Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024

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 Haugan
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	24.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 20.07.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	3	29 299 000 000	37 628 000 000
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	3	972 000 000	3 602 000 000
Andre driftsinntekter	4	1 926 000 000	1 786 000 000
Sum inntekter		**32 197 000 000**	**43 016 000 000**
Kostnader			
Energikjøp	3	7 418 000 000	10 272 000 000
Overføringskostnader		647 000 000	756 000 000
Lønnskostnader	5,6	2 117 000 000	1 795 000 000
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	12,13	1 163 000 000	1 154 000 000
Regulatoriske avgifter	7	1 157 000 000	1 833 000 000
Andre driftskostnader	8,9	3 047 000 000	2 820 000 000
Sum kostnader		**15 549 000 000**	**18 630 000 000**
Driftsresultat		**16 648 000 000**	**24 386 000 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	10	1 314 000 000	3 545 000 000
Sum finansinntekter		**1 314 000 000**	**3 545 000 000**
Finanskostnader	10	737 000 000	625 000 000
Sum finanskostnader		**737 000 000**	**625 000 000**
Netto finans		**577 000 000**	**2 920 000 000**
Resultat før skattekostnad		**17 225 000 000**	**27 306 000 000**
Skattekostnad	11	10 122 000 000	15 804 000 000
Årsresultat		**7 103 000 000**	**11 502 000 000**
Overføringer og disponeringer			
Avsatt konsernbidrag	19	7 319 000 000	8 861 000 000
Avsatt utbytte	19	0	3 139 000 000
Overføring til (+)/fra (-) opptjent egenkapital	19	-216 000 000	-498 000 000

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum overføringer og disponeringer		**7 103 000 000**	**11 502 000 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	12	336 000 000	377 000 000
Sum immaterielle eiendeler		**336 000 000**	**377 000 000**
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	13	38 195 000 000	37 575 000 000
Sum varige driftsmidler		**38 195 000 000**	**37 575 000 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	14	3 771 000 000	3 019 000 000
Øvrige finansielle anleggsmidler	15	299 000 000	357 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		**4 070 000 000**	**3 376 000 000**
Sum anleggsmidler		**42 601 000 000**	**41 328 000 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning	16	123 000 000	179 000 000
Sum varer		**123 000 000**	**179 000 000**
Fordringer			
Fordringer	17	22 528 000 000	32 735 000 000
Sum fordringer		**22 528 000 000**	**32 735 000 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	18	563 000 000	669 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**563 000 000**	**669 000 000**
Sum omløpsmidler		**23 214 000 000**	**33 583 000 000**
SUM EIENDELER		**65 815 000 000**	**74 911 000 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
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	4 233 000 000	4 353 000 000
Sum opptjent egenkapital		**4 233 000 000**	**4 353 000 000**
Sum egenkapital		**18 107 000 000**	**18 227 000 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	6	1 239 000 000	1 448 000 000
Utsatt skatt	11	8 907 000 000	8 070 000 000
Avsetning for forpliktelser	20	1 083 000 000	873 000 000
Kontraktsforpliktelser	21	3 105 000 000	3 421 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**14 334 000 000**	**13 812 000 000**
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		**22 334 000 000**	**21 812 000 000**
Kortsiktig gjeld			
Betalbar skatt	11	6 349 000 000	11 636 000 000
Kontraktsforpliktelser	21	316 000 000	316 000 000
Utbytte	19,23	0	3 139 000 000
Annen rentefri gjeld	23,25	18 709 000 000	19 781 000 000
Sum kortsiktig gjeld		**25 374 000 000**	**34 872 000 000**
Sum gjeld		**47 708 000 000**	**56 684 000 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**65 815 000 000**	**74 911 000 000**

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 2024, 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 2024, 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.

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

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

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

Oslo, 27. mars 2025
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning - Statkraft Energi AS

Signers:

Name	*Method*	*Date*
Fraurud, Thomas Haug	BANKID	2025-03-27 20:58

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

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

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 2024, 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 2024, 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.

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

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

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.For further description of Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements reference is made to: https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger

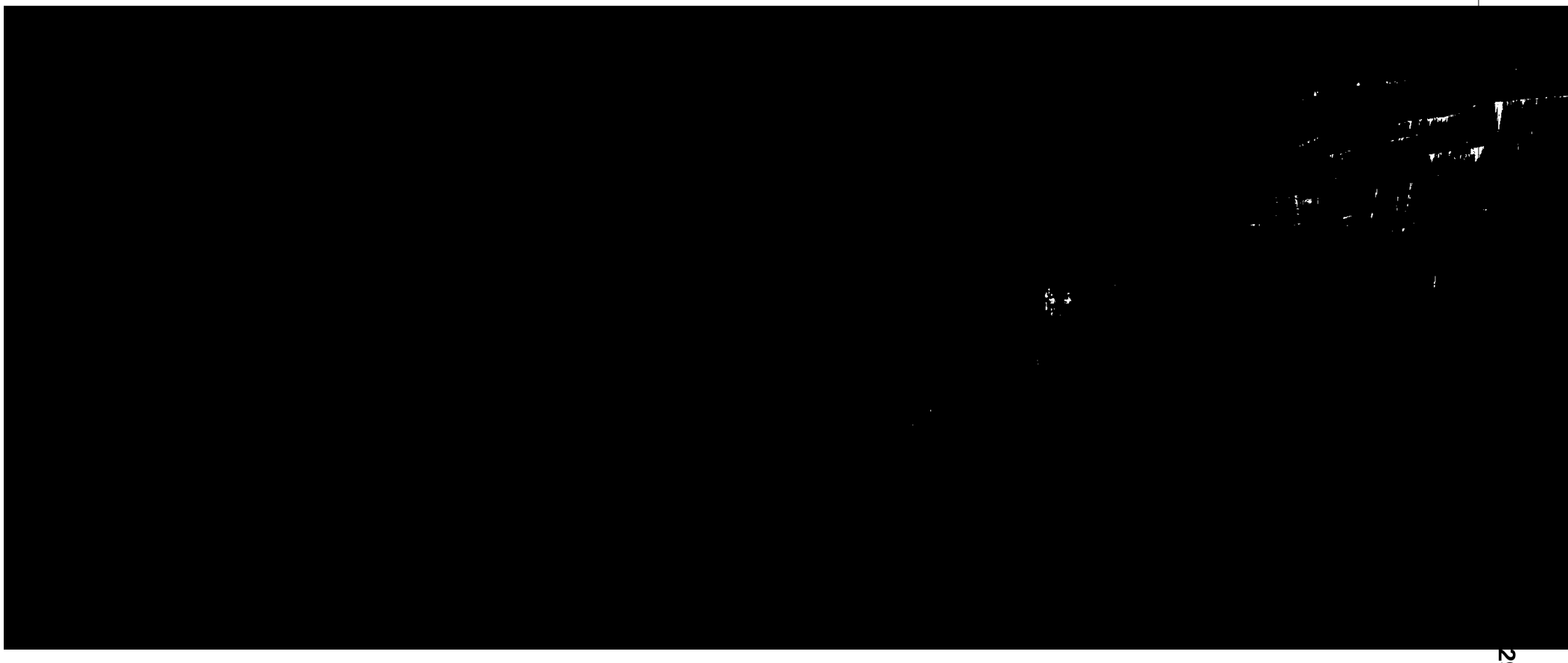
Oslo, 27 March 2025
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
State Authorised Public Accountant
Note: This translation from Norwegian has been prepared for information purposes only.

Statkraft

Årsrapport 2024

Annual Repo 2024



20.07.2025 kl 04:04

Innhold

Innhold	2
Årsberetning	3
Årsregnskap Statkraft Energi AS	14
Note 1 Vesentlige regnskapsprinsipper	18
Note 2 Hendelser etter balansedagen	25
Note 3 Salgsinntekter, markedsaktiviteter og energikjøp	25
Note 4 Andre Driftsinntekter	27
Note 5 Lønnskostnader	28
Note 6 Pensjoner	29
Note 7 Regulatoriske avgifter	33
Note 8 Andre driftskostnader	33
Note 9 Honorar til ekstern revisor	34
Note 10 Finansposter	35
Note 11 Skatter	36
Note 12 Immaterielle eiendeler	39
Note 13 Varige driftsmidler	40
Note 14 Eierandeler i datterselskaper, tillknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger	43
Note 15 Øvrige finansielle anleggsmidler	43
Note 16 Beholdning	44
Note 17 Fordringer	44
Note 18 Bankinnskudd	44
Note 19 Egenkapital	45
Note 20 Annen langsiktig gjeld	45
Note 21 Kontraktsforpliktelser	46
Note 22 Rentebærende langsiktig gjeld	46
Note 23 Annen rentefri gjeld	47
Note 24 Pantstillelser og garantiansvar	47
Note 25 Derivater	48
Note 26 Markedsrisiko	50
Note 27 Kredittrisiko, likviditetsrisiko og ulykkesrisiko	53
Note 28 Nærstående parter	55
Uavhengig revisors beretning	57

Contents

Contents	2
Report from the Board of Directors	3
Financial Statements Statkraft Energi AS	14
Note 1 Material accounting principles	18
Note 2 Subsequent events	25
Note 3 Sales revenues, market activities and energy purchase	25
Note 4 Other operating income	27
Note 5 Salaries and payroll costs	28
Note 6 Pensions	29
Note 7 Regulatory fees	33
Note 8 Other operating costs	33
Note 9 Fees to external auditor	34
Note 10 Financial items	35
Note 11 Taxes	36
Note 12 Intangible assets	39
Note 13 Propertry, plant and equipment	40
Note 14 Shares in subsidiaries, associates and joint arrangements	43
Note 15 Other non-current financial assets	43
Note 16 Inventories	44
Note 17 Receivables	44
Note 18 Cash and cash equivalents	44
Note 19 Equity	45
Note 20 Other non-current liabilities	45
Note 21 Contract liabilities	46
Note 22 Long-term interest-bearing debt	46
Note 23 Other interest-free liabilities	47
Note 24 Pledges and guarantees	47
Note 25 Derivatives	48
Note 26 Market risk	50
Note 27 Credit risk, liquidity risk and accident risk	53
Note 28 Related parties	55
Independent auditor's report	57

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Brønnøysundregistrene

Årsberetning

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, 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.

Bærekraft

Bærekraftsfeltet utvikler seg raskere enn noensinne, og internasjonale ambisjoner øker. Behovet for å sikre både en grønn og en rettferdig omstilling har blitt enda tydeligere og det juridiske landskapet har endret seg fundamentalt. Særlig viktig er EU-direktivet om bærekraftrapportering (CSRD) og standarder for bærekraftrapportering (ESRS) som fra regnskapsåret 2024 setter standarden for bærekraftrapportering.

Statkraftkonsernet og Statkraft Energi ønsker de nye standardene velkommen, og opplever at de samsvarer godt med selskapets ambisjoner og mangeårige arbeid med bærekraft. Bærekraftsrapporten for 2024 er, i all vesentlig forstand, utarbeidet i samsvar med regnskapsloven § 2-3. Dette innebærer at rapporten er utarbeidet i tråd med European Sustainability Reporting Standard (ESRS). Statkraft har en ambisjon om å drive en grønn og rettferdig energiomstilling der miljø-, klima- og samfunnshensyn balanseres nøye. Dette er skissert i Statkrafts leveregler, leveregler for leverandører og den oppdaterte bærekraftsstrategien.

Ytterligere informasjon om bærekraft er tilgjengelig i konsernets årsrapport.

Report from the Board of Directors

Translation has been made for information purposes only

Statkraft Energi's activities

Statkraft Energi AS (Statkraft Energi) is a company in the Statkraft Group. S Group is Europe's largest producer of renewable energy. The Group produc develops power and district heating and is a significant player on the Europ exchanges, with specialist expertise within physical and financial energy tra

Statkraft Energi has its main activities within the Statkraft Group's segments Nordics and Markets. T engaged in power generation and trading with power and energy related products. Statkraft Energi a services within market access, and operation and maintenance to other companies in the Group. In Statkraft Energi has shareholdings in Norwegian power generation and related activities.

Most of the company's operating revenues are generated in Norway, and the headquarters is in Oslo

Sustainability

The field of sustainability is evolving faster than ever, and international ambitions are increasing. Th both a green and a just transition has become even more apparent, and the legal landscape has ch fundamentally in response to this. Particularly important is the EU's Corporate Sustainability Reporti (CSRD) and the European Sustainability Reporting Standards (ESRS) which set the standard from for sustainability reporting.

Statkraft Group and Statkraft Energi welcomes the new standards, which correspond with the comp ambitions and long-standing work on sustainability. Statkraft's consolidated sustainability statements been prepared, in all material respects, in accordance with the Norwegian Accounting Act § 3-3. This i compliance with European Sustainability Reporting Standards (ESRS). Statkraft has an ambition to and just energy transition, and carefully balance environmental, climate and societal considerations. in the Code of Conduct, Supplier Code of Conduct and the updated Sustainability Strategy.

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

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Vannkraftporteføljen

Statkraft Energis vannkraftportefølje inkluderer Europas største magasinkapasitet. Kraftverkene har lang levetid, svært lave klimagassutslipp og en høy grad av fleksibilitet. Dette muliggjør optimalisering av kraftproduksjonen basert på behov i markedet. Den sterke kompetansen innen energidisponering samt drift og vedlikehold, gjør Statkraft Energi til en god eier av fleksibel vannkraft.

Statkraft Energis vannkraftportefølje består av 34 vassdrag som utgjør 37,8 TWh produksjon i 2024, 38 TWh magasinkapasitet og 11 GW installert effekt.

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

I perioden 2015-2024 har Statkraft Energi investert i overkant av 14 milliarder kroner i norsk vannkraft, hvorav mer enn 1,7 milliarder kroner ble investert i 2024. 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 ti-årsperioden.

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 2024 har selskapet hatt en god og solid drift av våre kraftverk.

Viktige hendelser

Følgende viktige hendelser fant sted i 2024:

- Endelig investeringsbeslutning ble tatt for utskifting av Svean kraftverk i Midt-Norge, med en investering på 1,2 milliarder kroner.
- Prinsipiell investeringsbeslutning for tunnelsystemet mellom Europas største vannkraftmagasin, Blåsjø, og Saurdal kraftstasjon på 0,9 milliarder kroner. Prosjektet er en del av en større portefølje med vedlikeholdsprosjekter som har som mål å sikre driftsstabilitet og redusere vanntap for fremtidig vannkraftproduksjon i den 50 år gamle kraftverksgruppen Ulla-Førre.

Hydropower portfolio

Statkraft Energi's hydropower portfolio includes Europe's largest reservoir capacity. The fleet has lo
expectancy, very low GHG emissions and a high degree of flexibility, which enables optimisation of
based on market needs. The strong competence in energy management, as well as operations and
processes, make Statkraft Energi a competent owner of flexible hydropower.

Statkraft Energi's hydropower portfolio consists of 34 watercourses which amount to 37.8 TWh gene
38 TWh reservoir capacity and 11 GW installed capacity.

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

In the period 2015-2024, Statkraft Energi has invested more than NOK 14 billion in Norwegian hydr
more than NOK 1.7 billion was invested in 2024. A significant part of the investments is intended to
cash flow but has also resulted in development of 1.4 TWh additional generation in the ten-year peri

Statkraft Energi has as a strategy to carry out maintenance and reinvestments to further develop the
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
(O&M) within Norwegian hydropower. Statkraft Energi leverages its strengths within asset managem
continuous improvement to maintain and increase competitiveness in O&M within the hydropower p
the company has had good and solid operations in our power plants.

Important events

In 2024, the following important events occurred:

- A final investment decision is made of replacement of the Svean power plant in Central Norway, w
of NOK 1.2 billion.
- Made a principal investment decision to invest NOK 0.9 billion in the tunnel system betwe en Euro
hydropower reservoir, Blåsjø, and the Saurdal power station. This project is part of a larger set of
projects aimed at ensuring operational reliability and reducing water loss for future hydropower pro
50-year-old Ulla-Førre power plant group.

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

- Det ble signert flere nye langsiktige kraftkontrakter og endring av eksisterende kontrakter, inkludert Alcoa Norge, Hydro Energi og Norske Skog Skogn. Totalt volum for disse contraktene er 7,7 TWh, som gir sikringer og stabiliserende inntekter for årene 2024-2031.
- NVE har sendt sin anbefaling om revisjon av Bjerka Plura- reguleringen og Langvatn- reguleringen (Region Nord) til Energidepartementet, som inkluderer begrensninger i minstevannføring og gjenåpning av vannfall i sommerseongen. Det er estimert at dette vil føre til redusert produksjon på 7 GWh årlig.

Økonomiske resultater

Driftsresultatet i 2024 var 16 648 millioner kroner. Dette er et godt resultat med tanke på betydelig lavere kraftpriser, men vesentlig lavere enn de sterke resultatene i 2023. God energidisponering bidro til det gode resultatet i 2024, i tillegg til fortsatt gode resultater fra origination-aktivitetene.

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

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

Selskapets totale kraftproduksjon var 37,8 TWh i 2024 (39,0 TWh i 2023). Av dette ble 20,8 TWh (24,7 TWh), 55 prosent (63 prosent) av totalproduksjonen, solgt i spot-markedet. I 2024 var kontraktsvolumet 13,9 TWh (11,2 TWh), som utgjorde 37 prosent av totalproduksjonen. Det resterende volumet var konsesjonskraft solgt til myndighetsbestemte priser.

Produksjonsinntektene for 2024 var på 24 132 millioner kroner, en nedgang på 6 140 millioner kroner sammenlignet med 2023. Dette skyldtes hovedsakelig lavere kraftpriser enn i 2023.

Videre hadde selskapet et positivt resultat fra markedsaktiviteter på 971 millioner kroner (3 602 millioner kroner). Reduksjonen var hovedsakelig drevet av lavere bidrag fra risikoreduserende aktiviteter samt trading og origination.

Andre driftsinntekter ble 1 926 millioner kroner (1 786 millioner kroner).

Driftskostnadene for 2024 var 7 484 millioner kroner (7 602 millioner kroner). Økte forretningsutviklingskostnader og høyere lønns- og personalkostnader på grunn av et høyere antall årsverk og endringer i pensjonsordninger ble motvirket av avskaffelsen av høyprisbidrag på kraftproduksjon i Norge fra 1. oktober 2023.

- Several new long-term power contracts and amendments to existing contracts were signed, includ Norway, Hydro Energi and Norske Skog Skogn. In total, the volume to be delivered from these co 7.7 TWh, which provide hedges and stabilising revenues for the years 2024-2031.
- NVE sent their recommendation on revision of terms for the Bjerka-Plura regulation and Langvatn (Region North) to the Ministry of Energy, including minimum water flow restrictions and reopening summer season. This is estimated to lead to lower annual generation of 7 GWh.

Financial performance

Operating profit in 2024 was NOK 16 648 million. This is a strong result considering the significantly prices, but a significantly lower than the strong result in 2023. Good energy management contribute result in 2024, in additional continued strong result from the origination activities.

The company's revenues are primarily from sale of power in the spot market and from long-term co intensive industries in Norway as well as ancillary services. The company also delivers concessiona

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

The company's total generation was 37.8 TWh in 2024 (39.0 TWh in 2023). 20.8 TWh (24.7 TWh), 5 per cent) of total generation, was sold in the spot market. In 2024, contracted volume wa 3.9 TWh which corresponded to 37 per cent of the total generation. The remaining volume was concessionar statutory prices.

Generation revenues for 2024 were NOK 24 132 million, a decrease of NOK 6 140 millio compare was mainly due to lower power prices than in 2023.

In addition, the company had a gain from market activities of NOK 971 million (NOK 3 60 million). was mainly driven by lower contribution from from risk reducing activities and Trading and originatio

Other operating income was NOK 1 926 million (NOK 1 786 million).

Operating expenses for 2024 amounted to NOK 7 484 million (NOK 7 602 million). Increased busin cost and higher salaries and payroll costs due to a higher number of full-time equivalents and pensi adjustments were offset by the abolishment of the high-price contribution on Norwegian power gene October 2023.

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Brønnøysundregistrene

Statkraft Energis FoU aktiviteter innen vannkraft har som mål å bidra til optimalisert drift og vedlikehold samt økt fleksibilitet. Kostnadsført beløp i 2024 var 36 millioner kroner (29 millioner kroner).

Skattekostnaden utgjorde 10 122 millioner kroner (15 804 millioner kroner). Av dette utgjør betalbar grunnrenteskatt 5 475 millioner kroner (8 226 millioner kroner). Reduksjonen skyldes i all hovedsak et lavere resultat før skatt.

Finansinntektene var 1 314 millioner kroner (3 545 millioner kroner). Reduksjonen forklares i hovedsak av reduserte renteinntekter på grunn av lavere bankbeholdning.

Finanskostnadene økte fra 625 millioner kroner i 2023 til 737 millioner kroner i 2024, hovedsakelig relatert til grunneiererstatninger.

Netto likviditetsendring fra drift var 9 303 millioner kroner (-1 226 millioner kroner). Dette kan forklares av høyere resultat før skatt justert for urealiserte effekter uten kontanteffekt og betalte skatter.

Likviditetsendring fra investering var 5 232 millioner kroner (12 077 millioner kroner), i det aller vesentlige som følge av endring i konsernets konsernkontoordning på 7 628 millioner kroner (14 283 millioner kroner). Investering i varige driftsmidler var -1 644 millioner kroner i (-2 032 millioner kroner). De største investeringene var relatert til rehabilitering av dammer tilknyttet vannkraftverk i Kjela og Trollheim.

Likviditetsendring fra finansiering var -15 140 millioner kroner (-11 566 millioner kroner). Dette tilskrives utdelt utbytte på samme beløp.

Netto likviditetsendring i 2024 var -106 millioner kroner (-716 millioner kroner). Selskapets likviditetsbeholdning var 563 millioner kroner (669 millioner kroner) ved utgangen av 2024.

Rentebærende kortsiktig og langsiktig gjeld utgjorde 8 000 millioner kroner (8 000 millioner kroner). Andel rentebærende gjeld i forhold til sum av rentebærende gjeld og egenkapital var 31 prosent (31 prosent).

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var på 22 652 millioner kroner (32 914 millioner kroner) og annen kortsiktig rentefri gjeld var 18 708 millioner kroner (22 921 millioner kroner) ved utgangen av 2024. Reduksjonen i omløpsmidler skyldes i all hovedsak lavere innskudd i konsernets konsernkontoordning, og noe lavere fordringer tilknyttet kontantsikkerhet og marginkrav. Reduksjonen i kortsiktig rentefri gjeld skyldes primært lavere leverandørgjeld.

Betalbare skatter ved utgangen av året ble redusert fra 11 636 millioner kroner i 2023 til 6 239 millioner kroner i 2024, hovedsakelig som følge av lavere kraftpriser og svakere resultater enn i 2023.

Ved utgangen av 2024 hadde Statkraft Energi en egenkapital på 18 107 millioner kroner (18 227 millioner kroner). Dette tilsvarer 28 prosent (24 prosent) av totalkapitalen.

Statkraft Energi's R&D activities in hydropower aim to contribute to optimised operation and mainter increased flexibility. The expensed amount in 2024 was NOK 36 million (NOK 29 million).

The recognised tax expense was NOK 10 122 million (NOK 15 804 million), of which payable resou NOK 5 475 million (NOK 8 226 million). The decrease was mainly due to lower profit before tax.

Financial income was NOK 1 314 million (NOK 3 545 million), which was mainly explained by decre income due to lower bank balances.

Financial expenses increased from NOK 625 million in 2023 to NOK 737 million in 2024, mainly rela compensations.

Net cash flow from operating activities amounted to NOK 9 303 million (NOK -1 226 million). This is by higher profit before tax adjusted for unrealised non-cash items and paid taxed.

Cash flow from investing activities was NOK 5 232 million (NOK 12 077 million). This was mainly du cash pool deposits of NOK 7 628 million (NOK 14 283 million). Investments in property, plant and eq NOK -1 644 million (NOK -2 032 million). The largest investments were related to dam rehabilitation plants in Kjela and Trollheim.

Cash flow from financing activities was NOK -15 140 million (NOK -11 566 million), which is explaine dividend.

The net cash flow in 2024 was NOK -106 million (NOK -716 million). The company's cash and cash amounted to NOK 563 million (NOK 669 million) at the end of 2024.

Interest-bearing short-term and long-term debt amounted to NOK 8 000 million (NOK 8 000 million). debt in relation to the sum of interest-bearing debt and equity was 31 per cent (31 per cent).

Current assets except cash and cash equivalents were NOK 22 652 million (NOK 32 914 million) an term interest-free liabilities amounted to NOK 18 708 million (NOK 22 921 million) at the end of 2024 in current assets is mainly due to lower deposits in the Group cash pool group, and somewhat decre related to cash collateral and margin calls. The decrease in short term interest-free debt is primarily accounts payable.

Taxes payable at the end of the year decreased from NOK 11 636 million in 2023 to NOK 6 239 milli mainly because of lower power prices and weaker results than in 2023.

At the end of 2024, Statkraft Energi's equity totaled NOK 18 107 million (NOK 18 227 million). This per cent (24 per cent) of total assets.

Årsregnskap Årsregnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Helse og sikkerhet

En kjerneverdi i Statkraftkonsernet er å ta vare på menneskene, og det jobbes kontinuerlig mot målet om null alvorlige skader. Statkraftkonsernets visjon innen helse og sikkerhet er å skape og opprettholde "en trygg og helsefremmende arbeidsplass uten skade". Dette styrer vårt daglige arbeid og har høyest prioritet i vår organisasjon.

Totalt ble det registrert 13 (12) skader på egne ansatte i Statkraft Energi, hvorav ingen alvorlige. Dette tilsvarer 6,8 skader totalt per million arbeidede timer (TRI/H2 rate) (7,0). For kontraktører ble det registrert 6 (9) skader totalt hvorav ingen alvorlig med en TRI rate på 5,2 (6,1). I tillegg er det registrert 6 alvorlige ulykker, 2 alvorlige nestenulykker som alle er gransket og/eller fulgt opp for læring på tvers i organisasjonen. Det er ikke observert noen alvorlige risikoobservasjoner i 2024.

Sykefraværet i Statkraft Energi var 2,9 prosent i 2024 (3,0 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 norske kraftpriser 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.

Health and safety

Caring for people is at the core of Statkraft Group's activities, and the Group works continuously tow
zero injuries. At Statkraft, our safety vision of creating and maintaining "a safe and healthy workplac
harm" guides our daily work and is a top priority for our organisation.

In total 13 (12) injuries were registered for own employees in Statkraft Energi, none of which were s
corresponds to a total recordable injuries rate of 6.8 per million hours worked (TRI/H2) (7.0). For co
of 6 (9) injuries were registered, of which none were serious, with a corresponding TRI rate of 5.2 (6
serious accidents, 2 serious near accidents have been registered, all of which have been investigate
followed up for learning across the organisation. No serious risk observations have been observed i

Sick leave in Statkraft Energi was 2.9 per cent in 2024 (3.0 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
related to Norwegian power prices and regulatory frameworks.

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

Corporate Responsibility

Statkraft Group and Statkraft Energi are committed to act in a safe, ethical and socially responsible

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

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

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 vilkårsrevisjonsarbeidet 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 2024. Det ble introdusert en tredje avvikskategori for miljø som, i tillegg til alvorlige og mindre alvorlige miljøhendelser, dekker moderat alvorlige miljøhendelser. I 2024 ble registrert 11 moderat alvorlige miljøhendelser hvorav 27 prosent er knyttet til materielle skader forårsaket av uvær og 27 prosent handlet om stranding av fisk, 18 prosent er relatert til utslipp av klimagasser og 18 prosent er knyttet til brudd på konsesjonsvilkår angående vannføring i elver. Det ble registrert flere mindre alvorlige hendelser som gjaldt kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelser for elver og mindre utslipp av olje og diesel. Disse hendelsene hadde begrenset negativ konsekvens for miljøet.

For ytterligere informasjon vises til konsernets årsrapport.

Menneskerettigheter

Statkraft er forpliktet til å respektere menneskerettighetene til våre ansatte, arbeidere i vår verdikjede og lokalsamfunnene som påvirkes av vår virksomhet, ved å forebygge, minimere og adressere negative konsekvenser for disse interessentene. Denne forpliktelsen gjelder både for Statkraft som utvikler og tjenesteleverandør av fornybar energi, som arbeidsgiver og som kjøper av varer og tjenester. Forpliktelsen er eksplisitt nedfelt i våre etiske retningslinjer, godkjent av styret, og er tilgjengelig på vår nettside. I tillegg stiller våre etiske retningslinjer for leverandører klare krav til menneskerettigheter. Alle retningslinjer er i tråd med OECDs retningslinjer for ansvarlig forretningsførsel i multinasjonale selskaper og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022, gjør at disse forpliktelsene er ytterligere nedfelt i lovpålagte krav. Redegjørelsen om åpenhetsloven for konsernet kan leses i konsernets årsrapport.

For ytterligere informasjon om menneskerettigheter vises det til konsernet årsrapport.

Environment

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

There were no serious environmental incidents affecting the external environment in Statkraft Energ environmental non-compliance category was introduced which, in additional to serious and less seri environmental incidents, covers moderately serious environmental incidents. In 2024, 11 moderately environmental incidents were recorded, of which 27 per cent are related to material damage caused per cent are related to fish stranding, 18 per cent are related to greenhouse gas emissions and 18 related to breaches of license conditions regarding water flow in rivers. Several minor environmenta registered, most of which related to short-term breaches of river management regulations and minor spills. These incidents had limited negative impact on the environment.

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

Human rights

Statkraft is committed to respecting the human rights of our people, our value chain workers and the impacted by our operations, by preventing, minimising and mitigating negative impacts on those sta commitment applies equally to Statkraft as a renewable energy developer and service provider, as a as a buyer of goods and services. The commitment is explicitly stated in our Code of Conduct, appr Board, and made available on our website. In addition, our Supplier Code of Conduct sets clear req human rights. All policies are aligned with the OECD Guidelines on Responsible Business Conduct Enterprises and the UN Guiding Principles on Business and Human Rights.

The Norwegian Transparency Act, which entered into force on 1 July 2022, further codifies these co legal requirements. A statement of the Norwegian Transparency Act from the Group can be read in t annual report.

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

Årsregnskapsregnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Medarbeider og organisajon

Statkraft Energi hadde 1 233 (1 079) årsverk ved utgangen av 2024.

Statkraftkonsernet har som mål å ha økt mangfold når det gjelder bakgrunn, kompetanse og kjønn i hele selskapet. Målet er å ha minst 40 prosent av hvert kjønn i alle lederstillinger innen 2030.

I Statkraftkonsernet har det gjennom 2024 også blitt innført følgende forbedringstiltak:

- Statkraft lanserte flere initiativ for å styrke kompetanse og bevissthet innen mangfold og inkludering i organisasjonen.
- Vi innførte nye krav og retningslinjer knyttet til seksuell trakassering og mobbing på arbeidsplassen.
- Statkraft etablerte et dashbord for mangfold og inkludering som gir demografiske data om arbeidsstyrken.
- Vi forbedret rekrutteringsprosessen vår for å redusere skjevheter og for å rekruttere talenter fra ulike miljøer.

Employees and organisations

Statkraft Energi had 1 233 (1 079) full time equivalents at the end of 2024.

The Statkraft Group aims to improve diversity in background, competence and gender across the co
target is to have minimum 40 per cent of each gender measured on all management positions acros
organization by 2030.

In Statkraft Group, following improvement measures have been implemented during 2024:

- Statkraft launched several initiatives to enhance D&I competence and awareness within the organ
- We implemented new requirements on sexual harassment and workplace bullying.
- Statkraft established a D&I dashboard that provides demographic workforce data.
- We enhanced our recruitment process to mitigate biases and to recruit talents from more diverse p

Ved utgangen av 2024 var det følgende kjønnsfordeling og lønnsforskjeller i Statkraft Energi:

By the end of 2024, Statkraft Energi had the following share of woman and salary differences:

	Kvinner/ Women	Menn/ Men	
Antall ansatte (1239 personer)	24%	76%	All empl
Deltidsansatte (13 personer)	62%	38%	Part time em
Midlertidig ansatte (77 personer)	27%	73%	Temporary em
Gjennomsnitlig foreldrepermisjon	172 dager /days	84 dager/days	A
Topplederstillinger	21%	79%	Top m
Alle lederstillinger	28%	72%	A
Styremedlemmer	44%	56%	Members
Ufrivillig deltidsansatte (0 personer)	I/A	I/A	Involuntarily part-tim
Forholdstall for gjennomsnittlig samlet lønn (kvinner i forhold til menn) alle ansatte		86%	Average total salary ratio (women
Forholdstall for gjennomsnittlig samlet lønn (kvinner i forhold til menn) ledere		70%	Average total salary ratio (women
Forholdstall for gjennomsnittlig fastlønn (kvinner i forhold til menn) alle ansatte		106%	Average fixed salary ratio (women
Forholdstall for gjennomsnittlig fastlønn (kvinner i forhold til menn) ledere		99%	Average fixed salary ratio (women

For ytterligere informasjon, se Statkraftkonsernet sin årsrapport.

Further information is available in th

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

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 director's insurance

Statkraft Energi has established directors' and officers' liability insurance, within the framework of th wording, covering the personal liability they may incur as director or chief executive officer in accord 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 financial statements have been prepared on the assumption that the company is a going concern, a appropriate to assume this.

Resultatdisponering

Årets resultat etter skatt er 7 103 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for Statkraft Energi:

Profit allocation

The net profit for the year is NOK 7 103 million. The Board proposes the following allocation of the a Statkraft Energi:

Resultatdisponering

Beløp i mill. kroner	
Avsatt konsernbidrag	7,319
Utbytte	0
Overføring til/fra opptjent egenkapital	-216
Totalt disponert	7,103

P

Overført to/f

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Fremtidsutsikter

Vi er i en periode med ekstraordinære endringer, hvor den globale energiomstillingen skjer raskere enn noen gang tidligere.

I løpet av de siste to årene har det vært betydelige endringer i geopolitiske og markedsmessige forhold, og dette har skapt et utfordringer for fornybarsektoren på både kort og mellomlang sikt. Strømpriser har falt raskere og brattere enn industrien forventet, med lavere prisforventninger for de neste årene. Teknologikostnadene har økt, og økt geopolitisk spenning og økt fokus på sikkerhet har ført til ytterligere usikkerhet knyttet til tempo og omfang av energiomstillingen. Til tross for disse utfordringene forblir Statkraft Energi motstandsdyktig og tilpasningsdyktig, klar til å navigere kompleksiteten i et energilandskap i endring.

Statkraft konsernets analyser, bekrefter at de underliggende driverne for energiomstillingen er sterke, og at den strategiske retningen er robust. Det er betydelige muligheter gitt den nåværende posisjonen, porteføljen og våre konkurransefortrinn. Statkraft Energi er klar til å lede an i omstilling, og vil utnytte fortrinnene til å fremme bærekraftig vekst og innovasjon.

For å tilpasse seg endringer i omgivelser og markeder som påvirker investeringskapasiteten, har strategien blitt spisset, og vil prioritere vekst innenfor kjernevirksomhet. Vekst og investeringer i norsk vannkraft er prioritert. Videre planlegges salg av fjernvarmevirksomheten, samt å finne investorer til biodrivstoffselskapet Silva Green Fuel. Med den spissede strategien er Statkraft godt rustet til både å levere god verdiskaping for eieren og være en sterk drivkraft i energiomstillingen i Norge.

Til tross for at nedgangen i fremtidige kraftpriser har en begrensende effekt på investeringskapasiteten, er Statkraft Energis finansielle grunnlag for videre vekst fortsatt solid.

Outlook

We are witnessing an era of extraordinary change, with the global energy tr accelerating at an unprecedented pace.

Over the last two years, there have been significant changes in geopolitical and market conditions, c challenging environment for the renewable energy industry in the short and medium term. Power pri down faster and steeper than the industry expected, with lower price expectations for the next years costs have increased, and higher geopolitical tension and increased focus on security have added a uncertainty to the pace and scope of the energy transition. Despite these challenges, Statkraft Energ resilient and adaptable, ready to navigate the complexities of the evolving energy landscape.

Statkraft Group's analysis confirms that the underlying drivers of the energy transition remain strong strategic direction is robust. There are significant opportunities given the current position, portfolio, a competitive strengths. Statkraft Energi is poised to lead the charge in this transformative era, capital strengths to drive sustainable growth and innovation.

To adapt to changes in external surroundings and market development, impacting the investment ca strategy has been sharpened, and will prioritise growth of the core business . Growth and investmen hydropower, is prioritised. Further, plans have been announced to divest the district heating busines investors in the biofuel company Silva Green Fuel. With the sharpened strategy, Statkraft Energi is both deliver good value creation for the owner and to be a strong driving force in the energy transitio

Although the drop in forward power prices has a limiting effect on investment capacity, Statkraft Ene foundation for further growth remains robust.

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729
Brønnøysundregistrene
Side 20 av 68

Statkraft Energi står for om lag en tredjedel av Norges kraftproduksjon og har kraftverk over hele landet. En betydelig andel av produksjonen er solgt på langsiktige kraftkontrakter. Disse kontraktene suppleres med finansielle kraftkontrakter og andre risikoreduserende aktiviteter. Dette reduserer prisrisikoen for betydelige deler av kraftproduksjonen og har samlet sett en stabiliserende effekt på kontantstrømmen over tid. Statkraft Energi vil fortsette å tilby nye kontrakter for å opprettholde posisjonen som en konkurransedyktig leverandør til industrien i Norge. Statkraft Energi har også en ledende rolle i å tilby fastpriskontrakter til bedrifter i Norge. Ved å sikre langsiktige kontrakter sikres en stabil og forutsigbar inntektsstrøm, samtidig som posisjonen som en pålitelig energileverandør styrkes.

Helse og sikkerhet i alle operasjoner og aktiviteter, og forpliktelsen til trygg, bærekraftig og ansvarlig forretningspraksis fortsetter å være et fundament for alle aktiviteter. Statkraft Energi opprettholder sin forpliktelse til å ivareta sikkerheten og velværet til både ansatte og interessenter, og forsterker sitt engasjement for ansvarlige forretningspraksis.

Styret takker alle ansatte for en solid innsats i 2024 – mot ambisjonen om å fornye verden med ren energi! Sammen vil vi fortsette å utnytte kraften i fornybar energi for å skape en bærekraftig fremtid for alle.

Statkraft Energi generates around one third of the power in Norway and has power plants throughou
significant share of the generation is sold on long-term power contracts. These contracts are supple
financial power contracts and other risk mitigating activities. This reduces the price risk for significan
power generation and, in sum, have a stabilising effect on cash flow over time. Statkraft Energi will c
new contracts to maintain the position as a competitive supplier to the industry in Norway. Statkraft E
leading role in offering fixed price contracts to businesses in Norway. By securing long-term contract
predictable revenue stream is ensured, while at the same time reinforcing the position as a reliable e

Health and safety is of critical importance in all operations and activities and the commitment to safe
responsible business practices continues to be a foundation for all activities. Statkraft Energi remain
commitment to ensuring the safety and well-being of employees and stakeholders, reinforcing the de
responsible business practices.

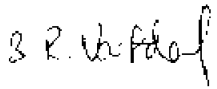
The Board thanks all employees for the solid contribution in 2024 – towards the ambition of renewin
world is powered! Together, we will continue to drive forward, harnessing the power of renewable en
sustainable future for all.

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 21 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Styret i Statkraft Energi AS

The Board of Directors of Statkraft Energi AS

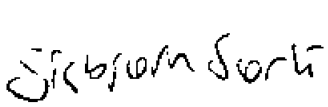
Oslo, 27.03.2025



Birgitte Ringstad Vartdal
styrets leder
Chairman of the Board

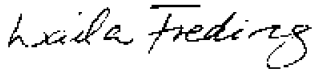
Kristin Steenfeldt-Foss
styremedlem
Director

Bjørn Rasmus Dahl
styremedlem
Director

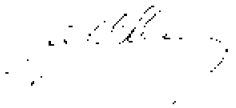


Sigbjørn Sørli
styremedlem
Director

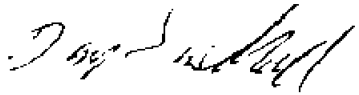
Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director



Laila Freding
styremedlem
Director



Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director



Dag Smedbold
daglig leder
Man. Dir.

20.07.2025 kl 04:04

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Årsregnskap Statkraft Energi AS

Financial Statements Statkraft Ener

Translation has been made for information purposes only

Resultatregnskap

Statkraft Energi AS

Income

Sta

Beløp i mill. kroner	Note	2024	2023
Salgsinntekter	3	29 299	37 628
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	3	972	3 602
Andre driftsinntekter	4	1926	1 786
Brutto driftsinntekter		**32 197**	**43 016**
Energikjøp	3	-7 418	-10 272
Overføringskostnader		-647	-756
Netto driftsinntekter		**24 132**	**31 988**
Lønnskostnader	5, 6	-2 117	-1 795
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	12, 13	-1 163	-1 154
Regulatoriske avgifter	7	-1 157	-1 833
Andre driftskostnader	8, 9	-3 047	-2 820
Driftskostnader		**-7 484**	**-7 602**
Driftsresultat		**16 648**	**24 386**
Finansinntekter	10	1 314	3 545
Finanskostnader	10	-737	-625
Netto finansposter		**577**	**2 920**
Resultat før skatt		**17 225**	**27 306**
Skattekostnad	11	-10 122	-15 804
Resultat etter skatt		**7 103**	**11 502**
Disponering av netto resultat og egenkapitaloverføringer			
Avsatt konsernbidrag	19	7 319	8 861
Avsatt utbytte	19	0	3 139
Overføring til (+)/fra (-) opptjent egenkapital	19	-216	-498
Sum		**7 103**	**11 502**

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

Side 23 av 68

20.07.2025 kl 04:04

Balanse
Statkraft Energi AS

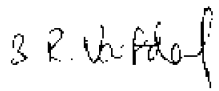
Beløp i mill. kroner	Note	31/12/2024	31/12/2023
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	12	336	377
Varige driftsmidler	13	38 195	37 575
Investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger	14	3 771	3 019
Øvrige finansielle anleggsmidler	15	299	357
Anleggsmidler		**42 601**	**41 328**
Beholdning	16	123	179
Fordringer	17	22 529	32 735
Bankinnskudd	18	563	669
Omløpsmidler		**23 215**	**33 583**
Eiendeler		**65 815**	**74 911**
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	19	13 874	13 874
Opptjent egenkapital	19	4 233	4 353
Egenkapital		**18 107**	**18 227**
Pensjonsforpliktelse	6	1 239	1 448
Avsetning for forpliktelser	20	1 083	873
Utsatt skatt	11	8 907	8 070
Kontraktsforpliktelser	21	3 105	3 421
Rentebærende langsiktig gjeld	22	8 000	8 000
Langsiktig gjeld		**22 334**	**21 812**
Kontraktsforpliktelser	21	316	316
Betalbar skatt	11	6 349	11 636
Utbytte	19, 23	0	3 139
Annen rentefri gjeld	23, 25	18 708	19 781
Kortsiktig gjeld		**25 373**	**34 872**
Egenkapital og gjeld		**65 815**	**74 911**

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

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

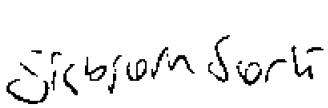
Oslo, 27.03.2025



Birgitte Ringstad Vartdal
styrets leder
Chairman of the Board

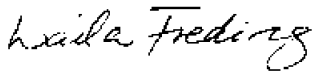
Kristin Steenfeldt-Foss
styremedlem
Director

Bjørn Rasmus Dahl
styremedlem
Director

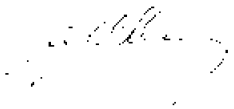


Sigbjørn Sørli
styremedlem
Director

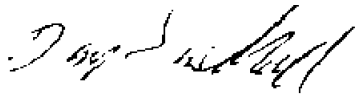
Bjørn Seljeseth
styremedlem
Director



Laila Freding
styremedlem
Director



Arne Marius Lilleeng
styremedlem
Director



Dag Smedbold
daglig leder
Man. Dir.

20.07.2025 kl 04:04

Kontantstrømoppstilling
Statkraft Energi AS

Beløp i mill. kroner		2024	2023
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt		17 225	27 306
Gevinst/tap ved avgang av anleggsmidler		-1	31
Urealiserte verdiendringer		-1 591	-14 322
Avskrivninger og nedskrivninger		1 163	1 154
Betalt skatt		-11 514	-19 548
Endring i langsiktige poster		-194	-505
Endring i kortsiktige poster		4 215	3 729
Mottatt utbytte og konsernbidrag		0	929
Netto likviditetsendring fra drift	**A**	**9 303**	**-1 226**
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Endring i konsernkontoordning		7 628	14 283
Investeringer i varige driftsmidler		-1 644	-2 032
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler		0	4
Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper		-752	-179
Netto likviditetsendring fra investeringer	**B**	**5 232**	**12 076**
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING			
Utdelt utbytte og konsernbidrag		-14 640	-11 566
Netto likviditetsendring fra finansiering	**C**	**-14 640**	**-11 566**
Netto endring i likvider gjennom året	**A+B+C**	**-106**	**-716**
Likviditetsbeholdning 01.01		669	1 384
Likviditetsbeholdning 31.12		563	669
Ubenyttet kassakreditt		0	0

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

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

Note 1 Vesentlige regnskapsprinsipper

Regnskapsregler

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

Note 1 Material accounting principles

Basis of preparation of the financial statements

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

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 27 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

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 AS 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 26.

Nettvirksomhet utgjør en liten del av Statkraft Energi ASs 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.

Valuation and classification principles

Uncertainties in estimates The financial statements are based on assumptions and estimates that value of assets, liabilities, revenues and expenses. The best estimates available at the time the fina 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 good takes place when the revenues are earned, while costs are recognised in accordance with the matc Profit/loss from the sale of ordinary property, plant and equipment is treated as operating income or

Revenues from the sale of energy products and services are recognised when the risk and control o 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 statement. Revenues related to market access are presented gross if Statkraft Energi AS is exposed risk and control related to the delivery. Other revenues related to market access are presented net. the income statement includes sales revenues from production and market access respectively. Rea unrealised gains and losses from sales and trading operations and origination portfolios are present separate item. Revenues are further described in note 3.

Market activities include trading, origination, market access and risk reducing activities. Portfolios co standardised and liquid products and meet the criteria of the accounting act § 5-8 are carried at fair portfolios and individual contracts that do not meet the criteria are measured at the lower of cost or currency exchange contracts in the portfolios are measured at fair value. The portfolios are further d 26.

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

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

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.

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 AS 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.

Frikraft og grunneiererstatninger Statkraft må kompensere grunneiere for bruk av tomter og vannfall. I tillegg må Statkraft kompensere for forringelse av natur, skog osv. Kompensasjonen er evigvarende og underlagt KPI-justeringer. Nåverdien av fremtidige forpliktelser knyttet til erstatninger og frikraft blir initielt innregnet til virkelig verdi og regnskapsført som andre langsiktige forpliktelser og med motpost på varige driftsmidler. Etterfølgende måling skjer til amortisert kost. Årlige utbetalinger og endringer i forpliktelsen føres som andre finansposter.

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

Gains and losses attributable to changes in actuarial assumptions or base data are recognised direc

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

The net retirement benefit cost for the period is included under salaries and payroll costs and compr the retirement benefits accrued during the period, the interest on the estimated liability and the proje pension fund assets.

Pensions - Defined contribution schemes A defined contribution scheme is a retirement benefit s company pays fixed contributions to a fund manager without incurring further obligations for Statkraf 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 ar the extent that a future financial benefit can be identified from the development of an identifiable inta

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

Cash compensations to landowners Statkraft compensates landowners for the use of land and w as for damages caused to forests, land, etc. The cash compensations are perpetual and subject to C The present value of the compensations are initially recognised at fair value as other non-current lia part of the acquisition costs of the related property, plant and equipment. Subsequent measurement cost. Annual compensation payments and changes to the provision is presented as other financial it

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

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 Regulatoriske avgifter til myndigheter er klassifisert som driftskostnader.. Eierne av store norsk vannkraftverk er pålagt å betale konsesjonsavgifter til stat og kommuner. Andre regulatoriske kostnader inkluderer eiendomsskatt og dokumentavgift. Høyprisbidraget ble avviklet fra og med 1. oktober 2023.

Skatter Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Statkraft Energi AS sin 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 2024 (45 prosent for inntektsåret 2023).

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.

Property tax is presented as an operating expense.

License fees are paid annually to central and local government authorities that are affected by a reg development. These license fees are recognised as expenses as incurred. The present value of futu 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 hydropower plants with generators with a total rated output of 10 000 kVA or more and from 1 Janua hydropower plants The rate is set at 23 per cent of the electricity price above NOK 0.70 per kWh. Th contribution was phased out from 1 October 2023. Statkraft Energi AS has classified the high-price operating expense as the regulation was not based on taxable profits.

Taxes Companies engaged in power generation in Norway, are subject to the special rules for taxat companies. Accordingly, the tax expenses of Statkraft Energi AS include natural resource tax and re 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 adopted. The tax expense in the income statement comprises taxes payable and changes in deferre assets. Taxes payable are calculated on the basis of the taxable income for the year. Deferred tax li are calculated on the basis of temporary differences between the accounting and tax values and the losses carried forward. Deferred tax assets are recognised in the balance sheet to the extent that it 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 power plant's average output for the past seven years. The tax rate is NOK 13/MWh. Income tax ca against the natural resource tax paid. Any natural resource tax that exceeds income tax can be carr 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 generated by each power plant. From the financial year 2021 and onwards all new investments rela hydropower generation can be deducted immediately for the purpose of resource rent tax. The effect rate was 45 per cent for the financial year 2024 (45 per cent for the financial year 2023)

Deferred tax liabilities and deferred tax asset Deferred tax positions connected with ordinary inco cannot be offset against tax positions connected with resource rent tax. Deferred tax assets linked t carryforwards are calculated on the basis of power plants where it is probable that the deferred tax a realised within a time horizon of ten years.

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 30 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

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.

Classification and measurement of assets and liabilities Assets intended for lasting ownership o
classified as non-current assets. Other assets are classified as current assets. Receivables due with
classified as current assets. Similar criteria are applied in the classification of short-term and long-te
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
considered to be temporary in its nature. Non-current assets with a limited useful economic lifetime
according to plan. Long-term liabilities are recognised in the balance sheet at their nominal value, ac
unamortised premium or discount. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Short
are recognised in the balance sheet at the nominal amount received at the time the liability was incu

Intangible assets Intangible assets are carried at cost less accumulated amortisation and impairme
Intangible assets with an indefinite useful life are not amortised but are tested annually for impairme
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
are recognised at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Depreciation is charge
the assets are available for use. The cost of property, plant and equipment includes expenses for ac
bringing assets into a condition in which they can be used. Directly attributable borrowing costs are
cost. Expenses incurred after the asset has been put to use, such as ongoing maintenance expense
recognised in the income statement as incurred, while other expenses that are expected to generate
benefits are recognised in the balance sheet. In the case of time-limited licenses, provisions are ma
decommissioning costs, and the recognised value of the relevant asset is increased correspondingly
book value is depreciated over the license period.

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

Land, including waterfall rights, are not depreciated, as the assets are deemed to have perpetual life
right of reversion to state ownership.

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 31 av 68
Årsregnskap for regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Brønnøysundregistrene

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. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. 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.

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Statkraft Energi AS 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 AS har delt eierskap med medeier, er regnskapsført etter bruttometoden i henhold til Statkraft Energi ASs eierandel, uansett om kraftverket er drevet av Statkraft Energi AS eller andre.

Impairment Property, plant and equipment are assessed for impairment when there are indications earnings do not justify the book value. Impairments are recognised as the difference between book recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the asset's fair value less costs to sell use. Value in use is calculated as future expected cash flows discounted by using a required rate of 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 separately identifiable cash flows (cash-generating units). At each reporting date, possible reversals impairments are considered.

Investment in subsidiaries, associates and joint ventures Subsidiaries are companies where St has controlling influence on financial and operational decisions. Controlling influence is normally ach company owns more than 50 percent of the voting shares. Investments are recognised at cost for th impairment has been necessary. Impairments have been made to fair value when the decline in valu reasons that are not assumed to be temporary and it must be considered necessary according to ge accounting principles in Norway. Impairments are reversed when the basis for impairment is no long Dividends and group contributions received are recognised as income in the same year as allocated subsidiary, while dividends from other companies are recognised in accordance with the cash princi

If the dividend exceeds the share of the retained earnings in the period of ownership, the excess pa represent a repayment of the invested capital and the disbursements are deducted from the book va investment.

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

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

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

20.07.2025 kl 04:04

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 AS 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.

Inventories Standard goods and spare parts purchased in connection with the operation that do no
for recognition of PPE are classified as current assets. CO2 quotas and green certificates included i
portfolios are recognised as inventory. These inventories are measured in accordance with FIFO pri
lower of cost and fair value at portfolio level.

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

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

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

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

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

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

Contract liabilities Prepayments related to long-term contracts imply that Statkraft Energi AS has e
received financing from the customer. In determining the transaction price, the promised amount of
adjusted for the effects of the time value of money applying Statkraft borrowing rate plus a credit pre
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 com
before tax in order to present cash flow generated by ordinary operating activities, investing activitie
activities, respectively.

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Note 2 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 3 Salgsinntekter, markedsaktiviteter og energikjøp

Selskapets salgsinntekter, markedsaktivitet 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 26 for flere detaljer om disse aktivitetene.

Øvrig består hovedsakelig av inntekter knyttet til systemtjenester fra reservert kapasitet.

Note 2 Subsequent events

There have been no significant subsequent events.

Note 3 Sales revenues, market activities and e purchase

The company's sales revenues, market activities and energy purchase can be divided into these ma

Generation includes sales revenues and energy purchase related to physical power generating ass 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 26 for more deta activities.

Other mainly consists of revenues from ancillary services related to reserved capacity.

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Produksjon - salgsinntekter	24 132	30 272
Markedsadgang - salgsinntekter	3 758	6 278
Øvrig - salgsinntekter	1 409	1 078
Salgsinntekter	**29 299**	**37 628**
Produksjon - energikjøp	-3 780	-4 242
Markedsadgang - energikjøp	-3 638	-6 031
Energikjøp	**-7 417**	**-10 272**
Nærmere om produksjon - salgsinntekter:		
Spotsalg	16 940	22 989
Langsiktige kontrakter	6 190	6 153
Konsesjonskraft	408	388
Grønne sertifikater	594	742
Produksjon - salgsinntekter	**24 132**	**30 272**
Nærmere om gevinster/tap fra markedsaktiviteter:		
Risikoreduserende aktiviteter	995	3 066
Trading og origination aktiviteter	-24	536
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	**971**	**3 602**

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

Statkraft Energi AS has delivery obligations to municipalities, which have a right to buy power at con prices.

Pris og volum for konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser

	2024	2023
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	3	3.1
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	13.7	12.6

Price and volume for concessionary pow

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 35 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Note 4 Andre Driftsinntekter

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Leieinntekter og salg av tjenester	1 808	1 764
Øvrige driftsinntekter	118	22
Sum	**1 926**	**1 786**

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 2024 til 6,1 millioner kroner. For 2024 utgjorde faktiske nettleieinntekter 6,8 millioner kroner inkludert tilbakeført flaskehalsinntekter fra Statnett på 0,2 millioner kroner. Årets merinntekt for 2024 er estimert til 0,7 millioner kroner. Akkumulert merinntekt utgjorde per 31.12.2023 0,2 millioner kroner og merinntekt er per 31.12.2024 estimert til å utgjøre 0,8 millioner kroner. Mer-/mindreinntektssaldo bokføres som kortsiktig fordring per 31.12.2024.

I Statkraft Energi AS sitt driftsresultat bidrar nettvirksomheten med et overskudd på 3,6 millioner kroner, inkludert ekstraordinære flaskehalsinntekter på 0,2 millioner kroner. Avkastningsgrunnlaget for nettvirksomheten er 16 millioner kroner. Dette gir en avkastning på 22% inkludert ekstraordinære flaskehalsinntekter. Enkelte nettanlegg er fullt avskrevet.

Note 4 Other operating income

Leasi

A minor part of Statkraft Energi's revenues are related to regional distribution grid activities. The rev is subject to regulatory control by RME (Norwegian Energy Regulatory Authority). RME has stipulate revenue cap for grid revenues for 2024 at NOK 6.1 million for the company. For 2024 actual collecte was NOK 6.8 million. Excess or deficit revenue for a given year is calculated as the difference betwe collected revenues and allowed revenues in a year. This year's surplus revenue for 2024 is estimate million. Accumulated excess revenue per 31.12.2023 was NOK 0.2 million and accumulated surplus estimated to be NOK 0.8 million as per 31.12.2024. Accumulated excess or deficit revenue is recog term receivable as per 31.12.2024.

The regional distribution grid activities contributed with an operating profit of NOK 3.6 million in 2024 for the regional distribution grid activities is NOK 16 million. This represents a return on assets of 22 are fully depreciated.

Note 5 Lønnskostnader

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Lønn	1 290	1 121
Arbeidsgiveravgift	258	259
Pensjonskostnader	247	168
Andre ytelser	322	247
Sum	**2 117**	**1 795**

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 6.

Daglig leder er medlem av Statkrafts konsernledelse og har sitt ansettelsesforhold i Statkraft AS. Statkraft Energi AS 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 2024. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Antall årsverk pr. 31.12.2024 var 1 233 (1 079).

Note 5 Salaries and payroll costs

Employer's national

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 b
Statkraft Energi AS purchases these services from Statkraft AS. For more information please refer t
Group's annual report.

Members of the board elected by employees received NOK 65 000 in fees (per board member) yea
time of service as board member. No fees were paid to other members of the board in 2024, nor we
pledges granted with respect to board members.

The company had the equivalent of 1 233 full-time employees as of 31.12.2024 (1 079).

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 37 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Note 6 Pensjoner

Statkrafts pensjonsplaner er etablert i samsvar med lokale lover, og omfatter både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til et atskilt foretak uten ytterligere forpliktelser etter at innskuddet er betalt. Den vesentligste innskuddsplanen er beskrevet nærmere nedenfor.

Statkrafts pensjonsordning for nyansatte i Norge er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 6 % for pensjonsgivende inntekt opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjonsgivende inntekt mellom 7,1G og 12G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon, også risikodekninger ved uførhet og død. Medlemmer av innskuddsplanen er også dekket av privat avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) som også regnes som en innskuddsbasert pensjonsordning.

Ytelsesplaner

Ytelsesplaner omfatter pensjonsordninger som ikke defineres som innskuddsplaner. Pensjonsordningene medfører forpliktelser knyttet til avtalte ytelser både ovenfor ansatte og pensjonister. De vesentlige ytelsesplanene i konsernet er lukkede ordninger og er beskrevet nærmere nedenfor.

Note 6 Pensions

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

Defined contribution schemes

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

Statkraft's pension scheme for new employees in Norway is a defined contribution scheme. The cor
per cent of the pensionable income up to 7.1 of the National Insurance Scheme's basic amount (G),
of the pensionable income between 7.1G and 12G. In addition to retirement pensions, the contributi
include risk cover in the event of disability and death. Members of the defined contribution scheme a
by the early retirement pension scheme (AFP) in the private sector which is also accounted for as a
contribution plan.

Defined benefit schemes

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

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Ytelsesplan i fondsbaserte ordninger i Statens Pensjonskasse (SPK) og Skagerak Energi Pensjonskasse (SEPK) i Norge

Ytelsesplanene omfatter alders-, uføre- og etterlattepensjon. Ordningene omfatter også AFP for ansatte fra 62 år for de som er født i 1962 eller tidligere. Ansatte deltar i offentlige tjenestepensjonsordninger i henhold til Lov om Statens pensjonskasse, overføringsavtalen og regelverket for offentlige tjenestepensjoner.

Alderspensjon for ansatte født før 1963 fastsettes som en andel av den ansattes lønn. Ved full opptjening utgjør dette 66 % av pensjonsgrunnlaget for lønn opptil 12 G. Pensjonsytelsene samordnes med folketrygdens ytelser. Fra 1. januar 2020 opptjener ansatte født i 1963 eller senere alderspensjon som et tillegg til folketrygdens ytelser.

Selskapene som har sine ordninger i SPK betaler inn en årlig premie og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Pensjonsutbetalingene fra SPK er garantert av den norske stat. SPK forvalter ikke et reelt fond, men det simuleres en forvaltning av fondsmidler som om midlene var plassert i statsobligasjoner med 1-, 3-, 5- eller 10-årige norske statsobligasjoner, i tillegg til en andel i Statens Pensjonsfond Utland. Pensjonsordningen i SPK ble lukket for nye ansatte fra og med 1. januar 2014.

Selskapene som har sine ordninger i SEPK betaler inn en årlig premie og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Pensjonsmidlene plasseres i en diversifisert portefølje av norske og utenlandske rentebærende papirer, norske og utenlandske aksjer, hedgefond og eiendom gjennom eksterne forvaltere. Pensjonsordningen i SEPK ble lukket for nye ansatte fra og med 1. mars 2016.

Ytelsesplaner i ikke fondsbaserte ordninger i Norge

Statkraft Energi AS har i tillegg til de ovennevnte avtalene inngått en pensjonsavtale som gir ansatte med inntekt over 12G rettighet til alders- og uførepensjon på 66 % av inntekt overskytende 12G ved full opptjening. Ordningen ble lukket for nye ansatte fra og med 30. april 2012.

Funded defined benefit scheme in the national pension fund (SPK) and Skagerak en fund (SEPK) in Norway

The schemes cover retirement, disability and dependants pensions. The schemes also offer contrac the age of 62 for those born in 1962 or earlier. Employees in the schemes participate in public servic pension schemes in accordance with the Norwegian Public Service Pension Fund Act, the Norwegia Service Pension Fund Transfer Agreement and the regulatory framework governing public service p

The retirement benefit for employees born before 1963 is set as a percentage of the employee's sal accrual, the retirement schemes provide pension benefits amounting to 66 per cent of pensionable s The scheme benefits are coordinated with the benefits provided by the Norwegian National Insuranc 1 January 2020 employees born in 1963 or later earn retirement benefits as a supplement to pensio Insurance System.

Companies in Norway with schemes in the SPK pay an annual premium and are responsible for the scheme. Pension benefits from the SPK are guaranteed by the Norwegian state. The SPK scheme i based, but management of the pension fund assets is simulated as though the assets were investec bonds with 1, 3, 5 or 10-year duration, in addition to a share in the Government Pension Fund Globa 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 fi scheme. Pension assets are placed in a diversified portfolio of Norwegian and foreign interest-beari Norwegian and foreign shares, hedge funds and properties through external asset managers. The p scheme in SEPK was closed for new employees 1 March 2016.

Unfunded defined benefit schemes in Norway

Statkraft Energi AS has entered into an additional pension agreement that provides all employees w pensionable incomes exceed 12G with a retirement and disability pension equivalent to 66 per cent accrual of that portion of their pensionable income exceeding 12G. This agreement was closed for n 30 April 2012.

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729
Brønnøysundregistrene
Side 39 av 68

20.07.2025 kl 04:04

Vesentlige regnskapsprinsipper

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. 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.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønnskostnader. Pensjonskostnader knyttet til ytelsesplaner består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuarmessige forutsetninger eller grunnlagsdata innregnes løpende i utvidet resultat.

Estimater og forutsetninger

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på 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 er justert for forventet fremtidig lønnsregulering frem til pensjonsalder.

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Statkraft vurderer at OMF-markedet representerer et tilstrekkelig dypt og likvid marked med relevante løpetider som kvalifiserer for referanserente i henhold til IAS 19.

Estimatavvik innregnet i utvidet resultat i 2024 knytter seg i hovedsak til høyere avkastning på pensjonsmidler og høyere diskonteringsrente.

Planendringer i 2024 knytter seg i hovedsak til endringer i lov om offentlig tjenestepensjon (AFP) i offentlig sektor i Norge. Endringene trer i kraft fra 1. januar 2025 og gjelder medlemmer i ytelsesordninger som er født i 1963 eller senere. For de medlemmene dette gjelder endres AFP fra å være en tidligpensjonsordning til å bli en livsvarig tilleggspensjon. Det er fortsatt usikkerhet knyttet til hvordan kostnadene for den nye AFP-ordningen vil bli fordelt mellom arbeidsgiverne som har eller har hatt et ansettelsesforhold med medlemmer som tar ut livsvarig AFP. Dette forventes imidlertid ikke å ha vesentlige konsekvenser for regnskapet til Statkraft.

Material accounting policies

The liability recognised in the balance sheet which relates to the defined benefit scheme is the pres future retirement benefits that are reduced by the fair value of the plan assets. Net pension fund ass overfunded schemes are classified as non-current assets and recognised in the balance sheet at fa retirement benefit liabilities for underfunded schemes and non-funded schemes that are covered by classified as non-current liabilities.

The pension costs for the period are included under salaries and other payroll costs. The pension co defined benefit schemes comprise the total of the retirement benefits accrued during the period, the estimated liability and the projected yield on pension fund assets. Gains and losses attributable to c 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 Present value of accrued pension entitlements for defined benefit schemes and present value of acc entitlements for the year are calculated using the accrued benefits method. Net pension liabilities in 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 th the market for covered bonds represents a deep and liquid market with relevant durations that quali interest rate in accordance with IAS 19.

Actuarial gains recognised in other comprehensive income in 2024 were mainly driven by higher ret assets and higher discount rate.

Scheme changes in 2024 were due to change in the law for early retirement pension scheme (AFP) sector in Norway. The change had effect from 1 January 2025 and affects members of the scheme b later. For the affected members AFP changes from an early retirement scheme to a life-long benefit remaining uncertainty regarding how the costs of the new AFP scheme will be distributed among em have or have had an employment relationship with members who take out lifelong AFP. However, th to have material impacts on the financial statements for Statkraft.

Årsregnskap og årsberetning for 987059729

Brønnøysundregistrene

Følgende forutsetninger er lagt til grunn	31.12.24	31.12.23	The following a
Diskonteringsrente og forventet avkastning	3.90 %	3.20%	Discount ra
Lønnsregulering	4.00 %	3.50%	
Pensjonsregulering i offentlige ordninger	3.00 %	2.80%	Adjustment of current pens
Regulering av folketrygdens grunnbeløp (G)	3.75%	3.25%	Adjustment of the National Insurance Sche
Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013/IR73	K2013/IR73	Demographic factors for

Ansatte og pensjonister dekket av ytelsesplaner	31.12.24	31.12.23	Number of employees and pensioners covered by defi
Antall ansatte dekket gjennom ytelsesplaner	398	416	Employees covered by de
Antall pensjonister og personer med oppsatte pensjonsrettigheter	747	733	Pensioners and people witl

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet			Pension cost recognised in t
Ytelsesplaner			**Defi**
Beløp i mill. kroner	**2024**	2023	
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	66	69	Present value of accrued pension e
Rentekostnad	124	105	
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-86	-66	Expected re
Planendring	56	0	C
Tilskudd fra ansatte	-8	-8	E
Arbeidsgiveravgift	21	14	Employers' national
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	**174**	**113**	**Net pension costs defi**
Innskuddsplaner			**Defined c**
Arbeidsgivers tilskudd	70	55	
Totale pensjonskostnader 1)	**244**	**168**	**T**

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse			Breakdown of net defined be
Beløp i mill. kroner	**2024**	2023	
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	3 284	3 282	Present value of accrued pension entitlements for funded de
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-2 433	-2 218	Fair v
Netto pensjonsforpliktelser for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	**851**	**1 064**	**Net pension liability for funded defi**
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i ikke-fondsbaserte ordninger	234	241	Present value of accrued pension entitlements for unfunded de
Arbeidsgiveravgift	153	184	Employers' national
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	**1 239**	**1 489**	**Net pension liabil**

Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen			Actuarial gains and losses recogni
Beløp i mill. kroner	**2024**	2023	
Akkumulert estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen før skatt per 31.12	1 124	1 322	Accumulated actuarial gains and losses recognised directly in equity b

1) Note 5

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 41 av 68
Årsregnskap 2024 for 987059729

Note 7 Regulatoriske avgifter

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Eiendomsskatt	789	785
Konsesjonsavgifter	368	347
Høyprisbidrag	0	700
Sum	**1 157**	**1 833**

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 7 792 millioner kroner, diskontert med en rente på 4,72 prosent i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. I 2023 var tilsvarende tall 7 862 millioner kroner (rente på 4,41 prosent).

Note 7 Regulatory fees

License fees are adjusted in line with the Consumer Price Index on 1 January five years after the lic
granted, and every fifth year thereafter. The present value of future license fee obligations related to
is estimated at NOK 7 792 million, discounted at an interest rate of 4,72 per cent in accordance with
adjustment of license fees, annual compensations, and funds, etc. In 2023, the amount was NOK 7
(interest rate 4.41 per cent)

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Materialer	210	253
Kjøp av tjenester	2 416	2 112
Kostnader til kraftverk drevet av andre	247	249
Erstatninger	10	52
Øvrige driftskostnader	164	155
Sum	**3 047**	**2 820**

Kostnadsført beløp i 2024 for FoU-aktiviteter er 36 millioner kroner (29 millioner kroner i 2023).

Note 8 Other operating costs

Cost of power plants op
Co
Oth

NOK 36 million was expensed for research activities in 2024 (

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 42 av 68

20.07.2025 kl 04:04

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Statkraft-konsernet valgte PricewaterhouseCoopers AS (PwC) som ny revisor med virkning for regnskapsåret 2024. Revisjonsgodtgjørelsen i 2024 inkluderer også honorarer som er belastet fra Deloitte, som var konsernets revisor frem til juni 2024. Tabellen nedenfor inkluderer honorarer til de oppnevnte revisorene for 2024 og 2023.

Totale honorarer (eksklusiv merverdiavgift) for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

Beløp i tusen kroner 1)	**2024**	2023
Lovpålagt revisjon	2 125	2 344
Andre attestasjonstjenester	288	200
Sum	**2 413**	**2 544**

1) I 2024 utgjør revisjonshonoraret for ny revisor PwC og tidligere revisor Deloitte AS henholdsvis 1 050 tusen kroner og 1 075 tusen kroner.

Note 9 Fees to external auditor

The Statkraft Group elected PricewaterhouseCoopers AS (PWC) as their new auditor with effect for year. The audit remuneration for 2024 also includes fees charged from Deloitte, as the Group's audi 2024. The table below includes fees to the appointed auditors for 2024 and 2023. The total fees for other services for Statkraft AS (excluding VAT) were as follows:

Oth

1) In 2024, the statutory audit fee for new auditor PWC and former auditor Deloitte amounts to TNOK 1 050 and T

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

Note 10 Finansposter

Note 10 Financial items

Beløp i mill. kroner	2024	2023
Netto valutaeffekter (A)	**576**	**2 421**
Renteinntekter		
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	652	969
Andre renteinntekter	84	155
Sum	**735**	**1 124**
Rentekostnader		
Rentekostnader til foretak i samme konsern	-482	-519
Andre rentekostnader	-23	-114
Kapitaliserte låneutgifter	71	42
Sum	**-434**	**-592**
Andre finansinntekter og finanskostnader		
Kalkulatoriske renter langsiktige kraftkontrakter	-303	-33
Andre finansinntekter	2	0
Andre finanskostnader	0	0
Sum	**-300**	**-33**
Renter og andre finansposter (B)	**1**	**499**
Netto finansposter (A+B)	**577**	**2 920**

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 44 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Note 11 Skatter

Skattekostnad i resultatregnskapet		
Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt)	3 998	5 928
Grunnrenteskatt	5 475	8 226
Tidligere års skatter	-21	291
Endring utsatt skatt	888	265
Endring utsatt skatt grunnrente	-217	1 094
Skattekostnad i resultatregnskapet	**10 122**	**15 804**

Betalbar skatt i balansen		
Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Naturressursskatt	547	555
Grunnrenteskatt	5 475	8 226
Resultatskatt	3 451	5 373
Skattevirkning av konsernbidrag	-3 157	-2 640
Tidligere års skatter	34	122
Betalbar skatt i balansen	**6 349**	**11 636**

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Resultat før skattekostnad	17 225	27 306
Forventet skattekostnad etter nominell sats 22 %	3 790	6 007
Skatteeffekter av		
Grunnrenteskatt inklusive endring utsatt skatt	6 363	9 319
Tidligere års skatter	-21	291
Andre permanente forskjeller, netto	-9	186
Skattekostnad	**10 122**	**15 804**
Effektiv skattesats	59 %	58 %

Note 11 Taxes

The tax expense in t

	2023
Income tax (including natura	5 928
	8 226
	291
	265
Change in defe	1 094
Tax expense in t	**15 804**

Taxes payable

	2023
	555
	8 226
	5 373
Effect	-2 640
Net taxes payab	122
Taxes payable	**11 636**

Reconciliation of nominal tax rate

	2023
	27 306
Expected tax expense at	6 007
Resource rent tax including c	9 319
	291
Other per	186
	15 804
	58 %

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 45 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

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 for grunnrenteskatt. For investeringer som er tatt umiddelbart til fradrag etter reglene om kontantstrømskatten i grunnrenteskatteregime er det anvendt en grunnrenteskattesats på 57,7 prosent.

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	197	-109
Langsiktige poster	206	51
Varige driftsmidler	-2 746	-2 479
Pensjonsforpliktelser	272	318
Total utsatt skatteforpliktelse for resultatskatt	**-2 071**	**-2 219**

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	47	36
Varige driftsmidler	-8 109	-7 055
Pensjonsforpliktelser	353	440
Langsiktige poster	400	63
Fremførbar grunnrenteinntekt 1)	474	665
Total utsatt skatt (-) / utsatt skattefordel (+) for grunnrenteskatt	**-6 836**	**-5 851**

Total utsatt skatt (-)/ Utsatt skattefordel (+) 01.01	-8 070	-6 582
Resultatført i perioden	-671	-1 359
Tidligere års utsatt skatt	-67	-241
Ført over egenkapitalen	-100	112
Total utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) 31.12	**-8 907**	**-8 070**

[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 254 millioner kroner i 2024 mot 89 millioner kroner i 2023.

Breakdown of deferred tax

The following table provides a breakdown of the net deferred tax liability. Deferred tax assets are rec
balance sheet to the extent that it is probable that these will be utilised. Deferred tax assets and liab
with various tax regimes are presented separately in the balance sheet. Tax rates applied are 22 pe
tax and 45 per cent for resource rent tax. A tax rate of 57.7 per cent is applied for the investments t
with regards to the cash flow tax in the resource rent tax regime.

Current ass	
Propert	
Total deferred tax li	

Current ass	
Propert	
Resource	
Total deferred tax liability (-)/ Deferred tax asset (+)	

Total deferred tax (-)/ Defer	
P	
Previous yea	
Recog	
Total deferred tax liability (-)/ Deferre	

[1] Deferred tax asset related to negative resource rent tax carryforward in power plants for which the future taxable profit can
ten years, are recognised in the balance sheet. Normal production and price path expectations for the next ten years form the b
expected future taxable profit. See detailed overview on next page. Off-balance sheet deferred tax asset related to n
carryforward amounted to NOK 254 million in 2024, compared to

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

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

The table below presents negative resource rent revenues carried forward and deferred tax asset pe
where it is probable that these will be utilised within a time horizon of 10 years. Statkraft Energi AS v
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	65	38
Aurland II L	22	13
Aurland IV (Vangen)	3	2
Gråsjø	5	3
Hegsetfoss	1	0
Hogga	222	128
Jukla verk med 14% av Jukla pumpe	65	38
Litjfossen	70	40
Målset	75	43
Stølsdal	10	6
Svorka	41	23
Svorkmo	59	34
Ulset	184	106
Sum / Total	**822**	**474**

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 47 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Note 12 Immaterielle eiendeler

Note 12 Intangible assets

2024 Beløp i mill. kroner / NOK million	Konsesjoner, software og lisenser *Consessions, software and licenses*	Anlegg under utførelse *Asset under development*	Øvrige immaterielle eiendeler 1) Other intangible assets 1)	**Sum** ***Total***
Balanse per 1.1	70	51	256	377
Tilganger	5	4	0	9
Overføring mellom anleggsklasser	52	-51	0	1
Årets avskrivninger	-25	0	-27	-51
Balanse per 31.12	**102**	**4**	**229**	**336**
Kostpris per 31.12	380	4	306	690
Akk amortiseringer og nedskrivninger per 31.12	-277	0	-77	-354
Balanse per 31.12	**102**	**4**	**229**	**336**

1) Omfatter blant annet manøvreringsreglement, FoU og spesielle tilfeller av rettigheter.

2023 Beløp i mill. kroner / NOK million				
Balanse per 1.1	86	55	80	221
Tilganger	0	11	196	207
Overføring mellom anleggsklasser	12	-15	0	-3
Årets avskrivninger	-24	0	-20	-44
Avganger	-4	0	0	-4
Balanse per 31.12	**70**	**51**	**256**	**377**
Kostpris per 31.12	322	51	306	679
Akk amortiseringer og nedskrivninger per 31.12	-252	0	-50	-302
Balanse per 31.12	**70**	**51**	**256**	**377**

Brønnøysundregistrene

Note 13 Varige driftsmidler

Note 13 Propertry, plant and equipment

2024 *Beløp i mill. kroner / NOK million*	Reguleringsanlegg *Regulation facilities*	Turbiner, generatorer 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*	Fallrettigheter *Waterfall rights*	Annet 2) Other 2)	**Sum** ***Total***
Balanse per 1.1	15 957	9 491	3 278	3 462	597	4 621	169	37 575
Tilganger 1)	49	39	12	1 582	2	0	50	1 734
Overføring mellom anleggsklasser	269	209	41	-593	26	0	47	-1
Årets avskrivninger	-414	-518	-95	0	-28	-3	-54	-1 112
Avganger	0	0	0	-1	0	0	0	-1
Balanseført verdi per 31.12	**15 861**	**9 221**	**3 236**	**4 450**	**597**	**4 618**	**212**	**38 195**
Anskaffelseskost per 31.12	27 451	22 098	5 195	4 450	1 086	4 787	978	66 045
Akk avskrivninger og nedskrivninger per 31.12	-11 590	-12 877	-1 959	0	-489	-169	-766	-27 850
Balanseført verdi per 31.12	**15 861**	**9 221**	**3 236**	**4 450**	**597**	**4 618**	**212**	**38 195**

1) Kapitaliserte låneutgifter utgjør 70,9 millioner kroner (41,6 millioner kroner i 2023).

2) I posten Annet inngår i hovedsak kontor- og data utstyr, elektroniske anlegg og kjøretøy.

2023 *Beløp i mill. kroner / NOK million*								
Balanse per 1.1	15 973	9 363	3 226	2 662	529	4 608	281	36 642
Tilganger1)	84	165	61	1 811	19	1	-68	2 073
Overføring mellom anleggsklasser	311	504	91	-1 011	92	15	0	2
Årets avskrivninger	-411	-525	-100	0	-28	-3	-42	-1 109
Avganger	0	-16	0	0	-15	0	-2	-33
Balanseført verdi per 31.12	**15 957**	**9 491**	**3 278**	**3 462**	**597**	**4 621**	**169**	**37 575**
Anskaffelseskost per 31.12	27 133	21 851	5 142	3 462	1 059	4 786	890	64 323
Akk avskrivninger og nedskrivninger per 31.12	-11 176	-12 360	-1 864	0	-462	-165	-721	-26 748
Balanseført verdi per 31.12	**15 957**	**9 491**	**3 278**	**3 462**	**597**	**4 621**	**169**	**37 575**

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 49 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

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 i

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

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 50 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

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

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 4)	28.60%

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

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

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

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

Statkraft Energi AS 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%	44
RSK DA	4.79%	45
Sira-Kvina kraftselskap	32.10%	1309
Kraftverkene i Orkla DA	48.60%	1228
Aurlandsverkene 2)	7.00%	230
Sum / Total		2856

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

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

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 51 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Note 14 Eierandeler i datterselskaper, tillknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden.

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 12/31/2024 *Equity 12/31/2024*	Resultat 2024 *Profit 2024*
Statkraft Varme AS	Trondheim	100%	253	3 430	3 674	-81
Statkraft Tofte AS	Tofte	100%	2	286	71	-13
Sum / Total				**3 717**		

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 12/31/2024 *Equity 12/31/2024*	Resultat 2024 *Profit 2024*
Aursjøvegen AS [1]	Sunndalsøra	17%	0	0	2	0
AS Tyssefaldene	Tyssedal	60%	5	52	27	0
KraftCert AS	Bærum	33%	0	2	7	0
Sum / Total				**54**		
[1] Aursjøvegen AS, egenkapitalen er oppgitt med 2023 tall.						
[1] Aursjøvegen AS, equity from 2023 annual accounts						
Totalsum / Grand total				**3 771**		

Note 15 Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Langsiktige fordringer	297	355
Andre aksjer og andeler	2	2
Sum	**299**	**357**

Note 14 Shares in subsidiaries, associates and arrangements

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

Note 15 Other non-current financial assets

Other shares a

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 52 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Note 16 Beholdning

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Reservedeler	61	54
Miljøsertifikater som inngår i kraftporteføljer	62	125
Sum	**123**	**179**

Note 17 Fordringer

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Kundefordringer - eksternt	2 680	5 467
Periodiserte inntekter mv.	1 151	2 433
Kortsiktige fordringer konsernselskap 1)	3 875	520
Fordring konsernkontoordning	13 122	20 608
Fordring knyttet til kontantsikkerhet og marginkrav	1 438	3 619
Andre fordringer 2)	262	88
Sum	**22 529**	**32 735**

1) Kortsiktige fordringer konsernselskaper inkluderer 3 875 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2024 (520 millioner kroner i 2023).

2) Andre fordringer i 2024 inkluderer 117 millioner kroner som knytter seg til produkter som vurderes til virkelig verdi og er nærmere omtalt i note 25.

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 24.

Note 16 Inventories

Environmental certificates inclu

Note 17 Receivables

Accoun

Current receivables fro

Group

Receiv. connected to cash colla

1) Short-term receivables from group companies include accrued group contributions and dividend for 2024 amounting to NOK 3 875 million (N

2) Other receivables in 2024 include NOK 117 million related to products that are measured at fair valu and are furt

Note 18 Cash and cash equivalents

The main part of the company's liquidity is organised in a group account scheme. This implies that p holdings formally are considered to be receivables due from the parent company. Withholding taxes are secured by guarantee, see note 24.

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 53 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

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*
Egenkapital per 31.12.2022	**6 105**	**6 340**	**1 429**	**4 953**	**18 827**
Årets resultat	0	0	0	11 502	11 502
Estimatavvik pensjoner	0	0	0	-102	-102
Konsernbidrag og utbytte	0	0	0	-12 000	-12 000
Egenkapital per 31.12.2023	**6 105**	**6 340**	**1 429**	**4 353**	**18 227**
Årets resultat	0	0	0	7 103	7 103
Estimatavvik pensjoner	0	0	0	98	98
Konsernbidrag og utbytte	0	0	0	-7 319	-7 319
Egenkapital per 31.12.2024	**6 105**	**6 340**	**1 429**	**4 233**	**18 107**

Selskapets aksjekapital er på 6 105 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).

Netto effekten av konsernbidrag og utbytte i 2024 er på 7 319 millioner kroner.

The company has a share capital of NOK 6 105 million, divided on 55 million shares, each with a par value shares have the same voting rights and are owned by Statkraft AS. Statkraft AS' registered office is in Oslo Box 200 Lilleaker).

Net effect Group Contribution and dividends in 2024 is NOK 7 319 million.

Note 20 Annen langsiktig gjeld

Note 20 Other non-current liabilities

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Frikraft og grunneiererstatninger	722	520
Andre avsetninger for forpliktelser	361	353
Sum	**1 083**	**873**

Andre avsetninger for forpliktelser inkluderer hovedsakelig forpliktelser knyttet til fremtidig kraftsalgsavtaler på 195 millioner kroner (212 millioner kroner i 2023) og 166 millioner kroner fra fjerningsforpliktelse.

Other provisions mainly include obligations related to future power sales agreements of NOK 195 million (in 2023) and NOK 166 million from removal obligations.

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 54 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Note 21 Kontraktsforpliktelser

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Kontraktsforpliktelser, langsiktig	3 105	3 421
Kontraktsforpliktelser, kortsiktig	316	316
Sum	**3 421**	**3 738**

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

Note 21 Contract liabilities

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

Note 22 Rentebærende langsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Lån fra konsernselskaper	8 000	8 000
Sum	**8 000**	**8 000**
Nominell gjennomsnittlig rente	5.84 %	5.05 %

Alle lån er i norske kroner

Beløp i mill. kroner	2025	2026	etter 2026 *after 2026*
Forfallsplan langsiktig gjeld	0	0	8 000

Note 22 Long-term interest-bearing debt

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 55 av 68
Årsregnskap Årsregnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Note 23 Annen rentefri gjeld

Beløp i mill. kroner	**2024**	2023
Leverandørgjeld - eksternt	784	2 407
Leverandørgjeld - konserninternt	351	691
Skyldige offentlige avgifter	1 080	1 280
Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	14 657	15 375
Porteføljeavsetninger og tradingporteføljer	639	1 972
Øvrige ikke-rentebærende forpliktelser	1 197	1 195
Sum	**18 708**	**22 921**

Kortsiktig gjeld til konsernselskaper inkluderer 14 352 millioner kroner i avsatt konsernbidrag og utbytte for 2024 (15 140 millioner kroner i 2023).

Porteføljeavsetning og tradingporteføljer inkluderer 639 millioner kroner (1 728 millioner kroner i 2023) i avsetning etter lavest verdis prinsipp. I henhold til vurderingskriteriene i regnskapsloven § 5-2, innregnes ikke porteføljer med urealiserte gevinster. I 2023 utgjorde dette totalt 1 972 millioner kroner, hvorav 244 millioner kroner knyttet seg til produkter vurdert til virkelig verdi. I 2024 er disse posisjonene positive, og er derfor klassifisert som andre fordringer, se note 17.

Note 24 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 AS 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 AS av pantsatte eiendeler utgjør 505 millioner kroner per 31. desember 2024.

Garantiansvar

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

Note 23 Other interest-free liabilities

Short-term liabilities to group companies include accrued group contributions and dividend for 2024 million (NOK 15 140 million in 2023).

Portfolio provisions and trading portfolios include NOK 639 million (NOK 1 728 million in 2023) in pr portfolios measured at the lower of cost or fair value. In accordance with the measurement criteria i act § 5-2, porfolios with unrealised gains are not recognised. In 2023, the amount was NOK 1 972 m NOK 244 million related to products measured at fair value. In 2024, these positions are positive, he classified as other receivables, see note 17.

Note 24 Pledges and guarantees

Pledges

Under certain circumstances, county authorities and publicly owned energy utilities are entitled to a output from power plants belonging to Statkraft Energi AS in return of paying a share of the construc note 13. In order to finance the acquisition of such rights, the county authorities/ companies have be permission to pledge the power plant as security. The mortgage debt raised by the local authorities scheme totals NOK 800 million. As of 31 December 2024, the book value of the pledged assets in S AS amounted to NOK 505 million.

Guarantees

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

Brønnøysundregistrene
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Note 25 Derivater

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

Valutaterminer

Beløp i mill. kroner	31.12.2024 Regnskapsført verdi	31.12.2024 Virkelig verdi	31.12.2023 Regnskapsført verdi	31.12.2023 Virkelig verdi
NOK million	*Book value*	*Fair value*	*Book value*	*Fair value*
Sum				
Total	**65**	**65**	**-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.

Krafthandel
Varederivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner	2024 Virkelig verdi	2024 Resultatført verdiendring	2023 Virkelig verdi
NOK million	*Fair value*	*Recognised changes*	*Fair value*
Tradingporteføljer			
Trading portfolios	52	280	-228

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. Sluttkurser på kraftbørser er benyttet for beregning av virkelig verdi. Swaprenten benyttes som diskonteringsfaktor.

Note 25 Derivatives

Statkraft Energi AS trades in financial instruments for various purposes. The accounting treatment is c
accounting policies.

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

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

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729
Brønnøysundregistrene

I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en kort horisont. Per 31.12.2024 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode

Contracts in the trading portfolios are traded with a short time horizon. As of 31 December 2024, fair v distributed as follows per future time period

Beløp i mill. kroner *NOK million*
2026
2027
2028
2029
2030
Sum virkelig verdi 31.12.2024 ***Total fair value 31.12.2024***

20.07.2025 kl 04:04

Brønnøysundregistrene

Side 58 av 68

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Brønnøysundregistrene

Note 26 Markedsrisiko

Generelt om markedsrisiko

Statkraft Energi AS 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 AS vil markeds risikoen 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 AS 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. Usikkerheten i energimarkedene og volatiliteten i kraftprisene overvåkes og analyseres kontinuerlig for å sikre optimal energidisponering. Statkraft Energi AS 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.

Statkraft Energi AS 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 Energi ASs inntekter. Mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres, finner du i konsernets årsrapport og bærekraftsrapport.

Risikostyringen innen energihandel i Statkraft Energi AS 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 26 Market risk

Market risk in general

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

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

Statkraft Energi AS is exposed to market risk in relation to revenues from generation and market act from power generation are exposed to volume and power price risk. The company has an advanced management process that aims to have production capacity available when demand is high. The un energy markets and power price volatility is continuously monitored and analysed to ensure optimal management. Statkraft Energi AS manages market risk in the energy market by trading physical and instruments in multiple markets.

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

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

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

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Brønnøysundregistrene

Beskrivelse av de ulike porteføljene og risikostyringen av porteføljene

Produksjon Statkraft Energi AS 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 AS en finansiell risikoreduserende portefølje som består av finansielle kontrakter, normalt futures, for å sikre inntekter fra fremtidig kraftproduksjon.

Statkraft Energi AS opererer også en nordisk inntektsoptimaliserende portefølje med sikte på aktivt å justere den samlede sikringsgraden og profilen til de nordiske vanneiendelene. Dette gjøres i samsvar med interne markeds- og risikovurderinger for en finere oppløsning sammenlignet med de øvrige sikringskontraktene og porteføljene. Inntektsoptimaliseringsporteføljen består av finansielle clearede børskontrakter på nordisk kraft, basert på både systempris og spesifikke prisområder (EPADs). Tidshorisonten for disse kontraktene er mindre enn fem år og varigheten på hver kontrakt er typisk mellom én uke og ett år.

Trading and origination aktiviteter Statkraft Energi AS har ulike porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Statkraft Energi AS 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 portefølje 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 tradingporteføljene 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.'

Description of the various portfolios and the risk management of the portfolios

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

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

Statkraft Energi AS also operates a Nordic revenue optimisation portfolio with the aim to actively adj
hedge ratio and profile of the Nordic hydro assets in line with internal market and risk assessments
resolution, compared to the remaining hedging contracts and portfolios. The revenue optimisation p
of financial exchange cleared contracts on Nordic power, based on both system price and specific p
(EPADs). The time horizon for these contracts is less than five years and the duration of each contra
between one week and one year.

Trading and origination activities Statkraft Energi AS has various trading and origination portfolios th
independently of the company's expected power production. Statkraft Energi AS has allocated risk c
activities. Clear guidelines have been established limiting the types of products that can be traded. T
adhered to by applying specified limits for Value-at-Risk and Profit-at-Risk. Both methods calculate t
potential loss a portfolio can incur, with a given probability factor over a given period of time. The cre
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 p
as green certificates, gas and oil products are traded. The contracts in the trading portfolio have ma
from 0 to 5 years. The aim is to realise profit on changes in the market value of energy and energy-r
The market risk in these contracts is mainly related to future commodity prices.

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

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 AS 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 Energi ASs bilaterale kraftkjøpsavtaler i Norge nominert i utenlandsk valuta. Valutaeksponeringen i Statkraft Energi AS behandles i samsvar med konsernets finansstrategi.

Renterisiko Hoveddelen av Statkraft Energi ASs 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 AS.

The origination activities include buying and selling both standard and structured products. Structure typically environmental certificates or power contracts with tailor made profiles entered into in differe The price risk is mitigated by entering into financial contracts, mainly forwards and futures, with third liquid contracts pertaining to system price, area prices and foreign currency are primarily used to red involved in trading structured products and contracts. Most of the contracts in the portfolio have dura years, though some contracts have longer duration.

Foreign exchange and interest rate risk

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

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

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 61 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Note 27 Kredittrisiko, likviditetsrisiko og ulykkesrisiko

Kredittrisiko

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

For finansielle energikontrakter som gjøres opp mot energibørs, vurderes motpartsrisiko å være lav. For å redusere kredittrisiko knyttet til clearing-tjenester har Statkraft Energi AS i løpet av året inngått en avtale hvor en finansiell institusjon stiller sikkerhet til Nasdaq på vegne av Statkraft Energi AS. Statkraft Energi AS 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 Energi ASs balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. Ved årsskiftet var 23 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 AS 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 AS 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.

Note 27 Credit risk, liquidity risk and accident r

Credit risk

Credit risk is the risk that Statkraft Energi AS is suffering losses due to the failure of a counterparty t financial obligations. Statkraft Energi AS is facing credit risk when entering into transactions with fina and to providers of clearing services. In addition, Statkraft Energi AS assumes counterparty risk in c energy trading and physical sales. Historically, Statkraft Energi AS's credit losses have been limited.

The counterparty risk for financial energy contracts which are settled through an energy exchange is To reduce credit risk related to clearing services, Statkraft Energi AS has entered into an agreement financial institution posts security to Nasdaq on behalf of Statkraft Energi AS. Statkraft Energi AS bo from the financial institution to cover portion of its margin requirements within an agreed framework. institution finances the margin requirements and retains substantially all risks and rewards related to This means that this arrangement is not included on Statkraft Energi AS's Statement of Financial Po the underlying responsibility for the margin requirement is unchanged. At the end of 2024, a total of securities was posted as initial margin at Nasdaq.

For all other energy contracts entered into, the limits are stipulated for the individual counterparty us credit rating.

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

Statkraft has also entered into agreements under which collateral is transferred or received based o market value of interest rate and foreign exchange derivatives with counterparties. Collateral is trans received on a weekly basis. Counterparty credit risk is significantly mitigated by collateral under thes Similar agreements have been established for individual counterparties for financial and physical en

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

Årsregnskap registrert for året 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at Statkraft Energi AS ikke har likviditet til å dekke sine løpende betalingsforpliktelser. Statkraft Energi AS 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 AS benytter også kontantutlegg for å dekke marginkrav knyttet til tradingaktiviteter.

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

Risikoeksponering og forsikring

Statkraft Energi AS 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 AS er forsikret i henhold til gjenanskaffelsesverdi. I tillegg har Statkraft Energi AS en vanntapsforsikring som gir rett til erstatning på inntil 2 000 millioner kroner per skade innenfor en periode på 24 måneder.

Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that Statkraft Energi AS has insufficient funds to meet its current payment ob
Statkraft Energi AS assumes liquidity risk in that the terms of its financial obligations do not coincide
flows generated by its assets. Furthermore, Statkraft Energi AS assumes liquidity risk in relation to c
collaterals in connection with trading both financial power contracts and financial derivatives. Statkra
uses cash payments to cover margin calls related to trading activities.

The liquidity risk is minimised by employing the following tools: liquidity forecasts, reporting of short-
target figures, liquidity reserve requirements, requirements relating to minimum cash in hand, requir
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 th
Group's annual report. The information there also applies for risk exposure and management in Stat

Risk exposure and insurance

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

In addition, insurance coverages have been established which limit the negative effect of these sign
exposures. All assets in Statkraft Energi AS are insured according to the replacement cost. Statkraft
has water loss insurance, where maximum compensation is NOK 2 000 million per incident within a
months.

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene
Side 63 av 68
Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04

Note 28 Nærstående parter

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

Statkraft Energi AS leverer også tjenester til Skageraks driftssentral.

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

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

Statkraft Energi AS 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 AS.

Note 28 Related parties

Statkraft Energi AS has entered into a number of agreements with related parties relating to purchas
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 AS carries out operation and maintenance for the Norwegian and Swedish wind ent
Furthermore, Statkraft Energi AS delivers operation and technical support to several legal entities in
Group.

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

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

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

Statkraft Energi AS has back-to-back agreements with Statkraft AS related to two long-term power s
where Statkraft AS is the counterparty against the customers. The back-to-back agreements transfe
obligations to Statkraft Energi AS.

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

Brønnøysundregistrene

20.07.2025 kl 04:04

Kjøp av varer og tjenester

Statkraft Energi AS har en energikjøpsavtale med Statkraft Sverige AB.

Statkraft Energi AS 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.

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.

Purchase of goods and services

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

Statkraft Energi AS 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.

The framework for exposure to individual counterparties is continuously monitored and regularly rep
management. In addition, the counterparty risk is quantified by combining the exposure with the pro
for the individual counterparties. The overall counterparty risk is calculated and reported.

Selskapets transaksjoner med nærstående parter			**The company's transaction**
Beløp i mill. kroner	**2024**	2023	
Salg av varer:			
Nærstående parter	324	392	
Salg av tjenester:			
Nærstående parter	1 395	1 669	
Morselskap (Statkraft AS)	306	188	Parent c
Sum salg av varer og tjenester	**2 026**	**2 249**	**Total sale o**
Kjøp av varer:			
Nærstående parter	3 577	5 301	
Morselskap (Statkraft AS) 1)	257	352	Parent co
Kjøp av tjenester:			
Nærstående parter	257	257	
Morselskap (Statkraft AS)	1 604	1 333	Parent c
Sum kjøp av varer og tjenester	**5 696**	**7 244**	**Total purchase o**

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729
Brønnøysundregistrene

Til generalforsamlingen i Statkraft Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 987059729

20.07.2025 kl 04:04
Brønnøysundregistrene

Innhold
Contents

Årsberetning
Report from the Board of Directors

Independent auditor's report

Statkraft

Annual Report 2024

Statkraft Energi AS

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