 000 000	4 052 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**12 373 000 000**	**10 084 000 000**
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	22	8 000 000 000	8 000 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**8 000 000 000**	**8 000 000 000**
Sum langsiktig gjeld		**20 373 000 000**	**18 084 000 000**
Kortsiktig gjeld			
Betalbar skatt	11	19 620 000 000	10 782 000 000
Rentebærende kortsiktig gjeld	23	0	3 800 000 000
Kontraktsforpliktelser	21	316 000 000	316 000 000
Annen rentefri gjeld	24,26	36 330 000 000	18 386 000 000
Sum kortsiktig gjeld		**56 266 000 000**	**33 284 000 000**
Sum gjeld		**76 639 000 000**	**51 368 000 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**95 466 000 000**	**66 615 000 000**

Statkraft Energi



Statkraft

Årsberetning

Report from the Board of Directors

Translation has been made for information purposes only

Statkraft Energis virksomhet

Statkraft Energi AS (Statkraft Energi) 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 konsernets segmenter Norden og Marked. 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.

Statkraft Energi's activities

Statkraft Energi AS (Statkraft Energi) 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 Nordics and Markets. 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 companies in the 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.

Bærekraft

Statkraft har som mål å være et av verdens ledende fornybarselskap innen 2030. Selskapet har en tydelig forretningsstrategi, som ble oppdatert i 2022, for å oppnå dette. En grunnpilar for denne strategien er måten Statkraftkonsernet og Statkraft Energi drives på, noe som er forankret gjennom en mangeårig forpliktelse til bærekraft og ansvarlig forretningspraksis. Samtidig kommer det flere lovpålagte krav, og selskapets interessenter har stadig større forventninger til bærekraft. Statkraft har derfor oppdatert sin bærekraftstrategi i 2022, som nå også omfatter biologisk mangfold. Strategien understreker at selskapet skal håndtere sin innvirkning på biologisk mangfold på en ansvarlig måte, sørge for en stadig økt forståelse av selskapets innvirkning, samt åpent rapportere om dette.

For ytterligere informasjon om bærekraft vises det til konsernets årsrapport.

Sustainability

Statkraft Group aims to be one of the world's leading companies within renewables by 2030. A clear business strategy, updated in 2022, has been developed to achieve this. One of the enablers of the strategy is the way in which Statkraft Group and Statkraft Energi operate. This is reflected in Statkraft's long-standing commitment to sustainability and responsible business practices. At the same time, legal requirements and stakeholder expectations related to sustainability are rapidly increasing. In 2022, Statkraft Group has therefore updated its sustainability strategy, to cover biodiversity. This includes a focus on mitigating the company's impact on biodiversity in a responsible way, continuously improve the understanding of the company's impact, and report the impact in a transparent way.

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

Vannkraftporteføljen

2022 var et ekstraordinært år. De europeiske energimarkedene var svært volatile og prisene ekstreme i enkelte perioder. Dette har vært utfordrende for mange husholdninger og selskaper. Som Europas største produsent av fornybar energi med en betydelig portefølje av fleksibel vannkraft og magasinkapasitet i Norge legger Statkraft stor vekt på å håndtere denne situasjonen gjennom ansvarlig energidisponering.

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 porteføljen gir et unikt utgangspunkt for en fleksibel kraftprodusent med markedskompetanse. Den norske vannkraftporteføljen er en viktig kilde til fornybar og stabil kraftproduksjon.

I perioden 2005-2022 har Statkraft Energi investert mer enn 21 milliarder kroner i norsk vannkraft, hvorav mer enn 1,8 milliarder kroner ble investert i 2022. En vesentlig del av investeringene er gjennomført med intensjon å sikre eksisterende kontantstrøm, men har også ført til utvikling av 1,4 TWh ny produksjon i perioden.

Statkraft Energi har som strategi å vedlikeholde og reinvestere for å videreutvikle vannkraftporteføljen, samt investere i fem store vannkraftprosjekter innen 2030.

Det langsiktige eierskapet har gitt Statkraft Energi solid teknisk kompetanse innen drift og vedlikehold av norsk vannkraft. Statkraft Energi benytter denne kompetansen innen forvaltning av kraftverk og kontinuerlig forbedring til å opprettholde og forbedre konkurranseevnen innen drift og vedlikehold av vannkraftporteføljen. I 2022 har selskapet hatt en god og solid drift ved alle kraftstasjoner.

Hydropower portfolio

2022 was an extraordinary year. The European energy markets were very volatile and in periods the power prices were extreme. This has been challenging for many households and businesses. As Europe's largest renewable energy producer with a significant flexible hydropower generation and reservoir capacity in Norway, Statkraft put emphasis on handling the situation through responsible energy management.

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 hydropower portfolio is an important source of renewable and stable power generation.

In the period 2005-2022, Statkraft Energi has invested more than NOK 21 billion in Norwegian hydropower, of which more than NOK 1.8 billion was invested in 2022. A significant part of the investments is intended to secure existing cash flow but has also resulted in development of 1.4 TWh additional capacity.

Statkraft Energi has as a strategy to carry out maintenance and reinvestments to further develop the hydropower portfolio, as well as invest in five large hydropower projects within 2030.

The long-term ownership has given Statkraft Energi strong technical competence in operations and maintenance (O&M) within Norwegian hydropower. Statkraft Energi leverages its strengths within asset management and continuous improvement to maintain and increase competitiveness in O&M within the hydropower portfolio. In 2022, the company has had good and solid operations at all power stations.

Viktige hendelser

Følgende viktige hendelser fant sted i 2022:

- Åtte langsiktige kraftsalgskontrakter med kraftintensiv industri med et samlet volum på 25 TWh ble signert. Noen av kontraktene er underlagt visse forutsetninger for å kunne anses som bindende.
- Fastpriskontrakter ble innført i det norske markedet. Kontraktene selges til bedrifter via sluttbrukerselskap. Ved utgangen av 2022 var solgt volum på slike kontrakter om lag 600 GWh.
- Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført et høyprisbidrag i Norge for vannkraftverk med generatorer med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk. Satsen ble satt til 23 prosent av kraftprisen over 70 øre per kWh. Dette resulterte i økte andre driftskostnader med 1,3 milliarder kroner.
- Grunnrenteskatten ble økt fra 37 prosent til 45 prosent for 2022. Effekten for Statkraft Energi var omtrent 2,3 milliarder kroner i økt betalbar grunnrenteskatt.
- Konsesjonssøknad til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) om en større modernisering av Folgefonnvassdraget hvor installert effekt økes fra 250 MW til 880 MW ble sendt.
- To nye småkraftverk, Vesle Kjela og Storlia, ble åpnet, begge med en forventet årsproduksjon på 40 GWh.
- Etter konsernets oppdatering av strategien og organisatoriske justeringer i 2022, ble det besluttet at den nordiske porteføljen for dynamisk forvaltning av eiendeler i sin daværende form skulle avvikles. Ved utgangen av 2022 var alle posisjonene lukket.
- Reviderte konsesjonsbetingelser ble mottatt for regulering av kraftverkene Røssåga og Tokke-Vinje. Restriksjoner på minimum vannføring vil føre til redusert produksjon på omtrent 53 GWh årlig for Tokke-Vinje.

Important events

In 2022, the following important events occurred:

- Eight long-term power contracts with power intensive industry in Norway with a total volume of 25 TWh were signed. Some of the contracts are subject to conditions precedent.
- Fixed-price contracts in the Norwegian market were introduced. The contracts are sold to businesses via retailers, and the volume was approximately 600 GWh at the end of 2022.
- A high-price contribution was introduced in Norway with effect from 28 September 2022 to hydropower plants with generators with a total rated output of 10 000 kVA or more and from 1 January 2023 to other hydropower plants. The rate is set at 23 per cent of the electricity price above NOK 0.70 per kWh. This resulted in NOK 1.3 billion in increased operating expenses for 2022.
- The resource rent tax rate was increased from 37 per cent to 45 per cent for 2022. The effect for Statkraft Energi was approximately NOK 2.3 billion in increased payable resource rent tax.
- A license application to the Norwegian Water Resources and Energy Directorate (NVE) for a major modernisation of the Folgefonn hydropower scheme requesting the installed capacity to increase from 250 MW to 880 MW was sent.
- Two new small-scale hydropower plants, Vesle Kjela and Storlia, were opened, each with an expected annual generation of 40 GWh.
- Following changes in the Statkraft Group strategy and organisational set up it was decided that the dynamic asset management portfolio would run to delivery for 2022 and be discontinued after that. All positions have been closed at the end of 2022.
- Revised licence terms were received for the Røssåga and Tokke-Vinje regulation. Minimum waterflow restrictions will lead to a reduction in generation of approximately 53 GWh yearly for Tokke-Vinje.

Økonomiske resultater

De ekstraordinære høye kraftprisene 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 40,1 TWh i 2022 (46,0 TWh i 2021). Av dette ble 27,1 TWh (33,4 TWh), 68 prosent (73 prosent) av totalproduksjonen, solgt i spot-markedet. I 2022 var kontraktsvolumet 10,0 TWh (9,6 TWh), som utgjorde 25 prosent av totalproduksjonen. Det resterende volumet var konsesjonskraft solgt til myndighetsbestemte priser.

Financial Performance

The extraordinary high power prices 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 40.1 TWh in 2022 (46.0 TWh in 2021). 27.1 TWh (33.4 TWh), 68 per cent (73 per cent) of total generation, was sold in the spot market. In 2022, contracted volume was 10.0 TWh (9.6 TWh) which corresponded to 25 per cent of the total generation. The remaining volume was concessionary power sold at statutory prices.

Betydelig høyere nordiske kraftpriser resulterte i produksjonsinntekter på 42 477 millioner kroner, en økning på 12 495 millioner kroner sammenlignet med 2021.

Videre hadde selskapet et positivt resultat fra markedsaktiviteter på 549 millioner kroner (tap 3916 millioner kroner). Økningen var drevet av positive resultater fra trading og origination, delvis motvirket av tap fra risikoreduserende aktiviteter som følge av høye energipriser.

Andre driftsinntekter ble 2080 millioner kroner (1195 millioner kroner), hvor mesteparten av økningen kommer fra inntekter fra utleie av kraftverk.

Driftskostnadene for 2022 var 7376 millioner kroner (5003 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig regulatoriske avgifter tilknyttet høyprisbidraget, i tillegg til noe høyere lønnskostnader og andre driftskostnader.

Statkraft Energis FoU aktiviteter innen vannkraft har som mål å bidra til optimalisert drift og vedlikehold samt økt fleksibilitet. Kostnadsført beløp i 2022 var 19 millioner kroner (21 millioner kroner).

Skattekostnaden utgjorde 23 453 millioner kroner (11 628 millioner kroner). Av dette utgjør betalbar grunnrenteskatt 13 350 millioner kroner (6422 millioner kroner). Økningen skyldes i all hovedsak høyere resultat før skatt og økt sats på grunnrenteskatt fra 37 prosent til 45 prosent.

Finansinntektene var 3503 millioner kroner (167 millioner kroner). Dette forklares i hovedsak av netto valutagevinst på 2675 millioner kroner som følge av svakere norsk krone i forhold til euro.

Finanskostnader økte fra 395 millioner kroner i 2021 til 456 millioner kroner i 2022, hvor økte rentekostnader som følger av økt rentenivå forklarer det meste av økningen.

Netto likviditetsendring fra drift var 35 351 millioner kroner (14 868 millioner kroner). Dette forklares hovedsakelig av de sterke resultatene fra økte kraftpriser, delvis motvirket av betalte skatter.

Likviditetsendring fra investering var -22 954 millioner kroner (-9914 millioner kroner), i det aller vesentlige som følger av endring i konsernets konsernkontoordning på -21 232 millioner kroner (-8197 millioner kroner). Investering i varige driftsmidler var -1724 millioner kroner i (-1749 millioner kroner). De største investeringene i Statkraft Energi var relatert til rehabilitering av dammer tilknyttet vannkraftverk i Høyanger, Trollheim og Nesjødammen.

Likviditetsendring fra finansiering var -12 275 millioner kroner (-4067 millioner kroner). Dette kan tilskrives utdelt utbytte og konsernbidrag på -8475 millioner kroner, samt nedbetaling av gjeld på -3800 millioner kroner.

Netto likviditetsendring i 2022 var dermed 121 millioner kroner (887 millioner kroner). Selskapets likviditetsbeholdning var 1384 millioner kroner (1263 millioner kroner) ved utgangen av 2022.

Rentebærende kortsiktig og langsiktig gjeld utgjorde 8000 millioner kroner (11 800 millioner kroner). Andel rentebærende gjeld i forhold til sum av gjeld og egenkapital var 8 prosent (18 prosent).

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var på 54 266 millioner kroner (26 217 millioner kroner) og annen kortsiktig rentefri gjeld var 36 330 millioner kroner (18 386 millioner kroner) ved utgangen av 2022. Økning i omløpsmidler skyldes i all hovedsak høyere innskudd i konsernets konsernkontoordning, samt noe høyere fordringer tilknyttet kontantsikkerhet og marginkrav. Økning i kortsiktig rentefri gjeld skyldes primært skyldig utbytte og konsernbidrag, samt derivater.

Significantly higher Nordic power prices resulted in generation revenues at NOK 42 477 million, an increase of NOK 12 495 million compared with 2021.

In addition, the company had a gain from market activities of NOK 549 million (loss NOK 3916 million). The increase was mainly driven by positive results from trading and origination, partly offset by negative contribution from risk reducing activities following high power prices.

Other operating income was NOK 2080 million (NOK 1195 million), with higher income from leased power plants explaining most of the increase.

Operating expenses for 2022 amounted to NOK 7376 million (NOK 5003 million). The increase was mainly related to regulatory fees from the high-price contribution, in addition to somewhat higher payroll costs and other operating expenses.

Statkraft Energi's R&D activities in hydropower aim to contribute to optimised operation and maintenance as well as increased flexibility. The expensed amount in 2022 was NOK 19 million (NOK 21 million).

The recognised tax expense was NOK 23 453 million (NOK 11 628 million), of which payable resource rent tax was NOK 13 350 million (NOK 6422 million). The increase was mainly due to higher profit and increased resource rent tax rate from 37 to 45 per cent.

Financial income was NOK 3503 million (NOK 167 million), which is mostly explained by net currency gain of NOK 2675 million following a weakening of NOK against EUR.

Financial expenses increased from NOK 395 million in 2021 to NOK 456 million in 2022, driven by increased interest expenses following higher interest rates.

Net cash flow from operating activities amounted to NOK 35 351 million (NOK 14 868 million). This is mainly explained by the strong financial results following the high power prices, partly offset by taxes paid.

Cash flow from investing activities was NOK -22 954 million (NOK -9914 million). This was mainly due to changes in cash pool deposits of NOK -21 232 million (NOK -8197 million). Investments in property, plant and equipment was NOK -1724 million (NOK -1749 million). The largest investments within Statkraft Energi were related to dam rehabilitation of hydropower plants in Høyanger, Trollheim and Nesjødammen.

Cash flow from financing activities was NOK -12 275 million (NOK -4067 million), which is explained by paid dividend and group contribution of NOK -8475 million and repayment of debt of NOK -3800 million.

The net cash flow in 2022 was thus NOK 121 million (NOK 887 million). The company's cash and cash equivalents amounted to NOK 1384 million (NOK 1263 million) at the end of 2022.

Interest-bearing short-term and long-term debt amounted to NOK 8000 million (NOK 11 800 million). Interest-bearing debt in relation to the sum of debt and equity was 8 per cent (18 per cent).

Current assets except cash and cash equivalents were NOK 54 266 million (NOK 26 217 million) and other short-term interest-free liabilities amounted to NOK 36 330 million (NOK 18 386 million) at the end of 2022. The increase in current asset is mainly related to higher deposit in the Group cash pool, as well as somewhat increased receivables related to cash collateral and margin calls. The increase in short term interest-free debt is mainly explained by dividend and group contribution, in addition to derivatives.

Betalbare skatter ved utgangen av året økte fra 10 782 millioner kroner i 2021 til 19 620 millioner kroner i 2022, hovedsakelig som en følge av de høye kraftprisene og sterke resultatene.

Ved utgangen av 2022 hadde Statkraft Energi en egenkapital på 18 827 millioner kroner (15 247 millioner kroner). Dette tilsvarer 20 prosent (23 prosent) av totalkapitalen. Som følge av svært gode resultater er balansen til Statkraft Energi vesentlig høyere enn tidligere år, hovedsakelig som følge av høye omløpsmidler. En betydelig del av kontantbeholdningen og innskuddene i konsernkontoordningen vil betales som skatt og utbytte i 2023.

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.

Totalt ble det registrert 10 (11) skader på egne ansatte i Statkraft Energi, hvorav tre alvorlige. Dette tilsvarer 6,6 skader totalt per million arbeidede timer (TRI/H2 rate) (7,5). For kontraktører ble det registrert 15 (8) skader totalt hvorav to alvorlige med en TRI rate på 10,2 (5,1). I tillegg er det registrert 2 alvorlige nestenulykker og 5 alvorlige risikoobservasjoner som alle er gransket og/eller fulgt opp for læring på tvers i organisasjonen.

Sykefraværet i Statkraft Energi var 4,1 prosent i 2022 (3,1 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 og Statkraft Energi er forpliktet til å opptre på en sikker, etisk og sosialt ansvarlig måte.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Taxes payable at the end of the year increased from NOK 10 782 million in 2021 to NOK 19 620 million in 2022, mainly following the high power prices and strong results.

At the end of 2022, Statkraft Energi's equity totalled NOK 18 827 million (NOK 15 247 million). This corresponds to 20 per cent (23 per cent) of total assets. As a result of very good results in 2022, the balance sheet of Statkraft Energi is significantly higher than in previous years, mainly as a result of higher current assets. A significant part of the cash and cash pool deposits will be paid out as tax and dividends in 2023.

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.

In total 10 (11) injuries were registered for own employees in Statkraft Energi, three of which were serious. This corresponds to a total recordable injuries (TRI/H2) rate of 6.6 per million hours worked (7.5). For contractors, a total of 15 (8) injuries were registered, of which two serious, with a corresponding TRI rate of 10.2 (5.1). In addition, 2 serious near accidents and 5 serious risk observations have been registered, all of which have been investigated and/or followed up for learning across the organisation.

Sickleave in Statkraft Energi was 4.1 per cent in 2022 (3.1 per cent).

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

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

Miljøpåvirkning

Vilkårene for de norske evigvarende vannkraftkonsesjonene etter vassdragsreguleringsloven og vannfallsrettighetsloven kan tas opp til revisjon etter 30 år. Hovedformålet med revisjonen er å forbedre miljøforholdene i de regulerte vassdragene. I dette vilkårsrevisjons-arbeidet etterstreber norske myndigheter en god balanse mellom miljøforbedringer og konsekvenser for kraftsystemet, både tap av fornybar kraft, fleksibilitet og flomdempingsevne.

Det var ingen alvorlige hendelser som påvirket det ytre miljøet i Statkraft Energi i 2022. 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 miljøet.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Environment and climate

Terms for the Norwegian perpetual hydropower concessions can according to the Act relating to regulations of watercourses (vassdragsregusleringsloven) and the Act relating to acquisition of waterfalls (vannfallsrettighetsloven) be subject to review every 30 years. The main purpose of this review is to improve the environmental conditions in the regulated watercourses. In this work on revised concessional terms, Norwegian authorities strive to balance environmental improvements with the potential impacts to the power system, such as loss of renewable power, flexibility and reduced flood control.

There were no serious environmental incidents effecting the external environment in Statkraft Energi in 2022. 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 limited negative impact on the environment.

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

Menneskerettigheter

Statkraftkonsernet har forpliktet seg til å respektere menneskerettighetene i alle deler av virksomheten, og i forretningsrelasjoner. Dette er klart uttrykt i konsernets leveregler (Code of Conduct), godkjent av konsernstyret, og gjennom prinsipperklæring om å respektere menneskerettighetene, signert av konsernledelsen.

Menneskerettigheter er også ett av tre satsingsområder i konsernets bærekraftsstrategi, i tillegg til klima og biologisk mangfold. Statkraft har undertegnet FNs Global Compact, og har gjennom dette forpliktet seg til de ti prinsippene om menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, miljø og anti-korrupsjon. Statkraft har også forpliktet seg til å følge FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter (FNs veiledende prinsipper) og prinsippene i OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper (OECDs retningslinjer). Åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022, gjør at disse forpliktelsene er ytterligere nedfelt i lovpålagte krav.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Human rights

Statkraft Group is committed to respect human rights in all aspects of the operations and in relationships with business partners. This is clearly expressed in the Group Code of Conduct, approved by the Board of Directors, and through our Human Rights commitment statement endorsed by Group Corporate Management.

Human rights are also one of three key focus areas in the sustainability strategy, alongside climate and biodiversity. As a signatory of the United Nations Global Compact, Statkraft is committed to the 10 principles on human rights, labour rights, environment and anti-corruption. Statkraft is also committed to implementing the UN Guiding Principles on Business and Human Rights (UNGP) and the principles contained in the OECD Guidelines for Multinational Enterprises (OECD Guidelines). The Norwegian Transparency Act, which entered into force on 1 July 2022, further codifies these commitments into legal requirements.

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

Medarbeidere og organisasjon

Statkraft Energi hadde 956 (907) årsverk ved utgangen av 2022.

Statkraftkonsernet har som mål å være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial. Dette skal nås ved å blant annet:

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

I 2022 har det i Statkraft Energi vært fremgang på flere områder, blant annet når det gjelder andel kvinner totalt og andel kvinner i lederstillinger.

Employees and organisation

Statkraft Energi had 956 (907) full time equivalents at the end of 2022.

The Statkraft Group aims to be a diverse and inclusive workplace where everyone has equal opportunities to contribute and realise their potential. This shall be reached by amongst others:

- having 35 per cent women among top management positions by 2025, and 40 per cent by 2030
- having 30 per cent women among all management positions by 2025
- having a favourability score of 85 per cent on employee inclusion index by 2023

In 2022, Statkraft Energi has seen progress on several areas, such as total share of women and share of women in leadership positions.

I Statkraftkonsernet har det gjennom 2022 også blitt innført følgende forbedringstiltak knyttet til mangfold og inkludering:

- Gjennomførte bevisstgjøringstiltak og kompetanseoppbygging knyttet til mangfold og inkludering
- Integrerte mangfold og inkludering i ny rekrutteringspolicy og -prosess
- Etablerte en styringsstruktur for oppfølging og rapportering av mangfold og integrering

Ved utgangen av 2022 var det følgende kjønnsfordeling og lønnsforskjeller i Statkraft Energi:

In Statkraft Group, there has also during 2022 been implemented the following improvement measures when it comes to diversity and inclusion:

- Implementation of diversity and inclusion (D&I) awareness and competence building initiatives
- Integrating D&I into new recruitment policy and process
- Establishing a D&I governance structure for follow-up and reporting

By the end of 2022, Statkraft Energi had the following share of woman and salary differences:

	Kvinner/ Women	Menn/ Men	
Antall ansatte (981 personer)	23%	77%	All employees (981 persons)
Deltidsansatte (13 personer)	54%	46%	Part time employees (13 persons)
Midlertidig ansatte (21 personer)	24%	76%	Temporary employees (21 persons)
Gjennomsnitlig foreldrepermisjon	167 dager /days	66 dager/days	Average parental leave
Topplederstillinger	31%	69%	Top management positions
Alle lederstillinger	28%	72%	All leadership positions
Styremedlemmer	43%	57%	Members of Board of Directors
Ufrivillig deltidsansatte (0 personer)	I/A	I/A	Involuntarily part-time workers (0 persons)
Forholdstall for gjennomsnittlig samlet lønn (kvinner i forhold til menn) alle ansatte	87%		Average total salary ratio (women to men) all employees
Forholdstall for gjennomsnittlig samlet lønn (kvinner i forhold til menn) toppledelsen	76%		Average total salary ratio (women to men) top management
Forholdstall for gjennomsnittlig fastlønn (kvinner i forhold til menn) alle ansatte	107%		Average fixed salary ratio (women to men) all employees
Forholdstall for gjennomsnittlig fastlønn (kvinner i forhold til menn) toppledelsen	97%		Average fixed salary ratio (women to men) top management

For ytterligere informasjon, se Statkraftkonsernet sin årsrapport.

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

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.

Board of directors' insurance

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

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

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.

Resultatdisponering

Årets resultat etter skatt er 12 876 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for Statkraft Energi:

Profit allocation

The net profit for the year is NOK 12 876 million. The Board proposes the following allocation of the annual profit for Statkraft Energi:

Resultatdisponering		**Profit allocation**
Beløp i mill. kroner		NOK million
Avsatt konsernbidrag og utbytte	9,600	Group contribution and dividends payable
Overføring til/fra opptjent egenkapital	3,276	Transferred to/from retained earnings
Totalt disponert	12,876	Total allocated

Fremtidsutsikter

Etter den betydelige økningen i kraftprisene i 2021, fortsatte prisene å øke til rekordhøye nivåer i 2022, samtidig som prisene var svært volatile. Russlands invasjon av Ukraina har ført til en betydelig økt usikkerhet når det gjelder markedsutviklingen og har sannsynligvis bidratt til å forsinke utfasingen av både fossile energikilder (f.eks. kull) og kjernekraft som følge av behov for forsyningssikkerhet. Markedet forventer at prisene vil holde seg høye på kort til mellomlang sikt.

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 å gjøre betydelige reinvesteringer i den nordiske vannkraftporteføljen fram mot 2030.

De høye nordiske kraftprisene de siste par årene har hatt en positiv effekt på Statkraft Energis investeringskapasitet. Den nylige innførte økningen i grunnrenteskatt og høyprisbidraget på kraftproduksjon i Norge har en negativ effekt på prosjektenes lønnsomhet og konsernets investeringskapasitet, særlig når det gjelder å realisere nye prosjekter. Statkraft Energi har imidlertid fortsatt et solid økonomisk grunnlag for videre reinvesteringer. Investeringsprogrammet har stor grad av fleksibilitet, der hastighet og totalt investeringsbeløp vil avhenge av markedsutvikling og muligheter. Det planlegges årlige reinvesteringer på mellom to og tre 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. Dette er forsterket ved at Statkraft Energi tar en ledende rolle i introduksjonen av fastpriskontrakter via sluttbruker-leverandører til små og mellomstore bedrifter i Norge, som Statkraft Energi startet å levere på i 2023.

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. Statkrafts Energis ambisjon innenfor markedsaktiviteter er å fortsatt være en ledende tilbyder av markedsløsninger for fornybar energi.

Outlook

After the significant increase in power prices in 2021, power prices continued at record-high and volatile levels in 2022. The Russian invasion of Ukraine has led to a considerable increase in uncertainty regarding the market development and has likely delayed the phase-out of both fossil baseload capacity sources (e.g. coal) and nuclear power for energy security reasons. The market expects high prices to prevail in the short to medium term.

The need for flexibility in the energy market increases. Statkraft Energi has the largest portfolio of flexible hydropower plants and reservoir capacity in Europe, 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 towards 2030.

The high energy prices the last couple of years have had a positive impact on the investment capacity for Statkraft Energi. The newly introduced increase in resource rent tax and high-price contribution on Norwegian hydropower generation have negative impact on the profitability and investment capacity in the company, especially when it comes to realising new projects. Statkraft Energi has, however, still a solid financial foundation for further reinvestments. The investment program has a large degree of flexibility, in which the pace and total amounts invested will depend on both market development and opportunities. The plan is yearly investments of between NOK 2 and 3 billion 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 and profit over time. Statkraft Energi will continue to offer new contracts to keep the position as a large supplier to the industry in Norway. This is further strengthened by Statkraft Energi taking a leading role in the introduction of offering fixed price contracts via retailers to small and medium sized companies in Norway, which Statkraft Energi started to deliver on in 2023.

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. Statkraft Energi's ambition within market activities is to remain a leading provider of market solutions for renewable energy.

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.

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, 29.03.2023

Christian Rynning-Tønnesen
styrets leder
Chairman of the Board

Kristin Steenfeldt-Foss
styremedlem
Director

Julie Wedege
styremedlem
Director

Sigbjørn Sørli
styremedlem
Director

Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director

Laila Freding
styremedlem
Director

Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director

Birgitte Ringstad Vartdal
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	2022	2021	NOK million
Salgsinntekter	3	55,581	37,784	Sales revenues
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	3	549	-3,916	Gains/losses from market activities
Andre driftsinntekter	4	2,080	1,195	Other operating income
Brutto driftsinntekter		58,210	35,063	**Gross operating revenues and other income**
Energikjøp	3	-17,483	-11,036	Energy purchase
Overføringskostnader		-69	-949	Transmission costs
Netto driftsinntekter		40,658	23,077	**Net operating revenues and other income**
Lønnskostnader	5, 6	-1,897	-1,268	Salaries and payroll costs
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	12, 13	-1,117	-1,095	Depreciation, amortisations and impairments
Regulatoriske avgifter	7	-2,262	-1,040	Regulatory fees
Andre driftskostnader	8, 9	-2,100	-1,601	Other operating expenses
Driftskostnader		-7,376	-5,003	**Operating expenses**
Driftsresultat		33,282	18,075	**Operating profit/loss**
Finansinntekter	10	3,503	167	Financial income
Finanskostnader	10	-456	-395	Financial expenses
Netto finansposter		3,047	-228	**Net financial items**
Resultat før skatt		36,329	17,847	**Profit/loss before tax**
Skattekostnad	11	-23,453	-11,628	Tax expense
Resultat etter skatt		12,876	6,219	**Net profit/loss**
Disponering av netto resultat og egenkapitaloverføringer				**Appropriation of net profit/loss and equity transfers**
Avsatt konsernbidrag og utbytte	19	9,600	7,334	Group contribution and dividends payable
Overføring til (+)/fra (-) opptjent egenkapital	19	3,276	-1,115	Transferred to (+)/from (-) retained earnings
Sum		12,876	6,219	**Total**

Balanse
Statkraft Energi

Balance sheet
Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.2022	31.12.2021	NOK million
EIENDELER				**ASSETS**
Immaterielle eiendeler	12	221	221	Intangible assets
Varige driftsmidler	13	36,642	35,948	Property, plant and equipment
Investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger	14	2,840	2,840	Investments in subsidiaries, associates and joint arrangements
Øvrige finansielle anleggsmidler	15	113	126	Other non-current financial assets
Anleggsmidler		39,816	39,135	**Non-current assets**
Beholdning	16	198	71	Inventories
Fordringer	17	54,068	26,146	Receivables
Bankinnskudd	18	1,384	1,263	Cash and cash equivalents
Omløpsmidler		55,650	27,480	**Current assets**
Eiendeler		95,466	66,615	**Assets**
EGENKAPITAL OG GJELD				**EQUITY AND LIABILITIES**
Innskutt egenkapital	19	13,874	13,874	Paid-in capital
Opptjent egenkapital	19	4,953	1,373	Retained earnings
Egenkapital		18,827	15,247	**Equity**
Pensjon	6	1,423	1,794	Pension
Avsetning for forpliktelser	20	632	629	Provisions
Utsatt skatt	11	6,582	3,609	Deferred tax
Kontraktsforpliktelser	21	3,736	4,052	Contract liabilities
Rentebærende langsiktig gjeld	22	8,000	8,000	Long-term interest-bearing debt
Langsiktig gjeld		20,373	18,084	**Long-term liabilities**
Rentebærende kortsiktig gjeld	23	0	3,800	Short-term interest-bearing debt
Kontraktsforpliktelser	21	316	316	Contract liabilities
Betalbar skatt	11	19,620	10,782	Taxes payable
Annen rentefri gjeld	24, 26	36,330	18,386	Other interest-free liabilities
Kortsiktig gjeld		56,265	33,283	**Short-term liabilities**
Egenkapital og gjeld		95,466	66,615	**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, 29.03.2023

Christian Rynning-Tønnesen
styrets leder
Chairman of the Board

Kristin Steenfeldt-Foss
styremedlem
Director

Julie Wedege
styremedlem
Director

Sigbjørn Sørli
styremedlem
Director

Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director

Laila Freding
styremedlem
Director

Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director

Birgitte Ringstad Vartdal
daglig leder
Man. Dir.

Kontantstrømoppstilling
Statkraft Energi

Cash Flow Statement
Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner		2022	2021	NOK million
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN				**CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES**
Resultat før skatt		36,329	17,847	Profit before tax
Gevinst/tap ved avgang av anleggsmidler		0	5	Profit/loss on disposal of non-current assets
Gevinst/tap ved salg av aksjer		-1	0	Profit/loss on sale of shares
Urealiserte verdiendringer		8,637	2,487	Unrealised changes in value
Resultatført utbytte uten kontanteffekt		-100	-100	Recognised dividend with no cash effect
Avskrivninger og nedskrivninger		1,117	1,095	Depreciation, amortisation and impairments
Betalt skatt		-10,669	-1,846	Taxed paid
Endring i langsiktige poster		-216	86	Change in long-term items
Endring i kortsiktige poster		-888	-5,620	Change in short-term items
Mottatt utbytte og konsernbidrag[1)]		1,141	914	Dividend and group contribution from associates[1)]
Netto likviditetsendring fra drift	A	35,351	14,868	**Net cash flow from operating activities**
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGER				**CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES**
Endring i konsernkontoordning[2)]		-21,232	-8,197	Changes in cash pool[2)]
Investeringer i varige driftsmidler		-1,724	-1,749	Investments in property, plant and equipment
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler		2	32	Proceeds from sale of non-current assets
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-22,954	-9,914	**Net cash flow from investing activities**
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING				**CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES**
Nedbetaling av gjeld		-3,800	0	Long-term loan paid down
Utdelt utbytte og konsernbidrag[1)]		-8,475	-4,067	Dividend and group contribution paid[1)]
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-12,275	-4,067	**Net cash flow from financing activities**
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	121	887	**Net change in cash and cash equivalents for the year**
Likviditetsbeholdning 01.01		1,263	376	Cash and cash equivalents 01.01
Likviditetsbeholdning 31.12		1,384	1,263	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 cash pool scheme. The main part of the company's liquidity is thus formally a receivable against the parent company Statkraft AS.

[1)] Fra 2022 er mottatt konsernbidrag og utbytte flyttet fra likviditetsendring fra finansiering til likviditetsendring fra drift. Sammenligningstall er omarbeidet tilsvarende.

[1)] From 2022, payments received from group contribution and dividends are moved from cash flow from financing activities to cash flow from operating activities. Comparable figures have been restated accordingly.

[2)] Fra 2022 er endringer i innestående midler på konsernets konsernkontoordning flyttet fra likviditetsendring fra drift til likviditetsendring fra investeringer. Sammenligningstall er omarbeidet tilsvarende.

[2)] From 2022, changes in the Group cash pool have been moved from cash flow from operating activities to cash flow from investing activities. Comparable figures have been restated accordingly.

Note 1 Vesentlige regnskapsprinsipper

REGNSKAPSREGLER

Årsregnskapet for Statkraft Energi AS er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk 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 KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

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 Reguleringsmyndigheten for energi (RME). RME 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 income 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 Energy Regulatory Authority (RME). Each year, RME 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.

Regulatoriske kostnader Med virkning fra 28. september ble det innført et høyprisbidrag i Norge for vannkraftverk med generatorer med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk. Satsen ble satt til 23 prosent av kraftprisen over 70 øre per kWh. Statkraft Energi har klassifisert høyprisbidraget som en regulatorisk kostnad under driftskostnader i resultatregnskapet.

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 fordelen 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 skatt som beregnes av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Fra inntektsåret 2021 er det innført regler om kontantstrømskatt hvor investeringer for vannkraft kan fradragsføres direkte i grunnrenteinntekten Effektiv skattesats var 45 prosent i 2022. (37 prosent for inntektsåret 2021).

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 license fees are recognised as expenses as incurred. The present value of future license fees is not recognised in the balance sheet but is estimated and disclosed in Note 7.

Regulatory fees A high-price contribution was introduced in Norway with effect from 28 September 2022 to hydropower plants with generators with a total rated output of 10 000 kVA or more and from 1 January 2023 to other hydropower plants The rate is set at 23 per cent of the electricity price above NOK 0.70 per kWh. Statkraft Energi has classified the high-price contribution as an operating expense.

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 on the net resource rent revenue generated by each power plant. From the financial year 2021 and onwards all new investments related to hydropower generation can be deducted immediately for the purpose of resource rent tax The effective marginal tax rate was 45 per cent for the financial year 2022 (37 per cent for the financial year 2021).

Note 1 fortsettelse

Utsatt skatt og utsatt skattefordel Utsatte skatteposisjoner knyttet til resultatskatt kan ikke utliknes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt. Utsatt skatt og 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.

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 fratrukket 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 innregnes til anskaffelseskost, fratrukket 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 prosent 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 positions connected with ordinary income tax payable cannot be offset against tax positions connected with resource rent tax. 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.

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 5 per cent 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 porteføljenivå.

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 forpliktelser. 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 oppgjørsverdi. 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 is 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 Prepayments related to long-term contracts 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

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 2 Subsequent events

There have been no significant subsequent events.

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 disse aktivitetene.

Note 3 Sales revenues, market activities and energy purchase

The company's sales revenues and energy purchase are a result from these main categories:

Generation includes sales revenues and energy purchase related to physical power generating assets. The category includes spot sales, long-term contracts, concessionary power and green certificates.

Market access includes services related to small producers of renewable energy.

Market activities include trading, origination and risk reducing activities. See note 27 for more details on these activities.

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Salgsinntekter produksjon	42,477	29,982	Sales revenues generation
Salgsinntekter markedsadgang	13,104	7,802	Sales revenues market access
Salgsinntekter	55,581	37,784	**Sales revenues**
Energikjøp produksjon	-4,948	-3,437	Energy purchase generation
Energikjøp markedsadgang	-12,535	-7,599	Energy purchase market access
Energikjøp	-17,483	-11,036	**Energy purchase**
Nærmere om salgsinntekter produksjon:			Further on sales revenues generation:
Spotsalg	36,670	26,250	Spot sales
Langsiktige kontrakter	5,116	3,198	Long-term contracts
Konsesjonskraft	346	354	Concessionary power
Grønne sertifikater	344	180	Green certificates
Salgsinntekter produksjon	42,477	29,982	**Sales revenues generation**
Nærmere om gevinster/tap fra markedsaktiviteter:			Further on gains/losses from market activities:
Risikoreduserende aktiviteter	-3,629	-4,788	Risk reducing activities
Trading og origination aktiviteter	4,177	873	Trading and origination activities
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	549	-3,916	**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			**Price and volume for concessionary power at statutory prices**
	2022	2021	
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	3.1	3.0	Concessionary power - Volume (TWh)
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	11.6	11.4	Concessionary power - Price (øre/kWh)

Note 4 Andre driftsinntekter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Leieinntekter og salg av tjenester	2,071	1,175
Øvrige driftsinntekter	9	19
Sum	2,080	1,194

En svært liten del av øvrige driftsinntekter knytter seg til nettvirksomhet. Nettvirksomheten er underlagt regulering fra RME (Reguleringsmyndigheten for energi). RME har fastsatt inntektsramme for 2022 til 11,7 millioner kroner. For 2022 utgjorde faktiske nettleieinntekter 11,4 millioner kroner inkludert tilbakeført flaskehalsinntekter fra Statnett på 5,2 millioner kroner. Årets mindreinntekt for 2022 er estimert til 0,3 millioner kroner. Akkumulert merinntekt utgjorde per 31.12.2021 3,1 millioner kroner og mindreinntekt er per 31.12.2022 estimert til å utgjøre 1,4 millioner kroner. Beløpet er bokført som kortsiktig gjeld per 31.12.2022.

I Statkraft Energi AS sitt driftsresultat bidrar nettvirksomheten med et overskudd på 4 millioner kroner, inkludert ekstraordinære flaskehalsinntekter på 5,2 millioner kroner. Avkastningsgrunnlaget for nettvirksomheten er 17,5 millioner kroner. Dette gir en avkastning på 23% inkludert ekstraordinære flaskehalsinntekter. Enkelte nettanlegg er fullt avskrevet.

Note 4 Other operating income

NOK million	2022	2021
Leasing and service income	2,071	1,175
Other operating income	9	19
Total	2,080	1,194

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 2022 at NOK 11.7 million for the company. For 2022 actual collected grid revenues was NOK 11.4 million. Excess or deficit revenue for a given year is calculated as the difference between actual collected revenues and allowed revenues in a year. This year's deficit revenue balance for 2022 is estimated to NOK 0.3 million. Accumulated excess revenue balance per 31.12.2021 was NOK 3.1 million, and accumulated deficit revenue is estimated to be NOK 1.4 million as per 31.12.2022. The amount is recognised as a short-term debt as per 31.12.2022.

The regional distribution grid activities contributed with an operating profit of NOK 4 million in 2022, including extraordinary congestion revenues of NOK 5.2 million. The asset base for the regional distribution grid activities is NOK 17.5 million. This represents a return on assets of 23% including extraordinary congestion revenues. Some assets are fully depreciated.

Note 5 Lønnskostnader

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Lønn	836	737
Arbeidsgiveravgift	132	128
Pensjonskostnader	280	144
Andre ytelser[1)]	649	258
Sum	1,897	1,268

[1)] Økningen er i hovedsak knyttet til prestasjonsbetinget godtgjørelse

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 ifra tjenestetid som styremedlem. Det er ikke betalt styrehonorar til øvrige medlemmer av styret i 2022. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Antall årsverk pr. 31.12.2022 var 959 (907).

Note 5 Salaries and payroll costs

NOK million	2022	2021
Salaries	836	737
Employer's national insurance contribution	132	128
Pension costs	280	144
Other benefits[1)]	649	258
Total	1,897	1,268

[1)]The increase is mainly related to performance-related remuneration

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 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 2022, nor were any loans or pledges granted with respect to board members.

The company had the equivalent of 959 full-time employees as of 31.12.2022 (907).

Note 6 Pensjoner

Statkrafts pensjonsytelsesordninger er etablert i henhold til lokale lover og omfatter både innskuddsbaserte og ytelsesbaserte ordninger.

INNSKUDDSPLANER

En innskuddsordning er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en annet enhet uten å pådra seg ytterligere forpliktelser når utbetalingen blir utført. Hovedinnskuddsordningen er nærmere beskrevet nedenfor.

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 risikodekning og avtalefestet pensjon.

YTELSESPLANER

Ytelsesordninger er andre pensjonsordninger enn innskuddsordninger. Disse planene skaper forpliktelser for å gi avtalte ytelser til nåværende og tidligere ansatte. Hovedytelsesordningene er lukket og er nærmere beskrevet nedenfor.

YTELSESPLAN I FONDSBASERTE ORDNINGER I STATENS PENSJONSKASSE OG SKAGERAK ENERGI PENSJONSKASSE I NORGE

Ordningene omfatter alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Selskapet har avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år. Ansatte deltar i offentlige tjenestepensjonsordninger i henhold til Lov om Statens Pensjonskasse, den Norske Overføringsavtalen og regelverket for offentlig tjenestepensjon.

Pensjonsytelsen for ansatte født før 1963 blir satt som en prosentandel av den ansattes lønn. Ved maksimal opptjening gir pensjonsordningene pensjonsytelser på 66 % av pensjonsgivende lønn, inntil 12G. Ordningsytelsene blir samordnet med ytelsene fra folketrygden. Fra 1. januar 2020 opptjener arbeidstakere født i 1963 eller senere pensjonsytelser som tillegg til pensjon i folketrygden.

Bedrifter i Norge med ordninger i SPK betaler en årlig premie og er ansvarlig for finansiering av ordningen. Pensjonsytelser fra SPK er garantert av den norske stat. SPK-ordningen er ikke aktivabasert, men forvaltning av pensjonsmidlene simuleres som om midlene var investert i statsobligasjoner med 1, 3, 5 eller 10 års varighet, i tillegg til en liten andel i Statens pensjonsfond. Pensjonsytelsesordningen i SPK ble lukket for nyansatte 1. januar 2014.

Bedrifter i Norge med ordninger i SEPK betaler en årlig premie og er ansvarlig for finansiering av ordningen. Pensjonsmidlene er plassert i en diversifisert portefølje av norske og utenlandske rentebærende verdipapirer, norske og utenlandske aksjer, sikrede lån til medlemmer, hedgefond og eiendommer gjennom eksterne kapitalforvaltere. Pensjonsytelsesordningen i SEPK ble lukket for nyansatte 1. januar 2016.

YTELSESPLANER I IKKE FONDSBASERTE ORDNINGER I NORGE

Statkraft Energi 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.

Note 6 Pensions

Statkraft's pension benefit schemes have been established in accordance with local statutes and cover both defined contribution schemes and defined benefit schemes.

DEFINED CONTRIBUTION SCHEMES

A defined contribution scheme is a retirement benefit scheme where the Group pays fixed contributions to a separate entity without incurring further obligations once the payment has been made. The main contribution scheme is described in more detail below.

Defined contribution scheme in Norway Statkraft's pension scheme for new employees 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 and private early retirement pension (AFP).

DEFINED BENEFIT SCHEMES

Defined benefit schemes are post-employment benefit plans other than defined contribution plans. These plans create obligations to provide agreed benefits to current and past employees. The main defined benefit schemes are closed and are described in more detail below.

FUNDED DEFINED BENEFIT SCHEME IN THE NATIONAL PENSION FUND (SPK) AND SKAGERAK ENERGI PENSION FUND (SEPK) IN NORWAY

The schemes cover retirement, disability and survivor pensions. The schemes also offer early retirement from the age of 62 under the Norwegian early retirement pension scheme. Employees in the schemes participate in public service occupational pension schemes in accordance with the Norwegian Public Service Pension Fund Act, the Norwegian Public Pension Service Pension Fund Transfer Agreement and the regulatory framework governing public service pensions.

The retirement benefit for employees born before 1963 is set as a percentage of the employee's salary. At maximum accrual, the retirement schemes provide pension benefits amounting to 66% of pensionable salary, up to 12G. The scheme benefits are coordinated with the benefits provided by the Norwegian National Insurance Scheme. From 1 January 2020 employees born in 1963 or later earn retirement benefits as a supplement to pensions in the National Insurance System.

Companies in Norway with schemes in the SPK pay an annual premium and are responsible for the financing of the scheme. Pension benefits from the SPK are guaranteed by the Norwegian state. 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 with 1, 3, 5 or 10-year duration, in addition to a small share in the Government Pension Fund Global. The pension benefit scheme in SPK was closed for new employees 1 January 2014.

Companies in Norway with schemes in the SEPK pay an annual premium and are responsible for financing the scheme. Pension assets are placed in a diversified portfolio of Norwegian and foreign interest-bearing securities, Norwegian and foreign shares, secured loans to members, hedge funds and properties through external asset managers. The pension benefit scheme in SEPK was closed for new employees 1 January 2016.

UNFUNDED DEFINED BENEFIT SCHEMES IN NORWAY

Statkraft Energi has entered into an additional pension agreement that provides 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 agreement was closed for new employees 30 April 2012.

SIGNIFIKANTE REGNSKAPSPRINSIPPER

Balanseført forpliktelse knyttet til ytelsesordning er nåverdien av fremtidige pensjonsytelser som blir redusert med virkelig verdi av pensjonsmidlene. Netto pensjonsfondsmidler for overfinansierte ordninger er klassifisert som anleggsmidler og balanseført til virkelig verdi. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger og ikke-finansierte ordninger som dekkes av driften klassifiseres som langsiktig gjeld.

Periodens pensjonskostnader er inkludert under lønn og andre lønnskostnader. Pensjonskostnadene knyttet til ytelsesordninger omfatter summen av opptjente pensjonsytelser i perioden, renter på estimert forpliktelse og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Gevinster og tap som kan henføres til endringer i aktuarmessige forutsetninger eller basisdata innregnes i andre inntekter og kostnader.

AKTUARIELLE BEREGNINGER

Beregningen av pensjonsforpliktelser innebærer bruk av skjønn og estimater på tvers av en rekke parametere. Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner og nåverdi av årets pensjonsopptjening blir beregnet ved bruk av påløpte ytelsers metode. Netto pensjonsforpliktelse i balansen blir justert for forventet fremtidig lønnsregulering frem til pensjonsalder.

Diskonteringsrenten er basert på selskapsobligasjoner av høy kvalitet (obligasjoner med fortrinnsrett - OMF). Statkraft er av den oppfatning at obligasjonsmarkedet med fortrinnsrett representerer et dypt og likvid marked med relevante varigheter som blir kvalifisert som referanserente i henhold til IAS 19.

Estimatavvik innregnet i utvidet resultat i 2022 knytter seg i hovedsak til økning i diskonteringsrente.

Ordningsendringer i 2022 var i hovedsak knyttet til metodeendring for årlig regulering av pensjonsutbetalinger i Norge. Før forskriftsendringen var den årlige reguleringen av pensjonsutbetalingene basert på folketrygdens grunnbeløp (G) minus en fast faktor på 0,75 prosent. Fremover blir reguleringen basert på gjennomsnittet av lønnsregulering og inflasjon.

SIGNIGICANT ACCOUNTING POLICIES

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. Net pension fund assets for overfunded schemes are classified as non-current 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 non-current liabilities.

The pension costs for the period are included under salaries and other payroll costs. The pension costs related to defined benefit schemes comprise the total of the retirement benefits accrued during the period, the interest on the estimated liability and the projected yield on pension fund assets. Gains and losses attributable to changes in actuarial assumptions or base data are recognised in other comprehensive income.

ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The calculation of pension liabilities involves the use of judgement and estimates across a range of parameters. 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.

The discount rate is based on high-quality corporate bonds (covered bonds - OMF). Statkraft is of the opinion that the market for covered bonds represents a deep and liquid market with relevant durations that qualify as a reference interest rate in accordance with IAS 19.

Actuarial gains recognised in other comprehensive income in 2022 were mainly driven by an increased discount rate.

Scheme changes in 2022 were mainly related to change in the method for annual adjustment of pensions payments in Norway. Prior to the regulatory change, the annual regulation of pension payments was based on the national insurance scheme's basic amount (G) minus a fixed factor of 0.75 percent. Going forward, the adjustment will be based on the average of salary adjustment and inflation.

Note 6 fortsettelse

Note 6 continued

Følgende forutsetninger er lagt til grunn	31.12.22	31.12.21	**The following assumptions are used**
Diskonteringsrente og forventet avkastning	3.10%	1.90%	Discount rate and expected return on pension assets
Lønnsregulering	3.50%	2.75%	Salary adjustment
Regulering av pensjoner under utbetaling	2.60%	1.75%	Adjustment of current pensions
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	3.25%	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	31.12.22	31.12.21	**Number of employees and pensioners covered by defined benefit schemes**
Antall ansatte dekket gjennom ytelsesplaner	435	460	Employees covered by defined benefit schemes
Antall pensjonister og personer med oppsatte pensjonsrettigheter	921	911	Pensioners and people with deferred entitlements

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet

Pension cost recognised in the income statement

Ytelsesplaner

Defined benefit schemes

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	71	74	Present value of accrued pension entitlements for the year
Rentekostnad	63	46	Interest expenses
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-35	-27	Expected return on pension assets
Planendring	112	0	Change in pension plan
Tilskudd fra ansatte	-8	-8	Employee contributions
Arbeidsgiveravgift	29	12	Employers' national insurance contribution
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	232	98	Net pension costs defined benefit schemes

Innskuddsplaner

Defined contribution schemes

Arbeidsgivers tilskudd	48	46	Employers' payments
Totale pensjonskostnader [1]	280	144	Total pension costs

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

Breakdown of net defined benefit pension liability

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	3,000	3,215	Present value of accrued pension entitlements for funded defined benefit schemes
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-1,966	-1,883	Fair value of pension assets
Netto pensjonsforpliktelser for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	1,034	1,333	Net pension liability for funded defined benefit schemes
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i ikke-fondsbaserte ordninger	213	240	Present value of accrued pension entitlements for unfunded defined benefit schemes
Arbeidsgiveravgift	176	222	Employers' national insurance contribution
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	1,423	1,794	Net pension liabilities in balance sheet

Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen

Actuarial gains and losses recognised directly in equity

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Akkumulert estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen før skatt per 31.12	1,107	1,575	Accumulated actuarial gains and losses recognised directly in equity before tax as of 31.12

[1] Note 5

Note 7 Regulatoriske avgifter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Eiendomsskatt	659	716
Konsesjonsavgifter	334	324
Høyprisbidrag	1,269	0
Sum	2,262	1,040

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen 1. januar fem år etter at konsesjonen ble gitt, og deretter hvert femte år. Nåverdien av forpliktelser som gjelder varige konsesjonsavgifter knyttet til kraftanleggene, er beregnet til 7669 millioner kroner, diskontert med en rente på 4,36 prosent i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. I 2021 var tilsvarende tall 12 080 millioner kroner (rente på 2,68 prosent).

Høyprisbidrag (HPB) ble introdusert I Norge, med effekt fra 28 september 2022 for vannkraftverk med generatorer på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og vindkraftverk. Avgiftssatsen er satt til 23 prosent av kraftpris som overstiger 70 øre pr kWh.

Note 7 Regulatory fees

NOK million	2022	2021
Property tax	659	716
License fees	334	324
High-price contribution	1,269	0
Total	2,262	1,040

License fees are adjusted in line with the Consumer Price Index on 1 January five years after the license was granted, and every fifth year thereafter. The present value of future license fee obligations related to the power plants is estimated at NOK 7669 million, discounted at an interest rate of 4.36 per cent in accordance with the regulation on adjustment of license fees, annual compensations, and funds, etc. In 2021, the amount was NOK 12 080 million (interest rate 2.68 per cent)

A high-price contribution (HPC) was introduced in Norway with effect from 28 September 2022 to hydropower plants with generators with a total rated output of 10 000 kVa or more and from 1 January 2023 to other hydropower plants and onshore wind farms. The rate is set at 23 per cent of the electricity price above NOK 0.70 per KWh.

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Materialer	155	111
Kjøp av tjenester	1,511	1,190
Kostnader til kraftverk drevet av andre	221	172
Erstatninger	47	54
Øvrige driftskostnader	166	74
Sum	2,100	1,601

Kostnadsført beløp i 2022 for FoU-aktiviteter er 19 millioner kroner (21 millioner kroner i 2021).

Note 8 Other operating expenses

NOK million	2022	2021
Materials	155	111
Purchase of services	1,511	1,190
Cost of power plants operated by third parties	221	172
Compensation payments	47	54
Other operating expenses	166	74
Total	2,100	1,601

NOK 19 million was expensed for research activities in 2022 (NOK 21 million in 2021).

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]	2022	2021
Lovpålagt revisjon	2,375	1,643
Andre attestasjonstjenester	116	8
Sum	2,491	1,651

[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:

NOK thousand [1]	2022	2021
Statutory auditing	2,375	1,643
Other attestation services	116	8
Total	2,491	1,651

[1] Exclusive of VAT

Note 10 Finansposter

Note 10 Financial items

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Netto valutaeffekter (A)	**2,675**	**-101**	**Net currency effects (A)**
Renteinntekter			**Interest income**
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	467	57	Interest income from group companies
Andre renteinntekter	38	10	Other interest income
Sum	505	66	Total
Rentekostnader			**Interest expenses**
Rentekostnader til foretak i samme konsern	-374	-234	Interest expenses to group companies
Andre rentekostnader	-50	-29	Other interest expenses
Kapitaliserte låneutgifter	12	8	Capitalised borrowing costs
Sum	-412	-254	Total
Andre finansinntekter og finanskostnader			**Other financial items**
Utbytte	132	100	Dividends
Kalkulatoriske renter langsiktige kraftkontrakter	-35	-30	Imputed interest costs long-term energy contracts
Andre finansinntekter	191	0	Other financial income
Andre finanskostnader	-9	-9	Other financial expenses
Sum	279	61	Total
Renter og andre finansposter (B)	373	-127	**Interest and other financial items (B)**
Netto finansposter (A+B)	3,047	-228	**Net financial items (A+B)**

Note 11 Skatter

Skattekostnad i resultatregnskapet

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt)	7,264	4,549
Grunnrenteskatt	13,350	6,422
Tidligere års skatter	153	-69
Endring utsatt skatt	990	-631
Endring utsatt skatt grunnrente	1,696	1,357
Skattekostnad i resultatregnskapet	23,453	11,628

Betalbar skatt i balansen

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Naturressursskatt	569	563
Grunnrenteskatt	13,350	6,422
Resultatskatt	6,695	3,986
Skattevirkning av konsernbidrag	-1,137	-334
Tidligere års skatter	143	145
Betalbar skatt i balansen	19,620	10,782

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Resultat før skattekostnad	36,329	17,847
Forventet skattekostnad etter nominell sats 22 %	7,992	3,926
Skatteeffekter av		
Grunnrenteskatt inklusive endring utsatt skatt	15,046	7,779
Tidligere års skatter	146	-69
Andre permanente forskjeller, netto	269	-8
Skattekostnad	23,453	11,628
Effektiv skattesats	65%	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 prosent for resultatskatt og 45 prosent (37 prosent i 2021) for grunnrenteskatt. For investeringer som tatt umiddelbart til fradrag etter reglene om kontantstrømskatten i grunnrenteskatteregime er det anvendt en grunnrenteskattesats på 57,7 prosent (47,4 i 2021 prosent).

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	10	1,221
Langsiktige poster	44	-266
Varige driftsmidler	-2,366	-2,229
Pensjonsforpliktelser	313	395
Total utsatt skatt for resultatskatt	-1,999	-879

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	225	68
Varige driftsmidler	-5,995	-4,145
Pensjonsforpliktelser	467	508
Langsiktige poster	41	1
Fremførbar grunnrenteinntekt [1]	679	838
Total utsatt skatt (-) / utsatt skattefordel (+) for grunnrenteskatt	-4,583	-2,730
Total utsatt skatt (-)/ Utsatt skattefordel (+) 01.01	-3,609	-3,059
Resultatført i perioden	-2,686	-727
Tidligere års utsatt skatt	-122	32
Ført over egenkapitalen	-164	145
Total utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) 31.12	-6,582	-3,609

[1] Utsatt skattefordel knyttet til fremførbar 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 181 millioner kroner i 2022 mot 273 millioner kroner i 2021.

Note 11 Taxes

The tax expense comprises the following

NOK million	2022	2021
Income tax (including natural resource tax payable)	7,264	4,549
Resource rent tax	13,350	6,422
Previous years' taxes	153	-69
Change in deferred tax	990	-631
Change in deferred tax, resource rent	1,696	1,357
Tax expense in the income statement	23,453	11,628

Taxes payable in the balance sheet

NOK million	2022	2021
Natural resource tax	569	563
Resource rent tax	13,350	6,422
Income tax	6,695	3,986
Effect of group contributions	-1,137	-334
Net taxes payable from previous years	143	145
Taxes payable in the balance sheet	19,620	10,782

Reconciliation of nominal tax rate and effective tax rate

NOK million	2022	2021
Profit before tax	36,329	17,847
Expected tax expense at a nominal rate of 22%	7,992	3,926
Effect on taxes of		
Resource rent tax including changes in deferred tax	15,046	7,779
Previous years taxes	146	-69
Other permanent difference, net	269	-8
Tax expense	23,453	11,628
Effective tax rate	65%	66%

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 per cent for income tax and 45 per cent (37 per cent in 2021) for resource rent tax. A tax rate of 57.7 per cent (47.4 per cent in 2021) is applied for the investments that are deductible with regards to the cash flow tax in the resource rent tax regime.

NOK million	2022	2021
Current assets/short term liabilities	10	1,221
Long-term items	44	-266
Property, plant and equipment	-2,366	-2,229
Pension liabilities	313	395
Total deferred tax liability for income tax	-1,999	-879

NOK million	2022	2021
Current assets/short term liabilities	225	68
Property, plant and equipment	-5,995	-4,145
Pension liabilities	467	508
Long-term items	41	1
Resource rent carried forward [1]	679	838
Total deferred tax liability (-)/ Deferred tax asset (+) for resource rent tax	-4,583	-2,730
Total deferred tax (-)/ Deferred tax asset (+) 01.01	-3,609	-3,059
Income/loss in this period	-2,686	-727
Previous years' deferred tax liability	-122	32
Recognised directly in equity	-164	145
Total deferred tax liability(-)/ Deferred tax asset (+) 31.12	-6,582	-3,609

[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 181 million in 2022, compared to NOK 273 million in 2021.

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.

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.

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	175	101
Aurland II L	60	34
Aurland IV (Vangen)	10	6
Gråsjø	3	2
Hogga	292	168
Jukla verk med 14% av Jukla pumpe	80	46
Litjfossen	101	58
Målset	110	63
Stølsdal	18	11
Svandalsflona	8	4
Svorka	50	29
Svorkmo	84	48
Ulset	189	109
Sum / Total	1,178	679

Note 12 Immaterielle eiendeler

Note 12 Intangible assets

2022 Beløp i mill. kroner / *NOK million*	Konsesjoner, software og lisenser *Consessions, software and licenses*	Eiendel under tilvirkning *Asset under development*	Øvrige immaterielle eiendeler *Other intangible assets*	Sum *Total*
Anskaffelseskost 1.1.2022 *Acquisition cost as of 1.1.2022*	308	39	110	457
Tilgang *Additions*	2	24	0	26
Overføring mellom anleggsgrupper *Transfer between asset classes*	8	-8	0	0
Årets avskrivninger *Depreciations for the year*	-23	0	-2	-25
Avgang *Disposals*	0	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.2022 ***Book value as of 31.12.2022***	86	55	80	221
Anskaffelseskost 31.12.2022 *Aquisition cost as of 31.12.2022*	318	55	110	483
Akk amortiseringer og nedskrivninger 31.12.2022 *Accumulated amortisations and impairments as of 31 Dec*	-232	0	-30	-262
Balanseført verdi 31.12.2022 ***Book value as of 31.12.2022***	86	55	80	221

2021 Beløp i mill. kroner / *NOK million*				
Anskaffelseskost 1.1.2021 *Acquisition cost as of 1.1.2021*	271	44	104	419
Tilgang *Additions*	11	22	0	33
Overføring mellom anleggsgrupper *Transfer between asset classes*	27	-27	5	5
Årets avskrivninger *Depreciations for the year*	-19	0	-2	-21
Avgang *Disposals*	-1	0	0	-1
Balanseført verdi 31.12.2021 ***Book value as of 31.12.2021***	100	39	82	221
Anskaffelseskost 31.12.2021 *Aquisition cost as of 31.12.2021*	308	39	110	457
Akk amortiseringer og nedskrivninger 31.12.2021 *Accumulated amortisations and impairments as of 31 Dec*	-208	0	-28	-236
Balanseført verdi 31.12.2021 ***Book value as of 31.12.2021***	100	39	82	221

Note 13 Varige driftsmidler

Note 13 Property, plant and equipment

2022 *Beløp i mill. kroner / NOK million*	Reguleringsanlegg *Regulation facilities*	Turbiner, generator mv. *Turbines, generators etc.*	Tomt, bygg, vei, bru og kaianlegg *Land, buildings, roads, bridges and quays*	Anlegg under utførelse *Plants under construction*	Nettanlegg *Grid facilities*	Fallrettighet *Waterfall rights*	Annet [2] Other [2]	**Sum** *Total*
Anskaffelseskost 1.1.2022 *Aquisition cost as of 1.1.2022*	26,062	20,640	4,803	2,538	883	4,721	842	60,489
Tilgang [1] *Additions [1]*	169	39	41	1,353	15	49	121	1,787
Overføring mellom anleggsgrupper *Transfer between asset classes*	483	522	143	-1,229	71	0	10	0
Årets avskrivninger *Depreciations for the year*	-402	-521	-95	0	-27	0	-46	-1,092
Avgang *Disposals*	0	-4	-2	0	0	0	-7	-13
Balanseført verdi 31.12.2022 ***Book value as of 31.12.2022***	15,973	9,363	3,226	2,662	529	4,608	281	36,642
Anskaffelseskost 31.12.2022 *Aquisition cost as of 31.12.2022*	26,738	21,220	4,990	2,662	971	4,771	968	62,320
Akk avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2022 *Accumulated depreciation and impairments as of 31.12.2022*	-10,765	-11,857	-1,764	0	-442	-163	-687	-25,678
Balanseført verdi 31.12.2022 ***Book value as of 31.12.2022***	15,973	9,363	3,226	2,662	529	4,608	281	36,642

[1] Kapitaliserte låneutgifter utgjør 12,1 millioner kroner (8,4 millioner kroner i 2021)

[1] Capitalised borrowing costs amount to NOK 12,1 million (NOK 8.4 million in 2021)

[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.

2021 *Beløp i mill. kroner / NOK million*								
Anskaffelseskost 1.1.2021 *Aquisition cost as of 1.1.2021*	25,525	20,197	4,510	2,245	838	4,708	826	58,849
Tilgang[1] *Additions [1]*	86	122	34	1,414	7	13	21	1,696
Overføring mellom anleggsgrupper *Transfer between asset classes*	451	357	261	-1,120	39	0	7	-5
Årets avskrivninger *Depreciations for the year*	-393	-515	-94	0	-25	0	-46	-1,074
Avgang *Disposals*	0	-36	-1	-1	0	0	-12	-50
Balanseført verdi 31.12.2021 ***Book value as of 31.12.2021***	15,723	9,324	3,137	2,538	470	4,560	196	35,948
Anskaffelseskost 31.12.2021 *Aquisition cost as of 31.12.2021*	26,062	20,640	4,803	2,538	884	4,721	842	60,490
Akk avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2021 *Accumulated depreciation and impairments as of 31.12.2021*	-10,339	-11,316	-1,666	0	-414	-161	-646	-24,543
Balanseført verdi 31.12.2021 ***Book value as of 31.12.2021***	15,723	9,324	3,137	2,538	470	4,560	196	35,948

Note 13 fortsettelse

Note 13 continued

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

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

	Avskrivningstid i år *Depreciation period (years)*	
Reguleringsanlegg		**Regulation facilities**
fyllingsdammer, betongdammer	75	riprap dams, concrete dams
øvrige dammer	30	other dams
tunnelsystemer	90	tunnel systems
rørgater	75	pipelines
mekanisk utstyr i vannveien	75	mechanical equipment in the waterway
Turbiner, generatorer mv.		**Turbines, generators etc.**
turbin, ventil	40	turbine, valve
fjellrom	40	underground facilities
generator	40	generator
transformator/generator	40	transformer/generator
apparatanlegg (høyspent)	20	switch gear (high voltage)
kontrollanlegg	20	control equipment
hjelpeanlegg (elektroteknisk)	15	auxiliary systems (electrotechnical)
Tomt fjellrom, bygg, vei, bro og kaianlegg		**Land, mountain halls, buildings, roads, bridges and quays**
veier, broer og kaianlegg	75	roads, bridges and quays
tomter	*evig / perpetual*	land
bygninger (adm. mv.)	50	buildings (admin. etc.)
bygninger (kraftstasjon bygn. kropp)	75	buildings (power station building body)
øvrige faste anlegg	20	other fixed installations
Fallrettigheter	*evig / perpetual*	**Waterfall rights**
Annet		**Other**
kontor- og datautstyr	3	office and computer equipment
inventar og utstyr	5	furnishings and equipment
driftssentral	15	production control center
samband	10	communication equipment
transportmidler	8	vehicles
anleggsmaskiner	12	heavy transport
småbåter	10	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%
Aktieselskabet Tyssefaldene	28.60%

[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)] 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.

[4)] Statkraft Energi eier 60,17% av Aktieselskabet Tyssefaldene, men kontrollerer 71,4% av produksjonen fra Tysso II vannkraftverk.

[4)] Statkraft Energi owns 60,17% of Aktieselskabet Tyssefaldene, but controls 71,4% of the production from the Tysso II hydropower plant.

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

Beløp i mill. kroner / *NOK million*	Eierandel / *Share*	Andel varige driftsmidler *Share of property, plant and equipment*
Solbergfoss [1)]	33.33%	23
RSK DA	4.79%	41
Sira-Kvina kraftselskap	32.10%	1,247
Kraftverkene i Orkla DA	48.60%	1,260
Aurlandsverkene [2)]	7.00%	206
Sum / *Total*		2,777

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

[1)] Statkraft Energi 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 felleskontrollerte ordninger

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden.

Note 14 Shares in subsidiaries, associates and joint arrangements

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

Aksjer i datterselskaper ***Shares in subsidiaries*** Beløp i mill kroner / *NOK million*	Forretnings-kontor *Registered office*	Eier- og stemmeandel *Shareholdings and voting rights*	Aksje-kapital *Share capital*	Balanseført verdi *Book value*	Egenkapital 12/31/2022 *Equity 12/31/2022*	Resultat 2022 *Profit 2022*
Statkraft Varme AS	Trondheim	100%	253	2,648	3,230	276
Statkraft Tofte AS	Tofte	100%	2	138	-65	-27
Sum / *Total*				2,786		

Tilkn. selskaper og felleskontr. ordninger ***Associated companies and joint arrangements*** Beløp i mill kroner / *NOK million*	Forretnings-kontor *Registered office*	Eier- og stemmeandel *Shareholding and voting rights*		Bokført verdi *Book value*	Egenkapital 12/31/2022 *Equity 12/31/2022*	Resultat 2022 *Profit 2022*
Aursjøvegen AS [1)]	Sunndalsøra	17%		-	2	-
Silva Green Fuel AS	Oslo	51%		-	4	0
AS Tyssefaldene	Tyssedal	60%	5	52	27	1
KraftCert AS	Bærum	33%		2	6	1
Sum / *Total*				54		

[1)] Aursjøvegen AS, egenkapitalen er oppgitt med 2021 tall.

[1)] Aursjøvegen AS, equity from 2021 annual accounts

Totalsum / ***Grand total***				**2,840**		

Note 15 Øvrige finansielle anleggsmidler

Note 15 Other non-current financial assets

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Langsiktige fordringer	111	125	Long-term receivables
Andre aksjer og andeler	2	1	Other shares and ownership interests
Sum	113	126	Total

Note 16 Beholdning

Note 16 Inventories

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Reservedeler	40	39	Spare parts
Miljøsertifikater som inngår i kraftporteføljer	158	32	Environmental certificates included in power portfolios
Sum	198	71	Total

Note 17 Fordringer

Note 17 Receivables

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Kundefordringer - eksternt	5,263	4,008	Accounts receivable - external
Periodiserte inntekter mv.	6,379	3,938	Accrued revenues, etc.
Kortsiktige fordringer konsernselskap [1]	929	1,143	Current receivables from Group companies [1]
Fordring konsernkontoordning [2]	33,506	12,273	Group cash pool – receivables [2]
Fordring knyttet til kontantsikkerhet og marginkrav	7,230	4,497	Receiv. connected to cash collateral and initial margin
Andre fordringer [2]	761	286	Other receivables [2]
Sum	54,068	26,146	Total

[1] Kortsiktig fordringer konsernselskaper inkluderer 929 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2022 (1143 millioner kroner i 2021).

[2] 6 322 millioner kroner fra konsernets konsernkontoordning for 2021 er blitt reklassifisert fra Andre fordringer til Fordring konsernkontoordning.

[1] Short-term receivables from group companies include accrued group contributions and dividend for 2022 amounting to NOK 929 million (NOK 1143 million in 2021).

[2] NOK 6 322 million included in the Group cash pool for 2021 are reclassified from Other receivables to Group cash pool - receivables.

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 *Paid-in capital* Aksjekapital *Share capital*	Overkurs *Share premium reserve*	Annen innskutt kapital *Other paid-in capital*	Opptjent egenkapital *Retained earnings* Annen opptjent kapital *Other retained earnings*	Sum egenkapital *Total equity*	NOK million
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
Årets resultat	-	-	-	12,876	12,876	Profit for the year
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	303	303	Actuarial gains/losses pensions
Konsernbidrag og utbytte	-	-	-	-9,600	-9,600	Group contribution and dividend
Egenkapital per 31.12.2022	6,105	6,340	1,429	4,953	18,827	Equity as of 31 Dec. 2022

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 2022 er på netto 9600 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 2022 is NOK 9600 million.

Note 20 Avsetning for forpliktelser

Note 20 Provisions

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Avsetninger for årlige erstatninger	520	519	Provision for annual compensation payments
Andre avsetninger for forpliktelser	112	110	Other provisions
Sum	632	629	Total

Andre avsetninger for forpliktelser inkluderer hovedsakelig forskuddsbetalinger knyttet til fremtidig kraftsalgsavtale på 16 millioner kroner (17 millioner kroner i 2021) og 91 millioner kroner fra fjerningsforpliktelse.

Other provisions mainly include prepayments of NOK 16 million received in connection with future power sale agreement (NOK 17 million in 2021) and NOK 91 million from removal obligations.

Note 21 Kontraktsforpliktelser

Note 21 Contract liabilities

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Kontraktsforpliktelser, langsiktig	3,736	4,052	Contract liabilities, non-current
Kontraktsforpliktelser, kortsiktig	316	316	Contract liabilities, current
Sum	4,052	4,368	Total

Statkraft Energi har inngått to langsiktige kraftsalgsavtaler med varighet på 15 år, hvor Statkraft mottok forskuddsbetalinger for kraftleveransen. Gjenstående leveranser fra disse forskuddsbetalingene presenteres som kontraktsforpliktelser.

Statkraft Energi has entered into two long-term power sales agreements with a duration of 15 years, from which prepayments for the power deliveries were received. Remaining deliveries from these prepayments are presented as contract liabilities.

Note 22 Rentebærende langsiktig gjeld

Note 22 Long-term interest-bearing debt

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Lån fra konsernselskaper	8 000	8 000	Debt to group companies
Sum	8 000	8 000	Total

Nominell gjennomsnittlig rente	2.66%	1.46%	Nominal average interest rate
Alle lån er i norske kroner			All loans are denominated in NOK.

Beløp i mill. kroner	2023	2024	etter 2024 *after 2024*	NOK million
Forfallsplan langsiktig gjeld	-	-	8 000	Maturity schedule, long-term debt

Note 23 Rentebærende kortsiktig gjeld

Note 23 Short-term interest-bearing debt

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Første års avdrag på gjeld	0	3 800	First year's instalment of long-term debt
Sum	0	3 800	Total

Note 24 Annen rentefri gjeld

Note 24 Other interest-free liabilities

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Leverandørgjeld - eksternt	3,518	1,751	Accounts payable - external
Leverandørgjeld - konserninternt	1,564	1,120	Accounts payable - group
Skyldige offentlige avgifter	1,442	1,634	Indirect taxes payable
Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	11,658	8,509	Short-term liabilities to group companies
Porteføljeavsetning og tradingporteføljer	15,144	4,438	Portfolio provisions and trading portfolios
Øvrige ikke-rentebærende forpliktelser	3,003	934	Other non-interest bearing liabilities
Sum	36,330	18,386	Total

Kortsiktig gjeld til konsernselskaper inkluderer 11 566 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2022 (8475 millioner kroner i 2021).

Porteføljeavsetning og tradingporteføljer inkluderer 14 933 millioner kroner (3838 millioner kroner i 2021) i avsetning etter lavest verdis prinsipp. I henhold til vurderingskriteriene i regnskapsloven § 5-2, innregnes ikke porteføljer med urealiserte gevinster. Resterende beløp på 211 millioner kroner (599 millioner kroner i 2021) knytter seg til produkter som vurderes til virkelig verdi og er nærmere omtalt i note 26.

Short-term liabilities to group companies include accrued group contributions and dividend for 2022 of NOK 11 566 million (NOK 8475 million in 2021).

Portfolio provisions and trading portfolios include NOK 14 933 million (NOK 3838 million in 2021) in provisions for portfolios measured at the lower of cost or fair value. In accordance with the measurement criteria in the accounting act § 5-2, portfolios with unrealised gains are not recognised. The remaining amount of NOK 211 million (NOK 599 million in 2021) relates to products that are measured at fair value and are further described in note 26.

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. Fylkes-kommunene/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 800 millioner kroner. Balanseført verdi i Statkraft Energi av pantsatte eiendeler utgjør 501 millioner kroner per 31. desember 2022.

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 800 million. As of 31 December 2022, the book value of the pledged assets in Statkraft Energi amounted to NOK 501 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 prinsippnoten.

Note 26 Derivatives

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

Valutaterminer

Currency derivatives

	31.12.2022		31.12.2021	
Beløp i mill. kroner *NOK million*	Regnskapsført verdi *Book values*	Virkelig verdi *Fair value*	Regnskapsført verdi *Book values*	Virkelig verdi *Fair value*
Sum *Total*	190	190	-16	-16

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

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

Energy trading
Commodity derivatives measured at fair value

	2022	2022	2021
Beløp i mill. kroner *NOK million*	Virkelig verdi *Fair value*	Resultatført verdiendring *Recognised changes*	Virkelig verdi *Fair value*
Tradingporteføljer *Trading portfolios*	-402	182	-584

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 31.12.2022 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode

Contracts in the trading portfolios are traded with a short time horizon. As of 31 December 2022, fair value is distributed as follows per future time period

Beløp i mill. kroner *NOK million*	
2023	-77
2024	-40
2025	-228
2026	-52
2027	-5
Sum virkelig verdi 31.12.2022 *Total fair value 31.12.2022*	-402

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 produksjons-inntekter og markedsaktiviteter. Inntekter fra kraftproduksjon er eksponert for volum- og prisrisiko. Selskapet har en avansert prosess for energidisponering med sikte på å ha tilgjengelig produksjonskapasitet når etterspørselen i markedet er høy. Gjennom 2022 har det vært en ekstraordinær situasjon i energimarkedet. Mangel på gassforsyninger fra Russland har økt risikoen og usikkerheten i de globale energimarkedene. Kraftprisen har fortsatt på høye nivåer og har vært svært volatile. Usikkerheten i energimarkedene og prisvolatiliteten blir monitorert og analysert fortløpende for å sikre optimal energidisponering. Statkraft Energi håndterer markedsrisikoen i energimarkedet ved å handle både fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder.

Statkraft sine aktiviteter blir også påvirket av politiske rammeverk og forhold som skattenivåer, konsesjonsvilkår og offentlige reguleringer. Det er pågående diskusjoner om forsyningssikkerhet og prisnivåer i Norge og flere andre land som kan føre til endringer i energimarkedene.

Norske myndighetene har også økt grunnrenteskatten og innført høyprisbidrag på kraftpriser over 70 øre per kWh. For ytterligere informasjon regulatoriske endringer og skatter, se note 1, 7 og 11.

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 årsrapport og bærekraftsrapport.

Risikostyringen innen energihandel i Statkraft Energi gjennomføres på hele porteføljer og ikke enkeltvise kontrakter. Interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet er etablert for alle porteføljer. Ansvaret 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.

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. Through 2022 there has been an extraordinary situation in the energy market. The shortage of gas supplies from Russia has increased the risks and uncertainty in the global energy markets. The power prices have continued at even higher levels and are very volatile. The uncertainty in energy markets and power price volatility is continuously monitored and analysed to ensure optimal energy management. Statkraft Energi manages market risk in the energy market by trading physical and financial instruments in multiple markets.

Statkraft Energi's activities are influenced by framework conditions such as tax levels, terms for concession and public regulations. There are ongoing discussions on the security of supply and affordability of energy in Norway and other countries which could lead to changes in the energy markets.

The Norwegian Government has increased the resource rent tax and introduced a high-price contribution tax on electricity prices excess of NOK 0.70 per kWh. More information on regulatory changes and taxes can be found in note 1, 7 and 11.

Statkraft Energi is directly exposed to climate change, as changes in precipitation will change the average output from hydropower plants, as well as the increased fluctuations. 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 Annual Report and 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.

Note 27 fortsettelse

BESKRIVELSE AV DE ULIKE PORTEFØLJENE OG RISIKOSTYRINGEN AV PORTEFØLJENE

Produksjon Statkraft Energi har inngått bilaterale fysiske kraftsalgsavtaler med industrikunder. Disse kontraktene bidrar til å stabilisere selskapets inntekter da kontraktene vanligvis har fast pris og fast volum. De bilaterale kontraktene har ulik varighet. Kontraktene er oppgjort i euro som innebærer at selskapet har en valutarisiko. Enkelte av de de fysiske salgskontraktene er prisen indeksert mot produksjonsindekser og råvarer.

Risikoreduserende aktiviteter I tillegg til bilaterale fysiske kontrakter har Statkraft Energi en finansiell risikoreduserende porteføljе som består av finansielle kontrakter, normalt futures, for å sikre inntekter fra fremtidig kraftproduksjon.

Statkraft Energi hadde også en nordisk porteføljе for dynamisk forvaltning av eiendeler. Målet med denne porteføljen er å redusere risiko og optimalisere inntekter for konsernet som helhet. 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. Porteføljen består hovedsakelig av finansielle kontrakter for kraft, CO2, gass og kull. Kontraktene handles over kraftbørser. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år. Etter endringene av konsernets strategi og organisatorisk struktur i 2022 ble det bestemt at denne porteføljen skulle avsluttes. Ved utgangen av 2022 har Statkraft Energi derfor gått ut av alle posisjonene som lå i denne porteføljen.

Trading and origination aktiviteter 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 retningslinjer 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 porteføljе vil kunne bli påført med en gitt sannsynlighet over en gitt periode. Kredittrisiko og operasjonell risiko er også kvantifisert mot den allokerte risikokapitalen.

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 tradingporteføljen har løpetider fra 0–5 år. Målet er å oppnå gevinster fra endringer i markedsverdier for energi- og energirelaterte produkter. Markedsrisiko i disse kontraktene er hovedsakelig knyttet til fremtidige priser for kraft og råvarepriser.

Originationaktivitetene inkluderer kjøp og salg både av standard og strukturerte produkter. Strukturerte produkter kan være grønne sertifikater eller kraftkontrakter med en spesiell timeprofil eller i forskjellige valutaer. Markedsrisikoen styres ved å inngå finansielle kontrakter. 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 27 continued

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

Generation Statkraft Energi has entered into bilateral physical power sales agreements with industrial customers. These contracts stabilise the company's revenues as they normally have fixed prices and volume, although with different duration. A substantial part of the contracted volume in Norway is settled in euro and is therefore subject to a foreign exchange risk. Some of the contracts are indexed to industry indices.

Risk reducing activities In addition to bilateral physical contracts, Statkraft Energi has a financial risk reduction portfolio of financial contracts, normally futures, in order to hedge revenues from future generation.

Statkraft Energi also had a Nordic dynamic asset management portfolio. The objective of this dynamic hedging portfolio is to reduce risk and optimise revenues for Statkraft Group as a whole. Mandates to enter into financial contracts are based on volume thresholds related to available production. The risk is quantified using simulations of various scenarios for relevant risk factors. The portfolio consists of financial contracts mainly for power, CO_2, coal, and gas products. The contracts are traded on energy exchanges. In general, the time horizon for these contracts is less than five years. Following changes in the Statkraft Group strategy and a new organisational setup in 2022, it was decided that the current dynamic asset management portfolio should be discontinued. At end of 2022, all positions were closed.

Trading and origination activities 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 guidelines 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.

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 commodity prices.

The origination activities include buying and selling both standard and structured products. Structured products are typically environmental certificates or power contracts with tailor made profiles entered into in different currencies. The price risk is mitigated by entering into financial contracts, mainly forwards and futures, with third parties. 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. Most 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 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 kredittap.

I 2022 har det vært en ekstraordinær situasjon med høye priser og volatilitet i energimarkedet som har ført til høyere marginkrav og likviditetsbehov. Spesifikke motparter som kan bli betydelig påvirket av markedsuroen har blitt overvåket kontinuerlig med hensyn til risiko for mislighold. Til tross for volatiliteten og usikkerheten i markedet har kredittapene vært begrenset, og Statkraft forventer heller ikke vesentlige tap i fremtiden.

For finansielle energikontrakter som gjøres opp mot energibørs, vurderes motpartsrisiko å være lav. For å redusere kredittrisiko knyttet til clearing-tjenester har Statkraft Energi i løpet av året inngått en avtale hvor en finansiell institusjon stiller sikkerhet til Nasdaq på vegne av Statkraft Energi. Statkraft Energi låner verdipapirer fra finansinstitusjonen for å dekke sikkerhetskrav innenfor en avtalt ramme. Finansinstitusjonen finansierer sikkerhetskravet og beholder i det vesentlige all risiko og avkastning på verdipapirene. Dette betyr at denne ordningen ikke er inkludert i Statkraft Energis balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. Ved årsskiftet var 277 millioner euro i verdipapirer stilt som sikkerhet til Nasdaq.

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.

Statkraft Energi har også inngått avtaler med motparter hvor sikkerhet (kontantsikkerhet) overføres eller mottas basert på markedsverdien av rente- og valutaderivater. Sikkerhet overføres eller mottas på ukentlig basis. Kredittrisiko reduseres vesentlig med sikkerhet i henhold til disse avtalene. Lignende avtaler er også etablert for individuelle motparter for finansielle og fysiske energikontrakter.

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.

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.

Svært volatile råvaremarkeder med rekordhøye priser har ført til vesentlig høyere marginkrav. Som følge av markedsvolatiliteten har Statkraft Energi gjennomført tiltak for å sikre likviditeten ved å ha et høyere nivå på kontantbeholdningen.

Likviditetsrisikoen minimeres videre gjennom følgende verktøy; likviditetsprognose, rapportering av kortsiktig likviditetsmåltall, krav til likviditetsreserve, krav til minimum kontantbeholdning, krav til garantier i forbindelse med krafthandel og tilgjengelige kommiterte 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.

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 honor 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. Historically, Statkraft Energi's credit losses have been limited.

In 2022, there has been an extraordinary situation with high prices and volatility in the energy market which has led to higher collateral and liquidity needs. Specific counterparties that could be significantly affected by the market turmoil have been monitored continuously regarding default risk. Despite the volatility and uncertainty in the market the credit losses have been limited, and Statkraft does not expect material losses in the future.

The counterparty risk for financial energy contracts which are settled through an energy exchange is considered low. To reduce credit risk related to clearing services, Statkraft Energi has entered into an agreement where a financial institution posts security to Nasdaq on behalf of Statkraft Energi. Statkraft Energi borrows securities from the financial institution to cover portion of its margin requirements within an agreed framework. The financial institution finances the margin requirements and retains substantially all risks and rewards related to the securities. This means that this arrangement is not included on Statkraft Energi's Statement of Financial Position. However, the underlying responsibility for the margin requirement is unchanged. At the end of 2022, a total of EUR 277 million in securities was posted as initial margin at Nasdaq.

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 has also entered into agreements under which collateral is transferred or received based on the mark-to-market value of interest rate and foreign exchange derivatives with counterparties. Collateral is transferred or received on a weekly basis. Counterparty credit risk is significantly mitigated by collateral under these agreements. Similar agreements have been established for individual counterparties for financial and physical energy contracts.

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.

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.

Very volatile commodity markets with record-high prices have resulted in significantly higher margin requirements. To manage the market volatility, Statkraft Energi has taken precautionary measures to secure liquidity through increased level of cash and cash equivalents.

The liquidity risk is furthermore 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 Statkraft Group's annual report. The information there also applies for risk exposure and management in Statkraft Energi.

Note 28 fortsettelse

RISIKOEKSPONERING OG FORSIKRING

Statkraft Energi har betydelig risikoeksponering i den operative driften gjennom potensiell skade på egne eiendeler og tapt 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 1000 millioner kroner per skade innenfor en periode på 24 måneder.

Note 28 continued

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 1000 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 konserntjenester 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.

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 Group 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.

Note 29 fortsettelse

Note 29 continued

Selskapets transaksjoner med nærstående parter

The company's transactions with related parties

Beløp i mill. kroner	2022	2021	NOK million
Salg av varer:			Sale of goods:
Nærstående parter	229	176	Related parties
Salg av tjenester:			Sale of services:
Nærstående parter	1 762	2 683	Related parties
Morselskap (Statkraft AS)	402	163	Parent company (Statkraft AS)
Sum salg av varer og tjenester	2 393	3 022	**Total sale of goods and services**
Kjøp av varer:			Purchase of goods:
Nærstående parter	6 459	4 762	Related parties
Kjøp av tjenester:			Purchase of services:
Nærstående parter	247	64	Related parties
Morselskap (Statkraft AS)	887	754	Parent company (Statkraft AS)
Sum kjøp av varer og tjenester	7 593	5 580	**Total purchase of goods and services**

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

Statkraft

Årsrapport / Annual report 2022

Deloitte.

Deloitte AS
Dronning Eufemias gate 14
Postboks 221 Sentrum
NO-0103 Oslo
Norway

Tel: +47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Statkraft Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon
Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft Energi AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, 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 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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

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

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet
Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende 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.

Penneo Dokumentnøkkel: XADWC-G7G4H-MMCHV-7FEXM-VN6SS-LAO4E

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

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 avviklet.

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

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

- identifiserer og 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 intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.

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

Oslo, 29. mars 2023
Deloitte AS

Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: XADWC-G7G4H-MMCHV-7FEXM-VN6SS-LAO4E

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: 217.173.xxx.xxx
2023-03-29 06:09:53 UTC

bankID

Penneo Dokumentnøkkel: XADWC-G7G4H-MMCHV-7FEXM-VN6SS-LAO4E

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 orginalen?
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/validator**

Deloitte.

Deloitte AS
Dronning Eufemias gate 14
Postboks 221 Sentrum
NO-0103 Oslo
Norway

Tel: +47 23 27 90 00
www.deloitte.no

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 2022, 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 2022, 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 relevant laws and regulations in Norway 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 statutory 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.

Penneo Dokumentnøkkel: CT84I-EE7F0-Y62J8-OOSU4-8THL0-MH2E4

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

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, 29 March 2023
Deloitte AS

Trond Edvin Hov
State Authorised Public Accountant

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

Penneo Dokumentnøkkel: CT84I-EE7FO-Y62J8-OOSU4-8THL0-MH2E4