

Årsrapport

Statkraft SF

2022



INNHOLD

- 3 Statkrafts visjon**
- 5 Statkraft kort fortalt**
- 8 Styret**
- 9 Konsernledelsen**
- 10 Konsernsjefens forord**
- 11 Årsberetning**

- 37 Bærekraftig finans**

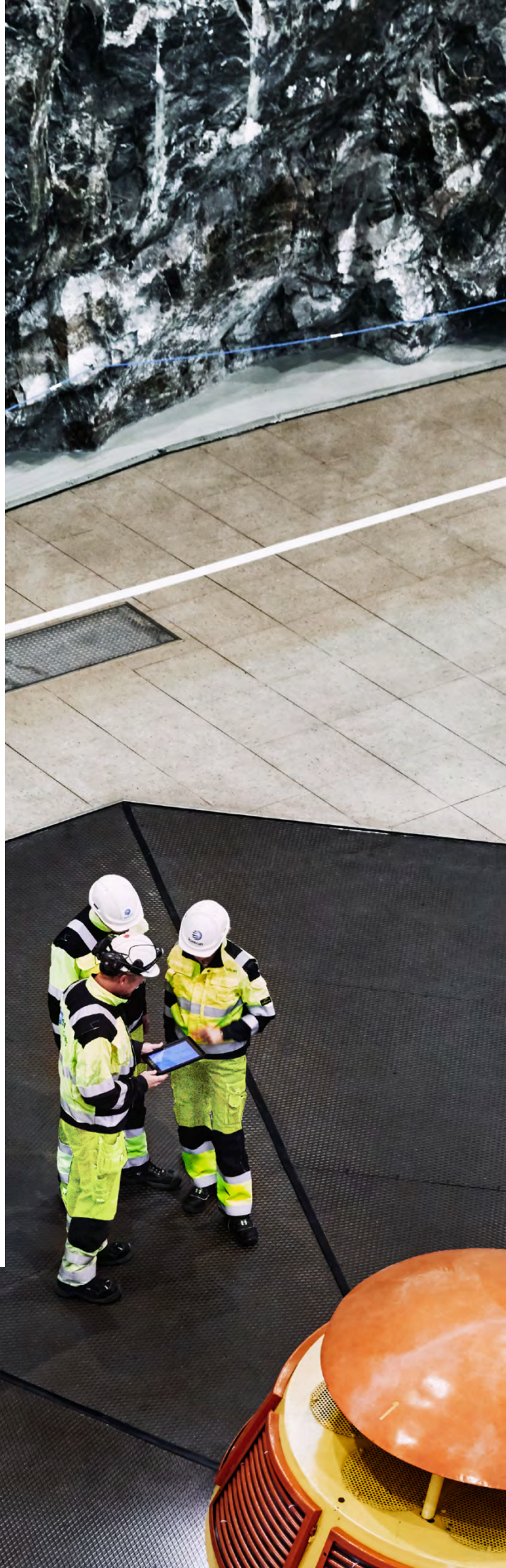
- 47 Bærekraft**
 - 49 Styring av bærekraft
 - 53 Bærekraft kort fortalt
 - 55 Statkrafts bidrag
 - 57 Vårt bidrag til FNs bærekraftsmål
 - 59 Ansvarlig forretningspraksis
 - 78 Slik bidrar vi til det grønne skiftet

- 93 Foretaksstyring**

- 99 Regnskap**
 - 99 Regnskap konsern
 - 106 Noter
 - 183 Regnskap Statkraft SF**
 - 183 Resultatregnskap
 - 186 Noter
 - 192 Revisors beretning**
 - 197 Regnskap for bærekraftig finans**
 - 200 Revisors uttalelse, grønn finans**
 - 203 Bærekraftsregnskap**
 - 225 Revisors uttalelse, bærekraft**

- 229 Erklæring fra styret og konsernsjefen**

- 233 Nøkkeltall og alternative resultatmål**



STATKRAFTS VISJON:

Vi fornyer verden med ren energi

I mer enn hundre år har vi hatt troen på ren, fornybar energi. Troen på kraft som fornyer seg selv, og som i sin tur fornyer verden. Energi som skaper en bærekraftig framtid for mennesker, lokalsamfunn, industri og miljøet. Nå trenger verden denne kraften mer enn noen gang, og dette kan vi mye om. Jobben vår er å sørge for at det er fornybar energi som skal forsyne hele verden.

Derfor har vi høyere ambisjoner enn noen gang. Vår nye visjon er: «Vi fornyer verden med ren energi», og det er grunnen til at mer enn 5000 ansatte i Statkraft kommer på jobb hver dag. Les videre for en oversikt av våre mål for framtiden, og hvordan vi som et ledende internasjonalt selskap innen fornybar energi skal fornye verden med ren energi.





Statkraft

KORT FORTALT

USA



5.300

Statkraft har
5.300 ansatte

21

I 21 land

PERU

CHILE

BRASIL



Europas største produsent
av fornybar energi

EBIT underliggende

54,5

MRD KRONER

Resultat etter skatt

28,6

MRD KRONER

Likviditetsendring fra driften

40,2

MRD KRONER

ROACE

43,2

PROSENT

Netto rentebærende gjeld

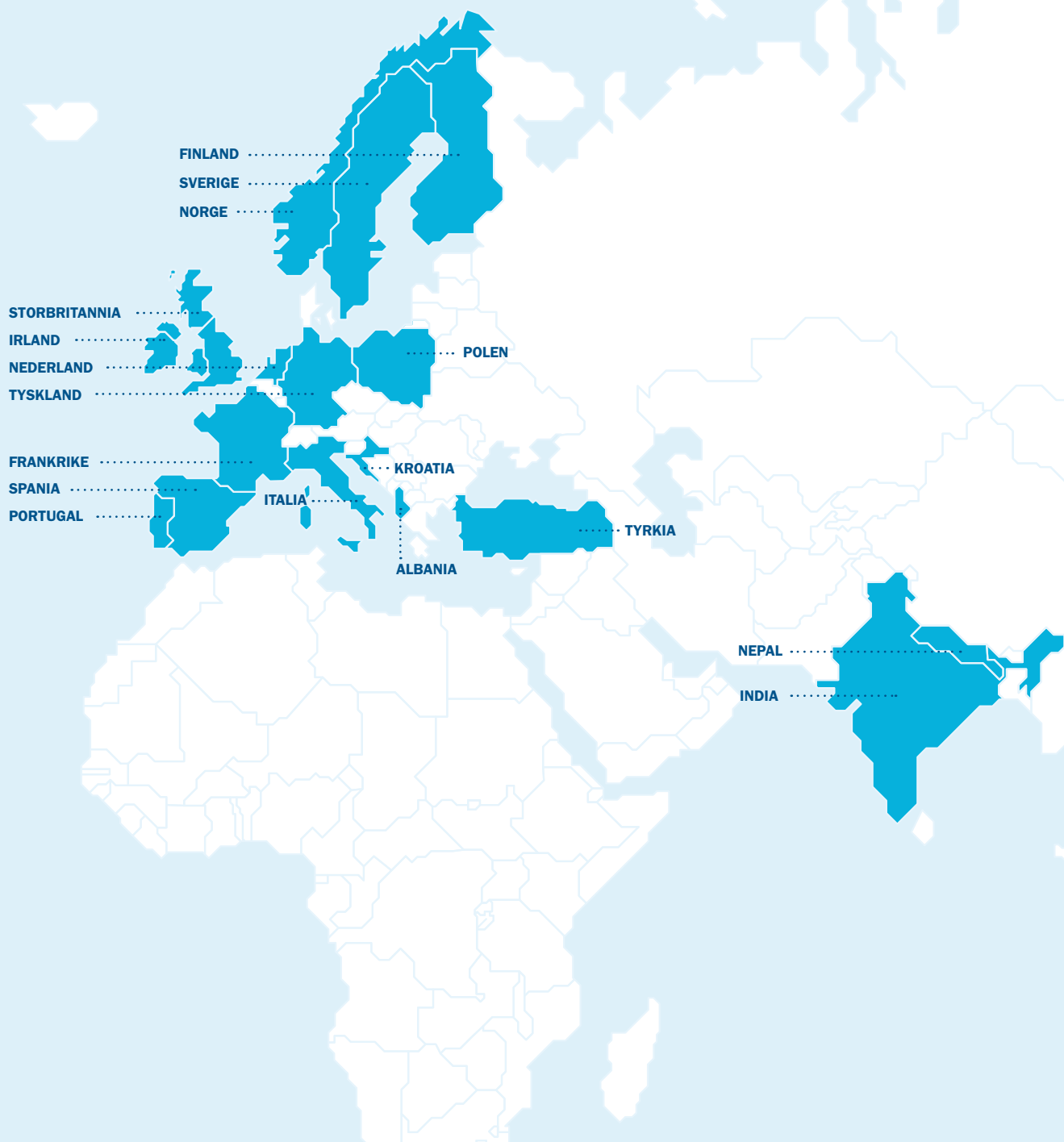
-16,3

MRD KRONER

Foreslått utbytte i 2022

17,2

MRD KRONER



Kraftproduksjon i 2022

60
TWh

Standard & Poor's
langsiktig rating

A

Andel fornybar energi

97
PROSENT

Fitch Ratings'
langsiktig rating

A-

Investeringer i 2022



11,5
MRD KRONER

● 33% Norge ● 44% Europa ● 23% Utenfor Europa

Energikilder





Styret



Fra venstre: Marte Lind, Mikael Lundin, Ingelise Arntsen, Pål Erik Sjøtøl, Thorhild Widvey, Peter Mellbye, Lars Mathisen, Marit Salte og Thorbjørn Holøs.

Thorhild Widvey

Født 1956, norsk

Styreleder, medlem siden 2016.

Leder av Kompensasjonsutvalget

Nåværende styreverv: Styreleder: Vår Energi ASA, Norwegian Ventures AS, Festspillene i Bergen.

Styremedlem: Solstad Offshore ASA, Stiftelsen H.M. Dronning Sonjas kunstnerstipend.

Arbeidserfaring: Kulturminister. Olje- og energiminister. Utenriksdepartementet: Statssekretær. Fiskeridepartementet: Statssekretær.

Mikael Lundin

Født 1966, svensk

Styremedlem, medlem siden 2018.

Medlem av Kompensasjonsutvalget

Arbeidserfaring: Konsernsjef Polhem Infra. Nord Pool: Konsernsjef. Vattenfall Power Consultant: Konsernsjef. Vattenfall Poland: Konserndirektør for Finans. Vattenfall Europe Trading: Konserndirektør for Finans. Birka Kraft: Direktør.

Marte Lind

Født 1983, norsk

Ansattvalgt styremedlem, medlem siden 2022.

Medlem av Revisjonsutvalget

Ansatt i Statkraft siden: 2008

Nåværende stilling: Statkraft: Leder for fysisk forbruk

Arbeidserfaring: Statkraft: Ulike stillinger innenfor produksjon og regulatoriske forhold.

Peter Mellbye

Født 1949, norsk

Styrets nestleder, medlem siden 2016.

Medlem av Kompensasjonsutvalget

Nåværende styreverv: Styreleder: Wellesley Petroleum, Otovo, Westgass. Styremedlem: TechnipFMC, GLS AS, Resoptima.

Arbeidserfaring: Statoil: Konserndirektør. Norges Eksportråd, Norges Nærings- og handelsdepartement: forskjellige stillinger.

Pål Erik Sjøtøl

Født 1972, norsk

Styremedlem, medlem siden 2022.

Medlem av Revisjonsutvalget

Arbeidserfaring: CEO og Managing Partner Lightrock (nåværende), Managing Partner McKinsey Europa, Shareholder Council McKinsey (Styret), Luftforsvaret.

Thorbjørn Holøs

Født 1957, norsk

Ansattvalgt styremedlem, medlem siden 2002.

Medlem av Revisjonsutvalget

Ansatt siden: 1976, Skagerak Energi

Nåværende styreverv: Styreleder: EL og IT Forbundet Vestfold/Telemark.

Nåværende stilling: Skagerak Energi: Hovedtillitsvalgt.

Marit Salte

Født 1970, norsk

Styremedlem, medlem siden 2020.

Medlem av Revisjonsutvalget

Nåværende styreverv: Styremedlem: Cercare Medical, Your.MD, Nordic Edge, Sparebankstiftelsen og diverse datterselskap i Smedvig familiebedrift.

Arbeidserfaring: Smedvig familiebedrift: Konserndirektør for Finans (nåværende). KPMG: Revisjons og ledelse konsulent.

Ingelise Arntsen

Født 1966, dansk

Styremedlem, medlem siden 2017.

Leder av Revisjonsutvalget

Nåværende styreverv: Styreleder: Asplan Viak. Styremedlem: Eksfin, SBM Offshore, Corvus Energy, Fred. Olsen Windcarrier.

Arbeidserfaring: Aibel: Konserndirektør. Sway Turbine: Administrerende direktør. REC: Konserndirektør. Statkraft: Konserndirektør. Arthur Andersen Business Consulting/ Bearing Point: Direktør. Sogn og Fjordane Energiverk: Konsernsjef. Kværner Fjellstrand: Konserndirektør for Finans.

Lars Mathisen

Født 1975, norsk

Ansattvalgt styremedlem, medlem siden 2022.

Medlem av Kompensasjonsutvalget

Ansatt i Statkraft siden: 2006

Nåværende styreverv: Styreleder: EL og IT klubb Statkraft.

Nåværende stilling: Statkraft: Hovedtillitsvalgt, Elektriker

Konsernledelsen



Fra venstre: Birgitte Ringstad Vartdal, Jürgen Tzschoepe, Anne Harris, Christian Rynning-Tønnesen, Ingeborg Dårflot, Barbara Flesche, Hallvard Granheim og Henrik Sætness.

Christian Rynning-Tønnesen

Født 1959, norsk

I konsernledelsen siden 2010

Stilling: Konsernsjef

Ansatt i Statkraft i 1992-2005 og fra 2010

Utdannelse: Siviling. NTH, Trondheim.

Officersutdannelse i det norske forsvaret

Tidligere stillinger: Norske Skog: Konsernsjef og Konserndirektør for Finans. Statkraft: Konserndirektør for Finans og andre ledende stillinger. McKinsey: Konsulent. Esso Norge: Analytiker og produktkoordinator.

Nåværende styreverv: Styremedlem: Klaveness. Styreleder: VCOM, LØRN.

Birgitte Ringstad Vartdal

Født 1977, norsk

I konsernledelsen siden 2020

Stilling: Konserndirektør Norden

Ansatt i Statkraft siden 2020

Utdannelse: Master i fysikk og matematikk NTNU, Trondheim og Master i finansiell matematikk Heriot-Watt, Skottland.

Tidligere stillinger: Statkraft: Konserndirektør Europeisk vind- og solkraft. Golden Ocean: Konsernsjef og Konserndirektør for Finans. Torvald Klaveness konsernet og Norsk Hydro: forskjellige stillinger.

Nåværende styreverv: Styreleder: Skagerak Energi AS, Fosen Vind.

Ingeborg Dårflot

Født 1979, norsk

I konsernledelsen siden 2022

Stilling: Konserndirektør Internasjonal

Ansatt i Statkraft siden 2004

Utdannelse: Siviling. NTNU, Trondheim og Comillas Pontifical University, Madrid, Spania

Tidligere stillinger: Statkraft: Direktør for region Midt-Norge og forskjellige andre stillinger.

Anne Harris

Født 1960, norsk

I konsernledelsen siden 2019

Stilling: Konserndirektør for Finans og IT

Utdannelse: Siviløkonom BI, Oslo

Tidligere stillinger: Multiconsult AS: Konserndirektør for Finans. Entra Eiendom AS: Konsernsjef og Konserndirektør for Finans. Norsk Hydro: Konserndirektør for Personal og Organisasjon, Direktør for Finansiell Rapportering og Resultatstyring.

Nåværende styreverv: Styremedlem: COWI, Aker BioMarine.

Henrik Sætness

Født 1972, norsk

I konsernledelsen siden 2020

Stilling: Konserndirektør for Konsernstaber

Ansatt i Statkraft siden 2009

Utdannelse: Siviling. Industriell økonomi NTNU Trondheim

Tidligere stillinger: Statkraft: Direktør for Konsernstrategi og analyse, Direktør Strategi og Utviklingsmarkeder. Navita Systems: Direktør Produkter og Rådgivning. Norsk Hydro: forskjellige stillinger innen energidistribusjon og krafthandel.

Nåværende styreverv: Styreleder: FME NTRANS. Styremedlem: Eviny, Fornybar Norge, Oslo Energy Forum.

Barbara Flesche

Født 1971, tysk

I konsernledelsen siden 2022

Stilling: Konserndirektør Europa

Ansatt i Statkraft siden 2020

Utdannelse: Master i økonomi University of Hamburg, utdanning innen bankfag.

Tidligere stillinger: Statkraft: Finansdirektør Europeisk vind- og solkraft. Solar Century: Konsernsjef.

Hallvard Granheim

Født 1976, norsk

I konsernledelsen siden 2014

Stilling: Konserndirektør for Marked

Ansatt i Statkraft siden 2012

Utdannelse: Siviløkonom NHH, Bergen

Tidligere stillinger: Statkraft: Konserndirektør for Finans, Direktør for Finansiell Rapportering, Regnskap og Skatt. Deloitte: Direktør, Rådgivning og Revisor. Norske Skog: Global energisjef.

Jürgen Tzschoepe

Født 1968, tysk

I konsernledelsen siden 2015

Stilling: Konserndirektør Nye energiløsninger

Ansatt i Statkraft siden 2002

Utdannelse: Ph.D. elektroteknikk, RWTH Aachen

Tidligere stillinger: Statkraft: Konserndirektør for Markedsoperasjoner og IT, Direktør for Kontinental Energi. Statkraft Markets GmbH og Knapsack Power GmbH & Co. KG: Adm. dir.

Enron: Krafttrader. IAEW Aachen: Sjefingeniør.

Konsernsjefens forord

I skrivende stund er det krig i Europa. Russlands invasjon av Ukraina har omfattende konsekvenser for energipriser og markeder. Høye priser på energi og mat har påvirket manges liv. Krigen er først og fremst en menneskelig tragedie, men Russlands invasjon fortsetter å påvirke de europeiske energimarkedene og rammer folk og bedrifter i Norge og Europa.

I mai inntraff en dødsulykke på vannkraftprosjektet Tidong i India. To ansatte hos en lokal entreprenør mistet livet, og to andre ble alvorlig skadet. Å håndtere alle aktiviteter på en sikker og ansvarlig måte er avgjørende for vår virksomhet, og forbedring av helse- og sikkerhetsresultatene er høyt prioritert.

De høye og sterkt volatile prisene gjennom hele 2022 skyldtes i hovedsak Russlands kutt i leveranser av naturgass til Europa for å legge press på landene der. Fram til 2020 sto Russland for nær 40 prosent av EUs forbruk av naturgass. Etter invasjonen har nesten all russisk naturgass blitt faset ut, noe som har ført til en alvorlig forsyningskrise og kraftige økninger i energiprisene. Situasjonen ble forverret av uvanlig tørt vær og redusert vindproduksjon i Tyskland, samt et dramatisk og uventet bortfall av fransk kjernekraftproduksjon forårsaket av reaktorstans i tillegg til vedlikehold. For å erstatte russisk naturgass har EU besluttet å øke produksjonen av fornybar energi i et tempo som savner sidestykke. Statkraft bidrar til denne fornybarveksten og ferdigstilte seks nye kraftverk i 2022, og har 13 kraftverk under bygging, de fleste i Europa.

Statkrafts kraftverk er avgjørende for energiforsyningen i Norge. Daglig tas produksjonsbeslutninger under betydelig usikkerhet, basert på analyser og prognoser for vær og andre faktorer som påvirker markedene. Gjennom energikrisen har vi lagt større vekt på den økte geopolitiske risikoen, samt den rollen ulike energikilder som for eksempel naturgass spiller. Det var en krevende situasjon i fjor, hvor vi måtte ta hensyn til muligheten for at Norge måtte importere betydelig med kraft for å dekke etterspørselen. Hensynet til forsyningsikkerheten pekte i retning av å holde produksjonen moderat for å sikre god magasinfylling, mens for lite produksjon kunne forverret prissituasjonen for husholdninger og bedrifter. Statkraft forsøkte å håndtere denne utfordringen på best mulig måte med utgangspunkt i vår store magasinkapasitet. Selv om vanddisponeringen var krevende gjennom hele året, mener jeg vi håndterte utfordringen godt. Vi baserer våre beslutninger på avanserte prognoser og lagrer vann for å kunne produsere kraft når det er størst behov.

Langsiktige kraftleveranser til konkurransedyktige betingelser er en viktig del av Statkrafts tilbud til industri og næringsliv. Det gir forutsigbare leveranser og priser som reduserer kundenes risiko. Hvert år leverer vi om lag 10 TWh på slike kontrakter. I løpet av 2022 inngikk vi åtte langsiktige industrikontrakter på til sammen 25 TWh over avtalenes løpetid. Statkraft var først ute med å tilby kraftleveranser i det nye markedet for fastpriskontrakter til norsk næringsliv, og bidrar til konkurranse ved å tilby fastpriskontrakter i alle prisområder.

Statkraft hadde store driftsinntekter i 2022 som følge av høye kraftpriser, vellykket energidisponering og solide resultater fra markedsaktivitetene. Dette ga eksepsjonelt gode resultater, til tross for at kraftproduksjonen var lavere enn i de foregående årene. Statkraft oppnådde et underliggende driftsresultat (EBIT) på 54,5 milliarder kroner og et resultat etter skatt på 28,6 milliarder. Total skattekostnad endte på 30,2 milliarder kroner, hvorav 24,0 milliarder er betalbar skatt

i Norge. I tillegg kommer høypris- og solidaritetsbidrag på totalt 2,0 milliarder kroner, hvorav 1,7 milliarder kroner er til Norge. For 2022 foreslår Statkraft et utbytte til eier på 17,2 milliarder kroner.

Engergikrisen i Europa har forsterket behovet for å bygge ut mer fornybar kraft, en energiform som allerede er sterkt etterspurt for å løse klimakrisen. Vårt svar er å trappe opp satsingen på utbyggingen av fornybar energi og 100 prosent av våre nye investeringer er i fornybar energi. I 2022 lanserte vi en oppdatert strategi med enda høyere vekstambisjoner, på tvers av geografier og teknologier. Innen 2025 skal Statkraft oppnå en årlig utviklingstakt på 2500-3000 MW, noe som tilsvarer ferdigstilling av et nytt kraftverk hver niende dag, året rundt.

I Norge har vi kunngjort planer for å øke effekten i våre vannkraftverk gjennom å starte fem store oppgraderingsprosjekter før 2030. Vi arbeider i tillegg med vannkraftutbygging i India og Chile, og vurderer flere andre nye prosjekter i ulike land.

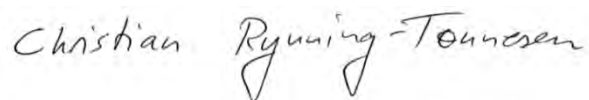
En betydelig del av veksten vil komme innenfor vind- og solkraft, samt batterilagring. Statkraft er blant de største utbyggerne av vindkraft på land i Europa, og for tiden er tre vindparker under bygging. I Norge har Statkraft lansert et stort vindkraftprosjekt, og flere andre prosjekter er på gang i Europa. I Brasil ble de første turbinene i vindparken Ventos de Santa Eugenia satt i drift før årsskiftet, og hele vindparken vil være i full drift i løpet av 2023. To andre vindparker er under bygging i Brasil og Chile.

Innenfor havvind har Statkraft inngått et samarbeid med Copenhagen Infrastructure Partners om å utvikle fire havvindprosjekter i Irland. I Norge samarbeider vi med Aker Offshore Wind, bp og Ocean Winds om å utvikle havvind på Sørliche Nordsjø II og Utsira Nord i Nordsjøen.

I løpet av året fullførte vi byggingen av tre solparker i Nederland, samt Nellai, vårt første større solkraftanlegg i India. I begynnelsen av 2023 har vi fem prosjekter under bygging i Irland, Nederland og Spania, og mange flere solkraftprosjekter er under utvikling globalt.

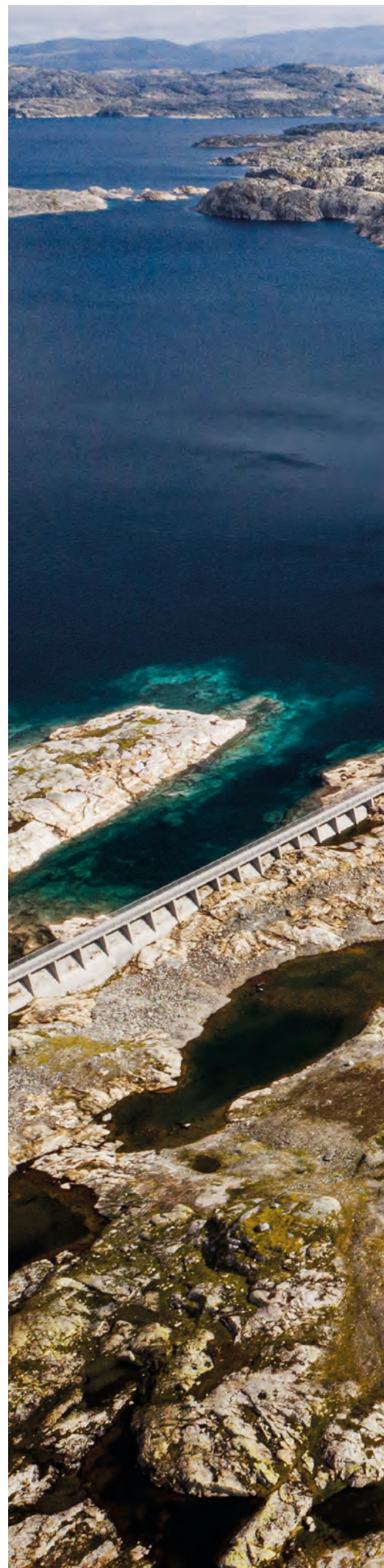
Statkraft gjennomførte organisasjonsendringer i 2022 ved å etablere tre geografiske forretningsområder for kraftproduksjon – Norden, Europa og Internasjonal. Forretningsområdet Markets fortsetter å ha det globale ansvaret for markedsaktiviteter. I tillegg er det etablert et eget forretningsområde for Nye energiløsninger. Det har som mål å drifte og utvikle fjernvarmeverksamheten, utvikle nye grønne energiteknologier som biodrivstoff, utvikle en av de ledende europeiske ladeleverandørene for elbiler gjennom datterselskapet Mer, samt bygge en industriell rolle for Statkraft innenfor grønt hydrogen. Statkraft har som mål å være en ledende utvikler av grønt hydrogen i Norge og i utvalgte markeder internasjonalt. Målet er å utvikle 2000 MW produksjonskapasitet for grønt hydrogen innen 2030.

For å bremse klimaendringene må verdens energiforsyning endres fra fossil til fornybar. Takk til alle kolleger i Statkraft som hele tiden jobber for å oppfylle vår visjon: Vi fornyer verden med ren energi.



Christian Rynning-Tønnesen
Konsernsjef

Årsberetning





STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Leverer ren fleksibilitet – med vannkraft som fundament

Europas største vannkraft-produzent, og en vesentlig aktør i Sør-Amerika og India – med investeringer i minst fem større prosjekter i Norge innen 2030.

Årsberetning

2022 var et ekstraordinært år. De europeiske energimarkedene var svært volatile og i perioder var kraftprisene ekstreme, og dette har vært utfordrende for mange husholdninger og bedrifter. Som Europas største produsent av fornybar energi med betydelig fleksibel vannkraftproduksjon og magasinkapasitet i Norge, legger Statkraft vekt på å håndtere situasjonen gjennom en ansvarlig energidisponering.

Statkraft har et sterkt engasjement for bærekraft og arbeider kontinuerlig for å forbedre innsatsen, etterleve nye lover og regler samt leve opp til økte forventninger til selskapet. Statkraft skal ta vare på mennesker og sikre at alle som jobber for selskapet kommer trygt hjem fra arbeidet. Det er derfor langt fra tilfredsstillende at det i 2022 var en ulykke hvor to personer mistet livet, og at det var ytterligere ti alvorlige skader. Styrking av sikkerhetskulturen og -resultatene – i Statkraft og blant underleverandører – er fortsatt høyeste prioritet i hele organisasjonen.

Statkrafts store antall fleksible vannkraftverk med lave driftskostnader, kombinert med de høye kraftprisene, hadde naturlig nok en positiv effekt på de finansielle resultatene. Statkraft er også en av de største aktørene i det europeiske energimarkedet, og resultatene fra trading- og origination-virksomheten var ekstraordinært sterke i 2022. I sum førte dette til et rekordhøyt underliggende driftsresultat på 54,5 milliarder kroner, mens resultat før skatt endte på 58,9 milliarder kroner og resultatet etter skatt på 28,6 milliarder kroner. Skattekostnaden og det foreslåtte utbytte på til sammen 47,4 milliarder kroner representerer et betydelig bidrag til samfunnet.

I 2022 oppdaterte Statkraft strategien fram mot 2030 med mer ambisiøse mål for fornybar energi. For å være bedre rustet til å levere på den oppdaterte strategien, ble konsernet omorganisert med en ny struktur på forretningsområdene. Disse endringene og de sterke finansielle resultatene gir Statkraft et solid grunnlag for å levere på vekststrategien.

VISJON

Vi fornyer verden med ren energi

Vi har alltid trodd på en bedre type kraft. En kraft som er fornybar, og som igjen fornyer verden. Kraft som skaper en positiv og bærekraftig fremtid for mennesker, lokalsamfunn, industrier og miljøet vårt.

Det er den rene, fornybare energien vi har vært en pådriver for i over et århundre, energien verden trenger mer enn noen gang.

Gjennom vår ekspertise ser vi verdien denne energien gir, og det gode den kan gjøre. Nå er det vår jobb å sørge for at den fornyer verden.

VERDIER

Verdiene som skal være retningsgivende for Statkraft og som gjelder alle ansatte og andre som representerer Statkraft er:

Vi er ansvarlige ved at vi tar hensyn og er oppmerksomme på hvordan vårt arbeid påvirker kollegaer, kunder, samfunnet og miljøet rundt oss.

Vi utvikler oss sammen ved å være lagspillere og ved å lære av suksess og fiasko. Vi er ett Statkraft ved at vi deler vår kompetanse, anerkjenner verdien av mangfold og lærer av enhver situasjon.

Vi utgjør en forskjell ved å finne bedre måter å gjøre ting på og bidrar til framgang og økt verdi ved at vi tar utfordringer, setter søkelys på det viktigste og leverer løsninger som bidrar til positive endringer.

Disse kjerneverdiene gjelder alle ansatte og andre som representerer Statkraft.

BÆREKRAFT

Ambisjoner og mål

Statkraft har som mål å være et ledende fornybarselskap innen 2030, og selskapet har en tydelig forretningsstrategi, som ble oppdatert i 2022, for å oppnå dette. En grunnpilar for denne strategien er måten Statkraft drives på, noe som er forankret gjennom selskapets mangeårige forpliktelse til bærekraft og ansvarlig forretningspraksis. Samtidig kommer det flere lovpålagte krav, og selskapets interesser har stadig større forventninger til bærekraft. Statkraft har derfor oppdatert sin bærekraftstrategi i 2022, som nå også omfatter biologisk mangfold. Strategien understreker at selskapet skal håndtere sin innvirkning på biologisk mangfold på en ansvarlig måte, sørge for en stadig økt forståelse av selskapets innvirkning, samt åpent rapportere om dette. Strategien beskriver også selskapets arbeid med FNs bærekraftsmål (SDG), og presenterer ambisjoner og mål for klima og menneskerettigheter, i tillegg til biologisk mangfold.

Statkraft anerkjenner at næringslivet spiller en viktig rolle for å oppnå FNs bærekraftsmål og har vurdert sin innvirkning på alle de 17 bærekraftsmålene. Selskapet har valgt å fokusere på syv av disse. Dette er mål Statkraft mener er spesielt viktige, og som samtidig representerer områder der selskapets bidrag kan ha størst betydning. Statkrafts overordnede ambisjon er å bidra til å bekjempe klimaendringene (FNs bærekraftsmål 13). Videre fokuserer selskapet på økt tilgang til rimelig og ren energi for alle (FNs bærekraftsmål 7) og utvikling av bærekraftige byer og lokalsamfunn (FNs bærekraftsmål 11). Ansvarlig utvikling og drift av virksomheten er også viktig og temaer som likestilling, helse og sikkerhet, biologisk mangfold og menneskerettigheter følges derfor opp tett (FNs bærekraftsmål 5, 8, 15 og 16).

Statkraft har forpliktet seg til å følge et utslippsløp for kraftsektoren som er forenlig med et mål om en global oppvarming på maksimalt 1,5 °C. Statkrafts langsiktige klimamål er karbonnøytralitet for kategori (scope) 1 og kategori 2 utslipp innen 2040. Målet om karbonnøytralitet er i overensstemmelse med SDAs (Sectoral Decarbonization Approach) 1,5°C-scenario, som IEA (International Energy Agency) har utviklet for kraftsektoren.

Statkrafts mål er å ha en arbeidsplass uten skader. Denne ambisjonen følges opp gjennom et forbedringsprogram på tvers av konsernet, 'Powered by Care'.

Statkraft forplikter seg til høye etiske standarder for sin forretningsadferd. Selskapet har implementert et compliance-program som dekker områdene korrupsjon, svindel, hvitvasking, sanksjoner og eksportkontroll, samt personvern og konkurranselovgivning. Det er stort fokus på forebyggende arbeid, og ressursene er styrket for å følge opp selskapets vekstaktiviteter.

Styring av bærekraft

I arbeidet med bærekraft følger Statkraft gjeldende lover og regler i de landene vi har virksomhet i, og veiledes av relevante internasjonale standarder og prinsipper, inkludert OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og FNs Veiledende

prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Statkraft er medlem av FNs Global Compact. Videre følger Statkraft nøye opp forventningene fra selskapets eier, som nylig er beskrevet i eierskapsmeldingen til Stortinget (Meld St. 6, 2022-2023).

Statkrafts leveregele (Code of Conduct) beskriver selskapets grunnleggende prinsipper for ansvarlig atferd. Tilsvarende forventninger til leverandører er beskrevet i Statkrafts leveregele for leverandører (Supplier Code of Conduct).

Statkraft har som mål å skape verdier for samfunnet og samtidig minimere påvirkningen på miljøet. Vi erkjenner at denne ambisjonen kan skape dilemmaer. Selskapet søker å forstå og håndtere disse dilemmaene gjennom en risikobasert tilnærming, ved å balansere ulike samfunnsbehov og ved å inkludere slike temaer i selskapets forretningsprosesser. Statkrafts ambisjoner og prinsipper for bærekraft er reflektert i selskapets styringssystem, "The Statkraft Way".

I løpet av de siste årene har Statkraft gjennomført et omfattende arbeid for å forstå og innføre EUs taksonomi for bærekraftige investeringer. For regnskapsåret 2022 rapporterer Statkraft for første gang for selskapets aktiviteter som oppfyller taksonomikravene («taxonomy aligned») i henhold til dette rammeverket. I tillegg har Statkraft i 2022 for første gang utstedt grønne obligasjoner med tilhørende rapportering. For mer informasjon om taksonomien og grønne obligasjoner, se kapittel Bærekraftig finansiering.

Statkrafts rapportering om bærekraftstemaer og -resultater er basert på prinsippene i Global Reporting Initiative (GRI) Standards, og det ble gjennomført en ny vesentlighetsanalyse i 2022. Selskapet videreutvikler også sine prosesser for bærekraftsrapportering, slik at disse er i samsvar med EUs bærekraftsdirektiv (Corporate Sustainability Reporting Directive, CSRD) og europeiske standarder for rapportering av bærekraft (European Sustainability Reporting Standards, ESRS).

Viktigste resultater knyttet til bærekraft i 2022

- Statkrafts installerte produksjonskapasitet basert på fornybare kilder var 16 646 MW, noe som er en økning på 377 MW fra 2021. I tillegg er det tatt investeringsbeslutninger i 2022 for 266 MW fornybar kapasitet.
- Konsernets karbonintensitet er blant de laveste i den globale energisektoren. I 2022 var den 11 kg/MWh og 97 prosent av Statkrafts kraftproduksjon var basert på fornybare energikilder.
- Statkraft har videreført arbeidet med å finne tiltak som kan redusere selskapets direkte klimagassutslipp, og redusere klimagassutslippene i leverandørkjeden (indirekte utslipp, scope 3). Videre pågår arbeid for å utvikle og teste verktøy for beregning av klimagassutslipp i design-, planleggings- og byggefasen av vann- og vindkraftprosjekter.
- Dessverre var to arbeidsrelaterte dødsfall og ytterligere ti alvorlige skader i 2022. Dødsulykken, der to kontraktøransatte mistet livet, skjedde på vannkraftprosjektet Tidong i India i mai.

- Statkraft nådde ikke målet om null alvorlige skader. Styrking av helse- og sikkerhetskulturen har fortsatt høyeste prioritet og får stor oppmerksomhet i Statkraft. Viktige tiltak følges opp som en del av "Powered by Care"-programmet og styringssystemet for helse og sikkerhet.
- Statkraft implementerer kravene i åpenhetsloven i Norge som trådte i kraft i 2022, herunder aktsomhetsvurderinger knyttet til selskapets aktiviteter og åpen informasjon og rapportering om disse temaene.
- Statkraft har videreført arbeidet med å identifisere og vurdere potensielt negative konsekvenser for menneske- og arbeidstakerrettigheter i Statkrafts leverandørkjede og har fortsatt diskusjonene med strategiske leverandører.
- Statkraft ønsker å utvikle en mer mangfoldig og inkluderende (Diversity & Inclusion, D&I) arbeidsplass, og har etablert tre indikatorer for disse områdene for å legge til rette for langsiktig verdiskaping. De viktigste tiltakene i 2022 har vært å bygge opp kompetanse og øke bevisstgjøringen om D&I i organisasjonen, integrere D&I i rekrutteringsprosessen og etablere systemer for oppfølging og rapportering.
- Innen området forretningsetikk fortsatte arbeidet for økt bevissthet og beredskap for å håndtere risiko i nye og eksisterende forretningsaktiviteter. Selskapets medarbeidere har fått opplæring i forretningsetikk med hovedfokus på aktiviteter og områder med høy risiko, herunder fusjoner og oppkjøp, partnerskap, forretningsutvikling, byggeprosjekter og markedsaktiviteter. Arbeidet med digitalisering, skalerbarhet, systematisering og effektiv implementering av compliance-programmet fortsetter.
- Strategien for biologisk mangfold ble ferdigstilt i 2022 og blir nå omsatt i konkrete tiltak. En arbeidsgruppe har blitt etablert for å koordinere implementeringen av strategien på tvers av organisasjonen.
- I Norge bidrar Statkraft aktivt med relevante fakta og studier i de pågående prosessene for oppdatering av konsesjonsvilkårene for selskapets eksisterende vannkraftverk. Ved utgangen av 2022 har Statkraft mottatt oppdaterte vilkår for selskapets fem eldste vannkraftkonsesjoner. Det pågår vilkårsrevisjoner av syv konsesjoner, som omfatter Statkrafts største fleksible dam-installasjoner.
- I Sverige kunngjorde den nye regjeringen i september 2022 at den nasjonale prosessen for oppdatering av konsesjonsvilkårene for vannkraft utsettes av hensyn til nasjonal energisikkerhet knyttet til energikrisen i Europa. Den første av Statkrafts vannkraftkonsesjoner som skal revideres i Sverige er Ljungan, som etter planen skal starte i 2023. I Tyskland er konsesjonen for vannkraftanlegget

Wannhausen under revidering, og vilkårene for vannkraftverket Dörveden blir også vurdert.

- Statkraft forventer økt fokus på sirkulærøkonomi i tiden framover. Arbeid er igangsatt for å få bedre forståelsen for hvilke konsekvenser selskapets aktiviteter har og hvordan graden av gjenbruk og gjenvinning kan økes.

Styret følger opp selskapets bærekraftarbeid som del av sine ordinære møter. Mer detaljert informasjon om Statkrafts bærekraftarbeid og -resultater finnes i kapittelet Bærekraft.

Høyesteretts kjennelse om vindkraftutbyggingen på Fosen

I oktober 2021 avgjorde Høyesterett at tillatelsene til Roan og Storheia vindkraftverk, som en del av vindparkutbyggingen på Fosen, krenker internasjonale menneskerettigheter. Høyesterett fastslo at vindkraftverkene, med mindre tilfredsstillende avbøtende tiltak settes inn, vil ha vesentlige negative konsekvenser på reneiernes mulighet til å utøve sin kultur på Fosen på lengre sikt, som ble vurdert av retten til å være det relevante vurderingstemaet for brudd på artikkel 27 i FNs konvensjon om sivile og politiske rettigheter (SP). I etterkant av Høyesteretts kjennelse har Olje- og energidepartementet (OED) skissert en fornyet administrativ prosess, som tar sikte på å utrede mulige avbøtende tiltak som langsiktig kan sikre reindriftsutøvernes rett til å utøve sin kultur og drive reindriftsvirksomhet på Fosen. OED vil vurdere relevante endringer i konsesjonene for å sikre at samenes rettigheter ivaretas. Statkraft forplikter seg til å respektere menneskerettighetene, og Fosen Vind og Statkraft støtter denne prosessen, og har, etter anmodning fra OED, kommet med innspill til et utredningsprogram.

Ettersom Roan vindpark er solgt, har Fosen Vind jevnlig dialog hovedsakelig med Sør-Fosen sifte med mål om å iverksette egnede avbøtende tiltak som beskytter reindriftssamenes kulturelle rettigheter i henhold til SP artikkel 27 både på kort og lang sikt, og vil fortsette med dette framover. Fosen Vind har også utarbeidet en beredskapsplan for å hjelpe Sør-Fosen sifte dersom det skulle oppstå en krevende beitesituasjon eller eventuelle andre kortsiktige behov.

Fosen Vind jobber kontinuerlig for å oppfylle sine lovpålagte forpliktelser om å foreta aktsomhetsvurderinger av menneskerettigheter, og videreføre dialogen med den berørte siften.

For mer informasjon, se avsnitt Menneskerettigheter i Bærekraftkapitlet, note 35 til konsernregnskapet og hjemmesiden til Fosen Vind, www.fosenvind.no.

STRATEGI

Markedsutvikling

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

Samtidig som de globale energimarkedene har blitt sterkt påvirket av geopolitikk og økt økonomisk usikkerhet med høye inflasjonsnivåer, fortsetter det grønne skiftet å utvikle seg videre. EU har lansert flere initiativer for å øke utbyggingen av vind og sol for å bli uavhengig av russisk gass og flere land har forpliktet seg til å akselerere tiltak på COP27 for å nå klimamålene. Batterier og grønt hydrogen utvikler seg som teknologier som vil komplementere ikke-regulerbar fornybar energi i en fremtidig nullkarbonøkonomi og vekstmålene her fortsetter å øke.

Det grønne skiftet vil endre måten energi produseres og forbrukes på. Den massive veksten i ikke-regulerbar sol- og vindkraft, utfasing av kull og økt etterspørsel etter energi vil kreve mer fleksibel produksjon. Videre vil avkarbonisering medføre økt etterspørsel etter ny teknologi. Samtidig vil det være større markedskompleksitet og høy usikkerhet i markedet både på kort og mellomlang sikt. Den grønne agendaen blir også mer kompleks etter hvert som bærekraftsagendaen styrkes og utvides. Statkrafts strategi er basert på disse trendene og konsernets konkurransefortrinn i jakten på å være et ledende internasjonalt fornybarselskap.

Statkrafts konkurranseevne

Statkraft har et solid grunnlag for videre vekst. Fra å være en tilbyder av vannkraft til norsk industri og det norske kraftmarkedet, har Statkraft utviklet seg til å bli Europas største produsent av fornybar energi med en økende tilstedeværelse i andre internasjonale markeder. Statkrafts viktigste konkurransefortrinn er en god markedsforståelse, industriell kompetanse innen utvikling og drift av kraftverk samt evnen til å bruke disse styrkene på tvers av verdikjeden.

Ansvarlig fornybarselskap

Statkraft har et renommé som et ansvarlig fornybarselskap og anses som en kompetent partner med høy forretningsetikk og troverdighet. Statkraft utvikler og driver fornybare prosjekter på en bærekraftig måte for miljøet og samfunnet.

En unik nordisk vannkraftportefølje

Statkrafts vannkraftportefølje i Norden 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 optimalisering av kraftproduksjon, i tillegg til en integrert prosess hvor både energidisponering samt drift og vedlikehold inngår, gjør Statkraft til en god eier av fleksibel vannkraft.

Solid teknisk kompetanse

Det langsiktige eierskapet har gitt Statkraft solid teknisk kompetanse innen drift og vedlikehold av fornybare energikilder i flere regioner, spesielt innenfor vann- og vindkraft på land. Statkraft benytter sin solide kompetanse innen forvaltning av kraftverk og kontinuerlig forbedring til å opprettholde og forbedre konkurranseevnen innen drift og vedlikehold av fornybare energikilder.

Utvikling av store kraftverk innen fornybar energi

Statkrafts industrielle kompetanse er bygget opp gjennom en lang historie med vellykket utvikling av store kraftverk innen fornybar energi. Dette gjelder spesielt vannkraftverk, men også vind- og solkraftanlegg. Foruten å være konkurransedyktige når det gjelder kostnader, har Statkraft evne til å både å utvikle prosjekter på en bærekraftig måte samt å sikre prosjektenes framtidige kontantstrømmer som de viktigste konkurransefortrinnene.

Markedsinnsikt og energidisponering

Gjennom konsernets langsiktige eierskap av kraftverk har Statkraft opparbeidet en sterk markedsforståelse. Konsernet er ledende innen energidisponering og har ekspertise i flere markeder. Statkraft skaper verdier gjennom å kombinere komplekse systemer bestående av både egne kraftverk og kraftverk eid av andre produsenter. Statkraft håndterer også risiko gjennom å tilby markedsadgangstjenester for kunder der Statkraft forvalter kundenes kraftproduksjon. Statkraft er markedsledende for denne typen tjenester i Tyskland, Europas største kraftmarked, og en av de største leverandørene av slike tjenester i Europa for øvrig, med en voksende portefølje i det europeiske markedet. Statkraft har brukt sin dype markedsforståelse til å utvikle en konkurransedyktig krafthandelsvirksomhet. Gjennom en analytisk tilnærming, bygget på Statkrafts fundamentale markedsanalyse, er krafthandel et konkurransefortrinn for Statkraft.

Marked og kundeforhold

Statkraft har i flere tiår hatt et nært forhold til kraftintensiv industri i Norge, noe som har gitt konsernet solid kompetanse i å håndtere store kunder. Denne kompetansen har blitt videreutviklet innen origination, fjernvarme og markedsadgangstjenester for mindre kraftprodusenter. Denne erfaringen har etablert Statkraft som en ledende leverandør av fornybar energi og relaterte tjenester i Europa. Statkraft har vist betydelig innovasjonsevne i å utvikle nye, og ofte komplekse, produkter og tjenester for å imøtekomme kunders behov.

Statkrafts strategiske tilnærming

Statkraft har i løpet av 2022 oppdatert strategien og forlenget horisonten fra 2025 til 2030. Den oppdaterte strategien er en videreføring av den strategiske retningen, men med en betydelig styrket vekstambisjon på tvers av aktiviteter og geografier. Statkraft har som mål å skape verdi ved å muliggjøre en nullutslippsfremtid gjennom sine fire strategiske pilarer:

- Levere ren fleksibilitet – med vannkraft som fundament

- Øke veksten innen solkraft, landbasert vindkraft, havvind og batterilagring
- Tilby grønne markedsløsninger til kunder
- Skalere nye teknologier innen grønn energi

For å levere på denne strategien vil Statkraft ha en markeds-sentrisk tilnærming. Dette betyr at konsernets dype markedsforståelse innenfor sitt definerte geografiske område benyttes til å finne og utvikle de mest lønnsomme mulighetene som egner seg best i hvert enkelt marked, på tvers av teknologier. Statkraft skal utvikle, kjøpe, eie og drifte fornybar kraftproduksjon og andre grønne teknologier, og tilby kundene de beste energiløsningene på veien mot fremtidens nullutslippssamfunn.

Statkraft vil fremover søke lønnsom vekst og bygge skala i dagens geografiske områder. I Norge skal Statkraft lede an i energiomstillingen ved å utvikle og produsere fornybar kraft og fleksibilitet, skalere nye grønne energiteknologier og tilrettelegge for en bærekraftig fornybar industri. I Europa har Statkraft som ambisjon å ta en ledende rolle i energimarkedene og bidra til energiomstillingen, med sin posisjon som Europas største produsent av fornybar energi og med sin omfattende markedsvirksomhet. Videre skal Statkraft i Sør-Amerika og India bidra til mer bærekraftige energisystemer, ved å følge opp mulighetene knyttet til den økende energietterspørselen.

Strategiske prioriteringer

Levere ren fleksibilitet – med vannkraft som fundament

Behovet for fleksibilitet i energimarkedet øker. Dette gir et unikt utgangspunkt for en kraftprodusent med store vannmagasiner kombinert med solid markedskompetanse. Statkraft vil fortsette å tilby ren fleksibilitet med sin solide vannkraftportefølje.

Innen vannkraft vil Statkraft fortsette å optimalisere og utvide den unike porteføljen. Den nordiske porteføljen er en viktig kilde til fleksibel og pålitelig kraftproduksjon. Mange av de nordiske vannkraftverkene er gamle, og Statkraft vil øke reinvesteringene for å forlenge levetiden og øke effektiviteten. Det forventes årlige reinvesteringer på om lag 3 milliarder kroner for norsk og svensk vannkraft i årene som kommer. I Norge planlegger Statkraft også å utvide kapasiteten gjennom effektoppgraderinger og har som mål å igangsette minst fem større nye prosjekter innen 2030. Utenfor Norden vil Statkraft fortsette å maksimere den langsiktige verdien av eksisterende kraftverk, og vil vurdere muligheter for å utvide porteføljen. De to prosjektene som nå er under bygging, Los Lagos i Chile og Tidong i India, er eksempler på dette.

For å utvide fleksibiliteten vil Statkraft også fortsette å utvikle og levere nettstabiliseringstjenester. For tiden fokuseres det på å utvikle batterilagringssystemer og roterende stabilisatorer (synkronkompensatorer), hovedsakelig i europeiske markeder.

I Europa vil gasskraft fortsatt være viktig for å gi den nødvendige fleksibiliteten. Statkraft vil eie og drive sin eksisterende gasskraftportefølje, mens all videre vekst vil skje innen fornybar energi. Statkraft vil derfor søke å videreutvikle

gasskraftanleggene for å legge til rette for nye fornybare energiteknologier.

Øke veksten innen solkraft, vindkraft, havvind og batterilagring

Sol- og vindkraft på land er de rimeligste teknologiene for ny kraftproduksjon og det forventes stor vekst innenfor disse teknologiene i alle markeder hvor Statkraft opererer. Statkraft har et godt utgangspunkt med gode resultater innen utvikling av landbasert vind helt tilbake til begynnelsen av 2000-tallet, og i de siste årene også innen solkraft og batterilagring. Selskapet har bygget sterk kompetanse gjennom hele livssyklusen til både landbaserte vind- og solkraftverk, kombinert med sterk kompetanse i å sikre ulike typer inntektsstrømmer. Statkraft har siden 2018 skalert en forretningsutviklingsorganisasjon på tvers av sine markeder for å bygge solide og gode prosjekter. Dette har blitt muliggjort av både organisk vekst, oppkjøp av nøyte utvalgte prosjekter samt vellykkede oppkjøp av Element Power og Solarcentury.

Statkraft vil intensivere rollen som utvikler av vind- og solkraft med mål om en årlig vekstrate på 2,5 til 3 GW per år innen 2025 og 4 GW innen 2030. Fremover har Statkraft en ambisjon om å utvide verdikjeden gjennom posisjonering innen sol- og landbasert vind, fra å være hovedsakelig fokusert på utvikling og salg til også mer langsiktig eierskap i de vind- og solkraftverkene som utvikles.

Frem mot 2030 skal Statkraft derfor øke sin eierandel i solenergi og landbasert vind i Storbritannia, Irland og andre land. Ved å benytte den unike markedskompetansen vil Statkraft øke verdien ved å sikre inntektsstrømmer gjennom auksjoner og kraftsalgsavtaler.

Statkraft har også som ambisjon å ta en industriell rolle innen havvind i Nordsjøen og Irland, både som utvikler, deleier og ledende operatør i driftsfasen av havvindanlegg. I Norge er Statkraft for tiden en del av anbudsprosessen i Sørlige Nordsjø II (sammen med Aker og bp) og Utsira Nord (sammen med Aker og Ocean Winds), og den utvidede nasjonale ambisjonen innen havvind representerer en betydelig mulighet for Statkraft. I Irland, bygger Statkraft i dag på sine posisjoner i North Irish Sea Array (NISA) og Bore Array sammen med Copenhagen Infrastructure Partners.

Tilby grønne markedsløsninger til kunder

Energimarkedene blir stadig mer komplekse og med økt usikkerhet. Samtidig krever kundene mer grønn strømforsyning og skreddersydde energiløsninger. Statkrafts markedsoperasjoner er basert på markedsledende energidisponering og sikring av inntekter fra egne eiendeler. Statkraft forsyner industrielle og kommersielle forbrukere med egen og andres kraft, som samsvarer med deres individuelle behov, styrer deres risikoprofil og hjelper dem med å bli karbonnøytrale. Statkrafts ambisjon er å være en ledende leverandør av markedsløsninger i Europa med betydelig global rekkevidde – noe som også er et konkurransefortrinn for vår anleggsbaserte virksomhet.

Fremover vil Statkraft fortsette å vokse og styrke markedsaktivitetene. Selskapet vil maksimere verdien av egne og kundenes kraftverksporteføljer gjennom energidisponering og forvaltning. Statkraft vil utvide handelen med energiprodukter og øke volumene innen oppstrøms-kraftsalgsavtaler og strukturert grønn energiforsyning. Selskapet vil også fortsette å vokse innenfor proprietær handel.

Den største delen av Statkrafts markedsoperasjoner er knyttet til nordisk vannkraft, hvor en betydelig andel av produksjonen er sikret med langsiktige kraftsalgsavtaler (PSA) med kunder. I tillegg til bilaterale fysiske kontrakter har Statkraft en finansiell risikoreduksjonsportefølje som inngår finansielle kontrakter, stort sett forwards og futures, for å sikre prisene på et visst volum av fremtidig spotsalg.

Skalere nye grønne energiteknologier

Nye grønne energiteknologier vil spille en viktig rolle i fremtidens nullutslippssamfunn. Statkraft har riktig kompetanse og utgangspunkt for å bygge posisjoner i flere av disse teknologiene, og dermed ta del i denne forventede veksten og bygge nye verdiskapende virksomheter over tid. For tiden er de viktigste initiativene og ambisjonene å:

- Bli en ledende aktør innen grønt hydrogen i Norge og Sverige og etablere en industriell posisjon i andre utvalgte Statkraft-markeder – utvikle 2 GW innen 2030.
- Gjennom elbilladevirksomheten Mer, bli en ledende europeisk fullservice elbilladeleverandør.
- Bygge en ledende posisjon innen biodrivstoff i Norge og Sverige, og starte med biodieselproduksjon fra restråstoff gjennom felleskontrollert virksomhet med svenske Södra.
- Utvikle og skalere muligheter for å bygge nye verdiskapende virksomheter over tid.
- Fortsette vekst og utvikling av fjernvarmevirksomheten, inkludert realisering av karbonfangst og -lagring (CCS).

Statkraft søker kontinuerlig etter nye muligheter hvor eksisterende kompetanse og portefølje kan gi et konkurransefortrinn.

Statkrafts ambisjon for 2030

Med den oppdaterte strategien har Statkraft utvidet den strategiske horisonten til 2030 og styrket vekstambisjonene i hele selskapet. Statkraft strekker seg etter å være et ledende fornybarselskap med bærekraftig, etisk og sikker drift. Målet er å være:

- Det største vannkraftselskapet i Europa og en betydelig aktør i Sør-Amerika og India.
- En stor utvikler av vind- og solkraft samt batterilagring med en årlig vekstrate på 2,5-3 GW utviklet kapasitet innen 2025 og 4 GW innen 2030.
- En industriell havvindaktør i Nordsjøen og Irland.
- Blant de beste tilbyderne av markedsløsninger i Europa med en betydelig global tilstedeværelse.
- En ledende utvikler av grønt hydrogen, biodrivstoff, elbillading og andre grønne teknologier - utvikle 2 GW produksjonskapasitet for grønt hydrogen innen 2030.
- En av de tre mest lønnsomme og kundeorienterte fjernvarmeaktørene i Norge og Sverige.

Investeringer

Statkraft har en ambisiøs vekststrategi innen fornybar energi som vil kreve betydelige investeringer i de kommende årene. Selv om Statkraft styrer sin eksponering mot de nordiske markedene aktivt gjennom flere strategier, vil den tilgjengelige investeringskapasiteten alltid påvirkes av store bevegelser i kraftprisene. Etter et år med kraftig fall i kraftprisene i 2020, som resulterte i redusert investeringskapasitet, var prisene i 2021 og 2022 på historisk høye nivåer. Dette har bidratt til å gjenopprette og styrke investeringskapasiteten. De siste regulatoriske endringene i Norge med høyere grunnrenteskatt og et høyprisbidrag på kraftproduksjon har en negativ effekt på prosjektenes lønnsomhet og investeringskapasiteten. Statkraft har imidlertid fortsatt et solid finansielt grunnlag for videre vekst.

Investeringsprogrammet og prosjektporteføljen har stor grad av fleksibilitet. Tempoet og den samlede investeringen som gjøres i strategiperioden vil avhenge av markedsmuligheter og markedsutvikling og vil tilpasses Statkrafts finansielle kapasitet og mål for kredittrating. Frem mot 2025 planlegges om lag 40 prosent av nettoinvesteringene i Norden, 30 prosent i resten av Europa og 30 prosent i markeder utenfor Europa. Av bruttoinvesteringene er den europeiske andelen enda høyere, ettersom salg av utviklede vind- og solkraftprosjekter vil resirkulere en betydelig andel av kapitalen i investeringsprogrammet. Utenfor Europa vil det være vekst i markeder hvor Statkraft allerede er til stede, som Sør-Amerika og India. Investeringsprogrammet vil bli finansiert gjennom tilbakeholdt overskudd fra nåværende og framtidig drift, ekstern finansiering og salg av noen av de ferdigstilte sol- og vindprosjektene.

STRATEGISKE MÅL

Styret har satt finansielle og ikke-finansielle mål for konsernet. Måloppnåelse for flere av målene vil bli målt over en lengre tidshorison. Hovedmålene og status ved utgangen av 2022 fremgår av tabellen under.

AMBISJON	MÅL	STATUS
HSS og bærekraft		
Forhindre hendelser og forplikte seg til å være en arbeidsplass uten skader	Ingen alvorlige skader	12
Forhindre korrupsjon og uetisk opptreden innen alle aktiviteter	Ingen alvorlige brudd på leveregler	0
Levere klimavennlig fornybar kraft og ta ansvar for miljøtiltak	Ingen alvorlige miljøhendelser	0
Økonomiske resultater		
Levere solid avkastning på investeringer	>12 % ROACE	43 %
Verdiskaping i eksisterende virksomhet		
Effektiv drift av energiresursene i den nordiske vannkraftporteføljen	>3,5 % høyere realiserte priser enn gjennomsnittlig markedspris	5,6 %
Vekst		
Øke kapasiteten innen fornybar energi (vann-, vind- og solkraft)	9 GW vekst innen 2025	3,6 GW
Organisasjon		
Økt mangfold når det gjelder bakgrunn, kompetanse og kjønn i hele selskapet	Minst 35 % kvinner i topplederstillinger innen 2025 og minst 40 % innen 2030	33 %

HSS og bærekraft

Statkraft skal ta vare på mennesker og jobber kontinuerlig for å unngå skader knyttet til arbeid for selskapet. Det var en ulykke som medførte to dødsfall i 2022, og ytterligere ti alvorlige skader. Målet er null alvorlige ulykker, så dette er ikke tilfredsstillende. Å styrke sikkerheten på tvers av organisasjonen og blant underleverandører er høyeste prioritet og får stor oppmerksomhet i hele organisasjonen. Se "Helse og sikkerhet" i kapittelet om bærekraft i denne rapporten for mer informasjon.

Statkraft har nulltoleranse for korrupsjon og uetisk opptreden innen alle aktiviteter og det var ingen alvorlige brudd på levereglene i 2022.

Vurdering av miljørisiko er en viktig del av Statkrafts prosedyrer og daglige praksis. Det var ingen alvorlige miljøhendelser i 2022.

Økonomiske resultater

Statkraft har som mål å levere en solid avkastning på investeringer. I 2022 var ROACE 43 prosent. Konsernets segmenter har ulike forretningsmodeller og risiko, og de er også i ulike stadier i utviklingen. Det forventes derfor at noen av dem vil oppnå en ROACE som er høyere enn målet på 12 prosent, mens noen vil ha en lavere ROACE. Se "Avkastning på investeringer" for mer informasjon.

Verdiskaping i eksisterende virksomhet

Med Europas største portefølje av vannkraftverk og vannmagasiner er Statkraft i stand til å oppnå en høyere gjennomsnittspris for den nordiske vannkraftproduksjonen enn den gjennomsnittlige markedsprisen. I 2022 var Statkrafts realiserte pris (målt over de siste 60 månedene) 5,6 prosent høyere enn gjennomsnittlig markedspris i Norden.

Vekst

I strategien har Statkraft et vekstmål på 9 GW innen 2025. Ved utgangen av 2022 var status at Statkraft enten har ferdigstilt eller har tatt endelig investeringsbeslutning for 3,6 GW, en økning på 0,3 GW fra utgangen av 2021. Økningen relaterer seg primært til mindre vind- og solparker. Ved utgangen av 2025 er målet å være en betydelig utvikler av vind- og solkraft og ha en årlig utviklingsrate på 2,5-3 GW, og en årlig utviklingsrate på 4 GW fra 2030.

Organisasjon

Statkraft vil ha mangfold blant de ansatte og har en langsiktig ambisjon om at minst 40 prosent av ledende stillinger skal innehas av kvinner. Ved utgangen av 2022 var andelen 33 prosent, opp fra 30 prosent ved utgangen av 2021. Se "Medarbeidere og organisasjon" i kapittelet om bærekraft for mer informasjon.

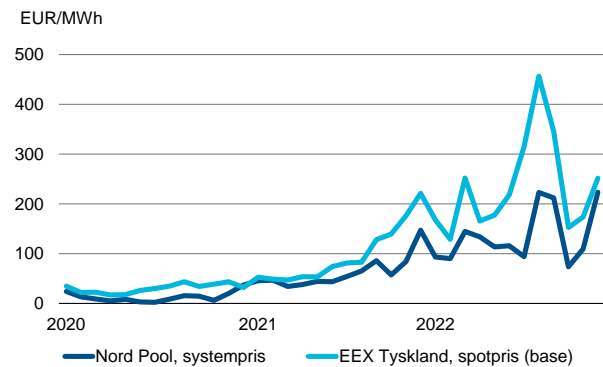
KRAFTPRISER OG -PRODUKSJON

Hovedgrunnlaget for Statkrafts inntekter er kraftpriser og optimalisering av kraftproduksjonen. Størstedelen av Statkrafts kraftproduksjon er i Norden. Kraftprisene er påvirket av hydrologi, priser for innsatsfaktorer i termisk kraftproduksjon, teknologikostnader, begrensninger i kraftnettet og tilgjengelighet på kjernekraft.

Kraftpriser

2022 var et år med veldige volatile og høye priser for kraft og andre energirelaterte råvarer. Kraft- og råvaremarkeder nådde rekordhøye nivåer i løpet av året.

Markedspriser, månedlig gjennomsnitt

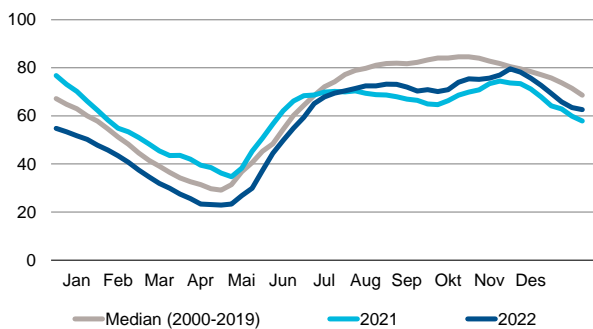


Gjennomsnittlig nordisk systempris var 136 EUR/MWh i 2022 (62 EUR/MWh). Den gjennomsnittlige tyske spotprisen (base) var 234 EUR/MWh (97 EUR/MWh).

Det nordiske markedet

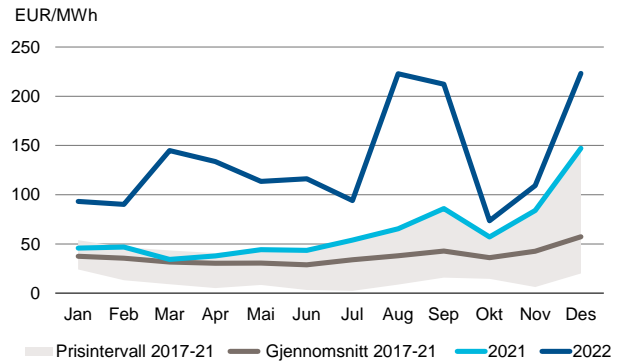
Magasinfylling

% av total kapasitet (121,4 TWh)



Siden en stor del av produksjonskapasiteten i Norden kommer fra vannkraft, er hydrologi og magasinfylling viktige prisdrivere. Magasinfyllingen var lavere enn normalt i 2022, hovedsakelig som følge av lite nedbør.

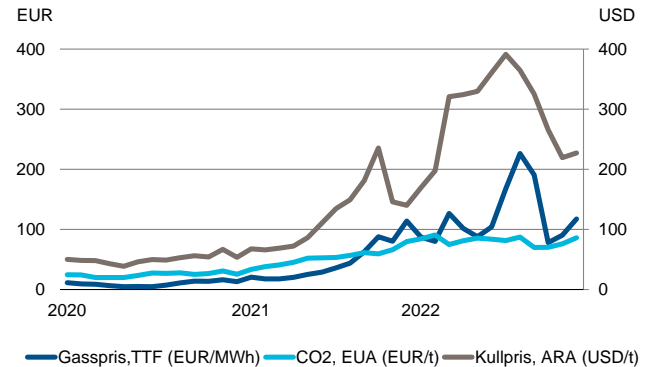
Nordisk systempris



De nordiske kraftprisene var rekordhøye gjennom året, og betydelig høyere enn i 2021.

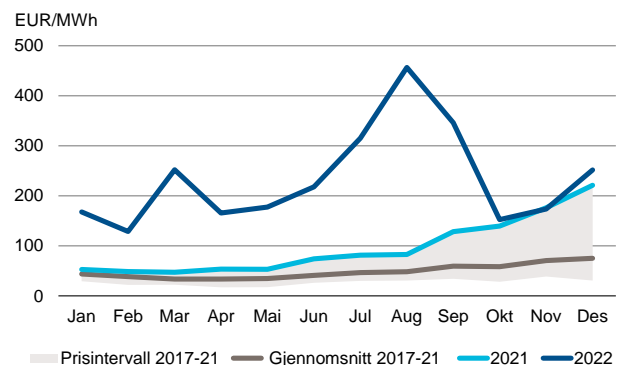
Det tyske markedet

Prisdrivere



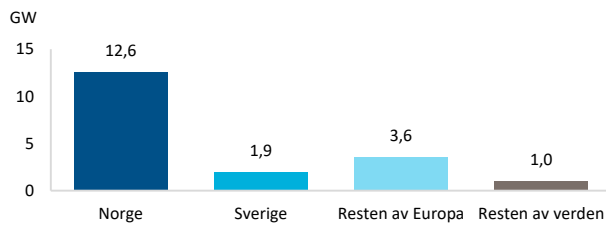
Kull-, gass- og CO₂-prisene er viktige prisdrivere i det tyske kraftmarkedet. Prisene for alle disse driverne var også betydelig høyere enn i 2021.

Tysk spotpris (base)



De tyske kraftprisene var veldig høye gjennom 2022, men falt til 2021-nivå mot slutten av året.

Produksjonskapasitet



Statkraft har en konsolidert installert effekt på 19,1 GW. Den største porteføljen er vannkraft i Norge med en total installert kapasitet på 11,5 GW. De norske vannkraftverkene representerer om lag en fjerdedel av Europas totale magasinkapasitet. Dette gjør kraftverkene godt tilpasset et kraftsystem med en stor andel ikke-regulerbar kraftproduksjon fra vind- og solkraftverk.

Statkraft har i tillegg eierskap i kraftproduksjon i deleide selskaper. Disse er ikke inkludert i de konsoliderte tallene for installert kapasitet over. Statkrafts konsoliderte kapasitet innen fjernvarme er 0,9 GW. For ytterligere informasjon se kraftverksoversikten i «Nøkkeltall» mot slutten av denne rapporten.

Kraftproduksjon

Total kraftproduksjon i 2022 var 60,2 TWh, en nedgang på 14 prosent sammenlignet med 2021. Nedgangen var primært relatert til norsk vannkraft. Statkraft leverte i tillegg 1,1 TWh fjernvarme, en nedgang på 7 prosent.

Produksjon per teknologi

TWh	2022	2021
Vannkraft	53,9	63,0
Vindkraft	4,3	3,9
Gasskraft	1,7	2,7
Annet (bio- og solkraft)	0,3	0,2
Sum kraftproduksjon	60,2	69,9

Produksjon per geografi

TWh	2022	2021
Norge	46,0	54,5
Sverige	6,5	7,1
Resten av Europa	3,4	4,3
Resten av verden	4,3	4,0
Sum kraftproduksjon	60,2	69,9

Spot- og kontraktvolum

TWh	2022	2021
Spotsalg	42,5	53,0
Konsesjonskraft	3,5	3,5
Andre regulerte kontrakter	1,0	0,9
Langsiktige kommersielle kontrakter	13,2	12,5
Sum kraftproduksjon	60,2	69,9

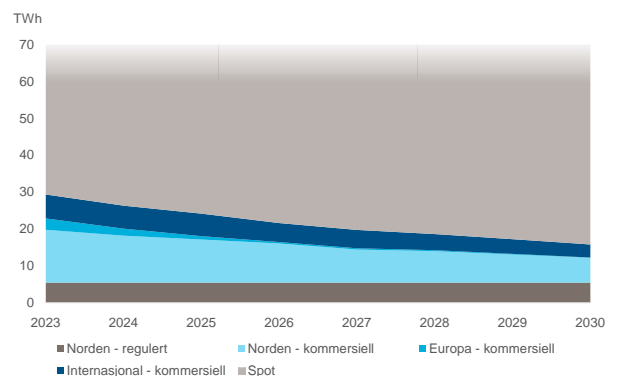
RISIKOREDUSERENDE AKTIVITETER

Kraftverk er eksponert for energirisiko gjennom svingninger i både pris og volum. Statkraft håndterer denne risikoen både på selskaps- og anleggssnivå ved å inngå posisjoner i markedene for kraft og kraftrelaterede produkter, enten finansielt eller gjennom bilaterale kontrakter.

Hovedaktiviteten innen sikringer er langsiktige kontrakter med kraftintensiv industri i Norge. Denne aktiviteten suppleres med finansielle kraftkontrakter og annen risikoreduserende virksomhet. De bilaterale kontraktene og annen sikringsvirksomhet reduserer prisrisikoen for deler av kraftproduksjonen og virker stabiliserende på inntektene over tid.

En del av produksjonen er sikret gjennom finansielle kontrakter. Slike kontrakter føres i regnskapet til virkelig verdi, og differansen mellom avtalt fastpris og terminmarkedspris for det totale volumet av gjenværende kontraktsperiode blir innregnet i regnskapslinjen "Gevinster/tap fra markedsaktiviteter" ved hver rapporteringsperiode. Sikringskontrakter som føres til virkelig verdi kan i perioder med volatile kraftpriser ha betydelige effekter i regnskapet.

Sikret volum 2023-2030

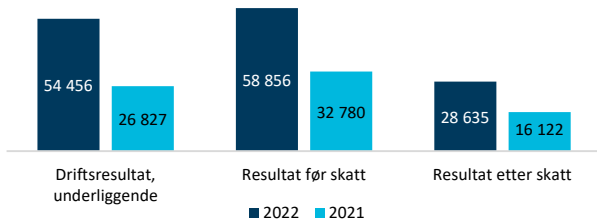


Som det kommer frem av grafen over, er rundt en tredjedel av konsernets totale estimerte produksjon for de neste årene sikret.

Det meste av det sikrede volumet er knyttet til Statkrafts største segment, Norden. Den største sikringen i Norden er gjennom langsiktige industrikontrakter, men det gjøres også sikringer gjennom visse forskuddsbetalte langsiktige kontrakter, fastprisavtaler med små og mellomstore bedrifter, finansielle kontrakter samt konsesjonskraft og andre regulerte kontrakter.

For segmentet Europa er en mindre del av produksjonen sikret, mens segmentet Internasjonal har sikret størstedelen av den estimerte produksjonen gjennom langsiktige kontrakter.

ØKONOMISKE RESULTATER



Konsernets rapporterte driftsresultat var 52 210 million kroner, mens underliggende driftsresultat var 54 456 millioner kroner. Dette er det høyeste driftsresultatet noensinne for Statkraft. Den betydelige forbedringen fra 2021 var hovedsakelig et resultat av veldig høye nordiske kraftpriser og et ekstraordinært godt resultat fra markedsaktivitetene.

Resultat før skatt var 58 856 millioner kroner og resultat etter skatt var 28 635 millioner kroner. Ved utgangen av 2022 var konsernets egenkapital 129 248 millioner kroner, tilsvarende 38 prosent av totalkapitalen. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var solide 40 238 millioner kroner.

I det etterfølgende er det resultatet fra den underliggende driften for poster til og med driftsresultatet som presenteres. Alle underliggende poster er alternative resultatmål, se kapittelet "Alternative resultatmål" for formål, definisjon og oppstilling av alle poster. Resultatelementer etter driftsresultat analyseres slik det er presentert i konsernets resultatregnskap.

Netto driftsinntekter, underliggende

Mill. kroner	2022	2021
Norden	53 375	39 124
Europa	5 400	2 667
Internasjonal	2 475	1 845
Marked	14 106	-2 345
Fjernvarme	749	716
Nye teknologier	215	146
Annet	1 869	1 578
Konsernposter	-2 911	-1 979
Netto driftsinntekter, underliggende	75 279	41 751

Statkrafts inntekter kommer fra salg i spotmarkedet, kontraktsalg til industrien, markedsaktiviteter, nettvirksomhet og fjernvarme. I tillegg leverer konsernet konsesjonskraft. Hovedgrunnlaget for Statkrafts inntekter er kraftpris, energioptimalisering og kraftproduksjon. Produksjonsinntektene optimaliseres gjennom finansiell handel med kraft og konsernet driver også annen energirelatert handelsvirksomhet. Konsernets netto driftsinntekter økte 80 prosent sammenlignet med 2021.

Det største segmentet, Norden, og segmentet Marked var de største bidragsyterne til økningen. For Norden skyldtes økningen primært veldig høye nordiske kraftpriser, delvis motvirket av tap på sikringsaktiviteter og lavere vannkraftproduksjon. For Marked var forbedringen et resultat av eksepsjonelt gode resultater fra trading og origination, samt en betydelig forbedring i resultatene fra dynamisk porteføljeforvaltning.

Segmentet Europa mer enn doblet inntektene fra 2021.

Forbedringen var hovedsakelig relatert til gass- og vannkraftproduksjon i Tyskland samt vannkraft i Albania som følge av høyere kraftpriser. Økningene var delvis motvirket av lavere kraftproduksjon.

Segmentet Internasjonal hadde også en økning i inntektene, hovedsakelig som følge av høyere kraftpriser i Peru samt høyere kraftproduksjon i Brasil, Chile og Tyrkia.

Før de øvrige segmentene var det bare mindre endringer i inntektene.

Driftskostnader, underliggende

Mill. kroner	2022	2021
Norden	-10 298	-8 109
Europa	-3 568	-2 456
Internasjonal	-1 839	-1 463
Marked	-3 732	-1 999
Fjernvarme	-561	-508
Nye teknologier	-871	-638
Annet	-2 280	-1 810
Konsernposter	2 327	2 061
Driftskostnader, underliggende	-20 823	-14 922

Konsernets underliggende driftskostnader var 39 prosent høyere sammenlignet med 2021. Økningen var primært relatert til introduksjonen av høyprisbidrag for kraftproduksjon i Norge samt flere årsverk og et høyere aktivitetsnivå i tråd med vekststrategien. Resultatbasert godtgjørelse økte som følge av de eksepsjonelt gode resultatene i Marked, mens pensjonskostnadene økte som følge av en planendring i Norge.

Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat

Mill. kroner	2022	2021
Urealiserte verdiendringer fra innebygde euroderivater	-1 338	-1 285
Gevinster/tap i forbindelse med salg av forretningsvirksomhet	-1	817
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	-907	3 403
Totale justeringer	-2 247	2 934

De negative urealiserte effektene fra derivater, som ikke er del av det underliggende driftsresultatet, var drevet av en styrking av de norske forward kursene mot euro.

Nedskrivninger og reversering av tidligere års nedskrivninger holdt utenfor underliggende driftsresultat hadde en netto negativ effekt på 907 millioner kroner. Dette relaterte seg primært til vindkraftverk i Norge som en konsekvens av innføringen av grunnrenteskatt og et vannkraftprosjekt i Chile som følge av forsinkelser og en forventning om lavere langsiktige priser, delvis motvirket av reverseringer for vannkraftverk i Albania og Tyskland. Se note 15 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

Finansposter

Mill. kroner	2022	2021
Renteinntekter	1 155	289
Rentekostnader	-782	-522
Netto valutaeffekter	233	1 089
Andre finansposter	5 508	477
Netto finansposter	6 116	1 333

Renteinntektene økte sammenlignet med 2021, hovedsakelig som følge av høyere likviditet. Rentekostnadene var også høyere, primært som følge av opptak av ny gjeld og høyere rentesatser.

Andre finansposter inkluderer en gevinst på 4,2 milliarder kroner knyttet til Å Energi-fusjonen. Denne gevinsten hadde ingen kontanteffekt. Se note 5 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon. I tillegg hadde verdiendringer for venturekapitalinvesteringer en positiv effekt.

Netto valutaeffekter

Mill. kroner	2022	2021
Valutasikringer og korte valutaposisjoner	2 129	-27
Gjeld i utenlandsk valuta	-1 733	1 089
Interne lån, felles virksomhet og tilknyttede selskaper	-162	27
Netto valutaeffekter	233	1 089

Netto valutaeffekter i 2022 var hovedsakelig relatert til gjeld i annen valuta enn norske kroner og bankinnskudd i euro. En svekkelse av norske kroner mot euro hadde en negativ effekt på gjelden og en positiv effekt på bankinnskuddene.

Skatt

Mill. kroner	2022	2021
Resultat før skatt	58 856	32 780
Nominell skattesats i Norge	22 %	22 %
Forventet skattekostnad etter nominell norsk sats	12 948	7 212
Skatt på resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	-117	-371
Grunnrenteskatt	16 833	10 070
Andre forskjeller fra nominell norsk sats	557	-254
Skattekostnad	30 221	16 657
Effektiv skattesats	51 %	51 %

Skattekostnaden var betydelig høyere enn i 2021. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere resultat før skatt og en økning i satsen for grunnrenteskatt fra 37 prosent til 45 prosent. Størstedelen av skattekostnaden relaterte seg til Norge. Se note 22 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

Kontantstrøm

Mill. kroner	2022	2021
Drift	40 238	26 241
Investeringer	-7 015	-5 618
Finansiering	-13 178	5 420
Netto endring i likvider	20 045	26 041
Valutakurseffekter	1 696	-34
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkl. bundne midler) ved utgangen av året	58 939	37 199

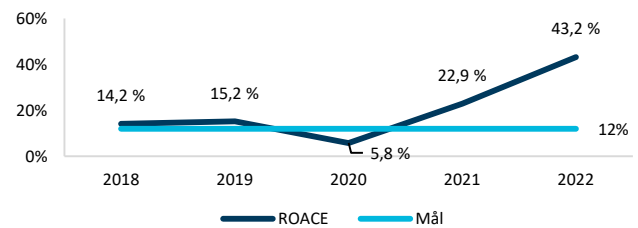
Det høye driftsresultatet ga en betydelig forbedring i kontantstrømmen fra drift. Forskjellen mellom driftsresultatet og likviditetsendringen fra drift relaterte seg hovedsakelig til betaling av skatt på 14,5 milliarder kroner.

Likviditetsendring fra investeringer relaterte seg primært til investeringer i varige driftsmidler på 8 milliarder kroner. Dette ble delvis motvirket av salget av flere vind- og solparker innen forretningsmodellene Utvikle-Selge/Utvikle-Bygge-Selge. Se note 5 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

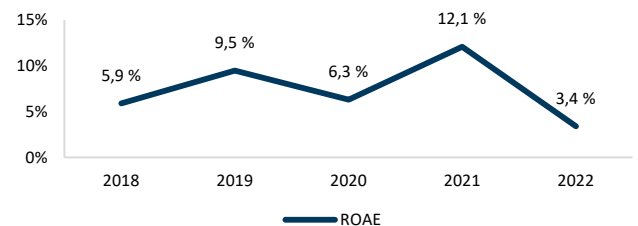
Likviditetsendring fra finansiering relaterte seg primært til nedbetaling av rentebærende gjeld på 28,1 milliarder kroner og utbetaling av utbytte på 10,2 milliarder kroner. Dette ble delvis motvirket av opptak av ny rentebærende gjeld på 25,7 milliarder kroner.

Kontantbeholdningen var meget høy ved utgangen av året ettersom det forventes betydelige utbetalinger i 2023, spesielt knyttet til skattebetalinger, utbytte og nedbetaling av rentebærende gjeld.

Avkastning på investeringer



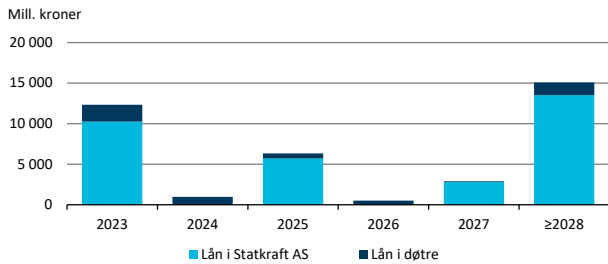
Forbedringen i underliggende driftsresultat som følge av den betydelige økningen i kraftpriser og ekstraordinært godt resultat fra markedsaktivitetene påvirket avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE), som økte markant sammenlignet med 2021. ROACE var også betydelig høyere enn Statkraft sitt mål om en avkastning på minimum 12 prosent. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital var åtte prosent høyere enn i 2021.



Avkastning på gjennomsnittlig verdi av investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden (ROAE) var lavere enn i 2021. Dette var primært som følge av at resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden falt med 1155 millioner kroner til 531 millioner kroner. Nedgangen var hovedsakelig knyttet til de regionale norske selskapene Eviny og Å Energi. Nedgangen ble delvis motvirket av forbedret resultat fra selskaper i Chile, India og Storbritannia.

Netto rentebærende gjeld, forfallsprofil

Låneforfall¹



Hovedmålet for konsernets styring av kapitalstruktur er å ha en fornuftig balanse mellom soliditet og investeringsevne samt å opprettholde en sterk kredittrating. Når nye låneopptak vurderes, søker Statkraft å sikre en jevn forfallsprofil.

Det viktigste målet for konsernets styring av kapitalstruktur er langsiktig kredittrating.

Ved utgangen av 2022 var kontantbeholdningen høyere enn den rentebærende gjelden på 42 935 millioner kroner, hvilket ga en negative netto rentebærende gjeld/egenkapital på -14,4 prosent (11,9 prosent).

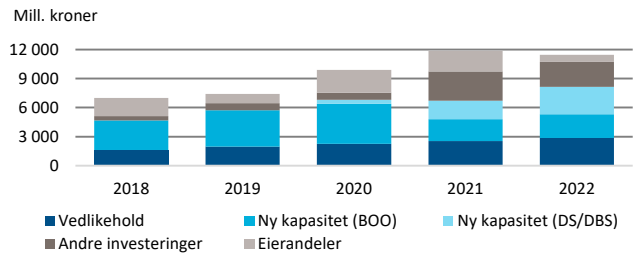
Ved utgangen av året hadde Statkraft en egenkapital på 129 248 millioner kroner mot 105 289 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 38 prosent av totalkapitalen (34 prosent).

Totalkapitalen økte fra utgangen av 2021 til utgangen av 2022. Den største andelen av økningen var knyttet til kontanter og kontantekvivalenter, som er forklart i kontantstrømavsnittet over. Fordringer, som hovedsakelig er knyttet til handelsaktiviteter, økte også betydelig, hvorav kontantsikkerheter og marginkrav representerte den største økningen. Videre økte varige driftsmidler som en følge av investeringer, mens økningen for beholdninger hovedsakelig var knyttet til miljøsertifikater og vind- og solprosjekter under utvikling eller bygging. Verdien av derivater økte på grunn av høyere priser på både kraft og underliggende råvarer.

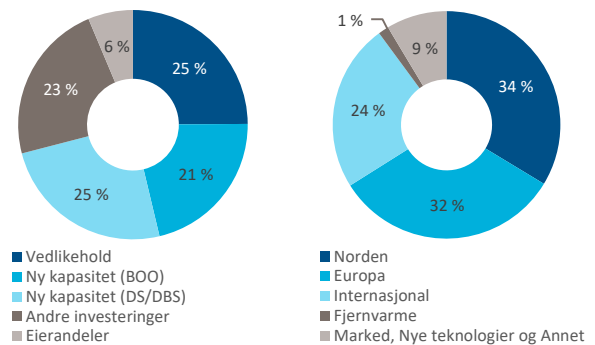
Finansiell styrke og rating

Statkraft SF har ikke en egen kredittrating, men datterselskapet Statkraft AS har en kredittrating hos både Standard & Poor's og Fitch. Begge selskapene oppgradert kredittratingen av Statkraft AS i 2022, og nåværende rating er A (stable outlook) fra Standard & Poor's og A- (stable outlook) fra Fitch. Oppgraderingene er en konsekvens av de høye kraftprisene og en forventning om høyere resultat framover. Statkraft setter pris på oppgraderingene, men holder fast på ratingmålet på A- fra Standard & Poor's og BBB+ fra Fitch. Se note 6 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

Investeringer



Investeringer i 2021



Statkraft investerte 11 451 millioner kroner i 2022 (11 868 millioner kroner), hvorav cirka en fjerdedel var knyttet til vedlikeholdsinvesteringer, hovedsakelig innen nordisk vannkraft.

Nesten halvparten av investeringene var i ny produksjonskapasitet. Dette er enten investeringer gjennom forretningsmodellen Utvikle-Selge (DS)/Utvikle-Bygge-Selge (DBS), hvor planen er å utvikle og bygge landbaserte vind- og solkraftverk for så å selge disse enten før, ved eller kort tid etter ferdigstillelse, eller gjennom forretningsmodellen Bygge-Eie-Drifte (BOO). DS/DBS investeringene var hovedsakelig relatert til utvikling og bygging av vind- og solkraftprosjekter, primært i Irland. De største BOO investeringene var relatert til byggingen av vannkraftverkene Tidong i India og Los Lagos i Chile, samt vindparkene Ventos de Santa Eugenia i Brasil og Torsa i Chile.

Andre investeringer på totalt 2600 millioner kroner var hovedsakelig relatert til elbillading, fjernvarme og nettvirksomhet i Norge, samt netjtjenesteprojekter i Irland og Storbritannia.

Investeringene i eierandeler på 725 millioner kroner var primært knyttet til oppkjøpet av Elmtronics, en leverandør og installatør av infrastruktur for elbillading i Storbritannia, samt investeringer foretatt av Statkraft Ventures.

¹ Inkluderer sertifikater, obligasjoner og bankgjeld.

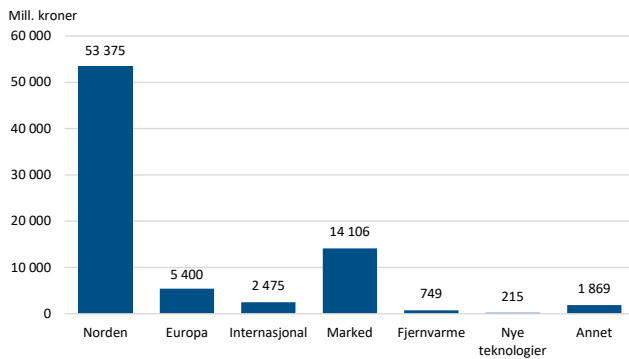
SEGMENTER

Statkraft er organisert i fem forretningsområder og to stabsområder. Forretningsområdene er Norden, Europa, Internasjonal, Marked og Nye energiløsninger. Konsernområdene er Konsernstaber samt Finans og IT. Alle områdene har en ansvarlig konserndirektør. Konsernsjefen og konserndirektørene utgjør konsernledelsen. Se note 4 i konsernregnskapet for ytterligere beskrivelse av forretnings- og stabsområder.

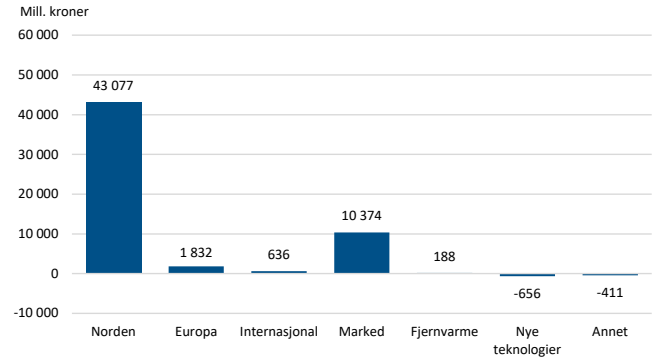
Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene er identifisert på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

I 2022 ble Statkrafts segmentstruktur endret som en følge av den oppdaterte strategien og endringene i konsernledelsen. De rapporterende segmentene er Norden, Europa, Internasjonal, Marked, Fjernvarme og Nye teknologier. I tillegg rapporterer konsernet Annet og konsernposterings. Annet omfatter konsernfunksjoner og ikke-allokerte eiendeler. Konsernposterings inkluderer eliminerings av transaksjoner mellom segmenter. Sammenlignbare tall er omarbeidet i tråd med den nye segmentstrukturen. Se note 4 i konsernregnskapet for nærmere beskrivelse av de nye segmentene.

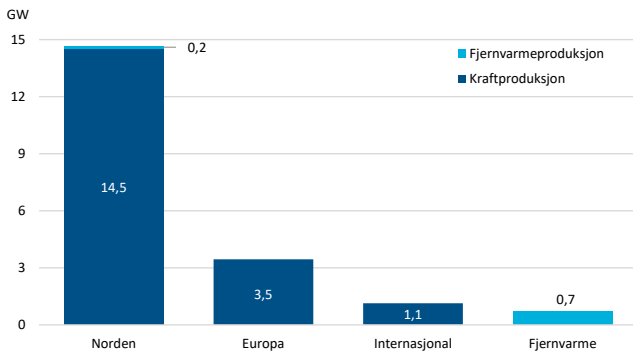
Netto driftsinntekter



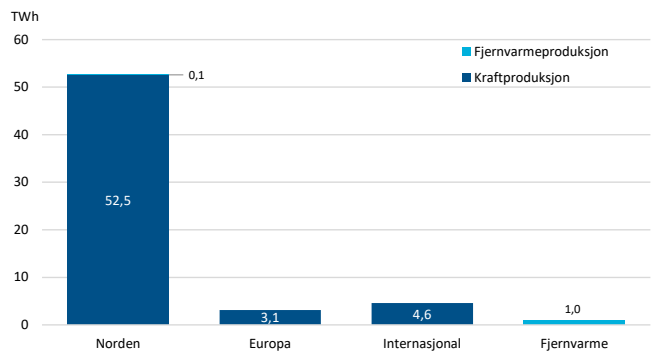
Driftsresultat



Installert kapasitet



Kraft- og fjernvarmeproduksjon



Norden

Norden inkluderer eierskap, utvikling og drift av konsernets vann- og vindkraftvirksomhet i Norge og Sverige, samt den undersjøiske kabelen mellom Sverige og Tyskland (Baltic Cable). I tillegg omfatter segmentet all utbygging av vindkraft til havs i Statkraft. Inkludert er også forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner innenfor konsernets kjernevirksomhet og inkluderer Skagerak Energi, Eviny og Å Energi. Statkraft er majoritets-eier i Skagerak Energi, og selskapet er inkludert i det konsoliderte regnskapet. I de øvrige selskapene er Statkraft minoritets-eier og selskapene blir innregnet etter egenkapitalmetoden.

Norden er det største segmentet målt i installert kapasitet, varige driftsmidler, netto driftsinntekter og resultat. Segmentets anlegg har stor grad av fleksibilitet og majoriteten av kapasiteten er relatert til vannkraft i Norge og Sverige.

Segmentets inntekter kommer primært fra spotmarkedet samt langsiktige kontrakter. I tillegg leveres det konsesjonskraft. Over tid har de langsiktige kontraktene en stabiliserende effekt på inntekter og resultat.

Forretningsmodell

Segmentet eier og driver porteføljen av vann- og vindkraft i Norden. Flerårsmagasiner i Norge og fleksibiliteten i vannkraftverkene gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på den hydrologiske situasjonen og kraftprisene. I tillegg vil optimaliseringen balansere tilgjengelighet, nødvendige reinvesteringer og vedlikehold for kraftverkene.

Viktige risikoer

Sentrale risikoer for segmentet er risiko knyttet til marked, HMS, råvarepriser, økonomi, politikk og regulatoriske aspekter og etterlevelse av regler.

Tilslig og markedspriser er viktige eksterne faktorer som påvirker resultatet. Statkraft sikrer inntektene fra kraftproduksjon gjennom fysiske bilaterale kontrakter og finansiell krafthandel. Den sikrede andelen av kraftproduksjonen varierer med forventet markedsutvikling og produksjonsvolum.

Endringer i regelverket for konsesjoner, nettleie og energirelaterte avgifter er øvrige viktige finansielle risikoer for segmentet.

Viktige hendelser i 2022

- Signerte åtte langsiktige kraftsalgskontrakter med kraftintensiv industri med et samlet volum på 25 TWh. Noen av kontraktene er underlagt visse forutsetninger for å kunne anses som bindende.
- Innførte fastpriskontrakter i det norske markedet. Kontraktene selges til bedrifter via sluttbrukerselskap. Ved utgangen av 2022 var solgt volum på slike kontrakter om lag 600 GWh.
- Sendte konsesjonssøknad til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) om en større modernisering av Folgefonn vassdraget hvor installert effekt økes fra 250 MW til 880 MW.

- Åpnet to nye småkraftverk, Vesle Kjela og Storlia, begge med en forventet årsproduksjon på 40 GWh.
- Agder Energi fusjonerte med Glitre Energi og dannet det nye selskapet Å Energi. Statkrafts eierandel i det fusjonerte selskapet er 33,3 prosent.
- Inngikk et partnerskap med Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) i januar 2023 hvor et CIP-fond kjøpte 50 prosent eierandel i Statkrafts havvindportefølje i Irland.

Økonomiske resultater

Nøkkeltall		
Mill. kroner	2022	2021
Brutto driftsinntekter	59 223	42 862
Netto driftsinntekter	53 375	39 124
Driftskostnader	-10 298	-8 109
Driftsresultat (EBIT) underliggende	43 077	31 015
- hvorav urealiserte effekter	-597	2 201
Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro-derivater	-1 338	-1 285
Gvinster/tap ifm. salg av forretningsvirksomhet	-	85
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	-692	2 466
Driftsresultat (EBIT) IFRS	41 046	32 281
Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden	-685	1 227
ROACE (%)	55,7	40,7
ROAE (%)	-6,3	11,6
Vedlikeholdsinvesteringer	2 320	2 162
Investeringer i økt kapasitet	41	162
Andre investeringer	1 398	829
Investeringer i eierandeler	97	93
Produksjon (TWh)	52,5	61,6

Økningen i netto driftsinntekter skyldtes hovedsakelig en betydelig økning i de nordiske kraftprisene. I tillegg økte bidraget fra den undersjøiske kabelen mellom Sverige og Tyskland som følge av større forskjeller mellom tyske og sørsvenske kraftpriser. Økningen ble delvis motvirket av lavere vannkraftproduksjon, negativt bidrag fra sikringsaktiviteter og det nylig innførte norske høyprisbidraget.

Det ble innregnet en nedskrivning på norske vindkraftanlegg som følge av den forventede innføringen av grunnrenteskatt med virkning fra 1. januar 2023. Se note 15 i konsernregnskapet for mer informasjon.

Nedgangen i resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden var i hovedsak knyttet til en økning i grunnrenteskatten.

Den sterke økningen i underliggende driftsresultat ble reflektert i avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE). Gjennomsnittlig sysselsatt kapital var på samme nivå som i 2021.

Nedgangen i resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden medførte en nedgang også i gjennomsnittlig avkastning av investeringer i disse selskapene (ROAE).

Investeringene var i hovedsak knyttet til vedlikehold av nordiske vannkraftverk samt nettvirksomhet i Skagerak Energi.

Europa

Europa er ansvarlig for utvikling og forvaltning av eiendeler i landbasert vind-, sol-, vann- og gasskraft samt biomasse og nett/lagring i Europa utenfor Norden.

Inntektene er fra kraftsalg, støtteordninger og gevinster fra salg av anlegg.

Forretningsmodell

Europa har to hovedforretningsmodeller. En av modellene er å utvikle og bygge landbaserte vind- og solkraftprosjekter med den hensikt å selge eiendelene enten før, ved eller rett etter ferdigstillelse. Denne modellen kalles Utvikle-Selge (DS) eller Utvikle-Bygge-Selge (DBS). Segmentet har utvikling og byggeaktiviteter i flere land i Europa. Segmentet eier og drifter også vindparker i Irland, Tyskland og Frankrike, vannkraft i Tyskland, Storbritannia og Albania, gasskraft og biomassekraftverk i Tyskland samt nett-/lagringsanlegg i Storbritannia og Irland. Denne forretningsmodellen kalles Bygge-Eie-Drifte (BOO).

Viktige risikoer

Viktige risikoer for segmentet er knyttet til marked, råvarepriser, gjennomføring, HMS, økonomi, politikk, regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Store svingninger i kraftprisene fører til betydelig markedsrisiko med finansiell innvirkning på vind- og solparker under utbygging eller i drift. Det er også betydelig råvare- og valutarisiko som kan påvirke byggekostnadene og dermed også prosjektenes lønnsomhet. En økning i rentenivået kan påvirke potensielle investorers finansieringsevne, noe som også kan føre til risiko knyttet til salgsgevinsten fra prosjektene.

For enkelte prosjekter hvor Statkraft står for utbyggingen er det en risiko for at det oppstår kontraktmessige forpliktelser i løpet av garantiperioden, også etter at kraftverket er solgt til en tredjepart.

Statkraft sikrer produksjonsinntektene gjennom finansiell krafthandel. Den sikrede andelen av produksjonen varierer med forventet markedsutvikling og produksjonsvolumer.

Endringer i regelverket for konsesjoner, nettleie og energirelaterte avgifter er de andre viktigste finansielle risikoene for segmentet.

Viktige hendelser i 2022

- Innen forretningsmodellen DS/DBS har segmentet en prosjektutviklingsportefølje på 12 500 MW, hvorav 265 MW ble ferdigstilt i 2022.
- Sikret markedstilgang for seks solparker og fire vindparker i Irland samt fem nettstabiliseringsanlegg i Storbritannia med en total kapasitet på 2110 MW. Prosjektene er enten under utvikling eller bygging, og forventes ferdigstilt i løpet av 2023-2025.
- Solgte vind- og solparker med en total kapasitet på 159 MW i Storbritannia, Irland, Nederland og Spania.

Økonomiske resultater

Nøkkeltall

Mill. kroner	2022	2021
Brutto driftsinntekter	12 453	5 893
Netto driftsinntekter	5 400	2 667
Driftskostnader	-3 568	-2 456
Driftsresultat (EBIT) underliggende	1 832	210
- hvorav urealiserte effekter	-628	-1 096
Gevinster/tap ifm. salg av forretningsvirksomhet	-	735
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	1 542	1 020
Driftsresultat (EBIT) IFRS	3 375	1 965
Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden	281	3
ROACE (%)	8,8	1,2
ROAE (%)	32,2	0,4
Vedlikeholdsinvesteringer	359	213
Investeringer i økt kapasitet	2 858	2 081
Andre investeringer	475	1 225
Investeringer i eierandeler	16	1 762
Produksjon (TWh)	3,1	4,1

Den betydelige økningen i netto driftsinntekter kommer hovedsakelig fra gass- og vannkraftproduksjon i Tyskland samt vannkraft i Albania, og skyldtes høyere kraftpriser og forbedret margin mellom kraft- og gasspriser. Økningen ble delvis motvirket av lavere kraftproduksjon.

Driftskostnadene økte, hovedsakelig på grunn av helårseffekten av vindparker i Tyskland og Frankrike kjøpt i fjerde kvartal i 2021 samt høyere kostnader knyttet til forretningsutvikling i tråd med vekststrategien.

Reverseringer av nedskrivninger på vannkraftverk i Albania og Tyskland ble innregnet som følge av høyere forventede fremtidige kraftpriser. Se note 15 i konsernregnskapet for mer informasjon.

Forbedringen i resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden var knyttet til Wind UK Invest og skyldtes høyere britiske kraftpriser.

Forbedringen i avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE) skyldtes høyere underliggende driftsresultat. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital økte med 20 prosent. Den sysselsatte kapitalen er relativt høy som følge av nylig bygde og oppkjøpte eiendeler som fører til høye balanseførte verdier.

Avkastningen på gjennomsnittlig verdi av investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden (ROAE) økte som følge av høyere resultatandeler fra disse selskapene.

Investeringene var hovedsakelig knyttet til utvikling og bygging av vind- og solkraftprosjekter innenfor forretningsmodellen DS/DBS, primært i Irland.

Internasjonal

Internasjonal omfatter utvikling, eierskap og drift av landbaserte vind-, sol- og vannkraftanlegg utenfor Vest-Europa. Fokuset er på utvalgte markeder hvor Statkraft kan skape verdier gjennom en tydelig industriell rolle. Noen av investeringene foretas sammen med lokale partnere eller internasjonale investorer. Segmentet opererer i dag i Brasil, Chile, Tyrkia, Peru, India og Nepal.

Inntektene kommer fra kraftsalg, hovedsakelig på langsiktige kontrakter.

Forretningsmodell

Segmentets forretningsmodell er å utvikle, kjøpe, eie og drifte aktiva innen fornybar kraftproduksjon i utvalgte framvoksende markeder som krever aktiviteter og kapasitet på tvers av verdikjeden. Målet er å utvikle de beste mulighetene i hvert marked og tilby kundene de beste produktene. Dette skal oppnås gjennom god drift og vedlikehold samt markedskompetanse, god gjennomføring og en forståelse av markedene og regulatorisk utvikling.

Viktige risikoer

Viktige risikoer for segmentet er knyttet til HMS, prosjektgjennomføring, langsiktig utvikling i energimarkedene, klima, råvarepriser, politikk, regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Tilslig og markedspriser er viktige eksterne faktorer som påvirker de økonomiske resultatene og verddivurderinger. Markedsrisikoen reduseres gjennom sikringsaktiviteter, og i 2022 var mer enn 85 prosent av kraftproduksjonen sikret.

Alle relevante risikoer blir kontinuerlig gjenspeilet i verddivurderingen av investeringer. For alle risikoområder blir mitigerende tiltak og håndteringen av risikoene dekket i risiko- og prestasjonsstyringsprosessen.

Viktige hendelser i 2022

- Ferdigstilte Statkrafts første storskala solpark i India. Solparken Nellai har en installert kapasitet på 76 MWp.
- De første vindturbinene i vindkraftutbyggingen Ventos de Santa Eugenia i Brasil ble satt i kommersiell drift.
- Kjøpte 100 prosent av aksjene i to fornybarprosjekter i Peru med en total installert vind- og solkapasitet på 630 MW.

Økonomiske resultater

Nøkkeltall	2022	2021
Mill. kroner		
Brutto driftsinntekter	3 993	2 775
Netto driftsinntekter	2 475	1 845
Driftskostnader	-1 839	-1 463
Driftsresultat (EBIT) underliggende	636	382
Gevinster/tap ifm. salg av forretningsvirksomhet	-1	-4
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	-1 753	-79
Driftsresultat (EBIT) IFRS	-1 117	299
Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden	988	553
ROACE (%)	2,9	2,1
ROAE (%)	27,2	22,1
Vedlikeholdsinvesteringer	168	149
Investeringer i økt kapasitet	2 376	1 921
Andre investeringer	45	233
Investeringer i eierandeler	143	-
Produksjon (TWh)	4,6	4,2

Netto driftsinntekter økte, primært som følge av høyere kraftpriser i Peru og Chile, samt høyere kraftproduksjon i Brasil, Chile og Tyrkia som følge av forbedret hydrologi.

Driftskostnadene økte, hovedsakelig som følge av flere årsverk og høyere kostnader knyttet til forretningsutvikling i tråd med vekststrategien.

En nedskrivning for et konsolidert vannkraftprosjekt i Chile ble innregnet som følge av en forventning om lavere kraftpriser på lang sikt samt forsinkelser. For vannkraftverk innregnet etter egenkapitalmetoden i Chile og India ble det bokført reversering av nedskrivninger. Se note 15 i konsernregnskapet for mer informasjon.

Forbedringen i resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden skyldtes hovedsakelig forbedret hydrologi i Chile samt høyere kraftpriser og reversering av nedskrivninger i Chile og India.

Forbedringen i avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE) skyldtes et høyere underliggende driftsresultat. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital, som var 23 prosent høyere enn i 2021, er relativt høy som følge av at nylig bygde kraftverk og oppkjøpte eiendeler fører til høye balanseførte verdier.

Den høye avkastningen på gjennomsnittlige aksjeinvesteringer (ROAE) i 2022 skyldes i hovedsak reverseringer av nedskrivninger i Chile og India.

Investeringene i ny kapasitet var hovedsakelig relatert til byggingen av vindkraftparkene Ventos de Santa Eugenia i Brasil og Torsa i Chile, samt vannkraftverkene Tidong i India og Los Lagos i Chile.

Marked

Marked inkluderer proprietær handel, origination, markedstilgang for produsenter av fornybar energi, samt dynamisk porteføljeforvaltning. Segmentet har aktiviteter i flere land i Europa, og er også aktiv i USA, Brasil og India. Marked skaper verdier fra endringer i markedsprisene for energi og energirelaterte produkter, samt fra kjøp og salg av både standard og strukturerte produkter, typisk miljøsertifikater og kraftkontrakter.

Dynamisk porteføljeforvaltning: Statkraft benytter markeds-, portefølje- og finansiell analyse i en dynamisk sikring for Statkrafts fleksible kraftverk i segmentene Norden og Europa. Posisjoner tas basert på fundamentale analyser og tar sikte på å redusere risiko og optimalisere inntektene for kraftverkene. Fullmakt til å inngå finansielle kontrakter er basert på volumbegrensninger knyttet opp mot tilgjengelig produksjonskapasitet. Statkraft har to dynamiske forvaltningsporteføljer, én for nordiske fleksible aktiva og én for kontinentale fleksible aktiva. Etter konsernets oppdatering av strategien og organisasjonsjusteringer i 2022, ble det besluttet at dynamisk porteføljeforvaltning i sin daværende form skulle avvikles. Ved utgangen av 2022 var alle posisjonene lukket.

Statkraft har trading og origination-virksomhet i flere land i Europa og er også aktiv i Brasil, India og USA. Trading og origination skaper verdier fra endringer i markedsverdien på energi og energirelaterte produkter. Statkraft kjøper og selger både standardiserte og strukturerte produkter. Statkraft tilbyr videre markedsadgangstjenester for tredjeparter. For alle disse aktivitetene tar Statkraft forskjellige risikoer, og all aktivitet følges opp gjennom separate risikomandater. Hovedaktivitetene er:

- Proprietær handel med standardiserte energi og energirelaterte produkter, hovedsakelig via energibørser (trading).
- Origination- og sikringstjenester for kraftprodusenter (oppstrøms-kraftsalgsavtaler) og strømforsyning for forbrukere (nedstrøms-kraftsalgsavtaler), samt innkjøp og levering av miljøsertifikater.
- Gi markedstilgang til eksterne produsenter av fornybar energi med mål om å optimalisere inntektene for ikke-regulerbar og fleksible kraftverk eid av tredjeparter.

Viktige risikoer

Viktige risikoer for segmentet er knyttet til marked, økonomi, politikk, regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Hovedfokus er styring av markeds-, kreditt- og likviditetsrisiko. Disse håndteres gjennom et rammeverk for mandater og daglig

risikorapportering av risikoavdelingen som har oppgaver som er strengt adskilt fra handelsmiljøet.

Viktige hendelser i 2022

- Signerte en 10-årig kraftforsyningsavtale med det tyske Telekomselskapet Power & Air Solutions, med et estimert totalvolum på 920 GWh.
- Signerte en 10-årig kraftkjøpsavtale med Sonnedix med start i 2023 med en total leveranse på 360 GWh fra solparker i Italia. Avtalen representerer en viktig milepæl for Statkraft i Italia ettersom den posisjonerer selskapet som en nøkkelaktør i det lokale PPA-markedet.
- Signerte en PPA med Better Energy hvor en ny solpark på 36 MW vil bidra med den første subsidiefrie solkraften i Polen fra 2023.

Økonomiske resultater

Nøkkeltall	2022	2021
Mill. kroner		
Brutto driftsinntekter	93 312	32 381
Netto driftsinntekter	14 106	-2 345
Driftskostnader	-3 732	-1 999
Driftsresultat (EBIT) underliggende	10 374	-4 344
- hvorav urealiserte effekter	4 917	2 868
Driftsresultat (EBIT) IFRS	10 374	-4 344
Vedlikeholdsinvesteringer	-	1
Andre investeringer	42	22

Forbedringen i driftsresultatet var drevet av høy prisvolatilitet for kraft og kraftrelaterte råvarer. Dynamisk porteføljeforvaltning hadde et driftsresultat på 332 millioner kroner, sammenlignet med et negativt driftsresultat på 5485 millioner kroner i 2021. Trading og origination-aktivitetene hadde et driftsresultat på 10 042 millioner kroner sammenlignet med 1137 millioner kroner i 2021. Det rekordhøye resultatet i 2022 var hovedsakelig drevet av kraftposisjoner som ga gevinst som følge av den høye volatiliteten i kraftmarkedene i Europa. Statkraft tilbød blant annet kortsiktig fleksibilitet i Storbritannia, handlet spread-posisjoner mellom kontinentale og britiske kraftmarkeder, samt inngikk lønnsomme posisjoner i nordiske porteføljer. I tillegg ble markedsintegratormodellen utvidet, der Statkraft håndterte risiko mellom produsenter og forbrukere av grønn kraft i Tyskland, Polen, Italia, Frankrike og Iberia.

I tråd med vekststrategien var 2022 preget av betydelig økt forretningsaktivitet som medførte høyere driftskostnader på grunn av flere årsverk og økte IT-kostnader. I tillegg førte det sterke resultatet til en betydelig økning i prestasjonsrelatert godtgjørelse.

Fjernvarme

Statkraft eier og drifter 13 anlegg og konsesjoner som er inndelt i enhetene Trondheim og Bio Norden. Trondheim omfatter avfall-til-energi anlegget på Heimdal i Trondheim, hvor det hovedsakelig er elektrisitet og gass som dekker toppplastbehovet. Bio Norden består av 12 anlegg på forskjellige lokasjoner i Norge og Sverige, som alle baserer seg på biomasse samt noe bioolje og elektrisitet for å dekke toppplastbehovet. Fjernvarme har et distribusjonsnett på om lag 500 km og 40 000 sluttbrukere. Segmentet leverer 1 TWh varme og kjøling.

Forretningsmodell

Statkrafts fjernvarmeaktiviteter omfatter hele verdikjeden, fra innkjøp av innsatsfaktorer og produksjon til sluttbrukersalg av varme og kjøling.

Viktige risikoer

Viktige risikoer for segmentet er knyttet til marked, HMS, økonomi, politikk, regulatoriske forhold og etterlevelse av regler.

Segmentet er eksponert for finansiell risiko gjennom norske kraftpriser og nettpriser samt pris for avfallshåndtering og andre energikilder. Produksjonsvolumet blir påvirket av temperaturer gjennom sesongen for levering av varme.

Viktige hendelser i 2022

- Fullførte byggingen og satt i drift en akkumuleringstank på Gardermoen fjernvarmeanlegg (10 MW) og et nytt bioolje basert toppplastanlegg i Borgås (2 x 10 MW).

Økonomiske resultater

Nøkkeltall	2022	2021
Mill. kroner		
Brutto driftsinntekter	1 088	1 045
Netto driftsinntekter	749	716
Driftskostnader	-561	-508
Driftsresultat (EBIT) underliggende	188	208
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	-3	-4
Driftsresultat (EBIT) IFRS	184	204
ROACE (%)	5,4	5,9
Vedlikeholdsinvesteringer	4	10
Andre investeringer	164	180
Levert volum (GWh)	1 002	1 065

Netto driftsinntekter økte sammenlignet med 2021 som følge av høyere fjernvarmepriser. Økningen i de oppnådde prisene var i hovedsak et resultat av de høye kraftprisene i Norge. Inntektene fra avfallshåndtering var også høyere enn i 2021, primært på grunn av høyere oppnådde priser.

Økningen i driftskostnadene var i primært knyttet til endringer i den norske offentlige pensjonsordningen og økt aktivitet innen forretningsutvikling.

Nedgangen i driftsresultatet ble reflektert i avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE), som gikk noe ned sammenlignet med 2021. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital var stabil sammenlignet med året før.

Investeringene var primært knyttet til rørledninger samt vedlikehold og andre reinvesteringer i eksisterende anlegg, hovedsakelig i Norge.

Nye teknologier

Segmentets ansvar er å identifisere, utvikle og skalere muligheter innen fornybar energi samt skape verdier gjennom skreddersydde eierskap og forretningsmodeller for utvalgte modne virksomheter.

Nye teknologier har eieransvar for aktiviteter innen elbillading, hydrogen og biodrivstoff. Segmentet inkluderer også venturekapitalinvesteringer, samt forskning og utvikling.

Viktige risikoer

Viktige risikoer er knyttet til HMS, markedenes modenhet, prosjektgjennomføring, samt økonomiske, politiske og regulatoriske aspekter og etterlevelse av regler.

Alle relevante risikoer har avbøtende tiltak som overvåkes. Disse risikoene gjenspeiles også i verdien av investeringene.

Viktige hendelser i 2022

- Kjøpte Elmtronics, en leverandør og installatør av infrastruktur for elbillading i Storbritannia.

Økonomiske resultater

Nøkkeltall	2022	2021
Mill. kroner		
Brutto driftsinntekter	685	396
Netto driftsinntekter	215	146
Driftskostnader	-871	-638
Driftsresultat (EBIT) underliggende	-656	-492
Gevinster/tap ifm. salg av forretningsvirksomhet	-	-1
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	-1	-
Driftsresultat (EBIT) IFRS	-657	-492
Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden	-54	-97
Andre investeringer	425	403
Investeringer i eierandeler	469	258

Netto driftsinntekter økte, hovedsakelig på grunn av høyere volum og priser for både elbillading handel med biomasse.

Økningen i driftskostnadene var en følge av økt aktivitet innen elbillading, opptrapping av hydrogenvirksomheten og økt aktivitet innen biomasse.

Investeringene var i hovedsak knyttet til oppkjøpet av Elmtronics, kjøp av ladeutstyr for elbiler og investeringer foretatt av Statkraft Ventures.

Annet

Annet inkluderer kostnader knyttet til konsernfunksjoner. Ikke-allokerede eiendeler er også rapportert som Annet.

Økonomiske resultater

Nøkkeltall	2022	2021
Mill. kroner		
Brutto driftsinntekter	1 905	1 578
Netto driftsinntekter	1 869	1 578
Driftskostnader	-2 280	-1 845
Driftsresultat (EBIT) underliggende	-411	-267
Gevinster/tap ifm. salg av forretningsvirksomhet	-	-
Driftsresultat (EBIT) IFRS	-411	-267
Andre investeringer	50	136
Investeringer i eierandeler	-	29

Nedgangen i driftsresultatet var hovedsakelig knyttet til flere årsverk, endringer i den norske offentlige pensjonsordningen og høyere IT-kostnader.

RESULTATDISPONERING

Morselskapet Statkraft SF hadde et resultat etter skatt på 17 214 millioner kroner i 2022.

Styret i Statkraft SF foreslår at det utbetales et utbytte på 17 213 millioner kroner. Det foreslåtte utbyttet er vurdert som forsvarlig ut fra egenkapital og likviditet i Statkraft SF.

Resultatdisponering

Mill. kroner	
Årsresultat i selskapsregnskapet til Statkraft SF	17 214
Disponering av årets resultat:	
Avsatt utbytte	17 213
Overføring til opptjent egenkapital	1

Eiers langsiktige utbyttepolitikk

Utbytte skal, så fremt det er forsvarlig ut fra egenkapital og likviditet, beregnes som:

- 85 prosent av realisert overskudd fra norsk vannkraft
- 25 prosent av realisert overskudd fra øvrig virksomhet

Realisert overskudd defineres som Statkrafts andel av resultat etter skatt justert for:

- Urealiserte effekter før skatt
- Gevinster/tap uten kontanteffekt
- Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden
- Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden
- Utsatt skatt

Definisjonen av norsk vannkraft fremgår av note 4 i konsernregnskapet.

Utbytteberegning

Mill. kroner	Konsern	Norsk vannkraft	Annen virksomhet
Resultat etter skatt - Statkrafts andel	28 011	7 025	20 985
Urealiserte effekter før skatt ¹⁾	-4 414	919	-5 333
Gevinster/tap uten kontanteffekt ²⁾	-4 264	0	-4 264
Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ³⁾	-531	722	-1 252
Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ⁴⁾	1 154	774	380
Utsatt skatt ⁵⁾	4 402	2 225	2 177
Grunnlag for utbytte	24 359	11 665	12 693
Utbytteandel		85 %	25 %
Beregnet ordinært utbytte	13 089	9 915	3 173
Ekstraordinært utbytte ⁶⁾	4 124		
Totalt utbytte	17 213		

¹⁾ Se note 4 (side 116) i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

²⁾ Justeringen gjelder i hovedsak gevinst uten kontanteffekt knyttet til fusjon mellom Agder Energi og Glitre Energi. Se note 5 (side 118) i konsernregnskapet for ytterligere informasjon. I tillegg er det justert for gevinster uten kontanteffekt på interne lån. Se note 21 (side 145) i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

³⁾ Se konsernets totalresultat (side 101) og note 4 (side 112) i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

⁴⁾ Se konsernets kontantstrømoppstilling (side 104) og note 4 (side 112) i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

⁵⁾ Se note 4 (side 112) og note 22 (side 146) i konsernregnskapet for ytterligere informasjon.

⁶⁾ Ekstraordinært utbytte for regnskapsåret 2022. Se Prop. 1 S (2022-2023) fra Nærings- og fiskeridepartementet side 270 for nærmere beskrivelse.

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.

FORSKNING OG UTVIKLING (FOU)

Investeringer i FoU gjøres for å styrke Statkrafts konkurransefortrinn og støtte opp under de ambisiøse vekstplanene. FoU innen vannkraft og energiledelse er fortsatt en prioritet, samtidig som FoU-porteføljen er utvidet for å støtte Statkrafts vekst innen andre teknologier og geografiske områder. Porteføljen består av en blanding av interne FoU prosjekter, kjøpt FoU, samt felles industriprosjekter. Statkraft deltar i verdifulle forskningsprosjekter for å holde seg oppdatert på den nyeste kunnskapen og bidra til å sikre en bærekraftig fremtid for fornybar energi.

FoU-aktivitetene gir kunnskap og løsninger for løpende drift og for ny forretningsutvikling. Statkrafts FoU-portefølje består i dag av rundt 80 prosjekter innen vannkraft, vindkraft, solenergi, markedsoperasjoner, kundevirksomhet og nye forretningsinitiativer. I 2022 var om lag 65 prosent av utgiftene til denne porteføljen knyttet til vannkraftproduksjon og markedsoperasjoner, 20 prosent til vind og sol og 15 prosent til nye forretningsinitiativer. I tillegg kommer betydelige investeringer i pilotprosjekter og teknologidemoer på tvers av konsernet, som det flytende demoanlegget på 2 MW ved Banja-reservoaret i Albania og demoanlegget for biodrivstoff på Tofte.

Både på den norske og europeiske forskningsarenaen søker Statkraft å bidra aktivt med problemdefinisjoner, retning og innhold. Statkraft bidrar i flere forskningssentres styrever. Videre deltar Statkraft aktivt i regulatoriske prosesser og høringer gjennom utvikling gjennom forskningspolitisk utvikling og prioriteringer.

Innen vannkraft bidrar FoU-aktivitetene til optimal drift og økt fleksibilitet. Å bidra med faktabasert kunnskap innenfor rammebetingelser står også høyt på agendaen. I tillegg utforsker Statkraft markedsmodeller for trinnvise endringer, og tilpasser seg en fremtid preget av å utvikle mer robuste, fleksible og skalerbare modeller. Forskningscenteret HydroCen er fortsatt Statkrafts viktigste forskningspartner innen vannkraftrelatert forskning. De siste årene er det gjennomført flere prosjekter med høy verdi for vannkraftverkene, og FoU-teamene har hatt fokus på formidling og gjennomføring av relevante resultater. Samtidig har Statkraft

fortsatt med høy forskningsaktivitet på alle prioriterte områder. Dette omfatter løsninger for å gjøre vannkraft mer fleksibelt, økt kunnskap om kostnadene ved mer fleksibel drift, effektiv drift og vedlikehold, samt digitalisering av tilstandsovervåking, og sikring av kunnskapsbaserte reguleringsprosesser og beslutninger.

For at Statkraft fortsatt skal være en konkurransedyktig utbygger innen vind og sol, er det nødvendig med FoU for å redusere energikostnadene gradvis. Statkraft utvikler en stadig mer mangfoldig vindportefølje internasjonalt, og FoU-fokuset har skiftet fra hovedsakelig å støtte den operasjonelle fasen til også å omfatte områder som bærekraftig utvikling, valg av lokasjon og avvikling. FoU-porteføljen for solenergi øker i takt med en voksende portefølje av prosjekter. Redusert usikkerhet rundt teknologivalg, anleggsdesign og produksjonsestimater er fortsatt i fokus, i tillegg til drift- og vedlikeholdsrelatert FoU, samt bærekraftutfordringer.

FoU er en viktig bidragsyter for å identifisere og utvikle nye forretningsmuligheter. Eksperimentell utvikling er en viktig faktor for å redusere risikoen for ny teknologi og bidra til at Statkraft bygger konkurransefortrinn på nye felt. FoU-aktivitetene på dette området er i dag fokusert på å støtte utviklingen og veksten av Statkrafts ambisjoner innen hydrogen. Med et overordnet syn på vekstområdet støtter FoU for tiden prosjekter om hel systemintegrasjon, klima- og miljøpåvirkninger, produksjon og lagring og energisystemovergang.

Energisektoren i Norden og Europa er midt i det grønne skiftet, og FoU spiller en viktig rolle i å forstå fremtidens energisektor. Dette inkluderer hvordan klimaeffekter vil påvirke operasjoner og markeder på tvers av alle teknologier. Statkraft søker også ny kunnskap om kunde- og samfunnsatferd for å bedre forståelsen av utfordringer i grensesnittet mellom samfunnet og industrien.

Statkraft optimaliserer avkastningen fra forskningsaktiviteter ved å søke forskningspartnerskap, medfinansiering og offentlig finansiering når det er hensiktsmessig. Dette gjøres ved å drive tydelige prosjektbegrunnelser som er eid av forretningsområdene, fortrinnsvis gjennom felles bransjeprosjekter, og i samarbeid med forskningsinstitusjoner. Statkraft oppfordrer til åpne diskusjoner og samarbeid og søker konkurransefortrinn gjennom optimal bruk av kunnskap og teknologi. Gjennom deltakelse i FoU-prosjekter både på norsk, europeisk og internasjonal arena styrker Statkraft sin posisjon som en ledende aktør innen fornybar energi.

RISIKOSTYRING

De viktigste risikoene er knyttet til markedspriser, finansiell risiko, HMS, driftsaktiviteter, inkludert utbyggingsprosjekter, samt rammebetingelser. Vekst og økt tilstedeværelse internasjonalt, i tillegg til grunnleggende endringer i energisektoren og klimarisiko understreker viktigheten av risikostyring.

Risikostyringen er en integrert del av Statkrafts styringsmodell. Konsernet har en risikobasert tilnærming for å sette mål, prioriteringer samt å følge opp forretnings- og stabsområdene. Den daglige risikostyringen er et linjeansvar. Konsernets samlede risikoer blir gjennomgått og fulgt opp av konsernledelsen og rapporteres til styret. Statkraft utfører en detaljert kvalitetssikring i forkant av investeringer, salg og oppkjøp.

Operasjonell risiko

Alle prosesser i hele verdikjeden er eksponert for operasjonell risiko. Den operasjonelle risikoen er størst knyttet til gjennomføring av investeringsprosjekter, drifts- og vedlikeholdsaktiviteter samt markedsoperasjoner. Dette kan medføre:

- Skader på konsernets ansatte, kontraktører eller tredjepart
- Skader på miljøet
- Brudd på etterlevelse av lover og regler
- Skader og tap på egne og tredjeparts produksjonsanlegg og øvrige eiendeler
- Svekket omdømme
- Økonomiske tap

Statkrafts satsing på sikkerhet, bærekraft og ansvarlig forretningspraksis er grunnlaget for alle aktiviteter. Statkraft har fokus på å utføre drifts- og utviklingsaktiviteter på en ansvarlig måte og for å forhindre økonomiske tap. Forretningskulturen gir et godt grunnlag for kontinuerlig forbedring av et allerede robust system for forebygging og kontroll. Videre er det høy prioritet å se til at forretningsutviklingsaktiviteter er i samsvar med internasjonale standarder.

Operasjonell risiko styres gjennom prosedyrer og kontroll av aktiviteter og prosesser, ved utforming av tekniske løsninger, kompetanseutvikling og i ulike typer beredskapsplaner. Videre har Statkraft et omfattende system for registrering og rapportering av risiko, farlige forhold, uønskede hendelser og skader. Slike tilfeller analyseres kontinuerlig for å forhindre og begrense eventuelle negative konsekvenser, og for å sikre at hendelser blir fulgt opp og at nødvendige tiltak blir gjennomført.

Statkrafts infrastruktur og applikasjoner er utsatt for nettkriminalitet og andre eksterne trusler, og selskapets prosedyrer, kompetanse og systemer forbedres kontinuerlig for å være motstandsdyktige mot slike angrep.

Alle utbyggingsprosjekter i Statkraft gjennomfører systematiske risikovurderinger. Større investeringer får tildelt en risikobasert avsetning og reserve. Det legges stor vekt på HMS, etterlevelse av lover og regler, å unngå forsinkelser, kostnadsoverskridelser og uønskede hendelser i prosjektene.

Store og komplekse byggeprosjekter i fremvoksende markeder har en høyere iboende risiko knyttet til sikkerhet, etterlevelse av lover og regler samt risiko knyttet til menneskerettigheter. Statkraft har hatt alvorlige ulykker i forbindelse med gjennomføring av aktiviteter med høyt risikopotensiale. Systematisk arbeid for å kontinuerlig forbedre kulturen knyttet til HMS og etikk, kompetanse og gjennomføring basert på omsorg, tydelige krav og effektive systemer og verktøy er dermed fundamentalt viktig for videre forbedringsarbeid på området.

De mulige økonomiske konsekvensene av den totale operasjonelle risikoen, samt betydelige individuelle risikoer, er sentrale drivere for konsernets samlede risikoprofil. Statkraft har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader, dels gjennom konsernets eget forsikringsselskap Statkraft Forsikring AS.

Mer informasjon om operasjonell risiko presenteres i kapittelet om bærekraft senere i rapporten.

Energimarkedsrisiko

Statkraft er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med kraftproduksjon og -handel:

- Både kraftpriser og produksjonsvolum påvirkes av værforhold, forbruk og overføringsforholdene i kraftmarkedene.
- Kraftprisene påvirkes også av gass-, kull- og oljepriser, priser på CO₂-kvoter, støtteprogrammer, etterspørselsvekst og innføring av ny teknologi.

Usikkerhet og økonomiske utsikter i energimarkedene samt volatilitet for kraftprisene blir kontinuerlig analysert for å sikre optimal energidisponering, markedsoperasjoner og lønnsomme investeringer.

Statkraft håndterer markedsrisiko i energimarkedene ved å handle fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder, i tillegg til å inngå langsiktige, bilaterale kraftavtaler. Økt integrering av energimarkedene har stor betydning for forretningsmodeller og håndtering av risiko. Statkraft legger derfor vekt på å identifisere samspillet mellom de ulike markedene. Konsernets sikringsstrategier er regulert av rammer for posisjonenes volum og verdi, og kriterier for å vurdere nye kontrakter mot forventede inntekter og nedsiderisiko. Porteføljen justeres kontinuerlig i henhold til gjeldende oppfatning av fremtidige priser og egen produksjonsevne.

Statkrafts virksomhet innen energihandel og -tjenester består av både handel med standardprodukter på kraftbørser og salg av tjenester eller produkter tilpasset den enkelte kunde. Risiko håndteres gjennom mandater som dekker energiprodukter, geografiske områder og varighet. En uavhengig risikostyringsfunksjon sikrer objektivitet i vurdering og håndtering av risiko.

Se note 7 og 8 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon om markedsrisiko.

Finansiell risiko

Den sentrale finansfunksjonen samordner og styrer den finansielle risikoen knyttet til valuta, renter, likviditet og finansiering.

Valuta- og renterisikoen reguleres gjennom mandater og styres ved bruk av sikringsinstrumenter som terminkontrakter, rente- og valutabytteavtaler samt gjeld i utenlandsk valuta.

Målet med Statkrafts valutasikring er å sikre verdien av norske kroner for fremtidige kontantstrømmer eksponert for valutarisiko. Sikring av valutarisiko blir først og fremst gjort ved å fordele gjeld i utenlandsk valuta og derivater i henhold til kontantstrømmer. Valutarisikoen er gjenstand for kontinuerlig vurdering og behandles i samsvar med konsernets finansstrategi. Konsernet er eksponert for valutarisiko gjennom kontantstrøm fra driften i utenlandsk valuta, investeringer og nedsalg i utenlandske valutaer.

Statkrafts renteksposering er relatert til gjeldsporteføljen og forvaltes basert på en balanse mellom å holde rentekostnadene lave over tid og bidra til å stabilisere konsernets kontantstrømmer.

Likvidetsrisikoen i Statkraft er relatert til at det ikke er nok midler til å møte konsernets finansielle forpliktelser i tide.

Likvidetsrisikoen styres gjennom kontantstrømsprognoser, kommiterte kredittlinjer, tilgang til flere finansieringskilder/ markeder, å sikre jevnt fordelt forfallsprofil for gjelden og opprettholde en tilstrekkelig likviditetsbuffer.

Statkraft er eksponert for kreditt- og motpartsrisiko gjennom krafthandel, langsiktige kontrakter og plassering av overskuddslikviditet. Kredittverdigheten til alle motparter vurderes før kontraktinngåelse og eksponeringen mot enkeltmotpartene begrenses av mandater basert på deres kredittverdighet. Kreditt- og motpartsrisikoen i energimarkedene og eksponering i forhold til mandatene følges opp av uavhengige middle office-funksjoner og rapporteres jevnlig til forretningsområdenes ledelse. Et sammendrag rapporteres årlig til konsernledelsen og styret.

Se note 7 og 9 i konsernregnskapet for ytterligere informasjon om kreditt- og likvidetsrisiko.

Risiko knyttet til rammebetingelser og land

Statkrafts virksomhet i Norge påvirkes av rammebetingelser som skatter, avgifter, konsesjonsvilkår, energimarkedsreguleringer og nettreguleringer.

Det pågår diskusjoner om forsyningssikkerhet og overkommelig pris på energi i mange land, noe som kan føre til endringer i markedsdesign og som påvirker Statkrafts inntekter og verdi av eiendeler.

Statkraft legger stor vekt på forståelsen av miljøreguleringer og klimaendringer. Risikoen for fleksibilitetstap som følge av strengere reguleringer fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for vannkraftproduksjon, den samlede effekten for det norske samfunnet og verdien av flomsikrende tiltak analyseres. I tillegg er det generelle betingelser og krav for kraftbransjen som må følges. Disse rammebetingelsene kan påvirke Statkrafts kraftproduksjon, kostnader og inntekter.

Rammebetingelsene i EU og i de enkelte land i Europa er et resultat av internasjonale prosesser som vil være viktige for norske og europeiske kraftverk. Statkraft er også, med sin internasjonale tilstedeværelse, direkte eksponert for nasjonale rammebetingelser, skattenivå, konsesjonsvilkår og offentlige reguleringer i de landene man har virksomhet. Statkraft vektlegger derfor usikkerheten knyttet til fremtidig utvikling i disse rammebetingelsene ved investeringsbeslutninger. Mulige endringer i det politiske bildet evalueres løpende og en åpen dialog med beslutningstakere på relevante arenaer har høy prioritet.

Statkraft er eksponert for betydelig landrisiko, særlig i fremvoksende økonomier. En felles risikovurderingsprosess er iverksatt på tvers av forretningsområdene for å sikre en omfattende og proaktiv styring av forretningsrisiko i disse landene. Risikovurderingen av aktiviteten i hvert land dekker politiske og regulatoriske forhold, sosial utvikling, sikkerhet, etterlevelse av lover og regler, skatteregime og selskapslovgivning. Eksponeringen for korrupsjonsrisiko er høy i flere av disse landene. Statkraft har utviklet standarder og iverksatt et system for å sikre etterlevelse av lover og regler i alle aktiviteter og har nulltoleranse for korrupsjon.

Klimarisiko

Overgangen til en lavkarbonøkonomi vil medføre omfattende endringer i politikk, juridiske, teknologiske og markedsmessige forhold, med potensial til å ha en betydelig innvirkning på Statkrafts inntekter. Selv om Statkrafts portefølje og strategi er godt tilpasset en lavkarbonfremtid, har selskapet fortsatt betydelig eksponering mot ulike risikoer knyttet til klimadrevne omstillinger.

Statkraft påvirkes direkte av klimaendringene ettersom normalproduksjonen for kraftverk som produserer fornybar energi kan endres, og sannsynligheten for ekstreme værhendelser som utfordrer anleggenes tilstand vil øke. Statkraft er også eksponert for markedsendringer som er drevet av politiske tiltak for å redusere utslipp fra kraftsektoren og andre industrisektorer. Denne eksponeringen kommer først og fremst fra tiltak som påvirker kraftprisene og dermed Statkrafts inntekter. Tilskudd til fornybar kapasitet kan føre til overkapasitet og lavere kraftpriser, mens økte utslippskostnader vil føre til høyere kraftpriser. Direkte tiltak for å avvikle fossilt brensel vil også påvirke prisene ettersom markedsbalansen vil bli endret. Det er også risiko knyttet til Statkrafts egne utslipp ved at reguleringer kan øke kostnadene for disse utslippene. Endrede kundepreferanser drevet av økt bevissthet om klimautfordringer kan også påvirke Statkraft.

Klimarisiko vurderes som en integrert del av Statkrafts risikostyringsaktiviteter som beskrevet ovenfor, for eksempel i kraftprisprognoser, driftsaktiviteter og investeringsbeslutninger. Se avsnittet "Klimaendringer" i bærekraftkapitlet i rapporten og note 7 for ytterligere informasjon.

FORETAKSSTYRING

Statkraft benytter Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. Statkraft følger statens prinsipper for god eierstyring som beskrevet i Meld. St. 6 (2022-2023) Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap — Statens direkte eierskap i selskaper, og er underlagt rapporteringskrav om foretaksstyring etter regnskapsloven § 3-3b.

Mer detaljert informasjon om foretaksstyring, inkludert konsernrevisjon, internkontroll over finansiell rapportering og styrets arbeid, er presentert i kapittelet «Foretaksstyring» i denne rapporten.

FREMTIDSUTSIKTER

Kraftprisene har fortsatt på høye nivåer med betydelig volatilitet. Det er fortsatt en ekstraordinær situasjon i energimarkedene og volatiliteten forventes å fortsette på kort til mellomlang sikt. Prisene forventes også å være relativt høye sammenlignet med nivåene fra årene før 2021.

Behovet for fleksibilitet i energimarkedet øker. Statkraft har Europas største portefølje av fleksible vannkraftverk og magasinkapasitet, og disse eiendelene er en viktig kilde til pålitelig kraftproduksjon. Kraftverkene optimaliseres i henhold til den hydrologiske situasjonen og forventede kraftpriser. For å styrke denne konkurransevnen ytterligere, fortsetter Statkraft å gjøre betydelige reinvesteringer i den nordiske vannkraftporteføljen, og planlegger et rekordhøyt nivå fram mot 2030.

I den nylige oppdaterte strategien satte Statkraft betydelig høyere vekstambisjoner på tvers av geografier og teknologier. Spesifikt betyr dette høyere vekstambisjonene innen fornybar energi, mål om å innta en industriell rolle innen havvind i Nordsjøen og Irland, bli en ledende utvikler av grønt hydrogen i Norge og Sverige og

økt satsing på forretningsutvikling på tvers av teknologier i Norge. Målet er å være en stor utvikler av sol- og landbasert vindkraft og batterilagring med en årlig utviklingsrate på 2,5–3 GW per år innen 2025 og 4 GW per år innen 2030. Totalt har Statkraft som mål å utvikle 30 GW ny fornybar kapasitet innen 2030, som delvis beholdes og delvis avhendes. Dette kan øke Statkrafts årlige kraftproduksjon med opptil 50 prosent fra i dag, til rundt 100 TWh per år ved slutten av tiåret.

De høye nordiske kraftprisene de siste par årene har hatt en positiv effekt på Statkrafts investeringskapasitet. Den nylige innførte økningen i grunnrenteskatten og høyprisbidraget på kraftproduksjon i Norge har en negativ effekt på prosjektenes lønnsomhet og konsernets investeringskapasitet. Statkraft har imidlertid fortsatt et solid økonomisk grunnlag for videre vekst. Investeringsprogrammet har stor grad av fleksibilitet, der hastighet og totalt investeringsbeløp vil avhenge av markedsutvikling og muligheter.

Statkraft har et betydelig volum av langsiktige kraftkontrakter. Disse kontraktene er supplert med finansielle kraftkontrakter og andre risikoreducerende aktiviteter. Dette reduserer prisrisikoen for en betydelig del av Statkrafts produksjon og har i sum en stabiliserende effekt på kontantstrømmen over tid. Statkraft vil fortsette å tilby nye kontrakter for å opprettholde posisjonen som en konkurransedyktig leverandør til industrien i Norge. Statkraft tar også en ledende rolle i å tilby fastpriskontrakter til bedrifter i Norge.

Statkrafts ambisjon er å opprettholde posisjonen som den største produsent av fornybar energi i Europa og en betydelig aktør i Sør-Amerika og India gjennom investeringer i fornybar energi. Dette vil bidra til å redusere karbonutslipp og bekjempe klimaendringer.

Statkrafts forpliktelse til å opptre ansvarlig og med fokus på sikkerhet og bærekraft ligger fortsatt til grunn for alle aktiviteter.



Bærekrafts- økonomi





STATKRAFTS BÆREKRAFTSMÅL

Statkraft har forpliktet seg til å **mitigere vår påvirkning på biomangfold** på en ansvarlig måte, kontinuerlig forbedre kunnskapen om påvirkningen vår og åpent rapportere dette.

Bærekraftig Finans

ALLOKERINGSRAPPORT FOR GRØNN FINANSIERING

Statkraft har oppdatert forretningsstrategien fram mot 2030, med nye, mer ambisiøse vekstmål for fornybar energi. Med denne strategien øker veksttakten for landbasert vind, solenergi og batterilagring fra 2,5-3 GW i 2025 til 4 GW per år innen 2030. Samtidig øker vekstambisjonene innen vannkraft, havvind og grønt hydrogen. Totalt satser Statkraft på å ha utviklet 30 GW ny fornybar produksjonskapasitet innen 2030.

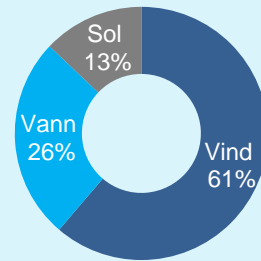
Statkraft er et ansvarlig selskap med respekt for mennesker, miljøet og samfunnet. Bærekraft er kjernen i alt vi gjør, og sikkerheten til våre ansatte er alltid vår førsteprioritet.

Statkraft lanserte sine grønne finansieringsinstrumenter i 2022 og utstedte sin første grønne obligasjon i juni. Ved årsslutt 2022 var Statkrafts sum av grønn finansiering 10,8 milliarder kroner, allokert i henhold til selskapets Rammeverk for Grønn Finansiering. Finansieringen består av to kvalifiserte kategorier: fornybar energi og ren transport, med en «tilbakeblikksperiode» («lookback») på tre år.

Prosjekter anses som ny finansiering dersom de ikke er eldre enn tre år, mens prosjekter som er eldre enn dette er refinansiering. CICERO Shades of Green har gitt Statkrafts rammeverk karakteren «mørkegrønn» og karakteren «utmerket» for selskapets prosedyrer som omhandler styring.

Alle grønne finansieringsinstrumenter som ble utstedt i 2022, er allokert til kvalifiserte prosjekter i tråd med prosedyrene i Statkrafts Rammeverk for Grønn Finansiering.

Inntektsfordeling pr. teknologi (i prosent)
















Oversikt over grønne finansieringsinstrumenter utstedt i 2022

Utsteder	Instrument	Utstedelsesdato	Løpe- tid (År)	Forfallsdato	Kupong- /referanse- rente	ISIN	Utsted- elses- valuta	Beløp	Beløp (millioner NOK ²)
Statkraft AS	Obligasjon	14.06.2022	10	14.06.2032	3,93 %	NO0012541897	NOK	3 000 000 000	3 000
Statkraft AS	Obligasjon	14.06.2022	5	14.06.2027	3M NIBOR + 0,9 %	NO0012541442	NOK	1 500 000 000	1 500
Statkraft AS	Obligasjon	14.06.2022	5	14.06.2027	3,625 %	NO00012541871	NOK	1 000 000 000	1 000
Statkraft AS	Obligasjon	16.09.2022	7	13.09.2029	2,875 %	XS2532312548	EUR	500 000 000	5 257
Sum									10 757

²Omregnet til NOK ved bruk av valutakursen ved årsslutt, 31. desember 2022.

Allokering av grønn finansiering

Prosjekt	Kategori i Rammeverk for Grønn Finansiering	Statkrafts andel	Status	Geografi	Oppstart og ferdigstilling	Kapasitet (MW)	Årlig energiproduksjon (GWh)	Est. GHG unngåtte klimagassutslipp ³ (CO ₂ tusen tonn)	Samsvar med EUS Taksonomi	Allokering av finansiering 2022 (NOK millioner)
 Aiolos ⁴	Fornybar energi	100%	I drift / reinvestering	Tyskland, Frankrike	2021 – 2021	346	450 ⁵	128,3	Ja	1 740
 Geitfjellet	Fornybar energi	52%	I drift / reinvestering	Norge	2016 – 2020	181	583	3,8	Ja	1 062
 Hitra 2	Fornybar energi	52%	I drift / reinvestering	Norge	2016 – 2020	94	290	1,9	Ja	562
 Jostedal	Fornybar energi	100%	I drift / reinvestering	Norge	2015 – 2020	290	956	6,2	Ja	55
 Järnvegsforsen	Fornybar energi	100%	I drift / reinvestering	Sverige	2018 – 2020	100	450	4,6	Ja	130
 Los Lagos	Fornybar energi	100%	Under bygging / ny	Chile	2019 – pågår	52	229	95,7	Ja	1 617
 Nea/Tya	Fornybar energi	100%	I drift / ny	Norge	2019 – 2022	219	931	6,1	Ja	123
 Rana	Fornybar energi	100%	I drift / ny	Norge	2019 – 2022	500	2 150	14,0	Ja	210
 Solarcentury ⁶	Fornybar energi	100%	I drift / reinvestering	Globalt	2020 – 2020	4 691	2 250	749,3	Ja	1 390
 Torsa	Fornybar energi	100%	Under bygging / ny	Chile	2021 – pågår	108	228	95,3	Ja	1 242
 Ventos de Santa Eugênia	Fornybar energi	81%	Under bygging / ny	Brasil	2020 – pågår	519	2 346	218,2	Ja	1 984
 Vesle Kjela	Fornybar energi	100%	I drift / reinvestering	Norge	2019 – 2021	8,5	31	0,2	Ja	266
 Øvre Røssåga	Fornybar energi	100%	I drift / reinvestering	Norge	2012 – 2020	170	963	6,3	Ja	377
Total										10 757

Prosjekteksempler

Solarcentury

I 2020 fullførte Statkraft oppkjøpet av Solarcentury, en global utvikler av solkraft med hovedkvarter i London. Gjennom oppkjøpet anskaffet Statkraft 100 prosent av aksjene i Solar Century Holdings Ltd og dets datterselskaper. Solarcentury hadde som mål å gjøre en reell innsats i den globale kampen mot klimaforandringene ved å gjøre solkraft til den vanligste energikilden verden over. Solarcentury ble stiftet i 1998. Selskapet var en global leder innen solkraft og utvikler, bygger, eier og drifter storskala solkraftanlegg og smartteknologi. I løpet av Solarcenturys 22 år lange historie har selskapet bidratt til at solkraft har blitt en viktig energikilde. Selskapets prosjekter har generert 6 TWh med ren energi, og bidratt til en utslippsreduksjon på 1,7 millioner tonn CO₂.



Ventos de Santa Eugênia

Statkrafts vindprosjekt Ventos de Santa Eugênia er vårt største vindkraftprosjekt i Sør-Amerika, og vil mer enn doble selskapets installerte kapasitet i Brasil. Det 519 megawatt store vindprosjektet består av 91 vindturbiner fordelt på 14 vindparker i delstaten Bahia. De gode vindforholdene i området gjør at prosjektet vil produsere nærmere 2,3 TWh fornybar energi per år, nok til å forsyne mer enn 1,17 millioner brasilianske hjem med strøm. Vindprosjektene gjennomføres i tråd med Brasils strenge regler for lisensiering og oppfølging av både miljømessige og sosiale aspekter. Prosjektene omfatter begrenset kjøp av land, ingen flytting av mennesker eller negative effekter på biologisk mangfold, og ingen innvirkning på rødlistede arter. Statkraft vil gjennomføre aktiviteter knyttet til utdanning og infrastruktur i lokalsamfunnene.



³ Beregningene bygger på faktisk årlig produksjon for utvalgte prosjekter (sol, vind, vann) i aktivporteføljen og relevante landsspesifikke CO₂-utslipp fra elektrisitetsproduksjon. Datakilden er Det internasjonale energibyråets (IEA), Emissions Factors database fra september 2022.

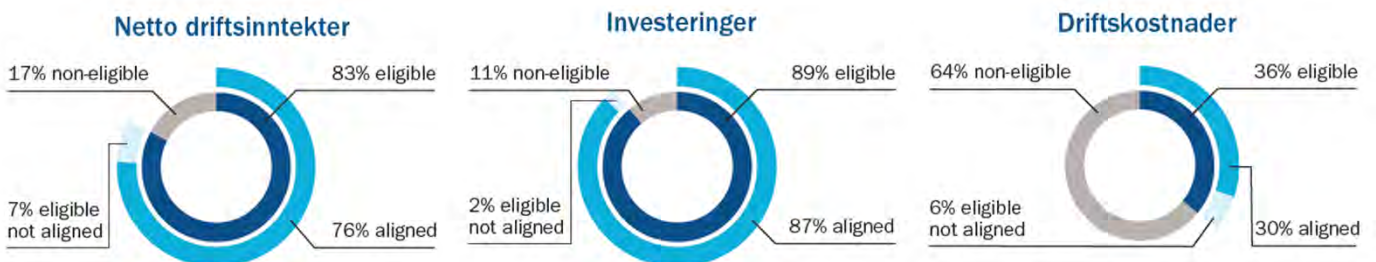
⁴ Oppkjøp av SK Wind GmbH & Co.KG og Energie Eolienne Derval SNC, bestående av 39 operative vindparker i Tyskland og fire i Frankrike.

⁵ Gjennomsnitt over ti år.

⁶ Oppkjøp av 100 prosent av aksjene i Solarcentury Holdings Limited, en global utvikler av solkraft, og dets datterselskaper.

EUs TAKSONOMI

Økonomisk aktivitet (tall i mill. kroner) ⁷	Kategori	Netto drifts- inntekter	Investeringer	Drifts- kostnader
4.1 Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	Egen produksjon	1 146	2 302	221
4.3 Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	Egen produksjon	2 448	3 865	592
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	Egen produksjon	50 808	2 354	4 744
4.9 Omforming og distribusjon av elektrisitet	Tilretteleggende	1 358	976	356
4.15 Distribusjon av fjernvarme/kjøling	Egen produksjon	212	40	77
4.16 Installasjon og drift av elektriske varmepumper	Egen produksjon	7	1	3
4.24 Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	Egen produksjon	189	39	70
4.25 Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	Egen produksjon	16	-	4
6.15 Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	Tilretteleggende	184	382	524
A1 - Totalt for aktiviteter som oppfyller taksonomikravene		56 368	9 960	6 591
3.10 Produksjon av hydrogen	Egen produksjon	-	-	89
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	Egen produksjon	3 451	147	722
4.20 Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi	Egen produksjon	429	11	125
4.29 Elektrisitetsproduksjon fra fossilt brensel i gassform	Egen produksjon	1 089	72	335
7.7 Erverv og eierskap av bygninger	Egen produksjon	48	22	59
A2 - Totalt for aktiviteter som omfattes, men ikke oppfyller kravene i taksonomien		5 017	251	1 330
A - Totalt for aktiviteter omfattet av taksonomien (A1 + A2)		61 385	10 212	7 920
Markedsoperasjoner		14 106	42	2 808
Avfallsforbrenning		454	82	153
Konsernadministrasjon og andre aktiviteter		-2 005	1 115	10 882
B - Totalt for aktiviteter som ikke omfattes av taksonomien		12 555	1 239	13 843
Totalt for A + B		73 940	11 451	21 763



Non-eligible = ikke omfattet
Eligible, not aligned = omfattet, oppfyller ikke kriteriene

Eligible = omfattet
Aligned = oppfyller kriteriene

Generelle prinsipper

EUs taksonomi for bærekraftige økonomiske aktiviteter er en del av EUs handlingsplan for bærekraftig finans som ble lansert i 2019. EU-taksonomien er et klassifiseringssystem som etablerer en liste over miljømessig bærekraftige økonomiske aktiviteter. Målet med taksonomien er å styre privat kapital mot bærekraftige prosjekter og investeringer for å oppfylle klima- og energimålene i EUs Green Deal.

I årsrapporten for 2021 rapporterte Statkraft på selskapets resultatindikatorer knyttet til konsernets økonomiske aktiviteter som er omfattet av taksonomien. Årets rapport inneholder i tillegg andelen aktiviteter som oppfyller taksonomikravene («taxonomy-aligned») og som ikke oppfyller taksonomikravene («taxonomy non-aligned») målt på netto driftsinntekter, investeringer og driftskostnader.

⁷ Se "Regnskap for Bærekraftig Finans" for fullstendige opplysninger i henhold til påkrevd tabellformat fra vedlegg II til kommisjonens delegerte forordning (EU) 2021/2178.

Tilnærming til EUs taksonomirapportering

Statkraft har i 2022 vurdert alle selskapets økonomiske aktiviteter med hensyn til i hvilken grad de oppfyller kravene i EUs taksonomi. Som en del av dette arbeidet har Statkraft hatt dialog med andre nordiske kraftselskaper om tolking av kravene og gjennomføring av EUs taksonomi.

EUs taksonomi er et nytt rapporteringsrammeverk. Det er derfor foreløpig få eller ingen standarder for hvordan rapporteringen skal gjennomføres. EU har utgitt veiledninger som vi har fulgt i våre vurderinger, men det er fremdeles usikkerhet om hvordan de ulike kravene skal tolkes. Statkraft vil følge nøye med på utviklingen i EUs taksonomirammeverk og tilpasse seg eventuelle spesifikasjoner og avklaringer. Dette kan ha innvirkning på vår vurdering av taksonomitilpassede aktiviteter og rapportering av resultatindikatorer i årene som kommer.

Statkraft støtter innføringen av EU-taksonomien.

Implementeringen av denne vil bli en viktig pådriver for å skaffe de nødvendige midlene til grønne og bærekraftige investeringer, og til slutt bidra til å oppfylle de ambisiøse målene i EUs Green Deal om et klimanøytralt EU innen 2050.

Valg av miljømål

Bekjempelse av klimaendringene er det miljømålet der Statkraft kan bidra mest. Selskapets rapportering av taksonomitilpassede aktiviteter bygger derfor på dette miljømålet i taksonomien.

Deler av Statkrafts virksomhet kan imidlertid også falle inn under miljømålet klimatilpasning. Det gjelder særlig selskapets vannkraftverk, som spiller en viktig rolle ved bl.a. flomdemping.

Slik oppfyller vi miljøkriteriene

Omfattede aktiviteter

Statkraft har identifisert 13 økonomiske aktiviteter som faller inn under taksonomidefinisjonen for bekjempelse av klimaendringer. Disse 13 aktivitetene danner grunnlaget for Statkrafts rapportering av selskapets økonomiske aktiviteter omfattet av taksonomien i tabellen over. Generelt omfatter Statkrafts ladevirksomhet for elbiler både installasjon og drift av ladestasjoner. Vi har derfor bare vurdert den økonomiske aktiviteten «6.15 Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport» og ikke «7.4 Installasjon, vedlikehold og reparasjon av ladestasjoner for elektriske kjøretøy i bygninger (med tilhørende parkeringsplasser)» da vi mener aktivitet 6.15 bedre dekker den bredere definisjonen av våre aktiviteter. Kriteriet «ingen betydelig skade» (Do No Significant Harm) for den økonomiske aktiviteten «6.15 Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport», medfører strengere kriterier enn for den økonomiske aktiviteten «7.4 Installasjon, vedlikehold og reparasjon av ladestasjoner for elektriske kjøretøy i bygninger (med tilhørende parkeringsplasser)».

Aktivitetene som er klassifisert som ikke-omfattet i tabellen, er i hovedsak knyttet til segmentet markedsoperasjoner. Videre er også virksomheten knyttet til fjernvarmeproduksjon fra avfallsforbrenning klassifisert som ikke-omfattet.

Kun eiendeler i konsoliderte selskaper, se note 40 i konsernregnskapet, ble vurdert for kvalifisering. I vår beskrivelse av Statkrafts aktiviteter i kapitlene nedenfor inngår også Statkrafts datterselskap Skagerak Energi, der Statkraft har en eierandel på 66,62 prosent.

Vurdering av betydelig bidrag

Den største økonomiske aktiviteten i Statkrafts portefølje er elektrisitetsproduksjon fra vannkraft. Ett av de tre viktigste bidragskriteriene i EUs taksonomi for vannkraftproduksjon er at livsløpsutslippene av klimagasser fra vannkraftproduksjon er lavere enn 100 g CO₂e/kWh. Generelt sett har de fleste globale, og nesten alle europeiske, vannkraftanlegg et lavt karbonfotavtrykk over livsløpet, med et globalt gjennomsnitt på 18,5 g CO₂e/kWh⁸. I Norge er referanseverdien for vannkraft enda lavere, med livsløpsutslipp på rundt 3 g CO₂e/kWh⁹.

Det krever omfattende arbeid å dokumentere livsløpsutslipp for hvert enkelt vannkraftverk. Vi har derfor vurdert vannkraftproduksjonen opp mot screeningkriteriene for elvekraftverk og krafttetthet. Vurderingen viste at 99,45 prosent av Statkrafts installerte kapasitet oppfyller kriteriene til betydelig bidrag.

Statkraft driver flere anlegg i Norge og Sverige for produksjon av varme/kjøling fra biomasse (økonomiske aktivitet 4.24 i overnevnte tabell). Bioanleggene drives med lokalprodusert biomasse, restavfall fra skogsdrift og industri samt bioolje, med en liten andel fossilt brensel for å dekke topplasten. Vi rapporterer kun varme/kjøling som er fremstilt fra biomasse som omfattet og som også oppfyller kravene i taksonomien.

Statkraft driver også distribusjonsnettet for varme/kjøling som er knyttet opp mot kraftverkene. Disse kraftverkene bruker mer enn 50 prosent fornybar energi og oppfyller derfor kriteriene til betydelig bidrag.

Vi skiller i utgangspunktet ikke mellom produksjon og distribusjon av fjernvarme i den finansielle rapporteringen ettersom hele verdikjeden eies og drives samlet av Statkraft. For enkelthets skyld deler vi netto driftsinntekter, investeringer og driftskostnader 50/50 for aktiviteter som er omfattet og/eller oppfyller kravene i taksonomien knyttet til fjernvarmeproduksjon og -distribusjon.

Statkrafts driver også med installasjon og drift av elektriske varmepumper. Disse anleggene møter alle kriterier tilknyttet betydelig bidrag.

Statkraft har tre varmekraftverk i Tyskland, som drives med avfallstrevirke og en liten mengde andre typer biomasse. Kraftverkene drives gjennom den tyske EEG-ordningen (subsidiert iht. den tyske loven om fornybar energi). Forutsetningen for å motta subsidier under denne ordningen er utelukkende bruk av «biomasse» iht. den tyske biomasseforordningen som var i kraft ved idriftsettelse. Det er ingen standardverdier for klimagassbesparelser for avfallstrevirke i det reviderte

⁸ International hydropower association. 2018. *Hydropower status report*

⁹ Norsk institutt for bærekraftsforskning. 2020. *The inventory and life cycle data for Norwegian hydroelectricity.*

fornybardirektivet RED II. Det er vanskelig å fastslå verdiene i enkelttilfeller. Vi har derfor ikke vurdert våre varmekraftverk opp mot kriteriene for betydelige bidrag. Denne aktiviteten rapporteres derfor ikke som at den oppfyller kravene i taksonomien.

Statkrafts nett er tilknyttet sentralnettet i Norge, som igjen er koblet opp mot det europeiske distribusjonsnettet. Aktiviteten oppfyller derfor kriteriene for betydelig bidrag under aktiviteten omforming og distribusjon av elektrisitet.

Når det gjelder våre kraftverk som produserer elektrisitet fra fossilt brensel i gassform, er kriteriene for betydelig bidrag for denne økonomiske aktiviteten svært strenge. Statkrafts kraftverk oppfyller derfor ikke disse kriteriene.

Statkraft leier ut et begrenset antall kontorer. På grunn av lav vesentlighet, har vi ikke gjennomført en vurdering av i hvilken grad de oppfyller kriteriene i taksonomien.

Statkraft jobber med å utvikle produksjonsanlegg for grønt hydrogen basert på elektrolyse. Våre hydrogenprosjekter er i en tidlig fase og vurderes derfor til å være under vesentlighetsnivået for 2022-rapporten. En vurdering av i hvilken grad aktiviteten oppfyller taksonomikravene er derfor ikke utført.

Per definisjon bidrar Statkrafts gjenstående økonomiske aktiviteter omfattet av taksonomien betydelig til bekjempelse av klimaendringer fra egen produksjon. Dette inkluderer elektrisitetsproduksjon fra landbasert vind, solcelleteknologi, varmeproduksjon fra elektriske varmepumper og spillvarme, samt ladestasjoner for elbiler.

Ingen betydelig skade (DNSH)

Statkraft har størst økonomisk virksomhet i Norden og Europa (EU og EØS-området), men vi har også virksomhet i Sør-Amerika, India, Nepal, Tyrkia og Albania. For aktiviteter innen EU/EØS-området vurderes kriteriene for ingen betydelig skade (Do no significant harm - DNSH) for omfattede økonomiske aktiviteter opp mot EUs direktiver og oppdaterte EØS-direktiver.

For aktiviteter i tredjeland (utenfor EU eller EØS) følger Statkraft standardene til Det internasjonale finansieringsinstituttet (IFC) for miljømessig og sosial bærekraft (2012). Hvis lokale eller nasjonale miljøkrav avviker fra IFCs standarder, vil de strengeste kravene gjelde. Dette er for å sikre samsvar med både IFC og nasjonale bestemmelser.

DNSH Klimatilpasning

Klimaforhold, værmønstre og prognoser utgjør kjernen i Statkrafts prosjektutvikling og produksjonsplanlegging av fornybar energi. Som en del av Statkrafts styringssystem har vi innført prosesser for å påvise, vurdere og overvåke fysisk klimarisiko samt for å gjennomføre avbøtende tiltak, både i våre prosjekter under utvikling og for driften av anleggene. Som en del av konsernets årlige risikoprosess vurderer vi også fysisk risiko som oppstår på grunn av klimaendringer. Se vår «TCFD-indeks» for mer informasjon.

DNSH Vann- og marine ressurser

DNSH-kriteriet for «bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og marine ressurser» viser til vanddirektivet (Water Framework

Directive)¹⁰ med noen spesifikke DNSH-kriterier for vannkraftproduksjon.

Statkraft gjennomfører alle sine vannkraftoperasjoner i EU i samsvar med vanddirektivet. Direktivet er bindende for medlemsland hvor implementeringen kan tilpasses nasjonal lovgivning. Norske myndigheter har utstedt en tilsvarende forskrift (Vannforskriften) som sikrer nasjonal gjennomføring av EUs rammedirektiv. Forskriften har hjemmel i en rekke sektorlover, som vannressursloven og naturmangfoldloven. Som en del av gjennomføringen av direktivet har fagmyndigheter satt spesifikke miljømål for vassdrag som kan bli påvirket av klimaendringer, inkludert tiltak og frister for når målene skal være nådd.

Statkraft har et miljøstyringssystem som vi bruker for å gjennomføre de tiltak som trengs for å oppnå de aktuelle miljømålene. Vi følger tidsrammene som fagmyndighetene har fastsatt, og har til nå gjennomført alle nødvendige miljømål innen fristen. Som en del av selskapets miljøstyringssystem følger vi nøye med på at tiltakene vi har innført har den virkningen vi ønsker. Statkrafts virksomhet gjennomføres i tråd med godkjente konsesjoner, og vi går inn for at påvirkede vassdrag med tiden skal ha god status eller oppfylle vassdragenes fulle potensiale. Vi mener derfor at vi oppfyller DNSH-kriteriet for vann- og marine ressurser.

Statkrafts operasjoner i tredjeland følger IFCs standarder for miljø og bærekraft (IFC Performance Standards on Environmental and Social Sustainability), i tillegg til alle nasjonale krav og forskrifter. Ifølge IFCs standarder skal det innføres tiltak for å begrense all negativ innvirkning på miljøet. Statkrafts miljøstyringssystem sikrer at avbøtende og kompensierende tiltak blir gjennomført, og at disse har god virkning i vassdragene. Noen av våre eldre aktiviteter i tredjeland oppfyller ikke DNSH-kriteriene for «bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og marine ressurser». Disse aktivitetene er derfor ikke klassifisert som at de oppfyller kravene i taksonomien.

For vår fjernvarmevirksomhet påviser og styrer vi alle risikoer knyttet til vann som en del av miljøstyringssystemet vårt. Vi overvåker vannbruk, utslipp til vann og mulige lekkasjer i distribusjonsnettet. Alle Statkrafts fjernvarmeanlegg og distribusjonsnett oppfyller DNSH-kriteriene for vann- og marine ressurser.

DNSH Sirkulær økonomi

DNSH-kriteriene for miljømålet «omstilling til en sirkulær økonomi», er svært brede. Generelt sett er Statkrafts anlegg og maskiner konstruert for lang levetid. Statkraft krever også at det utarbeides planer for avfallshåndtering. De skal inneholde krav til gjenvinning i prosjekter og hva som kreves for anlegg og utstyr som når «slutten på levetiden». Vi anerkjenner at gjenvinning av turbinblader og solcellepaneler er en utfordring for den fornybare energisektoren. Vi er derfor involvert i ulike initiativer som skal se nærmere på hvordan vi kan finne bedre løsninger når disse når «slutten på levetiden». Basert på disse vurderingene, anser vi alle våre aktiviteter til å være i tråd med DNSH-kriteriene for sirkulær

¹⁰ Direktiv 2000/60/EC

økonomi. For mer informasjon, se «Sirkulær økonomi» i kapittelet om bærekraft.

DNSH Forebygging og kontroll av forurensning

DNSH-kriteriet «forebygging og kontroll av forurensning» er relevant for Statkrafts aktiviteter knyttet til fjernvarme, distribusjon av elektrisitet og ladestasjoner for elbiler. Statkrafts aktiviteter finner sted innenfor EU/EØS-området og gjennomføres i henhold til EU-direktivene som DNSH-kriteriene viser til.

Statkrafts forbrenningsanlegg for biomasse har en termisk effekt på over 1 MW, men oppfyller ikke kravene for beste tilgjengelige teknikk for større forbrenningsanlegg. Statkraft har gjennomført en vurdering som viser at alle våre anlegg enten ligger innenfor kravene eller vil oppfylle kravene i EUs Direktiv 2015/2193 for 2025 og 2030 med oppgraderinger.

Når det gjelder krav til bruk av utstyr som er dekket av Direktiv 2009/125/EF, og som er i samsvar med energimerking i øverste klasse, følger Statkraft selskapets planer for energieffektivitet, som er i tråd med ovennevnte EU-direktivs krav til utskiftning.

Merk at Statkraft er av den oppfatning at det å skifte ut velfungerende og pålitelig utstyr med topp moderne løsninger før utstyret har nådd slutten av levetiden, har en negativ innvirkning på DNSH for sirkulær økonomi.

For våre aktiviteter tilknyttet elektrisitetsdistribusjon følger vi Norges vassdrags- og energidirektorats HMS-standarder. Vi overholder gjeldende forskrifter og standarder for å begrense effekten av elektromagnetisk stråling på mennesker, og vi anvender ikke polyklorete bifenyler (PCB). Følgelig rapporteres våre aktiviteter innen elektrisitetsdistribusjon som at de oppfyller DNSH-kriteriene for forebygging og kontroll av forurensning.

For alle aktiviteter har vi innført tiltak for å redusere støy, støv og utslipp av forurensende stoffer under utbygging og vedlikehold av ladestasjoner.

DNSH Beskyttelse av biologisk mangfold

Kriteriet «beskyttelse og gjenopprettelse av biologisk mangfold og økosystemer» omfatter miljøkonsekvensutredning (Environmental Impact Assessment - EIA) i henhold til EUs direktiv 2011/92/EU og gjennomføring av avbøtende tiltak før arbeidet starter. I EU/EØS er det en forutsetning at alle krav er oppfylt før det utstedes konsesjon eller tillatelse. Statkrafts aktivitet i tredjeland oppfyller kravene i IFCs standarder, i tillegg til nasjonale krav og forskrifter. Vi mener derfor at selskapet oppfyller kriteriene for beskyttelse av biologisk mangfold.

Samme krav gjelder for eksisterende anlegg i områder med sårbart biologisk mangfold. Det innebærer at anleggene skal drives i samsvar med nasjonale krav i EU, eller IFCs standarder i tredjeland, og at det ikke skal være noen utestående avbøtende tiltak.

Etter vår vurdering har vi kommet frem til at alle Statkrafts anlegg overholder nasjonal lovgivning i tillegg til IFCs standarder i tredjeland, og at vi innfører avbøtende tiltak innenfor rimelige tidsrammer.

Minimumskrav til sosiale standarder

Statkraft støtter og respekterer menneskerettigheter, deriblant arbeidstakerrettigheter. Vi driver vår virksomhet på en måte som respekterer menneskerettigheter. Det gjør vi ved å forebygge, minimere og avhjelpe negative konsekvenser, og ved kontinuerlig forbedringsarbeid. Under overskriften «menneskerettigheter» i kapittelet om bærekraft, er det en beskrivelse av hvordan Statkrafts arbeid med menneskerettigheter er integrert i selskapets virksomhet.

Statkraft har ikke blitt dømt for brudd på menneskerettigheter eller alvorlige brudd på arbeidstakerrettigheter i denne rapporteringsperioden. I oktober 2021 avsa Høyesterett en dom om byggingen av vindkraftverk på Fosen. Du kan lese mer om dette i Statkrafts årsrapport for 2021. En beskrivelse av hvordan Fosen Vind DA har kartlagt, vurdert og håndtert de faktiske og mulige negative innvirkningene av vindparkutbyggingen på urbefolkningen på Fosen-halvøya, er tilgjengelig på selskapets nettside: www.fosenvind.no.

Statkraft driver sin virksomhet i henhold til høye etiske standarder. Vi har innført retningslinjer og prosedyrer for å redusere risikoen for svindel og korrupsjon, urettmessige konkurransefortrinn og aggressiv skatteplanlegging. Det har ikke vært noen bekreftede tilfeller av betydelige brudd på bestemmelser om korrupsjon eller bestikkelser, konkurranselovgivning eller skattelovgivning i rapporteringsperioden. Se «Forretningsetikk» og «Statkrafts bidrag» i kapittelet om bærekraft.

Krav til utarbeidelse av resultatindikatorer (KPIer)

De tre resultatindikatorerne netto driftsinntekter, investeringer og driftskostnader er alle fastsatt i samsvar med standardene brukt i konsernregnskapet. For hver av indikatorerne er de økonomiske tallene fastsatt på det laveste nivået der det er identifiserbare kontantstrømmer for eiendeler eller grupper av eiendeler (kontantgenererende enhet) ved å vurdere dem på frittstående basis. Tallene som presenteres er totaler for hver aktivitet etter eliminering av konserninterne transaksjoner.

Netto driftsinntekter

Resultatindikatoren for netto driftsinntekter har samme definisjon som netto driftsinntekter og andre inntekter i Statkrafts totalresultat. I 2022 var konsernets totale netto driftsinntekter og andre inntekter 73 940 millioner kroner, hvorav 83 prosent stammet fra aktiviteter omfattet av taksonomien. 76 prosent av inntektene var relatert til aktiviteter som møter screeningkriteriene og er derfor klassifisert som at de oppfyller kravene i taksonomien.

Investeringer

Taksonomieresultatindikatoren for investeringer omfatter alle investeringer inkludert i note 4 (Segmentinformasjon) i konsernregnskapet. Statkraft har forretningsmodeller (Utvikle-Selge og Utvikle-Bygge-Selge) innenfor sol- og vindkraft, hvor investeringene klassifiseres som varelager etter IAS 2. Slike investeringer er ikke inkludert i listen over standarder som skal inkluderes i henhold til EU-kommisjonens delegerte rettsakt, men

siden disse investeringene er knyttet til de økonomiske aktivitetene vind- og solkraft som faller inn under definisjonen i taksonomien, har Statkraft besluttet å inkludere slike investeringer som omfattet av taksonomien i tabellen over. I 2022 var konsernets totale investeringer 11 451 millioner kroner, hvorav 89 prosent var knyttet til aktiviteter omfattet av taksonomien. Investeringer knyttet til forretningsmodellene Utvikle-Selge og Utvikle-Bygge-Selge utgjør 17 prosent av de totale investeringene. 87 prosent av investeringene oppfylte screeningkriteriene i taksonomien.

Investeringsplaner

EUs taksonomiforordning stiller krav til utarbeiding av investeringsplaner som spesifiserer de viktigste sidene ved investeringene som skal fremlegges som en del taksonomirapporteringen. En betydelig del av Statkrafts investeringer er knyttet til vedlikehold og utvikling av eiendeler som allerede er i drift. Disse utgjør rundt 25 prosent av konsernets investeringer. Statkraft skal også utvikle ny grønn energi og øke den estimerte årlige produksjonen med mer enn 30 TWh innen 2030. 70 prosent av disse investeringene vil være innen sol- og vindkraft. I 2022 hadde Statkraft store solkraftinvesteringer i India, Spania, Irland, og Nederland. Både Nellai-prosjektet i India og Cadiz-prosjektet i Spania startet produksjon allerede i 2022, med en samlet installert effekt på 310 MW. De andre solkraftprosjektene skal etter planen settes i drift i 2023 og 2024 og vil ha en installert effekt på mer enn 500 MW. I Chile, Brasil, og Irland er det også flere pågående prosjekter for utbygging av vindkraft med en planlagt samlet kapasitet på nesten 800 MW. Vindparken Taghart i Irland startet produksjon i slutten av 2022, mens de andre prosjektene har planlagt oppstart i 2023 og 2024. En annen stor investering i India er vannkraftprosjektet Tidong. Dette prosjektet vil tilføre ytterligere 150 MW og forventes å være i drift fra 2025. I Chile har Statkraft også et pågående prosjekt for utbyggingen av et nytt vannkraftverk i Los Lagos. Dette anlegget er forventet å være i drift i 2025 med en effekt på 50 MW. Betydelige investeringer vil også bli kanalisert mot hydrogen og havvind. Statkraft vil også foreta tilleggsinvesteringer i vannkraft, hovedsakelig knyttet til oppgradering av eksisterende operasjoner

Driftskostnader

Resultatindikatoren for driftskostnader har samme definisjon som driftskostnader i totalresultatet. Kun kostnader knyttet til vedlikehold og utvikling av eiendelene inkluderes i grunnlaget for de aktiviteter som har potensial til å oppfylle kriteriene i taksonomien. I 2022 var konsernets totale driftskostnader 21 763 millioner kroner, hvorav 36 prosent kom fra aktiviteter omfattet av taksonomien. 30 prosent av driftskostnadene oppfylte screeningkriteriene i taksonomien.



Bærekraft





STATKRAFTS BÆREKRAFTSMÅL

Statkraft har forpliktet seg til å følge en utslippsbane for kraftsektoren som er i tråd med **1,5 graders målet** – gjennom å investere 100 % i fornybar energi og oppnå karbonnøytralitet innen 2040.

Bærekraft

STYRING AV BÆREKRAFT

Vi fornyer verden med ren energi

Statkrafts ambisjon fram mot 2030 er å bli et ledende internasjonalt energiselskap som skaper verdi gjennom å bidra til en klimanøytral framtid. Dette reflekterer Statkrafts forpliktelse til bærekraft. Statkrafts mål er å skape felles verdier for samfunnet, miljøet og virksomheten. Vår nylig oppdaterte visjon er: "Vi fornyer verden med ren energi."

Statkrafts konsernstrategi ble oppdatert i 2022, og innebærer en betydelig styrket vekstambisjon fram mot 2030. Strategien inkluderer å levere fleksibel og fornybar energi, øke utbygging av land- og havbasert vindkraft, solkraft og batterilagring, levere grønne markedsløsninger til kunder og skalere opp nye grønne energiteknologier.

Måten vi driver forretning på er viktig for å nå denne ambisiøse vekststrategien. Statkraft integrerer bærekraft i alt vi gjør. Vår bærekraftstrategi inkluderer vår overordnede tilnærming til FNs bærekraftsmål (SDGer), og særlig fokus på temaene klimatilpassing, biologisk mangfold og menneskerettigheter.

2020-tallet er blitt kalt "Handlingens tiår," og FN oppfordrer til økt innsats for å finne bærekraftige løsninger på verdenssamfunnets største utfordringer. I Statkraft er vi oppmerksomme på hvor viktig det er at næringslivet bidrar til å oppnå FNs bærekraftsmål innen 2030. Vi legger særlig vekt på syv av bærekraftsmålene. Dette er mål vi har gode forutsetninger til å bidra til, eller som vi mener er spesielt viktige å jobbe med.

Statkraft vil bidra til å bekjempe klimaendringene (SDG 13), og gjennom å levere fornybar energi fra vann-, vind- og solkraft, og også gjennom å vurdere nye energiløsninger, bidrar vi positivt til dette. Vi har forpliktet oss til å følge en utslippsbane for kraftsektoren som er forenlig med et mål om global oppvarming på maksimalt 1,5°C, og vi jobber for å bli karbonnøytrale innen 2040.

Statkraft er også opptatt av å sikre en rettferdig omstilling. Det betyr at vi i omstillingen til et grønnere samfunn også tar hensyn til planeten vår og menneskene som bor der. Måten vi driver virksomhet på er svært viktig, blant annet satsingen på en sterk helse- og sikkerhetskultur, mangfold og inkludering, høye etiske standarder og nulltoleranse for korrupsjon. Statkraft jobber også kontinuerlig for å forstå hvordan vi påvirker mennesker, miljøet og de lokalsamfunnene vi opererer i, både i positiv og negativ forstand.

Statkraft har produsert fornybar energi i mer enn et århundre, og forpliktelsen vår til bærekraft ligger derfor i selve kjernen av vår virksomhet. Vi bygger videre på denne lange erfaringen når vi fortsetter å utvikle selskapets strategi og styring av bærekraft på veien mot en klimanøytral framtid, samtidig som vi ivaretar ny lovgivning og tar hensyn til stadig økende forventninger fra våre interessenter.

Viktige drivere i 2022

Den pågående energikrisen har satt det globale energisystemet på prøve. Russlands invasjon av Ukraina har ført til store forstyrrelser i globale energisystemer og handel, og vist hvor avhengig verdenssamfunnet er av uforutsigbare, fossile energimarkeder. Risikoen for energimangel har ført til stigende og volatile gasspriser i Europa, som igjen har ført til en dramatisk økning i prisene på kraft. Dette har ført enkelte forbrukere ut i energifattigdom og redusert aktivitetsnivået i industrien. Da de fossile energimarkedene er globale, har konsekvensene av denne utviklingen vært merkbare over hele verden.

Russlands invasjon av Ukraina har påvirket verden utover selve krigen. Tre presserende problemstillinger har oppstått: Global matsikkerhet og sultkrise, risiko knyttet til tempo i det grønne skiftet, og en humanitær krise. På kort sikt kan krigen hemme omstillingen til et klimanøytralt samfunn. På lengre sikt kan det imidlertid være at økt fokus på energisikkerhet og økonomi kan føre til en raskere omstilling til et klimanøytralt samfunn. Det vil kreve modige handlinger i et ekstraordinært tempo, slik at vi kan øke energieffektiviteten og finne fornybare alternativer som kan erstatte fossilt brensel.

Samtidig haster det mer enn noen gang å stanse klimaendringene. Den globale temperaturen har allerede økt med 1,1 °C sammenliknet med førindustrielt nivå, og vi merker nå konsekvensene i form av økte temperaturer, orkaner, skogbranner og flom. Med dagens utslippsnivå blir det gjenværende utslippsbudsjettet (for å holde oss under en global oppvarming på 2 °C og så nært 1,5 °C som mulig) raskt mindre, noe som øker risikoen for skader på klima og miljø.

Framtidens energisystemer må levere rimelig energi uten å gå på akkord med leveringssikkerhet eller bærekraft. Framtiden vår avhenger av det. Den viktigste måten vi kan oppnå energisikkerhet og -uavhengighet på, er å utvikle ren og effektiv energi i større tempo enn før. Statkraft spiller en viktig rolle i denne ekstraordinære situasjonen, ved å:

- øke kapasiteten for fornybar energi og dermed redusere avhengigheten av fossilt brensel
- øke satsingen på "egenutviklet" forsyning for å redusere avhengigheten av import
- redusere de negative effektene ustabiliteten i markedet har på forbrukerne

Regelverket knyttet til bærekraft og forventningene som stilles fra interessegrupper utvikles i høyt tempo, og det er stadig flere forskrifter og mer komplekse krav som skal oppfylles.

I oktober 2022 presenterte nærings- og fiskeriministeren den nye eierskapsmeldingen, som beskriver statens rolle og formål i selskaper som staten har eierandeler i. Disse er i tråd med de

kommende reguleringene i Europa, og Statkraft jobber systematisk med å imøtekomme disse forventningene.

Styring og ledelse

En av våre kjerneverdier er å opptre ansvarlig. De grunnleggende prinsippene for ansvarlig adferd er beskrevet i våre etiske retningslinjer (Statkrafts leveregele), som er godkjent av styret. De dekker våre viktigste aktiviteter, inkludert oppkjøps- og byggeprosjekter. Leveregelele gjelder for alle ansatte og alle selskaper i Statkraft-konsernet. Forretningspartnere og leverandører forventes å følge Statkrafts leveregelele for leverandører.

Prinsippene er nærmere beskrevet i de styrende dokumentene i selskapets styringssystem, "The Statkraft Way." Styringssystemet gir retning for arbeidet vårt, og blir jevnlig gjennomgått og oppdatert etter hvert som regelverk og forventninger endrer seg. På denne måten integrerer vi bærekraft i våre aktiviteter.

Vårt arbeid er veiledet av relevante internasjonale rammeverk og retningslinjer, blant annet OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Vi følger EUs direktiver i vår europeiske virksomhet, og Det internasjonale finansieringsinstituttets standarder (IFC Performance Standards) ved internasjonale investeringer.

Statkraft gjennomfører jevnlig aktsomhetsvurderinger knyttet til bærekrafttema, slik som miljø og menneskerettigheter, på konsern-nivå. Vi utfører regelmessige vesentlighetsanalyser, som vurderer Statkrafts påvirkning på økonomi, miljø og mennesker. Resultatene drøftes med konsernledelsen og styret.

Statkrafts bærekraftstrategi oppdateres jevnlig, basert på aktsomhetsvurderinger, vesentlige tema, markedsutvikling og nye krav og forventninger.

Styret blir jevnlig oppdatert på Statkrafts resultater, aktiviteter og strategi på bærekraftsområdet. Dette omfatter oppdaterte vesentlige tema, oppdateringer av strategi, mål og resultatindikatorer (KPI-er) og forbedringstiltak.

Årsrapporten, inkludert Statkrafts bærekraftrapport som dekker våre vesentlige tema, er godkjent av styret.

Statkrafts konsernmålekort inkluderer strategiske mål, viktige risikofaktorer og KPI-er og bærekrafttema, for eksempel helse, miljø og sikkerhet. Målstyringen i konsernet følges opp av konsernledelsen og styret hvert kvartal gjennom konsernets prosesser for resultatoppfølging.

I 2022 har Statkraft gitt både revisjonsutvalget og styret detaljerte gjennomganger på spesifikke bærekrafttema, blant annet om viktige trender, nye regelverk og videre tiltak knyttet til selskapets bærekraftrapportering. Revisjonsutvalget følger opp den videre utviklingen av Statkrafts bærekraftrapportering.

Bærekraft er inkludert i konsernrevisjonens årsplan. Revisjonsfunn og anbefalinger legges fram for styret to ganger i året. Avvik blir systematisk registrert og fulgt opp i samsvar med eksterne og interne krav. Dette legger til rette for behandling av saker, analyse av hendelser, kartlegging av forbedringer, og påfølgende læring på tvers av konsernet.

Bærekraftsrapportering

Statkrafts rapportering om bærekraft er i samsvar med GRI-standardene (Global Reporting Initiative). Vi anerkjenner at risiko og muligheter kan være vesentlige både for økonomiske og ikke-økonomiske forhold og legger derfor konseptet 'dobbel vesentlighet' til grunn i våre analyser.

Vi jobber kontinuerlig for å tilpasse vårt bærekraftarbeid til nye regler, standarder og rammeverk, som for eksempel EUs taksonomi, åpenhetsloven og EUs rapporteringsdirektiv Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD).

I bærekraftsrapporteringen blir data innhentet fra alle virksomheter der Statkraft er majoritetseier, og disse tallene er inkludert i sin helhet i bærekraftregnskapet. Henvisninger til relevante GRI-standarder er presentert i Statkrafts GRI indeks som inngår i bærekraftregnskapet.

Statkraft har engasjert en uavhengig tredjepart, Deloitte AS, til å gi en attestasjon med moderat sikkerhet (limited level of assurance) på bærekraftinformasjonen i årsrapporten. Revisjonsutvalget vurderer revisors uavhengighet. Revisors uttalelse presenteres for konsernledelsen og styret.

I 2022 videreførte Statkraft sin årlige rapportering om klimastatus, -tiltak, og -ambisjoner til Carbon Disclosure Project (CDP). Denne rapporteringen er i samsvar med anbefalingene fra Taskforce on Climate-related Financial Disclosure (TCFD), og en referanstabell for TCFD er tatt inn som en del av bærekraftsrapporten.

Om vesentlighetsanalysen

I 2022 gjennomførte vi en 'dobbel vesentlighetsanalyse' (double materiality analysis), og vurderte temaer som kan ha innvirkning på selskapet og som kan ha vesentlige konsekvenser for samfunn og miljø. Vi gjennomgikk til sammen 30 viktige temaer innen kategoriene miljø (7), samfunn (13) og styring og ledelse (10). Globale standarder (for eksempel GRI og CSRD) ble brukt for å fastsette kriteriene for å vurdere konsekvensene for samfunn og miljø, mens kriteriene for å vurdere innvirkning på selskapet ble basert på Statkrafts rammeverk for risikostyring.

Statkrafts oppdaterte vesentlighetsmatrise er utarbeidet ved hjelp av dokumentgjennomgang, intervjuer og felles diskusjon. Vi vil bruke erfaringene fra vesentlighetsanalysen i vårt videre arbeid med å utvikle Statkrafts bærekraftstrategi og -rapportering, og for å ha en enda mer strategisk tilnærming til de mest vesentlige temaene.

Informasjon om strategi og resultater for de fleste av våre viktigste tema finnes i følgende avsnitt:

Vesentlig tema	Avsnitt i bærekraftkapittel
MILJØ	
Ansvarlig forvaltning av vannressurser	Forvaltning av vannressurser
Natur og biologisk mangfold	Biologisk mangfold
Bekjempe klimaendringene	Klimatiltak
Avfall og sirkularitet	Sirkulær økonomi
SAMFUNN	
Helse og sikkerhet	Helse og sikkerhet
Påvrkning på lokalsamfunn	Menneskerettigheter, Biologisk mangfold, Forvaltning av vannressurser
Tvangsarbeid	Menneskerettigheter, Ansvarlig leverandørkjede
Rettigheter til land	Menneskerettigheter
Urfolks rettigheter	Menneskerettigheter
Cybersikkerhet og sikring av eiendeler	Sikring og beredskap
Tilgang til energi	Styring av bærekraft
Sikring av mennesker	Helse og sikkerhet, Sikring og beredskap
Rekruttering og utvikling av talenter	Medarbeidere og organisasjon
Levelønn og godtgjørelse	Menneskerettigheter
Ikke-diskriminering og like muligheter	Medarbeidere og organisasjon
STYRING OG LEDELSE	
Offentlig politikk og reguleringer	Styring av bærekraft
Ansvarlige anskaffelser	Ansvarlig leverandørkjede
Antikorrupsjon	Forretningsetikk
Lik konkurranse	Forretningsetikk

Dialog med interessenter

Statkraft jobber sammen med en rekke interessenter for å kunne forsyne flere mennesker med fornybar energi. Disse interessentene består blant annet av ansatte, lokalsamfunn, lokale, regionale og nasjonale myndigheter, tjenestemenn, kunder, leverandører, selskapets eier, finansinstitusjoner, forskningsinstitusjoner, frivillige organisasjoner, sivilsamfunnet, nettverk og media. Vi jobber for å skape en åpen dialog rundt bærekrafttema med alle som er en del av, eller potensielt blir berørt av, våre aktiviteter.

Ved utvikling av nye prosjekter planlegger og gjennomfører Statkraft tidlig en interessentanalyse for å finne ut hvem de viktigste interessentene i prosjektet er og planlegge konsultasjon, informasjonsutveksling og klagemekanismer. Graden av involvering av ulike interessegrupper vil variere med prosjektets risiko og påvirkning og gjennom de ulike prosjektfasene. Et viktig mål for all prosjektutvikling er å sikre at eventuelt tap av land, produksjon eller tilgang til ressurser kompenseres på en bærekraftig måte.

Dialog med interessenter er en del av den daglige driften. Det innebærer alt fra regelmessig kontakt på anleggsplassen til medlemskap i forum, allianser og annet samarbeid knyttet til bærekraft. Formålet er å utveksle informasjon, få bedre forståelse for interessentenes behov og finne løsninger på felles utfordringer. Denne dialogen gir oss verdifulle innspill til våre daglige aktiviteter, og bidrar til at vi hele tiden kan forbedre oss og styrke forretningspraksis og -relasjoner. Eksempler på slike aktiviteter er:

- Konsultasjoner med interessenter som påvirkes direkte eller indirekte av våre prosjektaktiviteter
- Offentlige høringsmøter
- Etablering av effektive og transparente klagemekanismer for prosjekter under bygging og i drift
- Bidrag til bærekraftige forbedringer gjennom aktiv deltakelse i bransjeforeninger og -initiativ

Flere eksempler på dialog med interessenter i forbindelse med viktige saker er omtalt i relevante avsnitt i denne rapporten.

I vårt arbeid veiledes vi av relevante internasjonale rammeverk og retningslinjer, blant annet IFC Performance Standards for miljø og sosiale forhold, OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Praksis for dialog med interessenter er også blitt et lovpålagt krav gjennom Åpenhetsloven, som trådte i kraft i 2022.

Håndtering av varslingssaker

Statkraft jobber aktivt for å fremme en kultur preget av åpenhet, og oppmuntrer ansatte til å søke råd i alle spørsmål, inkludert saker som gjelder ansvarlig forretningsatferd. De ansatte kan ta kontakt med sin leder, eller med støttefunksjoner som compliance, bærekraft, HR, HMS eller konsernrevisjonen.

Statkraft vet at rapportering og forebygging av brudd på lover og regler og selskapets leveregler avhenger av at ansatte og eksterne aktører er villige til å varsle. Ansatte har derfor både rett og plikt til å varsle, og vi oppfordrer også eksterne aktører til å gjøre dette.

Det er leder for konsernrevisjonen som beslutter hvordan en rapportert varslingssak skal følges opp. Konsernrevisjonen er uavhengig av linjeorganisasjonene, og konsernrevisjonens leder rapporterer til styret. Alle varslingssaker blir tatt på alvor, og saksbehandlingen baseres på prinsipper som inkluderer rettfærdig og objektiv behandling, beskyttelse av varsleren, beskyttelse av de det varsles om, konfidensiell saksbehandling, personvern, datasikkerhet og proporsjonalitet i saksbehandlingen.

Ansatte og eksterne aktører kan rapportere sine varsler via selskapets uavhengige varslingskanal eller via linjeledelsen, ved hjelp av e-post, post eller telefon. Varslingskanalen gir varslerne anledning til å rapportere og kommunisere anonymt med konsernrevisjonen, som har ansvar for å forvalte Statkrafts uavhengige varslingskanal.

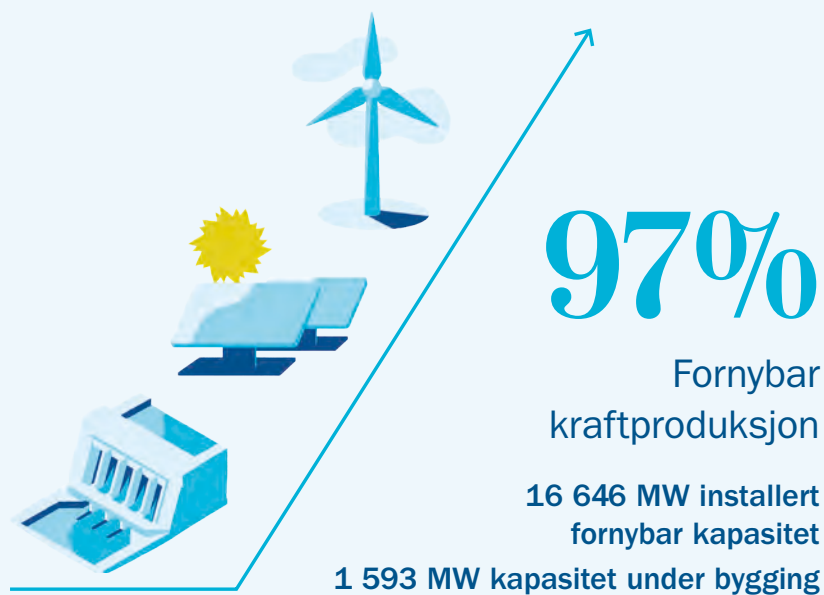
Varsler som blir sendt til konsernrevisjonen vil bli bekreftet mottatt innen 72 timer. Konsernrevisjonen vil først gjennomføre en kvalitetssikring og innledende vurdering av mottatt informasjon. Deretter vurderer de varslets karakter og avgjør hvilke tiltak som

kreves for å fastslå relevante fakta. Konsernrevisjonen er ansvarlig for gjennomføring av alle interne granskninger.

Konsernrevisjonens leder rapporterer årlig til styret om behandling av rapporterte varsler, og to ganger årlig til revisjonsutvalget, og også når granskninger er avsluttet. I tillegg gir enhetens leder regelmessige oppdateringer om varslingssaker til revisjonsutvalget.

I løpet av 2022 ble 84 saker rapportert til konsernrevisjonen. En av sakene initierte en gransking, som fortsatt pågår, og fire undersøkelser som er avsluttet. Ni rapporterte saker ble vurdert til å være utenfor konsernrevisjonens mandat og derfor sent til relevant avdeling for videre behandling, for eksempel personalsaker. De gjenværende lav-risiko sakene ble enten behandlet av konsernrevisjonen eller linjen, eller konkludert i forbindelse med den initiale vurderingen og kvalitetssikring av sakene.

Bærekraft kort fortalt



For aktiviteter som
oppfyller kravene i EUs
taksonomi

Netto driftsinntekter **76 %**

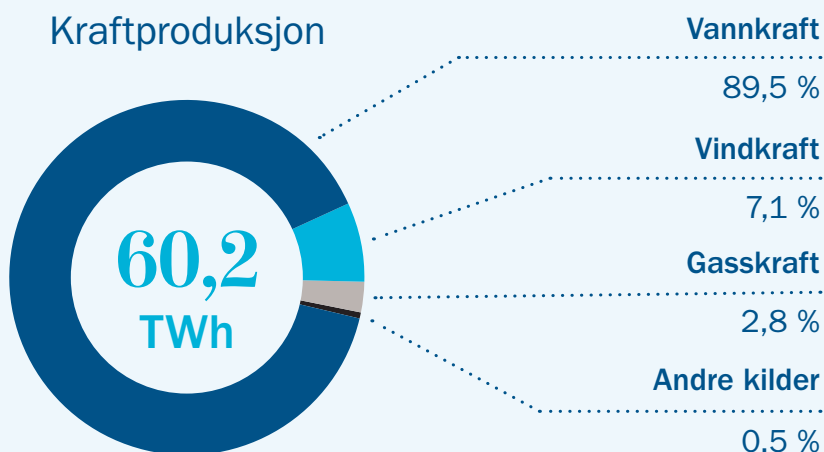
Investeringer **87 %**

Karbonintensitet
(g CO₂e/kWh)

2020 **28**

2021 **14**

2022 **11**



Strategiske SDGer

Vår forpliktelse



Vår kjernevirksomhet



Måten vi arbeider på



ESG
**INDUSTRY
TOP RATED**



Statkraft rangert som 39 i
"Utilities" (Lav risiko: 16,3)

Fra august 2022



Resultat B for
"CDP Climate Change"

Sist oppdatert:
Desember 2022

Mål

I henhold til mål

Mål ikke nådd

HELSE OG SIKKERHET

Vi vil forhindre ulykker og har et tydelig mål om at Statkraft skal være en skadefri arbeidsplass.

Alvorlige skader



H2-verdi (TRI)



Kommentarer, resultat 2022:

Dessverre var det én dødsulykke i 2022 (i India) der to kontraktøransatte mistet livet. I tillegg fikk syv kontraktøransatte og tre Statkraft-ansatte alvorlige arbeidsrelaterede skader. H2-verdien var 4,1, hvilket er over vårt mål (3,5).

MENNESKERETTIGHETER

Vi respekterer menneskerettighetene og har et mål om null tilfeller hvor vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til brudd på menneskerettighetene i henhold til FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

New confirmed instances in the fiscal year



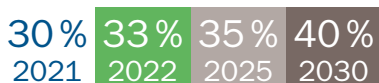
Kommentarer, resultat 2022:

I 2022 har vi justert våre definisjoner slik at de er mer i samsvar med internasjonale rammeverk og anerkjente standarder. Det var ni nye bekreftede brudd på menneskerettighetene i løpet av 2022. Disse var primært knyttet til brudd på lønnsvilkår og arbeidstidsbestemmelser forårsaket av våre entreprenører eller underentreprenører på Statkrafts anlegg.

LEDELSE OG ORGANISASJON

Vi ønsker å være en mangfoldig arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial.

Kvinner i topplederstillinger



Inkluderings-indeks



Kommentarer, resultat 2022:

Kvinneandelen blant topplederstillinger økte, og det var en markant økning for inkluderings-indeksen. En rekke initiativer knyttet til mangfold og inkludering ble implementert.

FORRETNINGSETIKK

Vi ønsker å forhindre korrupsjon og uetisk praksis i alle aktiviteter.

Alvorlige compliance-hendelser



Kommentarer, resultat 2022:

Det var ingen alvorlige compliance-hendelser i 2022. Implementeringen av compliance-programmet går som planlagt, og det fortsetter å være et høyt aktivitetsnivå med hensyn til forebyggende arbeid. Mer digitalisering er et satsingsområde for å ytterligere forbedre styringen av våre compliance-aktiviteter.

MILJØ

Vi ønsker å levere klimavennlig, fornybar energi og samtidig implementere gode og ansvarlige miljøtiltak.

Alvorlige miljøhendelser



Mindre alvorlige miljøhendelser



Kommentarer, resultat 2022:

Det var ingen alvorlige miljøhendelser i 2022. De fleste av de mindre alvorlige miljøhendelsene var mindre brudd på utslippstillatelser for biomasseanlegg, korte brudd på krav til minstevannføring og mindre utslipp av hydraulikkolje. Alle hendelser med alvorlige konsekvenser, eller potensielt alvorlige konsekvenser, blir undersøkt og fulgt opp.

KLIMATILTAK

Vi har forpliktet oss til å følge et utslippsløp som er forenlig med en global oppvarming på 1,5 °C og klimanøytralitet innen 2040.

Karbonintensitet (g CO₂e/kWh)



Vekst i fornybar kapasitet (GW)



Kommentarer, resultat 2022:

Vår karbonintensitet (scope 1 og 2) er blant de laveste i den globale energisektoren. Vi følger planen for å nå vårt mål for 2025 (9 GW) knyttet til vekst i fornybar kapasitet, og vi tar sikte på å være en betydelig utvikler av vind- og solkraft innen 2025. Videre utvikler vi vår forståelse for hvordan vi best kan redusere våre indirekte utslipp (scope 3).

STATKRAFTS BIDRAG

Statkraft har siden 1895 levert fornybar energi til lokalsamfunn, industri, virksomheter og husholdninger over hele verden. Dette er selve kjernen av det grønne skiftet. Vår ambisjon mot 2030 er å være et ledende internasjonalt fornybarselskap, som skaper verdi gjennom å bidra til en klimanøytral framtid.

Felles verdier for miljøet

Statkraft har en stor portefølje av kraftverk basert på fornybare energikilder, og i 2022 produserte vi til sammen 58 TWh fornybar energi. Statkraft utvikler også nye anlegg, og i 2022 var i tillegg 1593 MW ny kapasitet under bygging. Statkraft støtter elektrifiseringen av samfunnet gjennom å utvikle infrastruktur for elektriske kjøretøy. Vi bidrar også til nye grønne forretningsområder som hydrogen og produksjon av biodrivstoff.

Felles verdier for samfunnet

Statkrafts aktiviteter skaper arbeidsplasser i 20 land, og ved utgangen av 2022 hadde Statkraft 5312 ansatte. Nye byggeprosjekter skaper arbeidsplasser på de ulike anleggene og i leverandørkjeden.

I tillegg til lokale arbeidsplasser kan prosjektene bidra til utvikling av lokal infrastruktur og lokale tjenester som vanningsystemer, veier, elektrifisering, bygningsmasse og helsesentre, og støtte til helse- og utdanningsprosjekter. Vi bidrar også til å øke kunnskapsnivået i samfunnet generelt gjennom aktiviteter som forskning og utviklingsprosjekter.

Utvikling og drift av vannkraftverk gir også muligheter for å bruke vassdrag og infrastruktur på flere måter, for eksempel til forsyning av drikkevann, transport, flomdemping, vanning og friluftsliv.

Felles økonomiske verdier

I 2022 hadde Statkraft brutto driftsinntekter på 166 173 millioner kroner globalt. Dette ble fordelt på lønn og ytelser til våre ansatte (10 prosent), avkastning til långivere og eiere (75 prosent), og egenkapital (15 prosent).

Gjennom betaling av skatter og avgifter skaper vi også inntekter for de landene der vi har virksomhet. Vi skaper også verdier for våre aksjonærer gjennom utdeling av utbytte.

For å gjennomføre strategien vår, er Statkraft også avhengig av å kjøpe en lang rekke utstyr og tjenester.

Statkrafts skattepolicy

Statkrafts skattestrategi er prinsippbasert, åpent tilgjengelig og bærekraftig. Skattestrategien er godkjent av styret og publisert på selskapets eksterne hjemmeside. Skattestrategien evalueres jevnlig av skatteavdelingen (Group Tax), og eventuelle endringer legges fram for styret for vurdering og godkjenning.

Strategien er basert på de grunnleggende prinsippene at skatt skal betales der økonomiske verdier skapes, at selskapets skatteforhold er styrets ansvar og at offentlig tilgjengelig land-for-land-rapportering er et kjerneelement i en åpen rapportering av konsernets skatteforhold. Statkraft mener at en egnet, forsvarlig og åpen skattepraksis er en viktig del av selskapets samfunnsansvar. Vi forventer derfor at våre forretningspartnere forholder seg til lignende standarder når det gjelder skatt og

STATKRAFTS LAVUTSLIPPSSCENARIO

Statkrafts lavutslippsscenario gir et optimistisk, men realistisk scenario for det globale energisystemet fram mot 2050.

Energikrisen har vist at en rask omlegging til fornybar-dominerte energisystemer er nødvendig for å styrke energisikkerheten.

Noen viktige budskap:

- Det ventes at etterspørselen etter kraft vil mer enn doble seg innen 2050, og at hele denne veksten vil dekket av fornybar energi.
- Bruk av solcellepaneler er den raskeste måten å gjøre Europa uavhengig av russisk gass. Fram mot 2030 venter vi en raskere utbygging av sol- og vindkraft og en høyere andel elektrisitet i industri, bygg og transport.
- Overgangen fra å være avhengig av fossilt brensel til å bruke fornybar energi øker avhengigheten av en del metaller og land som kontrollerer verdikjeder for ren teknologi. Selv om det anslås å være rikelig med kjente reserver globalt, er utvinning, bearbeiding og raffinering av viktige metaller konsentrert i noen få land som ofte forbindes med problemstillinger knyttet til menneskerettigheter og bærekraft. Dette framhever behovet for diversifisering framover.
- Statkrafts lavutslippsscenario er i tråd med en global oppvarming på 2 °C. Dette er ambisiøst, men ikke ambisiøst nok. Hvis vi skal komme nærmere en 1,5 °C-utslippbane, vil dette kreve et betydelig taktskifte i alle sektorer.
- Vannkraft vil spille en stadig viktigere rolle som tilbyder av fleksibel energi i energiomstillingen, og vil være den fjerde største teknologien for produksjon av elektrisitet i 2050.
- Energiomstillingen krever at politikere og markedskrefter jobber sammen, og at samarbeidet på tvers av sektorer og land styrkes.

åpenhet i egne organisasjoner, samtidig som vi anerkjenner at Statkraft har relasjoner med ulike forretningspartnere. For noen av disse kan det være vanskelig å oppnå fullt samsvar med slike standarder som følge av forretningsvirksomhetens omfang og størrelse.

Vi følger gjeldende skattelovgivning- og praksis i alle de landene vi har virksomhet i. Skatt er en sentral del av selskapsstyringen og vårt ansvar som bedrift, og styret fører tilsyn med dette. Det daglige arbeidet med Statkrafts skatteforhold ivaretas av Group Tax, som er involvert i all vesentlig forretningsutvikling for å vurdere potensielle skattemessige konsekvenser av våre beslutninger på forhånd. Statkraft har et klart ansvar for å følge gjeldende lovgivning i de landene vi har virksomhet i. Når det gjelder skattelovgivning velger vi å ikke bare følge ordlyden, men også det underliggende formålet med lovverket.

Statkraft har en sentralisert og enhetlig tilnærming til fortolkning av skattereglene, som ivaretas på konsernnivå. Vi har kvalifiserte og profesjonelle fageksperter med nødvendig kompetanse og

kunnskap innenfor skatt. Vil følger hele tiden med på oppdateringer og endringer i skattelovgivning for å vurdere hvilken innvirkning de vil ha på Statkraft-konsernet. Rapportering om skatt er gjenstand for intern gjennomgang som en del av den lovpålagte rapporteringsprosessen, og som en del av konsernets rapporteringsprosess. I tillegg til interne gjennomganger, er skatterapporteringen også gjenstand for vanlige eksterne revisjonskrav i samsvar med lokale bestemmelser og forskrifter.

Statkrafts tilnærming til skatt er i tråd med vår forretningsstrategi, og målet er å redusere kompleksitet og kostnader i virksomheten. Vi deltar ikke i kunstige skattestrukturer, og vi vurderer aktivt alle implikasjoner av skatteplanlegging. Videre må all skatteplanlegging være i overensstemmelse med konsernets rammeverk for optimalisering og strukturering av skatt, som er styrende for skatteplanleggingen, og er gjenstand for grundige vurderings- og godkjenningprosesser. Vi bruker ikke lavskatteland for å unngå skatt, og etablerer kun selskaper i land med lav eller ingen skatt der det er vesentlige kommersielle årsaker til det. Det betyr at vi betaler skatt der verdiskapingen av vår kommersielle virksomhet skjer.

Statkraft er forpliktet til å sikre god etterlevelse av lovpålagte krav og full åpenhet overfor skattemyndighetene. Dialogen med skattemyndighetene er basert på ærlighet og integritet, og vi ønsker å etablere en relasjon basert på gjensidig respekt, åpenhet og tillit. Der det er mulig, samarbeider vi med skattemyndighetene for å løse problemstillinger og oppnå klarhet, men vi er innstilt på å gå til sak dersom vi er uenige i en forhåndsuttalelse eller et vedtak. Statkraft fører en konstruktiv dialog med myndighetene, og med integritet, når det gjelder utvikling av skattesystemer, lovgivning og skatteforvaltning, enten direkte eller gjennom bransjeforeninger, etter hva som er mest hensiktsmessig. Vi tror at mer opplyste og bærekraftige resultater kan oppnås dersom myndighetene rådfører seg med næringslivet og andre berørte interessegrupper.

Statkraft har etablert en kvartalsvis prosess for styring av skatterisiko, som gjør det enklere å identifisere, tallfeste, håndtere

og rapportere skatterisiko. Dersom en risikofaktor er forbundet med vesentlig usikkerhet eller kompleksitet, vil vi kunne innhente råd eksternt i henhold til vårt interne rammeverk. Vi håndterer skattemessige problemstillinger og risiko på en måte som gir størst mulig aksjonærverdi etter skatt, samtidig som vi opptrer i henhold til gjeldende lovgivning og Statkrafts leveregler.

Vi evaluerer våre skatteprosesser og -kontrolltiltak kontinuerlig for å sikre at vi overholder lokale og internasjonale standarder med relevans for vår virksomhet. Skatteregler kan være kompliserte, ettersom fortolkningen av lovgivning og rettspraksis ikke alltid er entydig, og kan endres over tid. Vi søker å styre denne iboende skatterisikoen ved å innta robuste og veldokumenterte skattefaglige posisjoner for å unngå unødvendige tvister.

Skatt er også en del av den generelle prosessen for varsling om uetisk eller ulovlig adferd. Statkraft har systemer for uavhengig varsling av bekymringer, og det er konsernrevisjonen som i første ledd mottar alle varsler rapportert via egnede kanaler (dvs. varslingskanalen). Dersom vi avdekker risiko for skatteunndragelse gjennom en forretningsforbindelse, skal Statkraft alltid rapportere saken gjennom egnede kanaler, også til myndighetene.

Statkraft vil i god tro søke å samarbeide med forretningspartnere når det gjelder å unngå aggressiv adferd på skatteområdet. Dersom Statkraft kjøper et selskap eller et konsern, gjennomgår skattepolicy og prosesser på skatt som en del av selskapsgjennomgangen (due diligence), og etter oppkjøpet vil Statkraft innføre sine egne standarder gjennom integrasjonsprosessen. Hvis Statkraft går inn i virksomhet i samarbeid med andre aktører (joint venture), krever vi at det felleseide selskapet anvender standarder som tilsvarende Statkrafts egne når det gjelder skatt og åpenhet.

VÅRT BIDRAG TIL FNS BÆREKRAFTSMÅL

Statkraft ønsker å spille en viktig rolle i det grønne skiftet mot en mer avkarbonisert, og dermed mer bærekraftig framtid.

FNs bærekraftsmål (Sustainable Development Goals, SDGs) gir verdenssamfunnet en retning mot en mer bærekraftig framtid. For Statkraft fungerer bærekraftsmålene derfor som en inspirasjon og veileder for å evaluere og forbedre våre forretningsaktiviteter.


Som fornybarselskap fokuserer Statkraft særlig på bærekraftsmål 13 (klimatiltak), og på å minimere negative innvirkninger på samfunn og miljø som følge av klimaendringene. I tillegg ser vi at bærekraftsmålene er knyttet sammen, hvilket betyr at direkte bidrag til ett mål også kan bidra til å oppnå ett eller flere av de andre bærekraftsmålene.

I Statkraft jobber vi med bærekraftsmålene på tre nivåer: vår overordnede forpliktelse, vår kjernevirksomhet, og måten vi arbeider på. Vi gjør en forskjell ved å fokusere på det som betyr mest, og ved å levere smarte løsninger som gir en endring i positiv retning.

Vi har valgt å fokusere på syv av bærekraftsmålene og utvikle ambisjoner og mål knyttet til disse. Disse ambisjonene og målene, sammen med aktivitetene som må gjennomføres for å nå målene, vil bidra til vår langsiktige ambisjon om karbonnøytralitet innen 2040.

BÆREKRAFTSMÅL	VESENTLIG TEMA	AMBISJON	AVSNITT I KAPITTEL OM BÆREKRAFT
---------------	----------------	----------	---------------------------------

Our commitment

SDG 13: Stoppe klimaendringene 	<ul style="list-style-type: none"> Bekjempe klimaendringene 	Vi forplikter oss til å følge en utslippsbane for kraftsektoren som er forenlig med et mål om en global oppvarming på maksimalt 1,5 °C. Vårt mål er å være et karbonnøytralt selskap innen 2040 for direkte (scope 1) og indirekte (scope 2) klimagassutslipp.	<ul style="list-style-type: none"> Klimatiltak
---	--	---	---

BÆREKRAFTSMÅL	VESENTLIG TEMA	AMBISJON	AVSNITT I KAPITTEL OM BÆREKRAFT
---------------	----------------	----------	---------------------------------

Vår kjernevirksomhet

SDG 7: Ren energi til alle 	<ul style="list-style-type: none"> Bekjempe klimaendringene Tilgang til energi 	Vi leverer klimavennlig, fornybar energi og søker å finne gode og ansvarlige miljøtiltak. Vi utvikler ny fornybar kapasitet (vannkraft, vindkraft og solkraft).	<ul style="list-style-type: none"> Styring av bærekraft Klimatiltak
SDG 11: Bærekraftige byer og lokalsamfunn 	<ul style="list-style-type: none"> Bekjempe klimaendringene Natur og biologisk mangfold Avfall og sirkularitet Tilgang til energi 	I løpet av 2023 skal vi utvikle ambisjon og mål for selskapets videre arbeid med sirkulærøkonomi.	<ul style="list-style-type: none"> Klimatiltak Biologisk mangfold Sirkulær økonomi Styring av bærekraft

BÆREKRAFTSMÅL	VESENTLIG TEMA	AMBISJON	AVSNITT I KAPITTEL OM BÆREKRAFT
Måten vi arbeider på			
SDG 5: Likestilling mellom kjønnene 	<ul style="list-style-type: none"> • Rekruttering og utvikling av talenter • Ikke-diskriminering og like muligheter 	Vi ønsker å være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass, der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial.	<ul style="list-style-type: none"> • Medarbeidere og organisasjon
SDG 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst 	<ul style="list-style-type: none"> • Helse og sikkerhet på arbeidsplassen • Tvangsarbeid • Urfolks rettigheter • Levelønn og godtgjørelse • Sikring av mennesker 	Vi vil forhindre ulykker og sikre en skadefri arbeidsplass. Vi respekterer menneskerettighetene og arbeider kontinuerlig for å innarbeide dette i våre forretningsprosesser.	<ul style="list-style-type: none"> • Helse og sikkerhet • Menneskerettigheter • Ansvarlig leverandørkjede • Medarbeidere og organisasjon • Sikring og beredskap
SDG 15: Livet på land 	<ul style="list-style-type: none"> • Natur og biologisk mangfold • Rettigheter til land • Påvirkning på lokalsamfunn 	Vi leverer klimavennlig, fornybar energi og søker å finne gode og ansvarlige miljøtiltak. Statkraft ønsker å redusere sin påvirkning på biologisk mangfold, sikre stadig bedre forståelse av vår påvirkning, og rapportere åpent om dette. Vi respekterer menneskerettighetene og arbeider kontinuerlig for å innarbeide dette i våre forretningsprosesser.	<ul style="list-style-type: none"> • Biologisk mangfold • Menneskerettigheter • Forvaltning av vannressurser
SDG 16: Fred, rettferdighet og velfungerende institusjoner 	<ul style="list-style-type: none"> • Offentlig politikk og reguleringer • Ansvarlig forvaltning av vannressurser • Anti-korrupsjon • Ansvarlige anskaffelser 	Vi forhindrer korrupsjon og uetisk oppførsel i alle aktiviteter.	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft • Forvaltning av vannressurser • Forretningsetikk • Ansvarlig leverandørkjede

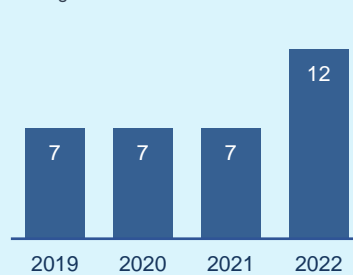
VI FREMMER EN ANSVARLIG FORRETNINGSPRAKSIS

Helse og sikkerhet

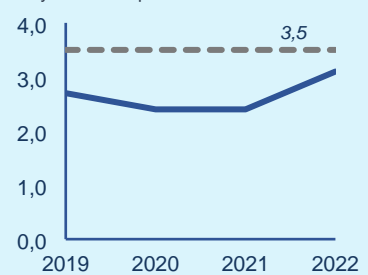
Vi vil forhindre ulykker og sikre en skadefri arbeidsplass, ved å:

- ha null alvorlige skader forbundet med våre aktiviteter
- ha et sykefravær under 3,5 prosent blant de ansatte

Alvorlige skader



Sykefravær i prosent



Kommentarer til resultatet

I 2022 var det en dødsulykke der to kontraktøransatte mistet livet. Målet om null alvorlige skader ble ikke nådd. I tillegg fikk syv kontraktøransatte og tre Statkraft-ansatte alvorlige skader i arbeidsrelaterte ulykker. Resultatet viser en betydelig økning i alvorlige hendelser fra 2021. «Powered by Care»-programmet og arbeidet for å forbedre våre helse- og sikkerhetsresultater og -kultur vil fortsatt ha høy prioritet framover.

Forbedringstiltak i 2022

- 1 Utøvde lederskap, var pådriver for kulturendring på alle nivåer, og skapte og målte engasjement blant ledere og medarbeidere
- 2 Styrket arbeidet med høyrisikoaktiviteter og forebyggende tiltak
- 3 Tatt i bruk et «stans farlig arbeid»-kort som gir alle som jobber for Statkraft fullmakt fra konsernsjefen til å stanse farlig arbeid
- 4 Gav opplæring for å bygge opp nødvendig kompetanse
- 5 Sikret erfaringsoverføring fra høyrisiko-scenarier

Vår tilnærming

Omsorg for mennesker er selve kjernen i vår arbeidskultur, og vi arbeider hele tiden mot målet om null skader.

Statkrafts styringssystem for helse, sikkerhet og sikring (HSS) gjelder for alle som jobber i og for Statkraft. Vi har et forbedringsprogram for helse og sikkerhet som gjelder for hele organisasjonen, kalt «Powered by Care». Konsernledelsen har et tydelig mål om at Statkraft skal være en skadefri arbeidsplass, noe som går fram av «Powered by Care»-erklæringen.

Statkraft bruker internasjonale og nasjonale standarder og beste praksis som referanse for utvikling av HMS-styringssystemet, for eksempel International Organization for Standardization (ISO) 45001 Ledelsessystemer for arbeidsmiljø.

Viktigste risikofaktorer

Helse- og sikkerhetsrisiko er knyttet til Statkrafts aktiviteter i byggeprosjekter, drift og vedlikehold av kraftanlegg og andre fasiliteter, virksomhet i forskjellige geografiske områder, i tillegg til reiser og andre forretningsaktiviteter. Den viktigste risikofaktoren er faren for personskader ved ulykker på arbeidsplassen. Aktiviteter knyttet til kjøring, arbeid i høyden, løfteoperasjoner, strømførende systemer, tungt mobilt utstyr, grunnarbeider og

arbeid i lukkede rom vurderes som de mest risikofylte arbeidsoppgavene.

Status 2022

Dødsulykker

Dessverre var det en dødsulykke i Statkraft i 2022 der to kontraktøransatte mistet livet. Ulykken skjedde i mai ved vannkraftprosjektet i Tidong i India.

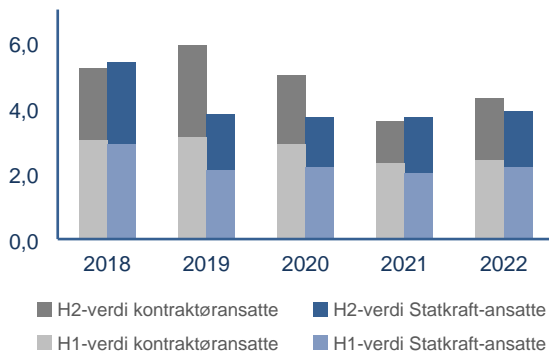
Ulykker

I tillegg til dødsulykken var det syv kontraktøransatte og tre Statkraftansatte ble alvorlig skadd i 2022. Dette er en betydelig økning i antall alvorlige hendelser sammenlignet med 2021. I tillegg ble 94 hendelser og observasjoner klassifisert som høyrisikohendelser. Alvorlige skader og hendelser med stort skadepotensial er definert som hendelser som medfører, eller potensielt kan medføre, alvorlig skade på liv og helse. Slike ulykker og hendelser blir gransket, og det iverksettes korrigerende tiltak både lokalt og i hele konsernet for å sikre læring og forhindre lignende ulykker i framtiden. I 2023 vil Statkraft fokusere på å forbedre læring fra hendelser og det daglige arbeidet ved å styrke våre læringsprosesser og granskningsmetoder.

Totalt antall registrerte skader (H2) for Statkraft-ansatte økte til 55 i 2022, hvorav 31 var fraværsskader (H1). For kontraktøransatte var totalt antall registrerte skader 71, hvorav 41 var

fraværsskader. Verdier for H1 og H2 for de fem siste årene er presentert i figuren under.

Fraværsskader (H1) og totalt antall skader (H2) per million arbeidstimer



Sykefravær

Sykefraværet i Statkraft har økt til 3,1 prosent etter å ha ligget på et stabilt lavt nivå. Til tross for økningen er sykefraværet fortsatt lavere enn målet på 3,5 prosent.

Forbedringsprogram for helse og sikkerhet

I 2022 ble det fokusert på følgende temaer i «Powered by Care»-programmet:

Ledelse og ansvar

I 2022 har ledere fra alle deler av Statkraft deltatt aktivt i lokale aktiviteter i Powered by Care-programmet. Det er arrangert seminarer om ledelse og kultur knyttet til helse og sikkerhet på ulike nivåer i organisasjonen. Det er tatt i bruk et «stans farlig arbeid»-kort undertegnet av konsernsjefen, som gir alle som jobber for Statkraft fullmakt til å stanse arbeidsaktiviteter de vurderer som utrygge.

Unngå alvorlige skader

Alvorlige hendelser, det vil si hendelser med alvorlige konsekvenser eller høyt risikopotensial, blir analysert for å finne tiltak som hindrer at de skjer igjen. Læring og erfaringer deles med hele organisasjonen. Bruk av «Life-Saving Rules» for å forhindre alvorlige skader og dødsulykker er fortsatt et satsingsområde, og vi jobber videre for å øke kvaliteten på granskninger og læringen fra disse.

Opplæring

Det brukes modulbasert e-læring for å gi et effektivt og hensiktsmessig opplæringstilbud til ulike målgrupper. Dette omfatter blant annet en «Powered by Care»-modul som gir grunnleggende opplæring til alle, og moduler som informerer om de reglene for å redde liv (Life-Saving Rules).

Nøkkelindikatorer (Key Performance Indicators, KPIs) for engasjement

Vi har etablert indikatorer for å stimulere og måle medarbeideres og ledes engasjement gjennom blant annet risikoobservasjoner, forbedringsforslag, positive observasjoner og sikker jobb-analyser. Det har vært en positiv utvikling for disse KPI-ene siden de ble innført i 2016.

Konsernsjefens HMS-pris

Det er opprettet en HMS-pris for å fremme aktiviteter som bidrar til bedre bevissthet, resultater og engasjement for HMS i hele organisasjonen. Prisen for 2022 ble gitt til Region Sør i Nordics, for deres initiativ «Leading by Safety». Dette er et initiativ som forbedrer sikkerhetskulturen ved at hver ansatt tar ansvar for HMS. Initiativet omfatter 44 kraftverk og mer enn 200 ansatte.

Kontinuerlig forbedring

Ledelsen har utført en årlig gjennomgang av Statkrafts resultater og aktiviteter knyttet til HMS, og anbefalingene er innarbeidet i selskapets HMS-planer. Det pågår et samarbeid innenfor og på tvers av forretningsområdene for å dele og lære av hendelser, helse- og sikkerhetsprogrammer og beste praksis.

Helse og trivsel

Vi har tiltak som setter søkelys på helse og trivsel, og utfordringene som oppstod under covid-19-pandemien. Dette inkluderer fleksible arbeidsordninger og jevnlig undersøkelser for å sjekke status for trivsel i organisasjonen.

I 2022 gjennomførte Statkraft en kampanje for psykisk helse for å skape bevissthet om velvære og psykisk helse. Som en del av kampanjen ble det lansert verktøy knyttet til psykisk helse, for eksempel «safety moment» for mental helse og «Team Energy check». I tillegg ble det gjennomført webinarer med fokus på mental og fysisk helse.

Sikkerhet for allmennheten

Statkrafts aktiviteter involverer stor grad av samhandling med allmennheten og miljøet, og vi er opptatt av sikkerhet på begge disse områdene. Tiltak gjennomføres i overensstemmelse med lover og forskrifter: I tillegg har selskapet egne detaljerte prosedyrer og planer for vern av liv og helse, miljø og eiendom. Disse omfatter hele livsløpsprosessen for anleggene, fra design og bygging til drift og avvikling.

For å sikre at anleggene våre ikke utgjør noen trussel for allmennheten utfører vi risikovurderinger og tilpassede sikringsstiltak, kontrollerer at disse tiltakene er effektive, samt revurderer risiko og oppfølging. Sikring av demninger og vassdrag og elektriske anlegg er spesielt viktig i denne sammenhengen.

Prioriteringer i 2023

- Fortsette å utvikle vår helse- og sikkerhetskultur gjennom systematisk forbedring og kulturutviklings program med søkelys på adferd.
- Forbedre styringssystemet for helse og sikkerhet og bruken av dette
- Forbedre læring etter hendelser og fra daglig arbeid gjennom å styrke vår læringsprosess og granskningsmetodikk.
- Innføre ny og bedre digital støtte for HMS-prosesser og HMS -aktiviteter i hele organisasjonen
- Styrke prosesser, verktøy og praksis for styring og involvering av kontraktører
- Ta i bruk det eksisterende Powered by Care-programmet i hele organisasjonen.

Sikring og beredskap

Vi vil aktivt hindre skade på mennesker og eiendeler gjennom en systematisk tilnærming, ved å:

- gjennomføre identifiserte oppfølgingstiltak
- styrke kulturen for informasjonssikkerhet og operativ IT-sikkerhet, basert på CIS-rammeverket og Nasjonal sikkerhetsmyndighets grunnprinsipper for IKT-sikkerhet
- operasjonalisere og iverksette sikkerhetstiltak for sektoren i samarbeid med nasjonale myndigheter, i lys av krigen i Ukraina.

Kommentarer til resultatet

Mens håndteringen av covid-19 hadde hovedfokus i 2021, var det krigen i Ukraina som hadde størst innvirkning på konteksten for både sikrings- og beredskapsarbeidet i 2022. Når det gjelder personellsikring har vi lagt størst vekt på å utvikle og harmonisere et rammeverk i konsernet. Ettersom det har vært flere forretningsreiser i 2022, har reisesikkerhetssystemet som ble innført i 2021 styrket Statkrafts evne til å ivareta ansatte på reise. Statkrafts IT-virksomhet oppnådde ISO/IEC 27001-sertifisering i 2022.

Forbedringstiltak i 2022

- 1 Operasjonaliserte lærdommer fra både covid-19 og senere beredskapssituasjoner inn i beredskapssystemet
- 2 Startet et omfattende arbeid for å utvikle og harmonisere et rammeverk for personellsikring i konsernet
- 3 Gjennomførte ISO 27001-sertifisering

Vår tilnærming

Sikring omfatter evnen til å sikre mennesker, virksomhet, informasjon og systemer mot tilsiktet skade. Statkraft har en helhetlig tilnærming til sikring og følger god internasjonal praksis. Dette gjøres ut fra en risikobasert tilnærming, og i samsvar med standarder som ISO 31000, ISO 27001, NS-5814 og NS-5832. Statkrafts IT-virksomhet oppnådde ISO/IEC 27001-sertifisering i mai 2022. Vi planlegger videre sertifisering i områder og regioner der slik sertifisering kreves av lokale myndigheter.

Statkraft har veletablerte relasjoner til lokale og globale sikkerhetsselskaper, og deltar i nasjonale og internasjonale nettverk for å sikre at vi har en oppdatert forståelse av sikring og risikostyring. Eksempler er ASIS International, Næringslivets sikkerhetsråd, ISACA, KraftCERT og Nasjonalt cybersikkerhetssenter.

I tillegg deltar vi i et formelt nettverk som skal styrke det interne samarbeidet på tvers av de ulike fagområdene: fysisk sikring, personellsikring og informasjons- og IT-sikkerhet. KraftCERT er en del av dette nettverket.

Statkraft arbeider aktivt og systematisk for å håndtere risiko knyttet til cyber- og informasjonssikkerhet, og bruker både interne og eksterne ressurser til å håndtere cyber-angrep.

Vi har jevnlig dialog med myndighetsorganer for å skaffe oss oppdatert kunnskap om hendelser i alle sektorer. Statkraft er oppmerksom på risikoen knyttet til cybersikkerhet, og konsernledelsen anser det som strategisk viktig å redusere denne risikoen.

Informasjonssikkerhet har høy prioritet, og Statkraft følger internasjonal god praksis for styring av informasjonssikkerhet. Vi arbeider fortsatt målrettet mot en god kultur for informasjonssikkerhet som ivaretar konfidensialitet, integritet og tilgjengelighet.

Statkraft har de tre siste årene markert cybersikkerhetsmåneden i oktober, inspirert av ENISA-initiativet.

Viktigste risikofaktorer

Statkraft vurderer sikringsrisiko i samsvar med anerkjente standarder. Trusselanalyser baseres på nasjonale trusselvurderinger, åpent tilgjengelig informasjon og risikoanalyser fra eksterne leverandører. Gjennomføringen av risikovurderinger er et linjeansvar som støttes av konsernhetene Corporate Security & Emergency Response, Corporate Information Security Organisation og Cyber Security Department.

Statkraft bruker en lang rekke personlige, organisasjonsmessige og tekniske virkemidler for å proaktivt redusere sikringsrisiko. Raske endringer i en sikringssituasjon vil medføre umiddelbare tiltak.

Risikofaktorer knyttet til cybersikkerhet og personellsikkerhet fikk større betydning i 2022. Selv om Statkraft verken har virksomhet i Ukraina eller Russland, påvirker krigen i Ukraina den generelle sikkerhetssituasjonen som følge av effekten på europeisk energisektor og geopolitikk. Statkraft verifiserer jevnlig selskapets kontroller for cyber- og informasjonssikkerhet gjennom sikkerhetstester. Når det gjelder personellsikkerhet gjennomfører Statkraft bakgrunnssjekk ved nyansettelser. Omfanget av bakgrunnssjekken avhenger av risikonivå og nasjonale forskrifter. Vi har jobbet mye i 2022 for å styrke og harmonisere et

rammeverk for personellsikring i konsernet. Dette har inkludert både intern og ekstern juridisk gjennomgang av tiltak for personellsikkerhet samt benchmarking og diskusjoner med andre selskaper.

I utvalgte land hvor Statkraft har virksomhet, er det også lagt vekt på fysisk sikring, på bakgrunn av både geopolitiske og lokale forhold.

Det ble gjennomført flere forretningsreiser i 2022 og det nylig innførte reisesikkerhetssystemet har gjort at Statkraft bedre har kunnet ivareta de over 2000 medarbeiderne som totalt gjennomførte over 10 000 reiser i løpet av 2022.

Beredskap

Statkrafts evne til å håndtere alvorlige og uønskede beredskapshendelser har alltid høy prioritet.

Statkrafts beredskap er basert på bruk av dedikerte, midlertidige team, i samsvar med beste praksis. Dette gjør at Statkraft kan håndtere beredskapshendelser på lokalt, regionalt/nasjonalt og strategisk nivå samtidig.

Statkraft brukte beredskapssystemet til å håndtere både den økende uroen i energimarkedet før den russiske invasjonen av Ukraina, og til å sikre fokus på de mest presserende oppgavene i organisasjonen rett etter invasjonen. Dette har gitt oss verdifull læring vi kan bruke i den videre utviklingen av beredskapssystemet.

Statkraft samarbeider med andre selskaper, organisasjoner og lokalt politi og brannvesen for å sikre best mulig beredskap.

Status 2022

Sikringshendelser

Det ble rapportert totalt 235 sikringshendelser i 2022. Av disse var 170 IT-hendelser. I alt ble elleve potensielt alvorlige hendelser rapportert. Disse ble oppdaget og effektivt håndtert på et tidlig stadium, noe som forhindret større konsekvenser.

Prioriteringer i 2023

- Bruke tilførte ressurser til å tilrettelegge, støtte og gjennomføre beredskapsopplæring og øvelser
- Ta i bruk beste praksis for personellsikring
- Når det gjelder cyber- og informasjonssikkerhet, fokusere på opplæring av organisasjonen, fellesoperasjoner, økt geografisk tilstedeværelse og etterlevelse av gjeldende regelverk
- Utvide ISO/IEC 27001-sertifiseringen

Menneskerettigheter

Vi vil respektere menneskerettighetene ved å:

- ha null tilfeller hvor vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til brudd på menneskerettigheter i henhold til FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter

Kommentarer til resultatet

Gjennom 2022 har Statkraft jobbet intensivt med forberedelser til og innføring av åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli. Arbeidet bygger videre på Statkrafts mangeårige arbeid når det gjelder respekt for menneskerettighetene, i samsvar med internasjonale standarder som FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper.

Når det gjelder rapporterte tilfeller har vi justert vår måte å telle antall tilfeller på til å være mer i samsvar med rammeverkene som er nevnt over. Begrepet "direkte knyttet til" er for denne indikatorens formål begrenset til tilfeller forbundet med våre egne byggeprosjekter, anlegg og forretningsvirksomheter. Vi har også økt innsatsen når det gjelder tilsyn med arbeidsforhold på våre anlegg, spesielt i Norge. Som et resultat er ikke tallene fra ett år til et annet sammenlignbare og de historiske dataene for indikatoren er derfor ikke vist over. Statkraft vil fortsette å videreutvikle sine metoder for å vurdere konsekvenser for menneskerettighetene.

Nye bekreftede brudd i dette regnskapsåret

9

2022

Forbedringstiltak i 2022

- 1 Forbedring av styrende dokumenter og verktøy, inkludert en revisjon av leveregler for leverandører (Supplier Code of Conduct) og et verktøy for å gjennomføre aktsomhetsvurderinger i investeringsprosjekter.
- 2 Økt bevisstgjøring knyttet til risiko og konsekvenser for menneskerettigheter, blant annet gjennom en ny e-læring og en intern informasjonskampanje før åpenhetsloven trådte i kraft.
- 3 Fornytt konsekvensutredning av menneskerettigheter på konsernivå, og kartlegging av iboende risikofaktorer i de fleste landene Statkraft har virksomhet i.
- 4 Omfattende arbeid for å definere og innføre

Vår tilnærming

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

Menneskerettigheter er også ett av tre satsingsområder i bærekraftsstrategien, i tillegg til klima og biologisk mangfold.

Statkraft har undertegnet FNs Global Compact, og har gjennom dette forpliktet seg til de ti prinsippene om menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, miljø og anti-korrupsjon. Statkraft har også forpliktet seg til å følge FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter (FNs veiledende prinsipper) og prinsippene i OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper (OECDs retningslinjer). Åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022, gjør at disse forpliktelsene er ytterligere nedfelt i lovpålagte krav. Statkrafts ansvar og forpliktelse til å respektere menneskerettighetene krever at vi gjennomfører og innlemmer aktsomhetsvurderinger både i egen virksomhet og i hele leverandørkjeden, for å:

- unngå å forårsake eller bidra til negative konsekvenser for menneskerettigheter gjennom egne forretningsaktiviteter, og forhindre eller håndtere slike konsekvenser hvis de oppstår
- søke å forhindre eller redusere negative konsekvenser for menneskerettigheter som er direkte knyttet til Statkrafts

forretningsvirksomhet, produkter eller tjenester gjennom våre forretningsforbindelser.

Statkrafts arbeid med menneskerettigheter er risikobasert, og med mål om felles verdiskaping. Vi fokuserer også på å integrere arbeidet systematisk i relevante prosesser og forretningsaktiviteter.

Selskapets overordnede forpliktelse og tilnærming er nedfelt i et oppdatert styrende dokument om menneskerettigheter og håndtering av sosiale forhold, med en beskrivelse av prosessen for aktsomhetsvurderinger i våre egne aktiviteter og i leverandørkjeden. Det krever at selskapet skal vurdere risiko, konsekvenser og bidrag knyttet til menneskerettigheter i forbindelse med blant annet nye bygge- og reinvesteringssjakter, fusjoner og oppkjøp, ny virksomhet/nye land og ordinær forretningsvirksomhet. Vi jobber kontinuerlig med å utvikle ytterligere krav og retningslinjer for bestemte forretningsprosesser for å støtte virksomheten i arbeidet.

Videre er krav om å foreta eller samarbeide om gjenoppretting, retting og erstatning gjennom legitime prosesser, der våre aktiviteter mulig kan forårsake eller bidra til negative konsekvenser for menneskerettigheter, dekket i det oppdaterte styrende dokumentet. Statkraft vurderer behovet for å etablere egne klagemekanismer i tillegg til eksisterende varslingskanaler, blant annet i alle byggeprosjekter eller aktiviteter som mulig kan forårsake eller bidra til negative konsekvenser for menneskerettigheter.

Det er forretningsenhetenes ansvar å sikre at relevante krav knyttet til menneskerettigheter blir ivaretatt, og at de har tilstrekkelige ressurser til å gjøre dette. Det er egen konsernfunksjon som har ansvaret for å utarbeide relevante krav, verktøy og maler for å støtte forretningsenhetene i dette arbeidet. Denne konsernfunksjonen gir også obligatoriske råd til virksomheten for å sørge for en samordnet praksis og forsvarlig håndtering av saker definert som høy risiko. Konsernrevisjonen gjennomfører uavhengige revisjoner, med menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter som en integrert del av den årlige revisjonsplanen vedtatt av styret (i tillegg til å granske i varslingssaker, se avsnitt Styring av samfunnsansvar). Konsernledelsen og styret gir styring og oversyn. For mer informasjon, se avsnitt Styring av samfunnsansvar.

Viktigste risikofaktorer

Statkrafts konsekvensvurdering av menneskerettigheter på konsernnivå ble gjennomført i 2020, og identifiserte fire prioriterte områder som vi konsentrerer arbeidet vårt om:

- Forholdet til og vår legitimitet i lokalsamfunn, inkludert urfolks- og minoritetsrettigheter
- Helse, sikkerhet og sikring, inkludert personvern
- Arbeidsforhold på arbeidsplassen (internt i Statkraft)
- Anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden

Vurderingen på konsernnivå ble gjennomført ved å følge metodikken beskrevet i FNs veiledende prinsipper og OECDs retningslinjer, gjennom å se på relevante faktorer så som omfang, alvorlighetsgrad og mulighetene for gjenoppretting. Prosessen søkte innspill fra interne og eksterne, samt involverte konsernledelsen i diskusjon om prioriterte områder og dilemmadiskusjoner.

Selv om våre prioriterte områder fortsatt er de samme, ser vi utvikling i forskjellige risikoaspekter innenfor disse fire områdene. For eksempel har kompleksiteten ved å følge opp arbeidsforhold for ansatte i vår leverandørkjede som arbeider på våre anlegg blitt tydelige i løpet av 2022. Videre har utfordringene omtalt i fjorårets rapport knyttet til tvangsarbeid i solleverandørkjeden og urfolksrettigheter tilknyttet våre byggeprosjekter, fortsatt å være viktige.

Selv om vi regelmessig vurderer våre prioriterte områder, gjennomfører selskapet nå en ny konsekvensutredning på konsernnivå som skal ferdigstilles i 2023. Dette gjør vi for å kalibrere vår forståelse og bli oppmerksomme på eventuelle særlige endringer i våre prioriterte områder. Samtidig er selskapet i ferd med å utrede iboende risikofaktorer knyttet til menneskerettigheter i alle de 20 landene vi har virksomhet i.

Disse iboende risikofaktorene vil drøftes med ledergruppene i landene. Det forventes at resultatet vil gi en oversikt over viktige, prioriterte risikofaktorer i det aktuelle landet, som vil integreres i den ordinære risikostyringsprosessen med en handlingsplan for å redusere risikonivået eller forhindre at risikoen materialiseres. Denne kartleggingen vil også fungere som et viktig utgangspunkt for konsekvensutredning av menneskerettigheter i utviklings- og byggeprosjekter, og som grunnlag for risikovurderinger ved fusjoner og oppkjøp i det aktuelle landet.

Konsernets overordnede risikostyringsprosess omfatter også vurderinger knyttet til menneskerettigheter, og kombinerer data fra konsernet og forretningsområdene. Vi vil fortsette å forbedre samordningen med prosessen for risikovurdering av menneskerettigheter framover.

Ved at vi har styrket tilsynsaktivitetene, har vi identifisert høyere risiko forbundet med anstendige arbeidsforhold på anleggene våre, særlig når det gjelder arbeidstid og lønn for arbeidere på nivå en og to i leverandørkjeden. Dette har ført til en økning i tilfeller hvor vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til bekreftede brudd på internasjonalt anerkjente menneskerettigheter. Disse tilfellene er beskrevet i mer detalj i avsnittet nedenfor om «Arbeidsforhold i leverandørkjeden».

Status 2022

Overordnede forbedringstiltak

Åpenhetsloven

I forberedelsene til at åpenhetsloven skulle tre i kraft, gjennomførte Statkraft en rekke aktiviteter for å sikre etterlevelse.

Når det gjelder kravet om å gjennomføre aktsomhetsvurderinger av menneskerettigheter, er Statkrafts interne krav, prosesser og verktøy oppdatert, som beskrevet under «Vår tilnærming» over.

For å imøtekomme kravet om å sikre allmennheten tilgang til informasjon, har Statkraft gjort en rekke oppdateringer av våre nettsider for å gi allmennheten tilgang på mer informasjon om selskapets arbeid med menneskerettigheter i egne aktiviteter og i leverandørkjeden. I tillegg er oppdatert informasjon om vår tilnærming, prosesser og viktigste risikofaktorer og mer detaljert, historisk informasjon om hvordan selskapet har vurdert konsekvensene for menneskerettighetene i forbindelse med vindkraftutbyggingen på Fosen og vannkraftprosjektet Los Lagos i Chile, lagt ut på prosjektenes nettsider. Begge disse utbyggingene har konsekvenser for urfolk, og prioriteres høyt i Statkraft når det gjelder å opptre ansvarlig og med forsiktighet.

Kravet til en årlig redegjørelse om arbeidet med aktsomhetsvurderinger i åpenhetsloven er svart ut gjennom denne årsrapporten og gjort tilgjengelig på selskapets nettsider. I tillegg vil vesentlige endringer i selskapets risikoeksponering når det gjelder menneskerettigheter redegjøres for på nettsidene fortløpende gjennom året.

Den tredje forpliktelsen som påhviler selskaper i henhold til loven, er å svare på forespørsler om informasjon. Statkraft har satt opp en intern prosedyre for håndtering av slike forespørsler, som er formidlet internt gjennom en kommunikasjonskampanje. Det er også gitt informasjon til styret og konsernledelsen. Statkraft mottok ingen slike forespørsler i 2022.

I forbindelse med lovens ikrafttredelse er det gjennomført omfattende internkommunikasjon og opplæring, blant annet i form av en ny e-læring om menneskerettigheter. Selskapet jobber nå med videre opplæring og bevisstgjøring, og utvikler verktøy og maler osv. for å sikre etterlevelse og kontinuerlig forbedring i organisasjonen.

Avslutningsvis nevnes det at Statkraft har vært i kontakt med Forbrukertilsynet, som er gitt kontroll- og håndhevingsmandat av loven, før åpenhetsloven trådte i kraft, sammen med andre statseide norske selskaper. Fokuset var å bedre forstå tilsynets forventninger og gi dem informasjon om det arbeidet som gjøres i de store, flernasjonale norske selskapene som har jobbet med aktsomhetsvurderinger av menneskerettigheter i mange år.

Levelønn og arbeidstid

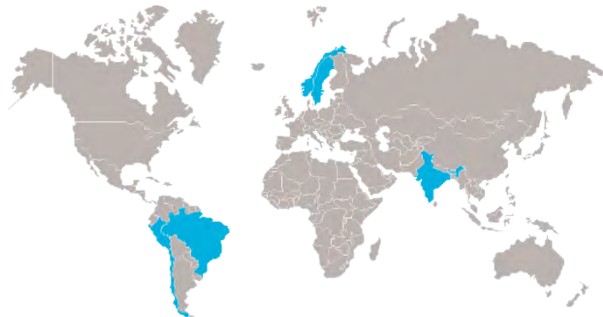
Det er iverksatt flere tiltak gjennom året særlig med tanke på forpliktelsen om å garantere en lønn å leve av for alle våre ansatte, kreve det samme for alle som arbeider på våre prosjekter og anlegg, og fremme levelønn i resten av leverandørkjeden. Det er laget utkast til et nytt internt kravdokument som beskriver Statkrafts tilnærming til levelønn, og selskapet jobber for å etablere en Statkraft-minstelønn i alle våre markeder.

Statkraft jobber også med et internt krav som beskriver anstendige arbeidsforhold ved våre prosjekter og anlegg, inkludert begrensninger på arbeidstid. Arbeid pågår for å sikre anstendig og rimelig arbeidstid i samsvar med internasjonale standarder for byggeprosjekter. Ett av de utfordrende spørsmålene som dukker opp underveis i arbeidet, er hvordan vi kan sikre skiftløsninger som gir et sunt og trygt arbeidsmiljø som ivaretar menneskerettighetene på byggeplassen. På slike anlegg er det noen arbeidere som ønsker å arbeide så mye som mulig når de er på anlegg og heller ta lengre fri for å være med familie og venner.

Forbedringstiltak knyttet til Statkrafts prioriterte menneskerettighetstema

Forholdet til og vår legitimitet i lokalsamfunn

Som en del av våre utviklings- og byggeprosjekter samt for drift av vår vannkraft-, vindkraft- og solkraftverk og andre forretningsaktiviteter, fører Statkraft omfattende dialog og konsultasjonsprosesser med lokalsamfunn. Som et av våre prioriterte områder, er det viktig for oss å forstå på hvordan og på hvilken måte vi potensielt påvirker lokalsamfunnene. Under følger noen eksempler, hovedsakelig fra land der vi har virksomhet som påvirker urfolk/stammefolk eller andre minoritetsgrupper, da dette er et høyt prioritert område for selskapet å håndtere på en ansvarlig måte og med forsiktighet. Konsekvensene kan for eksempel være tilknyttet levebrød eller kulturell praksis. Kartet under angir hvor Statkraft er tilstede og har aktivitetene som mulig påvirker nevnte sårbare grupper:



Statkraft's tilnærming er å unngå, redusere eller kompensere direkte og indirekte konsekvenser. For å gjennomføre ordninger på en god måte, konsulterer Statkraft med de berørte, inkludert den enkelte husholdning og grunneier, lokale organisasjoner, og

ulike nivå av ansvarlige myndighetsorganer. Kompensasjon utgjør vanligvis to deler; den første kompenserer for eventuelle tap av land, produksjon eller strukturer enten i form av erstatningsland-, produksjon- eller strukturer eller økonomisk kompensasjon basert på forhandlinger med eiere, rettighetshavere og lokalsamfunn. Den andre delen utgjør støtte til bærekraftige utviklingsinitiativer. Den sistnevnte er lovkrav i enkelte land, som India, men i mange land er det en ordning forhandlet med lokale interessenter.

Norge

I oktober 2021 avgjorde Høyesterett at tillatelsene til Roan og Storheia vindkraftverk, som en del av vindparkutbyggingen på Fosen, krenker internasjonale menneskerettigheter. Høyesterett fastslo at vindkraftverkene, med mindre tilfredsstillende avbøtende tiltak settes inn, vil ha vesentlige negative konsekvenser på reineiernes mulighet til å utøve sin kultur på Fosen på lengre sikt, som ble vurdert av retten til å være det relevante vurderingstemaet for brudd på artikkel 27 i FNs konvensjon om sivile og politiske rettigheter (SP). I etterkant av Høyesteretts kjennelse har Olje- og energidepartementet (OED) skissert en ny administrativ prosess, som tar sikte på å utrede mulige avbøtende tiltak som langsiktig kan sikre reindriftsutøvernes rett til å utøve sin kultur og drive reindriftsvirksomhet på Fosen. OED vil vurdere relevante endringer i konsesjonene for å sikre at samenes rettigheter ivaretas. På bakgrunn av vår forpliktelse til å respektere menneskerettighetene, støtter Fosen Vind og Statkraft denne prosessen, og etter anmodning fra OED har vi kommet med innspill til et utredningsprogram.

Ettersom Roan vindpark er solgt (se tidligere årsrapporter), har Fosen Vind jevnlig dialog hovedsakelig med Sør-Fosen sije med mål om å iverksette egnede avbøtende tiltak som beskytter reindriftssamenes kulturelle rettigheter i henhold til SP artikkel 27 både på kort og lang sikt, og vil fortsette med dette framover. Fosen Vind har også utarbeidet en beredskapsplan for å hjelpe Sør-Fosen sije dersom det skulle oppstå en krevende beitesituasjon eller eventuelle andre kortsiktige behov.

Fosen Vind jobber kontinuerlig for å oppfylle sine lovpålagte forpliktelser om å foreta aktsomhetsvurderinger av menneskerettigheter, og videreføre dialogen med den berørte sijen. Fosen Vind holder også nettsidene www.fosenvind.no oppdatert etter hvert som saken utvikler seg.

Chile

Statkraft har vært tilstede i Chile siden 2014, drifter to vannkraftverk og utvikler vann- og vindkraftverk i landet. Utbygging av vannkraftprosjekter i sørlige Chile er utfordrende på grunn av underliggende historisk konflikt og spenninger i regionen knyttet til land og urfolksrettigheter. Den pågående byggingen av vannkraftprosjektet Los Lagos gjøres i samsvar med Statkraft's krav om aktsomhetsvurderinger for menneskerettigheter, og med et særlig fokus på å respektere urfolks rettigheter. Prosjektet ligger i påvirkningsområdet til Pilmaiquen-vassdraget i det sørlige Chile, hvor 25 urfolkssamfunn ble identifisert som mulig påvirket av utbyggingen. Dette inkluderte risiko for konsekvenser for vannkvalitet, svevestøv, veibruk, osv., og det å adressere disse

mulige konsekvensene har vært og fortsetter å være en prioritet for prosjektet.

For å forstå de mulige konsekvensene fokuserer Los Lagos-prosjektet på dialog og å svare på alle krav som fremsettes av lokalsamfunnene i nærheten gjennom prosjektets klage-mekanisme. Det er mottatt 15 henvendelser via klagemekanismen i løpet av 2022, hovedsakelig knyttet til atkomstveier og utestående betalinger fra entreprenør (17 prosent av klagenes gjaldt ikke prosjektet direkte, men aktiviteter av grupper i opposisjon mot prosjektet). De fleste er løst innenfor tidsforventninger og i samsvar med etablert prosedyre. Dette innebærer å analysere klagen i flere team og besvare den innenfor interne tidsfrister for riktig og rask behandling. Siden byggingen startet i 2019 har det kommet 88 henvendelser, og 80 av disse er løst. For hele vassdraget er det mottatt 103 klager, der 93 er løst.

Et innsyns- og overvåkningsprogram for lokalsamfunnene kalt Participatory Monitoring Programme, er etablert.

Lokalsamfunnene har gjennom dette programmet tilgang til å gjennomgå og følge opp avtaler knyttet til miljø og sosiale forhold, som skal gjennomføres i løpet av byggefasen. Panelet for vannkvalitet og miljøovervåking (Water Quality and Environment Monitoring Panel), og panelet for arkeologi (Archaeological Panel) har 26 medlemmer fra 17 organisasjoner – der syv av dem er urfolkssamfunn.

Erfaringene har vært positive ettersom dette gjør det mulig å motta tilbakemelding og gi informasjon direkte til lokalsamfunnet om prosjektet og måten miljøavtalene gjennomføres på, invitere folk til anleggsområdet for å observere og besøke det, samt gå gjennom overvåkingsrapportene fra konsulentene. Det er i regi av eksperter gjennomført opplæring og arbeidsmøter for gamle og nye medlemmer av panelene for å dele kunnskap og legge til rette for lokalsamfunnets innsyn og overvåking. Det var elleve personer i 2021 og 23 personer i 2022 som fikk slik opplæring.

I tillegg har vi alltid forsøkt å legge til rette for dialog med alle interessenter for å informere, spørre og komme til enighet og konsensus for å oppnå en harmonisk sameksistens på felles landområde. Siden starten av prosjektet er det avholdt 395 møter, der 146 har vært direkte og formell samhandling med urfolkssamfunn og -organisasjoner. I 2022 har det vært 55 formelle møter, i tillegg til all uformell interagering i de daglige aktivitetene til lokalsamfunnene gjennom regelmessige besøk fra det lokale teamet.

Prosjektet er også opptatt av å ansette og bruke lokal arbeidskraft. Den 31. desember 2022 var det 928 arbeidere i prosjektet, hvorav 262 av disse var lokale arbeidere, noe som representerer 28 prosent av arbeidsstokken. 685 kommer fra områder utenfor området. I tillegg er elleve prosent av den samlede arbeidskraften urfolk, noe som utgjør 20 prosent av den lokale arbeidskraften.

Selv om Statkraft har hatt lykke med å bygge tillit og samarbeid med de fleste berørte lokalsamfunnene i området rundt Los Lagos-prosjektet, er det noen få lokalsamfunn og grupperinger som har vært imot prosjektet fra starten. Basert på krav fra disse grupperingene, vedtok Chiles høyesterett i november 2021 at

Council of National Monuments skal utføre en formell urfolksskonsultasjon. Selskapet har siden dette fulgt opp denne prosessen, og informert lokalsamfunnene. De første aktivitetene ventes gjennomført i februar 2023. Statkraft Chile venter på at denne prosessen skal gjennomføres så snart som mulig, i samsvar med nasjonale og internasjonale standarder, og med involvering av alle de representative lokalsamfunnene i området.

Avslutningsvis nevnes det at en ankeinstans har oppet til vurdering prosjektets miljølisen basert på krav om avvik i miljøkonsekvensutredningene fra grupperingene som er imot prosjektet. Prosjektet har vunnet fram i lavere instanser.

Mer informasjon om Los Lagos-prosjektet er tilgjengelig på prosjektets hjemmeside.

Brasil

I forhold til urfolk og sårbare grupper i Brasil, er det gjort en særlig innsats for å etablere gode relasjoner gjennom kulturelt sensitive konsultasjoner og respekt for tradisjonell praksis. Det er to prosjekter i Brasil som har direkte og indirekte konsekvenser på urfolk eller sårbare samfunn. I begge tilfellene har en urfolksplan, en såkalt Indigenous Basic Plan (IBP), blitt utarbeidet sammen med myndigheter og i dialog med lokalsamfunnene for å sørge for støtte og kompensere for påvirkningen, og for å forbedre lokal infrastruktur og tjenester. Monjolinho vannkraftverk i sørlige Brasil oversvømte områder med tradisjonell skog i enden av reservoaret. I første omgang ble kompensasjonen gitt ved å beskytte, utvide og styrke de gjenværende skogområdene og områdene rundt. I driftsfasen ble en IBP inngått med myndighetene og lokalsamfunnene for å forbedre levebrødet og lokal infrastruktur og tjenester, inkludert å gi skolene datamaskiner og andre produkter - en årlig sum tildeles hvert år. Det er tradisjonelle samfunn i nærheten av Santa Eugênia vindpark i nordøst Brasil. Disse Quilombolas-samfunnene (etterkommere av tidligere slaver) er ikke direkte berørt, men i "innflytelsessonen", og i samsvar med brasiliansk lov har de rett til sosiale fordeler til utviklingsformål basert på en behovsvurdering og dialog med lokalsamfunn og myndigheter.

Peru

I forbindelse med et nylig sol- og vindkraftsoppkjøp fra Grenergy Peru, ble det utført en vurdering av konsultasjonsprosessen og forholdet til urfolket Aymara, som er de tradisjonelle eierne av landområdet. Vurderingen ble gjort for å sikre at konsultasjonsprosessen var åpen og inkluderende, og at avtalen for leie av landområdet og andre ordninger var til fordel for urfolkssamfunnene.

Helse og sikkerhet

Det er en klar sammenheng mellom helse, sikkerhet og sikring og vårt mål om å respektere menneskerettighetene. For mer informasjon, se avsnitt Helse og sikkerhet og Sikring.

Arbeidsforhold på arbeidsplassen

Grunnleggende menneskerettigheter er nært knyttet til oppfølging av medarbeidere og tilfredsstillende arbeidsforhold for våre mer

enn 5.000 medarbeidere. Se kapittelet om "Medarbeidere og organisasjon" for mer informasjon.

Anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden

Oppfølging av menneskerettigheter i leverandørkjeden, og særlig anstendige arbeidsforhold, er et viktig satsingsområde. Som beskrevet over har Statkraft i år tilpasset vår definisjon av "tilknytning" slik at den er mer i samsvar med de internasjonale rammeverkene vi har forpliktet oss til. "Tilknytning" defineres av relasjonen mellom bekreftede brudd på menneskerettigheter og Statkrafts produkter, tjenester eller virksomhet gjennom en annen enhet (dvs. forretningsrelasjon). Den viser ikke bare til direkte kontraktsrelasjoner, men Statkraft har valgt å begrense indikatoren til å gjelde bekreftede brudd på menneskerettighetene i forbindelse med stedsbasert arbeid på Statkrafts anlegg, inkludert kontorer osv. Denne tilpasningen i kombinasjon med flere revisjoner og tilsynsaktiviteter har ført til et høyere antall bekreftede tilfeller.

Det er utført flere kontroller av arbeidsforhold på Statkrafts anlegg i Norge. I syv av elleve kontroller ble det observert brudd på gjeldende arbeidsrett og/eller kontraktsvilkår. En interngransking utført av konsernrevisjonen i et utvalg prosjekter i Norge bekrefter at prosessen for å følge opp arbeidsforhold for arbeidere i leverandørkjeden på anlegg er utilstrekkelig og blir adressert på en systematisk måte framover.

Det ble gjennomført en interngransking av arbeidsforholdene for arbeidere i leverandørkjeden på anleggsområdet i Tidong-prosjektet i Himachal Pradesh, India. Selv om prosjektteamet har jobbet mye med risikostyring knyttet til arbeids- og levevilkår for arbeiderne i leverandørkjeden på anleggsområdet, ble det påpekt enkelte kritikkverdige forhold knyttet til hvordan leverandører og entreprenører fulgte opp dette, blant annet for lang arbeidstid, forsinkelser i utbetaling av lønn og utilstrekkelige tiltak for å sikre trygge og hygieniske bo- og arbeidsforhold på anleggsplassen. Det ble også avdekket brudd på lokal lovgivning. Mange av funnene har blitt eller er i ferd med å bli håndtert, inkludert forbedret induksjon og opplæring for arbeidere i leverandørkjeden på anleggsplassen, formidling av sjekklister og orienteringsdokumenter til prosjektmedarbeidere som kommuniserer med arbeidere i leverandørkjeden på anleggsplassen, og digitalisering og overføring av alle klager og oppfølgingstiltak.

Videre er det også utført tre tilsyn på prosjekt i Irland, der det er etablert tydelige oppfølgingstiltak. Funnene ble ikke vurdert å utgjøre brudd på internasjonalt anerkjente menneskerettigheter, men prosjektet jobber med relevante leverandører for å forbedre situasjonen.

Statkraft mener at manglende betaling av minstelønn er et vesentlig lov- og kontraktsbrudd, og et brudd på våre leveregler for leverandører (Supplier Code of Conduct). Når vi avdekker tilfeller av dette, instruerer vi leverandørene om å rette og dokumentere at retting er gjennomført. Ettersom det ikke er mulig å rette brudd på arbeidstidsbestemmelser, krever vi at

leverandørene kompenserer sine arbeidere for overtid i samsvar med gjeldende lovgivning. Statkraft jobber også med sine leverandører for å unngå gjentatte overtredelser.

Revisjonsfunnene blir tatt svært alvorlig av anleggseierne spesielt, og Statkraft generelt. Funnene og hvordan selskapet vil jobbe for å rydde opp i de forholdene som er avdekket og bøte på negative konsekvenser for enkeltarbeidere, har vært diskutert og vil fortsatt diskuteres i konsernledelsen og styret.

Se også kapittelet om ansvarlig leverandørkjede for mer informasjon.

Andre initiativer

Statkraft er medlem av Nordic Business Network on Human Rights, hvor vi utveksler informasjon og kunnskap om menneskerettighetstema med andre selskaper. Statkraft har også kontakt med andre store, norske industriselskaper med statlig eierskap for drøfting av tema knyttet til næringsliv og menneskerettigheter. I 2022 drøftet vi tema som utkastet til EUs direktiv om virksomheters aktsomhetsvurderinger av bærekraft (Corporate Sustainability Due Diligence Directive), forberedelser til ikrafttredelsen av åpenhetsloven og rapporteringskrav. Det har også vært ressurser fra Statkraft representert i norske og internasjonale fora.

Statkraft har også sendt inn et hørings svar i forbindelse med forslaget til en EU-forordning om forbud mot produkter tillaget med bruk av tvangsarbeid på unionsmarkedet. Statkraft uttalte seg generelt støttende til forslaget samtidig som det ble gitt noen kommentarer for å ytterligere forbedre forslaget.

Prioriteringer i 2023

- Følge opp revisjonsfunnene relatert til arbeidsforhold på Statkrafts anleggsområder, inkludert forbedringer av prosessen for å systematisk håndtere denne risikoen
- Ferdigstille aktsomhetsvurderinger både på konsern- og landnivå
- Rulle ut verktøykasse for aktsomhetsvurderinger av menneskerettigheter i utvikling- og byggeprosjekter og i forbindelse med fusjoner og oppkjøp
- Fortsette oppfølgingen av Høyesteretts kjennelse knyttet til vindkraftutbyggingen på Fosen, inkludert fortsatt involvering og dialog med den berørte samiske sjetten og myndigheter, i tillegg til interne diskusjoner og læring
- Ferdigstille arbeidet med å definere levelønn i det enkelte land og innføre dette
- Fortsette utvikling av relevante mål og strategiske målsettinger for ulike deler av organisasjonen, i tillegg til initiativer for åpenhet og redegjørelser
- Flere aktiviteter for økt bevisstgjøring og opplæring

Medarbeidere og organisasjon

Vi vil være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial, ved å:

- ha 35 prosent kvinner i topplederstillinger innen 2025 ¹⁾, og 40 prosent innen 2030
- ha 30 prosent kvinner blant alle ledere ²⁾ i Statkraft innen 2025
- ha en score på 85 % på indeks for inkludering av medarbeidere innen 2023

Kommentarer til resultatet

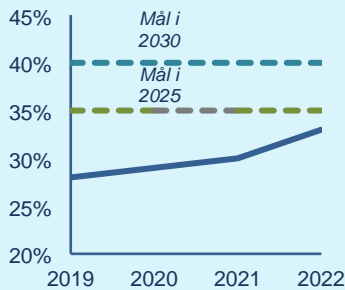
I 2022 er det gjort framskritt mot å nå målene knyttet til kvinneandel i lederstillinger.

Det har vært en positiv utvikling på inkluderingsindeksen, som måler hvorvidt ansatte opplever å være inkludert. Indeksen økte fra 80 prosent til 88 prosent.

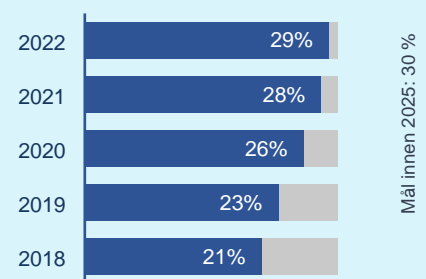
¹⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet.

²⁾ Mål for prosentandel kvinner blant ledere er satt og målt for morselskapet og heleide datterselskaper.

Kvinner i topplederstillinger i konsernet ¹⁾



Kvinner blant alle ledere i Statkraft ²⁾



Forbedringstiltak i 2022

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

Vår tilnærming

Statkraft har forpliktet seg til å være en god og inkluderende arbeidsplass der medarbeidere kan utvikle seg og gjøre en forskjell. Vi tror at alle som jobber i Statkraft har en viktig rolle for at vi skal oppnå visjonen vår: «Vi fornyer verden med ren energi».

Statkrafts strategi for medarbeidere og organisasjon er en del av forretningsstrategien, og tydeliggjør selskapets mål om å være en god og utviklende arbeidsplass.

Vi utvikler organisasjonen. Visjonen og verdiene våre gir oss en felles retning for utvikling av vår bedriftskultur.

Vi utvikler medarbeidere og bygger kompetanse. Vi utvikler den kompetansen vi trenger i dag og i fremtiden, tilbyr gode lærings- og utviklingsmuligheter og en læringskultur.

Vi tiltrekker oss og beholder dyktige og mangfoldige medarbeidere. Vi sørger for å være en attraktiv arbeidsgiver for nåværende og framtidige ansatte.

Vi skal være en god og inkluderende arbeidsplass. Vi vil ha et inkluderende arbeidsmiljø der alle kan bidra, utvikle seg og trives.

Viktigste risikofaktorer

En viktig risikofaktor knyttet til medarbeidere og organisasjon i 2022 har vært stor konkurranse om dyktige fagfolk i fornybarsektoren. Det har derfor vært stort fokus på å tiltrekke, utvikle, engasjere og beholde medarbeidere, for å sikre at Statkraft kan gjennomføre forretningsstrategien og lede an i omstillingen til fornybar energi.

Vi har en tettere oppfølging av våre leverandører på våre anleggsplasser. Dette arbeidet har avdekket risiko for at det kan oppstå brudd på prinsippene for anstendige arbeidsforhold. For mer informasjon, se avsnitt «Menneskerettigheter».

Status 2022

Ny visjon og nye verdier

I 2022 ble det utarbeidet en ny visjon for Statkraft som setter retning for arbeidet. Den nye visjonen er: «Vi fornyer verden med ren energi».

Statkraft har også styrket selskapets verdier for å bli tydeligere på hvordan vi ønsker å utvikle bedriftskulturen for å oppnå visjonen. Verdiene «vi er ansvarlige», «vi utvikler oss sammen» og «vi gjør en forskjell» reflekterer Statkrafts styrker. Eksempler på dette er vårt fokus på ansvarlighet og at vi er oppmerksomme på hvordan vårt arbeid påvirker mennesker, samfunn og miljø. Samtidig legger de nye verdiene vekt på andre kulturelle aspekter som vi gjerne vil styrke framover.

Verdiene ble lansert på en ledersamling for selskapets 250 øverste ledere i november 2022, og implementeringen vil fortsette gjennom hele 2023 med kommunikasjon og involvering av alle i Statkraft.

Ansattes oppfatning

Gjennom pulsundersøkelser gir Statkrafts ansatte jevnlig tilbakemelding om hvordan Statkraft er som arbeidsplass, og slike tilbakemeldinger hjelper oss for å oppfylle målet om en god og inkluderende arbeidsplass. Det ble gjennomført pulsundersøkelser i andre og fjerde kvartal i 2022. Undersøkelsen i andre kvartal viste en samlet score for medarbeideres engasjement på 8,6, noe som er 1,1 prosentpoeng over benchmark i sektoren. Resultatet i fjerde kvartal var også 8,6, som da var 1,0 prosentpoeng over benchmark i sektoren.

Utvikling av medarbeidere

Å tiltrekke og utvikle medarbeidere har vært et viktig satsingsområde også i 2022 for å sikre stort engasjement og høy kompetanse. Statkraft styrket medarbeiderutviklingen ved å lansere en ny, global mål- og utviklingsprosess. Mer enn 3600 ansatte har utarbeidet en utviklingsplan, og 3400 ansatte har fastsatt resultat- og atferdsmål for året. Det har også vært mer enn 950 oppfølgingssamtaler for å sikre fokus på oppdatering av mål og utviklingsplaner.

Statkraft har fortsatt med lederutvikling på alle nivåer i organisasjonen. I 2022 ble det gjennomført et lederutviklingsprogram med IMD for topledere i Statkraft, og i tillegg er det gjennomført lederutvikling på 4-6 måneder for mer enn 350 formelle og uformelle ledere. Programmene har skapt stort engasjement og fått positive tilbakemeldinger fra deltakerne. I 2022 har Statkraft også gjennomført kortere kurs for mer enn 300 ansatte, og tilbudt alle ansatte i selskapet tilgang til kurs gjennom den interne læringsportalen og i den eksterne opplæringsportalen LinkedIn Learning.

Mangfold og inkludering

For Statkraft betyr mangfold forskjeller i kjønn, alder, kompetanse, kulturell bakgrunn, nasjonalitet, erfaring, seksuell legning, etnisitet, funksjonsevne og religiøs tro – alt som former oss som mennesker og våre perspektiver. For å lykkes med omstillingen til en verden med fornybar energi trenger vi ulike perspektiver og synspunkter. Statkraft arbeider derfor aktivt for å skape et inkluderende arbeidsmiljø, der alle har lik mulighet til å bidra til virksomhetens suksess og realisere sitt potensial. Dette er en sentral del av våre verdier og selskapets etiske fundament. Mangfoldige og inkluderende team gjør Statkraft bedre.

Arbeidet for å styrke mangfold og inkludering i Statkraft fortsatte i 2022. Statkraft har satt klare mål for både inkludering og likestilling mellom kjønnene i lederroller. Fokuset dette året har vært å gjennomføre strategien for mangfold og inkludering og tiltaksplaner godkjent av konsernledelsen i 2021. For å sikre en systematisk og målrettet tilnærming er det satt opp aktiviteter basert på innspill fra medarbeiderundersøkelser knyttet til tre strategiske pilarer:

- Kultur, kompetanse og ledelse – for å inkludere mangfold
- Talenttiltak – for å tiltrekke, rekruttere og beholde mangfold
- Styring – for å integrere mangfold og inkludering i mål, policyer og strukturer for å sikre like rettigheter og muligheter

I 2022 er det gjennomført tiltak knyttet til bevisstgjøring og kompetanseoppbygging på mangfold og inkludering i organisasjonen, for eksempel markering av mangfoldsdager, interne kampanjer og et innføringskurs i mangfold og inkludering. For å sikre mangfold blant talenter er mangfold og inkludering integrert i medarbeiderprosesser og -policyer (for eksempel rekruttering og talentutvikling). Eksempler på tiltak er et mål om at det i alle lederstillinger fra nivå 4 og opp som det rekrutteres til skal ha en endelig søkerliste med minst 33 prosent kvinner, lik fordeling i intervjupaneler, minst 30 prosent kvinner i talent-/lederprogrammer og et krav om at alle ledige stillinger må lyses ut internt. Vi har også etablert en styringsstruktur for mangfold og integrering med hensyn til oppfølging, rapportering og samordning på tvers av selskapet. Blant tiltakene er en styringsgruppe for mangfold og inkludering med ledere fra organisasjonen, i tillegg til et nettverk for mangfold og inkludering med representanter fra alle landorganisasjonene i Statkraft. Formålet med nettverket er å sikre samordning, utveksle beste praksis og være en drivkraft for en mer mangfoldig og inkluderende arbeidsplass på tvers av organisasjonen.

Inkludering måles gjennom et sett med spørsmål i medarbeiderundersøkelsen som etterspør i hvilken grad de ansatte opplever inkludering på jobb. Framdrift på inkluderingsindeksen ble målt som en del av pulsundersøkelsen i fjerde kvartal i 2022. Resultatet viser en score på 88 prosent positiv oppfatning, noe som er en forbedring fra 80 prosent positiv oppfatning i 2021. Dette viser at de ansatte i stor grad føler de jobber i et inkluderende miljø der mangfold blir verdsatt, og der de kan si ifra uten å frykte negative konsekvenser. Det er også positivt å se at kommunikasjon om mangfold og inkludering i Statkraft er et av de spørsmålene som viser størst forbedring i forhold til 2021. Vi har også gjort framskritt i forhold til målet om likestilling mellom kjønnene i ledelsen. Statkrafts konsernledelse består nå av 50 prosent kvinner og 50 prosent menn. Det er 33 prosent kvinner i topledelsen, noe som er økning fra 30 prosent i 2021, og 29 prosent kvinner blant alle ledere i Statkraft, som er en økning fra 28 prosent i 2021. Som referanse var kvinneandelen i Statkraft 31 prosent i 2022, som er en økning fra 29 prosent i 2021. Dette viser at arbeidet for bedre kjønnsbalanse i organisasjonen har en positiv effekt, men at det tar tid.

Når vi ser på lik godtgjørelse for kvinner og menn i Norge i 2022, var forholdet mellom samlet lønn for kvinner og samlet lønn for menn 0,93. I tillegg til fastlønn består samlet lønn av elementer som skifttillegg og annen godtgjørelse. Når vi ser på gjennomsnittlig fastlønn er det minimal forskjell i lønn mellom kvinner og menn, her er forholdstallet mellom kvinner og menn 0,98.

Statkraft bruker et eksternt rammeverk for vurdering av stillinger og godtgjørelse, utarbeidet av Korn Ferry Hay Group. Dette er en internasjonalt kjent og benyttet metodikk. Fulltidsstillinger er normen og Statkrafts policy, med mindre ansatte ber om deltidstilling. I Norge er det kun 1 prosent av de ansatte som jobber deltid, og blant disse er det lik andel kvinner og menn.

I 2023 vil vi fortsette arbeidet for å integrere mangfold og inkludering i policyer og prosesser, og skape en enda mer inkluderende kultur gjennom å bygge opp kompetanse om mangfold i organisasjonen. Bred tiltrekning og rekruttering av talenter er viktig for å gjennomføre Statkrafts vekststrategi, og et viktig satsingsområde for neste år. Økt tverrkulturell forståelse er et annet satsingsområde for 2023. Vi vil også fortsette å arbeide strategisk og systematisk med mangfold og inkludering basert på innspill og tilgjengelig informasjon. I 2022 ble arbeid påbegynt for å forbedre ansattdata for å legge til rette for bedre måling og analysering av status for mangfold og inkludering. Dette arbeidet vil fortsette i 2023.

Medarbeiderrelasjoner

Statkraft har et strukturert og tett samarbeid med lokale tillitsvalgte og fagforeninger. I tillegg til samarbeid på nasjonalt nivå, har Statkraft etablert samarbeidsorganet Statkraft European Works Council (SEWC), med tillitsvalgte fra Norge, Sverige, Tyskland og Storbritannia. Statkraft støtter og følger alle internasjonalt anerkjente standarder for arbeidstakerrettigheter i alle land vi har virksomhet i. Relevante ILO-konvensjoner og EU-direktiver er

inkludert i SEWC-avtalen med føderasjonen for europeiske fagforeninger i energisektoren, EPSU (European Federation of Public Service Unions). I land som ikke er med i SEWC respekterer Statkraft de ansattes organisasjonsfrihet, og samarbeider med fagforeningsrepresentanter i samsvar med kollektive forhandlingsavtaler, lovpålagte krav, internasjonale standarder og menneskerettigheter og gjeldende beste praksis i bransjen i det enkelte land.

Prioriteringer i 2023

- Styrke verdier og arbeidsmåter for å oppnå visjonen "Vi fornyer verden med ren energi"
- Tiltrekke og beholde ulike talenter gjennom en sterk posisjon som en attraktiv arbeidsgiver for nye og eksisterende ansatte
- Være en god og inkluderende arbeidsplass der medarbeidere kan utvikle seg og gjøre en forskjell
- Fullføre arbeidet med å sikre levelønn for ansatte i Statkraft i alle markeder (for mer informasjon, se avsnitt "Menneskerettigheter")
- Følge opp funn fra internrevisjonen om arbeidstakerforhold på Statkrafts arbeidsplasser (for mer informasjon, se avsnitt "Menneskerettigheter")

Ansvarlig leverandørkjede

Vi arbeider kontinuerlig for forbedring av bærekraft i leverandørkjeden, ved å:

- oppdatere krav, prosesser og systemer for å unngå negative påvirkning for mennesker, samfunn og miljø
- samarbeide med våre leverandører for å oppnå Statkrafts bærekraftsmål
- øke bevisstheten om mulige negative konsekvenser
- samarbeide med andre selskaper og delta i bransjeinitiativ for å dele beste praksis

Kommentarer til resultatet

I 2022 fortsatte Statkraft å integrere bærekraft i anskaffelsesprosesser og leverandøroppfølging. Oppfølgingen av bærekraft i vår leverandørkjede er forbedret. Innkjøpsmiljøet har fått opplæring slik at de kan avdekke, vurdere og redusere bærekraftsrisiko og prosjektteamene støttes av egne rådgivere. Statkrafts leveregler for leverandører er revidert og oppdatert. Vi har fortsatt å kontrollere arbeidstakerrettigheter på egne anlegg, for redegjørelse av funn i 2022 (se kapittelet om menneskerettigheter).

Forbedringstiltak i 2022

- 1 Styrket fokus på leverandørkjeden for å sikre etterlevelse av åpenhetsloven
- 2 Tatt i bruk en modul for styring av leverandørrelasjoner i innkjøpssystemet, med kvalifiseringsspørsmål knyttet til menneskerettigheter, miljø og klima og forretningsetikk
- 3 Etablert prosedyrer og systemer for å kontrollere arbeidsforhold for arbeidere i leverandørkjeden som jobber på anleggsområder

Vår tilnærming

Det er viktig for Statkraft å bidra til et bærekraftig og ansvarlig næringsliv, og dette gjelder også vår leverandørkjede. Vi veiledes av OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og OECDs retningslinjer for ansvarlig næringsliv. Vi gjennomfører anskaffelser for å oppnå verdi, gode vilkår og å unngå negative påvirkning på mennesker, samfunn og miljø.

Vi mener det er nødvendig å samarbeide med våre leverandører for å forbedre bærekraft på alle nivåer i leverandørkjeden.

Vår ambisjon er å kjøpe fra leverandører som respekterer mennesker, samfunn og miljø.

I fjor kjøpte Statkraft fra om lag 13.000 leverandører som er lokalisert i hele verden. Anskaffelser gjennomføres av over 130 profesjonelle innkjøpere, og det er innkjøpsteam i femten land. De som jobber med anskaffelser i selskapet støttes av et eget bærekraftsteam i konsernets innkjøpsstab.

Statkrafts leveregler for leverandører (som våre leverandører må akseptere som en del av alle kontrakter) ble oppdatert i 2022. Den forbyr uetisk og ulovlig forretningspraksis, krever at våre leverandører respekterer menneske- og arbeidstakerrettigheter og at de legger til rette for et forsvarlig og sikkert arbeidsmiljø. Statkrafts leveregler for leverandører oppmuntrer til bekjempelse av klimaendringene og vern av miljø, i tillegg til å reflektere vårt mål om ansvarlig næringsliv.

Statkraft krever at innkjøpsaktiviteter organiseres for å "unngå negative påvirkning på mennesker, samfunn og miljø." Arbeidet støttes av krav om at bærekraftsrisiko vurderes på samme måte som økonomisk og operasjonell risiko. Våre standard

kontraktsmaler har krav til bærekraft. I tillegg er krav til bærekraft integrert i tilbudsforespørsler, og strategiske leverandører vurderes (som en del av kvalifikasjonskriteriene) på om deres styringssystemer har krav om respekt for menneske- og arbeidstakerrettigheter, miljø, klima og forretningsetikk. Alle leverandører blir vurdert for integritet i Dow Jones Risk Center, i tillegg blir strategiske leverandører for sol- og vindkraft og batterier vurdert i EcoVadis.

Når vi oppdager negativ påvirkning direkte knyttet til det vi kjøper, starter vi dialog med leverandøren for å stanse, og/eller rette forholdet. Dersom en negativ påvirkning ikke kan rettes, samarbeider vi med leverandøren om iverksettelse av avbøtende tiltak som er proporsjonale med påvirkningens alvorlighet og omfang.

Viktigste risikofaktorer

Statkraft erkjenner at vi ikke kan håndtere alle mulige negative konsekvenser i vår leverandørkjede. Vi foretar derfor en prioritering av risiko basert på alvorlighetsgrad og sannsynlighet, de prioriterte risikoområdene er beskrevet nedenfor.

De fleste av Statkrafts innkjøp er direkte knyttet til kjøp av utstyr for å produsere elektrisitet og bygge kraftverk. Vi har identifisert bærekraftsrisiko i leverandørkjeden knyttet til (i) utstyr brukt til vannkraftproduksjon, vindturbiner, solcellepaneler og batterier og (ii) transport til, og arbeid på, Statkrafts anlegg.

Vi håndterer risiko ved å stille spørsmål i anbudsfasen, og innta risikoreducerende tiltak i kontraktsvilkårene. Vi jobber for å utvikle, iverksette og følge opp tiltak.

Utslipp knyttet til bygging og rehabilitering av kraftverk påvirker klimaet. Utslipp knyttet til kjøp og bygging av vannkraftverk (scope 3) er omtalt i kapittelet om klimatiltak.

Identifiserte risiko knyttet til utstyr

Vannkraftproduksjon

Elektromekanisk utstyr til vannkraftproduksjon er vanligvis spesiallaget til kraftverkets produksjonskapasitet. Leverandørkjeden er lang, og Statkraft har begrenset innsyn på de lavere nivåene. Statkrafts leverandører kjøper vanligvis materialer og komponenter fra underleverandører som bearbeides og monteres på anlegg.

De viktigste materialene som brukes i alt elektromekanisk utstyr er stål, etterfulgt av kobber og aluminium. Om lag 50 prosent av komponentene som brukes i kontrollsystemer inneholder ett eller flere mineraler som ofte omtales som "konfliktmineraler". For å redusere risiko for kjøp av mineraler fra konfliktområder ble kontraktsforpliktelsene ble revidert i 2022.

I tillegg er det risiko for brudd på arbeidstakerrettigheter, bl.a. utilfredsstillende arbeidsforhold og mangel på likestilling på underleverandørenes verksteder (særlig ved grovbearbeidings- og sveiseanlegg).

Vind

De viktigste komponentene i en vindturbin er rotorblader, rotornav, maskinhus og tårn. Leverandørkjeden er lang, og Statkrafts leverandører kjøper standard og bearbeidede komponenter fra en rekke underleverandører. Den viktigste komponenten i rotorblad er glassfiberforsterket plast (GRP), som også utgjør en stor del av rotoren og navet. Statkraft vurderer at det er risiko for tvangsarbeid og diskriminering av kvinner i forbindelse med produksjon av GRP-komponenter.

Sol

De viktigste komponentene er solcelle (PV) paneler, hvor polysilikon er viktigste innsatsfaktor, og vekselrettere. Statkraft er oppmerksom på risikoen for tvangsarbeid knyttet til innkjøp av polysilikon fra Kina. Statkraft tar sterk avstand fra tvangsarbeid, og har iverksatt tiltak for å redusere risiko gjennom økte krav til sporbarhet og rett til revisjon av leverandørkjeden. Framtidige kontrakter vil tildeles leverandører som kjøper innsatsfaktorer fra fabrikker som har begrenset risiko for tvangsarbeid, er transparente og gir innsyn i sin leverandørkjede.

Statkraft har gjennomført en anbudsprosess for rammeavtaler for PV paneler og vekselrettere. Aktsomhetsvurderinger tilsier at enkelte leverandører kan knyttes til risiko for menneskerettighetsbrudd; vurderingene har vært diskutert i konsernledelsen som har besluttet både kortsiktige og langsiktige tiltak for å håndtere risiko. Håndtering av risiko knyttet til tvangsarbeid i leverandørkjeden er krevende og innsatsen til hvert enkelt selskapet er viktig, men ikke tilstrekkelig for å håndtere utfordringen. Av denne grunn arbeider Statkraft sammen med bransjeforeninger og andre selskaper i kraftsektoren for økt bevissthet, åpenhet og for å forbedre bransjestandardene for PV paneler og annet solkraftutstyr.

Batterilagringsystemer (BESS)

De viktigste komponentene i batterilagringsystemer (BESS) er vekselrettere, batterier, transformatorer, verneutstyr og kjøle- og kontrollsystemer. Leverandørkjeden er lang, og Statkrafts leverandører kjøper standard og bearbeidede komponenter fra en rekke underleverandører. Det er sannsynlig at BESS-komponenter inneholder sjeldne metaller og mineraler som kan være utvunnet i konfliktsoner. Statkraft jobber med å analysere risiko og etablere en prosess som sikrer sporbarhet, på samme måte som vi har gjort for komponenter til solkraftproduksjon.

Konkrete risiko

Menneske- og arbeidstakerrettigheter i vår leverandørkjede

Det er risiko for urimelig arbeidstid, korte hvileperioder og utilstrekkelig lønn til arbeidstakere i leverandørkjeden knyttet til all kraftproduksjon, også når leverandøren utfører arbeid på våre kraftanlegg og det gjelder særlig når arbeidet utføres av migrant- eller utenlandske arbeidere.

Leverandørkjeden for konsulentvirksomhet og prosjekteringstjenester er kort, og arbeidet utføres vanligvis i land hvor Statkraft har virksomhet. Statkraft vurderer risiko for brudd på menneske- og arbeidstakerrettighetene som lav.

Statkraft erkjenner at det er mulig risiko knyttet til arbeidsforhold i forbindelse med transport av varer og kjøp av noen indirekte materialer og tjenester. I 2022 kontrollerte Statkraft egne renholdskontrakter og etablerte ny kontraktsmal for kjøp av renholdstjenester i Norge. De siste årene har Statkraft arbeidet systematisk for å redusere antall skadelige kjemikalier og oljer som brukes til drift av kraftverk, og i 2023 vil vi vurdere risiko forbundet med bruk av kjemikalier til renhold.

Forretningsetikk og etterlevelse

Vi har fokus på risiko for brudd på forretningsetikk (svindel og korrupsjon) i leverandørkjeden. Vi bruker Dow Jones Risk Center til å vurdere potensielle leverandører før inngåelse av store kontrakter over hele verden, og ved alle innkjøp i høyrisikoland. Systemet for forebygging av svindel er endret for å gi bedre forståelse for risiko og vi jobber for å forbedre kontrollfunksjonen. Mer informasjon om dette er beskrevet i kapittelet om forretningsetikk.

Status 2022

Bærekraftige innkjøp som integrert del av innkjøpsprosessen

Statkraft har bærekraftsvurderinger av strategiske leverandører og deres leverandørkjede vært integrert som del av innkjøpsprosessen. Det er utarbeidet veiledninger og verktøy som støtter hver innkjøpsprosess.

Overvåking- og oppfølgingsarbeidet

I 2022 har det vært gjennomført bærekraftsvurderinger av leverandører av vannkraftutstyr som integrert del av tekniske inspeksjoner ved kvalifikasjon og verifikasjon av leverandører.

Ved innkjøp av utstyr til sol-, vindkraft og BESS er bærekraft vurdert som del av i leverandørkvalifiseringen. Kontraktsdokumentene har krav om å forebygge, redusere og

avhjelpe risiko. Statkraft har besøkt to produksjonsanlegg for glassfiberforsterket plast (GRP) som brukes i vindturbiner.

Statkraft har fortsatt arbeidet med å kontrollere arbeidstakerrettigheter til arbeidere i leverandørkjeden som utfører arbeid på våre kraftanlegg. Vi har særlig lagt vekt på å sikre at selskaper som utfører arbeid på våre anlegg respekterer arbeidstakerrettigheter. Noen av tiltakene har ført til at Statkraft har avdekket forhold som innebærer menneskerettighetsbrudd, særlig brudd på arbeidstakerrettigheter. For mer informasjon, se kapitlet om menneskerettigheter. For å øke bevisstgjøring blant våre leverandører har vi konkretisert og presisert kontraktsforpliktelsene og forbedret vårt system for kontroll av arbeidsforhold på Statkrafts anlegg.

Bærekraftsvurdering av globale leverandørkjeder

Statkraft har gått sammen med EcoVadis for å måle og forbedre vår påvirkning på bærekraftsarbeidet. I 2022 er EcoVadis brukt til å vurdere 13 leverandører av utstyr brukt i solenergi, batterilagringssystemer og vindtårn.

Bevisstgjøring av de som gjennomfører anskaffelser

Konsernstab for anskaffelser fortsetter å øke bevisstheten om forhold som kan ha negative påvirkning på mennesker, samfunn og miljø. Det er gitt opplæring til ansatte som arbeider med innkjøp (inkludert fagpersoner som kategoriledere,

kontraktslederne og innkjøpere). Tre rådgivere gjennomfører opplæring og gir støtte til innkjøpspersonell. Alle nye innkjøpsmedarbeidere får opplæring i bærekraft og hvordan aktsomhetsvurderinger gjennomføres, samt innføring i våre verktøy.

Prioriteringer i 2023

- Fortsette å integrere Statkrafts bærekraftsstrategi i anskaffelsesprosessen og oppfølging av leverandørkjeden
- Foreta flere bærekraftsvurderinger av strategiske leverandører og styrke dialogen med disse
- Involvere og sette krav til leverandører som kan minske utslipp i leverandørkjeden (scope 3)
- Vurdere bruk av metaller og mineraler i materialintensive energisystemer
- Samarbeide med selskaper i bransjen og delta i sektor- og bransjetiltak
- Et initiativ for å vurdere bærekraft i prosjekter, inkludert utfordringer knyttet til leverandørkjeden

Forretningsetikk

Vi vil forhindre korrupsjon og uetisk praksis i alle våre aktiviteter, ved å:

- ha null alvorlige compliance-hendelser
- implementere compliance-programmet innenfor planlagt tidsramme

Kommentarer til resultatene

Det fortsetter å være et høyt aktivitetsnivå på forebyggende arbeid, og compliance-enheten er styrket med flere ansatte.

Vi satser sterkt på digitalisering for å få bedre styring av compliance i viktige forretnings- og medarbeiderprosesser. Målet er å gjøre det enklere for våre medarbeidere å oppfylle kravene og motta god støtte, og å allokere ekspertressurser til saker med høyere risiko.

Compliance-enheten bistår med vurderinger og støtte i alle investeringsprosjekter på tvers av ulike teknologier.

Complianceprogrammet, som består av flere risikoreducerende og bevisstgjørende tiltak, er lansert i alle deler av organisasjonen.

Forbedringstiltak i 2022

- 1 Aktsomhetsvurderinger (IDD) av tredjeparter er digitalisert. Lignende arbeid pågår for rapportering og håndtering av mulige interessekonflikter.
- 2 Et nytt interaktivt, modulbasert e-læringsprogram for alle ansatte ble lansert, og det er gitt klasseromsopplæring for økt bevisstgjøring blant annet rundt konkurranselovgivning.
- 3 Fortsatt sterkt engasjement fra konsernledelsen og toppledere for dilemmadiskusjoner.
- 4 Vurderinger av sanksjonsrisiko er gjennomført, både en generell oppdatering og som følge av krigen i Ukraina.

Vår tilnærming

Statkraft forplikter seg til høye etiske standarder for sin forretningsadferd. Våre etiske retningslinjer (Statkrafts levere regler) gir de viktigste forventningene til alle ansatte, og våre krav er i tråd med internasjonal beste praksis. Forretningsetikk er et linjeansvar, støttet av en sentral compliance-funksjon med regionale compliance-ansvarlige som er nær virksomheten.

Vi har et compliance-program som dekker områdene korrupsjon, svindel, hvitvasking, sanksjoner og eksportkontroll, samt personvern og konkurranselovgivning. Programmet dekker alle sider ved et compliance-program, inkludert forankring hos ledelsen, etterlevelse av retningslinjer og krav, inkludert aktsomhetsvurderinger, samt hvordan kravene innlemmes i prosedyrer og følges opp som kontrolltiltak, som rapportering og håndtering av mulige interessekonflikter. Gjennomføring av programmet sikres ved kontinuerlig opplæring, kommunikasjon, rapportering og overvåking. Compliance-enheten følger hele tiden med på om aktivitetene er tilstrekkelige og etterleves. Enheten gir også støtte og råd om compliance-programmet til Statkrafts ledelse.

Styret fører tilsyn med compliance-programmet gjennom jevnlig diskusjoner om programmets utvikling. Dette omfatter gjennomgang av resultater fra risikovurderinger og revisjoner, og oppfølgingsplaner for å håndtere forbedringsområder.

Viktigste risikofaktorer

Det blir gjort jevnlig vurderinger av risiko knyttet til forretningsetikk og compliance, både på forretningsområdenivå, stabsnivå og for konsernet som helhet. Dette brukes som grunnlag for årlig risikorapportering til styret. Risikostyringsprosessen for forretningsetikk og compliance støttes alltid av både lokal kompetanse og sentrale fagressurser.

Statkraft opplever høy volatilitet og ustabilitet i markeder hvor vi har virksomhet. Dette forsterkes av krisen i Ukraina. Endringer i energiregelverk og sanksjonsregimer i stadig utvikling gjør det ekstra utfordrende for organisasjonen å sikre etterlevelse. Undersøkelser har vist at økt økonomisk ustabilitet også gir høyere risiko for svindel i markedene vi har virksomhet i.

I 2022 har Statkraft rettet særlig søkelys på compliance og kulturbygging knyttet til vekstaktiviteter, deriblant inngang i nye markeder, nye prosjekter, flere forretningspartnere og nyansettelser.

I hovedsak er korrupsjonsrisikoen relatert til forretningsutvikling, byggeprosjekter, aktiviteter knyttet til fusjoner og oppkjøp, anskaffelses- og betalingsprosesser, bruk av agenter og mellommenn, prosesser for tildeling av tillatelser fra myndighetene og håndtering av lokale interesser. Risiko relatert til personvern og konkurranselovgivning er også identifisert. Slike risikoer varierer ofte ut ifra geografisk beliggenhet, teknologi og type forretningsaktivitet. Forskjellene gjenspeiles i risikokartene og tiltaksplanene i de forskjellige forretningsenhetene, og vi jobber kontinuerlig for å sikre god forretningsetikk etter hvert som organisasjonen vokser og virksomheten utvikler seg.

Brasil og Hellas

Den 16. oktober 2021 ble det undertegnet en avtale (leniency agreement) med Federal Comptroller General (CGU) og Federal Attorney General (AGU) i Brasil. Som en del av denne avtalen bekreftet Statkraft at selskapet Desenvix Energias Renováveis S.A. foretok ulovlige utbetalinger for å framskynde offentlige tillatelser i perioden 2011-2014, før Statkraft overtok kontroll i selskapet i 2015. Den 10. Februar 2023 ble det inngått en "leniency agreement" med delstatsmyndighetene State Comptroller General (CGU), Attorney General's Office (AGE) og

State Prosecutor's Office (MP/MG) i delstaten Minas Gerais. Som del av avtalen innrømmet Statkrafts datterselskap Moinho S.A. og Passos Maia Energética S.A. å ha funnet bevis for ulovligheter som fant sted i 2011, før Statkraft overtok kontrollen i selskapene i 2015. Statkraft innførte selskapets compliance-program i organisasjonen i Brasil etter at Statkraft overtok kontrollen, og det jobbes kontinuerlig for å vurdere og oppdatere dette programmet.

I 2021 ble det gjennomført en granskning etter varsler om mulig korrupsjon i to utviklingsprosjekter i Hellas i forkant av Statkrafts oppkjøp av Solarcentury i 2020. Det er ikke funnet direkte bevis på korrupsjon. Det foreligger ingen videre oppdateringer etter Statkrafts rapportering til relevante myndigheter.

For mer informasjon, se konsernregnskapets note 35.

Oppdatering av sanksjonsrisiko

I 2022 oppdaterte Statkraft selskapets risikovurdering for sanksjoner og eksportkontroll. Vurderingen konkluderte med at Statkraft har generell lav eksponeringsrisiko for sanksjoner og eksportkontroll. De største spesifikke risikoene er knyttet til sanksjonsbrudd fra forretningspartnere i oppdragsfasen, sanksjonsbrudd som ikke er rapportert eller gransket i selskaper som er mål for oppkjøp, samt indirekte risiko knyttet til sanksjoner for kritiske leverandørkjeder, produkter og tjenester.

Statkraft foretok jevnlige sanksjonsvurderinger i 2022 som følge av krisen i Ukraina og omfattende sanksjoner pålagt av vestlige myndigheter. Statkraft har lite eksponering mot russiske og belarusiske selskaper, og er derfor ikke særlig utsatt. Utvikling i sanksjonslandskapet i 2022 har vist hvor viktig det er å styre sanksjonsrelatert risiko gjennom høyt beredskapsnivå og overvåking for å kunne håndtere globale endringer og raskt innføre nye lovkrav. Statkraft utfører aktsomhetsvurderinger (due diligence) av nye forretningspartnere for å avdekke eventuelt relasjoner til eller eierskap fra russiske selskaper.

Status 2022

Det var ingen alvorlige compliance-hendelser i 2022. Statkraft lanserte flere initiativ i 2022 for å forbedre interne prosedyrer og kontrolltiltak forbundet med compliance.

Forebygging av svindel og interne kontrolltiltak

Statkraft har fortsatt arbeidet med utvikling og innføring av tiltak fra rammeverket for rapportering, overvåking og evaluering av compliance, som ble etablert i juli 2020. Blant annet har vi videreutviklet selskapets system for forebygging av svindel, inkludert justering av eksisterende prosesser. Statkraft har arbeidet med å vurdere risikoen for svindel i for eksempel inntektsprosessen og for IT-styring. Statkraft vil videreutvikle analyseverktøyet som er innført for å oppdage svindelforsøk.

Aktsomhetsvurdering av forretningspartnere

Statkraft har en digitalisert, helhetlig prosess for håndtering av risiko knyttet til tredjeparter.

Den består blant annet av bakgrunnsjekker, kontraktsklausuler og overvåking av høyrisikopartnere. Compliance-enheten gjør en uavhengig sjekk av høyrisikopartnere (inkludert alle agenter og

mellommenn). Denne evalueringen går blant annet ut på å vurdere eierstruktur (inkludert reelle eiere), eventuelle forbindelser til politisk eksponerte personer og omdømmerisiko forbundet med motparten. Statkraft har også jobbet med å styrke implementeringen av kravene til integritetsvurdering av potensielle kunder og i anskaffelsesprosessen.

Compliance-hensyn er innlemmet i aktsomhetsvurderinger som gjøres i forbindelse med investeringsbeslutninger, samt i styring av byggeprosjekter. I slike tilfeller kreves godkjenning (sign-off) fra compliance-enheten. Videre blir Statkrafts medarbeidere oppmuntret og opplært til å si fra hvis de opplever tvilstilfeller i det daglige arbeidet. Compliance-enheten gav faglig veiledning i flere hundre henvendelser fra forretningen i 2022.

Personvern

Vi respekterer retten til personvern og har forpliktet oss til sikker håndtering av personopplysninger til de vi interagerer med. Vi bruker kun personopplysninger til det bestemte formålet, og vi er transparente i forhold til hvilken informasjon vi samler inn. Vårt styringssystem for personvern er basert på EUs General Data Protection Regulation (GDPR) som gjelder overalt der Statkraft har virksomhet, både innenfor og utenfor EØS. Systemet sikrer god håndtering av personvern også i områder som per i dag ikke har lover som regulerer dette.

I 2022 har vi innført nye tiltak for å styrke vårt program for person- og datavern. Vi har:

- styrket arbeidet med IT-sikkerhet for å sikre at alle nye initiativer i Statkraft som behandler personopplysninger blir vurdert med hensyn til personvern til rett tid
- samarbeidet med konsernstaber og forretningsområder om opplæring og bevisstgjøring rundt personvern, særlig når det gjelder behandling av data
- gjort retningslinjer og maler lettere tilgjengelig for personvernsheten («Corporate Privacy») og lagt til rette for en konsekvent tilnærming for samhandling med våre interessenter
- gjennomgått hvordan vi overfører personopplysninger ut av EU/EØS-regionen, og fulgt opp tredjeparter og leverandørkjeden for å sikre god risikostyring

Opplæring og kommunikasjon

Statkraft sikrer at alle ansatte er kjent med de prinsipper som er beskrevet i selskapets etiske retningslinjer og interne regler for forretningsetikk. Vi oppdaterer regelmessig Statkrafts portal for forretningsetikk, som er en viktig kanal for kunnskapsutveksling, engasjement og kulturbygging, og andre digitale og fysiske fora med relevant informasjon om forretningsetikk og compliance. I 2022 hadde 89 prosent av alle ansatte fullført e-læringsprogrammet. Målet for 2022 på 100 prosent ble ikke nådd grunnet forsinkelse som følge av organisasjonsendringen, som trådte i kraft den 21. november. Vi vil fortsette arbeidet med å sikre at alle ansatte fullfører den obligatoriske e-læringen. I tillegg til det obligatoriske programmet som gjelder for alle ansatte, gir Statkraft spesialtilpasset opplæring basert på aktuell risikoeksponering for den ansatte. Det gis spesialtilpasset

opplæring for styret, konsernledelsen, topledere og medarbeidere i forskjellige funksjoner. I 2022 var det et særlig fokus på konkurranselovgivning. Tema innen forretningsetikk har vært tatt opp på samlinger for ledere og medarbeidere i konsernet gjennom hele året.

Ett viktig prinsipp er å styrke bevisstgjøringen i organisasjonen. Én måte å oppnå det på er at ledere regelmessig gjennomfører dilemma-diskusjoner i sine team.

Kontinuerlig forbedring

Konsernets compliance-program blir kontinuerlig oppdatert etter behov, slik at identifisert risiko blir håndtert og læring fra konkrete saker, granskninger, revisjoner og gjennomganger blir reflektert. For mer informasjon om håndtering av varslingssaker, se avsnittet «Styring av bærekraft».

Prioriteringer i 2023

- Fortsette arbeidet med å effektivisere, digitalisere og skalere compliance-programmet for å støtte og veilede organisasjonen i den pågående vekstprosessen
- Innføre digital arbeidsflyt for rapportering og håndtering av interessekonflikter
- Innføre revidert metodikk for vurdering av risiko knyttet til forretningsetikk

SLIK BIDRAR VI TIL DET GRØNNE SKIFTET

Biologisk mangfold

Vi ønsker å levere klima- og miljøvennlig fornybar energi gjennom tiltak slik som:

- null alvorlige miljøhendelser knyttet til biologisk mangfold
- gjennomføre forbedringstiltak knyttet til forvaltning av biologisk mangfold for hele konsernet

Kommentarer til resultatet

Det har vært null alvorlige hendelser knyttet til biologisk mangfold i 2022. En alvorlig hendelse vurderes som en hendelse som medfører alvorlig eller irreversibel påvirkning på kritiske eller vernede ressurser.

I 2022 lanserte Statkraft en strategi for biologisk mangfold som en del av selskapets overordnede bærekraftstrategi. I strategien legger vi vekt på vår forpliktelse om å redusere egen påvirkning på biologisk mangfold.

Forbedringstiltak i 2022

- 1 Utformet Statkrafts strategi for biologisk mangfold
- 2 Vurdering av påvirkning på mulige kritiske habitater for virksomhetssteder utenfor Europa mulige kritiske habitater for virksomhetssteder utenfor Europa
- 3 Oppdatert fiskeforvaltningsstrategi for Norge for perioden 2022-2025
- 4 Integreerte forvaltningsplaner for fisk og dets habitater for Åbjøra, Trollheim og Aura
- 5 Oppdaterte vilkår i forlenget konsesjon for vindparken på Smøla

Vår tilnærming

Statkraft ønsker på en ansvarlig måte å redusere egen påvirkning på biologisk mangfold, sikre seg stadig bedre forståelse av vår påvirkning, og rapportere åpent om dette. Dette vil gi oss et godt grunnlag for å identifisere gode avbøtende tiltak.

Statkraft har fire overordnede fokusområder:

- Samordne og informere om påvirkning, tiltak og resultater knyttet til biologisk mangfold
- Forstå selskapets påvirkning og vurdere relevante avbøtende tiltak
- Utnytte både interne og eksterne nettverk for biologisk mangfold
- Arbeide for økt bevisstgjøring og kunnskap om biologisk mangfold

Statkrafts interne miljøkrav er basert på føre-var-prinsippet og prinsippene for tiltakshierarkiet. Vi skal unngå, minimere, avbøte og/eller kompensere for negativ påvirkning på miljøet som følge av selskapets aktiviteter.

Statkraft jobber også for å unngå påvirkning på sårbare og verdifulle områder for biologisk mangfold, slik som vernede områder.

For nye og større utbyggingsprosjekter søker Statkraft å tilpasse seg standardene til det internasjonale finansieringsinstituttet (IFC performance standards, 2012). Generelt følger alle utbygginger i Statkraft en standard prosess for kartlegging og vurdering av risiko:

- Innledende utredning av miljørisiko for et område eller en region

- Detaljert risikovurdering og planlegging, formalisert gjennom konsekvensutredningsprosessen, og som resulterer i en juridisk bindende tiltaksplan for miljø og samfunn
- Gjennomføring og oppfølging av identifiserte avbøtende tiltak. Miljøovervåking, rapportering og kontinuerlig forbedringstiltak fortsetter inn i driftsfasen.
- Revisjon av konsesjonsvilkår eller forlengelse av konsesjoner vil føre til nye vurderinger av tiltakenes effekt og resultater. Vurderingene kan resultere i ytterligere avbøtende tiltak og oppfølging, samt tilhørende miljøovervåking.

Viktigste risikofaktorer

Statkraft har gjort en vesentlighetsanalyse i 2022 hvor biologisk mangfold ble vurdert å være en vesentlig risiko for selskapet. Statkrafts påvirkning på biologisk mangfold varierer med type aktivitet og beliggenhet, men generelt er de viktigste påvirkningene på biologisk mangfold knyttet til akvatiske økosystemer og arealbruk.

Når det gjelder vannkraft er de viktigste påvirkningsfaktorene knyttet til habitatsendringer og fragmentering forårsaket av damkonstruksjoner som er til hinder for blant annet elvenes økologiske kontinuitet. Endring av habitat på grunn av oppdemming kan påvirke både akvatiske arter og arter på land. Samtidig har vannkraften, sammenliknet med andre typer energiproduksjon, også et av de minste karbonfotavtrykkene. Dette bidrar til å redusere trusselen mot biologisk mangfold som forårsakes av klimaendringer.

Når det gjelder solenergi er de viktigste påvirkningsfaktorene knyttet til arealbruk og habitatsendringer. Samtidig har vi også hatt en viss suksess med flerbruk av arealer knyttet til for eksempel solenergi og jordbruksaktiviteter. Innenfor vindkraft er

habitatsfragmentering en av de viktigste påvirkningsfaktorene. Påvirkningen er både på flyvende, beitende og migrerende arter. På lik linje kan infrastruktur som adkomstveier og kraftlinjer også bidra til ytterligere habitatsfragmentering og forringelser.

Aktiviteter slik som graving og flytting av jordmasser, samt import av varer, kan medføre risiko for spredning av fremmede invaderende arter. Statkraft har som internt krav å søke å unngå spredning av fremmede invaderende arter.

Hendelser og oppfølging

Det var flere mindre alvorlige hendelser relevant for biologisk mangfold i 2022. Nedenfor er noen eksempler på hendelser som krevde oppfølging.

Ved Statkrafts oppdrettsanlegg i Eresfjord var det en hendelse hvor omtrent 1/3 av villaksyngelen i et av bassengene ble funnet døde. Hendelsen ble fulgt opp av spesialister, og identifisert årsak var en teknisk feil. Det er nå installert oksygenmålere i alle bassengene for å unngå at en slik hendelse inntreffer på nytt.

Statkraft fikk også en bot på 100 000 kroner i 2022 for en hendelse som inntraff i 2019. I forbindelse med et omfattende vedlikeholdsarbeid ble det ved uhell utført gravearbeid innenfor grensen av en nasjonalpark i Norge. Prosedyrene for arbeid i nærheten av vernede områder er gjennomgått for å unngå lignende hendelser i framtiden.

Status 2022

Strategi for biologisk mangfold

Strategien for biologisk mangfold ble ferdigstilt i 2022 og har blitt brutt ned til flere konkrete tiltak. Det er blant annet utnevnt en arbeidsgruppe for biologisk mangfold som skal koordinere implementeringen av strategien og tiltakene på tvers av forretningsområdene.

I Norden har vi begynt å lage en fortegnelse over de ulike tiltakene vi har ved våre anlegg i drift. I Norge er det per dags dato 135 pågående tiltak. Dette inkluderer ikke strakstiltak gjennomført i løpet av året.

Fortegnelsen viser at de fleste forbedringstiltakene knyttet til biologisk mangfold i Norden er forbundet med utsetting av lakse- og ørretegg og -smolt (54), etterfulgt av studier for overvåking av status for fiskebestandene som lever nedstrøms for vannkraftverk (35), mens forbedringer av fiskehabitat (17) er det tredje mest vanlige tiltaket for forvaltning av biologisk mangfold.

Anlegg i eller i nærheten av sårbare og verdifulle områder for biologisk mangfold

I dag har Statkraft 18 anlegg innenfor vernede områder og 24 anlegg ved siden av vernede områder. Statkraft har også vannkraftaktiviteter i 60 vassdrag med bestander av ål, sjøørret eller villaks. Av disse vassdragene ligger 46 i Norge.

Statkraft har også vurdert om vi har eksisterende anlegg utenfor Europa i nærheten av eller i kritiske habitater jamfør definisjon i IFC standard nummer 6 på biologisk mangfold. Vurderingene har konkludert med at vannkraftverket i Tidong ligger i et kritisk habitat på grunn av den lokale trearten chilgoza, og det vil utarbeides en

tiltaksplan for biologisk mangfold i henhold til IFC standardene. Sannsynligvis vil det også konkluderes med at tre andre anlegg utenfor Europa ligger i kritiske habitater. Framover vil vi fortsette å følge med på flere virksomhetssteder i tilfelle de får endret status (dette avhenger av statusutviklingen for de aktuelle artene).

Videre har Statkraft vannkraftverk i 12 av Norges 52 nasjonale lakseelver. Disse elvene står for 13 prosent av Statkrafts norske vannkraftvirksomhet. Påvirkning fra våre vannkraftverk på laksen varierer avhengig av om kraftverkene slipper ut vann i en elvestrekning med laks, og om det er redusert vannføring i elven. I flere av de nasjonale lakseelvene har statusen for villaksbestanden vært klassifisert som god eller svært god, mens i noen elver er statusen vurdert som moderat eller dårlig. Det er flere påvirkningsfaktorer enn vannkraft som påvirker villaksens status slik som blant annet tilstedeværelsen av parasitter (gyrodactylus salaris) og rømt oppdrettslaks.

Vannkraft

Statkrafts vannkraftportefølje er i stor grad lokalisert i Norge. En tredjedel av Statkrafts norske vannkraftverk foretar utslipp til elv (i motsetning til utslipp til hav eller innsjø). Så langt har det vært prioritert å sikre en ansvarlig forvaltning av fiskebestandene på disse stedene.

Statkraft driver syv oppdrettsanlegg, og kjøper også fisk for utsetting fra fem eksterne leverandører. I tillegg driver Statkraft en genbank for villaks i samarbeid med Miljødirektoratet.

Nøkkeltall for utsetting av akvatiske arter i 2022

 **517 000** laks, ørret, harr og ål satt ut

 **940 000** lakse-, ørret-, harr- og ålunger satt ut

 **326 100** fiskeegg satt ut i Norge og Sverige

Villaks

Villaks er en art Norge har et spesielt ansvar for (mer enn 25 prosent av den europeiske bestanden), og det er opprettet nasjonale laksevassdrag for å verne arten. I 2021 ble villaks karakterisert som nær truet, som følge av reduksjon i lokale bestander.

Suldalslågen i Sør-Norge er ett eksempel på et nasjonalt laksevassdrag der Statkraft har gjort betydelige investeringer for å bedre leveforholdene for villaksen. Tiltak iverksatt er først godkjent av myndighetene og deretter gjennomført med støtte fra anerkjent tredjepart slik som for eksempel forskningsinstitusjoner eller konsulenter. Tiltak kan blant annet være:

- Registrering av ungfisk og gytebestand for laks og sjøørret
- Analyser av vekst og alder for smolt
- Evaluering av oppdrettslaksens genetiske påvirkning på villaks
- Studier og forbedringstiltak i sideelver og bekker
- Fjerning (ripping) av fine sedimenter og mose fra elvebunnen for å forbedre habitatet for ungfisk
- Kartlegging av habitat for storaure i sideelver til Suldalsvatnet
- Utsetting av 40 000 ettårige smolt

- Overvåking av de tre fisketrappene som er installert ved Sandsfossen (to stykk) og Osvadet (en trapp)

Oppfølgingsstudier etter fjorårets ripping (rensing av elvebunnen), viser en høyere tetthet av ungfisk av laks i den delen av elveløpet som er renset. Disse rensetiltakene vil derfor fortsette.

Ål

I Norge driver Statkraft kun forvaltning av ål gjennom eierskapet i kraftselskapet Skagerak. Dette er det eneste virksomhetsstedet der det er påvist ål i Norge. Skagerak har iverksatt flere tiltak for å tilrettelegge for vandrings av ål både oppover og nedover elven fra vannkraftverket Dalfoss.

I Sverige driver Statkraft forvaltning av ål i elvene Lagan og Nissan. Statkraft fanger og transporterer ål for å lette vandrings av voksen ål nedstrøms og ung vandrende ål oppstrøms. I 2022 ble det brakt til sammen 71 100 ung ål opp i Lagan-elven, mens 998 voksne ål ble fanget og sluppet fri nærmere havet.

I Tyskland bruker Statkraft et system som gir tidlig varsel om vandring av ål i kombinasjon med turbindrift som er mer skånsom. Hvis det varsles om vandring av ål, sjekker kontrollsystemet vinkelen på turbinbladene. Hvis det ikke kan oppnås en ønsket vinkel, blir turbinen stengt for å sikre at voksen ål kan vandre trygt tilbake fra Weser-elven og ut i Nordsjøen.

Villrein

Statkraft deltar i flere studier knyttet til villrein, en art hvor Norge også har et nasjonalt ansvar. For eksempel deltar Statkraft i Villreinformet i Norge for å samle inn relevante data og diskutere mulige tiltak. Arbeidet gjøres i samarbeid med lokalsamfunn, ansvarlige myndigheter, vannkraftoperatører, turistforeninger og grunneiere. Forslag til tiltak kan være stenging av småveier, redusert motorisert vanntransport og innføring av jaktbegrensninger. Arbeidet omfatter også overvåking av trekkveier og kartlegging av vegetasjon.

Vindkraft

Påvirkning på store fugler

I Norge har Smøla vindpark vært i drift siden 2002. Der har det vært kontinuerlig overvåking av konsekvenser og påvirkning på lirype og havørn. Observasjoner indikerer at havørn har en tendens til å kolliderer med vindturbinene, mens liryper kolliderer med selve tårnet. Som en del av vedtaket om forlenget konsesjon i 2022, har Statkraft engasjert Norsk institutt for naturforskning (NINA) til å foreslå mulige avbøtende tiltak for vurdering. Følgende tiltak er under implementering:

- Et av bladene på utsatte vindturbiner males svart for å unngå kollisjon med havørn, og/eller spesielt utsatte tårn males for å unngå kollisjon med rype
- Områder med sitkagran (invaderende fremmed art) i nærheten av enkelte vindmøller fjernes for å redusere hvileplasser for havørn i nærheten av møllene
- Det vurderes om forbedring i habitat for lirype utenfor vindparken kan ha ønsket effekt på bestanden

Black Blade Eemshaven er et pågående forskningsprosjekt med mål om å verifisere de første resultatene fra Smøla, der det testes om det å male et turbinblad svart kan redusere risikoen for andre fuglearter som også kolliderer med vindturbiner.

Lokale bestander av flaggermus

For vindkraftverk der flaggermus er utpekt som mulig påvirket art, slik som i vindparkene i Brasil, vil Statkraft sørge for løpende overvåking.

Ved noen av vindparkene i Irland er det montert flaggermuskasser som overvåkes. Overvåkningen er pågående, og det foreligger ingen konklusjoner på dette arbeidet ennå.

Habitatrestaurering av torvmark

Utvidelsen av Berry Burn i Moray i Skottland består av ni turbiner bygget på drenert torvmark. Byggingen av den utvidede vindparken ble fullført i 2022.

For utvidelsen av vindparken har Statkraft utarbeidet en tiltaksplan som vil:

- Restaurere brannskadde områder etter en gressbrann i 2019
- Utbedre torvområdene ved å øke vannstanden og sørge for minst mulig erosjon av torv
- Forhindre framtidige branner ved å opprette branngater og øke vannstanden i torvområdene
- Plante lokale arter, inkludert ytterligere 20 hektar med lokal blandingskog

Solenergi

Arealbruk

I 2022 var fem nye større solenergi prosjekter under bygging i Europa. To av disse ligger på tidligere gressmark, to på åkerjord og den femte på et tidligere avfallsdeponi. Disse fem solparkene har en planlagt kapasitet på om lag 568 MW, og det samlede landområdet som leies for prosjektene utgjør om lag 931 hektar. Det er også ett nytt solenergi prosjekt under bygging utenfor Europa, som har en planlagt estimert kapasitet på 55 MW. Her leies det cirka 100 hektar.

Generelt vil ikke solkraftverkene ha behov for å bruke hele landområdet som er leid til solparken. Deler av landområdene forblir ubrukt, og kan anvendes til andre aktiviteter eller tiltak for biologisk mangfold. For eksempel har Statkraft startet flere testprosjekter i Spania for å kombinere landbruksaktiviteter som beite for geiter og produksjon av urter inne på solkraftverket. I Nederland har noen av prosjektene hatt som mål å restaurere historisk plante- og dyreliv i områder med lav økologisk verdi på grunn av for eksempel intensivt jordbruk.

Bier

Habitatsforbedringer ved solkraftverkene kan også ha en positiv påvirkning på pollinerende insekter slik som bier. Ved mange solkraftverk i Europa har Statkraft opprettet insekthoteller, og vi har inngått avtaler med lokale innbyggere om birøkting på anleggene.

I Storbritannia samarbeider Statkraft med Bumble Bee Conservation Trust, som vurderer tiltaksplaner for habitatrestaurering i tilknytning til solkraftutbygginger. Statkrafts solkraftprosjekter i Storbritannia jobber aktivt for å oppnå netto positiv påvirkning på biologisk mangfold.

Prioriteringer i 2023

- Kontinuerlig søke å øke forståelsen av selskapets påvirkning, samt gjennomgå selskapets framtidige rapportering på biologisk mangfold
- Gjennomgå Statkrafts ambisjon og strategi for biologisk mangfold i lys av framtidige rammeverk og krav
- Styrke det interne fagnettverket for miljø, og sørge for økt bevisstgjøring og kompetanse på biologisk mangfold
- Utforske Statkrafts påvirkning på biologisk mangfold i leverandørkjeden
- Statkraft vil delta eller aktivt bidra til et strategisk valgt nettverk for biologisk mangfold
- I Europa utenfor Norden, vil Statkraft jobbe for å implementere og videreføre strategien for torvmark, arealbruk, fugler og flaggermus

Klimatiltak

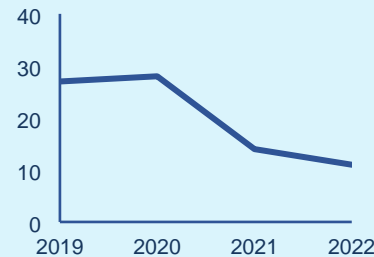
Vi forplikter oss til å følge en utslippsbane for kraftsektoren forenlig med 1,5°C målet:

- redusere klimagassutslippene våre (scope 1 og 2) for å bli klimanøytrale innen 2040
- fortsatt være Europas største produsent av fornybar kraft
- fortsatt investere 100 prosent i fornybar energi ved å utvide vår produksjonskapasitet for vann-, vind- og solkraft med 9 GW innen 2025 (sammenlignet med 2018)
- oppnå en fornybar andel på 98 prosent i fjernvarmevirksomheten innen 2030
- redusere utslippene i våre leverandørkjeder (scope 3) ved å involvere våre leverandører
- elektrifisere bilparken vår til 100 prosent elbiler innen 2030

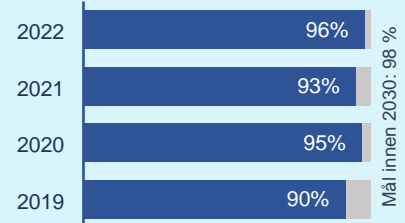
Kommentarer til resultatet

I 2022 var den installerte produksjonskapasiteten basert på fornybar kraft 16 646 MW. Statkrafts samlede klimagassutslipp (scope 1 og 2) i 2022 var 653 300 tonn CO₂-ekvivalenter (CO₂e), og 96 prosent av disse klimagassutslippene kom fra gasskraftverk i Tyskland. Ettersom Statkrafts portefølje i hovedsak består av fornybar kraftproduksjon, er den gjennomsnittlige klimagassintensiteten i selskapets elektrisitetsproduksjon blant de laveste i Europa: kun 11 g CO₂e/kWh i 2022. Statkrafts kraftproduksjon var basert på 97 prosent fornybare energikilder i 2022.

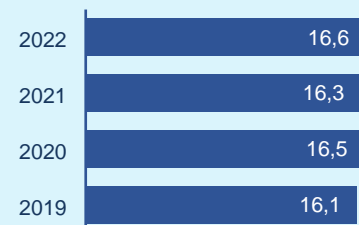
Klimagassintensitet (scope 1 og 2, g CO₂e/kWh)



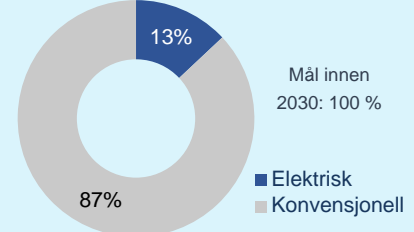
Samlet andel fornybar energi i fjernvarmevirksomheten



Installert fornybar kraftproduksjonskapasitet (GW)



Andel elbiler i egen bilpark i 2022



Forbedringstiltak i 2022

- 1 Videreførte Statkrafts hovedambisjon om å levere klimavennlig, fornybar kraft og utvide kapasiteten innenfor vann-, vind- og solkraft med 9 GW innen 2025 (sammenlignet med 2018). Status ved utgangen av året: 3,6 GW.
- 2 Fortsatte å utvikle verktøy for vurdering av klimagassutslipp og gjennomføre pilotprosjekter på tvers av selskapet for å forstå hvordan vi kan redusere scope 3-utslipp i leverandørkjedene i rehabiliterings- og byggeprosjekter.
- 3 Undersøkte hvordan Statkraft kan sette vitenskapsbaserte mål for utslippsreduksjoner i samsvar med Parisavtalen og 1,5°C-scenarier. Har igangsatt dialog med Science Based Targets initiative (SBTi) og andre alternativer for vitenskapsbasert godkjenning av våre klimamål.
- 4 Gjennomførte mulighetsstudie om utvikling av karbonfangst og -lagring (CCS) i forbindelse med avfallsforbrenning ved forbrenningsanlegget på Heimdal i Trondheim.
- 5 Fortsatte arbeidet for å nå ambisjonen om 98 prosent andel fornybar energi i fjernvarmevirksomheten innen 2030.
- 6 Fortsatte arbeidet for å oppnå ambisjonen om å elektrifisere hele den globale bilparken innen 2030.
- 7 Aktivt støttet politikk for å bekjempe klimaendringene, inkludert viktige politiske virkemidler som EUs kvotehandlingssystem, andre karbonprisingsordninger og tiltak for dyp avkarbonisering.

Vår tilnærming

Klimaendringer er en av de største utfordringene verden står overfor i dag. Statkraft bidrar til å dempe klimaendringene gjennom sin kjernevirksomhet.

Statkraft er godt posisjonert for å skape verdier ved å bidra til framtidens nullutslippssamfunn. I perioden fram mot 2030 har vi større ambisjoner enn noen gang – med vesentlig høyere vekstambisjoner i alle land og for alle teknologityper.

Statkrafts nåværende portefølje og strategi er allerede tilpasset den utslippsbanen energisektoren må følge hvis det skal være mulig å nå målene i Parisavtalen. Ettersom alle Statkrafts investeringer er innen fornybar energi, vil vi være en ledende bidragsyter når det gjelder å dekarbonisere energisystemet.

Statkraft forplikter seg til å følge en utslippsbane for kraftsektoren som er forenlig med målet om en maksimal global oppvarming på 1,5°C. Våre overordnede klimamål er fortsatt å være Europas største produsent av fornybar energi, samt å være blant de tre mest klimavennlige store kraftprodusentene i Europa. Vi tar sikte på karbonnøytralitet for våre scope 1 og 2 utslipp innen 2040. Videre har Statkraft som mål om å redusere utslippene i våre leverandørkjeder, og vil legge større vekt på dette arbeidet i prosjekter framover. Statkraft støtter også politiske tiltak som bidrar til reduserte klimagassutslipp gjennom markedsmekanismer.

Vår tyske gasskraftvirksomhet, med kapasitet på 2,5 GW, utgjorde i 2022 96 prosent av samlede utslipp i scope 1, men bare tre prosent av vår samlede elektrisitetsproduksjon. Årlige klimagassutslipp fra disse kraftverkene avhenger av utnyttelse, og kan variere i årene framover. I Europa, og særlig Tyskland, vil gasskraft være avgjørende for å gi nødvendig fleksibilitet, ettersom det er få alternativer. Utnyttelsen av disse kraftverkene er høyere i perioder når den kortsiktige marginalkostnaden for gasskraftverk er lavere enn den kortsiktige marginalkostnaden for kullkraftverk. Etter hvert som gassprisene normaliserer seg vil de høyere prisene på utslipp føre til et bytte av drivstoff fra kull til gass, noe som vil gi lavere utslipp for Europa som helhet, men høyere driftstid for Statkrafts gasskraftverk. Dette vil øke Statkrafts scope 1 utslipp – selv om det fortsatt vil være svært lav karbonintensitet i selskapets samlede kraftproduksjon. Dette betyr at vi, innen 2040, enten må fase ut eksisterende gasskraftverk, få etterinstallert CCS-teknologi eller blande inn lavkarbondrivstoff som grønt hydrogen for at vi skal nå målet om karbonnøytralitet som selskap.

Våre leverandørkjeder vil også jobbe for å oppnå nullutslipp innen 2050, og bidra til at Statkraft oppnår netto nullutslipp (scope 1+2+3) senest innen 2050. Statkraft har mål om å redusere scope 3-utslippene i våre leverandørkjeder:

- I samarbeid med våre viktigste strategiske leverandører (innenfor sol-, vind- og vannkraft - som alle tar sikte på null utslipp)
- Gjennom utvikling av tilgjengelig gasskraftteknologi (CCS og lavkarbondrivstoff som hydrogen).
- Gjennom kjøp/bruk av lavkarbonmaterialer. Mye av materialene Statkraft bruker er stål og betong, og vi vil jobbe

sammen med leverandørene for å sikre at de produseres med lavkarbonmetoder.

- Gjennom å bruke elektriske maskiner på anleggsområdene, som allerede er tilgjengelige i noen av våre markeder.

Vi mener at overgangen til en mer sirkulær økonomi er en forutsetning for et dekarbonisert samfunn. I den sammenheng har Statkraft en god posisjon som et energiselskap som raskt kan utvide porteføljen med fornybar energi for å bidra til framtidens nullutslippssamfunn. Se avsnittet om sirkulær økonomi for mer informasjon.

Viktigste risikofaktorer

I henhold til anbefalingene fra arbeidsgruppen for klimarelatert finansiell rapportering (TCFD), vil Statkraft fortsette å se etter klimarelaterte vekstmuligheter gjennom våre vekstambisjoner.

Samtidig forsøker vi å redusere risikoen forbundet med overgangen til et lavkarbonsamfunn, og som vil føre til omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsrelaterte endringer, som alle potensielt kan påvirke Statkrafts inntekter i betydelig grad. Vi vurderer også akutt og kronisk fysisk klimarelatert risiko, og tar hensyn til langsiktig værutvikling, ekstreme værforhold og hendelser når vi designer og bygger anleggene våre.

Videre tar vi hensyn til klimarelaterte risikoer og muligheter når vi utarbeider prosjektbegrunnelse for investeringer i nye anlegg eller aktiviteter. Risikoen for at noen av våre eiendeler skal bli verdiløse som følge av klimaendringer blir dermed vurdert som lav.

Fysisk risiko

Teknologi for fornybar energi, slik som vann-, vind- og solkraft, er naturlig avhengig av vær og klima. Fysiske klimaendringer kan påvirke fornybarindustrien på mange måter, men generelt er vår sektor fokusert på økende temperaturer, hyppigere ekstremvær, inkludert flom, og økende uforutsigbarhet i værmønsteret.

I Norden, hvor Statkraft har flest vannkraftverk, er klimaendringene ventet å føre til høyere gjennomsnittlig nedbør. Men innenfor dette gjennomsnittet ventes det flere tilfeller av ekstremvær. Hvordan dette vil slå ut på tilsig til magasinene er fortsatt usikkert. I en periode vil bresmeltingen gi høyere tilsig til noen kraftverk, men over tid vil tap av isdekke føre til redusert tilsig. Det er også risiko for at bresmeltingen fører til nye vannveier som leder vannet vekk fra magasinene.

I regioner utenfor Norden kan det bli redusert nedbør. Store vannmagasiner fungerer imidlertid som en sikkerhetsmekanisme. De gjør at vi kan håndtere stadig mer varierende nedbør, ved at de kan lagre vann når det regner kraftig, og spare ferskvann til tørrere perioder.

For eksisterende kraftverk vil klimaendringer representere en endring i kraftproduksjonen og dermed også en endring i verdien av kraftverkene. Vi tar også hensyn til økt sannsynlighet for ekstremvær når vi vurderer robustheten til demninger og vannveier i henhold til reguleringer og internasjonale standarder.

Statkraft investerer i dammer og vannveier for å gjøre disse mer robuste samt følge myndighetenes oppdaterte sikkerhetsstandarder. Risikoen for større ulykker knyttet til klimaendringer

vrderes derfor som lav. Sannsynligheten for skade på lokal infrastruktur som veier og kraftlinjer er ventet å øke. Dette representerer imidlertid ikke noen stor langsiktig risiko for Statkrafts virksomhet.

I tråd med kriteriet om ingen betydelig skade for andre miljømål ("Do No Significant Harm") i forbindelse med tilpasning til klimaendringer i EUs taksonomi, er fysisk klimarisiko blitt vurdert på regionalt nivå, og det er iverksatt handlingsplaner for risikoreduksjon. Mer informasjon finnes i avsnittet om EUs taksonomi i kapittelet om bærekraftig finansiering.

Overgangsrisiko

Overgangen til et lavutslippssamfunn vil føre til omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsrelaterte endringer, som alle potensielt kan påvirke Statkrafts inntekter i betydelig grad.

Endringer i produksjon fra vannkraftverk og andre produksjonsanlegg for fornybar energi kan påvirke kraftprisene, og temperaturendringer kan påvirke etterspørselen etter elektrisitet til oppvarming og nedkjøling. Likevel ventes det at endringene i det fysiske klimaet vil skje såpass langsomt, sammenlignet med investeringssyklusene i kraftsektoren, at investorene vil kunne tilpasse seg disse endringene i markedet. Den langsiktige direkte effekten for Statkraft av et varmere klima anses dermed å være liten.

Alle land Statkraft har virksomhet i har undertegnet Parisavtalen, som vil kreve vesentlige omlegginger i deres energisystemer. Dette vil medføre redusert bruk av fossilt brensel, mens bruken av fornybare energikilder må øke. I tillegg må energien brukes mer effektivt. Omleggingen av energisystemene er generelt ventet å øke den langsiktige verdien av Statkrafts eiendeler og kompetanse.

Den europeiske union (EU) har satt seg ambisiøse mål for reduksjon av klimagassutslipp. Disse målene er en viktig del av EUs Green Deal, som har etablert et nytt veikart for 55 prosent utslippsreduksjon innen 2030, og netto null utslipp innen 2050. Til tross for hendelser som pandemien og den russiske invasjonen av Ukraina, har Europa videreført arbeidet med avkarbonisering, og økt ambisjonsnivået enda mer for å diversifisere bort fra russisk energi. I energisektoren skal utslippsmålene nås ved hjelp av en kombinasjon av et styrket system for handel med utslippkvoter, direkte regulering og subsidier. Retningen som ble satt av Fit for 55 ble styrket av REPower EU, som er Europakommisjonens plan for å fase ut russisk gass fra den europeiske energimiksen gjennom mer diversifisert forsyning og raskere opptrapping av fornybar energi. Tiltakene som foreslås i REPower EU vil øke tempoet i energiomstillingen ved å kombinere behovet for utslippsreduksjon med økt vekt på energisikkerhet og selvforsyning.

EUs kvotehandelssystem, kjent som EU Emissions Trading System (EU ETS), setter en prislapp på utslipp av klimagasser. Dette påvirker kraftprisene ved at det øker produksjonskostnaden for kraftverk som drives med fossilt brensel. Ambisjonsnivået i EU ETS vil påvirke kvotekostnaden. Prisen på utslippkvoter under EU ETS er også følsom for generelle makroøkonomiske trender. For Statkraft skaper dette usikkerhet knyttet til framtidige inntekter, som kan bli både høyere og lavere enn vi forventer. Subsidier, inkludert statlige auksjoner for ny fornybarkapasitet, vil påvirke tilbudet av kraft og dermed også det langsiktige prisnivået. Generelt vil et høyt subsidienivå for ny produksjonskapasitet være en ulempe for Statkraft, ettersom det kan føre til overskuddstilbud og negativt press på kraftprisene. Subsidier kan imidlertid også by på investeringsmuligheter. Subsidier og andre incentiver for teknologi som øker etterspørselen etter elektrisk kraft vil ha positiv innvirkning på Statkraft.

Statkraft baserer sine investeringsbeslutninger på interne prognoser for framtidige kraftpriser. Disse prognosene er basert på forventninger til overordnede klima- og miljømål i framtiden, i tillegg til en vurdering av balansen mellom ulike regulatoriske tiltak. Usikkerhet knyttet til begge disse overordnede målene, hvilken vei som velges for å oppnå målene og de faktiske tiltak gjør at det vil være betydelig usikkerhet knyttet til Statkrafts framtidige inntekter. Dette vil også påvirke nye investeringsbeslutninger, men vil delvis utlignes ved hjelp av geografisk diversifisering.

Den europeiske energisektoren påvirkes også av offentlige reguleringer i en bredere sammenheng. En viktig del av EUs Green Deal er prosessen for bærekraftig finans, som innfører en taksonomi (klassifisering av bærekraftige aktiviteter) basert på miljøkriterier. Denne klassifiseringen ventes å påvirke kraftmarkedene, og gjøre det mer attraktivt å investere i fornybar kapasitet sammenlignet med fossilt brensel.

For å kunne forstå og styre usikkerheten knyttet til klimapolitikken utarbeider Statkraft jevnlig analyser av de europeiske kraftmarkedene.

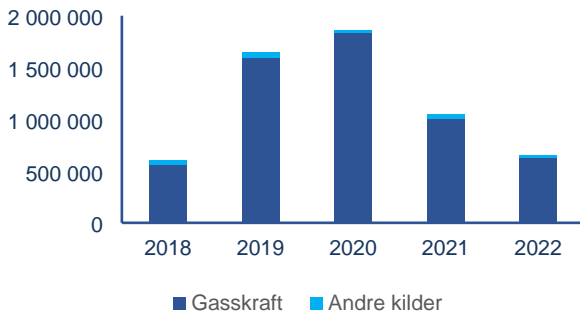
Status 2022

Statkrafts klimagassutslipp

I 2022 var Statkrafts egne klimagassutslipp (scope 1+2) 653.000 tonn CO₂e. Den gjennomsnittlige klimagassintensiteten i Statkrafts elektrisitetsproduksjon er blant de laveste i EUs energisektor, i 2022 var den 11 g CO₂e/kWh.

Statkrafts egne klimagassutslipp kommer i hovedsak fra gasskraftverkene våre. Det er også utslipp fra selskapets forbruk av fossilt drivstoff i maskiner og kjøretøy, og fra driften av fjernvarmeanleggene. Ettersom Statkrafts portefølje hovedsakelig består av fornybar kraft, er de gjennomsnittlige klimagassutslippene fra vår kraftproduksjon svært lave.

Samlede utslipp (scope 1 og 2 for aktiviteter der vi har en eierandel på 50 % eller mer, tonn CO₂e)



Den største kilden til indirekte utslipp i Statkraft er oppstrøms utslipp knyttet til produksjon og transport av gass til våre gasskraftverk, i tillegg til bruk av materialer og produkter, hovedsakelig sement og stål, og bruk av fossilt brensel i pågående byggeprosjekter. Overordnede estimater indikerer at de samlede utslippene i scope 3 var minst 780 000 tonn CO₂e i 2022.

Siden 2021 har Statkraft utviklet praktiske metoder for å vurdere klimagassutslipp i leverandørkjeden, med vekt på forbruk av materialer og produkter i eksisterende og framtidige byggeprosjekter. Vi har prioritert å begynne med noen pilotprosjekter på tvers av virksomheten, og disse er knyttet til vannkraftverk i Norge og utbyggingsprosjekter for vindkraft utenfor Norge. På vannkraftområdet tester vi et unikt klimavurderingsverktøy. Dette er basert på livsløpsdata for utslipp knyttet til prosjektenes bruk av byggematerialer, elektromekaniske produkter og arbeid på anlegget. Videre har vi utviklet et lignende verktøy for vurdering av klima/sirkularitet i vindkraftprosjekter i 2022, og vil starte testing av dette verktøyet i vindprosjekter i 2023.

Vekst i fornybar produksjonskapasitet

Statkrafts nye forretningsstrategi fram mot 2030 vil styrke selskapets vekstagenda på tvers av aktiviteter og land.

Til sammen har Statkraft mål om å utvikle 30 GW fornybar kapasitet innen 2030, der noe vil beholdes internt, og noe vil selges til andre aktører. Dette kan øke Statkrafts årlige kraftproduksjon med opptil 50 prosent sammenlignet med i dag, til om lag 100 TWh i året innen 2030. I 2022 var Statkrafts installerte fornybare kraftproduksjonskapasitet 16 646 MW.

Vannkraft

Statkraft vil optimalisere og utvide vår unike vannkraftportefølje. I Norge vil vi øke reinvesteringene ved eksisterende verk, for å forlenge levetiden og øke effektiviteten. Statkraft vil også utvide kapasiteten, og målet er å investere i minst fem større nye prosjekter innen 2030. Utenfor Norge vil Statkraft vurdere muligheter for å utvide porteføljen. I 2022 var årsproduksjonen i vannkraftporteføljen 53,9 TWh, og vi hadde en installert kapasitet på 14 409 MW ved utgangen av året.

Sol- og vindkraft

Statkraft vil øke veksttakten innenfor solenergi, landbasert vindkraft og batterilagring i eksisterende markeder. I tiden framover vil Statkraft beholde større eierandeler i landbaserte vind- og solkraftanlegg i Europa, og levere konkurransedyktige drifts- og vedlikeholdstjenester for egne kraftverk. Innenfor havvind ønsker Statkraft å ta en industriell rolle i Nordsjøen og Irland basert på våre eksisterende posisjoner. I 2022 hadde Statkrafts vindkraftanlegg en årsproduksjon på 4,3 TWh og en installert kapasitet på 2115 MW ved utgangen av året.

Annen teknologi for grønn energi

Statkraft vil utvikle og trappe opp arbeidet med ny, grønn energiteknologi, som vil spille en avgjørende rolle i framtidens nullutslippssamfunn. Ambisjonen er å bli en ledende utvikler av grønt hydrogen, biodrivstoff, elbillading, fjernvarme og andre grønne teknologier, enten alene eller i partnerskap. Ved å opparbeide posisjoner innenfor disse teknologitypene vil vi kunne ta del i den forventede markedsveksten, og bygge nye, verdiskapende virksomheter.

Bidrag til avkarbonisering av samfunnet

I april 2022 oppdaterte Statkraft selskapets rammeverk for grønne investeringer. Rammeverket ble eksternt verifisert av CICERO Shades of Green, som ga selskapet best mulig karakter. Statkraft har også signert en femårig rullerende kredittfasilitet på 1,3 millioner euro som er knyttet til bærekraftsmål, og som erstattet en rullerende kredittfasilitet på 9,2 milliarder kroner fra juni 2016.

I mai 2022 utstedte Statkraft grønne obligasjoner pålydende til sammen 5,5 milliarder kroner. I september ble den første grønne obligasjonen i euro utstedt, pålydende 500 millioner euro, under selskapets EMTN-programmet (Euro Medium Term Note). Mer informasjon finnes i avsnittet om konsekvensrapport for grønne investeringer i kapittelet om bærekraftig finansiering.

I løpet av 2022 har Statkraft undertegnet en rekke kraftkjøpsavtaler (PPA) med store bedrifter i hele Europa, og forsyner disse kundene med fornybar energi. I juni 2022 undertegnet Statkraft en syvårig kontrakt om levering av 2 TWh fornybar elektrisitet i året til H2 Green Steels virksomhet i Boden i Sverige. I den første fasen vil H2 Green Steel produsere 2,5 millioner tonn grønt stål i året. Leveransen inkluderer opprinnelsesgaranti for fornybar energi, som leveres fra Statkrafts vannkraftverk i Nord-Sverige.

For syvende år på rad har Statkrafts analytikere i 2022 lagt fram en oppdatert, omfattende analyse av det globale energimarkedet fram mot 2050. Statkrafts lavutslippsscenario er et optimistisk, men likevel realistisk scenario, som konkluderer med at man kan begrense den globale oppvarmingen til 2 grader. Skal verden klare å nærme seg 1,5 gradersmålet må det bli et større taktskifte i omstillingen.

Prioriteringer i 2023

- Fortsette gjennomføringen av Statkrafts oppdaterte vekststrategi, med en årlig kapasitetsøkning på 2,5–3 GW per år mot 2025, og deretter 4 GW per år mot 2030
- Fortsette å sikre minst mulig negativ innvirkning på klimaet gjennom å elektrifisere hele bilparken, begrense bruk av fly på forretningsreiser, nå ambisjonen om en 98 prosent andel fornybar energi i fjernvarmevirksomheten innen 2030 og kompensere for alle ikke-kvotebelagte direkte utslipp
- Fortsette å utvikle verktøy for vurdering av klimagassutslipp, og teste disse i pilotprosjekter på tvers av selskapet for å forstå hvordan vi kan redusere scope 3-utslipp i leverandørkjedene i rehabiliterings- og byggeprosjekter
- Sikre at Statkrafts kortsiktige og langsiktige klimamål er i samsvar med Parisavtalen og anerkjente, forskningsbaserte utviklingsløp for klimagassutslipp i kraftsektoren, så som SBTi
- Etablere et internt, selskapsdekkende rammeverk for vurdering av risiko og muligheter knyttet til klima, som er integrert i Statkrafts strategi fram mot 2030 og i tråd med anerkjente rapporteringsstandarder, som for eksempel rammeverket fra Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD)

Forvaltning av vannressurser

Vi ønsker å bli anerkjent som et selskap med en ansvarlig vannforvaltningspraksis, ved å:

- ha null alvorlige miljøhendelser knyttet til vannhåndtering
- gjennomføre identifiserte oppfølgingstiltak

Kommentarer til resultatet

Det har vært null alvorlige hendelser knyttet til vannhåndtering i 2022. En alvorlig hendelse vurderes som en hendelse som medfører alvorlig eller irreversibel påvirkning på kritiske eller vernede ressurser.

Det er flere studier og forbedringstiltak som pågår på tvers av virksomheten, og viktige aktiviteter er de reviderte konsesjonsvilkårene for tre vannkraftsystemer i Norge.

Forbedringstiltak i 2022

- 1 Bidra inn i revisjonsprosessen for konsesjonsvilkår for vannkraft i Norge
- 2 Delta i nasjonale prosesser relatert til vanddirektivet for vannkraftvirksomhet i Europa
- 3 Miljøovervåking av oksygen- og nitrogennivået i tre elver i Norge for å bedre forstå risikoen for overmetning
- 4 Installasjon av elektrisk filter ved fjernvarmeanlegget i Trosa for å bedre vannkvaliteten

Vår tilnærming

Vannkraft utgjør en betydelig del av Statkrafts energimiks med 76 prosent av porteføljen, og en stor andel av vannkraftverkene ligger i Norge. Vannkraft er derfor et viktig område for Statkrafts vannhåndtering.

Ansvarlig forvaltning av vannressurser for vannkraftvirksomheten innebærer detaljerte analyser av vanntilførsel og værprognoser, i tillegg til vannføringsmålinger og daglige vurderinger av kraftbehovet i markedet. Konsesjonsvilkårene angir detaljerte vannføringsregimer for elvene, og setter krav til fyllingsgrad i magasinene på bakgrunn av økologiske og lokale forhold, samt samfunnets behov som helhet.

Statkrafts styringssystem skal sikre en systematisk, risikobasert og målrettet håndtering som sikrer etterlevelse og kontinuerlig forbedring av vår vannhåndtering.

Viktigste risikofaktorer

De viktigste miljørisikoene knyttet til vannhåndtering i Statkraft er relatert til ansvarlig forvaltning av vannressursene i vannkraftproduksjonen.

En viktig faktor for å sikre ansvarlig vannforvaltning er å forutsi nedbørmengdene så nøyaktig som mulig, slik at vi kan redusere risiko for flom og tørke, sikre krav til minstevannføring, samt optimalisere energiproduksjonen.

De viktigste miljøaspektene knyttet til forvaltning av vannressurser handler om lagringskapasitet i magasinene kombinert med forsvarlig forvaltning av elveløp med økte eller reduserte vannføringsregimer. Selv om vannkraftproduksjon ikke er en tradisjonell forbruker av vann, slik som industrielle aktiviteter, kan endringer i vannføring, samt midlertidig arbeid i og langs vannveiene, øke risiko for erosjon og påvirke vannkvaliteten som for eksempel vanntemperatur eller turbiditet (partikler i vann).

Håndtering av vannressursene knyttet til vannkraftproduksjon er ikke kun en miljørisiko. Det er også en viktig ressurs, og dermed en risiko for Statkrafts kjernevirksomhet hvor viktige risikofaktorer er fordeling mellom brukere av vannet i et nedbørsfelt, samt planlegging av kraftproduksjon basert på et stadig mer uforutsigbart værmønster.

Statkrafts vannhåndtering innebærer også et ansvar for å redusere flomrisiko og -skader hvor det er mulig. Derfor er Statkrafts infrastruktur viktig for å regulere vannmengdene nedstrøms våre anlegg. En økning av ekstremvær vil påvirke hvordan Statkraft vil måtte drifte sine vannkraftverk.

Knapphet på vann og produksjon av solkraft

Solkraftverk bygges for det meste i solfylte og nedbørsfattige områder. Vann brukes for å rense solcellepanelene for støv, ettersom støv reduserer solcellepanelenes kraftproduksjon. På enkelte steder kan kraftproduksjonen fra et solcellepanel reduseres med så mye som 50 prosent hvis ikke enheten renses månedlig.

For eksempel ligger om lag 79 prosent av Indias kapasitet for ny energi i områder som allerede har knapphet på vann (World Resource Institute, report 2020). Vannmangel utgjør en reell risiko for regionens muligheter til å bygge solkraftverk.

For eksempel satte Statkraft i 2022 i drift et solkraftverk i India der det planlagte vannforbruket er 24 000 liter per dag. I India kan kostnadene til rensing av solcellepaneler utgjøre 25-35 prosent av drifts- og vedlikeholdskostnadene for et solkraftverk. Det er derfor svært viktig med optimalisert vannbruk for å redusere påvirkning på miljø og lokalsamfunn, samt for å bevare lønnsomheten.

Andre aktiviteter i Statkraft

Fjernvarme bruker vann som middel for å levere oppvarming og nedkjøling. Vannet som brukes i Statkrafts fjernvarmevirksomhet sirkulerer i lukkede rørledninger og gjenbrukes i varme- eller

kjøleprosessen. Det vil kunne være noe vanntap i forbindelse med lekkasjer eller vedlikehold. Avfallsforbrenning og andre behandlingsprosesser medfører bruk av kjølevann, samt at det vil være utslipp av kondensert vann. Viktige miljøfaktorer for fjernvarme er vannlekkasjer fra rørsystemer, samt overholdelse av kvalitetskrav for utslipp av vann.

Statkraft driver fem gasskraftverk, der to av dem utgjør reservekapasitet. Viktige faktorer for vannhåndtering ved disse anleggene er vannforbruk til kjølevann, samt noe forbruk og utslipp fra renseprosesser.

Hendelser og oppfølging

Det var flere mindre alvorlige miljøhendelser relatert til vannhåndtering i 2022. Disse hendelsene var hovedsakelig knyttet til brudd på krav til vannføring eller vannivå i vannkraftvirksomheten, og til avvik fra krav til vannkvalitet (hovedsakelig til offentlig avløpsvann) og mindre oljelekkasjer fra utstyr. Nedenfor er et eksempel fra 2022 på en hendelse relatert til vannhåndtering som krevde oppfølgingstiltak.

Høsten 2022 var det en hendelse knyttet til sedimenthåndtering ved Trollheim damrehabiliteringsprosjekt i Midt-Norge. Ved en trinnsvis tømning av Follsjo-magasinet ved Trollheim-dammen fulgte det med større mengder slam fra bunnen av magasinet enn forventet. Slammet ble vasket ut i Surna-elva, og førte til midlertidige høye turbiditetsmålinger. Hendelsen ble rapportert til myndighetene, og det ble straks iverksatt avbøtende tiltak. Undersøkelser pågår for å bedre forstå hva skjedde, slik at slike hendelser kan unngås i kommende prosjekter. En viktig oppgave er å kontrollere bunnslammet ved tømning, samtidig som man opprettholder minstevannføring.

Status 2022

Forvaltning av vannressurser og værmønster

For å kunne forvalte vannressurser i vannkraftsektoren på en ansvarlig måte er det viktig å kunne forutsi nedbørsmengder så nøyaktig som mulig. I 2022 ble det satt nye regionale nedbørsrekorder i Norge. Mens mange magasiner var overfylte i Midt- og Nord-Norge, hadde Sør-Norge uvanlig tørre perioder med ekstraordinær lav fyllingsgrad i magasinene.

De som jobber med produksjonsplanlegging og nedbørsprognoser gjør justeringer i sitt arbeid for å være bedre rustet for 2023. Dette er en del av vårt daglige arbeid for å håndtere mer variable værforhold som en del av vannkraftproduksjonen.

I Sverige gjennomfører Statkraft og Universitetet i Umeå et forskningsprosjekt om modellering av hvordan ulike klimascenarier vil kunne påvirke vannkraftproduksjon og behovet for lagring av vann. Økt behov for lagring av vann er ikke kun viktig for kraftproduksjon og minstevannføring, men også for vanning og drikkevann.

Vilkårsrevisjoner for vannkraft

Ved utgangen av 2022 fikk Statkraft oppdaterte vilkår for de fem eldste vannkraftkonsesjonene som er i drift i Norge. De reviderte vilkårene innebærer et samlet tap på om lag 100 GWh fleksibel kraftproduksjon årlig. Det pågår samtidig syv andre

vilkårsrevisjoner som inkluderer Statkrafts største fleksible lagringsanlegg. Revisjon av konsesjonsvilkårene for 12 mindre konsesjonsområder er planlagt, men foreløpig ikke påbegynt. Skagerak (der Statkraft eier 66,62 prosent), har fullført vilkårsrevisjonen for ett konsesjonsområde i 2022, mens syv revisjoner fortsatt pågår.

Grunnet den pågående energikrisen i Europa, og av hensyn til nasjonal energisikkerhet, kunngjorde den nye regjeringen i Sverige i september 2022 at den nasjonale prosessen for vilkårsrevisjoner for vannkraft utsettes. Det er usikkert hvordan denne beslutningen vil påvirke den videre revisjonsprosessen.

I Tyskland er konsesjonen for vannkraftanlegget Wahnhausen under revidering. Som en del av denne blir en fisketrapp og en ny rist for å skille ut søppel i vanninntaket installert. Vilråene for vannkraftverket i Dörveden er også under revisjon.

Av de totalt fem reviderte konsesjonsvilkårene i Norge, fikk Statkraft reviderte vilkår for tre konsesjoner i løpet av 2022: Altevatt, Tokke-Vinje og Røssåga. Foreslåtte miljøforbedringer omfatter blant annet økt minstevannføring, noe som vil forbedre habitatforholdene for villaks og andre arter. De reviderte konsesjonsvilkårene for disse tre konsesjonene vil gi et tap på om lag 65 GWh årlig fleksibel kraftproduksjon.

Ved vannkraftverket Kargi i Tyrkia har vi fått en bedre forståelse av det lokale vannforbruket og vanningsbehovet. Dette har resultert i økt tilgjengelig vannmengde for kraftproduksjon. I løpet av de tre siste årene har Kargi klart å øke den årlige produksjonen med om lag 6 MWh.

Optimalisert ressursbruk

En viktig del av en ansvarlig forvaltning er å optimalisere vannbruken i eksisterende vannkraftsystemer. Vår ambisjon er å produsere mer elektrisitet fra eksisterende infrastruktur, også når opprinnelig levetid for denne har løpt ut. I 2022 ble for eksempel turbinene ved vannkraftverket Rana i Nord-Norge skiftet ut med nye turbiner og generatorer. Denne moderniseringen fører til en 10 prosent økning i installert kapasitet, samtidig som vi bruker den samme mengden vann. Et annet eksempel er Mauranger 2-prosjektet, hvor Statkraft har søkt om om å installere to nye turbiner, noe som vil øke installert kapasitet med 630 MW og årlig kraftproduksjon med om lag 70-80 GWh per år. Optimalisert bruk av eksisterende vannkraftverk kan være et viktig bidrag til å redusere miljøpåvirkningen og samtidig øke forsynings sikkerheten.

Håndtering av vannkvalitet og -kvantitet

I elven Bjoreio (Sørvest-Norge) er det utført studier for å vurdere hvordan ulik vannføring og vanntemperatur kan påvirke bestanden av villaks.

Under damrehabiliteringen ved Kjela kraftverk i Norge er det stilt strenge krav til vannkvalitet i byggeperioden. Prosjektet har bygget sedimentbassenger på stedet, plassert steinbruddet i nødvendig avstand fra vassdraget, og det har også blitt installert flere filtreringsbarrierer i vassdraget. Videre er det utplassert flere målere i vassdraget for kontinuerlig overvåking av turbiditeten.

En analyse av gassovermetning ved tre vannkraftverk i Nord-Norge indikerer at nitrogenovermetning kan være en problemstilling under spesifikke driftsforhold. På bakgrunn av dette ble endret driftspraksis testet i et pilotprosjekt i 2022, der også oksygen- og nitrogennivået ble målt kontinuerlig.

Fjernvarme

Det er gjennomført et omfattende arbeid i Sverige for å tidlig avdekke mulige lekkasjer, for å på denne måten unngå større vannlekkasjer på fjernvarmesystemet. I 2022 ble det gjennomført termografering med fly over rørrnettverket i Kungsbacka og Trosa. Denne identifiserte fire mindre lekkasjer, og større vannlekkasjer på nettet kunne derved unngås.

Både i Trosa (Sverige) og i Trondheim (Norge) har kvaliteten på utslipp av vann fra avfallsforbrenningen vært en utfordring. I Trosa er det et elektrisk filter som fjerner partikler og oppløst metall i utslippsvannet, samtidig som det øker innholdet av sink i asken. Det økte sinknivået gir en økt gjenbruksverdi på asken ved bruk til for eksempel skogbruk. I Trondheim har kvaliteten på utslippsvannet til det offentlige avløpssystemet vært en utfordring i forhold til partikler og sink. Det planlegges flere studier i 2023 om hvordan vi kan forbedre rensesessen.

Prioriteringer i 2023

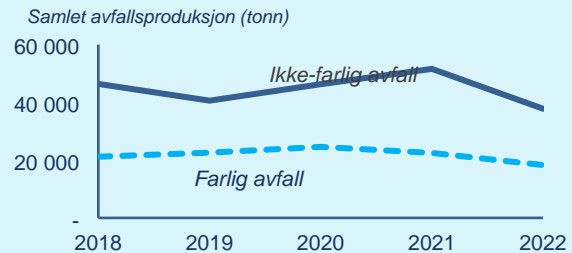
- Gjennomføring av tiltak fra reviderte konsesjonsvilkår for vannkraftverk i Norge
- Forretningsområdet Nordics vil fortsette med sin aktive deltakelse i de pågående vilkårsrevisjonene og bidra med informasjon etter behov
- Fortsette arbeidet med å identifisere vannlekkasjer i fjernvarevirksomheten gjennom termografering
- Forbedre kvalitet på utslippsvann i Trondheim

Sirkulær økonomi

Statkraft ser at sirkularitet får stadig større betydning for selskapets virksomhet. Den sirkulære økonomien er et alternativ til tradisjonell økonomisk tankegang, og fokuserer på å beholde ressurser så lenge som mulig. Det kan oppnås ved å bruke resirkulerte materialer i byggeaktiviteter og redusere, gjenbruke og resirkulere avfall i stedet for å sende det til deponier. Prinsippene i den sirkulære økonomien bidrar også til å nå andre mål, som for eksempel lavere klimagassutslipp.

Kommentarer til resultatene

Statkraft er av den oppfatning at prinsippene for sirkulær økonomi er viktige verktøy for videre integrering av bærekraftig praksis i selskapets forretningsprosesser. Vi har lansert flere initiativ som kan gi bedre integrasjon av sirkulær økonomi i våre forretningsmodeller og -aktiviteter, inkludert leverandørkjeden.



Forbedringstiltak i 2022

- 1 Startet utvikling av en strategi for sirkulær økonomi i Statkraft, som en del av vår bærekraftstrategi, med en klar ambisjon og mål på tvers av selskapet
- 2 Startet utvikling av et klimaverktøy som skal brukes i utforming og planlegging av vindparker for å vurdere selskapets klimafotavtrykk og sirkularitet
- 3 Fortsatte pilottesting av en klimakalkulator for vannkraftverk, og brukte resultatene fra testingen til å justere beregningene

Vår tilnærming

Innføring av sirkulær økonomi i forretningsmodeller kan begrense eller unngå sløsing av ressurser gjennom innovasjon, teknologi og utvikling. Til nå har mange land og virksomheter søkt å oppnå netto nullutslipp ved å innføre planer for energiomlegging, med mål om å øke energieffektiviteten og framskynde overgangen til fornybar energi. Imidlertid utgjør produksjon, bruk og deponering av industrimaterialer som stål, plast, aluminium og sement også nesten en fjerdedel av alle globale CO₂-utslipp. For å oppnå netto nullutslipp bør land og virksomheter også vurdere å innføre prinsippene for sirkulær økonomi for å optimalisere produksjon, bruk og gjenbruk av slike materialer.

Statkraft erkjenner at det trengs flere tiltak for å redusere fotavtrykket når det gjelder bruk av materialer i våre aktiviteter. Sirkulær økonomi er en av seks pilarer i EU-taksonomien. Vurderinger av sirkularitet blir stadig viktigere når vi fortsetter å utvikle vår bærekraftstrategi. I tråd med vårt risikoscenario, vil vårt primære fokus være vind- og solprosjekter.

Statkraft mener at overgang til en mer sirkulær økonomi er en forutsetning for et fossilfritt samfunn, og vi vil bidra til en sirkulær økonomi på flere måter. Vår viktigste oppgave som energiselskap er å levere fornybar energi for å framskynde en sirkulær økonomi, og vi investerer i teknologier for vann-, vind-, og solkraft, hydrogen og biodrivstoff. Vi vil samarbeide med industrien om å gjøre materialene mer sirkulære og fossilfrie. Videre vil vi utforme selskapets eiendeler og prosesser med tanke på redusert ressursforbruk, økt gjenbruk og resirkulering samt lengre levetid for anleggene. Til slutt må vi sørge for miljøstyring i hele verdikjeden.

Fram mot 2030 vil Statkraft satse mer på sirkularitet i hele virksomheten. Vi har startet utviklingen av en strategi for sirkulær økonomi, som en del av vår bærekraftstrategi. Sirkulær økonomi i Statkraft styres på konsernnivå, og gjennomføres på tvers av alle forretningsområder, teknologier og i alle våre aktiviteter. Statkraft vil fortsette å innlemme vår bærekraftstrategi i selskapets anskaffelsesprosesser og styring av leverandørkjeden.

Viktigste risikofaktorer

Som et fornybarselskap vil Statkrafts viktigste risikofaktorer ved omlegging til en mer sirkulær virksomhet være knyttet til avfallsproduksjon innenfor vind- og solkraft, klimagassutslipp fra opp- og nedstrømsaktiviteter i verdikjeden (scope 3-utslipp), og skjørhet i den globale forsyningskjeden. Vekst i sol- og vindteknologier vil være en pådriver på dette området, fordi de har høyere risiko for avfall og større muligheter for sirkularitet. EUs bærekraftsdirektiv (CSRD) vil kreve at alle selskaper må rapportere på sirkularitet i sine årsrapporter fra og med 2024.

Mulig risiko omfatter juridisk og regulatorisk risiko og omdømmerisiko, økonomiske konsekvenser knyttet til dårlig material- og avfallshåndtering, samt ressurseffektivitet. Statkraft produserer for øyeblikket lite avfall, ettersom sol- og vindparkene er relativt nye og fortsatt ikke har nådd slutten på levetiden.

Slike anlegg har imidlertid relativt kort levetid (20-40 år, sammenlignet med 100 år for vannkraftverk), og studier fra University of Cambridge og International Renewable Energy Agency indikerer derfor at avfallsstrømmen fra vind- og solkraftsektoren vil øke eksponentielt det neste tiåret, i takt med økningen av fornybar energi som forventes over hele verden. Selv

om den porteføljen Statkraft har i dag i hovedsak består av vannkraft, forventer vi betydelig vekst innenfor vind- og solkraft. Det er derfor viktig for Statkraft å se nærmere på sirkularitet og strategier for håndtering etter endt levetid for disse teknologiene.

Det er også risiko knyttet til klimagassutslipp (scope 3) fra vår bruk av materialer. Indirekte utslipp knyttet til utvinning, bearbeiding og transport av materialer til våre anlegg bidrar til klimaendringer, og dermed også til vår identifiserte klimarisiko (se avsnittet om klimatiltak). Arbeidet vi gjør for å redusere klimafotavtrykket knyttet til materialbruk bidrar til å redusere denne klimarisikoen.

Status 2022

Statkrafts viktigste kilde til produksjon av fornybar kraft, er vann. Vannkraft bidrar til en mer sirkulær økonomi ved å bruke vann uten å konsumere det, uten å benytte eller produsere giftige stoffer og ved å ta i bruk vannets naturlige syklus. Omdanning av den naturlige kraften i vannet til elektrisitet gir den høyeste energieffektiviteten (over 90 prosent) og lengst levetid for alle energialternativer, uten å produsere avfall. De samme prinsippene gjelder for Statkrafts sol- og vindkraftsaktiviteter, som forventes å øke kraftig innen 2030. På samme måte som med vann, er sol- og vindkraft ressurser som fornyer seg selv.

Økoeffektiv bruk av naturressurser er en integrert del av våre prosjektrelaterte aktiviteter. Vi har som mål å redusere vårt økologiske fotavtrykk samtidig som vi øker lønnsomheten. Noen typiske eksempler på slike vinn-vinn-situasjoner er å:

- gjenbruke masser fra tunnel- og veibygging ved å gjøre dem tilgjengelige for lokalsamfunnet, eller bruke dem om igjen i Statkrafts egne bygge- og vedlikeholdsprosjekter. Det vil bidra til å redusere mengden avfallsmaterialer ved å gi naturressursene nye formål, redusere håndteringskostnader, støtte lokal økonomi og gi lavere innkjøpskostnader
- gjenbruke lokale jordlag i gjenplantingsprosjekter. Det reduserer risikoen for å innføre fremmede arter og bevarer naturen ved å minimere inngrep i naturområder. I tillegg minsker det behovet for ny jord, frø, transport og drivstoff

Statkraft produserer imidlertid noe avfall fra egne aktiviteter, som vist i figuren i begynnelsen av dette kapittelet. Statkraft jobber kontinuerlig med å redusere avfallsmengden, og håndtere avfallet som vi produserer på en bedre måte. Vår viktigste avfallskilde i dag er avfallsforbrenning og biokraftverk. Så sant det er mulig håndterer/gjenbraker Statkraft alle restprodukter. Vi fjerner farlige stoffer fra kretsløpet, og forbrenner avfall og skogsavfall for å gjenvinne energien. Vi samarbeider med leverandører om drivstoffkvalitet og avfallsfraksjoner, og med kontraktører om håndtering av restprodukter. I 2022 tok Statkraft også imot noe farlig avfall ved selskapets forbrenningsanlegg i Heimdal. Dette er et viktig bidrag for å fjerne farlige stoffer fra kretsløpet.

Nedstenging av vind- og solkraftverk i årene framover ventes å øke den samlede avfallsproduksjonen i hele bransjen, og Statkraft er ikke noe unntak. Nedstengingen av vindkraftverk har allerede startet på noen anlegg i Norge, mens Statkrafts solkraftverk ikke vil nå slutten på levetiden på en god stund ennå. Vi erkjenner at det trengs flere tiltak for å redusere fotavtrykket når det gjelder

bruk av materialer i våre fornybaraktiviteter, og samarbeider med andre aktører og myndighetene om dette. Frikobling av ressursforbruk fra økonomisk vekst er en av pilarene i EUs European Green Deal, som blant annet har som mål å framskynde EUs overgang til en sirkulær økonomi. Denne ambisjonen er nedfelt i flere av EUs juridiske instrumenter som EU-taksonomien, Miljøhandlingsprogrammet og Handlingsplan for sirkulær økonomi. Dette gjør at vurderinger av sirkulariteten til våre egne eiendeler blir et stadig viktigere skritt å vurdere når vi fortsetter å utvikle vår bærekraftstrategi. I tråd med vårt risikoscenario, vil vårt primære fokus være vind- og solprosjekter. Selv om 85-90 prosent av en vindturbin kan resirkuleres i dag, er turbinbladene av kompositt fortsatt en problemstilling. I 2021 framsatte bransjeforeningen WindEurope, som Statkraft er medlem av, et forslag om forbud mot deponering av vind-turbinblader i EU innen 2025. Det pågår arbeid i bransjen for å gjøre bladene mer resirkulerbare. Statkraft følger nøye med på utviklingen på dette området, og har finansiert tiltak for resirkulering av turbinblader (Rekovind og ReComp) gjennom bransjekoalisjonen Vindforsk. Vi har også startet en forstudie for å utrede en kombinert kalkulator for scope 3-utslipp og sirkularitet i vindparkprosjekter.

Statkraft ser også på hvordan vi kan benytte nye og innovative metoder for sirkularitet i selskapets eksisterende virksomhet, gjennom støtte i tidlig fase og målrettede investeringer. For eksempel ble sirkulær økonomi omtalt i den nye selskapsstrategien som ble lansert i juni 2022, som ett av selskapets tre forskningsfelt for nye forretningsmuligheter i tidlig fase for de kommende årene. Statkraft Ventures, som er et venture-selskap i Statkraft, investerer også i ulike selskaper som inkluderer sirkulær økonomi i sine konsepter.

Videre ser vi nå på mulighetene for å utvide selskapets initiativer for sirkulær økonomi gjennom elektrifisering av transportsektoren, og ved å samarbeide med leverandørene våre om forlenget levetid på anleggene, redusert ressursforbruk og økt gjenbruk og resirkulering etter endt levetid. Vi jobber også for å øke effektiviteten av ressurser som allerede er i bruk. For eksempel, når vi rehabiliterer vannkraftverk, tar vi sikte på å øke installert kapasitet, blant annet for å kunne produsere mer strøm med samme mengde vann, men uten ytterligere innvirkning på miljøet.

Prioriteringer i 2023

- Utvikle og innføre en strategi for sirkulær økonomi (som en del av vår bærekraftstrategi) med en klar ambisjon og mål for hele virksomheten
- Ferdigstille den første prototypen av et kombinert kalkulatorverktøy for scope 3- utslipp og sirkularitet for vindparkleverandører, og starte testing i et pilotprosjekt
- Legge større vekt på sirkulær økonomi og bedre resultatene på dette området i Statkrafts innovasjonsarbeid, FoU, støtte til nye prosjekter i tidligfasen og investeringer



Foretaksstyring





STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Øke veksten innen solkraft, vindkraft, havvind og batterilagring

Ledende utvikler av solkraft, landbasert vindkraft og batterilagring, med en årlig utviklingstakt på 4 GW innen 2030 og 2,5 – 3 GW innen 2025. Industriell havvindaktør i Nordsjøen og Irland.

Foretaksstyring

Redegjørelsen for foretaksstyring klargjør rolledelingen mellom staten som eier, styret og konsernledelsen.

God og transparent styring og kontroll med virksomheten skal legge grunnlaget for å skape langsiktige verdier for eier, ansatte, andre interessenter og samfunnet for øvrig, og skal derigjennom bidra til en bærekraftig og varig verdiskaping. Åpen og tilgjengelig kommunikasjon fra selskapets side skal sikre at konsernet har gode relasjoner til samfunnet i sin alminnelighet og spesielt til de interessenter som berøres av virksomheten.

REDEGJØRELSE FOR EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

Statkraft er organisert gjennom et statsforetak, Statkraft SF. Virksomheten i Statkraft SF er i all hovedsak begrenset til å eie alle aksjene i Statkraft AS. Statkraft SF og Statkraft AS har identisk styre og ledelse. Statkraft AS er morselskap for en underliggende konsernstruktur. Statkraft følger Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Statkraft følger statens prinsipper for godt eierskap som blant annet er beskrevet i Meld. St. 6 (2022-2023) «Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper» («Eierskapsmeldingen»), og er underlagt rapporteringskrav om foretaksstyring etter regnskapsloven § 3-3b.

VIRKSOMHET

Statkraft AS' formål er, selv eller gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper, å planlegge, prosjektere, oppføre og drive energianlegg, forestå fysisk og finansiell energihandel, samt drive virksomhet som står i naturlig sammenheng med dette. Statkraft AS er registrert i Norge og styringsstrukturen bygger på norsk selskapslovgivning. Videre er Statkraft underlagt verdipapirlovgivning og børsregler knyttet til selskapets gjeldsforpliktelse. Mål og rammer for virksomheten i Statkraft fremgår av stortingsdokumenter og vedtak i Stortinget, se www.regjeringen.no og www.stortinget.no.

SELSKAPSKAPITAL OG UTBYTTE

Statkraft AS' aksjekapital er på kroner 33 600 000 000, fordelt på 200 000 000 aksjer à kroner 168. Selskapets aksjer kan kun eies av Statkraft SF.

Endringer i selskapets aksjekapital vil bli vurdert i foretaksmøtet for Statkraft SF og i generalforsamlingen for Statkraft AS.

Staten som aksjonær beslutter utbytt nivået i sine heleide selskaper. Aksjelovens bestemmelse om at generalforsamlingen ikke kan vedta et høyere utbytte enn det styret foreslår eller godtar, kommer ikke til anvendelse for Statens heleide selskaper i Norge.

Eierens forventning til utbytte er at Statkraft betaler 85 % av realisert overskudd fra den norske vannkraftvirksomheten og 25 % utbytte av realisert overskudd fra annen aktivitet. Realisert overskudd er resultatet før skatt, minus betalbar skatt og justert for urealiserte effekter og minoritetsinteresser. Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden inkluderes i realisert overskudd. Norsk vannkraftvirksomhet er definert i notene i regnskapet. Styret arbeider kontinuerlig med å tilpasse selskapets mål, strategi og risikoprofil til selskapets kapitalforhold. Statkrafts investeringer finansieres gjennom en kombinasjon av opptjent egenkapital, lån, nedsalg og egenkapital fra eieren. Se note 6 i konsernregnskapet for nærmere informasjon om selskapets styring av kapitalstruktur.

FRI OMSETTELIGHET

Aksjene i Statkraft AS kan i henhold til selskapets vedtekter kun eies av statsforetaket Statkraft SF.

FORETAKSMØTE OG GENERALFORSAMLING

Staten utøver sin myndighet som eier i foretaksmøte i Statkraft SF. I henhold til vedtektene i Statkraft SF, kan ikke Statkraft SF møte og avgi stemme i generalforsamlingen i Statkraft AS uten forutgående beslutning i foretaksmøtet. Foretaksmøtet og påfølgende generalforsamling holdes innen utgangen av juni hvert år. Riksrevisjonen og selskapets revisor er til stede i begge.

Før styret treffer vedtak i saker som antas å være av vesentlig betydning for foretakets/selskapets formål, eller som i vesentlig grad vil endre virksomhetens karakter, skal saken legges frem for eierdepartementet i henhold til statsforetaksloven.

VALGKOMITÉ

Statkraft SF og Statkraft AS har ingen valgkomité. Valg av eieroppnevnte styremedlemmer og styreleder i Statkraft SF skjer i foretaksmøte. Evaluering av styrets prestasjoner utføres av eieren av Statkraft SF. Statkraft SF og Statkraft AS har identiske styrever.

BEDRIFTSFORSAMLING OG STYRE, SAMMENSETNING OG UAVHENGIGHET

Statsforetaksloven fastsetter at statsforetak ledes av styre og konsernsjef. Med hjemmel i aksjeloven har Statkraft AS inngått avtale med de ansattes fagforeninger om at selskapet ikke skal ha bedriftsforsamling. Tre av styrets ni medlemmer velges av de ansatte med grunnlag i avtalen om at selskapet ikke skal ha bedriftsforsamling.

Staten legger vekt på kompetanse, kapasitet og mangfold ut fra selskapets egenart når staten velger personer i selskapets styre. Målet er at styret samlet sett representerer den ønskede kompetansen ut fra selskapets formål, virksomhetsområde, utfordringer og statens mål med eierskapet. Det legges blant annet vekt på å velge representanter med bred erfaring fra næringsliv og industriselskaper med forretningsmessige mål.

Stortinget har bestemt at stortingsrepresentanter ikke bør velges til verv i selskaper som er underlagt Stortingets kontroll. Det legges også til grunn at nye stortingsmedlemmer frasier seg slike verv og heller ikke velges til slike nye verv. Tilsvarende gjelder for statssekretærer.

Det er forskrifter som sier at embets- og tjenestemenn ansatt i et departement eller i sentraladministrasjonen for øvrig, som har saker vedrørende virksomheten som sitt saksområde, eller som er ansatt i et departement eller annet sentraladministrativt organ som regelmessig behandler saker av betydning for selskapet eller for vedkommende bransje, ikke er valgbar til styret i selskapet, se Meld. St. 6 (2022-2023). Konsernsjef og ledende ansatte i Statkraft er ikke medlem av styret i Statkraft.

Styremedlemmer velges normalt for en periode på to år og kan gjenvelges.

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

STYRETS ARBEID

Styret møtes vanligvis mellom åtte og ti ganger i året. Styrets leder sørger for at styret møtes så ofte som nødvendig. Styret har fastsatt en styreinstruks med retningslinjer for styrets arbeid og saksbehandling, som også inneholder en instruks for konsernsjefen. Instruksen definerer også konsernsjefens ansvar. Instruksjonene definerer konsernsjefens arbeidsområde, plikter og fullmakter mer konkret enn det som følger av loven.

Styret utarbeider en årlig plan for sitt arbeid med særlig vekt på mål, strategi, styring samt tilsyn av selskapets daglige drift og øvrige aktiviteter. Styret har en årlig strategisamling. Konsernsjefen utarbeider bakgrunns materialet til slike samlinger i form av strategiske, økonomiske og finansielle planer.

Styret sikrer at ledelsen informerer styret i datterselskaper om forhold som kan ha vesentlig betydning for vedkommende datterselskap. Styret evaluerer årlig sitt eget arbeid og sin egen kompetanse.

Styret monitorerer fremdriften knyttet til Statkrafts bærekraftstrategi samt de tilhørende prosesser og rapportering. Dette inkluderer mål og aktiviteter knyttet til klima-, miljø-, sosiale og menneskerettighetshensyn samt temaer om bærekraftig forsyningskjede. Styret tar hensyn til disse temaene i sine strategi-, risiko- og resultatdiskusjoner, og som en del av større investeringer og oppkjøp. En nærmere beskrivelse av dette finnes i kapittelet om Bærekraft og i Årsberetningen.

Styret har oppnevnt et kompensasjonsutvalg bestående av styrets leder og tre av styrets øvrige medlemmer. Utvalget forbereder styrets vurdering av konsernsjefens lønn og vilkår – i tillegg til prinsipielle spørsmål knyttet til lønnsnivå, incentivordninger, pensjonsvilkår, ansettelsesavtaler og lignende for ledende ansatte. Lønn til leder av konsernrevisjonen fastsettes av styret.

Styrets revisjonsutvalg består av fem av styrets medlemmer. Utvalget virker som forberedende organ i forhold til styrets forvaltnings- og tilsynsoppgaver knyttet til rapportering av bærekraft og finansiell informasjon, og minst ett av medlemmene i revisjonsutvalget skal ha erfaring fra utøvelse av regnskapsledelse, økonomiledelse eller revisjon.

Oversikt over medlemmenes deltakelse på styremøter er vist i note 38 i konsernregnskapet.

Statkraft gjør transaksjoner med selskaper som er nærstående til Statkrafts aksjonær, staten. Alle transaksjoner baseres på vanlige forretningsmessige vilkår og armlengdes prinsipp.

Styreinstruksen i Statkraft slår fast at et styremedlem eller konsernsjefen ikke må delta i behandling eller avgjørelser av spørsmål som har fremtredende personlig eller økonomisk særinteresse for vedkommende selv eller nærstående. Vedkommende skal på eget initiativ opplyse om enhver interesse han eller hun selv eller andre nærstående kan ha i avgjørelsen av en sak. Det samme følger av konsernets etiske regler.

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Helhetlig systematikk for internkontroll inkluderer blant annet etterlevelse av selskapets verdigrunnlag og retningslinjer for etikk og samfunnsansvar. Compliance-funksjonen, konsernrisikofunksjonen, konsernets «Investment Review Unit» (IRU) og internkontroll knyttet til finansiell rapportering er alle viktige funksjoner for å sikre at risikostyring og internkontroll er en integrert del av aktivitetene i Statkraft.

Risikostyring er en integrert del av alle aktiviteter i organisasjonen og i beslutningsprosessene. Ledere på alle nivåer i organisasjonen er ansvarlige for hensiktsmessig risikostyring. Risikostyringen er regulert gjennom mandater, kravdokumenter og retningslinjer. Oppfølging av risiko og risikohåndtering gjennomføres som en integrert del av daglig forretningsdrift.

Risikostyring og internkontroll er integrerte deler av styrets arbeid. For å sikre at Statkraft har implementert et hensiktsmessig og effektivt system for risikohåndtering og internkontroll skal styret:

- Gjennomgå konsernets viktigste risikofaktorer minst én gang i året
- Sørge for at styringsprinsipper, prosesser og systemer blir tilfredsstillende etablert, gjennomført og fulgt opp, blant annet gjennom behandling av rapporter oversendt styret av konsernsjef og internrevisjonen
- Påse at risikostyring og internkontroll integreres i konsernets strategi- og forretningsplaner og at disse blir etterlevd i henhold til kravene.

Statkrafts overordnede styringssystem, «The Statkraft Way», definerer konsernets «kjøreregler» og sikrer et godt kontrollmiljø for å oppfylle selskapets mål og intensjoner. The Statkraft Way er basert på ISO-prinsipper for ledelsessystemer for kvalitet og miljø.

Statkrafts styringsmodell har en risikobasert tilnærming til målsettinger, prioriteringer og oppfølginger på forretnings- og stabsområdet. Konsernets risikofunksjon er prosesseier for de overordnede rammene for risikostyring og overvåker Statkrafts samlede risiko på konsernnivå. Konsernets samlede risikoprofil konkluderes av konsernledelsen og rapporteres til styret. Konsernriskofunksjonen rapporterer til finansdirektøren.

Konsernrevisjon

Konsernrevisjonen er en uavhengig funksjon som rapporterer til styret og revisjonsutvalget og som bistår styret og ledelse med evalueringer av hvorvidt konsernets mest vesentlige risiki er tilstrekkelig håndtert og kontrollert. Formålet med konsernrevisjonen er å beskytte og fremme organisasjonens verdier ved å gi risikobaserte og objektive bekreftelser, råd og innsikt knyttet til organisasjonens prosesser for governance, risikostyring og internkontroll.

Internrevisjonene gjennomføres basert på en årlig plan. Revisjonsarbeidet gjennomføres i henhold til Internasjonale Standarder for Internrevisjon (IIA). Styret blir forelagt årsrapport fra konsernrevisjonen og vedtar revisjonsplanen for kommende år. Konsernrevisjonen presenterer også en halvårlig rapport til styrets revisjonsutvalg. Implementering av anbefalingene fra konsernrevisjonen følges opp jevnlig.

Lederen av konsernrevisjonen er ansvarlig for Statkrafts system for varsling av uetiske eller ulovlige forhold. Alle varsler skal adresseres til konsernrevisjonen som vil beslutte videre behandling av det aktuelle varselet. I tilfeller der en granskning er nødvendig, er dette lederen av konsernrevisjonen sitt ansvar.

Konsernrevisjon har full, fri og ubegrenset tilgang til alle Statkrafts dokumenter, fysiske eiendeler og personell som er relevant for å utføre sitt arbeid. Alle ansatte bes om å bistå konsernrevisjonen med å oppfylle sine roller og ansvar. Leder for konsernrevisjonen har fri og ubegrenset tilgang til styret og revisjonsutvalget. Revisjonsutvalget og konsernrevisjonen avholder minimum ett møte per år uten at noen fra konsernets administrasjon er til stede.

Internkontroll over finansiell rapportering

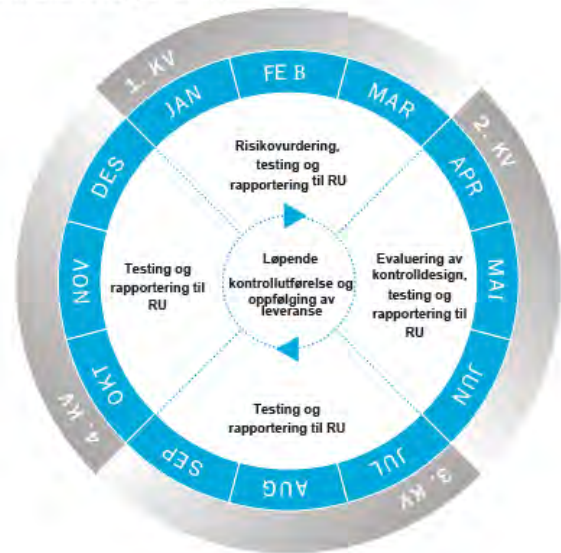
Konsernets finansdirektør har ansvar for prosessen knyttet til internkontroll over finansiell rapportering (ICFR) i Statkraft. ICFR-arbeidet er basert på COSO-rammeverket for internkontroll, publisert av Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission.

ICFR sikrer pålitelig og tidsriktig finansiell informasjon i måneds-, kvartals- og årsrapportene. Alle datterselskaper er pålagt å etterleve ICFR-kravene. Tilsvarende gjelder for tilknyttede selskap, felleskontrollerte driftsordninger og felleskontrollerte virksomheter hvor Statkraft er ansvarlig for bokføringen og den finansielle rapporteringen. Dersom en tredjepart er ansvarlig for bokføringen og den finansielle rapporteringen av det deleide

selskapet, skal det ansvarlige segmentet foreta kompensierende kontroller.

Aktivitetene knyttet til ICFR utføres i Statkrafts Governance, Risk and Compliance (GRC) system, BWISE. Ved bruk av BWISE er Statkraft til enhver tid i stand til effektivt å overvåke kontrollutførelse i hele konsernet.

Årlig prosess for internkontroll for finansiell rapportering



Hovedelementene i internkontrollprosessen er:

- Risikovurdering**
 Selskapets ICFR-nettverk foretar årlig en risikovurdering av konsernets risiko for feil i den finansielle rapporteringen. Formålet er å verifisere hvorvidt Statkraft har de nødvendige internkontrollene for å redusere risikoen tilstrekkelig.
- Evaluering av kontrolldesign**
 Prosess for å sikre at internkontrollene er effektivt designet og at risikonivået for identifiserte risikoen reduseres til et akseptabelt nivå.
- Test av kontrollutførelse**
 Kvaliteten på kontrollutførelsen og etterlevelse av kontrollbeskrivelsene blir testet kvartalsvis basert på stikkprøver for å sikre effektiv utførelse og kontinuerlig forbedring.
- Rapportering av ICFR til Revisjonsutvalget**
 Som en del av den kvartalsvise rapporteringen blir status på internkontroll rapportert til Revisjonsutvalget. I tillegg blir resultatet av den årlige gjennomgangen av kontrolldesign og operasjonell effektivitet rapportert til Revisjonsutvalget i 1. kvartal. Konklusjonen av den finansielle risikovurderingen presenteres til Revisjonsutvalget i 2. kvartal. Alvorlige brudd i ICFR-kravene blir rapportert.
- Kontinuerlig kontrollutførelse og oppfølging**
 Lederne er ansvarlige for etterlevelse av kontrollbeskrivelsene og ICFR-kravene. Ansvarlige ledere utfører årlig en evaluering av design og operasjonell effektivitet av alle kontroller.

System for å forebygge misligheter

Statkraft har et mislighetsforebyggende system for å forhindre og oppdage misligheter i forbindelse med innkjøp, regnskap, skatt og finansiering. I 2022 startet Statkraft med å vurdere mislighetsrisiko og implementere risikoreduserende tiltak i flere prosesser, som inntektsprosessen og IT. Fremover vil flere prosesser og områder velges ut basert på en risikobasert tilnærming for konsernet.

Hver prosesseier er ansvarlig for å vurdere risiko og etablere kontroller for å forebygge og avdekke misligheter. Metodikken er bygget på samme rammeverk og i samme GRC-system som for ICFR.

I tillegg har Statkraft etablert et analyseverktøy for finansielle prosesser og misligheter. Algoritmer er bygget på et utvalg kontroller basert på data fra SAP ERP-systemet. Formålet med disse kontrollene er å bistå med å avdekke misligheter og feil i regnskapsprosessene, og gi innsikt til internkontrollen og revisjonsutvalget.

Statkraft vil fortsette å jobbe med forebygging av misligheter og videreutvikling av analyseverktøyet.

GODTGJØRELSE TIL STYRET

Eier fastsetter godtgjørelse til styret. Godtgjørelsen er ikke resultatavhengig.

Aksjonærvalgte styremedlemmer har normalt ikke tilleggsoppgaver for selskapet. I den grad styrets medlemmer tar på seg oppgaver for selskapet, skal dette avklares med de øvrige styremedlemmene i forkant. Det er redegjort for godtgjørelser til styret i note 38 i konsernregnskapet og i en egen lederlønsrapport som publiseres årlig.

GODTGJØRELSE TIL LEDENDE ANSATTE

Statkraft følger statens retningslinjer for ansettelsesvilkår for ledere i statlige foretak og selskaper.

Styret vil bidra til en moderat, men konkurransedyktig utvikling av ledergodtgjørelsene i Statkraft. Styrets kompensasjonsutvalg forbereder styrets behandling av lønn til konsernsjef og konserndirektører i selskapet. Konsernsjefen og konserndirektørene godtgjøres med fastlønn og variabel lønn. Variabellønnsordningen har en maksimal utbetaling innenfor eiers retningslinjer. Inngåelse av pensjonsavtaler følger de til enhver tid gjeldende retningslinjer fra eier.

Styrets erklæring om lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte er vist i note 38 i konsernregnskapet. I tillegg offentliggjøres en egen lederlønsrapport årlig senest samtidig med ordinær generalforsamling.

INFORMASJON OG KOMMUNIKASJON

Styret har fastsatt retningslinjer for rapportering av finansiell og annen informasjon. Statkraft SF offentliggjør årsregnskap. Statkraft AS offentliggjør årlig tre kvartalsregnskap og ett årsregnskap.

Finansiell kalender, presse- og børsmeldinger, investorpresentasjoner, kvartals- og årsrapporter og annen relevant informasjon er gjort tilgjengelig på Statkrafts nettsider.

Statkraft legger vekt på å ha en åpen kommunikasjon med alle interessenter. Selskapets informasjon til eier, långivere og finansmarkedene skal gi tilstrekkelig informasjon til å kunne vurdere underliggende verdier og risiko i selskapet.

SELSKAPSOVERTAKELSE

Vedtektene i Statkraft AS fastsetter at aksjene i selskapet kun kan eies av Statkraft SF.

REVISOR

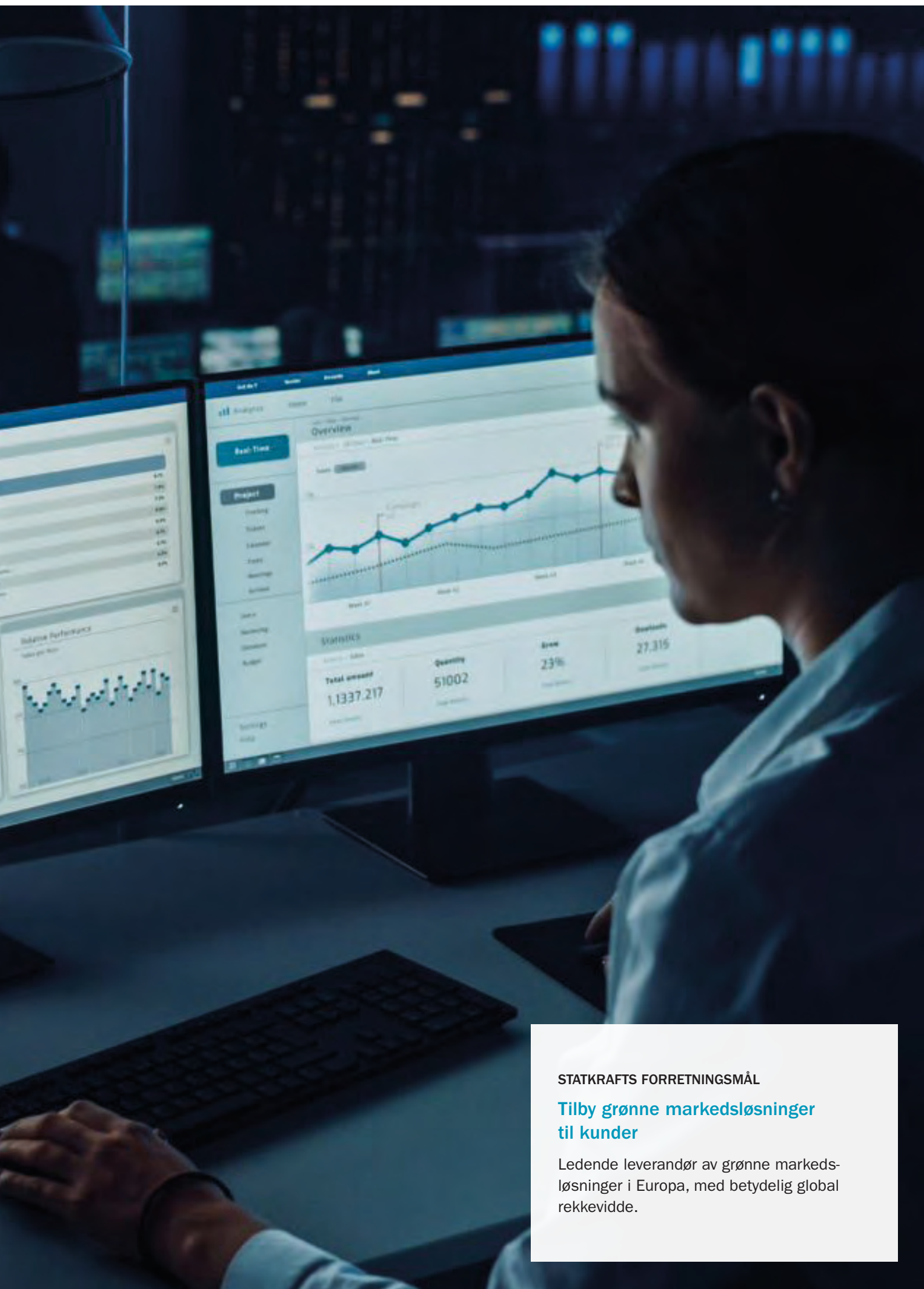
Foretaksrådet oppnevner revisor, etter forslag fra styret, og fastsetter revisors honorar. Statkraft SF og Statkraft AS bruker samme revisor. Revisor tjenestegjør inntil ny revisor oppnevnes.

Styret og revisor har minst ett møte i året uten at konsernsjef eller andre fra konsernets administrasjon er til stede. Revisjonsutvalget vurderer eksterntrevisors uavhengighet og har overordnet tilsyn av bruk av eksterntrevisor til rådgivning.

Som en del av den ordinære revisjonen presenterer revisor for sin revisjonsplan for revisjonsutvalget. Planen inkludert et sammendrag fra forrige år. Revisor rapporterer skriftlig til Statkrafts revisjonsutvalg om selskapets interne kontroll, anvendte regnskapsprinsipper, vesentlige estimater i regnskapet og eventuelle uenigheter mellom revisor og administrasjonen. Styret orienteres om hovedpunktene i rapporteringen fra revisor. Ved revisjonens slutt foretar revisor et oppsummeringsmøte med revisjonskomitéen.

Regnskap





STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Tilby grønne markedsløsninger til kunder

Ledende leverandør av grønne markedsløsninger i Europa, med betydelig global rekkevidde.

Regnskap konsern

Totalresultat

Statkraft SF konsern

Beløp i mill. kroner	Note	2022	2021
Resultatregnskap			
Salgsinntekter	4, 12	157 605	84 656
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	13, 21	7 159	-3 235
Andre driftsinntekter	14	1 408	1 555
Brutto driftsinntekter	4	166 173	82 976
Energikjøp	12	-91 131	-39 968
Overføringskostnader		-1 103	-1 723
Netto driftsinntekter	4	73 940	41 285
Lønnskostnader	16, 17	-7 510	-5 286
Avskrivninger	23, 24, 25	-4 622	-4 078
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	15, 23, 24	-907	3 403
Regulatoriske kostnader	18	-3 409	-1 375
Andre driftskostnader	19	-5 282	-4 188
Driftskostnader		-21 730	-11 524
Driftsresultat (EBIT)		52 210	29 761
Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	15, 26	531	1 686
Netto valutaeffekter	21	233	1 089
Renter og andre finansposter	5, 20, 21	5 883	244
Netto finansposter		6 116	1 333
Resultat før skatt		58 856	32 780
Skattekostnad	22	-30 221	-16 657
Resultat etter skatt		28 635	16 122
Herav ikke-kontrollerende interessers andel		624	558
Herav aksjonærer i morselskapets andel		28 011	15 565
UTVIDET RESULTAT			
Poster i utvidet resultat som vil reverseres over resultatet:			
Føringar mot utvidet resultat i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden		88	1
Resirkulering av valutaomregningseffekter knyttet til utenlandsk virksomhet avhendt i løpet av året		-2	-39
Valutaomregningseffekter		4 765	-2 473
Total		4 851	-2 511
Poster i utvidet resultat som ikke vil reverseres over resultatet:			
Endring i virkelig verdi på egenkapitalinstrumenter, etter skatt		-90	28
Estimatavvik pensjoner i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden		-23	28
Estimatavvik pensjoner, etter skatt		797	-312
Total		684	-257
Sum utvidet resultat		5 535	-2 767
Totalresultat		34 170	13 356
Herav ikke-kontrollerende interessers andel		777	564
Herav aksjonærer i morselskapets andel		33 393	12 792

Balanse

Statkraft SF konsern

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIENDELER			
Utsatt skatt	22	1 213	1 748
Immaterielle eiendeler	23	3 772	3 563
Varige driftsmidler	24, 25	120 889	114 567
Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	4, 26	18 645	14 771
Derivater	10	39 180	27 995
Øvrige finansielle anleggsmidler	17, 27	7 364	6 488
Anleggsmidler		191 062	169 132
Beholdninger	28	12 550	6 614
Fordringer	29	58 041	42 190
Finansielle plasseringer	10	629	661
Derivater	10	17 522	51 741
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkl bundne midler)	30	58 939	37 199
Omløpsmidler		147 682	138 406
Eiendeler		338 744	307 538
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital		48 250	48 250
Andre reserver		6 872	2 253
Opptjent egenkapital		68 435	49 890
Sum majoritet		123 557	100 393
Ikke-kontrollerende interesser		5 691	4 896
Egenkapital		129 248	105 289
Utsatt skatt	22	17 178	12 943
Pensjonsforpliktelser	17	2 927	3 892
Obligasjonslån og banklån	33	25 083	19 632
Leieforpliktelser	25, 33	1 687	1 861
Kontraksforpliktelser	32	3 736	4 052
Derivater	10	43 629	21 985
Andre langsiktige forpliktelser	31	3 974	3 283
Langsiktig gjeld		98 214	67 648
Sertifikatlån, obligasjonslån og banklån	33	12 310	18 942
Leieforpliktelser	25, 33	345	303
Kontraksforpliktelser	32	316	316
Betalbar skatt	22	26 366	14 527
Derivater	10	35 049	64 647
Andre kortsiktige forpliktelser	34	36 897	35 867
Kortsiktig gjeld		111 282	134 601
Egenkapital og gjeld		338 744	307 538

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Oppstilling over endringer i egenkapital

Statkraft SF konsern

Beløp i mill. kroner	Innskutt kapital	Sikringsreserver og resultatreserver andre aksjer ¹⁾	Valutaomregnings-effekter ²⁾	Sum annen reserve	Opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2020	48 250	-203	4 955	4 752	38 310	91 312	4 188	95 500
Resultat etter skatt	-	-	-	-	15 565	15 565	558	16 122
Sum utvidet resultat for perioden	-	24	-2 523	-2 499	-275	-2 773	6	-2 767
Totalresultat for perioden	-	24	-2 523	-2 499	15 290	12 792	564	13 355
Utbytte	-	-	-	-	-3 673	-3 673	-91	-3 763
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	-	-	-	-38	-38	133	95
Virksomhetssammenslutninger/avhendelser	-	-	-	-	-	-	101	101
Egenkapital 31.12.2021	48 250	-179	2 432	2 253	49 890	100 393	4 896	105 289
Resultat etter skatt	-	-	-	-	28 011	28 011	624	28 635
Sum utvidet resultat for perioden	-	15	4 603	4 618	764	5 382	153	5 535
Totalresultat for perioden	-	15	4 603	4 618	28 775	33 393	777	34 170
Utbytte	-	-	-	-	-10 214	-10 214	-312	-10 526
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	-	-	-	-15	-15	330	315
Egenkapital 31.12.2022	48 250	-164	7 035	6 872	68 435	123 557	5 691	129 248

¹⁾ Sikringsreserven for nettoinvesteringer utgjorde -321 millioner kroner i 2022 og 2021.

²⁾ Inkluderer 1290 millioner kroner relatert til inflasjonsjustering av tyrkiske enheter på grunn av hyperinflasjon i 2022. Sammenlignbare tall er ikke omarbeidet. Se note 23 og 24.

GENERELL INFORMASJON

Statkraft SF er et norsk statsforetak, stiftet og hjemmehørende i Norge. Statkraft SF er eiet 100 % av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet.

Statkrafts generalforsamling besluttet 28. juni 2022 å betale utbytte til eier på 10 214 millioner kroner. For inneværende år har styret foreslått å betale ut utbytte på 17 213 millioner kroner.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Foreslått utbytte ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.

Kontantstrømoppstilling

Statkraft SF konsern

Beløp i mill. kroner	Note	2022	2021
LIKVIDITETSENDRING FRA DRIFT			
Driftsresultat (EBIT)		52 210	29 761
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger	23, 24, 25	5 530	675
Gevinst/tap fra salg og fraregning av eiendeler		-226	-740
Urealiserte effekter inkludert i driftsresultat (EBIT)	21	-1 867	-2 362
Utbytte fra selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	26	1 154	571
Endringer i arbeidskapital		-1 525	859
Investeringer i utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som beholdninger (DS/DBS)		-2 792	-1 892
Kontantsikkerhet, marginkrav og forskuddsbetalinger tilknyttet opsjoner		2 815	3 311
Kontanteffekter fra driftsrelaterte valutaderivater		-296	-273
Effekter fra forskuddsbetalinger fra kunder		-316	-316
Betalte resultatskatter	12, 32	-14 519	-3 042
Andre endringer		70	-311
Likviditetsendring fra drift (A)		40 238	26 241
LIKVIDITETSENDRING FRA INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-8 041	-7 477
Salg av virksomhet, netto likviditetstilførsel	5	-	2 442
Kjøp av aksjer i datterselskap, netto likviditetsavgang	5	-269	-1 730
Lån og renter tilknyttet selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden		130	90
Salg av utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som beholdninger (DS/DBS)	5	1 537	822
Andre investeringer		-372	233
Likviditetsendring fra investeringer (B)		-7 015	-5 618
LIKVIDITETSENDRING FRA FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	33	25 711	14 735
Nedbetaling av gjeld	33	-28 071	-5 642
Kontantsikkerhet tilknyttet finansiering		-593	333
Betalte renter		-1 030	-565
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		1 000	158
Betalt utbytte til eier		-10 214	-3 673
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser		18	73
Likviditetsendring fra finansiering (C)		-13 178	5 420
Netto endring i likvider gjennom året (A)+(B)+(C)		20 045	26 041
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende		1 696	-34
Bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01	30	37 199	11 193
Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12 ¹⁾	30	58 939	37 199
- herav bankinnskudd, kontanter og lignende i selskaper rapportert som felles drift		190	281
Ubenyttede kommiterte kredittlinjer		13 668	9 167
Ubenyttet kassekreditt		2 245	2 251
Bundne midler	30	332	342

¹⁾ Per 31. desember 2022 er 3,3 milliarder kroner fra Baltic Cable inkludert. Se note 35.

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Kontantstrømoppstilling fortsettelse

Avstemming av investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler i kontantstrømoppstillingen mot investeringer i note 4:

	2022	2021
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler i kontantstrømoppstillingen	8 041	7 477
Balansførte lånerenter	293	136
Balansførte fjerningsforpliktelser	525	138
Tilgangene uten kontanteffekt fra bruksretteeiendeler	300	1 083
Tidsforskjeller mellom balanseførings- og betalingstidspunkt	-1 261	-1 001
Investeringer i økt kapasitet, vedlikehold og andre investeringer i note 4	7 899	7 833

Avstemming av kjøp av aksjer i datterselskap, netto likviditetsavgang i kontantstrømoppstillingen mot total anskaffelseskostnad fra oppkjøp i note 5

	2022	2021
Kjøp av aksjer i datterselskap, netto likviditetsavgang i kontantstrømoppstillingen	269	1 730
Betinget vederlag fra oppkjøp inneværende år som ikke er betalt	101	5
Betinget vederlag fra tidligere perioders oppkjøp betalt i inneværende år	-68	-32
Justering av eksisterende eierandeler til virkelig verdi relatert til oppkjøp (uten kontanteffekt)	-	21
Deltakelse i emisjon uten kontanteffekt for konsernet	-	191
Bankinnskudd, kontanter og lignende i oppkjøpte selskaper	1	139
Oppkjøp av ikke-kontrollerende interesser ikke inkludert i note 5 (ingen endring i kontroll)	-	-79
Total anskaffelseskostnad fra oppkjøp i note 5	303	1 973

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden.

Drift Endringer i arbeidskapital knytter seg til beholdninger, kortsiktige rentefrie fordringer og kortsiktig rentefri gjeld. Urealiserte verdiendringer og reklassifiseringer er ikke inkludert i endringer i arbeidskapital. Det samme gjelder forskuddsbetalinger eller påløpte kostnader som på et tidspunkt blir balansført som varig driftsmiddel.

Investeringer Kjøp/salg av virksomhet inkluderer beholdningen av bankinnskudd, kontanter og lignende i investeringsobjektet som innregnes/fraregnes. Denne effekten vises således netto sammen med kontantvederlaget i transaksjonen. Kontantstrømmer fra nedbetaling av lån som er en del av en aksjesalgssavtale etter salg av selskaper presenteres sammen med kontanter mottatt fra salg av aksjer som en del av salg av virksomhet under Likviditetsendringer fra investeringer.

Finansiering Rentebetalinger fra rentederivater, som benyttes for å styre konsernets gjeldsportefølje, presenteres som betalte renter. Kontanteffekter fra valutaderivater, som er definert som en del av gjeldsporteføljen, presenteres som nedbetaling av gjeld. Betalingene av både leieforpliktelsens hovedstol og rentedel etter IFRS 16 er inkludert i finansieringsaktiviteter, som henholdsvis nedbetaling av gjeld og betalte renter.

Kontantstrømmer relatert til forretningsmodellen Utvikle-Selge/Utvikle-Bygge-Selge (DS/DBS):

Kontantstrømmer innenfor forretningsmodellen DS/DBS i segmentet Europa har i hovedsak sitt opphav i enten likviditetsavgang som en følge av investeringer i utviklings- og byggeprosjekter eller likviditetstilførsel fra salg av prosjekter. Disse presenteres som følger:

- Likviditetsavgang tilknyttet investeringer i pågående utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som Beholdninger (DS/DBS) presenteres under Likviditetsendring fra drift.
- Likviditetstilgang fra salg av aksjer i tilsvarende prosjekt presenteres som Salg av utviklings- og byggeprosjekter klassifisert som Beholdninger (DS/DBS) under Likviditetsendring fra investering.

Se også note 1.

Noter

Statkraft SF Konsern

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt		Side	Balanse		Side
Note 1	Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper	107	Note 23	Immaterielle eiendeler	152
Note 2	Klimarisiko, estimater og skjønnsmessige vurderinger	110	Note 24	Varige driftsmidler	153
Note 3	Hendelser etter balansedagen	112	Note 25	Leieavtaler	156
Note 4	Segmentinformasjon	112	Note 26	Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger	159
Note 5	Virksomhetssammenslutninger og andre transaksjoner	118	Note 27	Øvrige finansielle anleggsmidler	162
Finansielle risiko og instrumenter			Note 28	Beholdninger	163
Note 6	Styring av kapitalstruktur	121	Note 29	Fordringer	165
Note 7	Markedsrisiko i konsernet	121	Note 30	Bankinnskudd, kontanter og lignende	166
Note 8	Analyse av markedsrisiko	123	Note 31	Andre langsiktige forpliktelser	167
Note 9	Kreditrisiko og likviditetsrisiko	125	Note 32	Kontraktsforpliktelser	167
Note 10	Finansielle instrumenter	127	Note 33	Rentebærende gjeld	168
Note 11	Regnskapsmessig sikring	132	Note 34	Andre kortsiktige forpliktelser	168
Resultatregnskap			Andre opplysninger		
Note 12	Salgsinntekter og energikjøp	133	Note 35	Tvistesaker, betingede utfall og usikre skatteposisjoner	169
Note 13	Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	137	Note 36	Pantstillelser, garantiansvar og forpliktelser	171
Note 14	Andre driftsinntekter	138	Note 37	Honorar til ekstern revisor	171
Note 15	Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	139	Note 38	Ytelser til ledende ansatte og styret	172
Note 16	Lønnskostnader og antall årsverk	141	Note 39	Nærstående parter	176
Note 17	Pensjoner	142	Note 40	Konsoliderte selskaper	177
Note 18	Regulatoriske kostnader	144			
Note 19	Andre driftskostnader	144			
Note 20	Finansposter	145			
Note 21	Urealiserte effekter innregnet i resultatregnskapet	145			
Note 22	Resultatskatter	146			

Note 1 Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

GENERELL INFORMASJON

Statkraft SF er et norsk statsforetak, stiftet og hjemmehørende i Norge. Statkraft SF er eiet 100 % av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet. Hovedkontoret ligger i Oslo og selskapet har gjeldsinstrumenter notert på Oslo Børs og Irish Stock Exchange.

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og tolkninger utgitt av International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) som er godkjent av EU og videre krav i Regnskapsloven.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med unntak av noen finansielle instrumenter, derivater, visse miljøsertifikater og enkelte elementer i netto pensjonsmidler som er vurdert til virkelig verdi på balansedagen.

Historisk kost er generelt basert på virkelig verdi av vederlaget som er gitt ved anskaffelsen av eiendeler og tjenester.

Virkelig verdi er definert som den prisen som ville blitt mottatt for å selge en eiendel eller betalt for å overføre en forpliktelse i en velordnet transaksjon mellom markedsaktører på måletidspunktet. Målingen av virkelig verdi er betinget av hvorvidt det er tilgjengelige markedspriser eller om andre verddivurderingsteknikker er lagt til grunn. Ved fastsettelsen av virkelig verdi skal ledelsen bruke antakelser som markedsaktører ville ha brukt i en tilsvarende vurdering. Måling og presentasjon av eiendeler og gjeld vurdert til virkelig verdi ved avleggelsen av konsernregnskapet er basert på disse prinsippene med unntak av måling av virkelig verdi fratrukket salgskostnader etter IAS 2 Beholdninger og ved beregning av bruksverdi etter IAS 36 Verdifall på eiendeler.

Regnskapsprinsipper som er gjennomgående for hele konsernregnskapet er beskrevet i denne noten mens de resterende regnskapsprinsippene er beskrevet i de relaterte notene. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår.

Beskrivelse av regnskapsprinsipper ellers i konsernregnskapet utgjør, sammen med beskrivelsen av prinsipper i denne noten, helheten av regnskapsprinsipper for konsernregnskapet:

• Kontantstrømoppstilling	
• Oppstilling over endringer i egenkapital	
• Segmentinformasjon	Note 4
• Virksomhetssammenslutninger og andre transaksjoner	Note 5
• Finansielle instrumenter	Note 10
• Regnskapsmessig sikring	Note 11
• Salgsinntekter og energikjøp	Note 12
• Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	Note 13
• Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	Note 15
• Pensjoner	Note 17
• Resultatskatter	Note 22
• Immaterielle eiendeler	Note 23
• Varige driftsmidler	Note 24
• Leieavtaler	Note 25
• Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger	Note 26
• Øvrige finansielle anleggsmidler	Note 27
• Beholdninger	Note 28
• Fordringer	Note 29
• Bankinnskudd, kontanter og lignende	Note 30
• Andre langsiktige forpliktelser	Note 31

KONSOLIDERINGSPRINSIPP

Konsernregnskapet består av regnskapet til morselskapet og dets datterselskaper. Et datterselskap er en investering der Statkraft har makt til å styre både finansielt og operativt (kontroll). Statkraft oppnår kontroll når Statkraft har muligheten til å påvirke variabel avkastning gjennom sin innflytelse over selskapet det er investert i. Kontroll oppnås enten gjennom eierskap som innebærer mer enn 50 prosent av stemmeretten og/eller gjennom avtaler inngått med andre aksjonærer. Statkraft konsoliderer datterselskap fra og med det tidspunkt kontroll oppnås og inntil det tidspunkt når kontroll opphører. Dersom det er nødvendig, justeres datterselskapenes regnskaper slik at de er i tråd med konsernets regnskapsprinsipper. Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

Investeringer i felleskontrollerte ordninger og tilknyttede selskaper

Statkraft klassifiserer sine investeringer basert på en analyse av graden av kontroll og de underliggende fakta og omstendigheter. Dette inkluderer en vurdering av stemmeandel, eierstruktur og relative styrkeforhold, kjøps- og salgsrettigheter kontrollert av Statkraft og andre aksjonærer. Vurderingen gjøres per investering. Ved endringer av underliggende fakta og omstendigheter må det vurderes hvordan investeringen skal klassifiseres.

Felles drift er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Ved felles drift krever beslutninger knyttet til relevante aktiviteter enstemmig samtykke fra deltakerne som deler kontroll. Felles drift er innregnet i konsernregnskapet i samsvar med Statkrafts eierandeler i ordningens eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Den forholdsmessige andelen av gevinster og tap som oppstår fra konserninterne transaksjoner mellom enheter og enheter i felles drift elimineres.

Tilknyttede selskaper er selskaper eller enheter hvor Statkraft har betydelig innflytelse. **Felles virksomheter** er selskaper eller enheter hvor Statkraft har felles kontroll med en eller flere andre investorer. Ved felles virksomhet krever beslutninger knyttet til relevante aktiviteter enstemmig samtykke fra deltakerne som deler kontroll. Andeler i tilknyttede selskaper og felles virksomheter innregnes etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og presenteres som investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden under anleggsmidler. Konsernets andel av selskapets resultat etter skatt presenteres som resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

Note 1 fortsettelse

PRINSIPPER KNYTTET TIL FORRETNINGSMODELLEN UTVIKLE-SELGE / UTVIKLE-BYGGE-SELGE (DS/DBS)

En av forretningsmodellene i segmentet Europa har som mål å utvikle og bygge landbasert vind- og solkraft med videresalg enten før, samtidig eller rett i etterkant av ferdigstillelse. Forretningsmodellen innebærer etablering av flere nye regnskapsprinsipper som påvirker flere noter. Prinsippene er som følger:

Gevinster eller tap fra salg av aksjer De fleste prosjekter er organisert i separate legale enheter. Gevinster ved salg presenteres som andre driftsinntekter og tap som andre driftskostnader. Se note 14 og 19.

Klassifisering av inngående kontantstrømmer fra salg av aksjer er beskrevet i kontantstrømoppstillingen.

Kraftverk Vind- og solkraftkraftverk som blir bygd med formål om videresalg blir presentert som Beholdninger. De separate legale enhetene er vanligvis motparter i leiekontrakter knyttet til landområder. Leieforpliktelsen og den tilhørende bruksretteeie delen er regnskapsført i henhold til IFRS 16 Leieavtaler og adskilt fra beholdninger. Se note 28, 24 og 25.

Totalentreprise for prosjektering, innkjøp og bygging (engineering, procurement and construction (EPC)) Inntekter fra kontrakter for totalentreprise for prosjektering, innkjøp og bygging inneholder en enkelt leveringsforpliktelse som oppfylles over tid. Inntektene og kostnadene blir innregnet basert på framdrift i prosjektet. Se note 12.

Tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold Inntekter fra kontrakter på tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold av eiendeler som eies av en tredjepart knytter seg vanligvis til leveringsforpliktelser som oppfylles over tid. Se note 12.

Kraftsalg før nedslag Hvis byggingen av et kraftverk som er en del av DS/DBS-forretningsmodellen blir fullført før nedslag vil kraftverket produsere kraft. Disse inntektene presenteres som salgsinntekter. Kostnader knyttet til kraftproduksjonen presenteres som andre driftskostnader. Se note 12.

SAMMENLIGNINGSTALL OG REKLASSIFISERINGER

I 2022 har Statkraft endret segmentstruktur. Sammenligningstallene er endret. Se note 4 for mer informasjon.

I 2022 har Statkraft implementert nye IT-systemer som har forbedret datauttrekk som kreves for å identifisere finansielle instrumenter som skal nettes i balanseoppstillingen. Systemene har gitt økt nøyaktighet og har medført en økning i antall instrumenter som nettes. Måleenheten for nettoppresentasjonsformål er hver enkel individuelle konstanstrøm. Ettersom det ikke er teknisk mulig å gjøre datauttrekkene tilbake i tid, har ikke sammenligningstallene blitt endret.

UTENLANDSK VALUTA

Datterselskapene avlegger sine regnskaper i det enkelte selskapets funksjonelle valuta, normalt den lokale valuta i landet der selskapet driver sin virksomhet.

Morselskapet har norske kroner som sin funksjonelle valuta, som også er den valuta konsernregnskapet er presentert i. Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet omregnes utenlandske datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles virksomheter til norske kroner etter dagskursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs per 31. desember, og resultatregnskapet er omregnet ved bruk av månedlige gjennomsnittskurser gjennom året. Omregningseffekter som oppstår føres mot utvidet resultat og innregnes først i resultatet ved salg av eierandeler i utenlandske selskaper.

Omregningseffektene som er resirkulert til resultatregnskapet presenteres som en del av gevinsten eller tapet ved salg eller avhendelse. Den delen av omregningseffektene som er knyttet til minoritetsinteresser, blir ikke resirkulert til resultatregnskapet.

Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til den funksjonelle valutaen ved bruk av valutakursene på transaksjonstidspunktet. Valutagevinster og tap som følge av oppgjør av slike transaksjoner og fra omregning til balansedagens valutakurser av monetære eiendeler og forpliktelser i utenlandsk valuta, regnskapsføres i resultatregnskapet.

HYPERINFLASJON I TYRKIA

Den tyrkiske økonomien har blitt definert som hyperinflatert siden andre kvartal 2022. Fra 1. januar 2022 har ikke-monetære eiendeler og forpliktelser målt til historisk kost i de tyrkiske selskapene blitt målt på nytt fra oppkjøpstidspunktet. Anvendelsen av IAS 29 reflekterer tapt kjøpekraft målt i tyrkiske lira. Statkraft har brukt konsumprisindeksen som publiseres av Turkish Statistical Institute i anvendelsen av IAS 29. Indeksen var 686.95 i desember 2021 og 1128.45 i desember 2022. Effekten er hovedsaklig en remåling som øker varige driftsmidler med 1318 millioner kroner. En tilsvarende endring etter skatt på 1290 millioner kroner er ført i utvidet resultat.

KLASSIFISERING SOM KORTSIKTIG/LANGSIKTIG

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert eller oppgjort innen 12 måneder etter balansedagen. Første års avdrag på langsiktig gjeld presenteres som kortsiktig gjeld. Utviklings- og byggeprosjekter, samt prosjekter i drift innenfor virkeområdet til IAS 2 Beholdninger presenteres alltid som kortsiktige. For finansielle instrumenter målt til virkelig verdi er måleenheten for presentasjonsformål den enkelte kontrakt. Derivater med løpende leveranser vurderes basert på kontraktens siste leveranse. For kontrakter som presenteres netto i balanseoppstillingen er måleenheten den enkelte kontantstrøm siden kontrakten allerede er disaggregert for nettoppresentasjonsformål. Se note 10.

Note 1 fortsettelse

INNFØRING AV NYE OG ENDREDE REGNSKAPSSTANDARDER

I 2022 er følgende nye og endrede regnskapsstandarder blitt innført. Dette gjelder følgende standarder:

- Årlige forbedringer av IFRS-standarder 2018-2020
- Referanser til det konseptuelle rammeverket (endringer i IFRS 3)
- Tapskontrakter – kostnader ved fullføring av en kontrakt (endringer i IAS 37)
- Eiendom, anlegg og utstyr: inntekter før tiltenkt bruk (endring i IAS 16)

Implementeringseffekten av de øvrige regnskapsstandardene har ikke hatt vesentlig effekt på konsernregnskapet.

FØLGENDE REVIDERTE IFRS-STANDARDER HAR BLITT VEDTATT, MEN ENNÅ IKKE TRÅDT I KRAFT, OG I NOEN TILFELLER IKKE VEDTATT AV EU

- Klassifisering av forpliktelser som kort- eller langsiktige (endringer i IAS 1)
- Opplysninger om regnskapsprinsipper (endringer i IAS 1 samt IFRS practice statement 2)
- IFRS 17 Forsikringskontrakter
- Definisjonen av regnskapsestimater (endring i IAS 8)
- Utsatt skatt knyttet til eiendeler og forpliktelser som stammer fra en enkelt transaksjon (endring i IAS 12)

Statkraft forventer ikke at implementering av disse endringene vil innebære vesentlige effekter for konsernet i kommende perioder.

Note 2 Klimarisiko, estimater og skjønsmessige vurderinger

INTRODUKSJON

Bruk av rimelige estimater og utøvelse av skjønsmessige vurderinger er kritiske elementer ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. På grunn av den iboende usikkerheten som kjennetegner energiselskapenes virksomhet, påvirkes anvendelsen av regnskapsprinsipper, driftsresultat, kontantstrøm og balansestørrelser i årsregnskapene av ledelsens bruk av skjønn.

Ledelsen baserer sine estimater på historiske hendelser samt andre ulike forutsetninger som, omstendighetene tatt i betraktning, synes å være rimelige. I 2022 har klimarisiko blitt enda viktigere når ledelsen utøver sitt skjønn knyttet til estimater og vurderinger. Statkraft reviderer kvartalsvis sitt syn på langsiktige kraftpriser som brukes for investeringsbeslutninger og nedskrivningsvurderinger.

Regnskapsestimater, vurderinger og forutsetninger innebærer en risiko for vesentlige endringer i etterfølgende perioder. Endringer i regnskapsestimater resultatføres i den perioden estimatet bli oppdatert. I noen tilfeller vil en endring påvirke både innværende og fremtidige perioder.

OMRÅDER MED BETYDELIG ESTIMATUSIKKER HET OG SKJØNNMESSIG VURDERING

Usikre energimarkeder

Gjennom i 2022 har situasjonen i energimarkedene vært ekstraordinær. Reduksjonen av gassleveranser fra Russland har økt risikoen og usikkerheten i de globale energimarkedene. Gjennom 2022 har kraftprisene økt til historisk høye priser og har samtidig vært svært volatile. Dette har medført høyere usikkerhet knyttet til regnskapsestimater og risikoen for endringer i bokførte verdier av langsiktige ikke-finansielle eiendeler og energikontrakter i etterfølgende perioder. Disse risikoene er nærmere beskrevet i *Statkrafts forventede langsiktige kraftpris (LPF)* og *Måling av virkelig verdi av kraftkontrakter*.

Den økte risikoen knyttet til volatilitet i energipriser har ført til en vesentlig økning i marginkrav til energibørsene. Statkraft har håndtert denne økte likvidetsrisikoen ved å redusere sine posisjoner i børshandlede fremtidskontrakter, samt gjennomført tiltak for å sikre likviditeten ved å ha et høyere nivå på kontantbeholdningen.

Risiki og usikkerhet kan også oppstå som en følge av regulatoriske endringer. Flere europeiske land har innført prisreguleringer eller skatter i ulike former og med ulik varighet. Med unntak av Albania og Norge har ikke disse endringene medført vesentlige følger for Statkrafts virksomheter eller på regnskapet for 2022. Se note 18.

Statkrafts forventede langsiktige kraftpris (LPF)

En av de viktigste forutsetningene som legges til grunn når ledelsen skal fatte forretningsmessige avgjørelser er forventning om den langsiktige kraftprisen samt forventningen til utviklingen i markedet. I tillegg er disse forutsetningene kritisk informasjon for ledelsen relatert til prosesser knyttet til deler av årsregnskapet, som for eksempel:

- | | |
|---|-------------|
| • Allokering av virkelig verdi ved oppkjøp | Note 5 |
| • Vurdering av nedskrivning av varige driftsmidler | Note 15, 24 |
| • Vurdering av nedskrivning av immaterielle eiendeler | Note 15, 23 |
| • Vurdering av nedskrivning av selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden | Note 15, 26 |

Statkraft oppdaterer årlig forventningen til utviklingen i langsiktige kraftpriser samt markedsutviklingen i de geografiske områdene hvor Statkraft har virksomhet. Denne oppdateringen er et resultat av en kontinuerlig prosess som omfatter overvåkning, tolkning og analyse av globale og lokale trender som vil kunne påvirke fremtidige markeder og inntekter. Oppdateringen gir grunnlag for både strategiske beslutninger og ledelsens forventninger til fremtidige priser og inntekter som eiendelene vil generere i perioden etter 2030. Siste oppdatering ble gjort i mai 2022 (LPF 22).

Normalt er det bare prisene i den korte (2022-2026) og mellomlange (2027-2030) perioden som oppdateres kvartalsvis, noe som følger av endringer i fremtidspriser for fossile energikilder og eventuelle nye vurderinger av grunnlagsdata frem til innværende år +7 (2029). Markedsusikkerheten som har blitt observert gjennom året i den korte og mellomlange perioden har ikke medført noen endring av Statkrafts forventede kraftpriser etter 2030. Statkraft har vurdert at markedsuroen ikke er et langsiktig nedskrivningssignal, men heller et resultat av kortsiktige svingninger som reflekteres i den fremtidige priskurven.

En fundamental tilnærming legges til grunn for å analysere markedet. Slike analyser inkluderer blant annet:

- Kostnadsnivå til konkurrerende teknologier og brensel
- Fremtidig energibalanse inkludert påvirkning fra klimaendringer
- Politiske reguleringer
- Teknologisk utvikling for å redusere utslipp av klimagasser

Prosessten er ledet og drevet av en gruppe eksperter på tvers av organisasjonen. Hovedresultatene blir sammenlignet med eksterne referanser og større avvik blir forklart. Prosessen søker å sikre konsistens og komme frem til et balansert syn både på markedet og fremtidige kraftpriser.

Konsernledelsen danner sitt syn ved å være involvert i prosessen og inviteres i tillegg til både å bidra med innspill, men også å utfordre informasjon og scenarier som legges til grunn i analysen som siden vil benyttes ved verddivurdering av eiendeler og i andre strategiske vurderinger. Basert på ekspertmiljøenes anbefalinger godkjenner konsernledelsen de årlige langsiktige prisforventningene på kraft og tilhørende syn på markedsutviklingen.

Note 2 fortsettelse

Klimaendringers påvirkning på LPF

De langsiktige analysene av energibransjen er basert på et spesifikt globalt klimascenario. I tillegg tas det hensyn til regionale klimaambisjoner i estimeringen av fremtidige kraftmarkeder. Norden vurderes som det viktigste markedet for Statkraft. For denne regionen og enkelte andre land er klimaendringenes forventede påvirkning på vær og tilsig inkludert i forutsetningene som brukes for å lage den langsiktige prisprognosen. Arbeidet for å vurdere påvirkningen på tilsig fra klimaendringer i andre land og områder er fortsatt under utvikling.

I det scenariet Statkraft bruker er det lagt til grunn en antakelse om en global oppvarming på 2,0-2,2 grader Celsius. Dette er det scenariet som Statkraft har vurdert som mest sannsynlig. Utfall av kjente revisjoner som «EU Waterframework Directive» og konsesjonsrevisjoner for vannkraftverk er hensyntatt i Statkrafts modeller for forventet langsiktig kraftpris.

I Europa, særlig Tyskland, vil gasskraftverk spille en nøkkelrolle for å balansere kraftnettet. Etter hvert som gasspriser normaliseres, vil høyere pris på utslippsskvoter medføre en reduksjon i kullkraft og økning i gasskraft. Dette vil gi lavere utslipp for Europa totalt sett, samtidig som at Statkraft forventer høyere produksjon fra sine gasskraftverk. Innen 2040 må Statkrafts gasskraftverk enten fases ut, tilføres teknologi for karbonfangst og lagring eller bruke innsatsfaktorer med lave karbonutslipp, som for eksempel grønt hydrogen, for å kunne nå sine mål for karbonnøytralitet. Gjenværende levetid for gasskraftverkene er 12-15 år.

Fysisk risiko fra klimaendringer

Risiko for fysiske skader på grunn av klimaendringer vil øke i tiden fremover. Vannkraft utgjør en vesentlig del av Statkrafts energimiks (77 %), hvor en stor del er i Norge. En suksessfaktor for ansvarlig vanddisponering blir å mest mulig nøyaktig estimere nedbør og tilsig for å håndtere risiko for tørke eller flom, samtidig som man ønsker å optimere kraftproduksjonen og overholde krav til minstevannsføring. Statkraft investerer i dammer og vannveier for å øke robustheten knyttet til disse risikoene. Risikoen for store ulykker eller ødeleggelser vurderes likevel som lav.

Måling av virkelig verdi av kraftkontrakter

I tillegg til det som er nevnt over utøves det betydelig skjønn ved verdsettelse av konsernets langsiktige kraftkjøps- og kraftsalgskontrakter som er kategorisert på nivå 3 i virkelig verdi-hierarkiet. Estimert virkelig verdi av eiendeler og forpliktelse er basert på vederlaget som kunne blitt oppnådd på rapporteringstidspunktet. Når verdsettelsen av virkelig verdi ikke kan understøttes av observerbare markedsdata, benyttes ulike modeller og verdsettelsesmetoder. Forutsetninger og data som legges til grunn er verifisert mot observerbar markedsinformasjon når slik informasjon er tilgjengelig. Slik informasjon vil alltid være forbundet med usikkerhet, spesielt i de tilfeller når sammenlignbare markedstransaksjoner ofte ikke eksisterer.

Den økte volatiliteten i energipriser, både i spot- og fremtidsmarkedene, har medført økt usikkerhet knyttet til måling av virkelig verdi for energikontrakter. Statkraft har observert redusert likviditet i børskontrakter i 2022, noe som har medført ytterligere analyser av hvorvidt de observerbare prisene er representative og relevante for verdsettelsesmodellene. Analysene har ikke medført noen vesentlige endringer i Statkrafts verdsettelsesmodeller eller prinsipper.

Netto realiserbar verdi av beholdninger

Statkraft utvikler og bygger kraftverk med formål om videresalg i forkant av eller ved ferdigstilling (forretningsmodellen DS/DBS). Slike eiendeler presenteres som beholdninger og måles til det laveste av kostpris og netto realiserbar verdi. Den netto realiserbare verdien er estimert salgspris under ordinære markedsforhold fratrukket estimerte kostnader for ferdigstilling samt estimerte nødvendige salgskostnader. Betydelig skjønn utøves for å fastsette salgsprisen ettersom markedspriser på sammenlignbare eiendeler ikke alltid er tilgjengelige. Statkraft har en intern ekspertorganisasjon med kunnskap om de lokale markedene som legges til grunn for å estimere salgsprisen. Dersom markedspriser ikke er tilgjengelige brukes en modell hvor man benytter Statkrafts forventede langsiktige kraftpriser når man neddiskonterer fremtidige kontantstrømmer. Se note 1.

Ulike sensitiviteter er opplyst i:

- Markedsrisiko i konsernet Note 8
- Finansielle instrumenter Note 10
- Nedskrivninger Note 15

I tillegg til dette utøves det betydelig skjønn ved vurdering av regnskapsførte verdier på følgende områder:

- Pensjoner Note 17
- Utsatt skattefordel Note 22
- Varige driftsmidler (levetid) Note 24

SKJØNN VED ANVENDELSE AV REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkrafts virksomhet kjennetegnes ved at det er behov for ledelsens utøvelse av skjønn ved vurderingen av hvilke regnskapsprinsipper som skal anvendes på betydelige regnskapsposter. Ledelsens bruk av skjønn har betydelig innflytelse på Statkrafts konsernregnskap. Aktuelle områder er:

- Klassifisering av energikontrakter Note 10
- Klassifisering av salgsinntekter Note 12
- Klassifisering av regulatoriske kostnader og skatter Note 18/22
- Klassifisering av investeringer i fellesskap med tredjepart Note 26

Note 3 Hendelser etter balansedagen

Den 17. januar 2023 signerte Statkraft en avtale med Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) om å selge en 50 % eierandel i Statkrafts havvindportefølje i Irland. Avtalen med CIP inkluderer de tre fasene i North Irish Sea Array (NISA) og Bore Array. Utvikling og bygging av disse prosjektene forventes å kreve samlede investeringer fra Statkraft og CIP på mer enn 40 milliarder kroner innen 2030. Transaksjonen slutføres til visse vilkår.

Den 10. februar 2023 signerte Statkraft en avtale med føderale myndigheter i Brasil. Se note 35 for mer informasjon.

Note 4 Segmentinformasjon

GENERELL INFORMASJON

Statkraft er organisert i fem forretningsområder og to stabsområder. Forretningsområdene er Norden, Europa, Internasjonal, Marked og Nye energiløsninger. Stabsområdene er Konsernstaber og Finans og IT.

Forretningsområdene skal, innenfor sine respektive ansvarsområder, jobbe mot Statkrafts strategiske, finansielle og øvrige mål, som blir rapportert gjennom segmentstrukturen. Målene er definert via nøkkeltall.

Aktivitetene i forretningsområdene er allokert og presentert i de respektive segmentene.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Segmentrapporteringen er basert på underliggende tall. Tabellen på neste side viser en avstemming mellom IFRS og underliggende tall for konsernet. Nærmere omtale av underliggende tall er beskrevet i Alternative resultatmål.

Se note 12 for informasjon om inntekter per kategori og geografi.

Segmentenes eiendeler inkluderer ikke utsatt skattefordel, forskuddsbetalt inntektsskatt, valuta- og rentederivater, påløpte renter, kortsiktige rentebærende fordringer (unntatt lån til investeringer etter egenkapitalmetoden), kortsiktige finansielle plasseringer og bankinnskudd, kontanter og lignende.

I 4. kvartal 2022 implementerte Statkraft en ny segmentstruktur, som samsvarer med konsernets oppdaterte strategi samt ny konsernledelsesstruktur. Med ny organisasjon har Statkraft som mål å:

- Styrke markedsorientert tilnærming og ledelse innen landene med klare geografiske mandater for å tilrettelegge for koordinering på tvers av aktiviteter innen land/markedsnivå.
- Klargjøre for på økt vekst – med mål om å utvikle 4 GW/år innen 2030 innen vind- og solkraft på land, utvide kapasiteten i vannkraftporteføljen, innta en industriell rolle innen havvind med mer.
- Forberede oppskalering av nye teknologier som grønt hydrogen, biodrivstoff og elbillading med økt ledelsesfokus.

På dette grunnlaget er de nye segmentene nå mer geografisk orientert, og derfor er følgende hovedendringer gjort i segmentene:

Det nye segmentet Norden består av virksomhetene som tidligere ble rapportert under det tidligere segmentet Europeisk fleksibel kraftproduksjon med unntak av virksomheter som er geografisk utenfor Norden og som overføres til det nye segmentet Europa. Videre inkluderes det tidligere segmentet Industrielt eierskap og den norske og svenske vindkraftvirksomheten som tidligere ble rapportert under segmentet Europeisk vind- og solkraft inn i det nye segmentet Norden.

Det nye segmentet Internasjonal består av virksomheter tidligere rapportert under det tidligere segmentet Internasjonal kraft, bortsett fra all virksomhet knyttet til virksomheten i Albania som nå er en del av det nye segmentet Europa.

Det nye segmentet Europa består av virksomheter som tidligere ble rapportert under det tidligere segmentet Europeisk vind- og solkraft, med unntak av den norske og svenske vindkraftvirksomheten som nå inngår i det nye segmentet Norden. Det nye segmentet Europa har også overtatt all virksomhet utenfor Norge og Sverige som tidligere var en del av det tidligere segmentet Europeisk fleksibel kraftproduksjon, samt all virksomhet knyttet til Albania som tidligere var rapportert under det tidligere segmentet Internasjonal kraft.

Det nye segmentet Nye teknologier består av nye grønne energiteknologier som tidligere ble rapportert under Annen virksomhet. Dette inkluderer grønt hydrogen, biodrivstoff, elbillading og andre grønne teknologier.

Annet består av virksomheten tidligere rapportert under Annen virksomhet med unntak av virksomheter som nå rapporteres under det nye segmentet Nye teknologier.

For de berørte segmentene er sammenlignbare tall utarbeidet. Segmentene Marked og Fjernvarme endres ikke sammenlignet med tidligere år.

Note 4 fortsettelse

De nye rapporterbare segmentene er definert som:

Norden inkluderer eierskap, utvikling og drift av konsernets vann- og vindkraftvirksomhet i Norge og Sverige, samt undervannskabelen mellom Sverige og Tyskland (Baltic Cable). I tillegg omfatter segmentet all utbygging av vindkraft til havs. Videre inngår forvaltning og utvikling av norske aksjeposter innenfor konsernets kjernevirksomhet i segmentet. Disse består av aksjepostene i Skagerak Energi, Eviny og Å Energi (tidligere Agder Energi AS, som er fusjonert med Glitre Energi AS). Skagerak Energi er konsolidert inn i konsernregnskapet, mens Eviny og Å Energi rapporteres etter egenkapitalmetoden.

Europa har to hovedforretningsmodeller. Den ene modellen er å utvikle og bygge landbasert vind- og solkraft med hensikt å selge disse anleggene enten før eller på tidspunktet for ferdigstillelse eller kort tid etter ferdigstillelse. Denne forretningsmodellen er kjent som Utvikle-Selge (DS) eller Utvikle-Bygge-Selge (DBS). Segmentet har utviklings- og byggevirksomhet i flere land i Europa. Segmentet har også en forretningsmodell som innebærer eierskap og drift av vindkraftanlegg i Irland, Tyskland og Frankrike, vannkraft i Tyskland, Storbritannia og Albania, gasskraftverk og biomassekraftverk i Tyskland samt netttjenester i Storbritannia og Irland. Denne forretningsmodellen er kjent som Bygge-Eie-Drifte (BOO).

Internasjonal omfatter utvikling, eierskap og drift av landbaserte vind-, sol- og vannkraftanlegg utenfor Vest-Europa. Fokuset er på utvalgte markeder hvor Statkraft kan skape verdier gjennom en tydelig industriell rolle. Noen av investeringene foretas sammen med lokale partnere eller internasjonale investorer. Segmentet opererer i dag i Brasil, Chile, Tyrkia, Peru, India og Nepal.

Marked inkluderer proprietær handel, origination, markedsadgang for produsenter av fornybar energi, samt risikoreduserende aktiviteter og inntektsoptimalisering knyttet til den nordiske og den kontinentale produksjonsvirksomheten. Segmentet har aktiviteter i flere land i Europa, i tillegg er de aktive i Brasil, India og USA. Marked søker å oppnå profitte fra endringer i markedsverdi på kraft og energirelaterte produkter, hvilket innebærer handel med både standardkontrakter og strukturerte produkter. Eksempler på dette er miljøsertifikater og kraftkontrakter.

Fjernvarme omfatter utvikling, eierskap og drift av fjernvarmeanlegg i Norge og Sverige.

Nye teknologier er selskapets inkubator for forretningsutvikling i nye energiløsninger og virksomheter som trenger en skreddersydd forretningsmodell.

I tillegg:

Annet omfatter kostnader relatert til styring av konsernet, konserntjenester og ikke-allokerte eiendeler.

Konsernposter omfatter eliminerings av transaksjoner mellom segmenter.

Avstemming av IFRS mot underliggende

Beløp i mill. kroner	2022		2021	
	IFRS	Justeringer	IFRS	Justeringer
		Underliggende		Underliggende
Resultatregnskap				
Salgsinntekter	157 605		84 656	84 656
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	7 159	1 338	-3 235	1 285
Andre driftsinntekter	1 408	1	1 555	-822
Brutto driftsinntekter	166 173	1 339	82 976	463
Energikjøp	-91 131		-39 968	-39 968
Overføringskostnader	-1 103		-1 723	-1 723
Netto driftsinntekter	73 940	1 339	41 285	463
Lønnskostnader	-7 510		-5 286	-5 286
Avskrivninger	-4 622		-4 078	-4 078
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	-907	907	3 403	-3 403
Regulatoriske kostnader	-3 409		-1 375	-1 375
Andre driftskostnader	-5 282	-	-4 188	5
Driftskostnader	-21 730	907	-11 524	-3 398
Driftsresultat (EBIT)	52 210	2 246	29 761	-2 934

Følgende justeringer er ikke inkludert i underliggende tall:

- Gevinster/tap fra markedsaktiviteter: urealiserte verdiendringer i innebygde euroderivater fra kraftkontrakter.
- Andre driftsinntekter/kostnader: gevinster eller tap fra salg av datterselskaper og felles drift, som ikke er klassifisert som vind- og solprosjekter med formål å utvikle og selge (DS) eller å utvikle, bygge og selge (DBS).
- Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler.

Note 4 fortsettelse

Regnskapsspesifikasjon per segment

Segmenter

Beløp i mill. kroner	Statkraft SF Konsern	Norden	Europa	Inter- nasjonal	Marked	Fjernvarme	Nye teknologier	Annet	Konsern- posteringer
2022									
Driftsinntekter, eksterne	167 512	57 896	11 088	3 606	93 411	1 079	635	102	-305
Driftsinntekter, interne	-	1 327	1 365	387	-99	9	50	1 803	-4 842
Brutto driftsinntekter, underliggende	167 512	59 223	12 453	3 993	93 312	1 088	685	1 905	-5 147
Netto driftsinntekter, underliggende	75 278	53 375	5 400	2 475	14 106	749	215	1 870	-2 912
Driftsresultat (EBIT) underliggende	54 456	43 077	1 832	636	10 374	188	-656	-411	-584
Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro-derivater	-1 338	-1 338	-	-	-	-	-	-	-
Gevinster/tap fra salg av selskaper	1	-	-	1	-	-	-	-	-
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	-907	-692	1 542	-1 753	-	-3	-1	-	-
Driftsresultat (EBIT) IFRS	52 210	41 046	3 375	-1 117	10 374	184	-657	-411	-584
Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden	531	-685	281	988	-	-	-54	-	1
Eiendeler og sysselsatt kapital 31.12									
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	124 661	77 510	18 381	22 775	137	3 466	1 461	931	-
Investeringer etter egenkapitalmetoden	18 645	13 739	801	4 026	-	-	92	3	-17
Lån til investeringer etter egenkapitalmetoden	1 555	46	333	1 176	-	-	-	-	-
Beholdninger DS/DBS	4 493	-	4 493	-	-	-	-	-	-
Øvrige eiendeler	189 390	16 547	3 707	4 045	73 139	441	1 998	89 954	-440
Totale eiendeler	338 744	107 842	27 714	32 022	73 276	3 907	3 550	90 889	-457
Sysselsatt kapital	129 154	77 510	22 874	22 775	137	3 466	1 461	931	n/a
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (rullerende 12 måneder)	126 021	77 385	20 728	22 022	148	3 475	1 274	990	n/a
Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital	43,2 %	55,7 %	8,8 %	2,9 %	n/a	5,4 %	n/a	n/a	n/a
Avkastning på gjennomsnittlig investering etter egenkapitalmetoden	3,4 %	-6,3 %	32,2 %	27,2 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Av- og nedskrivninger	-5 530	-3 183	616	-2 424	-35	-203	-128	-172	-
Investering i økt kapasitet	2 448	41	31	2 376	-	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	2 851	2 320	359	168	-	4	-	-	-
Andre investeringer	2 600	1 398	475	45	42	164	425	51	-
Totale investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7 899	3 759	865	2 589	42	168	425	51	-
Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS)	2 827	-	2 827	-	-	-	-	-	-
Investering i eierandeler, konsolidert	303	-	16	143	-	-	144	-	-
Investering i eierandeler, egenkapitalmetoden	90	90	-	-	-	-	-	-	-
Investering i eierandeler, finansielle anleggsmidler	332	7	-	-	-	-	325	-	-
Totale investeringer i eierandeler	725	97	16	143	-	-	469	-	-
Totale investeringer	11 451	3 856	3 708	2 732	42	168	894	51	-

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING FINANS

BEREKNING

Note 4 fortsettelse

Regnskapsspesifikasjon per segment

Segmenter

Beløp i mill. kroner	Statkraft SF Konsern	Norden	Europa	Inter- nasjonal	Marked	Fjernvarme	Nye teknologier	Annet	Konsern- posterings
2021									
Driftsinntekter, eksterne	83 439	41 504	5 050	2 619	32 844	1 041	392	54	-64
Driftsinntekter, interne	-	1 358	843	156	-463	4	4	1 524	-3 426
Brutto driftsinntekter, underliggende	83 439	42 862	5 893	2 775	32 381	1 045	396	1 578	-3 490
Netto driftsinntekter, underliggende	41 749	39 124	2 667	1 845	-2 345	716	146	1 578	-1 982
Driftsresultat (EBIT) underliggende	26 827	31 050	210	382	-4 344	208	-492	-267	80
Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro-derivater	-1 285	-1 285	-	-	-	-	-	-	-
Gevinster/tap fra salg av selskaper	817	85	735	-4	-	-	-	-	-
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	3 403	2 466	1 020	-79	-	-4	-	-	-
Driftsresultat (EBIT) IFRS	29 761	32 316	1 965	299	-4 344	204	-492	-267	80
Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden	1 686	1 227	3	553	-	-	-97	-	-1
Eiendeler og sysselsatt kapital 31.12									
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	118 130	77 427	16 077	18 984	135	3 512	993	1 002	-
Investeringer etter egenkapitalmetoden	14 771	11 067	818	2 828	-	-	75	2	-18
Lån til investeringer etter egenkapitalmetoden	1 459	55	391	1 013	-	-	-	-	-
Beholdninger DS/DBS	2 965	-	2 965	-	-	-	-	-	-
Øvrige eiendeler	170 213	5 529	2 933	3 080	97 903	348	233	59 857	329
Totale eiendeler	307 538	94 079	23 183	25 905	98 038	3 860	1 301	60 862	311
Sysselsatt kapital	121 095	77 427	19 042	18 984	135	3 512	993	1 002	n/a
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (rullerende 12 måneder)	116 902	76 241	17 257	17 899	139	3 542	815	1 008	n/a
Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital	22,9 %	40,7 %	1,2 %	2,1 %	n/a	5,9 %	n/a	n/a	n/a
Avkastning på gjennomsnittlig investering etter egenkapitalmetoden	12,1 %	11,6 %	0,4 %	22,1 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Av- og nedskrivninger	-676	110	304	-607	-32	-198	-97	-156	-
Investering i økt kapasitet	2 271	162	189	1 921	-	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	2 534	2 162	213	149	1	10	-	-	-
Andre investeringer	3 028	829	1 225	233	22	180	403	136	-
Totale investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7 833	3 153	1 627	2 303	23	190	403	136	-
Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS)	1 892	-	1 892	-	-	-	-	-	-
Investering i eierandeler, konsolidert	2 033	75	1 762	-	-	-	195	-	-
Investering i eierandeler, egenkapitalmetoden	10	10	-	-	-	-	-	-	-
Investering i eierandeler, finansielle anleggsmidler	99	8	-	-	-	-	62	29	-
Totale investeringer i eierandeler	2 142	93	1 762	-	-	-	257	29	-
Totale investeringer	11 867	3 246	5 281	2 303	23	190	660	165	-

Note 4 fortsettelse

Utvalgt finansiell informasjon fra «Norsk vannkraft og relatert virksomhet»

I Prop. 40 S (2014-2015), som relaterer seg til revidert nasjonalbudsjett, ble det uttalt at Statkraft skal presentere tall fra norsk vannkraft.

Tabellen nedenfor viser IFRS tall fra «Norsk vannkraft», som er hentet fra forskjellige operasjonelle segmenter.

«Norsk vannkraft» er definert som resultatene fra alle aktivitetene knyttet til vannkraftverk i datterselskapene Statkraft Energi AS og Skagerak Kraft konsern. Aktiviteter som er knyttet til vannkraftverk omfatter vannkraftproduksjon, samt andel av kontraktsporteføljer tilknyttet vannkraftproduksjon (nordisk forvaltningsportefølje og porteføljer som skal redusere markedsrisiko).

«Relatert virksomhet» er alle aktiviteter i Eviny AS og Å Energi som er investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden.

Kolonnen «sum norsk vannkraft eksklusiv relatert virksomhet» viser konsoliderte tall for disse to selskapene hvor konserninterne transaksjoner er eliminert. Tallene for Statkraft Energi AS er en del av Norden og Marked og tallene for Skagerak Kraft konsern er presentert som en del av Norden. Linjen «Resultat etter skatt (majoritetens andel)» er beregnet basert på Statkrafts eierandel på 66,62 %.

Linjene netto finansposter og skattekostnad viser finansiell informasjon fra aktiviteter fra det som er definert som «norsk vannkraft».

Videre presenteres tall fra investeringer etter egenkapitalmetoden i selskapene Eviny AS og Å Energi AS som er en del av segmentet Norden. Se note 26.

"Norsk vannkraft"	"Norsk vannkraft" fra:					
	Statkraft SF konsern	Statkraft Energi AS	Skagerak Kraft konsern	Sum "Norsk vannkraft, eksklusiv relatert virksomhet"	Relatert virksomhet	Sum "Norsk vannkraft og relatert virksomhet"
Beløp i mill. kroner						
2022						
Brutto driftsinntekter	166 173	34 716	7 594	42 350		42 350
Netto driftsinntekter	73 940	34 257	7 387	41 678		41 678
Driftsresultat (EBIT)	52 210	28 528	6 100	34 628		34 628
Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden	531	223	2	226	-947 ¹⁾	-722
Netto finansposter	6 116	75	66	141		141
Resultatskatter	-30 221	-21 871	-4 632	-26 502		-26 502 ⁴⁾
Resultat etter skatt	28 635	6 957	1 536	8 493	-947	7 546 ⁵⁾
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	28 011	6 957	1 016	7 972	-947	7 025
Avgitt utbytte og konsernbidrag til Statkraft		7 334 ²⁾	662 ³⁾	7 996	742 ³⁾	8 738
Eiendeler 31.12						
Investeringer etter egenkapitalmetoden	18 645	2	241	243	13 473 ¹⁾	13 715
Øvrige eiendeler	320 099	36 824	14 157	50 981		50 981
Totale eiendeler	338 744	36 827	14 397	51 224	13 473	64 696
EBITDA	57 739	29 626	6 310	36 332		36 332
Av- og nedskrivninger	-5 530	-1 098	-210	-1 704		-1 704
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	5 451	1 780	1 053	2 833		2 833
Investeringer i økt kapasitet	2 448	-	41	41		41
Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS)	2 827	-	-	-		-
Investeringer i eierandeler	725	-	97	97		97
Totale investeringer	11 451	1 780	1 190	2 971		2 971

¹⁾ Statkrafts andel.

²⁾ Utbytte og konsernbidrag etter skatt betalt fra Statkraft Energi AS.

³⁾ Utbytte betalt til Statkraft. I tillegg har Statkraft Energi AS mottatt 32 millioner kroner fra investeringer etter egenkapitalmetoden.

⁴⁾ Herav utsatt skattekostnad på 2225 millioner kroner.

⁵⁾ Herav urealiserte negative effekter på 919 millioner kroner.

Note 4 fortsettelse

Beløp i mill. kroner	"Norsk vannkraft" fra:			Sum "Norsk vannkraft, eksklusiv relatert virksomhet"	Relatert virksomhet	Sum "Norsk vannkraft og relatert virksomhet"
	Statkraft SF konsern	Statkraft Energi AS	Skagerak Kraft konsern			
"Norsk vannkraft"						
2021						
Brutto driftsinntekter	82 976	25 373	5 267	30 658		30 658
Netto driftsinntekter	41 285	24 107	5 008	29 135		29 135
Driftsresultat (EBIT)	29 761	20 012	4 266	24 279		24 279
Resultatandel i investeringer etter egenkapitalmetoden	1 686	-	1	1	1 217 ¹⁾	1 219
Netto finansposter	1 333	-330	-47	-377		-377
Resultatskatter	-16 657	-12 836	-2 426	-15 261		-15 261 ⁴⁾
Resultat etter skatt	16 122	6 846	1 795	8 642	1 217	9 859 ⁵⁾
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	15 565	6 846	1 193	8 039	1 217	9 256
Avgitt utbytte og konsernbidrag til Statkraft		2 300 ²⁾	53 ³⁾	2 353	495 ³⁾	2 849
Eiendeler 31.12						
Investeringer etter egenkapitalmetoden	14 771	2	4	6	10 927 ¹⁾	10 932
Øvrige eiendeler	292 767	36 068	10 173	46 241		46 241
Totale eiendeler	307 538	36 070	10 177	46 247	10 927	57 174
EBITDA	30 436	21 091	4 457	25 548		25 548
Av- og nedskrivninger	-675	-1 079	-190	-1 269		-1 269
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	5 562	1 698	252	1 950		1 950
Investeringer i økt kapasitet	2 271	44	80	124		124
Investering i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS)	1 892	-	-	-		-
Investeringer i eierandeler	2 142	-	-	-		-
Totale investeringer	11 867	1 742	332	2 074		2 074

¹⁾ Statkrafts andel.

²⁾ Utbytte og konsernbidrag etter skatt betalt fra Statkraft Energi AS.

³⁾ Utbytte betalt til Statkraft.

⁴⁾ Herav utsatt skattekostnad på 2119 millioner kroner.

⁵⁾ Herav urealiserte negative effekter på 1112 millioner kroner.

Note 5 Virksomhetssammenslutninger og andre transaksjoner

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Oppkjøpsmetoden anvendes ved virksomhetssammenslutninger. Oppkjøpstidspunktet er tidspunktet hvor den overtakende part får kontroll over den overtatte part, og vederlaget overføres til selger. Normalt sammenfaller oppkjøpsdato med gjennomføringsdato på oppkjøpet. Ervervede identifiserbare eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Dersom regnskapsføringen for en virksomhetssammenslutning ikke er fullstendig ved slutten av rapporteringsperioden der transaksjonen er gjennomført, rapporteres foreløpige verdier for de aktuelle eiendelene og gjelden. Midlertidige verdier justeres løpende i måleperioden på maksimum ett år for å reflektere ny informasjon som er innhentet om forhold som eksisterte på oppkjøpsdatoen og som ville ha påvirket verddivurderingen om de var kjent. Dersom forholdene tilsier det, kan nye eiendeler og gjeld bli regnskapsført. Vederlag overført til selger inkluderer betingede vederlag. Betingede vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. I perioder etter oppkjøpet blir betingede vederlag regnskapsført i henhold til relevante IFRS-standarder.

Når det er anskaffet en lavere andel enn 100 % i et selskap, oppstår en ikke-kontrollerende eierinteresse. Statkraft velger å innregne og måle ikke-kontrollerende eierinteresser pro-rata av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler.

En eventuell forskjell mellom kostpris på aksjer og identifiserbare netto eiendeler og virkelig verdi på overtatte eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser føres som goodwill eller inntektsføres dersom kostpris er lavere. Det avsettes ikke for utsatt skatt på goodwill.

Transaksjonskostnader resultatføres når de påløper.

Dersom virksomhetssammenslutninger skjer stegvis må det også beregnes virkelig verdi av nåværende eierandel når faktisk kontroll overføres til Statkraft. Endring i virkelig verdi innregnes i resultatregnskapet.

For oppkjøp av en investering i tilknyttet selskap eller felles virksomhet blir forskjellen mellom kostprisen på aksjene og Statkraft sin andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og gjeld regnskapsført som goodwill og merverdier. Goodwill kan oppstå som overskytende av kostprisen på den investerte andelen og Statkraft sin andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og gjeld i det tilknyttede selskapet eller den felles virksomheten. Slik goodwill regnskapsføres sammen med den tilhørende investeringen og presenteres som Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

For kjøp av eiendeler eller en gruppe eiendeler som vurderes å være utenfor virkeområdet til virksomhetssammenslutninger må alle individuelle eiendeler og forpliktelser identifiseres. Identifiserte eiendeler og forpliktelser tilordnes en bokført verdi basert på deres relative virkelige verdi på oppkjøpstidspunktet. Direkte henførbare kostnader blir balanseført som en del av kostnaden til eiendelene. Det regnskapsføres ingen goodwill eller utsatt skatt for slike eiendelskjøp.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Kjøpesum for oppkjøpte selskaper må allokteres til overtatte eiendeler og forpliktelser og betingede forpliktelser basert på deres estimerte virkelige verdi. Avhengig av størrelse og kompleksitet på oppkjøpet bruker Statkraft både eksterne rådgivere og interne eksperter for å bistå med fastsettelse av virkelig verdi for overtatte eiendeler og forpliktelser. Denne type verdsettelse krever at ledelsen foretar vurderinger for å fastsette verdsettelsesmetode, estimater og forutsetninger. Ledelsens estimater av virkelig verdi og levetid er basert på forutsetninger som er underbygget av konsernets kompetansemiljø, og omfatter iboende usikkerhet. Se også note 2 for sentrale forutsetninger benyttet ved beregning av virkelig verdi av aktuelle eiendeler og gjeld.

VIRKSOMHETSSAMMENSLOTNINGER OG EIENDELSKJØP I 2022

I løpet av 2022 kjøpte Statkraft 100 % av aksjene i Elmtronics Ltd som er en leverandør og installatør av infrastruktur for elbillading i Storbritannia i tillegg til andre kjøp for et totalt vederlag på 303 millioner kroner.

SALG OG RESTRUKTURERING AV VIRKSOMHET I 2022

Innenfor forretningsmodellen Utvikle-Selge / Utvikle-Bygge-Selge (DS/DBS) i segmentet Europa:

I løpet av 2022 solgte Statkraft en solpark med et igangsatt byggeprosjekt i Spania, tre solparker i Nederland, en vindpark i Storbritannia og en i Irland for et totalt vederlag på 1770 millioner kroner. En total gevinst på 229 millioner kroner er innregnet som Andre driftsinntekter og 112 millioner kroner er innregnet som Salgsinntekter i resultatregnskapet.

Statkraft inngikk ulike avtaler om å utføre tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold etter salgene. I tillegg signerte Statkraft en avtale om totalentreprise for prosjektering, innkjøp og bygging for prosjektet i Spania.

ANDRE TRANSAKSJONER I 2022

Den 30. november 2022 fusjonerte Agder Energi AS, som inngår i segmentet Norden, med Glitre Energi AS. Det fusjonerte selskapet fikk navnet Å Energi AS. Statkraft har realisert en andel av sin tidligere eierandel i Agder Energi og mottatt en andel i Glitre Energis netto eiendeler som vederlag. En gevinst uten kontanteffekt på 4242 millioner kroner er innregnet som Renter og andre finansposter i resultatregnskapet. Statkraft er som et ledd i fusjonen gitt en rett til å motta totalt 501 millioner kroner som ekstraordinært utbytte fra Å Energi over de neste tre årene. Statkrafts eierandel i Å Energi er etter fusjonen 33,3 %.

Note 5 fortsettelse

VIRKSOMHETSSAMMENSLUTNINGER OG EIENDELSKJØP I 2021

Elbillading Sverige Den 7. april 2021 sluttførte Statkraft en avtale om å delta i en aksjeemisjon i det svenske selskapet Bee Charging Solutions (Bee) med virksomhet innenfor elbillading. Kontantinnskuddet var på 191 millioner kroner, og resulterte i en eierandel på 51 % av selskapet. Som en del av avtalen ble det gjort en etterfølgende overføring av Statkraft sin eksisterende virksomhet innenfor elbillading i Sverige inn i Bee sin virksomhet. Bee har senere skiftet navn til Mer Sweden AB og er blitt en del av Mer gruppen.

Transaksjonen ble vurdert å være en virksomhetssammenslutning hvor Statkraft oppnådde kontroll over Bee, og ble innregnet i tråd med IFRS 3. Virksomheten ble rapportert under segmentet Nye teknologier.

Innenfor forretningsmodellen Bygge- Eie-Drifte (BOO):

Tysk og fransk vind Den 1. oktober 2021 ervervet Statkraft 100 % av aksjene i SK Wind GmbH & Co.KG og Energie Eolienne Derval SNC fra Breeze Three GmbH. Selskapene besto av 39 vindparker i drift i Tyskland og fire vindparker i drift i Frankrike. Vederlaget var på 1740 millioner kroner, og var knyttet til både kjøp av aksjer og overtakelse av lån. Den samlede installerte kapasiteten for de tyske og franske vindparkene er på henholdsvis 311 MW og 35 MW. Selskapene hadde ingen ansatte.

Transaksjonen ble innregnet som et eiendelskjøp. Det ble identifisert merverdier på 1325 millioner kroner som ble allokert til Varige driftsmidler. Disse ble fordelt på turbiner (656 millioner kroner) tilknyttet eksisterende parker i drift, samt bruksretteiendeler (538 millioner kroner) og tomter (130 millioner kroner) som en følge av muligheter for å forlenge vindparkenes levetid («repower»). Alle eiendelene ble innregnet og rapportert som en del av segmentet Europa.

Andre I tillegg ervervet Statkraft de resterende 50 % av aksjene i et irsk selskap med virksomhet innenfor netjtjenester. Etter denne anskaffelsen eier Statkraft 100 % av aksjene i selskapet. Transaksjonen førte til at Statkraft innregnet en gevinst uten kontanteffekt på 21 millioner kroner under Renter og andre finansposter, som følge av endringen i kontroll fra selskap innregnet etter egenkapitalmetoden til konsolidert datterselskap. Eiendelene ble innregnet og rapportert som en del av segmentet Europa.

SALG OG RESTRUKTURERING AV VIRKSOMHET I 2021

Innenfor forretningsmodellen Bygge- Eie-Drifte (BOO):

Vind Roan, Norge Den 30. april 2021 solgte Statkraft 100 % av aksjene i Roan Vind Holding AS, som eiet 52,1 % av Roan vindpark. Før salget var Roan vindpark en del av segmentet Norden. Aksjene ble solgt til TrønderEnergi AS og Stadtwerke München GmbH for et kontantvederlag på 1133 millioner kroner. En gevinst på 85 millioner kroner ble innregnet som en følge av salget, presentert som Andre driftsinntekter. Se også note 35 for informasjon knyttet til høyesterettssaken relatert til vindparken.

Vind Andershaw, Storbritannia Den 27. september 2021 solgte Statkraft 100 % av aksjene i Andershaw Wind Power Limited til Greencoat UK Wind Holdco Limited. Før salget var selskapet en del av segmentet Europa. Vederlaget var på 1045 millioner kroner og førte til en gevinst på 735 millioner kroner, som ble innregnet som Andre driftsinntekter. I tillegg til dette mottok Statkraft 385 millioner kroner som oppgjør for et lån ytt til Andershaw.

Statkraft signerte også en avtale om å utføre tjenester knyttet til forvaltning og drift og vedlikehold av Andershaw vindpark. Videre inngikk Statkraft en kraftkjøpsavtale for å tilby markedsadgangstjenester for vindparken frem til 2037. Statkraft har en opsjon knyttet til å overta vindparken ved slutten av dens nåværende levetid med formål om et prosjekt for å forlenge levetiden på vindparken (repower).

Innenfor forretningsmodellen Utvikle-Selge / Utvikle-Bygge-Selge (DS/DBS) i segmentet Europa:

Sol Cadiz, Spania Den 24. september 2021 inngikk Statkraft avtaler med The Renewable Infrastructure Group (TRIG) om å selge 100 % av aksjene i fire solparkselskaper med igangsatte byggeprosjekter, lokalisert i Cadiz i Spania. Salget av tre av de fire prosjektene ble gjennomført i 2021 og det totale vederlaget for disse var på 612 millioner kroner, inkludert kontanter og kontantekvivalenter i de solgte selskapene. Som følge av dette ble en gevinst på 338 millioner kroner innregnet i resultatregnskapet som Salgsinntekter og 52 millioner kroner som Andre driftsinntekter. Salget av det fjerde byggeprosjektet ble gjennomført i 2022.

I tillegg signerte Statkraft avtaler om totalentreprise for prosjektering, innkjøp og bygging (engineering, procurement and construction) for de fire prosjektene, samt avtaler om å utføre tjenester knyttet til forvaltning og drift og vedlikehold av solparkene.

Sol Nederland Den 9. desember 2021 inngikk Statkraft avtaler med Encavis om å selge 100 % av aksjene i fem nylig ferdigstilte solparker i Nederland. Salget av to av de fem solparkene ble gjennomført i 2021, med et totalt vederlag på 102 millioner kroner, inkludert tilbakebetaling av lån. Som følge av transaksjonen ble en gevinst på 22 millioner kroner innregnet som Andre driftsinntekter i resultatregnskapet. Salget av de resterende tre solparkene ble gjennomført i 2022.

I tillegg til salgsavtalene signerte Statkraft også avtaler om å utføre tjenester knyttet til forvaltning og drift og vedlikehold av de solgte solparkene.

Vind Windy Rig, Storbritannia Den 14. desember 2021 solgte Statkraft 100 % av aksjene i Windy Rig vindpark i Storbritannia til Greencoat. Vederlaget var på 629 millioner kroner, inkludert tilbakebetaling av lån, og en gevinst på 30 millioner kroner ble innregnet som Andre driftsinntekter.

I tillegg til salgsavtalen signerte Statkraft også en avtale om å utføre tjenester knyttet til forvaltning av vindparken etter salget.

Note 5 fortsettelse

	Tysk og fransk vind	Elbillading Sverige	Andre ¹⁾	Sum
Allokering av kostpris ved oppkjøp i 2021				
Transaksjonstidspunkt	01.10.2021	07.04.2021		
Stemmerett/eierandel anskaffet gjennom oppkjøpet	100%	51%	100%	
Total stemmerett/eierandel etter oppkjøp	100%	51%	100%	
Måling av ikke-kontrollerende eierinteresser	n/a	Pro-rata andel av netto identifiserbare eiendeler	n/a	
Vederlag				
Beløp i mill. kroner				
Kontanter	1 740	-	5	1 745
Betingede vederlag	-	-	16	16
Annet	-	191	21	212
Total anskaffelseskost	1 740	191	42	1 973
Bokført verdi av netto oppkjøpte eiendeler (se tabell under)	413	192	115	720
Identifisering av merverdier, fordelt på:				
Immaterielle eiendeler	-	13	-	13
Beholdninger	-	-	70	70
Varige driftsmidler	1 325	-	-	1 325
Avsetninger	-	-	29	29
Brutto merverdier	1 325	13	99	1 437
Utsatt skatt på merverdier	n/a	-3	-19	-22
Netto merverdier	1 325	10	80	1 415
Virkelig verdi av netto anskaffede eiendeler, eksklusiv goodwill	1 740	202	195	2 137
Herav:				
Majoritetens andel	1 740	103	195	2 038
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-	99	-	99
Total	1 740	202	195	2 137
Total anskaffelseskost	1 740	191	42	1 973
Virkelig verdi av netto anskaffede eiendeler, ekskludert goodwill (majoritetens andel)	1 740	103	195	2 038
Goodwill	n/a	88	-153	-65

¹⁾ Består av oppkjøp av resterende 50 % andel av aksjene i et nettserviceselskap i Irland, samt endringer av allokering av kjøpspris på oppkjøp fra 2020, som har ført til en negativ endring på goodwill i 2021.

	Tysk og fransk vind	Elbillading Sverige	Andre ²⁾	Sum
Beløp i mill. kroner				
Bokført verdi av netto anskaffede eiendeler i 2021				
Immaterielle eiendeler	10	8	6	24
Varige driftsmidler	471	19	-	490
Sum anleggsmidler	482	27	6	515
Bankinnskudd, kontanter og lignende	125	204	2	331
Beholdninger	-	7	116	123
Fordringer	69	12	-	81
Sum omløpsmidler	194	223	118	535
Anskaffede eiendeler	676	250	124	1 050
Leieforpliktelser, langsiktig	98	13	-	111
Annen langsiktig gjeld	130	23	7	160
Langsiktig gjeld	228	36	7	271
Leieforpliktelser, kortsiktig	6	2	-	8
Annen kortsiktig gjeld	29	20	-	49
Kortsiktig gjeld	35	22	-	57
Nettoverdi anskaffede eiendeler	413	192	115	720
Total anskaffelseskost	1 740	191	42	1 973
Ikke kontantelementer av anskaffelseskost ²⁾	-	191	37	228
Vederlag i kontanter og kontantekvivalenter	1 740	-	5	1 745
Kontanter og kontantekvivalenter i anskaffede selskaper	125	13	2	140
Netto kontantutbetalinger ved oppkjøpene	1 615	-13	3	1 605
Tilføring til brutto driftsinntekter siden oppkjøpstidspunktet	128	59	-	187
Tilføring til resultat siden oppkjøpstidspunktet	28	-56	22	-6

¹⁾ Består av oppkjøp av resterende 50 % andel av aksjene i et nettserviceselskap i Irland, samt endringer av allokering av kjøpspris på oppkjøp fra 2020.

²⁾ Statkraft oppnådde kontroll over datterselskapet Bee gjennom et kontantinnskudd på 191 millioner kroner i en rettet emisjon. Ved å konsolidere Bee ble effekten av kontantinnskuddet for aksjene null for konsernet.

Note 6 Styring av kapitalstruktur

Måltallet for konsernets styring av kapitalstruktur er relatert til langsiktig kreditt-rating. Statkraft AS har en langsiktig kreditt-rating på A (stable outlook) fra Standard & Poor's og A- (stable outlook) fra Fitch Ratings. Statkrafts mål er å ha en langsiktig kreditt-rating på A- fra Standard & Poor's og BBB+ (stable outlook) fra Fitch Ratings.

Virkemidler ved styring av langsiktig kapitalstruktur er i hovedsak opptak og nedbetaling av langsiktig gjeld, samt inn- og utbetalinger av innskutt kapital fra/til eier. I tillegg kan konsernet ved behov justere investeringsnivået for å styre kapitalstrukturen. Konsernet søker å hente fremmedkapital fra ulike lånemarkeder. Konsernet er ikke pålagt eksterne krav med hensyn til styring av kapitalstruktur annet enn det som følger av markedets forventninger og eiers forventninger til utbytte.

Det har ikke skjedd endringer i målsettinger og retningslinjer innenfor styring av kapitalstruktur i konsernet i løpet av 2022.

Oversikt over kapital som inngår i styring av kapitalstruktur

Beløp i mill. kroner	Note	2022	2021
Rentebærende gjeld, langsiktig	33	26 770	21 493
Rentebærende gjeld, kortsiktig	33	16 165	30 226
Finansielle plasseringer, kortsiktig	10	-629	-661
Bankinnskudd eksklusiv bundne midler	30	-58 607	-36 856
Netto rentebærende gjeld		-16 301	14 201

Note 7 Markedsrisiko i konsernet

GENERELT OM RISIKO OG RISIKOSTYRING AV FINANSIELLE INSTRUMENTER

Statkraft driver virksomhet som innebærer risiko på mange områder, og har en helhetlig tilnærming til konsernets markedsrisikoer. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Risikostyringen skal identifisere trusler og muligheter for konsernet, og styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at konsernets målsettinger oppnås.

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

MARKEDSRISIKO KNYTTET TIL PRISER PÅ ENERGI OG RÅVARER

Statkraft er eksponert mot markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og krafthandel. Inntekter fra kraftproduksjon er eksponert mot volum- og prisrisiko. Den dominerende markedseksponeringen er den nordiske kraftprisen hvor den nordiske vannkraftporteføljen representerer den største aktivbasen i Statkraft. Statkrafts nordiske vannkraftportefølje står overfor energirisiko som skiller seg fra andre produksjonsteknologier ettersom perioder med lav pris ofte sammenfaller med mye nedbør, slik at effekten av lavere priser delvis motvirkes av høyere produksjonsvolum. På den annen side faller perioder med høye priser ofte sammen med lave produksjonsvolumer på grunn av begrenset nedbør. Statkraft har imidlertid fleksibilitet til å forvalte sine vannressurser med mål om langsiktig verdiskaping. Det betyr at Statkraft kan lagre vann i perioder hvor forventet verdi på vannet på et fremtidig tidspunkt er høyere enn verdien av å produsere kraft umiddelbart. Konsernet har en avansert prosess for energidisponering som tar sikte på å maksimere verdien over tid. Gjennom 2022 har det vært en ekstraordinær situasjon i energimarkedet. Mangelen på gassforsyninger fra Russland har økt risikoen og usikkerheten i de globale energimarkedene. Kraftprisene har fortsatt på høye nivåer og er svært volatile. Usikkerheten i energimarkedene og volatiliteten i kraftprisene overvåkes og analyseres kontinuerlig for å sikre optimal energidisponering. Statkraft håndterer markedsrisikoen i energimarkedet ved å handle både fysiske kontrakter og finansielle instrumenter i flere markeder.

Statkraft er også eksponert for energi- og råvareprisrisiko som påvirker eiendelene innen vind og sol under virksomhetsmodellen DS/DBS (se note 1). Energi priser kan påvirke verdien av eiendeler under utvikling, og råvarepriser kan påvirke byggekostnadene.

Regulatorisk risiko Statkrafts virksomhet påvirkes av rammebetingelser som skattenivå, konsesjonsvilkår og offentlige reguleringer. Det pågår diskusjoner om forsyningsikkerhet og prisnivå for energi i mange land som kan føre til endringer i energimarkedene.

Den norske regjeringen har økt grunnrenteskatten og innført høyprisbidrag på kraftpriser over 70 øre per kWh. I tillegg er det diskusjoner i flere andre land om å innføre ekstraskatt på energiselskapenes inntekter. Mer informasjon om regulatoriske endringer knyttet til skatter finnes i note 22.

Klimarisiko Statkraft 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 lavkarbonøkonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på Statkrafts inntekter. I bærekraftsrapporten og note 2 finnes mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

Risikostyringen innen energihandel i Statkraft gjennomføres på portefølje- og ikke på kontraktsnivå. Det er for alle porteføljer etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til organisatorisk separate enheter. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig. Konsernet har handels- og salgskontorer i Oslo, Trondheim, Stockholm, London, Amsterdam, Düsseldorf, Istanbul, Tirana, Rio de Janeiro, Stamford, San Francisco, New Delhi, Lima, Madrid, Santiago og Lyon.

Note 7 fortsettelse

En videre beskrivelse av risikoene innenfor de relevante regnskapslinjene i resultatregnskapet følger nedenfor:

Salgsinntekter

Produksjon Statkraft har inngått fysiske kraftsalgsavtaler med industrikunder og andre kunder, hvor det største volumet er i Norge. Det er også inngått fysiske kraftsalgsavtaler i andre land i Europa og i Sør-Amerika. Disse kontraktene bidrar til å stabilisere Statkrafts inntekter ved at de normalt har fast pris og volum. Kontraktene har ulik varighet. En vesentlig del av kontraktvolumet i Norge gjøres opp i euro, hvilket innebærer en valutarisiko. Enkelte kontrakter er indeksert mot råvarepriser.

Kunder Denne kategorien består hovedsakelig av markedsadgangsaktiviteter innenfor rammen av IFRS 15 (se note 12). Statkraft kjøper kraft fra små kraftleverandører og selger kraften på kraftbørser og til sluttbrukere, hvilket innebærer å håndtere både volum- og ubalanserisiko.

Gevinster og tap fra markedsaktiviteter

Risikoreduserende aktiviteter I tillegg til fysiske bilaterale kontrakter har Statkraft finansielle risikoreduserende porteføljer av finansielle kontrakter, normalt futures, som har som formål å sikre inntekter fra fremtidig produksjon.

Statkraft har også en nordisk og en kontinental dynamisk forvaltningsportefølje som forvaltes henholdsvis i Oslo og i Düsseldorf. Målet med disse dynamiske sikringsporteføljene er å redusere risiko og optimalisere inntektene. Fullmakter til å inngå finansielle kontrakter er basert på volumgrenser i forhold til tilgjengelig produksjon. Risikoen kvantifiseres ved å foreta simuleringer av ulike scenarier for relevante risikofaktorer. De nordiske og kontinentale forvaltningsporteføljene består hovedsakelig av finansielle kontrakter for kraft-, CO₂-, kull- og gassprodukter. Kontraktene handles over kraftbørser. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år. Etter endringer av strategi og nytt organisasjonsmessig oppsett ble det besluttet at dagens dynamiske forvaltningsportefølje skulle avvikles. Ved utgangen av 2022 er alle posisjonene stengt.

Trading og origination-aktiviteter I tillegg til risikoreduserende aktiviteter har Statkraft ulike porteføljer for både trading og origination som forvaltes uavhengig av konsernets kraftproduksjon. Statkraft har allokert risikokapital for disse aktivitetene. Det er etablert klare retningslinjer for hvilke produkter det kan handles med. Fullmakten følges opp ved fastsatte grenser for value-at-risk og profit-at-risk. Begge metodene beregner det maksimale tapet en portefølje vil kunne bli påført med en gitt sannsynlighet over en gitt periode. Kredittisiko og operasjonell risiko er også kvantifisert mot den allokerte risikokapitalen.

Trading-aktivitetene innebærer kjøp og salg av standardiserte og likvide produkter. Det handles med CO₂-, kraft-, gass- og oljeprodukter, samt energirelaterte metaller. Aktivitetene inkluderer i tillegg handel med transportkapasitet over grenser og handel med frakt av bulktransport. Kontraktene i trading-porteføljene har løpetider fra null til fem år. Målet er å oppnå gevinster fra endringer i markedsverdier for energi- og energirelaterte produkter. Markedsrisikoen i disse kontraktene er hovedsakelig knyttet til fremtidige råvarepriser.

Origination-aktivitetene inkluderer kjøp og salg av både standardiserte og strukturerte produkter. Strukturerte produkter kan være miljøsertifikater eller kraftkontrakter med en spesiell tidsprofil inngått i forskjellige valutaer. Videre har Statkraft markedsadgangsaktiviteter som reguleres av IFRS 9. Statkraft inngår langsiktige kraftkjøps- og kraftsalgsavtaler med sikte på å tilby markedsadgang for produsenter av fornybar energi og forsyning av langsiktig fornybar energi til bedriftsmarkedet. Statkraft kan være utsatt for en prisisiko, avhengig av prismekanismene i kraftkjøps- og salgsavtalen. Prisisikoen reduseres ved å inngå finansielle kontrakter, hovedsakelig terminer og futures, med tredjeparter. 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 på inntil fem år, men enkelte kontrakter har løpetid til og med 2040.

Innebygde derivater er relatert til langsiktige kraftsalgsavtaler med industriselskaper i Norge og andre kunder hvor kontraktene er notert i euro og/eller hvor prisingen er knyttet opp mot enkelte råvarepriser eller inflasjonsindekser. Innebygde derivater er eksponert mot både valutarisiko, råvareprisisiko og inflasjonsrisiko.

BESKRIVELSE AV VALUTA- OG RENTERISIKO

Statkraft er eksponert for valutarisiko og renterisiko. Statkraft bruker rente- og valutaderivater, i tillegg til gjeld i utenlandsk valuta, for å redusere disse risikoene. Finansiering, valutaterminkontrakter og valutabytteavtaler i utenlandsk valuta sammen med rentebytteavtaler, brukes til å oppnå ønsket valuta- og rentestruktur i konsernets gjeldsportefølje.

I det følgende beskrives hvordan Statkraft håndterer hver av disse risikoene.

Valutarisiko Statkraft har valutarisiko i form av transaksjonsrisiko som i hovedsak er knyttet til kraftsalg, investeringer og avhendinger i utenlandsk valuta. Valutarisiko fra omregningseffekter knytter seg til eierandeler i utenlandske datterselskaper. Det er også valutarisiko fra omregningseffekter knyttet til eierandeler i enkelte tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet.

Statkrafts oppgjørsvaluta på den nordiske kraftbørsen Nord Pool er i hovedsak euro, og kraftkontraktene som handles på den nordiske kraftbørsen Nasdaq er nominert i euro. I tillegg er de fleste av Statkrafts bilaterale kraftsalgsavtaler i Norge, og alt kraftkjøp og salg i utlandet, nominert i utenlandsk valuta. Formålet med konsernets valutastrategi er å sikre verdier i norske kroner av fremtidige kontantstrømmer utsatt for endringer i valutakurser. Økonomisk sikring av valutarisiko utføres først og fremst ved å allokere riktig mengde valutagjeld til den respektive valutaens kontantstrøm. Valutarisikoen i konsernet er gjenstand for kontinuerlig vurdering og blir behandlet i samsvar med konsernets finansstrategi.

Renterisiko Statkrafts renterisikoeksponering knyttes hovedsakelig mot konsernets gjeldsportefølje. Konsernets gjeldsportefølje består av alle eksterne lån og obligasjoner, sertifikater og rentederivater i Statkraft AS og datterselskaper.

Styring av renterisiko er basert på en balanse mellom å holde rentekostnadene lave over tid og bidra til å stabilisere konsernets kontantstrømmer med hensyn til renteendringer. Renterisikoen blir overvåket ved bruk av durasjonsmål. Statkraft skal til enhver tid holde den gjennomsnittlige durasjonen på gjeldsporteføljen innenfor området to til fem år.

Etterlevelse av rammen for valuta- og renterisiko følges opp løpende av middle office-funksjonen. Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter.

Note 7 fortsettelse

Statkraft er også eksponert for renterisiko som påvirker eiendeler under virksomhetsmodellen DS/DBS (se note 1). Endringer i renter påvirker diskonterte verdier av eiendeler samt investorenes finansieringskostnad.

Referanserentereformen Statkraft har i løpet av 2022 gjennomført tiltak for å forberede overgangen fra bruk av Interbank offered rates (IBORs) til alternative risikofrie referanserenter. Det har blitt gjennomført nødvendige endringer knyttet til systemer, prosesser og kontrakter.

Publiseringen av GBP LIBOR opphørte 31. desember 2021 og ble erstattet av Sterling Overnight Index Average (SONIA). For USD LIBOR opphørte løpetidene for en uke og to måneder 31. desember 2021, mens resterende løpetider opphører 30. juni 2023. USD LIBOR erstattes av Secured Overnight Financing Rate (SOFR). Den største forskjellen mellom rentene er at IBOR-rentene er framoverskuende og publiseres i begynnelsen av låneperioden, mens de alternative risikofrie referanserentene er bakoverskuende og publiseres daglig i låneperioden med endelig fastsettelse av renten to til fem dager før sluttdato på aktuell låneperiode.

Den 31. desember 2022 hadde Statkraft 1176 millioner kroner i lån til felles virksomhet og 48 millioner kroner i renteswapper i felles virksomhet med USD 6M LIBOR som referanserente, i tillegg til kontantbeholdninger i amerikanske dollar.

Renteswapper og kombinerte valuta- og renteswapper med EURIBOR og NIBOR som referanserente utgjør den største eksponeringen i Statkraft AS. Det er ingen indikasjoner på at EURIBOR og NIBOR kommer til å opphøre i nær framtid.

Referanserentereformen forventes ikke å påvirke markedsverdien av instrumentene vesentlig. Se note 11 Regnskapsmessig sikring for mer informasjon om hvordan referanserentereformen påvirker sikringsbokføringen.

Note 8 Analyse av markedsrisiko

GENERELL INFORMASJON

Statkraft er eksponert for markedsrisiko innen trading og origination-aktiviteter, fra kraftpriser og fra valuta- og renteposisjoner.

Trading og origination Trading og origination-aktiviteter utføres under spesifikke mandater og tildeles risikokapital. Statkraft skiller mellom risikokapitalen som er knyttet til kortsiktige forpliktelse, typisk proprietær handel der risikoen måles med en value-at-risk (VaR) -tilnærming, og risikokapitalen som er knyttet til langsiktige forpliktelse, typisk langsiktige kraftkontrakter der risikoen måles med en profit-at-risk (PaR) -tilnærming. For hver aktivitet spesifiserer mandatet en risikogrense (VaR eller PaR) som justeres dynamisk for å sikre at tapene ikke overstiger den tildelte risikokapitalen. Ved årsslutt i 2022 var den diversifiserte tildelte risikokapitalen som dekket markedsrisiko for trading og origination-aktiviteter i Europa og USA 140 millioner euro for kortsiktige forpliktelse og 197 millioner euro for langsiktige forpliktelse. I 2021 var tilsvarende beløp henholdsvis 298 millioner euro og 147 millioner euro. Det allokeres også begrenset risikokapital for å dekke trading og origination-aktiviteter utenfor Europa og USA.

Sensitivitetsanalyse prisrisiko Statkraft kvantifiserer prisrisiko ved å se på effekten av en endring i den nordiske systemprisen på Statkrafts forventede nettoresultat. Den forventede endringen i nettoresultatet ved en endring på 1 euro per megawatttime er estimert til 169 millioner kroner i 2022 og 237 millioner kroner i 2021. Både kraftpriser og produksjonsvolum påvirkes av vær og nedbørsmengde. Videre er endringer i kraftpriser drevet av produksjons-, forbruks- og overføringsforhold i kraftmarkedet. Disse forholdene reflekteres ikke i estimatene. En stor del av produksjonen utenfor Norden er sikret mot prisrisiko.

Sensitivitetsanalyse renterisiko Sensitivitetsanalysen for renterisiko viser hvordan endringer i renter påvirker Statkrafts Netto finansposter (før skatt) innen en 12-måneders periode, gitt konsernets struktur ved utgangen av året. For hver simulering brukes de samme renteendringene for alle valutaer. Sensitivitetsanalysen kjøres bare for eiendeler og gjeld som representerer betydelige rentebærende posisjoner. Sensitiviteten er beregnet ved å inkludere renteeffekter fra kontanter og kontantekvivalenter, lån til selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden, rentebærende gjeld og rentederivater. Siden sikringsbokføring er benyttet, blir effekten av derivater som er utpekt som sikringsinstrumenter delvis utlignet i Netto finansposter. Med en antagelse om at rentene vil stige med 100 basispunkter, vil effekten på Statkrafts Netto finansposter være 1003 millioner kroner i 2022. Tilsvarende tall for 2021 var 665 millioner kroner. Hvis renten faller med 100 basispunkter, ville vi hatt motsatt effekt av beløpene vist ovenfor.

Sensitivitetsanalyse valutarisiko Statkraft er eksponert for verdiendringer på norske kroner i forhold til andre valutaer. Sensitivitetsanalysen for valutarisiko er beregnet ved å anta en 10 % svekkelse av norske kroner i forhold til andre valutaer basert på balanseverdier 31. desember. Sensitivitetsanalysen kjøres bare for eiendeler og gjeld som påvirker Netto finansposter, og for omvurdering av netto eiendeler i utenlandske datterselskaper (Valutaomregningseffekter). Beregningene tar ikke hensyn til valutaeffekter som påvirker andre linjer enn Netto finansposter i resultatregnskapet, slik som effekten av en endring i valutakurs på kraftpriser, energiderivater og beholdninger. Denne analysen vurderer ikke korrelasjon mellom valutaer.

Spesifikasjon av sensitivitetsanalyse for valutarisiko ¹⁾	2022	2022	2021	2021
	Effekt på Netto finansposter før skatt	Effekt på Valutaomregningseffekter	Effekt på Netto finansposter før skatt	Effekt på Valutaomregningseffekter
Beløp i mill. kroner				
EUR/NOK	-1 365	2 773	-2 107	1 830
GBP/NOK	-527	621	-695	663
USD/NOK	-1 158	1 699	-580	1 532
SEK/NOK	-342	2 317	-305	2 115
Øvrig	120	1 966	6	1 222
Sum	-3 272	9 376	-3 682	7 363

¹⁾ Tabellen viser effekten på Netto finansposter og Valutaomregningseffekter ved en 10 % svekkelse av norske kroner mot alle andre valutaer. En styrking av norske kroner med 10 % ville hatt motsatt effekt av beløpene vist i tabellen.

Note 8 fortsettelse

Spesifikasjon av valutafordeling for lån ¹⁾	2022	2022	2021	2021
	Lån per valuta før effekten av derivater ²⁾	Lån per valuta justert for effekten av derivater ³⁾	Lån per valuta før effekten av derivater ²⁾	Lån per valuta justert for effekten av derivater ³⁾
Beløp i mill. kroner				
Lån i norske kroner	11 252	1 390	7 250	401
Lån i euro	20 461	25 921	26 795	30 391
Lån i amerikanske dollar	1 715	5 273	1 894	4 602
Lån i brasilianske real	2 404	2 404	1 506	1 506
Lån i indiske rupi	1 562	1 562	1 130	1 130
Sum	37 393	36 548	38 575	38 030

¹⁾ Styring av valuta- og renterisiko beskrives nærmere i note 7.

²⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån og banklån.

³⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån og banklån, valutaeffekter av allokerte valutaterminkontrakter og valutaeffekter av rente- og valutabytteavtaler. Spesifikasjonen av valutafordeling på lån inkluderer effektene av at Statkraft inngår valutaterminkontrakter og rente- og valutabytteavtaler for å styre valutastruktur på konsernets låneporteføljen.

Spesifikasjon av renter per valuta ¹⁾	2022	2022	2021	2021
	Renter per valuta før effekten av derivater ²⁾	Renter per valuta justert for effekten av derivater ³⁾	Renter per valuta før effekten av derivater ²⁾	Renter per valuta justert for effekten av derivater ³⁾
Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner	2,80%	n/a ⁴⁾	4,00%	n/a ⁴⁾
Nominell gjennomsnittlig rente, euro	1,80%	1,00%	1,80%	0,70%
Nominell gjennomsnittlig rente, amerikanske dollar	2,67%	3,00%	2,83%	2,40%
Nominell gjennomsnittlig rente, britiske pund	n/a	n/a	n/a	1,00%
Nominell gjennomsnittlig rente, brasilianske real	7,40%	7,40%	6,90%	6,90%
Nominell gjennomsnittlig rente, indiske rupi	6,10%	6,10%	6,60%	6,60%

¹⁾ Styring av valuta- og renterisiko beskrives nærmere i note 7.

²⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån og banklån.

³⁾ Inkluderer sertifikatlån, obligasjonslån og banklån, rentebytteavtaler, allokerte valutaterminkontrakter og rente- og valutabytteavtaler.

⁴⁾ Det er ikke relevant å oppgi nominell gjennomsnittlig rente for norske kroner fordi tallet var negativt i deler av 2021 og 2022.

Note 9 Kredittisiko og likviditetsrisiko

GENERELL INFORMASJON OM KREDITTRISIKO

Kredittisiko er risikoen for at Statkraft lider tap som følge av at motparten ikke innfrir sine økonomiske forpliktelser. Statkraft står overfor kredittisiko ved inngåelse av transaksjoner med finansinstitusjoner, selskaper og leverandører av clearing-tjenester. Kredittisiko mot finansinstitusjoner stammer fra bankinnskudd, investeringer i rentebærende verdipapirer, derivattransaksjoner og innkommende garantier. Kredittisiko mot leverandører av clearing-tjenester stammer fra marginkrav som avregnes som kontantbetalinger. Statkraft påtar seg også kredittisiko når det ytes lån til tilknyttede selskaper og selskaper klassifisert som felles virksomhet. Statkraft påtar seg i tillegg kredittisiko i forbindelse med finansiell og fysisk krafthandel. Historisk har Statkrafts kredittap vært lave. I 2022 har det vært en ekstraordinær situasjon med høye priser og volatilitet i energimarkedet som har ført til høyere marginkrav og likviditetsbehov. Likviditetsbehovet har krevd høyere kredittlinjer til Statkrafts kjernebanker. Alle kjernebankene har en solid kredittrating. Spesifikke motparter som kan bli betydelig påvirket av markedsuroen har blitt overvåket kontinuerlig med hensyn til risiko for mislighold. Til tross for volatiliteten og usikkerheten i markedet har kredittapene vært begrenset, og Statkraft forventer heller ikke vesentlige tap i fremtiden.

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

For å redusere kredittisiko knyttet til clearing-tjenester har Statkraft i løpet av året inngått en avtale hvor en finansiell institusjon stiller sikkerhet til Nasdaq på vegne av Statkraft. Statkraft 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 Statkrafts balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. Ved årsskiftet var 277 millioner euro i verdipapirer stilt som sikkerhet til Nasdaq.

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

Statkraft har motregningsavtaler med de fleste av sine motparter innenfor energihandelen. Ved mislighold av forpliktelsen gir avtalene en rett til sluttoppgjør hvor alle fremtidige kontraktsposisjoner motregnes og gjøres opp. Se note 10 for mer informasjon.

Overskuddslikviditet defineres som Bankinnskudd, kontanter og lignende og styres på en konservativ måte med tanke på kredittisiko, diversifisering og durasjon. Styring av overskuddslikviditet er håndtert sentralt. Statkrafts overskuddslikviditet er hovedsakelig plassert i norske kroner og investert i ulike kortsiktige finansielle instrumenter som sertifikater, tidsinnskudd og bankinnskudd. Kredit- og durasjonsrammene er fastsatt for hver motpart basert på rating og eiendeler i balansen. Per 31. desember 2022 var om lag 2 % av konsernets overskuddslikviditet plassert i tidsinnskudd, om lag 18 % plassert i sertifikater og om lag 80 % plassert i bankinnskudd.

For å redusere kredittisikoen i forbindelse med finansiell og fysisk krafthandel, benyttes i noen tilfeller bankgarantier eller morselskapsgarantier ved inngåelsen av slike kontrakter. Banken som utsteder garantien må være en internasjonal forretningsbank med krav til minimumsrating. Når morselskapsgarantier mottas kategoriseres morselskapet på ordinær måte i den interne kredittvurderingen.

Rammene for eksponering mot enkeltmotparter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig til konsernledelsen. En samlet motpartseksponering rapporteres for alle relevante legale enheter, i tillegg til at den blir vurdert på konsernnivå og inngår i konsernriskostyringen.

Statkraft bokfører forventede kredittap på fordringer i samsvar med forventet kredittapsmodell. Tapsavsetningen er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap. Statkraft forventer ikke å bli påført vesentlige tap på kundefordringene.

Statkrafts brutto kredittseksponering tilsvarer innregnede verdier av finansielle eiendeler. I den grad det er stilt relevant sikkerhet av vesentlig betydning er dette presentert nedenfor.

Beløp i mill. kroner	Note	2022	2021
Brutto eksponering kredittisiko:			
Øvrige finansielle anleggsmidler	27	7 364	6 488
Derivater	10	56 702	79 736
Fordringer	29	58 041	42 190
Finansielle plasseringer, kortsiktige		629	661
Bankinnskudd, kontanter og lignende	30	58 939	37 199
Brutto eksponering kredittisiko		181 675	166 274
Eksponering avdempet av sikkerheter (garantier, kontantsikkerhet mv):			
Kontantsikkerhet for derivater	33	-3 495	-10 967
Netto eksponering kredittisiko		178 180	155 307

Note 9 fortsettelse

GENERELL INFORMASJON OM LIKVIDITETSRISIKO

Statkrafts likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke har likviditet til å dekke sine løpende betalingsforpliktelser. Formålet med Statkrafts likviditetsstyring er å sikre at konsernet oppfyller sine betalingsforpliktelser til enhver tid. Statkraft har innarbeidet et separat måltall for kortsiktig likviditet for å sikre at konsernet har et tilfredsstillende nivå av likviditetsreserver, bestående av kontantbeholdning, kortsiktige finansielle plasseringer og forpliktende ubenyttede trekkfasiliteter.

Likviditetsrisikoen reduseres ytterligere ved bruk av likviditetsprognoser, stresstester samt tilgang til ulike lånekilder og markeder. Statkraft har også en plan for å sikre en jevn forfallsprofil på ekstern gjeld for å holde refinansieringsrisikoen lav.

Statkraft utsteder hovedsakelig gjeld under sitt 6,0 milliarder euro «Euro Medium Term Note Programme», som er notert på den irske børsen. I tillegg har Statkraft en ubrukt kredittfasilitet på 1,3 milliarder euro som konsernets kjernebanker står bak. Den ubrukte kredittfasiliteten løper til 2031.

De største kontantutbetalingene er i tillegg til planlagte investeringer, knyttet til årlige utbetalinger av utbytte, nedbetaling av gjeld og skatter, samt marginkrav knyttet til handel og sikring av råvarer og valuta- og rentesikringer.

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

Forfallsplan obligasjonslån, sertifikatlån og banklån

Beløp i mill. kroner	0-1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	4-5 år	5 år og senere
Avdrag på banklån	2 058	912	572	486	58	1 600
Avdrag på obligasjonslån og sertifikatlån	10 252	-	5 461	-	2 800	13 195
Rentebetalinger	708	615	586	507	504	2 310
Sum 2022	13 018	1 527	6 620	993	3 362	17 104
Sum 2021	19 574	7 211	737	6 137	490	6 157

Fordeling av derivater med negativ markedsverdi

Konsernet har en stor beholdning av finans- og energiderivater. I tabellen under er derivater med negativ markedsverdi inkludert. De udiskonterte verdiene er fordelt på tidsintervaller basert på kontraktens oppgjørsgdato. Kontraktens oppgjørsgdato styrer forfall og kontantstrømstidspunktet for derivatene.

Beløp i mill. kroner	0-1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	4-5 år	5 år og senere
Energiderivater	38 135	20 645	7 804	3 874	2 731	7 793
Rente- og valutaderivater	551	101	29	28	29	18
Sum 2022	38 686	20 746	7 833	3 902	2 760	7 811
Sum 2021	64 615	16 575	2 377	1 380	397	1 007

Note 10 Finansielle instrumenter

GENERELL INFORMASJON

Finansielle instrumenter utgjør en stor del av Statkrafts totale balanse og har vesentlig betydning for konsernets resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes i hovedkategoriene energihandel, risikoreduksjon og inntektsoptimalisering av fremtidig produksjon og finansaktiviteter. I tillegg har konsernet finansielle instrumenter i form av kundefordringer, leverandørgjeld, kontanter, kortsiktige likviditetsplasseringer og egenkapitalinvesteringer.

Finansielle instrumenter i energihandel Finansielle instrumenter benyttes innen trading og origination-aktivitetene. Trading og origination-aktivitetene forvaltes uavhengig av konsernets kraftproduksjon. Formålet er å oppnå gevinster på endringer i markedsverdier for energi- og energirelaterte produkter samt gevinster på ikke-standardiserte produkter. Finansielle instrumenter innenfor energihandel består hovedsakelig av finansielle og fysiske avtaler om kjøp og salg av kraft, gass, olje, kull, CO₂-kvoter og miljøsertifikater.

Finansielle instrumenter i risikoreducerende og inntektsoptimaliserende aktiviteter Finansielle instrumenter benyttes for å sikre fremtidige kraftpriser, samt å oppnå løpende optimalisering av fremtidige inntekter av forventet produksjonsvolum. Balanseførte derivater er vist på egne linjer i balansen og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Som følge av at konsernets framtidige egenproduksjon av kraft ikke kvalifiserer for balanseføring, vil effekten av verdiendringer på finansielle energiderivater kunne gi store resultateffekter uten at dette nødvendigvis gjenspeiler underliggende virksomhet.

Finansielle instrumenter i finansaktiviteter Finansielle instrumenter innenfor finansaktiviteter består hovedsakelig av obligasjoner, sertifikater, lån, rentebytteavtaler, rente- og valutabytteavtaler og valutaterminer. Valuta- og rentederivater benyttes som sikringsinstrumenter i henhold til konsernets økonomiske sikringsstrategi for å redusere valuta- og renterisikoen. Utvalgte låneforhold hvor det er byttet fra fast til flytende rente (virkelig verdisikring) er vist som regnskapsmessig sikringsforhold. Verdiendringer på finansielle instrumenter som ikke er en del av et regnskapsmessig sikringsforhold, vil medføre volatilitet i resultatet uten at dette nødvendigvis gjenspeiler underliggende virksomhet.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansiell gjeld klassifiseres på grunnlag av art og formål med instrumentene til kategoriene «finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet», «finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat» og «finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost». Førstegangs innregning er til virkelig verdi for alle kategorier. Kategoriene er beskrevet nedenfor.

Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet

- Fysiske energikontrakter, som lett kan omgjøres i kontanter og som ikke anses som «eget bruk»-kontrakt.
- Finansielle kontrakter for kjøp og salg av energirelaterte produkter klassifiseres som derivater.
- Innebygde derivater skilles ut som derivater når risikoen og egenskapene til derivatet ikke er nært knyttet til vertskontrakten, og vertskontrakten ikke måles til virkelig verdi.
- Valuta- og rentederivater.
- Langsiktige investeringer i aksjer, hvor Statkraft ikke har kontroll eller betydelig innflytelse. Dette med mindre Statkraft har anvendt muligheten for å føre verdiendringene i utvidet resultat.
- Andre finansielle instrumenter holdt for handelsformål.

Finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat

Denne kategorien inkluderer langsiktige investeringer i aksjer, hvor Statkraft ikke har kontroll eller betydelig innflytelse, og hvor Statkraft har valgt at disse måles til virkelig verdi over utvidet resultat. Gevinster og tap vil ikke reklassifiseres til resultatet. Mottatte utbytter inngår i resultatet som en del av Renter og andre finansposter.

Finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost

Eiendeler (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene fra instrumentet i hovedsak gjelder renter og hovedstol, samt at Statkraft har som intensjon å holde instrumentet til forfall. Forpliktelser (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien med mindre instrumentet er holdt for handelsformål. For både eiendeler og forpliktelser måles instrumentene i etterfølgende perioder til amortisert kost ved å bruke effektiv rentes metode. Effektiv rente blir lik over hele instrumentets levetid. Finansielle eiendeler til amortisert kost justeres for verdifall i samsvar med modellen for forventet kredittap. Kredittap trekkes fra den bokførte verdien og innregnes i resultatet.

SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER

Statkraft har et betydelig volum av energikontrakter. Et kjennetegn med energikontrakter er at de kan bli regnskapsført som finansielle instrumenter, eller som kontrakter med kunder, avhengig av vilkår og betingelser.

«Eget bruk»-kontrakter Energikontrakter som er inngått og fortsatt blir holdt med formål om mottak eller levering av energi, og som er i samsvar med Statkrafts forventede kjøps-, salgs eller bruksbehov, blir bokført som «eget bruk»-kontrakter. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for balanseføring etter IFRS 9, men bokføres som inntekter fra kontrakter med kunder etter IFRS 15 og energikjøp. «Eget bruk»-kontrakter har typisk en stabil kundemasse som for eksempel bilaterale kontrakter, og er alltid gjort opp ved fysisk leveranse av kraft.

Energikontrakter som kan gjøres opp netto og som ikke er innenfor «eget bruk»-untaket, skal behandles som derivater (finansielle instrumenter). Ledelsen har lagt til grunn sitt beste skjønn når de fastsetter klassifiseringen av energikontrakter som finansielle instrumenter eller «eget bruk»-kontrakter.

Note 10 fortsettelse

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Virkelig verdi-hierarki Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser målt og presentert til virkelig verdi er klassifisert i en av tre kategorier, kjent som virkelig verdi-hierarki som reflekterer datagrunnlaget som benyttes til å fastsette virkelig verdi. Virkelig verdi-hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1: Virkelig verdi fastsettes ved bruk av observerbare data som reflekterer ikke-justerte noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser.

Nivå 2: Virkelig verdi fastsettes ved bruk av vesentlige data som kan være direkte observerbare eller markedsdata som er avledet av priser i markedet.

Nivå 3: Virkelig verdi fastsettes ved bruk av vesentlige ikke-observerbare data i markedet og som kan kombineres med interne utviklede metoder basert på ledelsens beste estimat.

Nivå 3 består av investeringer i kraftkontrakter og aksjer hvor observerbare markedsdata ikke dekker hele kontraktperioden. Observerbare markedsdata (typisk noterte futures) for kraftkontrakter er normalt tilgjengelig for to til fem år fremover i tid. Kontrakten er i sin helhet en nivå 3-kontrakt hvis varigheten på kontrakten går utover perioden hvor markedsdata er tilgjengelig. Kraftkontrakter innenfor nivå 3 er i hovedsak fysiske og finansielle kontrakter og innebygde derivater som stammer fra bilaterale kraftkontrakter. En vesentlig del av de innebygde derivatene knytter seg til valuta, og disse påvirkes ikke av estimater på fremtidige kraftpriser. Metode for diskontering av fremtidige kontantstrømmer er anvendt.

Verdsettelse av energiderivater innenfor nivå 3 er basert på observerbare markedsdata eller estimater med referanse til publiserte noteringer på kort sikt der dette er tilgjengelig. For perioder hvor observerbare markedsdata ikke er tilgjengelig, benyttes verdsettelsesteknikker som ikke er basert på eller avledet fra observerbare markedsdata. Dersom beregnet virkelig verdi ved førstegangs innregning avviker fra transaksjonsprisen oppstår en dag-1-gevinst eller tap. Inntil observerbare markedsdata blir tilgjengelig, blir slike gevinster og tap amortisert over resultatregnskapet basert på kjøpte eller leverte volumer over avtaleperioden. Eventuelle gevinster og tap som følge av påfølgende endringer i virkelig verdi føres direkte i resultatregnskapet og presenteres netto dersom disse inngås for handelsformål.

Børskontrakter neddiskonteres normalt med en risikofri rente. For de fleste bilaterale kontrakter inkluderes en kredittvurderingsjustering i virkelig verdiberegningen. Eventuelle nettingavtaler med motpartene hensyntas i kredittvurderingsjusteringen.

Verdsettelse av aksjer innenfor nivå 3 er basert på ledelsens markedskunnskap i den relevante bransjen.

BESKRIVELSE AV KONTRAKTER OG FORUTSETNINGER FOR VERDSETTELSE

Kraftkontrakter Kontrakter inngått med kraftbørser verdsettes ved å anvende noterte sluttkurser på balansedagen.

Futures-kontrakter med netto kontantoppgjør regnskapsføres etter markedsverdioppgjørprinsippet (settled-to-market). Dette innebærer at løpende marginkrav som mottas eller utbetales anses som løpende oppgjør av kontrakten ettersom disse betalingene til enhver tid speiler markedsverdien. Marginkravene og det underliggende derivatet vurderes ikke som separate enheter, noe som medfører at balanseverdien er null.

For andre bilaterale kraftkontrakter fastsettes forventet fremtidig kontantstrøm på basis av tilgjengelige markedskurser på balansedagen.

Flere kraftkontrakter er knyttet til områdepriser. Disse kontraktene verdsettes til noterte sluttkurser på kraftbørser. Egne modeller benyttes for områdepriser uten noterte sluttkurser.

Statkraft har energikontrakter hvor kontraktsprisen er indeksert til prisutviklingen på råvarer som metall, papir, gass, oljeprodukter og kull. Ved verdsettelse av disse kontraktene benyttes forwardpriser fra relevante råvarebørser og større finansinstitusjoner. Dersom det ikke eksisterer et slikt forwardmarked, brukes et vektet gjennomsnitt av historiske priser som et beste estimat på fremtidige priser.

Flere kraftkontrakter har priser i ulike valutaer. Noterte valutakurser fra den europeiske sentralbanken (ESB) anvendes ved verdsettelsen av kontrakter i utenlandsk valuta. Dersom det ikke finnes kvoteringer for hele den aktuelle tidshorisonen, benyttes rentepariteten for beregning av valutakurser.

Markedsrentekurven er lagt til grunn ved diskonteringen av derivater. Markedsrentekurven utarbeides basert på tilgjengelige swap-renter. En kredittvurderingsjustering er inkludert i tilfeller hvor kredittrisiko er relevant. Dette gjelder alle eksterne bilaterale kontrakter klassifisert som eiendel og forpliktelse.

Miljøsertifikatderivater

- CO2-kontrakter vurderes på grunnlag av forwardprisen på European Union Allowance (EUA)-kvoter og Certified Emission Reduction (CER)-kvoter.
- Grønne sertifikatderivater verdsettes til forwardpris.

Rente- og valutaderivater Virkelig verdi av rentebytteavtaler, samt rente- og valutabytteavtaler fastsettes ved å diskontere forventede fremtidige kontantstrømmer ved bruk av tilgjengelige markedsrenter og noterte valutakurser fra ESB. Verdsettelse av valutaterminer er basert på noterte valutakurser, hvorav forward valutakurser avledes. Beregnede nåverdier rimelighetsvurderes mot beregninger foretatt av motpartene.

Sertifikater og obligasjoner Sertifikater og obligasjoner holdt for handelsformål er vurdert til noterte priser.

Aksjer og andeler Aksjer og andeler er vurdert til noterte priser. For aksjer i Statkrafts venture-portefølje utøves skjønn i verdsettelsen, og estimater gjøres for å justere tilgjengelig markedsdata. Dette inkluderer data som tar hensyn til faktorer som geografi, markedsutvikling, rettigheter, vekst i inntekter og egenkapitalpriser. For andre verdipapirer er verdsettelse foretatt ved diskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer.

Note 10 fortsettelse

Virkelig verdi-hierarki

2022

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi måling ved periodeslutt i henhold til:			Sum
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	
Derivater vurdert til virkelig verdi over resultatet				
Energiderivater, langsiktig eiendel	132	15 269	23 008	38 409
Energiderivater, kortsiktig eiendel	88	13 426	3 839	17 353
Energiderivater, langsiktig gjeld	-3 336	-21 378	-18 595	-43 309
Energiderivater, kortsiktig gjeld	-3 066	-28 045	-3 520	-34 631
Sum energiderivater, netto	-6 182	-20 728	4 732	-22 178
Valuta- og rentederivater, langsiktig eiendel	-	771	-	771
Valuta- og rentederivater, kortsiktig eiendel	-	169	-	169
Valuta- og rentederivater, langsiktig gjeld	-	-321	-	-321
Valuta- og rentederivater, kortsiktig gjeld	-	-418	-	-418
Sum valuta- og rentederivater, netto	-	202	-	202

Andre finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over resultatet

Aksjer	-	-	1 705	1 705
Finansielle plasseringer, kortsiktige	574	55	-	629
Andre langsiktige fordringer	-	-	348	348
Sum	574	55	2 053	2 683

Finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat

Aksjer	-	-	14	14
--------	---	---	----	----

2021

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi måling ved periodeslutt i henhold til:			Sum
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	
Derivater vurdert til virkelig verdi over resultatet				
Energiderivater, langsiktig eiendel	128	16 797	10 860	27 785
Energiderivater, kortsiktig eiendel	118	49 165	1 438	50 722
Energiderivater, langsiktig gjeld	-1 429	-10 827	-9 623	-21 879
Energiderivater, kortsiktig gjeld	-998	-61 961	-1 505	-64 463
Sum energiderivater, netto	-2 181	-6 825	1 170	-7 835
Valuta- og rentederivater, langsiktig eiendel	-	210	-	210
Valuta- og rentederivater, kortsiktig eiendel	-	1 020	-	1 020
Valuta- og rentederivater, langsiktig gjeld	-	-106	-	-106
Valuta- og rentederivater, kortsiktig gjeld	-	-184	-	-184
Sum valuta- og rentederivater, netto	-	940	-	940

Andre finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over resultatet

Aksjer	-	-	832	832
Finansielle plasseringer, kortsiktige	275	386	-	661
Sertifikater og kortsiktige obligasjoner	-	-	309	309
Sum	275	386	1 142	1 803

Finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat

Aksjer	-	-	134	134
--------	---	---	-----	-----

Note 10 fortsettelse

Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3

Beløp i mill. kroner	Eiendeler	Forpliktelser	Sum
Inngående balanse 01.01.2022	13 574	-11 128	2 446
Urealiserte verdiendringer innregnet i resultatet	15 483	-9 433	6 050
Urealiserte verdiendringer innregnet i utvidet resultat	-47	-	-47
Tilganger og fraregninger	206	-	206
Overført til eller fra nivå 3	-1 016	-925	-1 941
Valutaomregningseffekter	715	-629	86
Utgående balanse 31.12.2022	28 915	-22 115	6 800

Netto realisert gevinst (+)/tap (-) via resultatregnskapet for 2022 -609

Inngående balanse 01.01.2021	2 818	-6 134	-3 316
Urealiserte verdiendringer innregnet i resultatet	10 406	-5 389	5 017
Urealiserte verdiendringer innregnet i utvidet resultat	43	-	43
Tilganger og fraregninger	37	-	37
Overført til eller fra nivå 3	460	231	691
Valutaomregningseffekter	-190	163	-27
Utgående balanse 31.12.2021	13 574	-11 128	2 446

Netto realisert gevinst (+)/tap (-) via resultatregnskapet for 2021 -

Sensitivitetsanalyse av faktorer klassifisert til nivå 3

Beløp i mill. kroner	10% reduksjon	10% økning
Netto effekt fra kraftpriser	-1 143	1 229

Årsaken til at endringene ikke er symmetriske er volumfleksibilitet i kontraktene.

Eiendeler og forpliktelser innregnet til amortisert kost

Beløp i mill. kroner	Note	Amortisert kost 2022	Virkelig verdi ¹⁾ 2022	Amortisert kost 2021	Virkelig verdi ¹⁾ 2021
Finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost					
Langsiktige lån til investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden	27	-1 496		1 402	
Obligasjoner og øvrige langsiktige fordringer	27	-1 182		1 091	
Kundefordringer	29	-24 678		20 569	
Kontantsikkerhet og marginkrav	29	-24 990		17 081	
Andre fordringer ²⁾	29	-1 529		1 411	
Kontanter og bankinnskudd	30	-58 939		36 899	
Sum		-112 814		78 452	

Finansielle forpliktelser vurdert til amortisert kost

Banklån (langsiktig)	33	-3 627	-3 627	-3 811	-3 850
Obligasjonslån (langsiktig)	33	-21 456	-20 421	-15 821	-16 586
Banklån (kortsiktig)	33	-2 058	-2 058	-5 455	-5 455
Sertifikatlån og obligasjonslån (kortsiktig)	33	-10 252	-10 197	-13 487	-13 675
Kontantsikkerhet	33, 34	-3 495		-10 967	
Leverandørgjeld	34	-6 452		-6 916	
Påløpt rentefri gjeld	34	-17 847		-13 012	
Annet	34	-6 224		-2 626	
Sum		-75 038		-72 096	

¹⁾ Virkelig verdi er ikke presentert om den ikke avviker vesentlig fra amortisert kost. Utstedte obligasjoner og lån er klassifisert innenfor nivå 2 ettersom verdsettelsen baserer seg på observerbar markedsinformasjon i form av rentekurver, valutakurser og kredittmarginer.

²⁾ Beløpet avviker fra note 29 på grunn av at forskuddsbetalte kostnader og offentlige avgifter ikke er inkludert i note 10.

Note 10 fortsettelse

MOTREGNINGSAVTALER

2022

Finansielle eiendeler

Beløp i mill. kroner	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp	Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen	Finansiell sikkerhet mottatt	Nettoverdi
Energiderivater	111 231	55 469	55 762	-	6 213	49 549
Valuta- og rentederivater	940	-	940	-	775	165
Sum derivater (lang- og kortsiktig)	112 171	55 469	56 702	-	6 988	49 714
Fordringer	65 778	7 737	58 041	62	-	57 979

Finansielle forpliktelser

Beløp i mill. kroner	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp	Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen	Finansiell sikkerhet avgitt	Nettoverdi
Energiderivater	-133 409	-55 469	-77 940	-	-11 524	-66 416
Valuta- og rentederivater	-738	-	-738	-	-438	-300
Sum derivater (lang- og kortsiktig)	-134 147	-55 469	-78 678	-	-11 962	-66 716
Annen kortsiktige forpliktelser	-44 634	-7 737	-36 897	-62	-	-36 835

2021

Finansielle eiendeler

Beløp i mill. kroner	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp	Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen	Finansiell sikkerhet mottatt	Nettoverdi
Energiderivater	152 720	74 213	78 507	-	10 008	68 499
Valuta- og rentederivater	1 229	-	1 229	-	957	272
Sum derivater (lang- og kortsiktig)	153 949	74 213	79 736	-	10 965	68 771
Fordringer	48 038	5 848	42 190	42	-	42 148

Finansielle forpliktelser

Beløp i mill. kroner	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp	Motregnings-avtaler, ikke nettopresentert i balansen	Finansiell sikkerhet avgitt	Nettoverdi
Energiderivater	-160 555	-74 213	-86 342	-	-1 995	-84 347
Valuta- og rentederivater	-290	-	-290	-	-39	-251
Sum derivater (lang- og kortsiktig)	-160 844	-74 213	-86 631	-	-2 034	-84 597
Annen kortsiktige forpliktelser	-41 716	-5 848	-35 868	-42	-	-35 826

Tabellene viser en avstemming av bruttobeløp, bokførte verdier og nettoverdi (nettoeksponering) av finansielle instrumenter hvor det foreligger motregningsavtaler eller lignende avtaler.

En finansiell eiendel og en finansiell forpliktelse vises netto i balansen hvis Statkraft har en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendelen og forpliktelsen, og hvor hensikten er å gjøre opp netto eller realisere eiendelen og forpliktelsen samtidig. Måleenheten for nettopresentasjonsformål er den enkelte kontantstrøm.

For energiderivater, futures-kontrakter og spot-transaksjoner inngår Statkraft som regel bransjestandardiserte avtaler. Generelt åpner avtalene for nettoppgjør mellom partene hvis enkelte kriterier er oppfylt, for eksempel felles valuta, råvare og forfallsdato.

Standardavtalene har som hensikt å redusere partenes kredittrisiko ved å tillate nettoppgjør hvis en avtale termineres, for eksempel ved konkurs eller mislighold av avtalen. Nettoppgjør ved terminering av avtalen forutsetter at det er tillatt innenfor motpartens jurisdiksjon. Denne typen nettoppgjør åpner ikke for nettopresentasjon i balansen.

Valuta- og rentederivater bokføres netto per kontrakt i balansen.

Finansiell sikkerhet er typisk inn- og utbetalinger av kontantsikkerhet (cash collateral) og marginkrav til/fra motpart, normalt en bank eller clearing-sentral. Finansiell sikkerhet kan også være bankinnskudd som er satt av på en sperret konto som sikkerhet for fremtidige renter og avdrag på lån.

I tabellen er energi-, valuta- og rentederivater fordelt på eiendeler og forpliktelser. Kontantsikkerhet mottatt eller avgitt er bokført netto per motpart og presenteres som kortsiktige eiendeler/forpliktelser i balansen, uavhengig av levetiden på det tilhørende derivatet. Derivater, både lang- og kortsiktige, er derfor presentert på samme linje i tabellen ovenfor.

Note 11 Regnskapsmessig sikring

GENERELL INFORMASJON

Statkraft er eksponert for rente- og valutarisiko, og inngår finansielle instrumenter for å redusere risikoen. Se note 7 for informasjon om hvordan Statkraft forvalter rente- og valutarisiko. Statkraft netter ofte eksponeringen, slik at få av sikringsforholdene oppfyller kravene til regnskapsmessig sikring. Formålet med regnskapsmessig sikringsbokføring er å redusere volatiliteten i resultatregnskapet.

Virkelig verdisikring Tre låneforhold er behandlet som virkelig verdisikring. Utstedte obligasjonslån er utpekt som sikringsobjekt i sikringsforholdene, og tilhørende rentebytteavtaler er pekt ut som sikringsinstrumenter. Sikringsobjektene er fastrenteobligasjoner pålydende totalt 1250 millioner euro. Sikringsinstrumentene er rentebytteavtaler pålydende 1250 millioner euro inngått med større banker som motpart. Avtalene bytter rente fra fast til flytende 3-måneders EURIBOR. Det økonomiske formålet med sikringsforholdene er å sikre eksponeringen mot endringer i virkelig verdi av lånene, som utstedes til fast rente. Kun renterisiko basert på interbank swap-renten er sikret.

Sikringsgraden er 1:1 siden de kritiske betingelsene for sikringsobjekter og sikringsinstrumenter vurderes å være omtrent de samme. Virkelig verdisikringene forventes å være svært effektive, og det var ingen vesentlig innvirkning på resultatet som følge av sikringsineffektivitet i løpet av året. Sikringsineffektivitet kan oppstå hvis det ikke er samsvar i betingelsene for sikringsobjektet og sikringsinstrumentet.

Det forventes at sikringsforholdene fortsatt er effektive ved en framtidig overgang fra EURIBOR til en alternativ risikofri referanserente. Usikkerheten knyttet til overgangen er begrenset ettersom sikringsobjektene har fast rente. Eventuelle regnskapsmessige effekter ved overgangen forventes ikke å bli vesentlige.

Nettoinvesteringssikring Gjenværende effekter av sikringer av nettoinvesteringer samt eventuelle reklassifiseringer fra sikringsreserven for nettoinvesteringer til resultatregnskapet vises i Oppstilling over endringer i egenkapital.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Finansielle instrumenter som inngår i sikringsbokføring Finansielle instrumenter som inngår som sikringsinstrument eller sikringsobjekt i et sikringsforhold identifiseres ut ifra intensjonen med anskaffelsen av det finansielle instrumentet. I en virkelig verdisikring vil verdiendringen møte motsvarende verdiendring på sikringsobjektet, og presenteres på samme linje i totalresultatet og balansen. Ineffektiviteten i sikringene innregnes i resultatregnskapet.

Virkelig verdi sikring av renterisiko

Beløp i mill. kroner	Regnskapslinje i balansen	Regnskapsført verdi ¹⁾	Akkumulert virkelig verdi justering av sikringsobjekter ¹⁾	Endring i virkelig verdi benyttet til beregning av sikringsineffektivitet
2022				
<i>Sikringsobjekter:</i>				
Fastrentelån	Obligasjonslån og banklån	-12 549	462	606
<i>Sikringsinstrumenter:</i>				
Rentebytteavtaler	Derivater	-460		-603
2021				
<i>Sikringsobjekter:</i>				
Fastrentelån	Obligasjonslån og banklån	-7 619	-143	148
<i>Sikringsinstrumenter:</i>				
Rentebytteavtaler	Derivater	143		-150

¹⁾ Påløpte renter er ikke en del av regnskapsført verdi.

Forfallsoversikt over sikringsinstrumenter utpekt til virkelig verdi sikring av renterisiko

	0-1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	4-5 år	5 år og senere
2022						
Rentebytteavtaler, nominelle verdier	MEUR 500	-	MEUR 250	-	-	MEUR 500
2021						
Rentebytteavtaler, nominelle verdier	-	MEUR 500	-	MEUR 250	-	-

Note 12 Salgsinntekter og energikjøp

GENERELL INFORMASJON

Konsernets salgsinntekter og energikjøp er inndelt i følgende fire kategorier:

Produksjon inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til alle Statkrafts kraftproduserende fysiske eiendeler. Denne kategorien inkluderer spotsalg, langsiktige kontrakter, konsesjonskraft og enkelte miljøsertifikater.

Fjernvarme inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til fjernvarmeaktiviteter i Norge og Sverige.

Kunder inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til markedsadgang og sluttbrukeraktiviteter som er i samsvar med IFRS 15 og er primært knyttet til aktiviteter i Tyskland, Storbritannia og Norge.

Øvrig består primært av:

- Inntekter relatert til forretningsmodellen DS/DBS i Europa. Se note 1.
- En kraftutvekslingskabel mellom Sverige og Tyskland.
- Utleie av kraftverk i Norge.
- Nettvirksomhet i Norge og Peru.
- Virksomhet innenfor lading av elektriske kjøretøy i Europa.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til et beløp som reflekterer beløpet som enheten forventer å ha en rettighet til i bytte mot overføring av varer eller tjenester til en kunde.

Produksjon og Fjernvarme

Inntektene fra Produksjon og Fjernvarme omfatter salg av egenprodusert kraft eller fjernvarme til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere en rekke spesifikke varer (kraft eller fjernvarme) og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Statkraft forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Statkraft benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir innregnet til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

I de tilfeller hvor Statkraft selger kraft via en børs (for eksempel Nord Pool), vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at Statkraft har bindende kontrakter med børsene.

Innen enkelte geografiske områder er Statkraft pålagt å levere en andel av kraftproduksjonen til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert. Statkraft har konkludert med at inntekten fra levering av konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med en kunde i henhold til IFRS 15. Statkraft anvender prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 analogt og presenterer inntekter fra salg av konsesjonskraft som salgsinntekter.

Miljøsertifikater opptjenes fra egne kraftverk innen visse teknologier. Retten til å motta miljøsertifikater er innvunnet på tidspunktet for produksjon av kraften, og på produksjonstidspunktet kan Statkraft med rimelig sikkerhet fastslå at vilkårene for tildeling av miljøsertifikater er oppfylt. Mottak av miljøsertifikater er nært relatert til kraftproduksjonen og er dermed presentert som en del av Salgsinntekter og inntektskategorien Produksjon. Inntektsført beløp fra offentlige tilskudd utgjør 467 millioner kroner for 2022 (322 millioner kroner i 2021).

I de tilfellene hvor Statkraft har langsiktige kraftsalgskontrakter og mottar en fast forskuddsbetaling, og hvor leveringsprofilen ikke er avtalt, blir inntektene innregnet lineært over kontraktperioden (år). Innenfor de respektive årene blir inntektene innregnet basert på forventet produksjonsprofil for de relevante kraftverkene. Se note 33.

Kunder

Denne kategorien inkluderer salgsinntekter og energikjøp fra markedsadgangsaktiviteter som presenteres i samsvar med IFRS 15 (eget bruk-unntaket). Øvrige markedsadgangsaktiviteter som er i samsvar med IFRS 9 presenteres netto i regnskapslinjen "Gevinster/tap fra markedsaktiviteter" i resultatregnskapet.

Når andre aktører er involvert i å levere varer eller tjenester til Statkrafts kunder må Statkraft avklare hvorvidt deres leveringsforpliktelse er å fremskaffe varen eller tjenesten selv (Statkraft er prinsipal), eller om man leverer disse varene på vegne av en annen aktør (Statkraft er agent). Når det undersøkes hvorvidt Statkraft er agent eller prinsipal må det vurderes hvilke rettigheter som foreligger i kontrakten med hensyn til bruk av kraften, ubalanserisiko, skjønnsmessige priser på leveransene og om det er Statkraft som er hovedansvarlig for leveransen. Hvis Statkraft er prinsipal, blir vederlaget fra kunden presentert brutto som Salgsinntekter. Tilhørende energikjøp presenteres brutto på en egen linje i resultatoppstillingen. Er Statkraft en agent, blir vederlaget presentert netto som Salgsinntekter.

Statkraft selger kraft til sluttbrukere (kraftkonsumenter) i Storbritannia. Disse kontraktene er sett på som eget-bruk-kontrakter og oppfyller kriteriene til IFRS 15. Statkraft anvender de samme prinsippene for sluttbrukerleveranser som for produksjon beskrevet ovenfor.

Øvrig

Inntekter fra nettaktiviteter har flere av de samme egenskapene som de inntektene som ble beskrevet under Produksjon. Statkraft anvender en praktisk tilnærming etter IFRS 15 hvor inntektene fra å transportere kraften blir innregnet til det beløpet som enheten har en rett til å fakturere.

Konsernet mottar vederlag fra kunder i forskjellige virkeområder som støtte for å bygge ut infrastruktur for å knytte kunden til nettet for kraft eller fjernvarme. Statkraft har konkludert med at bidragene til eiendelene innenfor infrastruktur utgjør betalinger som skal vurderes sammen med fastsettelse av prisen på framtidige leveranser til kundene (én leveringsforpliktelse) og inntektene blir derfor innregnet som inntekter over tid.

Note 12 fortsettelse

Statkraft har konkludert med at det er korrekt å innregne inntektene over forventet levetid for disse eiendelene innenfor infrastruktur.

Inntektene fra selskapet Baltic Cable relatert til den undersjøiske kabelen mellom Sverige og Tyskland er regulert, se note 35.

Inntekter relatert til forretningsmodellen DS/DBS i Europa (se note 1):

Totalentreprise for prosjektering, innkjøp og bygging (engineering, procurement and construction (EPC)). For enkelte prosjekter vil Statkraft bygge kraftverk uten å ha noen eierandeler. Slike kontrakter inneholder en enkelt leveringsforpliktelse over tid og inntektene vil bli innregnet basert på framdrift i prosjektet. Bruttoinntekten presenteres som salgsinntekter.

Tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold For enkelte kraftverk som har blitt solgt vil Statkraft levere tjenester knyttet til forvaltning, drift og vedlikehold av kraftverket. Inntektene blir normalt innregnet over tid, men det vil avhenge av vilkårene i kontrakten. Disse tjenestene blir presentert som Salgsinntekter.

Kraftsalg før nedsalg Hvis nedsalget av kraftverket finner sted en stund etter ferdigstilling, vil Statkraft få inntekter fra salg av kraft. Disse inntektene presenteres som Salgsinntekter.

Note 12 fortsettelse

Spesifikasjon per inntektskategori

Beløp i mill. kroner	Statkraft Konsern	Norden	Europa	Internajonal	Marked	Fjernvarme	Nye teknologier	Annet	Konsern- posteringer
2022									
Produksjon - salgsinntekter	65 101	51 124	10 441	3 649	-	-	-	-	-112
Produksjon - energikjøp	-7 156	-278	-5 787	-1 206	2	-	-	-	113
Produksjon - netto	57 945	50 846	4 654	2 443	2	-	-	-	1
Fjernvarme - salgsinntekter	1 203	137	-	-	-	1 076	-	-	-10
Fjernvarme - energikjøp	-384	-55	-	-	-	-339	-	-	10
Fjernvarme - netto	819	82	-	-	-	737	-	-	-
Kunder - salgsinntekter	80 296	256	-2	-	82 113	-	-	-	-2 071
Kunder - energikjøp	-77 400	-251	-13	-	-79 207	-	-	-	2 071
Kunder - netto	2 896	5	-14	-	2 906	-	-	-	-1
Øvrig - salgsinntekter	11 005	8 530	1 759	265	-125	7	655	-	-87
Øvrig - energikjøp	-6 190	-4 384	-1 169	-173	-	-	-470	-36	42
Øvrig - netto	4 814	4 146	590	92	-125	7	185	-36	-45
Salgsinntekter	157 605	60 047	12 198	3 914	81 988	1 084	655	-	-2 280
Energikjøp	-91 131	-4 968	-6 969	-1 379	-79 205	-339	-470	-36	2 236
Salgsinntekter justert for energikjøp	66 475	55 079	5 230	2 535	2 783	745	185	-36	-45
2021									
Produksjon - salgsinntekter	43 412	36 222	5 039	2 284	13	-	-	-	-146
Produksjon - energikjøp	-3 335	-166	-2 773	-542	-1	-	-	-	146
Produksjon - netto	40 076	36 057	2 266	1 742	12	-	-	-	-
Fjernvarme - salgsinntekter	1 154	128	-	-	-	1 031	-	-	-5
Fjernvarme - energikjøp	-380	-56	-	-	-	-330	-	-	6
Fjernvarme - netto	774	73	-	-	-	701	-	-	-
Kunder - salgsinntekter	34 062	167	-	-	35 227	-	-	-	-1 331
Kunder - energikjøp	-33 536	-163	-1	-	-34 702	-	-	-	1 331
Kunder - netto	527	4	-1	-	524	-	-	-	-1
Øvrig - salgsinntekter	6 028	4 415	921	264	38	2	351	-	38
Øvrig - energikjøp	-2 717	-1 832	-435	-205	-23	-	-249	-	26
Øvrig - netto	3 311	2 584	485	60	16	2	102	-	65
Salgsinntekter	84 656	40 933	5 959	2 549	35 278	1 033	351	-	-1 445
Energikjøp	-39 968	-2 216	-3 209	-747	-34 726	-330	-250	-	1 509
Salgsinntekter justert for energikjøp	44 688	38 717	2 750	1 802	552	704	101	-	64

Spesifikasjon per geografiske områder

Eksterne salgsinntekter fordeles basert på opprinnelseslandet til produksjonseiendelen eller aktiviteten.

Geografiske områder

Beløp i mill. kroner	Statkraft Konsern	Norge	Tyskland	Sverige	Storbritannia	Albania	Brasil	Peru	Andre
2022									
Salgsinntekter eksterne	157 605	61 759	52 780	11 219	17 757	1 597	1 496	1 393	9 604
Produksjon	65 101	46 190	8 781	4 723	193	1 597	1 496	1 132	989
Fjernvarme	1 203	1 072	-	132	-	-	-	-	-
Kunder	80 296	12 246	43 620	-	17 159	-	-	-	7 270
Øvrig	11 005	2 251	379	6 364	405	-	-	261	1 345
2021									
Salgsinntekter eksterne	84 656	42 483	22 211	6 357	7 207	766	757	1 201	3 674
Produksjon	43 412	32 658	4 160	3 451	196	766	757	927	498
Fjernvarme	1 154	1 004	-	150	-	-	-	-	-
Kunder	34 062	6 910	17 956	-	6 913	-	-	-	2 284
Øvrig	6 028	1 911	95	2 757	98	-	-	275	892

Note 12 fortsettelse

Mer detaljer om salgsinntekter for inntektskategori **Produksjon**:

Produksjon - Salgsinntekter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Spotsalg	56 026	37 681
Langsiktige kontrakter	8 197	4 990
Konsesjonskraft	411	418
Miljøsertifikater	467	322
Produksjon - salgsinntekter	65 101	43 412

Inntektskategorien **Fjernvarme** inkluderer fjernvarmeleveranser og avfallshåndtering i Norge og Sverige.

Inntektskategorien **Kunder** er primært relatert til aktiviteter innenfor markedsadgang i Europa. Statkraft tilbyr tjenester tilknyttet markedsadgang til mindre produsenter av fornybar energi. Disse tjenestene inkluderer vindprognostisering, nominering, håndtering av ubalanse i tillegg til de nødvendige IT-systemene som kreves for å kunne selge kraft. Hovedmålet er å oppnå lave ubalansekostnader. Virksomheten innen markedsadgang er en aktivitet med lav margin som blir drevet i stor skala og hvor kraften i all hovedsak selges via kraftbørser. De vesentligste inntektene kommer fra Tyskland, Storbritannia og Norge, se spesifisering av salg per geografiske områder på forrige side. I tillegg så er det også inntekter fra sluttbrukeraktiviteter i Storbritannia som er relatert til leveranser av utslippsfri og 100 % fornybar kraft til britiske virksomheter, kombinert med optimalisering av fleksible eiendeler (som for eksempel batterier, kjøleskap eller klimaanlegg) eid av kundene.

Mer detaljer om salgsinntekter for inntektskategori **Kunder**:

Kunder - salgsinntekter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Markedsaktiviteter	71 781	29 733
Sluttbrukeraktiviteter	8 515	4 330
Kunder - salgsinntekter	80 296	34 063

Mer detaljer om salgsinntekter for inntektskategori **Øvrig**:

Øvrig - salgsinntekter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Nettleie	1 333	1 449
Undersjøisk kabel	6 244	2 689
Inntekter relatert til forretningsmodellen DS/DBS i Europa ¹⁾	1 566	904
Utleie av kraftverk ²⁾	1 198	598
Lading av elektriske kjøretøy	595	313
Diverse	69	78
Øvrig - salgsinntekter	11 005	6 031

¹⁾ Inntektene består hovedsakelig av totalentreprise for prosjektering, innkjøp og bygging relatert til noen solprosjekter under utbygging i Cadiz i Spania.

²⁾ Inntekter fra kraftverk som er utleid til tredjepart er rapportert som salgsinntekter, mens kostnader relatert til drift i kraftverkene blir bokført under driftskostnader.

Note 13 Gevinster/tap fra markedsaktiviteter

GENERELL INFORMASJON

Risikoreduserende aktiviteter består primært av finansielle kraftkontrakter som reduserer prissikoen relatert til kraftproduksjon i segmentene Norden og Europa, se linjen «Finansielle sikringer» i tabellen nedenfor. Disse aktivitetene inkluderer de nordiske og kontinentale forvaltningsporteføljene i segmentet Marked.

Trading- og origination-aktiviteter

Trading-aktiviteter inkluderer kjøp og salg av standardiserte og likvide produkter innenfor for eksempel kraft, gass og olje.

Origination-aktiviteter inkluderer kjøp og salg av både standardiserte og strukturerte energirelaterte produkter og tjenester. Den inneholder også markedsadgangsaktiviteter som er presentert i samsvar med IFRS 9.

Innebygde derivater er relatert til langsiktige kraftsalgsavtaler med norske industriselskaper hvor kontraktene er notert i euro og/eller hvor prisingen er knyttet opp mot enkelte råvarepriser eller enkelte inflasjonsindekser.

Se note 7 for mer informasjon.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Derivater Risikoreduserende derivater og de fleste kontraktene innenfor trading og origination blir innregnet til virkelig verdi over resultatet (se note 10). Gevinster og tap består av både realiserte og urealiserte poster og blir presentert netto.

Innebygde derivater Valutaeksponeringen som Statkraft påtar seg ved å nominere kraftsalgsavtalene inngått med norske industrikunder i euro er vurdert som et innebygget derivat. I tillegg er noen av disse kontraktene knyttet opp mot utviklingen i enkelte råvarepriser og/eller inflasjonsindekser. De innebygde derivatene er skilt ut fra vertskontrakten og er innregnet til virkelig verdi i resultatregnskapet. Se note 10.

Beholdninger Miljøsertifikater innen trading- og origination-aktiviteter er hovedsakelig vurdert til virkelig verdi fratrukket salgskostnader (se note 28). Gevinster og tap består av både realiserte og urealiserte poster og blir presentert netto.

Gevinster/tap fra markedsaktiviteter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Norden:		
- Finansielle sikringer	-4 074	-2 148
- Innebygde derivater knyttet til industriindekser eller inflasjon	2 511	3 550
- Innebygde euroderivater	-1 338	-1 285
- Øvrig	-408	-
Delsum	-3 310	117
Europa:		
- Finansielle sikringer	-225	-359
Delsum	-225	-359
Marked:		
- Trading og origination-aktiviteter ¹⁾	10 831	2 424
- Nordiske og kontinentale forvaltningsporteføljjer	407	-5 429
Delsum	11 238	-3 005
Konsernposter og øvrig	-544	12
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter	7 159	-3 235

¹⁾ Inkluderer trading-, origination- og markedsadgangsaktiviteter som er presentert i samsvar med IFRS 9.

Note 13 fortsettelse

Gevinster/tap fra markedsaktiviteter består av følgende elementer:

Norden

- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon for Norden.
- Innebygde derivater for langsiktige kraftsalgsavtaler hvor prisingen er knyttet opp mot visse råvarepriser eller inflasjonsindekser.
- Innebygde derivater for langsiktige kraftsalgsavtaler hvor kontraktene er notert i euro.
- Øvrig.

Europa

- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon av gasskraft i Tyskland.
- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon av vindkraft i Tyskland og Frankrike.
- Finansielle sikringer av deler av inntektene fra produksjon av vannkraft i Albania.

Marked

- Trading, origination og markedsadgangsaktiviteter som er presentert i samsvar med IFRS 9.
- Nordiske og kontinentale forvaltningsaktiviteter.

Konsernposter og annet

- Rente og valutaderivater mot segmentet Marked.

Note 14 Andre driftsinntekter

GENERELL INFORMASJON

Andre driftsinntekter inkluderer gevinster relatert til avgang av anleggsmidler og forsikringsoppgjør. Det inkluderer også gevinster fra salg av aksjer, inkludert salg av aksjer innenfor sol- og vindkraft i forretningsmodellen DS/DBS.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Salg av aksjer innenfor sol- og vindkraft i forretningsmodellen DS/DBS blir behandlet som tap av kontroll i et datterselskap i samsvar med IFRS 10 Konsernregnskap (se note 1). Gevinst eller tap blir innregnet i resultatregnskapet enten som Andre driftsinntekter eller Andre driftskostnader (se note 19).

Andre driftsinntekter

Beløp i mill. kroner	Note	2022	2021
Gevinster fra salg av forretningsvirksomhet	5	-	822
Gevinster fra salg av aksjer innenfor sol- og vindkraft i forretningsmodellen DS/DBS	5	228	110
Øvrige driftsinntekter		1 180	624
Sum		1 408	1 555

¹⁾ Inkluderer flaskehalsinntekter på 621 millioner kroner fra Statnett.

Note 15 Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes for verdifall ved utgangen av hvert kvartal. Når det er indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi beregnes gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskrivning for verdifall må gjennomføres. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader (fair value less costs of disposal - FVLCOD) og bruksverdi (value in use - VIU). Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes for verdifall en gang i året og når det er forhold som tilsier at en verddivurdering må gjennomføres. Ved hver rapporteringsdato vurderes grunnlaget for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter (KGE)). KGE i Statkraft er definert som følger:

Vannkraftverk Vannkraftverk med magasiner som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjonen.

Vindkraftverk Det enkelte vindkraftverk.

Gasskraftverk Normalt utgjør et gasskraftverk en KGE med mindre to eller flere verk styres og optimaliseres sammen slik at inntektene ikke er uavhengig av hverandre.

Fjernvarmeanlegg Det enkelte anlegg sammen med tilhørende infrastruktur, inklusivt distribusjonsnett.

Biomassekraftverk: Det enkelte biomassekraftverk.

Goodwill Ved nedskrivningstest av goodwill benyttes segment som laveste KGE.

Investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulig verdifall. Investeringer nedskrives om gjenvinnbart beløp, estimert som det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi, er lavere enn balanseført verdi, og reversering av nedskrivninger regnskapsføres i motsatt tilfelle. Nedskrivninger i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden blir regnskapsført som resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden i resultatoppstillingen.

SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER

Vurdering av indikator Nedskrivning av balanseført verdi av eiendeler vurderes kvartalsvis som en del av den ordinære rapporteringsprosessen i konsernet. Indikatorer som kan tyde på et nedskrivningsbehov analyseres og diskuteres med segmentene og konsernets ekspertmiljø. Dersom det avdekkes indikasjon på verditap, gjennomføres beregninger. I tilfelle beregningene viser at balanseført verdi er høyere enn gjenvinnbart beløp regnskapsføres verdinedgangen i resultat og balanse. Tilsvarende prosedyrer gjennomføres ved reversering av tidligere nedskrivninger. Statkrafts revisjonsutvalg blir hvert kvartal informert om forhold som kan medføre nedskrivning av eiendeler.

Særlig oppmerksomhet rettes mot eiendeler hvor en eller flere av de følgende situasjonene er til stede:

- Forskjellen mellom bokført verdi og gjenvinnbart beløp er marginal.
- Usikre regulatoriske rammebetingelser eller usikkerhet knyttet til prosjektgjennomføring.
- Strukturelle endringer i markedsførhold som medfører endret forventning til langsiktige kraftpriser.
- Nedskrivning har vært vurdert i tidligere perioder.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Bruksverdi blir beregnet som nåverdien av fremtidige forventede kontantstrømmer diskontert ved bruk av et avkastningskrav som tilsvarer markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler innenfor samme bransje. Driftskostnadene baseres på årets faktiske kostnader og budsjett for det kommende året. Restruktureringsaktiviteter som Statkraft enda ikke har forpliktet seg til og betydelige fremtidige investeringer som vil øke eiendelens ytelse blir ikke hensyntatt i disse kontantstrømmene. Forventede vedlikeholdskostnader blir inkludert for kraftverk som er i drift. Fjerningsforpliktelser er normalt ikke inkludert i beregningen av bruksverdien.

Når bruksverdi beregnes for varige driftsmidler som er under bygging inkluderes gjenværende investeringskostnader som er godkjent av Statkrafts ledelse.

Antagelser når bruksverdi vurderes Gjenvinnbart beløp er sensitivt for fremtidige kraftpriser, forventet produksjonsvolum og diskonteringsrenten.

Kraftpriser:

- På kort sikt, typisk de første 3-5 årene, legges observerbare priser i markedet til grunn for å estimere fremtidige inntekter.
- På lang sikt, fra år 2030 og fremover, er estimerte inntekter basert på Statkrafts syn på de langsiktige kraftprisene. Se note 2 for nærmere beskrivelse.
- For perioden mellom kort og lang sikt blir prisene interpolert, men med en profil som hensyntar periodens volatilitet og risiko.

Produksjonsvolum Produksjonsvolum som inngår i de neddiskonterte kontantstrømmene er den langsiktige forventede produksjonen fra ulike kraftverk. Redusert produksjon på grunn av tekniske utfordringer, hydrologiske faktorer og nedetid hensyntas i den langsiktige forventede produksjonen. Klimarisiko blir hensyntatt i estimeringen av fremtidig tilsig og tiltak for å håndtere flom. Volumestimaterne er en kombinasjon av informasjon fra turbinleverandører, eksterne konsulenter og Statkrafts interne estimater.

Diskonteringsrente Diskonteringsrenten brukes til å beregne bruksverdi er basert på en diskonteringsrente etter skatt, og er differensiert mellom de ulike produksjonsteknologiene, samt land i Europa. Estimerte fremtidige kontantstrømmer er diskontert ved å bruke en nominell diskonteringsrente etter skatt, som er basert på Statkraft sin vektete gjennomsnittlige kapitalkostnad (WACC) etter skatt. Bruken av diskonteringsrente etter skatt til å bestemme bruksverdi vil ikke påvirke nedskrivningen/reverseringen av nedskrivningen betydelig sammenliknet med å benytte en diskonteringsrente før skatt.

Note 15 fortsettelse

Forutsetninger ved virkelig verdi fratrukket salgskostnader vurdering Om en eiendel opererer i et marked hvor det er observerbare transaksjoner for sammenlignbare eiendeler kan virkelig verdi fratrukket salgskostnader legges til grunn i beregningen av eiendelens gjenvinnbare beløp. Dette er anvendt for enkelte eiendeler innenfor landbasert vindkraft i Europa, hvor virkelig verdi av en KGE er beregnet basert på sammenlignbare transaksjoner innenfor landbasert vindkraft. Verdsettelsesmodellen som anvendes er basert på observerbare markedspriser.

Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger innregnet i resultatregnskapet

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2 499	83
Reversering av nedskrivninger av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 593	-3 486
Sum nedskrivninger/reversering av nedskrivninger i konsolidert virksomhet	907	-3 403
Selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	-564	-393
Sum nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	343	-3 796

NEDSKRIVNINGER/REVERSERING AV NEDSKRIVNINGER I 2022

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler:

Vannkraft i Albania En reversering på 1243 millioner kroner knyttet til vannkraftverk i Albania er resultatført i segmentet Europa. Reverseringen er forklart med høyere forventede kraftpriser.

Vannkraft i Chile En nedskrivning på 1726 millioner kroner knyttet til et vannkraftprosjekt i Chile er resultatført i segmentet Internasjonal. Nedskrivningen skyldes hovedsakelig lavere forventede langsiktige kraftpriser. Prosjektet er i tillegg påvirket av forsinkelser i forventet produksjonsstart, noe som resulterer i lavere forventede inntekter og høyere forventede kostnader.

Vindkraft i Norge En nedskrivning på 692 millioner kroner knyttet til vindkraftverk i Norge er resultatført i segmentet Norden. Nedskrivningen er forklart med innføring av grunnrenteskatt for landbasert vindkraft.

Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden:

Vannkraft i India En reversering på 202 millioner kroner knyttet til vannkraftverk i India er resultatført i segmentet Internasjonal som en del av resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. Reverseringen er forklart med høyere forventede kraftpriser.

Vannkraft i Chile En reversering på 362 millioner kroner knyttet til to vannkraftverk i Chile er resultatført i segmentet Internasjonal som en del av resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. Reverseringen er forklart med høyere forventede kortsiktige kraftpriser.

Beløp i mill. kroner

Segment	Norden	Europa	Internasjonal	Annet ¹⁾	Sum konsolidert virksomhet
Geografi	Norge	Albania	Chile		
Teknologi	Vindkraft	Vannkraft	Vannkraft		
Gjennvinnbart beløp relevante eiendeler/KGE	3586	11 006	2155		
Gjennvinnbart beløp brukt	VIU	VIU	VIU		
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger(-)	692	-1243	1726	-268	907
Diskonteringsrente etter skatt	8,1 %	7,7 %	6,4 %		
Diskonteringsrente før skatt	14,7 %	8,6 %	8,7 %		
Sensitivitetsanalyse: ²⁾					
Kraftpriser / spark spread +10 %	362	1290	n/a		
Kraftpriser / spark spread -10 %	-414	-1286	n/a		
Netto inntekter ³⁾ +10 %	n/a	n/a	271		
Netto inntekter ³⁾ -10 %	n/a	n/a	-261		
Endring av skattemessige avskrivninger ⁴⁾	-272	n/a	n/a		
Diskonteringsrente -1 %-poeng	363	n/a	668		
Diskonteringsrente +1 %-poeng	-310	n/a	-483		
Diskonteringsrente 100 % Albania ⁵⁾	n/a	-891	n/a		
Diskonteringsrente 100 % Ungarn ⁵⁾	n/a	729	n/a		

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til reversering av nedskrivning på 350 millioner kroner av et pumpekraftverk i Tyskland.

²⁾ Sensitivitetene som er opplyst er de som anses som mest relevant for den enkelte KGE.

³⁾ Salgsinntekter minus energikjøp.

⁴⁾ Grunnet usikkerhet i reglene for grunnrenteskatt knyttet til historiske investeringer, er VIU beregnet basert på et høringsutkast. I sensitivitetsanalysen er historisk skattemessig verdi ikke oppjustert, noe som innebærer lavere fremtidige skattemessige avskrivninger.

⁵⁾ WACC-en som er brukt i VIU er en kombinasjon av forutsetninger for Albania og Ungarn ettersom dette er de viktigste markedene for KGE-en.

Note 15 fortsettelse

NEDSKRIVNINGER/REVERSERING AV NEDSKRIVNINGER I 2021

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler:

Gasskraft i Tyskland Forbedrede utsikter på marginer i forholdet mellom gasspris og kraftpris (spark spread) førte til en reversering av tidligere års nedskrivninger for gasskraftverk i Tyskland på 1020 millioner kroner. Eiendelene rapporteres under segmentet Europa.

Vindkraft i Norge En reversering av tidligere års nedskrivninger på 1187 millioner kroner relatert til vindkraftverk i Norge ble innregnet i resultatregnskapet under segmentet Norden. Reverseringen er knyttet til forventet økning i fremtidige kraftpriser i Norge.

Vindkraft i Sverige En reversering av tidligere års nedskrivninger på 1279 millioner kroner relatert til vindkraftverk i Sverige ble innregnet i resultatregnskapet under segmentet Norden. Reverseringen er knyttet til forventet økning i fremtidige kraftpriser i Sverige (prisområde SE2).

Vannkraft i Brasil En nedskrivning på 48 millioner kroner relatert til vannkraftverk i Brasil ble innregnet i resultatet i segmentet Internasjonal.

Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden:

Vannkraft i Asia En reversering av tidligere års nedskrivninger på 617 millioner kroner relatert til to vannkraftverk ble innregnet i resultatregnskapet under segmentet Internasjonal. Reverseringen er knyttet til forventet økning i fremtidige kraftpriser. Reverseringen er presentert som en del av Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

I tillegg er det innregnet en nedskrivning på 224 millioner kroner i resultatregnskapet i segmentet Internasjonal. Denne nedskrivningen kommer som følge av et usikkert utfall av forhandlinger relatert til fremtidige inntekter og driften av et vannkraftverk. Nedskrivningen er presentert som en del av Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

Estimerte gjenvinnbare beløp er spesielt sensitive for endringer i kapitalkostnader og fremtidige kraftpriser eller andre relevante priser, som for eksempel spark spread for gasskraftverk, se nedenfor.

Beløp i mill. kroner

Segment	Norden	Norden	Europa	Annet ¹⁾	Sum
Geografi	Norge	Sverige	Tyskland		konsolidert
Teknologi	Vindkraft	Vindkraft	Gasskraft		virksomhet
Gjenvinnbart beløp relevante eiendeler/KGE	5051	2828	6243		
Gjenvinnbart beløp brukt	VIU	VIU	VIU		
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger(-)	-1187	-1279	-1020	83	-3403
Diskonteringsrente etter skatt	5,7 %	5,7 %	6,1 %		
Diskonteringsrente før skatt	7,3 %	7,2 %	8,8 %		
Sensitivitetsanalyse:					
Kraftpriser / spark spread +10 %	801	479	839		
Kraftpriser / spark spread -10 %	-804	-479	-859		
Diskonteringsrente -1 %-poeng	617	300	330		
Diskonteringsrente +1 %-poeng	-529	-263	-320		

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til vannkraft i Brasil samt teknisk goodwill fra tidligere oppkjøp i Brasil og Sverige.

Note 16 Lønnskostnader og antall årsverk

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Lønn	3 721	3 339
Arbeidsgiveravgift	704	584
Pensjoner ¹⁾	823	443
Andre ytelser ²⁾	2 262	920
Sum	7 510	5 286

¹⁾ Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 17.

²⁾ Økningen skyldes hovedsakelig pretasjonsbasert godtgjørelse.

	2022	2021
Gjennomsnittlig antall årsverk konsern	4 622	4 230
Antall årsverk per 31.12.	4 859	4 385

Note 17 Pensjoner

GENERELL INFORMASJON

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 i konsernet er beskrevet nærmere nedenfor.

Innskuddsplan i Norge Statkrafts pensjonsordning for nyansatte i Norge er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 6 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjongivende lønn mellom 7,1G og 12G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon, også risikodekninger og privat avtalefestet førtidspensjonering (AFP).

Ytelsesplaner Ytelsesplaner omfatter pensjonsordninger som ikke defineres som innskuddsplaner. Pensjonsordningene medfører forpliktelser knyttet til avtalte ytelser både ovenfor ansatte og pensjonister, og medfører at konsernet bærer risiko for endringer i aktuarmessige forutsetninger. De vesentlige ytelsesplanene i konsernet er lukkede ordninger og er beskrevet nærmere nedenfor.

Ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger i Statens Pensjonskasse (SPK) og Skagerak Energi Pensjonskasse (SEPK) i Norge Ytelsesplanene omfatter alders-, uføre- og etterlattepensjon. Ordningene omfatter også avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) for ansatte fra 62 år. Ansatte i konsernets selskaper i Norge deltar i offentlige tjenstepensjonsordninger i henhold til Lov om Statens pensjonskasse, overføringsavtalen og regelverket for offentlige tjenstepensjoner.

Alderspensjon for ansatte født før 1963 fastsettes som en andel av den ansattes lønn. Ved full opptjening utgjør dette 66 % av pensjongsgrunnlaget 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 mindre 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, pantelån til medlemmer, hedgefond og eiendom gjennom eksterne forvaltere. Pensjonsordningen i SEPK ble lukket for nye ansatte fra og med 1. januar 2016.

Ytelsesplaner i ikke fondsbaserte ordninger Noen konsernselskaper i Norge har i tillegg til de ovennevnte avtalene inngått en pensjonsavtale som gir ansatte med lønn over 12G rettighet til alders- og uførepensjon på 66 % av lønn overskytende 12G ved full opptjening. Ordningen ble lukket for nye ansatte fra og med 30. april 2012.

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

Planendringer Planendringer i 2022 knytter seg i hovedsak til endring av metode for årlig justering av pensjonsutbetalinger i Norge. Før endringen ble den årlige reguleringen basert på folketrygdens grunnbeløp (G) minus en fast faktor på 0,75 prosent. Fremover vil reguleringen baseres på gjennomsnitt av lønnsvekst og inflasjon.

Følgende forutsetninger er lagt til grunn ¹⁾	31.12.2022	31.12.2021
Diskonteringsrente og forventet avkastning	3,10%	1,90%
Lønnsregulering	3,50%	2,75%
Pensjonsregulering i offentlige ordninger	2,60%	1,75%
Regulering av folketrygdens grunnbeløp (G)	3,25%	2,50%
Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013/IR73	K2013/IR73

¹⁾ De oppgitte forutsetningene gjelder norske enheter. Ytelsesplaner utenfor Norge er ikke vesentlige for konsernet.

Note 17 fortsettelse

Medlemmer av ytelsesplaner	2022	2021
Ansatte	1 274	1 345
Pensjonister og personer med oppsatte pensjonsrettigheter	2 910	2 861

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	7 969	8 715
Virkelig verdi på pensjonsmidler	7 067	7 224
Netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	902	1 491
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i ikke fondsbaserte ordninger	787	1 003
Arbeidsgiveravgift	353	448
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	2 041	2 942
Herav netto pensjonsmidler - se note 27	886	950
Herav netto pensjonsforpliktelse	2 927	3 892

Bevegelse i brutto ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 01.01.	9 718	8 827
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	207	208
Rentekostnader	173	128
Planendringer	293	-
Estimatavvik	-1 381	815
Utbetalte ytelser	-293	-229
Valutaomregningseffekter	38	-31
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 31.12.	8 755	9 718

Bevegelse i virkelig verdi på pensjonsmidler for ytelsesbaserte pensjonsordninger

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 01.01.	7 224	6 677
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	132	101
Estimatavvik	-429	377
Totalt tilskudd	321	262
Utbetalte ytelser	-204	-176
Valutaomregningseffekter	24	-17
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 31.12.	7 067	7 224

Pensjonsmidler består av	2022	2021
Egenkapitalinstrumenter	1 768	2 035
Rentebærende instrumenter	4 565	4 558
Annet	735	631
Virkelig verdi pensjonsmidler per 31.12.	7 067	7 224

Estimatavvik innregnet i utvidet resultat

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Akkumulert estimatavvik innregnet i utvidet resultat før skatt per 31.12.	2 690	3 730

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet

Ytelsesplaner		
Beløp i mill. kroner	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	207	208
Rentekostnad	173	128
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-132	-101
Planendringer	293	-
Tilskudd fra ansatte	-17	-17
Arbeidsgiveravgift	67	37
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	591	255

Innskuddsplaner

Arbeidsgivers tilskudd	232	188
Totale pensjonskostnader - se note 16	823	443

Sensitivitetsanalyse ved endring i forutsetninger

	Diskonteringsrente		Lønnsregulering		Regulering av G	
	1%	-1%	1%	-1%	1%	-1%
Økning (+)/reduksjon (-) i periodens netto pensjonskostnad ytelsesplaner eksklusiv planendringer	-18%	17%	8%	-9%	20%	-18%
Økning (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforpliktelse per 31.12.	-15%	19%	5%	-5%	13%	-12%

Note 18 Regulatoriske kostnader

GENERELL INFORMASJON

Regulatoriske kostnader er avgifter til myndigheter og er klassifisert som driftskostnader. Eiendomsskatten er i hovedsak knyttet til norske vannkraftverk. Eierne av store norsk vannkraftverk er også pålagt å betale konsesjonsavgifter til stat og kommuner. Andre regulatoriske kostnader inkluderer høyprisbidrag i Norge, solidaritetsbidrag i Albania, kildeskatt på tjenester, dokumentavgift og importavgift.

Et **høyprisbidrag (HPB)** ble introdusert i Norge med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Satsen er satt til 23 prosent av kraftpris på over 0,70 NOK/kWh. Se note 22.

Et **solidaritetsbidrag** pålagt ved lov ble introdusert i Albania for å omfordele ekstra inntekter fra kraftprodusenter for år 2022. Satsen er satt til 50 prosent av kraftpris på over 8,5 ALL/kWh. Loven har virkning fra 1. januar 2022 til 31. desember 2024, men kan bli avvirket tidligere. Se note 22.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft har klassifisert **høyprisbidrag** og **solidaritetsbidrag** som driftskostnader ettersom reguleringene ikke er basert på skattepliktig overskudd. Se note 22. I tillegg har Statkraft vurdert at disse kostandene ikke vises som en reduksjon i salgsinntekter, i og med at reguleringene ikke påvirker kontantstrømmer, leveringsforpliktelser eller øvrige elementer i kundekontraktene.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Eiendomsskatt	884	955
Konsesjonsavgifter ¹⁾	406	380
Andre regulatoriske kostnader ²⁾	2 119	41
Sum	3 409	1 375

¹⁾ Eierne av store vannkraftverk i Norge er pålagt å betale konsesjonsavgifter til stat og kommuner.

²⁾ Inkluderer høyprisbidrag på 1674 millioner kroner i Norge.

Note 19 Andre driftskostnader

GENERELL INFORMASJON

Hoveddelen av andre driftskostnader er knyttet til driften av kraftverk. Kjøp av tredjepartstjenester består av kostnader knyttet til bygg, anlegg, transport, mekanisk arbeid og annet byggearbeid. Kompensasjonsutbetalinger består av konsesjonskostnader, tilskudd til bygging og periodiske kompensasjoner. Resten er IT-utgifter, eksterne konsulenter og generelle administrative kostnader.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Kjøp av eksterne tjenester	3 237	2 506
Materialer	671	498
Kraftverk drevet av andre ¹⁾	297	242
Erstatninger	150	149
IT lisenser og utstyr	607	468
Øvrige driftskostnader ²⁾	320	324
Total	5 282	4 188

¹⁾ Se også note 12 og seksjonen for 'Øvrig - salgsinntekter'.

²⁾ Dette inkluderer markedsføring, reisekostnader, forsikring, leiekostnader, tap i forbindelse med salg av virksomhet og tap ved salg av varige driftsmidler.

Note 20 Finansposter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Netto valutaeffekter (A) ¹⁾	233	1 089
Renteinntekter	1 155	289
Rentekostnader		
Rentekostnader fra obligasjonslån, sertifikatlån, banklån og rentederivater ²⁾	-812	-439
Andre rentekostnader	-201	-163
Rentekostnader fra leieforpliktelser	-61	-56
Balanseførte lånekostnader	293	136
Sum	-782	-522
Andre finansposter		
Urealisert gevinst/tap på rentederivater og verdipapir ³⁾	1 421	655
Gevinst/tap på salg av investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ⁴⁾	4 242	21
Annet	-155	-199
Sum	5 508	477
Renter og andre finansposter (B) ¹⁾	5 883	244
Netto finansposter (A+B)	6 116	1 333

¹⁾ Se note 21 for spesifikasjon av realisert og urealisert.

²⁾ Inkluderer 138 millioner kroner i netto inntekter fra rentederivater i 2022 og 204 millioner kroner i 2021.

³⁾ Verdiendring på investeringer i Statkraft Venture GmbH utgjorde 435 millioner kroner og 347 millioner kroner for henholdsvis 2022 og 2021.

⁴⁾ Fusjon mellom Agder Energi AS og Glitre Energi AS. Se note 5 og 26.

Note 21 Urealiserte effekter innregnet i resultatregnskapet

GENERELL INFORMASJON

Tabellen nedenfor presenterer effektene fra resultatregnskapet av de urealiserte verdiendringene fra:

- **Gevinster/tap fra markedsaktiviteter** inkluderer beholdninger og finansielle instrumenter målt til virkelig verdi.
- **Netto valutaeffekter** inkluderer valutagevinster og tap på finansielle instrumenter målt til amortisert kost og til virkelig verdi.
- **Renter og andre finansposter** inkluderer finansielle instrumenter målt til virkelig verdi.

Beløp i mill. kroner	2022			2021		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Gevinster/tap fra markedsaktiviteter:						
- <i>hvorav Norden</i> ¹⁾	-1 935	-1 375	-3 310	915	-799	117
- <i>hvorav Europa</i>	-628	403	-225	-1 096	737	-359
- <i>hvorav Marked</i>	4 917	6 321	11 238	2 868	-5 873	-3 005
- <i>hvorav konsernposter og øvrig</i>	-487	-58	-544	-326	337	12
Splitt urealisert/realisert i Driftsresultat (EBIT) ¹⁾	1 867	5 292	7 159	2 362	-5 597	-3 235
Netto valutaeffekter ²⁾	1 126	-893	233	770	319	1 089
Renter og andre finansposter	1 421	4 462	5 883	655	-411	244
Splitt urealisert/realisert i Netto finansposter	2 547	3 569	6 116	1 424	-91	1 333
Sum urealiserte effekter	4 414			3 786		

¹⁾ Inkluderer effekter fra innebygde euroderivater som er ekskludert fra underliggende EBIT, se note 4.

²⁾ Valutatap for 2022 på interne lån utgjorde 162 millioner kroner, hvorav en gevinst på 22 millioner kroner var realisert. Tilsvarende valutagevinster for 2021 var henholdsvis 27 millioner kroner og 406 millioner kroner.

De urealiserte og realiserte effektene i regnskapslinjen Gevinster/tap fra markedsaktiviteter er fordelt mellom segmentene i tabellen over. For mer detaljer om denne regnskapslinjen i de forskjellige segmentene, se note 13.

Note 22 Resultatskatter

GENERELL INFORMASJON

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler og anvender til enhver tid vedtatt skattesats. 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 skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Skatt på poster ført mot utvidet resultat er også ført mot utvidet resultat.

Statkraft er underlagt særskatter i tillegg til ordinær resultatskatt. Vesentlige regnskapsprinsipper knyttet til slike særskatter er beskrevet nedenfor.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Norge

- **Grunnrenteskatt (GRS)** på vannkraftproduksjon er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Med effekt fra og med inntektsåret 2021 vil alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon kunne fradragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. Den effektive marginale skattesatsen for grunnrenteskatt for regnskapsåret 2022 var på 45% (37% for regnskapsåret 2021). Utsatte skatteposisjoner knyttet til ordinær inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.
- **Høyprisbidrag (HPB)** ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Statkraft har klassifisert høyprisbidrag som en driftskostnad ettersom reguleringen ikke er basert på skattepliktig overskudd. Se note 18.
- **Naturressursskatt (NRS)** er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Betalt naturressursskatt kan avregnes mot ordinær inntektsskatt, og naturressursskatt er derfor klassifisert som en inntektsskatt.
- **Regler for minimumsskatt** i henhold til Pillar II regelverket kan bli introdusert gjennom nasjonal lovgivning i løpet av 2023 eller 2024. Statkraft vil være underlagt regelverket, og kan bli ilagt såkalt «top-up» skatt ettersom konsernet har virksomhet i enkelte land hvor skattesatsene er lik eller lavere enn 15 prosent. Potensiell minimumsskatt fra Pillar II reglene er imidlertid ikke ventet å være vesentlig. Morselskapet Statkraft SF, som er en del av Statkraft SF konsern, men ikke Statkraft AS konsern, er det ultimate morselskapet i henhold til Pillar II regelverket. Statkraft har anvendt det midlertidige unntaket gitt i IAS 12, og har derfor ikke innregnet noe utsatt skattekostnad knyttet til dette skatteregimet.

Albania

- **Et soldaritetsbidrag** på vannkraftproduksjon i Albania ble innført med virkning fra 1. januar 2022. Statkraft har klassifisert solidaritetsbidraget som en driftskostnad ettersom reguleringen ikke er basert på skattepliktig overskudd. Se note 18.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Utsatt skattefordel er innregnet i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli utnyttet. I vurderingen av innregning blir alle positive og negative bevis vurdert, inkludert fremtidige reversering av midlertidige forskjeller, fremtidig estimerte skattepliktig resultat, skatteoptimaliseringsstrategier og historiske resultater. De viktigste forutsetningene knyttet til fremtidig skattepliktig resultat er forventninger knyttet til oppnådd pris, produksjon og fradragsberettigede kostnader.

Utsatt skatt som ikke initielt er innregnet knytter seg til skatteposisjoner som har oppstått ved oppkjøp av selskaper som ikke er vurdert å være kjøp av virksomhet.

I Norge er det foreslått å innføre effektiv grunnrenteskatt på 40% fra 1. januar 2023 på landbasert vindkraftproduksjon. Statkraft har vurdert den regulatoriske endringen til å være sannsynlig, men ikke som «i hovedsak vedtatt» etter IAS 12 per 31. desember 2022. Dette ettersom det pågår en høringsrunde med frist 15. mars 2023. Utsatt skatt er derfor ikke remålt, men den regulatoriske endringen har hatt en negativ effekt på Statkrafts landsbaserte vindeiere. Se note 15.

Usikre skatteposisjoner er beskrevet i note 35.

Note 22 fortsettelse

2022: SKATTEKOSTNAD OG BETALBAR SKATT

Beløp i mill. kroner

Nominelle norske skattesatser i resultatregnskapet

	Norge
Resultatskatt	22 %
Grunnrenteskatt - vannkraft (effektiv)	45 %

Skattekostnad i resultatregnskapet

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Betalbar resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt)	8 094	711	1 166	85	10 056
Betalbar grunnrenteskatt	15 949	-	-	-	15 949
Betalbar kildeskatt	10	-	7	0	17
Betalbar skattekostnad tidligere år	-66	61	-41	-156	-202
Endring i utsatt skatt netto etter konsernbidrag	3 290	529	672	-90	4 402
Skattekostnad i resultatregnskapet	27 276	1 302	1 805	-161	30 221

Avstemming av effektiv skattesats

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Resultat før skattekostnad	42 297	5 705	10 337	517	58 856
Forventet skattekostnad etter nominell norsk sats	9 305	1 255	2 274	114	12 948

Skatteeffekter av

Grunnrenteskatt	16 833	-	-	-	16 833
Satsforskjeller	-	-80	471	-38	354
Endring i skattesatser ¹⁾	1 422	-	4	-	1 426
Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	162	-0	-62	-217	-117
Skattefrie inntekter	-978	-0	-161	-9	-1 148
Endringer vedrørende tidligere år	42	49	-23	-161	-92
Endring nedvurdering av utsatt skattefordel ²⁾	1	19	-628	131	-478
Andre permanente forskjeller ³⁾	488	59	-71	19	495
Skattekostnad	27 276	1 302	1 805	-161	30 221
Effektiv skattesats	64,5 %	22,8 %	17,5 %	-31,1 %	51,3 %

Betalbar skatt i balansen

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Betalbar resultatskatt	7 471	637	624	32	8 764
Betalbar naturressursskatt	638	-	-	-	638
Betalbar grunnrenteskatt	15 949	-	-	-	15 949
Betalbar skatt tidligere år	362	365	288	-	1 015
Betalbar skatt i balansen	24 420	1 002	912	32	26 366

Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Skatt inkludert i øvrige finansielle anleggsmidler - se note 27	2 079	-	-	-	2 079
Skatt inkludert i fordringer - se note 29	-	430	102	212	743
Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer	2 079	430	102	212	2 822

¹⁾ Endring i skattesatser er i hovedsak knyttet til økt grunnrenteskattesats på vannkraftproduksjon i Norge.

²⁾ Endring nedvurdering av utsatt skattefordel er i hovedsak knyttet til Tyskland.

³⁾ Andre permanente forskjeller er hovedsak knyttet til ikke-fradragsberettiget høyprisbidrag på vannkraftproduksjon i Norge. Se note 18.

Note 22 fortsettelse

2021: SKATTEKOSTNAD OG BETALBAR SKATT

Beløp i mill. kroner

Nominelle norske skattesatser i resultatregnskapet

	Norge
Resultatskatt	22 %
Grunnrenteskatt - vannkraft	37 %

Skattekostnad i resultatregnskapet

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Betalbar resultatskatt (inkludert betalbar naturressursskatt)	5 550	509	209	96	6 364
Betalbar grunnrenteskatt	7 749	-	-	-	7 749
Betalbar kildeskatt	7	-	91	-	98
Betalbar skattekostnad tidligere år	8	3	24	24	59
Endring i utsatt skatt netto etter konsernbidrag	2 581	466	-774	112	2 386
Skattekostnad i resultatregnskapet	15 896	978	-449	232	16 657

Avstemming av effektiv skattesats

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Resultat før skattekostnad	27 879	4 361	-447	987	32 780
Forventet skattekostnad etter nominell norsk sats	6 133	959	-98	217	7 212

Skatteeffekter av

Grunnrenteskatt	10 070	-	-	-	10 070
Satsforskjeller	-	-61	-40	27	-75
Endring i skattesatser	-	-	46	-	46
Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	-248	-	-1	-122	-371
Skattefrie inntekter	-14	-0	-271	-1	-285
Endringer vedrørende tidligere år	-79	30	20	70	41
Endring nedvurdering av utsatt skattefordel ¹⁾	-1	-	-176	-35	-212
Andre permanente forskjeller ²⁾	34	50	71	76	231
Skattekostnad	15 896	978	-449	232	16 657
Effektiv skattesats	57,0 %	22,4 %	100,4 %	23,5 %	50,8 %

Betalbar skatt i balansen

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Betalbar resultatskatt	4 847	428	98	59	5 433
Betalbar naturressursskatt	636	-	-	-	636
Betalbar grunnrenteskatt	7 749	-	-	-	7 749
Betalbar skatt tidligere år	364	64	278	3	708
Betalbar skatt i balansen	13 597	492	376	62	14 527

Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer

	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Skatt inkludert i øvrige finansielle anleggsmidler - se note 27	2 079	-	-	-	2 079
Skatt inkludert i fordringer - se note 29	-	1	91	93	185
Skatt inkludert i anleggsmidler og fordringer	2 079	1	91	93	2 264

¹⁾ Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel er i hovedsak knyttet til Albania og Tyskland.²⁾ Andre permanente forskjeller inneholder hovedsakelig ikke-fradragsberettigede kostnader og kildeskatt.

Note 22 fortsettelse

2022: UTSATT SKATT

Beløp i mill. kroner

	01.01.2022	Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2022
Norge					
Varige driftsmidler ¹⁾	9 882	2 517	-	-	12 400
Fremførbare underskudd ²⁾	-956	159	-	-	-797
Pensjonsforpliktelser	-1 106	-55	248	-	-913
Derivater	956	-2 400	-	-	-1 444
Andre poster	-382	3 069	-	-	2 687
Sum	8 394	3 290	248	-	11 933
Sverige					
01.01.2022		Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2022
Varige driftsmidler	1 565	12	-33	-0	1 544
Fremførbare underskudd	-9	6	0	-	-2
Pensjonsforpliktelser	-	-	-	-	-
Derivater	-	-	-	-	-
Andre poster	280	511	-12	-	779
Sum	1 836	529	-44	-0	2 321
Europa øvrig					
01.01.2022		Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2022
Varige driftsmidler	-87	873	24	-6	804
Fremførbare underskudd	-835	-141	-41	0	-1 017
Pensjonsforpliktelser	8	-42	-3	-	-37
Derivater	-92	-103	-3	-	-198
Andre poster	55	85	2	-	142
Sum	-951	672	-22	-6	-307
Verden øvrig					
01.01.2022		Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2022
Varige driftsmidler	2 430	-264	323	-	2 491
Fremførbare underskudd	-439	3	-52	-	-489
Pensjonsforpliktelser	-	-	-	-	-
Derivater	-153	105	-28	-	-75
Andre poster	79	67	-53	-	93
Sum	1 917	-90	190	-	2 020
Konsern					
01.01.2022		Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2022
Varige driftsmidler	13 791	3 138	314	-6	17 240
Fremførbare underskudd	-2 239	27	-93	0	-2 305
Pensjonsforpliktelser	-1 099	-97	246	-	-950
Derivater	711	-2 397	-31	-	-1 718
Andre poster	32	3 732	-63	-	3 701
Sum	11 196	4 402	372	-6	15 966
Herav presentert som utsatt skattefordel	1 748				1 213
Herav presentert som utsatt skatt	12 943				17 178

¹⁾ Varige driftsmidler i Norge er i hovedsak underlagt både ordinær selskapsskatt og grunnrenteskatt.²⁾ Fremførbare underskudd i Norge er i hovedsak knyttet til grunnrenteskatt.

Note 22 fortsettelse

2021: UTSATT SKATT

Beløp i mill. kroner

Norge	01.01.2021	Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2021
Varige driftsmidler ¹⁾	8 738	1 261	-	-117	9 882
Fremførbare underskudd ²⁾	-1 754	787	-	11	-956
Pensjonsforpliktelser	-917	30	-219	-	-1 106
Derivater	188	767	-	-	956
Andre poster	-125	-263	-	6	-382
Sum	6 131	2 581	-219	-99	8 394

Sverige	01.01.2021	Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2021
Varige driftsmidler	1 491	152	-79	-	1 565
Fremførbare underskudd	-	-9	0	-	-9
Pensjonsforpliktelser	-	-	-	-	-
Derivater	-	-	-	-	-
Andre poster	-45	323	-1	2	280
Sum	1 447	466	-80	2	1 836

Europa øvrig	01.01.2021	Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2021
Varige driftsmidler	203	-188	3	-106	-87
Fremførbare underskudd	-365	-505	33	2	-835
Pensjonsforpliktelser	-	1	7	-	8
Derivater	-0	-93	1	-	-92
Andre poster	15	11	1	28	55
Sum	-147	-774	45	-76	-951

Verden øvrig	01.01.2021	Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2021
Varige driftsmidler	2 104	262	64	-	2 430
Fremførbare underskudd	-301	-129	-5	-5	-439
Pensjonsforpliktelser	-	-	-	-	-
Derivater	-150	-9	5	-	-153
Andre poster	80	-12	10	1	79
Sum	1 735	112	75	-4	1 917

Konsern	01.01.2021	Resultatført i perioden	Ført mot utvidet resultat	Kjøp og salg av selskaper	31.12.2021
Varige driftsmidler	12 537	1 487	-11	-223	13 791
Fremførbare underskudd	-2 419	144	29	8	-2 239
Pensjonsforpliktelser	-917	31	-213	-	-1 099
Derivater	39	665	7	-	711
Andre poster	-74	59	10	37	32
Sum	9 166	2 386	-179	-177	11 196
Herav presentert som utsatt skattefordel	1 658				1 748
Herav presentert som utsatt skatt	10 823				12 943

¹⁾ Varige driftsmidler i Norge er i hovedsak underlagt både ordinær selskapsskatt og grunnrenteskatt.

²⁾ Fremførbare underskudd i Norge er i hovedsak knyttet til grunnrenteskatt.

Note 22 fortsettelse

UTSATT SKATT FØRT MOT UTVIDET RESULTAT

Beløp i mill. kroner

2022	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Estimatavvik netto pensjonsforpliktelser	248	-	-4	-	244
Endring i verdi på finansielle instrumenter	-	-	1	-44	-43
Valuta omregningseffekter	-0	-44	-19	234	172
Sum	248	-44	-22	190	372

2021	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Estimatavvik netto pensjonsforpliktelser	-219	-	7	-	-213
Endring i verdi på finansielle instrumenter	-	-	-	15	15
Valuta omregningseffekter	-	-80	39	60	19
Sum	-219	-80	45	75	-179

UTSATT SKATTEFORDELER SOM IKKE ER BALANSEFØRT

Beløp i mill. kroner

2022	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
2022	198	18	600	758	1 574
2021	336	-	1 378	557	2 271

UTSATT SKATT SOM IKKE INITIELT ER INNREGNET

Beløp i mill. kroner

2022	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
2022	15	1 894	-578	101	1 432
2021	15	2 005	-584	75	1 511

USIKRE SKATTEPOSISJONER

Beløp i mill. kroner

2022	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Inkludert i betalbar skatt	309	-	335	-	644
Inkludert i akkumulert betalt skatt	2 200	-	537	110	2 847
Ikke inkludert i betalbar skatt	1 560	-	51	274	1 885

2021	Norge	Sverige	Europa øvrig	Verden øvrig	Konsern
Inkludert i betalbar skatt	214	-	302	-	516
Inkludert i akkumulert betalt skatt	2 324	-	594	-	2 918
Ikke inkludert i betalbar skatt	596	-	51	237	884

Note 23 Immaterielle eiendeler

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Immaterielle eiendeler Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder goodwill, balanseføres når det er sannsynlig at eiendelen vil gi økonomiske fordeler og at den kan måles pålitelig. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Utgifter til 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.

Beløp i mill. kroner	Goodwill	Annet ¹⁾	Total
2022			
Balanse per 1.1	1 863	1 700	3 563
Tilganger	-	238	238
Tilganger ved oppkjøp av selskaper ²⁾	161	93	254
Reklassifiseringer	-	-36	-36
Amortiseringer	-4	-220	-224
Nedskrivninger	-360	-	-360
Avganger	-	-3	-3
Valutaomregningseffekter	85	256	341
Balanse per 31.12	1 745	2 027	3 772
Kostpris per 31.12	3 241	3 731	6 971
Akkumulerte amortiseringer og nedskrivninger per 31.12	-1 496	-1 704	-3 200
Balanse per 31.12	1 745	2 027	3 772

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til kraftsalgskontrakter fra virksomhetssammenslutninger i segmentet Internasjonal. I tillegg, rettigheter knyttet til leietakertilpasninger for kraftverk i Norge.

Beløp i mill. kroner	Goodwill	Annet ¹⁾	Total
2021			
Balanse per 1.1	1 993	1 571	3 564
Tilganger	4	293	298
Tilganger ved oppkjøp av selskaper ²⁾	-72	37	-35
Reklassifiseringer ³⁾	-	29	29
Overføring mellom anleggsklasser	5	-5	-
Amortiseringer	-3	-231	-234
Nedskrivninger	-34	-27	-61
Reversering av nedskrivninger	5	21	26
Fraregning ved salg av selskaper	-32	-	-32
Avganger	-5	-39	-44
Valutaomregningseffekter	1	50	51
Balanse per 31.12	1 863	1 700	3 563
Kostpris per 31.12	2 939	3 103	6 042
Akkumulerte amortiseringer og nedskrivninger per 31.12	-1 077	-1 403	-2 480
Balanse per 31.12	1 863	1 700	3 563

¹⁾ Hovedsakelig knyttet til kraftsalgskontrakter fra virksomhetssammenslutninger i segmentet Internasjonal. I tillegg, rettigheter knyttet til leietakertilpasninger for kraftverk i Norge.

²⁾ Inkluderer endringer knyttet til oppkjøp av selskaper fra 2020.

Forventet brukstid

10–22 år

FORSKNING OG UTVIKLING

Konsernets forsknings- og utviklingsaktiviteter består av aktiviteter knyttet til nye energikilder og videreutvikling av eksisterende anlegg og teknologier. I forskningsaktiviteter knyttet til nye energikilder inngår generelle forskningsprosjekter. Prosjektene har som formål å gi mer viten om teknologi eller annet som kan gi grunnlag for fremtidige aktiviteter/prosjekter.

For å tilegne seg ny kunnskap og utvikle nye metoder innenfor energidisponering og vedlikehold, har konsernet også forsknings- og utviklingsaktiviteter rettet mot eksisterende anlegg/energikilder. Forsknings- og utviklingsaktiviteter som er gjennomført i 2022 og 2021 er kostnadsført med henholdsvis 70 millioner kroner og 56 millioner kroner. Balanseførte utviklingskostnader i 2022 og 2021 er henholdsvis 3 og 13 millioner kroner.

Note 24 Varige driftsmidler

GENERELL INFORMASJON

Varige driftsmidler består hovedsakelig av kraft- og varmeproduserende anlegg, bygninger og maskiner, fossefall, bruksrettigheter, fjernvarmenett og bygninger og maskiner samt deponier og behandlingsområder som brukes i avfallsbehandling.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Varige driftsmidler rapporteres som eiendeler i balansen hvis det er sannsynlig at de vil ha en fremtidig økonomisk fordel for selskapet og kostnaden for eiendelen kan beregnes på en pålitelig måte. Varige driftsmidler balanseføres til anskaffelseskost, inkludert lånekostnader, fratrukket akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger.

Kostnaden inkluderer direkte henførbare utgifter som er pådratt seg for å bringe eiendelene til lokasjonen og en tilstand som gjør det mulig å drifte på en måte som er i samsvar med ledelsens intensjon for bruk av eiendelen. Dette kan innebære lønnskostnader, forberedende arbeid på eiendommen, levering og håndtering, installasjons- og monteringskostnader, kostnader knyttet til landvern, tinglysings-, advokat- og konsulentkostnader.

Statkraft kan motta inntekter fra salg av produksjon under testperioder. Inntekter fra salg av produksjon i disse periodene regnskapsføres som inntekt i henhold til IFRS 15, ettersom produksjonen blir sett på som et resultat av Statkrafts ordinære virksomhet. Kostnader knyttet til salg av produksjon i testperioden aktiveres som en del av varige driftsmidler da den direkte kan henføres til konstruksjonen av driftsmiddelet. Aktiveringen opphører etter fullført testing, da eiendelen da er klar for å driftes i samsvar med intensjonen for eiendelen.

Direkte henførbare lånekostnader knyttet til kjøp, bygging eller produksjon av eiendelen tillegges anskaffelseskost inntil eiendelen er klar for å driftes i samsvar med intensjonen er for å selges.

Utgifter påløpt etter at driftsmiddelet er tatt i bruk blir bare tillagt eiendelens balanseførte verdi, eller ført som en egen eiendel, når det er sannsynlig at en fremtidig økonomisk fordel for konsernet knytter seg til dette, og kostnaden kan måles pålitelig. Utgifter relatert til ordinær reparasjon og vedlikehold innregnes i resultatregnskapet når de påløper. Utgifter knyttet til ordinær reparasjon og vedlikehold kostnadsføres løpende, mens utgifter som innebærer å erstatte deler av eiendelene eller utvidelser blir balanseført som en del av eiendelen.

Den estimerte fjerningsforpliktelsen, som inkluderer en beregnet nåverdi for estimerte kostnader for demontering og fjerning av anlegget og gjenoppretting av stedet der anlegget ligger, er inkludert i balanseført verdi av de aktuelle eiendelene. En avsetning innregnes på det tidspunktet en forpliktelse til å demontere, fjerne og gjenopprette påløper. Avviklingskostnad estimeres og innregnes som en del av kostnaden ved første innregning, forutsatt at slike kostnader kan gjenvinnes over eiendelens levetid, selv om betalingene bare vil påløpe på slutten av levetiden. Tilsvarende estimert fjerningsforpliktelse føres som Andre langsiktige forpliktelser.

Avskrivninger begynner når eiendelen er tilgjengelig for den tiltenkte bruken, og er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet levetid. Komponenter av driftsmiddelet som har en kostnad som er betydelig del av driftsmiddelets totale kostnad avskrives for seg. Dette betyr at komponentens forventede levetid er basis for den lineære avskrivningen. Avskrivning for en eiendel opphører på det tidligste tidspunktet av når eiendelen klassifiseres som holdt for salg (eller inngår i en gruppe som er klassifisert som holdt for salg) og datoen da eiendelen fraregnes. Hvis avskrivningstiden blir endret justeres avskrivningene med fremoverskuende effekt. Forventet levetid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig. Forventet levetid er videre beskrevet nedenfor i denne noten.

Vannfallsrettigheter som anses som evigvarende og det ikke foreligger hjemfallsrett for, er presentert som Varige driftsmidler og avskrives ikke.

Ervervede eiendeler ved oppkjøp av et nytt datterselskap oppføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Den tyrkiske økonomien har blitt definert som hyperinflatert siden andre kvartal 2022. Fra 1. januar 2022 har ikke-monetære eiendeler og forpliktelser målt til historisk kost i de tyrkiske selskapene blitt målt på nytt fra oppkjøpstidspunktet. Anvendelsen av IAS 29 reflekterer tapt kjøpekraft målt i tyrkiske lira. Statkraft har brukt konsumprisindeksen som publiseres av Turkish Statistical Institute i anvendelsen av IAS 29. Indeksen var 686.95 i desember 2021 og 1128.45 i desember 2022. Effekten er hovedsaklig en remåling som øker varige driftsmidler med 1318 millioner kroner.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Varige driftsmidler blir testet for nedskrivninger i henhold til regnskapsprinsippene beskrevet i note 15 i konsernregnskapet, Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger.

Varige driftsmidler avskrives over forventet levetid. Forventet levetid estimeres på bakgrunn av konsernets tekniske ekspertise, og blir justert dersom det oppstår endringer i forventningene. Forventet levetid er vanligvis tilpasset lisensperioden for eiendelen. Restverdier estimeres og inkluderes i balanseført verdi når det er aktuelt og avskrives over eiendelens levetid.

Estimater for fjerningsforpliktelser, som inngår som en del av anleggets balanseførte verdi, er gjenstand for årlige vurderinger. Fjerningsforpliktelsene er Statkrafts beste estimat av nåverdien kostnadene ved å fjerne varige driftsmidler samt å gjenopprette stedet på datoen når driften opphører.

Note 24 fortsettelse

Beløp i mill. kroner	Reguleringsanlegg	Turbiner, generatorer mv.	Fallrettigheter	Tomt, fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet	Sum	Bruksrett-eiendeler	Sum
2022									
Balanse per 1.1	30 744	30 087	21 665	9 705	7 715	11 994	111 910	2 657	114 567
Tilganger	185	857	50	136	5 222	617	7 067	300	7 367
Nye målinger og revurderinger (IFRS 16)	-	-	-	-	-	-	-	20	20
Tilganger ved oppkjøp	-	8	-	52	-	17	77	-	77
Balanseførte lånekostnader ¹⁾	-	-	-	-	292	-	292	-	292
Reklassifiseringer ²⁾	-	412	-	7	-414	30	35	-	35
Overføring mellom anleggsklasser	637	1 211	-	311	-2 976	817	-	-	-
Avskrivninger	-849	-1 942	-1	-354	-5	-857	-4 008	-390	-4 398
Nedskrivninger	-	-	-1 193	-7	-206	-693	-2 099	-40	-2 139
Reversering av nedskrivninger	832	262	-	426	-	73	1 593	-	1 593
Avgang ved salg av virksomhet	-	-	-	-	5	-	5	-228	-223
Avganger	-	-52	-	-2	-3	-36	-93	-13	-106
Valutaomregningseffekter ²⁾	1 686	800	177	615	294	109	3 681	124	3 805
Balanseført verdi per 31.12	33 235	31 643	20 698	10 889	9 924	12 071	118 460	2 429	120 889
Bokført verdi per 31.12 av evigvarende eiendeler	n/a	n/a	20 698	84	n/a	-	20 782	n/a	20 782
Anskaffelseskost per 31.12	50 930	66 135	22 405	23 128	10 084	25 892	198 574	3 485	202 059
Akkumulerte av- og nedskrivninger per 31.12	-17 695	-34 492	-1 707	-12 239	-159	-13 820	-80 112	-1 056	-81 168
Balanseført verdi per 31.12	33 235	31 643	20 698	10 889	9 924	12 071	118 460	2 429	120 889

¹⁾ Gjennomsnittlig rentesats anvendt for året var 1,47 %.

²⁾ Inkluderer 1318 millioner kroner i inflasjonsjustering av tyrkiske enheter på grunn av hyperinflasjon per 31.12. Sammenlignbare tall er ikke omarbeidet.

Beløp i mill. kroner	Reguleringsanlegg	Turbiner, generatorer mv.	Fallrettigheter	Tomt, fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet	Sum	Bruksrett-eiendeler	Sum
2021									
Balanse per 1.1	31 106	28 672	22 060	9 587	5 366	11 440	108 231	1 838	110 068
Tilganger	166	546	13	85	4 850	655	6 316	1 083	7 399
Nye målinger og revurderinger (IFRS 16)	-	-	-	-	-	-	-	-154	-154
Tilganger ved oppkjøp	-	981	-	142	-	50	1 174	641	1 815
Balanseførte lånekostnader ¹⁾	-	-	-	-	137	-	137	-	137
Reklassifiseringer ²⁾	1	-3	-	-	-16	-10	-29	-	-29
Overføring mellom anleggsklasser	753	728	-1	408	-2 612	725	-	-	-
Avskrivninger	-800	-1 673	-	-330	-	-784	-3 587	-256	-3 844
Nedskrivninger	-25	-10	34	-20	-	-	-21	-	-21
Reversering av nedskrivninger	57	3 209	-	194	-	-	3 460	-	3 460
Avgang ved salg av virksomhet	-	-1 627	-	-153	-	-	-1 780	-347	-2 128
Avganger	-	-97	-	-2	-37	-11	-147	-107	-254
Valutaomregningseffekter	-514	-638	-442	-206	28	-70	-1 841	-41	-1 882
Balanseført verdi per 31.12	30 744	30 087	21 665	9 705	7 715	11 994	111 910	2 657	114 567
Bokført verdi per 31.12 av evigvarende eiendeler	n/a	n/a	21 665	158	n/a	5	21 827	n/a	21 827
Anskaffelseskost per 31.12	48 061	62 306	22 128	22 022	7 677	24 402	186 595	3 396	189 992
Akkumulerte av- og nedskrivninger per 31.12	-17 317	-32 218	-463	-12 316	39	-12 409	-74 684	-739	-75 424
Balanseført verdi per 31.12	30 744	30 087	21 665	9 705	7 715	11 994	111 910	2 657	114 567

¹⁾ Gjennomsnittlig rentesats anvendt for året var 1,08 %.

Note 24 fortsettelse

INVESTERINGER

Tilganger i 2022 av varige driftsmidler på 7367 millioner kroner, balanseførte lånerenter på 292 millioner kroner og av immaterielle eiendeler på 238 millioner kroner bestod av både investeringer i ny kapasitet, vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer. Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer utgjorde 5451 millioner kroner (5562 millioner kroner i 2021). Investeringene relaterte seg primært til vannkraftverk i Norge. Investeringene i økt kapasitet var 2448 millioner kroner (2271 millioner kroner i 2021). De største prosjektene gjaldt vindkraft i Chile og Brasil, samt vannkraft i India og Chile.

EIENDELER STILT SOM SIKKERHET TIL MOTPART

Statkraft har stilt varige driftsmidler som sikkerhet overfor motpart. Se note 36 for mer informasjon.

IMMATERIELLE EIENDELER OG VARIGE DRIFTSMIDLER PER LAND

Beløp i mill. kroner	Immaterielle eiendeler	Varige driftsmidler	2022	Immaterielle eiendeler	Varige driftsmidler	2021
			Sum			Sum
Norge	872	62 066	62 938	800	63 382	64 182
Sverige	145	19 489	19 634	162	20 062	20 224
Tyskland	201	7 810	8 011	203	5 803	6 006
Storbritannia	669	1 418	2 087	488	1 395	1 883
Albania	1	7 579	7 580	-	5 727	5 727
Peru	203	10 106	10 309	108	9 117	9 225
Brasil	1 106	4 102	5 208	1 082	3 062	4 144
Chile	201	3 274	3 475	472	3 233	3 705
Andre	374	5 045	5 419	246	2 787	3 033
Sum	3 772	120 889	124 661	3 563	114 567	118 130

FORVENTET LEVETID FOR ULIKE DRIFTSMIDLER

Nedenfor følger en nærmere spesifikasjon av levetiden for de ulike driftsmidlene.

Avskrivninger av bruksretteiendeler følger kontraktmessige avtaler. Se note 25.

	Avskrivningstid (år)		Avskrivningstid (år)
Reguleringsanlegg		Tomt, fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	
- fyllingsdammer, betongdammer	75	- tomter	evig
- øvrige dammer	30	- fjellrom	90
- tunellsystemer	90	- veier, broer og kaier	75
		- kontrollanlegg	20
Turbiner, generatorer og lignende		- driftssentral	20
- rørgater	75	- samband	10
- aggregater (turbin, ventil)	40		
- øvrige maskintekniske anlegg	15	Annet	
- transformator/generator	40	- transformator (nettanlegg)	25-50
- vindturbiner	20-35	- apparatanlegg, høyspent (nettanlegg)	35-40
- gass- og dampgenerator	20-28	- bygninger	25-50
- transformatorer gasskraftverk	20-28	- øvrige faste anlegg	10-20
		- diverse løsøre	5
Fallrettigheter	evig	- kontor- og datautstyr	3
		- inventar og utstyr	5
		- transportmidler	8
		- anleggsmaskiner	12
		- småbåter	10
		- kjølevannsystem	20-25

Note 25 Leieavtaler

GENERELL INFORMASJON

Avtalene som i det vesentligste vil påvirke regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler er avtaler om leie av kontor- og produksjonslokaler og avtaler for leie av land. I tillegg eksisterer det avtaler om leie av biler og utstyr.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Definisjonen av en leiekontrakt knytter seg hovedsakelig til begrepet kontroll. IFRS 16 fastsetter om en kontrakt inneholder en leiekontrakt på bakgrunn av om en kunde har rett til å kontrollere bruken av en identifisert eiendel i en periode mot vederlag. På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner Statkraft som leietaker forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger. Samtidig innregnes en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leieforpliktelsen måles til nåverdien av gjestående leiebetalinger neddiskontert ved bruk av marginal lånerente.

Avskrivning av bruksretteiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser presenteres separat i resultatregnskapet. Den totale kontantutbetalingen er splittet på hovedstol og rentedel i kontantstrømoppstillingen (begge effektene presenteres som likviditetsendring fra finansiering).

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler er lagt til for førstegangs innregning:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner. Disse kostnadene er presentert i Andre driftskostnader.
- Utelate alle direkte utgifter til avtaleinngåelse ved måling av bruksretteiendelen.
- I stedet for å gjennomføre test for verdifall etter IAS 36, er vurderingen av hvorvidt leieavtalen er en tapskontrakt basert på IAS 37 Avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler. Hvis leieavtalen inneholder en tapskontrakt, justeres bruksretteiendelen tilsvarende avsetningen.
- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16. Leide konsesjoner eller betalinger for lisenser til kraftproduksjon og lignende er derfor ikke regnskapsført i henhold til IFRS 16.

Måling

En leieforpliktelse revurderes under gitte hendelser og omstendigheter som ved endring i leiebetingelser, endringer i fremtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen bli justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp.

Bruksretteiendeler er ikke vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men vist i egen note (se note 24).

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Marginale lånerente er beregnet som en sum av valutaavhengige markedsrenter og selskapsspesifikke kredittmarginer for hvert relevante år for hver enkelt eiendel. De marginale lånerentene som er benyttet ved neddiskontering av fremtidige forpliktelser er et gjennomsnitt av slike årlige lånerenter, basert på kontraktslengden for hver enkelt leieavtale.

Statkraft vurderer hvorvidt det er opsjoner til å fornye en leieavtale, ikke terminere en leieavtale eller å kjøpe den underliggende eiendelen med rimelig sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gi Statkraft økonomiske incentiver til å utøve opsjoner, herunder kontrakts-, eiendels-, selskaps-, eller markedsbaserte forhold blir vurdert. Kontrakter om leie av kontorlokaler anses i de fleste tilfeller ikke å være tilpasset Statkrafts bruk, og opsjoner på å fornye leieavtaler er normalt ikke inkludert i den estimerte leieforpliktelsen, da det ikke anses som rimelig sikkert at opsjonen vil bli benyttet.

Note 25 fortsettelse

STATKRAFT SOM LEIETAKER

Bruksretteiendeler

Beløp i mill. kroner	Kontorbygninger	Tomt og annen eiendom	Kjøretøy, utstyr og annet	Sum
2022				
Balanseført verdi per 01.01	1 126	1 460	70	2 657
Tilganger	102	176	22	300
Avskrivninger	-203	-155	-32	-390
Nedskrivninger	-	-40	-	-40
Avgang ved salg av virksomhet	-	-228	-	-228
Avganger	-7	-3	-3	-13
Remålinger og andre endringer	3	129	11	144
Balanseført verdi per 31.12	1 021	1 340	68	2 429

Bruksretteiendeler

Beløp i mill. kroner	Kontorbygninger	Tomt og annen eiendom	Kjøretøy, utstyr og annet	Sum
2021				
Balanseført verdi per 01.01	1 059	586	193	1 838
Tilganger	253	808	22	1 083
Tilganger ved oppkjøp av selskaper	14	627	-	641
Avskrivninger	-190	-24	-42	-256
Avgang ved salg av virksomhet	-	-346	-1	-347
Avganger	-	-2	-105	-107
Remålinger og andre endringer	-10	-189	3	-196
Balanseført verdi per 31.12	1 126	1 460	70	2 657

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Inntekter fra fremleie av bruksretteiendeler ¹⁾	16	22
Variable leiebetalinger som ikke er inkludert i målingen av leieforpliktelsene ²⁾	-15	-4
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler, leieavtaler på eiendeler med lav verdi og annet ²⁾	-70	-52
Avskrivninger fra bruksretteiendeler ³⁾	-390	-256
Nedskrivninger ⁴⁾	-40	-
Rentekostnader fra leieforpliktelser ⁵⁾	-61	-56
Sum	-560	-346

¹⁾ Presentert som Andre driftsinntekter.

²⁾ Presentert som Andre driftskostnader.

³⁾ Presentert som Avskrivninger.

⁴⁾ Presentert som Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger.

⁵⁾ Presentert som Renter og andre finansposter.

Beløp som er innregnet i kontantstrømpoppstillingen

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol ¹⁾	-292	-261
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel ¹⁾	-61	-56
Sum kontantutbetaling for leieforpliktelsene	-353	-317

¹⁾ Presentert som Likviditetsendring fra finansiering.

Note 25 fortsettelse

Leieforpliktelser

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Leieforpliktelser, kortsiktig	345	303
Leieforpliktelser, langsiktig	1 687	1 861
Sum leieforpliktelser	2 032	2 164

Kortsiktig og langsiktig leieforpliktelse inkluderer leieforpliktelser som er inngått innenfor forretningsmodellen DS/DBS, på henholdsvis 19 millioner kroner og 290 millioner kroner. Når sol- og vindparker under denne forretningsmodellen avhendes vil den tilhørende bruksretteiendelen og leieforpliktelsen bli fraregnet og rapporteres som en del av gevist eller tap ved salg. Se også note 1 for ytterligere beskrivelser av DS/DBS-modellen.

Forfallsplan leieforpliktelser - udiskonterte kontraktsmessige kontantstrømmer

Beløp i mill. kroner	2022	2021
0-1 år	365	321
1-5 år	1 275	1 091
5 år og senere	1 213	1 227
Sum udiskonterte leieforpliktelser per 31.12	2 853	2 639

Fremtidige kontantstrømmer som ikke reflekteres i målingen av leieforpliktelser

Opsjoner på å forlenge leieavtaler:

Flere leiekontrakter av kontorbygg inneholder utvidelsesopsjoner som kan utøves av Statkraft, hvor leiekontrakten til hovedkontoret i Oslo er den største. Denne leieavtalen utløper i 2028, med opsjoner på å forlenge i ti pluss ti år, og hvor den årlige leiebetalingen er 111 millioner kroner. Bygningene som inngår i denne leieavtalen anses som standardiserte kontorbygg, ikke spesielt tilpasset Statkraft eller Statkrafts virksomhet. Med flere år igjen av denne kontrakten anses det ikke som rimelig sikkert at utvidelsesopsjonene vil bli utøvd, og dermed er ikke perioder etter 2028 inkludert i målingen av leieforpliktelsen. Tilsvarende vurdering er gjort for andre leieavtaler.

Opsjon på å terminere leieavtaler:

Noen utviklingsprosjekter innen vind og sol, spesielt i Sør-Amerika, inkluderer leieavtaler fra tidlige utviklingsstadier. For å gi operasjonell fleksibilitet dersom prosjekter ikke anses som levedyktige, kan disse avtalene inneha termineringsmuligheter hvor Statkraft kan si opp leieavtalen når som helst eller på flere stadier i løpet av leieperioden. Leieperioden kan ofte strekke seg opptil 40 år. Ettersom disse prosjektene er i utviklingsfasen og det ikke er tatt investeringsbeslutning om å bygge kraftverket, anses det normalt ikke som rimelig sikkert at disse termineringsopsjonene ikke vil bli utnyttet. Normalt er det dermed kun den uoppsigelige perioden eller perioden frem til planlagt investeringsbeslutning som er inkludert i målingen av leieforpliktelsen.

STATKRAFT SOM UMLEIER

Operasjonelle leieavtaler

Statkraft har fremleie av kontorbygg, og har klassifisert disse kontraktene som operasjonelle leieavtaler. Statkraft leier ut kraftverk til tredjepart, hvor inntektene fra utleie er basert på en fast og en variabel komponent. Disse kontraktene er også klassifisert som operasjonelle leieavtaler. Inntektene fra utleie av kraftverk presenteres som salgsinntekter (se note 12).

Forfallsplan leiebetalinger - udiskonterte kontraktsmessige kontantstrømmer

Beløp i mill. kroner	2022	2021 ¹⁾
0-1 år	12	13
1-5 år	5	16
5 år og senere	19	19
Sum udiskonterte leiebetalinger per 31.12	36	48

¹⁾ Sammenligningstallene har blitt omarbeidet.

Note 26 Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Ved salg av eierandeler i felles drift der den regnskapsmessige behandling av investeringen endres fra brutto konsolidering til egenkapitalmetoden innregnes gevinst og tap delvis, basert på eierandel solgt til eksterne investorer. Bokført verdi på Statkrafts resterende eierandel videreføres. Endringen i den regnskapsmessige behandling kan også inntreffe når kontraktsmessige rettigheter og forpliktelser knyttet til ordningens underliggende eiendeler og gjeld endres eller når aksjonæravtaler endres.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Et nøkkeelement for å vurdere hvorvidt en investering er et datterselskap, felles drift, felles virksomhet eller tilknyttet selskap er graden av kontroll. For å vurdere kontrollgraden blir alle fakta og omstendigheter evaluert.

Beslutningene knyttet til de relevante aktivitetene, som i vesentlig grad påvirker avkastningen av investeringen, er elementer som krever høyeste grad av skjønn. For å konkludere på kontrollgraden har Statkraft systematisk definert de relevante aktivitetene og verdidrivere for hver enkelt teknologi. I tillegg blir det foretatt en vurdering av hver enkelt investering for å vurdere fakta og omstendigheter for øvrig. Det blir foretatt en nøye analyse av investeringer hvor Statkraft er operatør.

Det er påkrevd med skjønnsmessige vurderinger når man skal vurdere om en felleskontrollert ordning er felles drift eller felles virksomhet. Vurderingen er basert på hvilke rettigheter og plikter deltakerne har, samt underliggende faktum for øvrig. For å vurdere hvorvidt investeringen er felles drift vil aksjonæravtaler og avtaler mellom aksjonær og den legale enheten overstyre den legale formen en investering har. Virksomhet opprettet for kraftproduksjon og hvor deltakerne er de eneste kjøperne av kraftproduksjonen, i tillegg til å sørge for både kort- og langsiktig finansiering av virksomheten, vil som regel vurderes å være felles drift. Når Statkraft har rettigheter til netto eiendeler i virksomheten, vurderes virksomheten å være felles virksomhet.

Kraftverk med delt eierskap, hvor Statkraft har felles kontroll, er regnskapsført som felles drift.

Basert på en helhetsvurdering hvor størrelse og kompleksitet er tatt i betraktning er følgende selskaper gjengitt:

2022

Beløp i mill. kroner	Hidroelectrica La		Wind UK	Hidroelectrica La		Andre	Sum
	Eviny AS	Å Energi AS ²⁾	Invest Ltd.	Higuera S.A.	Confluencia S.A.		
Inngående balanse per 01.01	6 069	4 858	797	818	560	1 669	14 771
Tilganger	-	-	-	-	-	130	130
Salg	-	-	-81	-	-	-	-81
Gevinst/tap fra fusjoner	-	4 242	-	-	-	-	4 242
Resultatandel	563	-383	47	283	170	420	1 100
Avskrivning og nedskrivning av merverdier	-352	-775	-	-2	-	-3	-1 133
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger ¹⁾	-	-	269	-	93	202	564
Kapitalinnskudd	-	15	-	-	-	144	159
Utbytte	-398	-344	-	-270	-	-143	-1 154
Reklassifiseringer ³⁾	-	-	-	-	-	-191	-191
Føringer mot utvidet resultat	-19	-6	88	-25	19	9	66
Valutaomregningseffekter	1	2	72	-3	68	34	173
Utgående balanse per 31.12	5 864	7 609	1 191	801	911	2 269	18 645
Merverdier per 31.12	1 406	5 073	252	37	-	719	7 487
Herav fallrettigheter som ikke avskrives	1 406	1 384	-	-	-	-	2 790

¹⁾ Se note 15 for mer informasjon.

²⁾ Å Energi AS ble etablert i 2022 som følge av fusjonen av Agder Energi AS og Glitre Energi AS.

³⁾ I 2022 endret Statkrafts interesse i Røldal-Suldal Kraft AS fra tilknyttet selskap til interesse i felleskontrollert driftsordning uten felles kontroll.

2021

Beløp i mill. kroner	Agder		Hidroelectrica La	Wind UK	Hidroelectrica La		Andre	Sum
	Eviny AS ²⁾	Energi AS	Higuera S.A.	Invest Ltd.	Confluencia S.A.			
Inngående balanse per 01.01	6 041	4 145	700	840	479	1 287	13 492	
Tilganger	-	-	-	-	-	10	10	
Resultatandel	387	907	46	5	46	-15	1 376	
Avskrivning og nedskrivning av merverdier	-12	-65	-	-3	-	-3	-83	
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger ¹⁾	-	-	-	-	-	393	393	
Kapitalinnskudd	-	-	-	-	-	47	47	
Kapitalnedsettelse	-	-	-	-	-	-4	-4	
Utbytte	-348	-148	-	-32	-	-43	-571	
Føringer mot utvidet resultat	3	16	27	-11	17	-22	30	
Valutaomregningseffekter	-2	3	24	19	18	19	81	
Utgående balanse per 31.12	6 069	4 858	797	818	560	1 669	14 771	
Merverdier per 31.12	1 759	1 606	-	40	-	522	3 926	
Herav fallrettigheter som ikke avskrives	1 553	314	-	-	-	-	1 867	

¹⁾ Se note 15 for mer informasjon.

²⁾ I løpet av 2021 byttet BKK navn til Eviny AS.

Note 26 fortsettelse

BESKRIVELSE AV VIRKSOMHETEN I VESENTLIGE TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLES VIRKSOMHET

Eviny AS har sin virksomhet hovedsakelig på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, salg og overføring av elektrisk kraft. Eviny utvikler, bygger, eier og drifter også infrastruktur innenfor elektrifisering, samt tilbyr kundene bredbåndstilgang og fjernvarme.

Å Energi AS er et selskap innen fornybar energi, hovedsakelig på Sør- og Østlandet. Konsernets aktiviteter omfatter produksjon, salg og overføring av elektrisk kraft, samt andre energirelaterte tjenester. Selskapet ble etablert i 2022 som følge av fusjonen av Agder Energi AS, som Statkraft eide 45,5 % av, og Glitre Energi AS. Se note 5 for mer informasjon om fusjonen.

Hidroelectrica La Higuera S.A. har virksomhet i Chile og består av vannkraftverket La Higuera.

Wind UK Invest Ltd (WUKI) eier de landbaserte vindparkene Alltwalis, Baillie og Berry Burn i Storbritannia.

Hidroelectrica La Confluencia S.A. har virksomhet i Chile og består av vannkraftverket La Confluencia.

Se note 36 for informasjon om bankgaranti og morselskapsgaranti vedrørende tilknyttede selskap og felleskontrollerte ordninger.

FINANSIELL INFORMASJON FOR VESENTLIGE TILKNYTTETE SELSKAPER

Etterfølgende tabell viser oppsummert finansiell informasjon om vesentlige tilknyttede selskaper. Tallene som gjengis gjelder 100 % av selskapenes virksomhet i henhold til IFRS 12.

2022

Beløp i mill. kroner			Hidroelectrica La	Wind UK	Hidroelectrica La
	Eviny AS ¹⁾	Å Energi AS ¹⁾	Higuera S.A. ¹⁾	Invest Ltd. ¹⁾	Confluencia S.A. ¹⁾
Anleggsmidler	27 060	38 016	4 497	2 587	4 983
Omløpsmidler	10 472	22 019	517	442	356
Langsiktig gjeld	9 733	23 832	2 910	1 293	4 224
Kortsiktig gjeld	16 445	27 593	278	213	269
Brutto driftsinntekter	10 901	11 654	883	981	703
Resultat etter skatt	1 490	1 917	177	555	164
Totalresultat	1 450	1 785	495	501	338

¹⁾ Tall er foreløpige og ureviderte.

2021

Beløp i mill. kroner			Agder	Hidroelectrica La	Wind UK	Hidroelectrica La
	Eviny AS ¹⁾	Energi AS ¹⁾	Higuera S.A. ¹⁾	Invest Ltd. ¹⁾	Confluencia S.A. ¹⁾	
Anleggsmidler	25 441	21 188	4 307	2 763	4 618	
Omløpsmidler	6 469	11 299	290	535	288	
Langsiktig gjeld	14 323	13 410	2 913	1 445	3 967	
Kortsiktig gjeld	6 757	11 790	262	299	366	
Brutto driftsinntekter	7 300	19 789	641	533	507	
Resultat etter skatt	949	1 994	132	10	89	
Totalresultat	959	2 012	183	17	121	

¹⁾ Beløpene er gjengitt slik de fremkom i Statkrafts årsrapport for 2021.

FELLES VIRKSOMHET, FELLES DRIFT OG TILKNYTTETE SELSKAPER

Aksjer i selskaper klassifisert som felles virksomhet og tilknyttet selskaper er behandlet etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Statkraft innregner sin andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader i selskaper klassifisert som felles drift linje for linje i konsernregnskapet.

Navn	Segment ¹⁾	Land	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
FELLES VIRKSOMHET					
Vattenkraftens Miljöfond Sverige AB	NO	Sverige	Stockholm	9,06%	9,06%
Hidroelectrica La Confluencia S.A	IN	Chile	Santiago	50,00%	50,00%
Hidroelectrica La Higuera S.A	IN	Chile	Santiago	50,00%	50,00%
La Higuera Transmission S.A.	IN	Chile	Santiago	50,00%	50,00%
Allain Duhangan Hydro Power Ltd.	IN	India	New Delhi	49,00%	49,00%
Dugar Hydro Power Ltd	IN	India	New Delhi	50,00%	50,00%
Malana Power Company Ltd.	IN	India	New Delhi	49,00%	49,00%
Khimti HPP ²⁾	IN	Nepal	Kathmandu	50,00%	50,00%
Wind UK Invest Ltd.	EU	Storbritannia	London	51,00%	51,00%
KraftCERT AS	OT	Norge	Bærum	33,33%	33,33%
Silva Green Fuel AS	XE	Norge	Oslo	51,00%	51,00%
Silva Green Fuel DA	XE	Norge	Oslo	51,00%	51,00%

¹⁾ NO: Norden, EU: Europa, IN: Internasjonal, XE: Nye teknologier, OT: Annet

²⁾ Selskapet er ikke formelt etablert ennå. Se note 5 for ytterligere informasjon.

Note 26 fortsettelse

Navn	Segment ¹⁾	Land	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
FELLES DRIFT					
Kraftwerksgesellschaft Herdecke, GmbH & Co. KG	EU	Tyskland	Hagen	50,00%	50,00%
Solbergfoss ²⁾	NO	Norge	Askim	33,33%	33,33%
Sima	NO	Norge	Eidfjord	65,00%	65,00%
Svartisen	NO	Norge	Meløy	70,00%	70,00%
Grytten	NO	Norge	Rauma	88,00%	88,00%
Kraftverkene i Orkla	NO	Norge	Rennebu	48,60%	48,60%
Sira-Kvina Kraftselskap DA	NO	Norge	Sirdal	46,70%	46,70%
Kobbelv	NO	Norge	Sørfold	82,50%	82,50%
Ulla-Førre	NO	Norge	Suldal	73,48%	73,48%
Svorka	NO	Norge	Surnadal	50,00%	50,00%
Stegaros	NO	Norge	Tinn	50,00%	50,00%
Aktieselskabet Tyssefaldene ³⁾	NO	Norge	Tysedal	60,17%	60,17%
Vikfalli	NO	Norge	Vik	88,00%	88,00%
Gäddede	NO	Sverige	Stockholm	70,00%	70,00%
Harrsele AB	NO	Sverige	Stockholm	50,57%	50,57%
Volgsjöfors	NO	Sverige	Stockholm	73,10%	73,10%
Kabel- und Trassengemeinschaft WindStrom GmbH & Co. KG Windpark Hakenstedt I KG & Co. OHG	EU	Tyskland	Edemissen	71,00%	71,00%
Umspannberg Druxberge GmbH & Co. KG	EU	Tyskland	Edemissen	20,00%	20,00%
Umspannberg Druxberge GmbH & Co. KG, Edemissen	EU	Tyskland	Edemissen	12,00%	12,00%
WindStrom GmbH & Co. Winfeld Beppener Bruch Infrastruktur KG	EU	Tyskland	Edemissen	45,38%	45,38%
Netzanschluss Wilstemarsch GmbH	EU	Tyskland	Enge Sande	29,00%	29,00%
ANB Treuenbrietzen GmbH & Co. KG	EU	Tyskland	Zossen	31,50%	31,50%
Umspannwerk Hellberge GmbH & Co. KG			Zossen	52,80%	52,80%
ANB Hellberge GmbH & Co. KG			Zossen	58,30%	58,33%
Netzanschluss Genthin GbR,	EU	Tyskland	Nielbock	48,00%	48,00%
Uhrsleben Leitungs GbR	EU	Tyskland	Gevens-Leben	13,12%	13,12%
Fosen Vind DA	NO	Norge	Oslo	52,10%	52,10%
TILKNYTTETE SELSKAPER					
Aursjøvegen AS	NO	Norge	Sunnalsøra	17,00%	17,00%
Companhia Energética Rio das Antas - Ceran	IN	Brasil	Florianópolis	5,00%	20,00%
Passos Maia Energética S.A.	IN	Brasil	Caçador	50,00%	50,00%
Eviny AS	NO	Norge	Bergen	43,44%	43,44%
Nape Kraftverk AS	NO	Norge	Grimstad	49,00%	49,00%
Å Energi AS	NO	Norge	Kristiansand	33,30%	33,30%
Air Liquide Skagerak AS	NO	Norge	Porsgrunn	49,00%	49,00%
Laugstol AS	NO	Norge	Porsgrunn	33,40%	33,40%

¹⁾ NO: Norden, EU: Europa, IN: Internasjonal, XE: Nye teknologier, OT: Annet.

²⁾ Statkraft eier 33,33 % av Solbergfoss, men disponerer 35,6 % av produksjonen.

³⁾ Statkraft eier 60,17 % av Aktieselskabet Tyssefaldene, men disponerer 71,4% av produksjonen i Tyssø II vannkraftverk.

Ingen av selskapene har observerbare markedsverdier i form av børskurs eller lignende.

Statkraft eier 8,74 % av aksjene i Røldal-Suldal Kraft AS, som igjen eier 54,79 % av Røldal-Suldal vannkraftverkene. Dette gir Statkraft en indirekte eierandel i vannkraftverkene på 4,79 %. Statkraft er deltaker i en felleskontrollert driftsordning, men har ikke felles kontroll.

Note 27 Øvrige finansielle anleggsmidler

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Lån til selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden måles til amortisert kost (se note 10) når lånene er rentebærende, har en definert nedbetalingsplan og Statkraft har som intensjon å motta alle renter og avdrag som følger av avtalen. Det er to unntak knyttet til felleskontrollerte virksomheter i Chile. Lånene er rentefrie og måles til nåverdien av fremtidige kontantstrømmer neddiskontert med en rådende markedsrente. Ved førstegangs innregning vil slike lån ha en bokført verdi som er lavere enn nominell verdi, og differansen vil bokføres som en økning av investeringen i selskap innregnet etter egenkapitalmetoden (se note 26). Ved etterfølgende måling inntektsføres en renteinntekt uten kontanteffekt i resultatregnskapet hvor balanseverdien av fordringen økes tilsvarende. En tilhørende rentekostnad uten kontanteffekt regnskapsføres som en del av resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

Alle lån følger nedskrivningsvurderinger i samsvar med IFRS 9 Finansielle instrumenter.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Lån til selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	1 496	1 402
Obligasjoner og øvrige langsiktige fordringer ¹⁾	1 182	1 091
Netto pensjonsmidler	886	950
Usikker forskuddsbetalt skatt ¹⁾	2 079	2 079
Andre aksjer og andeler	1 719	966
Sum	7 364	6 488

¹⁾ Se note 35.

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING AV FINANS

BEREKNING AV

Note 28 Beholdninger

GENERELL INFORMASJON

Statkrafts beholdninger består av:

- Miljøsertifikater.
- Vind- og solprosjekter der Statkraft har til hensikt å utvikle og selge til eksterne aktører enten før, ved, eller straks etter ferdigstillelse (DS/DBS).
- Beholdninger som er direkte relatert til de fysiske eiendelene, hvorav reservedeler er den vesentligste delen.

Miljøsertifikater:

Statkrafts beholdninger består hovedsakelig av miljøsertifikater, herunder grønne sertifikater i Norden, Renewable Obligation Certificates (ROC-er) i Storbritannia og utslippskvoter i USA og Europa (EUA-er). En vesentlig del av miljøsertifikatene er ROC-er som stammer fra origination- og markedsadgangsaktiviteter og i tillegg fra egen produksjon hvor Statkraft mottar offentlige tilskudd.

Vind- og solprosjekter:

Vind- og solprosjekter består av utviklingsprosjekter og byggeprosjekter hvor Statkraft har intensjon om å utvikle, bygge og selge enten før, ved, eller straks etter ferdigstillelse. Disse prosjektene presenteres i tre ulike kategorier, avhengig av hvilket stadium prosjektet er i:

- **Utviklingsprosjekter** inkluderer sol- og vindprosjekter som er i en tidlig fase, og hvor bygging ennå ikke er igangsatt.
- **Byggeprosjekter** inkluderer utviklingsprosjekter som er kommet i byggefasen.
- **Prosjekter i drift** inkluderer prosjekter der byggingen er ferdigstilt og prosjektet er satt i drift.

Statkraft har for tiden elleve pågående prosjekter i byggefasen, samt ett prosjekt som er ferdigstilt. For tre av de pågående prosjektene er det signert en put/call option agreement (PCOA) eller en annen type salgavtale. Disse avtalene vil sluttføres når prosjektene har nådd avtalt ferdigstillelsesgrad.

I 2022 har Statkraft solgt solprosjekter i Spania og Nederland, samt vindprosjekter i Storbritannia og Irland som var klassifisert som beholdninger av vind- og solprosjekter. Se note 5 for mer informasjon om salgene.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft har miljøsertifikater både til eget bruk og for handel.

Miljøsertifikater holdt for handel

Innkjøpte miljøsertifikater holdt for handel er anskaffet med det formål å utnytte kortsiktige svingninger i markedet. Slike sertifikater er klassifisert som beholdninger og blir målt til virkelig verdi fratrukket salgskostnader. Endringer i virkelig verdi knyttet til beholdninger i tradingaktivitetene presenteres som Gevinster/tap fra markedsaktiviteter i resultatregnskapet. Miljøsertifikater holdt for handel består hovedsakelig av ROC-er som er mottatt via kraftkjøpskontrakter med produsenter av vindkraft i Storbritannia. Andre sertifikater som er inkludert er nordiske elsertifikater og utslippskvoter i USA.

Miljøsertifikater anskaffet for eget bruk

Gasskraftverk må kjøpe utslippskvoter for å møte sine forpliktelser knyttet til CO₂-utslipp. Kvote klassifiseres som beholdninger når de mottas og måles etterfølgende til det laveste av kostpris og netto realiserbar verdi.

Miljøsertifikater tildelt fra egen produksjon

Enkelte miljøsertifikater, som nordiske elsertifikater, opprinnelsesgarantier eller utslippskvoter, tildeles gratis for produksjon fra fornybar energi eller fjernvarme. Sertifikatene bokføres til en kostpris lik null.

Vind- og solprosjekter vurdert til laveste av kostpris og netto realiserbar verdi

Kostnadene som er relatert til den tidlige fase av utviklingsmuligheter blir innregnet i resultatregnskapet fram til det punktet hvor konsernet er sikre på at økonomien i det underliggende prosjektet er teknisk og kommersielt levedyktig, og prosjektets kostnadsramme er godkjent av riktig ledelsesnivå, basert på gjennvinnbart beløp. Statkraft vurderer et prosjekt å være kommersielt levedyktig dersom det er forventet å nå en påkrevd positiv margin da det er ferdig utviklet eller ferdig bygget.

Ved førstegangsinnregning er beholdningene av vind- og solprosjekter innregnet til anskaffelseskost. I anskaffelseskost knyttet til disse beholdningene inngår kjøpsutgifter, bearbeidingsutgifter og andre utgifter pådratt for å bringe beholdningene til deres nåværende plassering og tilstand.

Vind- og solprosjekter er målt til det laveste av anskaffelseskost og netto realiserbar verdi. Netto realiserbar verdi beregnes som estimert salgspris fratrukket estimerte kostnader for ferdigstillelse og kostnader pådratt i forbindelse med markedsføring, salg og distribusjon. For prosjekter hvor en kunde kontrakt ikke er inngått er den beste kilden til å måle estimert salgspris de observerbare prisene oppnådd i markedet for transaksjoner som omfatter tilsvarende eiendeler. Gjennvinnbart beløp for beholdningene kan også være lavere enn estimert anskaffelseskost dersom kostnadene for å ferdigstille prosjektet, eller kostnadene for å gjøre prosjektet klart for salg, har økt. Dersom balanseført verdi av prosjektet overstiger gjennvinnbart beløp, vil prosjektet bli nedskrevet til et lavere beløp enn anskaffelseskost til netto realiserbar verdi.

Reservedeler og annet

Andre beholdninger er direkte relatert til de fysiske eiendelene og måles til det laveste av kostpris og netto realiserbar verdi.

Note 28 fortsettelse

Beløp i mill. kroner	2022		2021	
	Innregnet verdi	Kostpris	Innregnet verdi	Kostpris
Beholdninger vurdert til virkelig verdi fratrukket salgskostnader:				
Miljøsertifikater	7 022	6 670	3 372	3 214
Sum	7 022	6 670	3 372	3 214
Beholdninger vurdert til laveste av kostpris og netto realiserbar verdi:				
Miljøsertifikater	549		20	
Reservedeler	216		153	
Annet	270		105	
Sum	1 035		277	
Vind- og solprosjekter vurdert til laveste av kostpris og netto realiserbar verdi:				
Utviklingsprosjekter	1 298		1 006	
Byggeprosjekter ¹⁾	3 144		1 807	
Prosjekter i drift ¹⁾	51		152	
Sum	4 493		2 965	
Sum	12 550		6 614	

¹⁾ Det har blitt signert en PCOA eller andre salgskontrakter på 1,5 milliarder kroner av den innregnede verdien innen byggeprosjekter og prosjekter i drift.

Note 29 Fordringer

GENERELL INFORMASJON

Konsernets fordringer er inndelt i fire kategorier:

Kundefordringer primært relatert til markedsaktiviteter og nordisk vannkraftproduksjon.

Forskuddsbetalinger og fordringer knyttet til inntektsskatt omfatter både grunnrenteskatt, naturressursskatt og alminnelig inntektsskatt.

Kontantsikkerhet og marginkrav relatert til markedsoppgjør for derivater knyttet til finans og markedsaktiviteter.

Andre fordringer inkluderer kortsiktige lån til investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden.

Se note 9 for mer info.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Fordringer holdes til forfall og er derfor innregnet til amortisert kost. Statkraft bokfører forventede kredittap på fordringer i samsvar med forventet kredittapsmodell, som følge av mislighold knyttet til finansielle instrumenter.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Kundefordringer	24 678	20 569
Forskuddsbetalinger og fordringer knyttet til inntektsskatt	743	185
Kontantsikkerhet og marginkrav	24 990	17 081
Andre fordringer	7 629	4 355
Sum	58 041	42 190

Forfallsanalyse av fordringer

2022	Beløp i mill. kroner	Fordringer, forfalt med			Sum
		Ikke forfalt	Mindre enn 90 dager	Mer enn 90 dager og nedskrevet	
	Kundefordringer	23 391	1 086	382	24 678

Tapsført i året 28

2021	Beløp i mill. kroner	Fordringer, forfalt med			Sum
		Ikke forfalt	90 dager	Mer enn 90 dager og nedskrevet	
	Kundefordringer	18 283	2 197	257	20 569

Tapsført i året 6

Note 30 Bankinnskudd, kontanter og lignende

GENERELL INFORMASJON

I 2022 har det vært en ekstraordinær situasjon i energimarkedet med høye priser og volatilitet som har medført et økt likviditetsbehov.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer sertifikater og andre rentebærende verdipapirer som normalt forfaller innenfor en tidsperiode på tre måneder. På linjen ligger også bundne midler. Klassifisering av depositum for å dekke marginkrav knyttet til handelsvirksomheten, avhenger av egenskapene til clearing-tjenesten. Dersom leverandøren ikke er en finansinstitusjon, ikke en del av Statkrafts daglige likviditetsstyring og har ingen bankkontoer i Statkrafts navn, blir depositumet klassifisert som andre fordringer.

Markedsoppgjør for derivater tilknyttet finansaktiviteter (kontantsikkerhet) balanseføres som enten fordring eller gjeld. Bankinnskudd, kontanter og lignende fra felles drift presenteres også på denne linjen.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Kontanter og bankinnskudd ¹⁾	48 344	36 899
Sertifikater og andre rentebærende verdipapirer	10 595	300
Sum	58 939	37 199

¹⁾ Inneholder 190 millioner kroner og 281 millioner kroner for henholdsvis 2022 og 2021 fra selskaper rapportert som felles drift.

²⁾ Inneholder 3,3 milliarder kroner i selskapet Baltic Cable, hvorav 1658 millioner kroner er regulert for framtidige investeringer, se note 35.

Bokført verdi av likvide midler som er stilt som garanti for forpliktelser (bundne midler)

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs	329	340
Andre bundne midler	3	3
Sum	332	342

Note 31 Andre langsiktige forpliktelser

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Avsetninger Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende forpliktelse som er resultat av en tidligere hendelse og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en forpliktelse har oppstått, samt at avsetningen kan måles pålitelig. Avsetninger innregnes med et beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen. Dersom sannsynligheten er mindre enn 50 % opplyses det om forholdene i note 36 hvis dette er vurdert vesentlig.

Frikraft og grunneiererstatninger Statkraft må kompensere grunneiere for bruk av tomter og vannfall. I tillegg må Statkraft kompensere for forringelse av natur, skog osv. Nåverdien av fremtidige forpliktelser knyttet til erstatninger og frikraft blir ved første gangs innregning regnskapsført som andre langsiktige forpliktelser og med motpost på eiendom, anlegg og utstyr. Årlige utbetalinger føres som andre driftskostnader.

Konsesjonskraft Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Statkraft dekker forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen. Konsesjonskontrakter er ikke innregnet i regnskapet. Kapitalisert verdi av framtidige konsesjonsforpliktelser er estimert og vist i note 36.

Dag-én-gevinster Hvis en nivå 3 kontrakt har en dag-én-gevinst vil gevinsten utsettes og regnskapsføres som andre langsiktige fordringer. Se note 10.

Fjerningsforpliktelser Fjerningsforpliktelser oppstår normalt når Statkraft har rettigheter til tidsbegrensede konsesjoner. Se note 24.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Fjerningsforpliktelser ¹⁾	1 501	969
Avsetninger ²⁾	1 088	1 077
Annet ³⁾	1 384	1 238
Sum	3 974	3 283

¹⁾ Hovedsakelig tilknyttet vindkraftverk og gasskraftverk.

²⁾ Hovedsakelig tilknyttet årlige kompensasjoner og fri kraft til grunneiere.

³⁾ Inkluderer anleggsbidrag.

Avstemming av avsetninger gjennom året

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Bokført verdi 01.01.	1 077	1 240
Tilganger	40	34
Tilganger fra oppkjøpte selskaper	-	1
Avganger fra salg av selskaper	-	-13
Avsetninger brukt/reversert	-50	-124
Reklassifiseringer	-4	-57
Valutaomregningseffekter	26	-5
Bokført verdi 31.12.	1 088	1 077

Note 32 Kontraktforpliktelser

GENERELL INFORMASJON

Statkraft har inngått to langsiktige kraftsalgsavtaler med en varighet på 15 år, hvor Statkraft har mottatt forskuddsbetalinger.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Forskuddsbetalinger for langsiktige kontraktforpliktelser innebærer at Statkraft 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 er en del av regnskapslinjen Renter og andre finansposter.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Kontraktforpliktelser, langsiktig	3 736	4 052
Kontraktforpliktelser, kortsiktig	316	316
Sum	4 052	4 367

Note 33 Rentebærende gjeld

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Rentebærende gjeld, kortsiktig		
Banklån	2 058	5 455
Sertifikatlån og obligasjonslån	10 252	13 487
Leieforpliktelse	345	303
Kontantsikkerhet	3 495	10 967
Andre kortsiktige lån	15	14
Sum	16 165	30 226
Rentebærende gjeld, langsiktig		
Banklån	3 627	3 811
Obligasjonslån	21 456	15 821
Leieforpliktelse	1 687	1 861
Sum	26 770	21 493
Sum rentebærende gjeld	42 935	51 719

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Kontantstrømmer fra rentebærende gjeld og derivater allokeret til gjeldsporteføljen		
Rentebærende gjeld og derivater allokeret til gjeldsporteføljen 01.01. ¹⁾	50 883	33 181
Poster med kontanteffekt		
Opptak av ny gjeld ²⁾	25 711	14 735
Nedbetaling av gjeld	-28 071	-5 642
Kontantsikkerhet	-7 675	9 387
Sum poster med kontanteffekt	-10 035	18 480
Poster uten kontanteffekt		
Tilgang leieforpliktelse	304	1 075
Tilgang leieforpliktelse ved oppkjøp av selskaper	10	119
Avgang leieforpliktelse	-8	-115
Avgang leieforpliktelse knyttet til salg av virksomhet	-224	-340
Remåling av leieforpliktelse	27	-96
Tilgang ved oppkjøp av selskaper	22	-
Avgang ved salg av virksomheter	-3	-202
Valutaendringer	1 647	-1 292
Endringer i virkelig verdi	64	76
Annet	82	-3
Sum poster uten kontanteffekt	1 921	-778
Rentebærende gjeld og derivater allokeret til gjeldsporteføljen 31.12. ³⁾	42 769	50 883

¹⁾ I 2022 utgjorde derivatene -836 millioner kroner av åpningsbalansen. Tilsvarende tall for 2021 var -1060 millioner kroner.

²⁾ I 2022 utstedte Statkraft sine første grønne obligasjoner med et samlet beløp på 10 757 millioner kroner.

³⁾ I 2022 utgjorde derivatene -166 millioner kroner av utgående balanse. Tilsvarende tall for 2021 var -836 millioner kroner.

Note 34 Andre kortsiktige forpliktelser

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Andre kortsiktige forpliktelser		
Leverandørgjeld ¹⁾	6 452	6 916
Skyldig offentlige avgifter ²⁾	2 879	2 345
Påløpt rentefri gjeld ¹⁾	17 847	13 012
Påløpte renter på langsiktige lån	470	277
Kontantsikkerhet	3 495	2 351
Annet rentefri gjeld	5 754	10 967
Sum	36 897	35 867
Herav rentebærende gjeld	3 510	10 980

¹⁾ Hoveddelen av disse forpliktelsene er knyttet til handelsvirksomhet i energirelaterte produkter, hvor kostnader er påløpt, men ennå ikke fakturert.

²⁾ Inkluderer høyprisbidrag for 2022. Se også note 18 og 22.

Note 35 Twistesaker, betingede utfall og usikre skatteposisjoner

TVISTESAKER OG BETINGEDE UTFALL

Konsernet er involvert i tvistesaker av ulik karakter. Det er usikkerhet knyttet til tvistesakene, men basert på tilgjengelig informasjon er konsernet av den oppfatning at sakene vil bli løst uten vesentlig negativ påvirkning, verken individuelt eller samlet, på konsernets resultat eller likviditet. For tvistesaker hvor konsernet vurderer at det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en økonomisk forpliktelse vil oppstå, har konsernet foretatt avsetninger basert på ledelsens beste estimat. For vesentlige saker med usikkerhet, se detaljer under.

Brasil

Statkraft kjøpte en kontrollerende eierandel i det brasilianske selskapet Desenvix Energias Renováveis S.A. den 13. juli 2015. Selskapet har i etterkant av transaksjonen endret navn til Statkraft Energias Renováveis (SKER). I tiden før og etter oppkjøpet opplevde Brasil flere alvorlige korrupsjonssaker. Statkraft iverksatte derfor på eget initiativ en intern granskning knyttet til datterselskapet som ble kjøpt i 2015. Basert på granskningen har Statkraft kontaktet brasilianske myndigheter. Den 10. februar 2023 inngikk Moinho S.A., et datterselskap av SKER, og Passos Maia, et tilknyttet selskap eid 50 % av SKER, en avtale med føderale myndigheter for en av de rapporterte sakene, og har betalt henholdsvis ca. 17 millioner kroner og 22 millioner kroner (Statkraft SF konsernets andel) i bøter og oppreisning knyttet til utilbørlige fordeler oppnådd av Desenvix i forkant av Statkrafts oppkjøp til kontrollerende eierskap i selskapet.

De føderale påtalemyndighetene i Brasil har etterforsket mulige kriminelle handlinger begått av representanter for de fire største pensjonskassene i Brasil og representanter for selskaper som pensjonskassene har investert i, samt andre enkeltpersoner som kan ha vært involvert i de påståtte mislighetene knyttet til historiske investeringer foretatt av pensjonskassene. FUNCEF, som investerte i Desenvix (nå SKER) i 2009 og 2010, og som nå eier 18,7 % av SKER, er en av disse pensjonskassene. Påtalemyndighetene har avsluttet etterforskningen knyttet til FUNCEF og reist straffesak mot individer, inkludert aksjonærene i Jackson og tidligere ansatte i FUNCEF. I august 2017 utstedte den føderale dommeren ansvarlig for straffesakene en avgjørelse om at ingen informasjon som knyttet SKER til de påståtte ulovlige handlingene hadde blitt avdekket og det ble derfor besluttet å frigi garantier og andre sikkerheter krevet av SKER. I tillegg er det reist et sivil søksmål mot pensjonskassene, bedrifter og enkeltpersoner knyttet til pensjonskassenes investeringer, herunder SKER. Det er på dette stadiet ikke mulig å forutsi om utfallet kan gi negative effekter for SKER.

Rapportering til myndigheter

Statkraft har gjennomført en granskning knyttet til to utviklingsprosjekt i Hellas. Dette som følge av rapporterte bekymringer om at korrupsjon kan ha funnet sted før Statkraft sitt oppkjøp i 2020. Det er ikke avdekket direkte bevis for at korrupsjon har funnet sted, men Statkraft har rapportert fakta og omstendigheter til relevante myndigheter og gått ut av de aktuelle prosjektene. Den potensielle finansielle eksponeringen til Statkraft er ikke forventet å være vesentlig.

Høyesterettsdom i reindrifftsrettsak ved Fosen vindparker i Norge

Høyesterett avgjorde 11. oktober 2021 at konsesjonene og ekspropriasjonstillatelsene av 2013 for de norske vindparkene Storheia og Roan på Fosen krenker de samiske reindrifftsutøvernes rett til å dyrke sin kultur etter artikkel 27 i FNs internasjonale konvensjon om sivile og politiske rettigheter, og derfor er ugyldige.

Statkraft eier 52,1 % av Storheia gjennom Fosen Vind DA, mens Roan ble solgt i 2021. På visse vilkår må Statkraft holde kjøperne av Statkrafts 52,1 % eierandel i Roan Vind skadesløs for potensielle tap som følge av Høyesterettsdommen.

Som følge av dommen har Fosen Vind og Roan Vind innledet dialog med Olje- og energidepartementet og med de samiske gruppene. Departementet har igangsatt en prosess for å avklare om det finnes avbøtende tiltak for å ivareta de samiske gruppens rettigheter etter ICCPR art. 27, med nødvendige endringer i konsesjonene for å oppnå dette. På anmodning fra Departementet har Fosen Vind og Roan Vind oversendt forslag til utredningsprogram i februar 2022, med ytterligere forslag til konkretisering rett før sommeren. Basert på innspill fra selskapene og reindriften, sendte Departementet den 12. september 2022 et forslag til program for utredningene og startet konsultasjoner om forslag til utredningsprogrammet med de berørte partene.

På dette stadiet er det høyst usikkert hva som blir utfallet og den økonomiske konsekvensen av Høyesterettsdommen. Flere potensielle scenarier er lagt til grunn for å estimere hvilken innvirkning dommen har for Statkraft. Hvert enkelt scenario er sannsynlighetsvurdert. Statkraft har brukt dette til å beregne et vektet beste estimat. Bokført verdi av Storheia er 1300 millioner kroner.

Baltic Cable – regulering av inntekter

Baltic Cable AB (BC) er et datterselskap til Statkraft og rapporteres under segmentet Norden. Selskapet eier en undersjøisk kraftkabel mellom Sverige og Tyskland. BC er en europeisk systemoperatør (TSO) som er sertifisert i henhold til tysk energilovgivning.

Den svenske reguleringsmyndigheten Energimarknadsinspektionen (Ei) og den tyske reguleringsmyndigheten BundesnetzAgentur (BNetzA) utstedte henholdsvis 28. april 2022 og 14. juni 2022 vedtak vedrørende reguleringen av BCs inntekter. Ei besluttet at for 50 prosent av BCs inntekter i perioden 1. juli 2013 til 31. desember 2021, skal inntekter som overstiger et gitt nivå av driftskostnader, avskrivninger og kapitalavkastning settes av til formålene som er lagt fram i EUs forordning 714/2009 (dvs. til nettinvesteringer som opprettholder eller øker overføringskapasiteten). Beslutningen har blitt anket til den svenske forvaltningsdomstolen, blant annet fordi BC er uenig med visse elementer i beregningene.

BNetzA pålegger BC, at for 50 prosent av inntektene, å overføre kontanter fra inntektene som overstiger et gitt nivå av driftskostnader, avskrivninger og kapitalavkastning i 2022 til en nærliggende tysk systemoperatør. BC har en klar oppfatning om at det ikke er rettslig basis for et slikt pålegg og kommer til å anke dette til den høyere regionretten i Düsseldorf. BC kommer også til å be om at vedtaket suspenderes i påvente av anken. Ettersom det er usikkerhet knyttet til om vedtaket suspenderes, har 1712 millioner kroner blitt innregnet som en reduksjon av Salgsinntekter i totalresultatet. Posten er presentert som Andre kortsiktige forpliktelser i balansen. Per 31. desember 2022 utgjør kontanter og kontantekvivalenter i BC 3,3 milliarder kroner og presenteres under linjen Bankinnskudd, kontanter og lignende i balansen, hvorav 1658 millioner kroner er regulert til fremtidige investeringer.

Note 35 fortsettelse

USIKRE SKATTEPOSISJONER

Konsernet er underlagt resultatskatter i flere jurisdiksjoner, og det er usikkerhet tilknyttet endelig skatteplikt for flere transaksjoner og beregninger. En tvistesak, eller skattemyndigheters etterfølgende vurdering av en spesiell skattebehandling, kan påvirke regnskapsføringen av både betalbar og utsatt skatt. Når konsernet vurderer regnskapsføring av usikre skattefordeler eller skatteforpliktelser, vurderes det om eiendelen eller forpliktelsen er sannsynlig. Dersom endelig utfall av skattesaker avviker fra beløp innregnet i balansen, vil avviket påvirke skattekostnaden i den etterfølgende perioden. De vesentlige usikre skatteposisjonene i konsernet er nærmere beskrevet nedenfor. Se også note 22.

Usikre skatteposisjoner i Norge

Den 3. mars og 12. mars 2020 mottok Statkraft AS vedtak om endring av likning fra norske skattemyndigheter. Vedtakene omfattet endring av likning for årene 2010-2016 og investeringen i Statkraft Treasury Center SA (STC) i Belgia. Den 24. april 2017 ble det vesentlige av virksomheten i STC overført til Statkraft AS i Norge. Virksomheten i STC har blitt lagt ned.

Hovedspørsmålet relaterer seg til kapitalstruktur og etterlevelse av armlengdeprinsippet. Statkraft er sterkt uenig i at det er et rettslig grunnlag for å endre ligningene, og har ikke foretatt noen avsetning til dekning for et potensielt skattekrav i konsernregnskapet. Den 8. april 2020 anket Statkraft vedtakene til Skatteklagenemda.

Statkraft betalte 2335 millioner kroner til norske skattemyndigheter i 2020 knyttet til denne saken og årene 2010-2016. Av dette er 2079 millioner kroner presentert som usikker forskuddsbetalt skatt og 256 millioner kroner presentert som usikker fordring på renter. Begge postene er presentert under linjen Øvrige finansielle anleggsmidler i balansen.

Usikre skatteposisjoner i Tyskland

Statkraft har betydelig forretningsvirksomhet i Tyskland, og skattemessig behandling av enkelte transaksjoner og oppkjøp er usikre. Dette inkluderer tradingkontrakter. Statkraft mener at visse urealiserte tap knyttet til tradingkontrakter er skattemessig fradragsberettiget, mens tyske skattemyndigheter mener at skattemessig fradrag på de samme tapene kun innrømmes på realisasjonstidspunktet. Skattemessig tidfesting har stor betydning for akkumulert betalbar skattekostnad på grunn av mekanismen for minimumskatt i Tyskland. Statkraft er i prosess med å utfordre den skattemessige behandlingen i den tyske skattedomstolen.

Per 31. desember 2022 har Statkraft kostnadsført 810 millioner kroner i betalbar skatt knyttet til denne saken (854 millioner kroner pr 31. desember 2021). Av dette var 537 millioner kroner betalt skatt til tyske skattemyndigheter (594 millioner kroner pr 31. desember 2021).

Usikre skatteposisjoner i Nepal

Den 4. januar 2021 åpnet DRI (The Department of Revenue Investigation) i Nepal en etterforskning mot Himal Power Ltd (HPL), et datterselskap av Statkraft i Nepal. DRI etterforsker om HPL har gevinstskatteforpliktelser knyttet til aksjetransaksjoner i perioden 2006-2017, som DRI kan forfølge strafferettslig.

Statkraft mener at de aktuelle transaksjonene ikke er underlagt skatt på kapitalgevinster og at det følgelig ikke foreligger grunnlag for noen strafferettslige overtredelser. Statkraft har ikke foretatt noen avsetning knyttet til dette saksforholdet og det er på dette stadiet ikke mulig å kvantifisere en potensiell eksponering for regnskapet.

Note 36 Pantstillelser, garantiansvar og forpliktelser

PANTSTILLELSER

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har i visse tilfeller oppnådd en rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft mot å dekke en andel av byggekostnadene. Fylkeskommunene/selskapene har fått anledning til å stille pant i kraftverket for å finansiere slike rettigheter. Pantegjeld som fylkeskommunene har tatt opp under denne ordningen, utgjør til sammen 800 millioner kroner (255 millioner kroner i 2021). I tillegg har andre datterselskaper pantstillelser på til sammen 2404 millioner kroner (337 millioner kroner i 2021), hvor pantsatte eiendeler hovedsakelig består av kontantsikkerhet på spærrede konti og fremtidige inntekter fra langsiktige kraftsalgsavtaler.

Balansført verdi i Statkraftkonsernet av pantsatte eiendeler utgjør 570 millioner kroner per 31. desember 2022. Sammenligningstallet på 574 millioner kroner har blitt omarbeidet.

GARANTIANSVAR

Konsernet har følgende garantier som ikke er balansført:

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Morselskapsgarantier på vegne av datterselskaper ¹⁾	58 950	30 307
Morselskapsgarantier på vegne av tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger	-	40
Øvrige ²⁾	3 892	2 081
Sum garantier i Statkraft AS	62 843	32 429
Garantier utstedt av datterselskapers ²⁾	6 763	5 355
Sum garantier	69 606	37 784

¹⁾ Garantiene for 2022 er hovedsakelig knyttet til energihandel med 48 351 millioner kroner og forpliktelser ovenfor leverandører med 3049 millioner kroner.

²⁾ Beløpene for 2022 inkluderer 2394 millioner kroner i nettgarantier og 430 millioner kroner i kontraktsgarantier knyttet til utvikling og bygging av vind- og solparker.

Dersom Statkraft unnlater å utvikle og bygge de aktuelle vind- og solparkerne i henhold til kravene, kan motpart kreve utbetaling under disse garantiene.

KONTRAKTSFORPLIKTELSE

Statkraftkonsernet har følgende vesentlige forpliktelser som ikke er balansført per 31. desember 2022:

- Konsesjonsavgifter er i all hovedsak relatert til vannkraftverk i Norge. Nåverdien av forpliktelser knyttet til framtidige konsesjonsavgifter, som ikke er regnskapsført, er for konsernet beregnet til 9307 millioner kroner per 31. desember 2022. Det er benyttet en diskonteringsrente på 4,4 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. I 2021 var tilsvarende tall 14 172 millioner kroner med en diskonteringsrente på 2,7 %.
- Kontraktforpliktelser på 4814 millioner kroner knyttet til bygging av vindparker, solparker og vannkraftverk.
- Kraftkjøpsavtale med 16 års horisont. Kjøpsforpliktelsen er 1425 millioner kroner.
- Forpliktelser knyttet til vedlikeholdsavtaler og lignende for drift av gasskraftverk på 413 millioner kroner.

KONSESJONSKRAFTKONTRAKTER

Konsernet innregner konsesjonskraft som normalt kjøp og salg i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris ved levering, uavhengig av om oppgjøret skjer ved fysisk levering eller finansielt oppgjør. Normalt er konsesjonskraftkontrakter evigvarende. Partene kan imidlertid avtale finansielt oppgjør for en periode.

Ved utgangen av 2022 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et årlig volum i størrelsesorden 4,8 GWh og gjennomsnittspris fra OED var 11,8 øre per kWh. Estimert virkelig verdi per 31. desember 2022 for gjenværende kontrakter med finansielt oppgjør er -159 millioner kroner.

Note 37 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Statkraft-konsernet og reviderer hovedsakelig alle revisjonspliktige datterselskaper, med unntak av datterselskaper i Brasil (fra 2022) og noen datterselskaper i India (fra 2022) og et datterselskap i Sverige. Honorar til andre revisorer beløper seg til om lag 2 millioner kroner.

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

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Lovpålagt revisjon	30 988	27 516
Andre attestasjonstjenester	987	1 055
Skatterådgivning	-	432
Øvrige tjenester ¹⁾	992	495
Sum	32 967	29 499

¹⁾ Honorar for øvrige tjenester i 2022 og 2021 er hovedsakelig knyttet til attestasjon av rapport for bærekraft.

Note 38 Ytelser til ledende ansatte og styret

Statkraft er organisert i fem forretningsområder og to stabsområder. Lederne for disse rapporterer til konsernledelsen som består av konserndirektører og konsernsjef.

Lønn og andre ytelser til ledende ansatte

2022

Beløp i hele kroner	Lønn	Bonus ¹⁾	Natural- ytelser	Lønn og andre ytelser
Christian Rynning-Tønnesen, konsernsjef	6 044 700	808 000	228 189	7 080 889
Anne Harris, konserndirektør	3 678 065	630 000	230 520	4 538 585
Hallvard Granheim, konserndirektør	4 783 957	851 000	226 338	5 861 295
Birgitte Ringstad Vartdal, konserndirektør	4 413 911	735 000	232 325	5 381 236
Hilde Bakken, konserndirektør ²⁾	3 552 936	-	231 135	3 784 071
Jürgen Tzschoppe, konserndirektør	3 990 535	558 000	230 652	4 779 188
Henrik Sættness, konserndirektør	3 195 830	402 000	228 674	3 826 505
Ingeborg Dårflot, konserndirektør ³⁾	2 723 184	341 000	256 576	3 320 760
Barbara Flesche, konserndirektør ⁴⁾	3 653 002	2 913 354	62 251	6 628 607

¹⁾ Bonus opptjent 2022, men utbetalt i 2023. Inkluderer utbetaling i 2022 på 2 229 957 kroner til Barbara Flesche før hun tiltrådte som konserndirektør, for å sikre kontinuitet under integreringen av det anskaffede selskapet Solar Century Holdings Limited.

²⁾ Hilde Bakken fratradte konsernledelsen 30. juni 2022.

³⁾ Ingeborg Dårflot tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022.

⁴⁾ Barbara Flesche tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022.

2021

Beløp i hele kroner	Lønn	Bonus ¹⁾	Natural- ytelser	Lønn og andre ytelser
Christian Rynning-Tønnesen, konsernsjef	5 827 803	802 000	219 833	6 849 636
Anne Harris, konserndirektør	3 315 231	573 000	227 645	4 115 876
Hallvard Granheim, konserndirektør	4 238 838	589 000	218 997	5 046 835
Birgitte Ringstad Vartdal, konserndirektør	3 848 931	702 000	227 898	4 778 829
Hilde Bakken, konserndirektør	3 453 998	518 000	223 212	4 195 210
Jürgen Tzschoppe, konserndirektør	3 876 048	586 000	143 697	4 605 745
Henrik Sættness, konserndirektør	3 042 481	413 000	221 625	3 677 106

¹⁾ Bonus opptjent 2021, men utbetalt i 2022.

Konsernledelsen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern enn det som er vist over. Det er ikke gitt tilleggsgodtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder. For 2022 var total lønn og andre ytelser til ledende ansatte 45 201 135 kroner. Tilsvarende beløp i 2021 var 33 269 237 kroner.

Kostnadsført pensjon til ledende ansatte

Beløp i hele kroner	2022	2021
Christian Rynning-Tønnesen, konsernsjef	2 880 158	2 695 286
Anne Harris, konserndirektør	161 009	152 938
Hallvard Granheim, konserndirektør	317 325	301 955
Birgitte Ringstad Vartdal, konserndirektør	161 009	152 938
Hilde Bakken, konserndirektør ¹⁾	979 017	1 598 772
Jürgen Tzschoppe, konserndirektør	161 009	152 938
Henrik Sættness, konserndirektør	386 314	1 309 272
Ingeborg Dårflot, konserndirektør ²⁾	328 027	-
Barbara Flesche, konserndirektør ³⁾	49 153	-

¹⁾ Hilde Bakken fratradte konsernledelsen 30. juni 2022.

²⁾ Ingeborg Dårflot tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022.

³⁾ Barbara Flesche tiltrådte konsernledelsen 15. august 2022. Hun er ikke medlem av den norske pensjonsordningen.

Årets regnskapsførte pensjonskostnad reflekterer perioden hvor den ansatte har vært i konsernledelsen. For 2022 var totale pensjonskostnader til ledende ansatte 5 423 021 kroner. I 2021 var tilsvarende beløp 6 364 099 kroner.

Note 38 fortsettelse

Godtgjørelse til styret, revisjons- og kompensasjonsutvalg samt deltakelse på styremøter

2022

Beløp i hele kroner	Styregodtgjørelse	Revisjonsutvalg	Kompensasjonsutvalg	Deltakelse på styremøter ¹⁾
Thorhild Widvey, styreleder	574 600	-	59 500	13
Peter Mellbye, nestleder	405 800	-	36 615	13
Marit Salte, styremedlem	333 600	80 350	-	12
Mikael Lundin, styremedlem	333 600	39 500	18 615	13
Ingelise Arntsen, styremedlem	333 600	110 850	-	11
Bengt Ekenstierna, styremedlem ²⁾	164 000	-	-	7
Vilde Eriksen Bjerknes, ansattevalgt styremedlem ³⁾	54 667	-	-	2
Thorbjørn Holøs, ansattevalgt styremedlem	333 600	80 350	-	13
Pål Erik Sjøtil, styremedlem ⁴⁾	169 600	40 850	-	6
Lars Mathisen, ansattevalgt styremedlem ⁵⁾	169 600	-	18 615	6
Marte Lind, ansattevalgt styremedlem ⁶⁾	169 600	40 850	-	6
Asbjørn Sevlejordet, ansattevalgt styremedlem ⁷⁾	164 000	-	18 000	7

¹⁾ Gjelder deltakelse på styremøter i både Statkraft AS og Statkraft SF.

²⁾ Fratrådte styret i juni 2022.

³⁾ Fratrådte styret i juni 2022.

⁴⁾ Tiltrådte styret i juni 2022.

⁵⁾ Tiltrådte styret i juni 2022.

⁶⁾ Tiltrådte styret i juni 2022.

⁷⁾ Fratrådte styret i juni 2022.

2021

Beløp i hele kroner	Styregodtgjørelse	Revisjonsutvalg	Kompensasjonsutvalg	Deltakelse på styremøter ¹⁾
Thorhild Widvey, styreleder	556 500	-	57 750	14
Peter Mellbye, nestleder	393 000	-	35 500	14
Marit Salte, styremedlem	323 000	116 500	-	14
Mikael Lundin, styremedlem	323 000	78 000	-	14
Ingelise Arntsen, styremedlem	323 000	107 500	-	13
Bengt Ekenstierna, styremedlem	323 000	-	-	14
Vilde Eriksen Bjerknes, ansattevalgt styremedlem	323 000	-	-	14
Thorbjørn Holøs, ansattevalgt styremedlem	323 000	78 000	-	14
Asbjørn Sevlejordet, ansattevalgt styremedlem	323 000	-	35 500	14

¹⁾ Gjelder deltakelse på styremøter i både Statkraft AS og Statkraft SF.

Styret har ikke avtaler om annet vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltakelse i utvalgsarbeid, og det er heller ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret. For 2022 var total godtgjørelse til styret, revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg henholdsvis 3 206 267 kroner, 392 750 kroner og 151 345 kroner. Tilsvarende beløp i 2021 var 3 210 500 kroner, 380 000 kroner og 128 750 kroner.

STYRETS ERKLÆRING OM LEDERLØNN OG ANNEN GODTGJØRELSE TIL LEDENDE ANSATTE – 2022

Styret vil bidra til en moderat, men konkurransedyktig utvikling av ledergodtgjørelse i Statkraft. Prinsipper og retningslinjer for lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte er utformet i henhold til dette.

Statkraft vil publisere en egen lederlønsrapport som utfyller tallene presentert. Rapporten vil inneholde detaljert informasjon om godtgjørelse til konsernledelsens medlemmer og vil bli publisert i forkant av ordinært foretaksmøte i 2023.

Lønn og andre ytelser til ledende ansatte per 31.12.2022 er presentert i tabellen «Lønn og andre ytelser til ledende ansatte». Tildeling og betaling av godtgjørelse til konsernledelsens medlemmer har vært gjennomført i tråd med Statkrafts retningslinjer for lederlønn, vedtatt på ordinært foretaksmøte i 2022. [Retningslinjene](#) er tilgjengelige i sin helhet på statkraft.no.

Variabel lønn

For konsernsjefen defineres strategiske mål, samt mål for finansielle og driftsrelaterte resultater. Konsernsjefens variable godtgjørelse har en kombinert vektning av om lag 70 prosent basert på disse målene og 30 prosent basert på mål relatert til strategisk lederskap og organisatorisk utvikling. Vurdering av nivået for konserndirektørens variable lønn er gjennomført av konsernsjefen i samråd med styrets kompensasjonsutvalg. Konsernsjefens resultatoppnåelse vurderes av styrets kompensasjonsutvalg og besluttes av styret.

I 2022 var hovedmålene og KPI-ene for konsernsjefen som beskrevet nedenfor. Alle mål ble støttet av omfattende planer og tiltak. Alle mål er uavhengige av prisnivået på kraft.

Note 38 fortsettelse

Strategiske mål	Vekt	Resultatvurdering
Sikkerhet		
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter sikkerhet og forpliktelsen til å hindre hendelser, samt å være en arbeidsplass uten skader. Det gis 0 % oppnåelse for målet som helhet ved eventuelle dødsfall eller alvorlig invaliditet. Innslagspunkt er ved TRI-rate bedre enn 4,0 og full bonus oppnås ved TRI-rate 3,0 eller bedre. 	15 %	Selskapet opplevde i mai 2022 en fatal ulykke ved et utbyggingsprosjekt i India. <i>Måloppnåelse er 0 % for 2022.</i>
Totalkostnad ved drift for alle teknologier		
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kostnadseffektiv drift av alle produksjonsanlegg. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kostnadsverdier per kWh 	11 %	Totalkostnad drift for alle teknologier ble for 2022 noe under målsatt nivå. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 30 % for 2022.</i>
Nyttejustert tilgjengelighet for alle teknologier		
<ul style="list-style-type: none"> Optimaliseringsmål for kraftverkens tilgjengelighetsgrad sett opp mot når det er mest lønnsomt å produsere. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte tilgjengelighetsmål. 	11 %	Nyttejustert tilgjengelighet for alle teknologier ble for 2022 på 94,5 %. Dette er et høyere nivå enn for 2021, men under målsatt nivå. Hovedårsakene var høyere enn planlagt nedetid ved enkelte vannkraftverk, komponentbytter på vindkraft og vedlikehold av gasskraftverkene. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 25 % for 2022.</i>
Markedsoperasjoner, inkludert dynamisk porteføljeforvaltning		
<ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponering og andre markedsaktiviteter, inkludert dynamisk porteføljeforvaltning, målt mot markedet. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte lønnsomhetskriterier. 	12 %	Markedsoperasjoner i Europa leverte i 2022 særdeles gode resultater. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 100 % for 2022.</i>
Vannkraft		
<ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponeringen for norsk vannkraft. Dette gir samfunnsmessig optimal disponering av vannet ved at kraften produseres når behovet er størst. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte mål for prosentvis realisert prismargin utover nivået hos konkurrenter i Norge, og måloppnåelse er i den sammenheng uavhengig av prisenivået på norsk kraft. Innslagspunkt er ved realisert prismargin bedre enn 3,5 %. 	11 %	Merverdi fra den norske energidisponeringen, i form av prosentvis realisert prismargin utover nivå hos konkurrenter i Norge, var for 2022 på et meget godt nivå. Resultatet viser selskapets evne til en god samfunnsøkonomisk disponering av vannet. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 100 % for 2022.</i>
Vekst		
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter vekst innen segmentene Internasjonal og Europa. Måloppnåelse vurderes mot strategiske vekstmål og relaterte mål i MW for prosjekter der det er tatt investerings- eller oppkjøpsbeslutning. Full bonus oppnås ved investeringsbeslutning over et målsatt nivå. 	10 %	Den totale prosjektporteføljen ble styrket betydelig, men totalt besluttede investeringer og oppkjøp ble under målsatt nivå. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 20 % for 2022.</i>
Strukturell utvikling av konsernet		
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter etablering av en solid vekststrategi, inkludert finansiering, for konsernet. Måloppnåelse relateres til definerte mål, i tillegg til en diskresjonær vurdering. 	15 %	En oppdatert, ambisiøs vekststrategi ble besluttet for konsernet. Selskapets finansielle stilling ble styrket gjennom året. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 70 % for 2022.</i>
Mennesker og organisasjon		
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kapasitetsutvikling og en høyt presterende organisasjon for å understøtte god drift og videre vekst. Måloppnåelse relateres til resultater fra målbare kriterier som mangfold og inkludering (mål om score i øverste kvartil på inkluderingsindeks), samt den årlige medarbeiderundersøkelsen (mål om engasjement-score i øverste kvartil), i tillegg til en diskresjonær vurdering. 	10 %	Det ble i 2022 gjennomført en vellykket, gjennomgripende omorganisering av selskapet, og ny visjon og verdier ble etablert. Statkrafts medarbeiderundersøkelse, gjennomført etter omorganiseringen, hadde en høy responsrate. Undersøkelsen viste svært høy motivasjon hos ansatte, noe som plasserte selskapet blant topp 5 % innenfor Energy and Utilities. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 90 % for 2022.</i>
Omdømme		
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak for å beholde selskapets sterke eksterne omdømme i Norge gjennom kraftpriskrisen. Måloppnåelse vurderes diskresjonært og styret vektlegger blant annet konsernsjefens omdømmebyggende engasjement. 	5 %	Konsernsjefen har posisjonert selskapet gjennom sin aktive deltakelse i debatten omkring kraftpriskrisen. <i>Styret vurderte måloppnåelse til 60 % for 2022.</i>
Total vekt og måloppnåelse 2022	100 %	Total, vektet måloppnåelse: 54 % for 2022

Note 38 fortsettelse

Styrets vurdering av konsernsjefens prestasjoner - 2022

Styret konstaterte med sorg at selskapet i mai opplevde en fatal ulykke ved et utbyggingsprosjekt i India. Styret har i sin øvrige vurdering av konsernsjefens prestasjoner for 2022 vektlagt at selskapet har levert svært godt på sentrale leveranseområder gjennom et krevende år preget av store svingninger i markedet, global usikkerhet og stor offentlig debatt omkring kraftmarkedet. Det ble også gjennomført en vellykket omorganisering av konsernet, samt utarbeidet en ambisiøs vekststrategi.

Hovedmål og KPI-er for 2023 for konsernsjefen er besluttet av styret som beskrevet nedenfor. Alle mål er uavhengige av prisnivået på kraft.

Målekort for konsernsjefens variabel lønn - 2023

Strategiske mål	Vekt
Sikkerhet	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter sikkerhet og forpliktelsen til å hindre hendelser, samt å være en arbeidsplass uten skader. Det gis 0 % oppnåelse for målet som helhet ved eventuelle dødsfall eller alvorlig invaliditet. Innslagspunkt er ved TRI-rate bedre enn 4,0 og full bonus oppnås ved TRI-rate 3,0 eller bedre. 	15 %
Markedsoperasjoner	
<ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponering og andre markedsaktiviteter målt mot markedet. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte lønnsomhetskriterier. 	14 %
Vannkraft	
<ul style="list-style-type: none"> Merverdi fra energidisponeringen for norsk vannkraft. Dette gir samfunnmessig optimal disponering av vannet ved at kraften produseres når behovet er størst. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte mål for prosentvis realisert prismargin utover nivået hos konkurrenter i Norge, og måloppnåelse er i den sammenheng uavhengig av prisnivået på norsk kraft. Innslagspunkt er ved realisert prismargin bedre enn 3,5%. 	9 %
Totalkostnad ved drift for nordisk vannkraft	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kostnadseffektiv drift av nordisk vannkraft. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kostnadsverdier per kWh. 	5 %
Totalkostnad ved drift for internasjonal vannkraft	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter kostnadseffektiv drift av internasjonal vannkraft. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte kostnadsverdier per kWh. 	4 %
Vekstrate for sol-, vindkraft og batterilagring	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter konstruksjonsrate for sol-, vindkraft og batterilagring. Måloppnåelse vurderes mot strategiske vekstmål og relaterte mål i GW. Full bonus oppnås ved konstruksjonsrate over et målsatt nivå. 	9 %
Brutto vekst i sol-, vindkraft og batterilagring	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter brutto vekst i prosjekter for sol-, vindkraft og batterilagring. Måloppnåelse vurderes mot strategiske vekstmål og relaterte mål i GW. Full bonus oppnås ved vekst i prosjektporteføljen over et målsatt nivå. 	9 %
Havvind	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter anskaffelse av rettigheter for utvikling av havvind. Måloppnåelse vurderes mot strategiske mål for utviklingsrettigheter. Full bonus oppnås ved sikrede utviklingsrettigheter over et målsatt nivå. 	10 %
Realisert verdiskapning for gjennomførte europeiske prosjekter	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter realisert verdiskapning for gjennomførte europeiske prosjekter når konstruksjonsfasen er slutført og kommersiell drift starter. Måloppnåelse vurderes mot forhåndsdefinerte lønnsomhetskriterier. 	8 %
Vekststrategi	
<ul style="list-style-type: none"> Mål og tiltak omfatter konsernets vekstmuligheter. Måloppnåelse relateres til definerte mål, i tillegg til en diskresjonær vurdering. 	10 %
Omdømme	
Mål og tiltak for å beholde selskapets sterke eksterne omdømme i Norge gjennom kraftpriskrisen.	7 %
Måloppnåelse vurderes diskresjonært og styret vektlegger blant annet konsernsjefens omdømmebyggende engasjement.	

Vilkår for konsernsjef – fastlønn

Fastlønn til konsernsjefen for 2023 er 5 988 000 kroner, med øvrige vilkår slik det fremgår av Statkrafts retningslinjer for lederlønn.

Note 39 Nærstående parter

GENERELL INFORMASJON

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 26 og note 40 er nærstående parter av Statkraft. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i Statkrafts konsernregnskap og vises ikke i denne note.

Personer som angitt i note 38 inngår i konsernets ledelse eller styre og er også nærstående parter av Statkraft.

Tabellen nedenfor viser transaksjoner og mellomværender med nærstående parter klassifisert som tilknyttede selskaper eller felles virksomhet og som ikke er eliminert i konsernregnskapet.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Inntekter	299	235
Kostnader	303	150
Fordringer ved periodens slutt	1 615	1 503
Gjeld ved periodens slutt	33	19

Vesentlige transaksjoner med eier og selskaper kontrollert av eier

Aksjene i Statkraft SF eies 100 % av den norske stat.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
I brutto driftsinntekter inngår		
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	411	418
I netto driftsinntekter inngår:		
Energikjøp fra Equinor	3 686	611
Overføringskostnader til Statnett	5	1 241
I driftskostnader inngår:		
Regulatoriske kostnader til norske myndigheter	2 860	1 236
I resultatskatter inngår:		
Betalbar resultatskatt til norske myndigheter	23 985	13 315
Foreslått utbytte til den norske stat	17 213	10 214

Overføringskostnader til Statnett omfatter hovedsakelig nettleie. Prisene i dette markedet fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat. Øvrige transaksjoner med nærstående parter skjer på markedsmessige vilkår.

Statkraft har også transaksjoner og mellomværender med andre foretak som er kontrollert av den norske stat. Størrelsen på disse er verken enkeltvis eller samlet av vesentlig betydning for Statkrafts regnskaper.

Note 40 Konsoliderte selskaper

Navn	Segment ¹⁾	Land	Forretningskontor	Morselskap	Eier- og stemmeandel ²⁾
Statkraft AS	OT	Norge	Oslo	Statkraft SF	100,00%
Statkraft Varmer AS	DI	Norge	Trondheim	Statkraft Energi AS	100,00%
Stjørdal Fjernvarme AS	DI	Norge	Trondheim	Statkraft Varmer AS	85,00%
Statkraft Värme AB	DI	Sverige	Kungsbacka	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Statkraft European Wind and Solar Holding AS	EU	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Devoll Hydropower Sh.A.	EU	Albania	Tirana	Statkraft Markets B.V.	100,00%
Statkraft Renewables Albania Sh.p.k.	EU	Albania	Tirana	Statkraft Markets B.V.	100,00%
Fotovoltaico Dulima S.A.S	EU	Colombia	Ibagué	Solarcentury Projects Latin America, S.A.	100,00%
Fotovoltaico Flandes S.A.S.	EU	Colombia	Ibagué	Solarcentury Projects Latin America, S.A.	100,00%
Fotovoltaico Yuma S.A.S	EU	Colombia	Ibagué	Solarcentury Projects Latin America, S.A.	100,00%
Statkraft OIE d.o.o.	EU	Kroatia	Zagreb	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Solar Century Alpha d.o.o.	EU	Kroatia	Zagreb	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Helioceres IV SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
SC Centrale 2 SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
SC Centrale 3 SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
SC Centrale 4 SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
SC Centrale 5 SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Solarcentury France SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Statkraft France SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Statkraft Renouvelables SAS	EU	Frankrike	Lyon	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Knapsack Power GmbH & Co KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Holding Knapsack GmbH	100,00%
Knapsack Power Verwaltungs GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Knapsack Power GmbH & Co KG	100,00%
SK Wind GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Solar Banzendorf GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Windpark Zinser Rücken Verwaltungs GmbH	99,00%
Solar Grünlichtenberg GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Windpark Alte Schlag Verwaltungs GmbH	99,00%
Solar Hohenfelde GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Windpark Titz Verwaltungs GmbH	99,00%
Solar Schmarsau GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Windpark Zinse Verwaltungs GmbH	99,00%
Solar Zerst GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Erneuerbare 1 GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Erneuerbare 1 Verwaltungs GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Erneuerbare 2 GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Erneuerbare 2 Verwaltungs GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Germany GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Holding Herdecke GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Markets GmbH	100,00%
Statkraft Holding Knapsack GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Markets GmbH	100,00%
Statkraft Holding Wind & Solar Deutschland	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Solar 1 GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Erneuerbare 1 Verwaltungs GmbH	99,00%
Statkraft Solar 2 GmbH & Co.KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Erneuerbare 2 Verwaltungs GmbH	99,00%
Statkraft Windpark Alte Schlag GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Alte Schlag Ver. GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Rappenhagen GmbH & Co. KG	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Rappenhagen Verwaltungs GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Titz GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Titz Verwaltungs GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Zinse GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Zinse Verwaltungs GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Zinser Rücken GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Windpark Zinser Rücken Ver. GmbH	EU	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Ballymacarney Renewable Energy Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Ballyvatta Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Behy Renewables Energy Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Boolyvannan Renewable Energy Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Bore Array Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Cloghan Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Cloncant Renewable Energy Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Clonfad Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Cool Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Coolglass Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Dernacart Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Dungeeha Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
East Laois Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Featherbed Lane Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Glencloosagh Energy Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Gorman Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Greenwire Transmission Pentir Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Greenwire Transmission South Wales Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Harristown Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
HC Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Irishtown Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Jupiter Energy Supply Company Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Kilcush Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Killeena Stability Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Kilpaddoge Green Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%

Note 40 fortsettelse

Kilsallaghan Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Knockanarragh Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Mayne Stability Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Meath Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Mill Farm Solar Project Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Milltownpass Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Moanvane Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Monaraha Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
North Irish Sea Array Windfarm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
North Kildare Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
North Meath Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Pinewood Wind Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Rathleague Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
South Meath Solar Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Sronagh Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Statkraft Asset Management Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Statkraft Development Projects Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Statkraft Ireland Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Holding AS	100,00%
Statkraft Ireland Project Company Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Taghadoe Energy Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Tomsallagh Solar Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Ummeras Wind Farm Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
WXD Energy Ltd.	EU	Irland	Cork	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Winter Winds Ltd.	EU	Irland	Limerick	Statkraft Ireland Ltd.	100,00%
Cisterna di Latina Fotov.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Cupello Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Gobetto Solare S.R.L.	EU	Italia	Milano	Solarcentury Project Holding Italia S.R.L.	100,00%
Latina B Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Latina C Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Latina D Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Latina Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Melfi Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Montenero Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Sessa Aurunca Fotovoltaico S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 01 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 02 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 03 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 04 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 05 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 06 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 07 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 08 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 09 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 10 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 11 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 12 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 13 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 14 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 15 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 16 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 17 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 18 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 19 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 20 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 21 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 22 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 23 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 24 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 25 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 26 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 27 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 28 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 29 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 30 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 31 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 32 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 33 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 34 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 35 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 36 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 37 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 38 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 39 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 40 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 41 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI 42 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A0 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A1 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A2 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKRÄFTIG FINANS

BEREKRÄFT

Note 40 fortsettelse

SKI B A3 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A4 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A5 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A6 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A7 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A8 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI B A9 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI S A0 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI S A1 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI S A2 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI S A3 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI S A4 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI S A5 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A0 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A1 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A2 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A3 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A4 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A5 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A6 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A7 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A8 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W A9 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W AB S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W AC S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W AD S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W AE S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
SKI W AA S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 1 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 2 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 3 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 4 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 5 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 6 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 7 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 8 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Solar Century FVGC 9 S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft Italia S.R.L.	100,00%
Statkraft Italia S.R.L.	EU	Italia	Milano	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Solarcentury Mexico	EU	Mexico	Mexico by	Solar Century Holdings Ltd.	100,00%
Statkraft European Wind and Solar Holding AS	EU	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Solarcentury Projects Latin America, S.A.	EU	Panama	Panama by	SCH Projects Ltd.	100,00%
Solarcentury Projects Panama S.A.	EU	Panama	Panama by	SCH Projects Ltd.	100,00%
Statkraft Poland sp. z o.o.	EU	Polen	Warszawa	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Statkraft Portugal U.LDA.	EU	Portugal	Lisboa	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Des. Ren. Iberia Alpha S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Beta S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Delta S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Dzeta S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Epsilon S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Gain S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Gamma S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Kappa S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Lambda S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Lota S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Mem S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia My S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Ny S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Omega S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Omicron S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Pi S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Psi S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Rasha S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Rho S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Sade S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Sigma S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Tau S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Theta S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Taana S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Des. Ren. Iberia Xi S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Statkraft Development Spain S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Statkraft Iberia Cinco S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Statkraft Iberia Cuatro S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Statkraft Iberia Dos S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Statkraft Iberia Tres S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Statkraft Iberia Uno S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft Spain S.L.	100,00%
Statkraft Spain S.L.	EU	Spania	Madrid	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Arada Solar S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
El Refugio Fotovoltaico, S.L.U. (PFV El Refugio)	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Fotovoltaica El Casar S.L.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%

Note 40 fortsettelse

Guadalsolar Cuatro, S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Guadalsolar Dos, S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Guadalsolar Tres, S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Guadalsolar Uno, S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Maragato HoldCo S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Maragato Solar Cinco S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Maragato Solar Cuatro S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Maragato Solar Dos S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Maragato Solar Tres S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Maragato Solar Uno S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Oroneta Solar S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Oropesa Solar S.L.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	51,00%
Parpadeo Solar S.L.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
PFV Albufera S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
PFV La Barraca S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
PFV Los Hierros S.L.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
PFV Los Predios S.L.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
PFV Pla de Llum S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
PFV Prado Gris S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Proyecto Fotovoltaico Tendetes S.L.U.	EU	Spania	Valencia	Solar Century Holding España	100,00%
Statkraft Holding España S.L.	EU	Spania	Valencia	SCH Projects Ltd.	100,00%
SC Benelux HoldCo B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	SCH Projects Ltd.	100,00%
Statkraft Renewables Benelux B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	Solar Century Holdings Ltd.	100,00%
Zonnepark Bollendonk B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	SC Benelux HoldCo B.V.	100,00%
Zonnepark Budel Dorplein II B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	SC Benelux HoldCo B.V.	100,00%
Zonnepark Wilbertoord Noordstraat B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	SC Benelux HoldCo B.V.	100,00%
Zonnepark Winterswijk Arresveldweg B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	SC Benelux HoldCo B.V.	100,00%
Zonnepark Winterswijk Masterveldweg B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	SC Benelux HoldCo B.V.	100,00%
Zonnepark Kekerdom B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Storage Bollendonk B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Zonnepark Roerdalen Hobertsveldweg	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Ons Zonnepark A50 B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Zonnepark Schootsewede BV	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	Statkraft European Wind and solar holding AS	100,00%
Zonnepark A50 B.V.	EU	Nederland	's-Hertogenbosch	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Zonnepark Blaakweg Harskamp B.V.	EU	Nederland	Amsterdam	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Zonnepark de Horst B.V.	EU	Nederland	Amsterdam	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Zonnepark Het Bossenbroek B.V.	EU	Nederland	Amsterdam	Statkraft European Wind and solar holding AS	100,00%
Zonnepark Loenen Molennalle BV	EU	Nederland	Amsterdam	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Zonnepark Wenumse Veld B.V.	EU	Nederland	Amsterdam	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Ackron Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Alleston Solar Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Dulais Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Artfield Forrest Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Balwen Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
BB2 Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Brake Shetland Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Bush Hill Stability Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Bylgja Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Car Duibh Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Coylton Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Craig Watch Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Elwy Clean Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Energy Isles Shetland Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Faughan Stability Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Little South Clean Energy Ltd	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Greybarn Clean Energy	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Keith Storage Solutions Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Knockronal Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Lister Drive Solutions Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Loch Liath Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Logi Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
LyG SPV Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	79,00%
Neilston Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Oliver forest Wind Farm	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Rheidol 2008 Trustees Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft Energy Ltd.	100,00%
SCH Projects Ltd.	EU	Storbritannia	London	Solar Century Holdings Ltd.	100,00%
Sheepwash Clean Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Slickly Wind Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Soay Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Solar Century Holdings Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Stargoose Clean Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Statkraft Energy Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Statkraft UK Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft AS	100,00%
Statkraft WindCo 1 Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Thornton Grid Solutions Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Twentyshilling Ltd.	EU	Storbritannia	London	Statkraft UK Ltd.	100,00%
West Andershaw Wind Farm Ltd.	EU	Storbritannia	Sør-Lanarkshire	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Energen Energias Renováveis S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Esmeralda S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKRFTIG FINANS

BEREKRFT

Note 40 fortsettelse

Macaúbas Energética S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Moinho S.A.	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Novo Horizonte Energética S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo I S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo II S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo III S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo IV S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo IX S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo V S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo VI S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo VII S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo VIII S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo X S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo XI S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo XII S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo XIII S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Oslo XIV S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Santa Fé Energia S.A.	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Santa Laura S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Santa Rosa S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Seabra Energética S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Serra da Mangabeira S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Statkraft Comercialização de Energia S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Statkraft Energia do Brasil Ltda.	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Investimentos Ltda.	100,00%
Statkraft Energias Renováveis S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Investimentos Ltda.	81,31%
Statkraft Investimentos Ltda.	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Brasil AS	100,00%
Ventos de Santa Eugênia Energias Renováveis S.A.	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Ventos de São Vitorino S.A.	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Morro Do Cruzeiro I S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Morro Do Cruzeiro II S/A	IN	Brasil	Florianopolis	Statkraft Energias Renováveis S.A.	100,00%
Chacabuco 18 Solar SpA	IN	Chile	Santiago	Solarcentury Projects SpA	100,00%
Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.	IN	Chile	Santiago	Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltda.	99,62%
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	IN	Chile	Santiago	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.	100,00%
Parina Solar SpA	IN	Chile	Santiago	Solarcentury Projects SpA	100,00%
Pauna Solar SpA	IN	Chile	Santiago	Solarcentury Projects SpA	100,00%
Solarcentury Chile SpA	IN	Chile	Santiago	Solar Century Holdings Ltd.	100,00%
Solarcentury Projects SpA	IN	Chile	Santiago	SCH Projects Ltd.	100,00%
Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltda.	IN	Chile	Santiago	Statkraft Holding Chile Pte. Ltd.	100,00%
Statkraft Chile Tinguiririca SCC	IN	Chile	Santiago	Statkraft Chile Inversiones Electricas Ltda.	100,00%
Statkraft Eólico S.A.	IN	Chile	Santiago	Statkraft Holding Chile Pte. Ltd.	100,00%
Tamarugo Solar SpA	IN	Chile	Santiago	Solarcentury Projects SpA	100,00%
Transrucatayo S.A.	IN	Chile	Santiago	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	100,00%
Vientos del Desierto SpA.	IN	Chile	Santiago	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.	100,00%
Cannice Renewables Energy Pvt Ltd.	IN	India	New Delhi	Statkraft IH Holding AS	100,00%
Foxtrot Solar Renewables Energy Pvt. Ltd.	IN	India	New Delhi	Statkraft IH Holding AS	100,00%
Mullai Renewables Pvt. Ltd.	IN	India	New Delhi	Statkraft IH Holding AS	74,00%
Nellai Renewables Pvt. Ltd.	IN	India	New Delhi	Statkraft IH Holding AS	74,00%
Sourya Manthan Renewable Energy Pvt Ltd.	IN	India	New Delhi	Statkraft IH Holding AS	100,00%
Statkraft India Pvt. Ltd.	IN	India	New Delhi	Statkraft Holding Singapore Pte. Ltd.	100,00%
Vishnupriya Farms Pvt. Ltd.	IN	India	New Delhi	Statkraft IH Holding AS	74,00%
Tidong Power Generation Pvt. Ltd.	IN	India	Simla	Statkraft IH Holding AS	100,00%
Himal Power Ltd.	IN	Nepal	Kathmandu	Statkraft Holding Singapore Pte. Ltd.	57,07%
Statkraft Brasil AS	IN	Norge	Oslo	Statkraft IH Invest AS	100,00%
Statkraft IH Holding AS	IN	Norge	Oslo	Statkraft IH Invest AS	100,00%
Statkraft IH Invest AS	IN	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Inversiones Shaqsa S.A.C.	IN	Peru	Lima	Statkraft Peru S.A.	100,00%
Statkraft Peru Holding S.A.C.	IN	Peru	Lima	Statkraft Holding Peru Pte. Ltd.	100,00%
Statkraft Peru S.A.	IN	Peru	Lima	Statkraft Peru Holding S.A.C.	100,00%
Statkraft Holding Chile Pte. Ltd.	IN	Nederland	Amsterdam	Statkraft Holding Singapore Pte. Ltd.	100,00%
Statkraft Holding Peru Pte. Ltd.	IN	Nederland	Amsterdam	Statkraft Holding Singapore Pte. Ltd.	100,00%
Statkraft Holding Singapore Pte. Ltd.	IN	Nederland	Amsterdam	Statkraft IH Holding AS	100,00%
Çakıt Enerji A.S.	IN	Tyrkia	Istanbul	Statkraft Enerji A.S.	100,00%
Kargı Kızırlmak Enerji A.S.	IN	Tyrkia	Istanbul	Statkraft Enerji A.S.	100,00%
Statkraft Enerji A.S.	IN	Tyrkia	Istanbul	Statkraft AS	100,00%
Statkraft (China) Energy Ltd.	MK	Kina	Beijing	Statkraft Markets B.V.	100,00%
Knapsack Power Admin GmbH	MK	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Markets GmbH	100,00%
Statkraft Markets GmbH	MK	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Statkraft Trading GmbH	MK	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Markets GmbH	100,00%
Statkraft Markets Pvt. Ltd.	MK	India	New Delhi	Statkraft Holding Singapore Pte. Ltd.	100,00%
Statkraft US Holding AS	MK	Norge	Oslo	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Statkraft Financial Energy AB	MK	Sverige	Stockholm	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Markets B.V.	MK	Nederland	Amsterdam	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Statkraft Elektrik Enerjisi Toptan Satis Ltd. Sti.	MK	Tyrkia	Istanbul	Statkraft AS	100,00%
Bryt Energy Ltd.	MK	Storbritannia	Birmingham	Statkraft Pure Energy	100,00%
Bryt Energy Storage Ltd.	MK	Storbritannia	Birmingham	Statkraft Pure Energy	100,00%
Statkraft Pure Energy Ltd.	MK	Storbritannia	Birmingham	Statkraft UK Ltd.	100,00%
Statkraft US LLC	MK	USA	San Francisco	Statkraft US Holding AS	100,00%
Sauland Kraftverk AS	NO	Norge	Hjartdal	Skagerak Kraft AS	67,00%
Statkraft Vind Utvikling DA	NO	Norge	Kristiansand	Statkraft AS	100,00%

Note 40 fortsettelse

Hitra Vind AS	NO	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Kjøllefjord Vind AS	NO	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Smøla Vind 2 AS	NO	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Asset Holding AS	NO	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Energi AS	NO	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Industrial Holding AS	NO	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Vind Holding AS	NO	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Gjuvåa Kraftverk AS	NO	Norge	Porsgrunn	Skagerak Kraft AS	100,00%
Grunnåi Kraftverk AS	NO	Norge	Porsgrunn	Skagerak Kraft AS	55,00%
Lede AS	NO	Norge	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,00%
Skagerak Energi AS	NO	Norge	Porsgrunn	Statkraft Industrial Holding AS	66,62%
Skagerak Energi AS	NO	Norge	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,00%
Skagerak Kraft AS	NO	Norge	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,00%
Skagerak Varme AS	NO	Norge	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,00%
Baltic Cable AB	NO	Sverige	Malmö	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Gidekraft AB	NO	Sverige	Stockholm	Statkraft Sverige AB	90,10%
Statkraft Sverige AB	NO	Sverige	Stockholm	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Statkraft Sverige Vind Elnät AB	NO	Sverige	Stockholm	Vindkraftnorr AB	100,00%
Statkraft Vind AB	NO	Sverige	Stockholm	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Vindkraftnorr AB	NO	Sverige	Stockholm	Statkraft Vind AB	100,00%
Statkraft Brussel Sprl	OT	Belgia	Brussel	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Treasury Centre SA	OT	Belgia	Brussel	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Forsikring AS	OT	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Mer Germany Holding GmbH	XE	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Mer Holding AS	100,00%
Statkraft Ventures GmbH	XE	Tyskland	Düsseldorf	Statkraft Ventures AS	100,00%
Mer Services GmbH	XE	Tyskland	München	Mer Solutions GmbH	100,00%
Mer Solutions GmbH	XE	Tyskland	München	Statkraft Germany GmbH	100,00%
Mer Germany GmbH	XE	Tyskland	Teisnach	Mer Germany Holding GmbH	100,00%
Mer Norway AS	XE	Norge	Kristiansand	Statkraft Mer Holding AS	100,00%
Statkraft Biofuel Holding AS	XE	Norge	Oslo	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Statkraft Green Ammonia Holding 1 AS	XE	Norge	Oslo	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Statkraft Hydrogen Holding AS	XE	Norge	Oslo	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Statkraft Hydrogen Norway Holding AS	XE	Norge	Oslo	Statkraft Hydrogen Holding AS	100,00%
Statkraft Mer Holding AS	XE	Norge	Oslo	Statkraft AS	100,00%
Statkraft Tofte AS	XE	Norge	Oslo	Statkraft Energi AS	100,00%
Statkraft Ventures AS	XE	Norge	Oslo	Statkraft Asset Holding AS	100,00%
Mer Sweden AB	XE	Sverige	Helsingborg	Mer Sweden Holding AB	51,00%
Mer Sweden Holding AB	XE	Sverige	Stockholm	Statkraft Mer Holding AS	100,00%
Statkraft Heavy Charging Sweden AB	XE	Sverige	Stockholm	Statkraft Hydrogen Sweden AB	100,00%
Statkraft Hydrogen Sweden AB	XE	Sverige	Stockholm	Statkraft European Wind and Solar Holding AS	100,00%
Statkraft Hydrogen Sweden Holding AB	XE	Sverige	Stockholm	Statkraft Hydrogen Holding AS	100,00%
Mer Charging UK Ltd.	XE	Storbritannia	London	Mer UK Holding Ltd.	100,00%
Mer fleet services Ltd.	XE	Storbritannia	London	Mer UK Holding Ltd.	100,00%
Mer UK Holding Ltd.	XE	Storbritannia	London	Statkraft Mer Holding AS	100,00%
Statkraft Hydrogen UK Holding Limited	XE	Storbritannia	London	Statkraft Hydrogen Holding AS	100,00%
Statkraft Hydrogen UK Holding Limited	XE	Storbritannia	London	Statkraft Hydrogen Holding AS	100,00%

¹⁾ EU: Europa, MK: Marked, IN: Internasjonal, NO: Norden, DI: Fjernvarme, XE: Nye teknologier, OT: Annet

²⁾ Eierandelen gjelder morselskapet oppført her.

Regnskap Statkraft SF

Totalresultat

Statkraft SF morselskap

Beløp i mill. kroner	Note	2022	2021
Andre driftskostnader	2, 9	-3	-1
Driftskostnader		-3	-1
Driftsresultat		-3	-1
Inntekt på investering i datterselskap	3, 5, 11	17 213	10 214
Finansinntekter	3, 11	5	2
Netto finansposter		17 218	10 216
Resultat før skatt		17 214	10 215
Skattekostnad	4	-	-
Resultat etter skatt		17 214	10 215
Utvidet resultat			
Poster i utvidet resultat som føres over resultat:			
Totalt		0	0
Totalresultat		17 214	10 215
Disponeringer			
Avsatt utbytte	7	17 213	10 214
Overføring til opptjent egenkapital	7	1	1

Balanse

Statkraft SF morselskap

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIENDELER			
Investering i datterselskaper	5	58 448	58 448
Anleggsmidler			
Fordringer	6,11	17 416	10 415
Bankinnskudd, kontanter og lignende		37	37
Omløpsmidler			
Eiendeler		75 902	68 900
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	7	48 250	48 250
Opptjent egenkapital	7	10 436	10 435
Egenkapital			
Utsatt skatt	4	1	1
Langsiktig gjeld			
Betalbar skatt	4	1	-
Annen rentefri gjeld	8,11	17 215	10 214
Kortsiktig gjeld			
Egenkapital og gjeld		75 902	68 900

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING AV FINANS

BEREKNING AV

Kontantstrømoppstilling

Statkraft SF morselskap

Beløp i mill. kroner	2022	2021
LIKVIDITETSEMDRING FRA DRIFTEN		
Resultat før skatt	17 214	10 215
Bokført inntekt fra utbytte og konsernbidrag uten kontanteffekt	-17 213	-10 214
Mottatt utbytte og konsernbidrag	10 214	3 673
Betalt skatt	-1	-1
Likviditetsendring fra driften (A)	10 214	3 673
LIKVIDITETSEMDRINGER FRA INVESTERINGER		
Utbetalinger av lån fra datterselskaper	-	-
Innbetalinger av lån fra datterselskaper	-	-
Likviditetsendringer fra investeringer (B)	-	-
LIKVIDITETSEMDRINGER FRA FINANSIERING		
Utdelt utbytte	-10 214	-3 673
Likviditetsendringer fra finansiering (C)	-10 214	-3 673
Netto endring i likvider gjennom året (A)+(B)+(C)	-0	-
Bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01.	37	37
Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12.	37	37
Ubenyttet kassakreditt	200	200

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

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

Noter

Statkraft SF selskapsregnskapet

Oversikt over noter til selskapsregnskapet

		Side			Side
Note 1	Vesentlige regnskapsprinsipper	187	Note 7	Egenkapital	189
Note 2	Lønnskostnader og antall årsverk	187	Note 8	Annen rentefri gjeld	190
Note 3	Finansposter	187	Note 9	Honorar til ekstern revisor	190
Note 4	Resultatskatter	188	Note 10	Forpliktelser og garantiansvar	190
Note 5	Eierandeler i datterselskaper	189	Note 11	Nærstående parter	191
Note 6	Fordringer	189	Note 12	Hendelser etter balansedagen	191

KONSERN

STATKRAFT SF

BEREKNING AV FINANS

BEREKNING AV

Note 1 Vesentlige regnskapsprinsipper

GENERELL INFORMASJON

Årsregnskapet til Statkraft SF er utarbeidet i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder (forenklet IFRS).

Beskrivelsene av regnskapsprinsipper i morselskapets noter og oppstillinger utgjør sammen med beskrivelsen av prinsipper i denne noten helheten av regnskapsprinsipper for morselskapets regnskap. Følgende beskrivelser er plassert utenfor note 1:

- Kontantstrømoppstilling
- Resultatskatter Note 4
- Investeringer i datterselskaper Note 5
- Fordringer Note 6

VURDERINGS- OG KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

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

Prinsipper for inntektsføring Inntekter innregnes når inntekten kan måles pålitelig og er opptjent.

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 et år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig lån er analoge kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktige lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Usikre forpliktelser Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsværdi.

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

OVERGANG FRA GOD REGNSKAPSSKIKK I NORGE (GRS) TIL FORENKLET IFRS

Statkraft SF har valgt å benytte forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder i årsregnskapet fra og med regnskapsår 2022. Overgangen brukes retrospektivt, noe som betyr at sammenlignbar informasjon fra 2021 er gjennomgått for innregnings- og måleforskjeller. Det er ikke funnet forskjeller mellom forenklet IFRS og god regnskapsskikk i Norge i Statkraft SF.

Videre vil Statkraft SF benytte adgangen forskriften gir til å fravike IFRS regler hva gjelder regnskapsføring av utbytte og konsernbidrag og dermed inntektsføre disse transaksjonene i avsetningsåret.

Note 2 Lønnskostnader og antall årsverk

Selskapet hadde ingen ansatte i 2022. For informasjon om lønn og personalkostnader for konsernledelsen og styret henvises til note 38 i konsernregnskapet.

Note 3 Finansposter

Inntekt på investering i datterselskap

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Utbytte fra foretak i samme konsern	17 213	10 214

Finansinntekter

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	4	2
Renteinntekter	1	-
Sum	5	2

Netto finansposter	17 218	10 216
--------------------	--------	--------

Note 4 Resultatskatter

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft SF er underlagt overskuddsbeskatning som blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet 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 balanseføres i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Skattekostnad består av

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Betalbar resultatskatt	-	-
Endring i utsatt skatt	-	-
Skattekostnad i resultatregnskapet	-	-

Betalbar skatt i balansen

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Betalbar resultatskatt	-	-
Betalbar skatt i balansen	-	-

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Resultat før skattekostnad	17 215	10 215
Forventet skattekostnad etter nominell sats på 22%	3 787	2 247

Skatteeffekter av:

Skattefrie inntekter	-3 787	-2 247
Skattekostnad	-	-
Effektiv skattesats	0%	0%

Spesifikasjon av utsatt skatt

Nedenfor er det gitt en spesifisering av netto utsatt skatt:

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Omløpsmidler / kortsiktig gjeld	-	-
Driftsmidler	3	3
Sum midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd	3	3
Total utsatt skatt (+) / utsatt skattefordel (-)	1	1
Anvendt skattesats	22%	22%
Total utsatt skatt (+)/utsatt skattefordel (-) 01.01.	1	1
Resultatført i perioden	-	-
Total utsatt skatt (+)/utsatt skattefordel (-) 31.12.	1	1

Note 5 Eierandeler i datterselskaper

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Investeringer i datterselskaper Datterselskap er selskap hvor Statkraft SF har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50% av de stemmeberettigede aksjene. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det foretas nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som de er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbyttet andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen. Gevinst eller tap ved salg av aksjer i datterselskaper klassifiseres som finansposter.

Beløp i mill. kroner	Forretningskontor	Eier- og stemmeandel	Egenkapital 31.12.2022	Resultat 2022	Balansført verdi
Datterselskaper					
Statkraft AS ¹⁾	Oslo	100,00%	72 915	11 195	58 448

¹⁾ Beløp fra morselskap

Note 6 Fordringer

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

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.

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Kortsiktige fordringer konsernselskap ¹⁾	17 215	10 415
Sum	17 215	10 415

¹⁾ Kortsiktig fordringer konsernselskap knytter seg hovedsakelig til utbytte fra Statkraft AS.

Note 7 Egenkapital

Beløp i mill. kroner	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.Jan 21	48 250	10 434	58 684
Resultat 2021	-	10 215	10 215
Avsatt utbytte 2021	-	-10 214	-10 214
Egenkapital 31.Des 21	48 250	10 435	58 685
Resultat 2022	-	17 214	17 214
Avsatt utbytte 2022	-	-17 213	-17 213
Egenkapital 31.Des 22	48 250	10 436	58 686

Statkraft SF er et norsk statsforetak, stiftet og hjemmehørende i Norge. Statkraft SF er eiet 100 % av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet.

Note 8 Annen rentefri gjeld

Beløp i mill. kroner	2022	2021
Avsatt utbytte	17 213	10 214
Annen rentefri gjeld til selskap i samme konsern	2	-
Sum	17 215	10 214

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Statkraft SF konsern. Totale honorarer for revisjon og øvrige tjenester for Statkraft SF (eksklusiv merverdiavgift) utgjør som følger:

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Lovpålagt revisjon	125	125
Sum	125	125

Note 10 Forpliktelser og garantiansvar

Statkraft SF har ingen garantier og forpliktelser som ikke er balanseført.

Note 11 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

- Statkraft AS
- Øvrige konsernselskaper, jf. spesifikasjon i note 40 i konsernregnskapet
- Konsernledelse og styret, jf. spesifikasjon i note 38 i konsernregnskapet

Alle konserninterne transaksjoner skjer til markedsmessige vilkår.

For informasjon om avlønning til konsernledelsen og styret som også er nærstående parter, henvises det til note 38 i konsernregnskapet.

Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter er spesifisert i tabellen under:

Resultatregnskap - beløp i mill. kroner	2022	2021
Renteinntekter fra selskap i samme konsern		
Statkraft AS	4	2
Utbytte fra selskap i samme konsern		
Statkraft AS	17 213	10 214
Sum	17 213	10 214
Balanse - beløp i mill. kroner	2022	2021
Omløpsmidler		
Statkraft AS	17 416	10 415
Kortsiktige fordringer til selskap i samme konsern	17 416	10 415

Note 12 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen betydelige hendelser etter balansedagen.

Deloitte.

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

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

Til foretaksmøtet i Statkraft SF

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft SF som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, totalresultat, og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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 og konsernet 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.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Statkraft SF revisor sammenhengende i 19 år fra valget på foretaksmøtet den 20. april 2004 for regnskapsåret 2004 med gjenvalg på foretaksmøte den 30. juni 2010 og den 27. juni 2017.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

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

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Videmøner av Den norske Revisorføring
Organisasjonsnummer: 980 211 787

Nedskrivninger og reversering av tidligere års nedskrivninger

Beskrivelse av sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold
<p>Det vises til note 15 i konsernregnskapet hvor Statkraft beskriver nedskrivningsprosessen og vesentlige vurderinger. Det vises også til note 2 for en beskrivelse av prosessen for fastsettelse av langsiktige prisbaner for kraftpriser i de relevante markedene, og vurderingene og estimatene som er foretatt i den forbindelse.</p> <p>Balansført verdi av immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden beløper seg per 31. desember 2022 til NOK 143,3 milliarder. Gjenvinnbart beløp for disse anleggsmidlene vurderes for nedskrivning eller reversering av nedskrivning ved periodeslutt dersom indikatorer er identifisert. Resultatførte nedskrivninger beløper seg til NOK 2,5 milliarder og resultatført reversering av tidligere års nedskrivninger beløper seg til NOK 2,2 milliarder.</p> <p>For å beregne og vurdere gjenvinnbart beløp for disse anleggsmidlene, må ledelsen estimere fremtidige kraftpriser, diskonteringsrenter samt fremtidig produksjonsnivå, investeringskostnader og driftskostnader. Gjenvinnbart beløp er særlig sensitivt for endringer i estimerte fremtidige kraftpriser og diskonteringsrenter.</p> <p>På grunn av kompleksiteten knyttet til nedskrivninger og reversering av nedskrivninger og graden av skjønn som ledelsen må utøve, er nedskrivninger identifisert som et sentralt forhold i revisjonen.</p>	<p>Vi har vurdert Statkrafts nedskrivningsprosess og testet design og implementering av interne kontroller.</p> <p>Vi har utfordret ledelsens vurdering av hvorvidt det foreligger indikasjoner på nedskrivningsbehov eller reversering av tidligere nedskrivninger for disse eiendelene.</p> <p>For eiendeler hvor de forelå indikator innhentet vi verdsettelsesmodellene som ble brukt til å fastsette gjenvinnbart beløp. Vi har vurdert og utfordret ledelsens skjønnsmessige vurderinger som er benyttet som grunnlag til modellene, spesielt i forhold til:</p> <ul style="list-style-type: none"> • modellene ledelsen har brukt til å underbygge forutsetningene for kraftpriser, • vesentlige forutsetninger som er brukt til å fremskrive kraftpriser, og • diskonteringsrenter. <p>For å vurdere estimatet på langsiktige kraftpriser har vi sammenlignet forutsetninger mot relevant informasjon fra tredjepart dersom tilgjengelig, benyttet oss av Deloitte's verdsettelseseksperter og vurdert sensitivitetsanalyser for å utfordre ledelsens estimater.</p> <p>For å vurdere diskonteringsrenter har vi benyttet oss av Deloitte's verdsettelseseksperter, gjennomgått beregninger og sammenlignet mot relevant informasjon fra tredjepart dersom tilgjengelig.</p> <p>Vi benyttet oss av Deloitte's verdsettelseseksperter til å teste matematisk integritet av modellene som er brukt til å fastsette gjenvinnbart beløp.</p> <p>Videre har vi vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.</p>

Verdsettelse av energikontrakter

Beskrivelse av sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold
<p>Det vises til note 10 i konsernregnskapet hvor det er gitt en beskrivelse av Statkrafts portefølje av energikontrakter, prosessen og vurderingene for å estimere virkelig verdi, presentasjonen i regnskapet og vurderingene knyttet til hvordan Statkrafts forretningsmodeller påvirker den regnskapsmessige behandlingen.</p> <p>Balansført verdi av positive energiderivater (eiendeler) som måles til virkelig verdi beløper seg per 31. desember 2022 til NOK 55,8 milliarder, og balansført verdi av</p>	<p>Vi har vurdert Statkrafts prosess for identifisering, klassifisering og verdsettelse av energikontrakter, og testet design og implementering av relevante interne kontroller.</p> <p>Vi har benyttet Deloitte's verdsettelsesspesialister til å vurdere om ledelsens verdsettelsesmodeller er hensiktsmessige, og til å teste matematisk integritet av modellene som er benyttet.</p>

Verdsettelse av energikontrakter

Beskrivelse av sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold
<p>negative energiderivater (gjeld) som måles til virkelig verdi beløper seg per 31. desember 2022 til NOK -77,9 milliarder. Det vises til note 10 i konsernregnskapet for spesifikasjon av derivatene per 31. desember 2022.</p> <p>Energikontraktenes art og risiko varierer. Fokusområdet i revisjonen har vært langsiktige industrikontrakter og langsiktige kontrakter om kjøp og salg av energirelaterte produkter, med høy grad av estimeringsusikkerhet og som krever ledelsens skjønnsmessige vurderinger.</p> <p>Det er spesielt knyttet risiko til:</p> <ul style="list-style-type: none"> • verdsettelse av innebygde derivater, • skjønnsmessige vurderinger for å fastsette om fysiske langsiktige kontrakter er knyttet til eget bruk, og • verdsettelse av langsiktige energikontrakter. <p>På grunn av kompleksiteten i regnskapsføringen av energikontrakter og graden av ledelsens skjønn, er dette identifisert som et sentral forhold i revisjonen.</p>	<p>Vi har vurdert et utvalg av kontrakter med hensyn til hvorvidt klassifisering for eget bruk er i overensstemmelse med relevant regnskapsstandard.</p> <p>Vi har testet et utvalg av kontrakter og innebygde derivater som måles til virkelig verdi, spesielt med hensyn til kildene som er lagt til grunn for beregning av verdier i nivå 2 og 3 i virkelig verdi-hierarkiet, som beskrevet i note 10 i konsernregnskapet.</p> <p>Videre har vi vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.</p>

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for

selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

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

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de

Deloitte.side 5
Uavhengig revisors beretning -
Statkraft SF

negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Oslo, 1. mars 2023
Deloitte ASTrond Edvin Hov
statsautorisert revisor

Regnskap for bærekraftig finans

EUs Taksonomi

Netto driftsinntekter

Økonomiske aktiviteter	Kode(r)	Sum netto driftsinntekter	Andel av total netto driftsinntekter	BETYDELIG BIDRAG KRITERIER			INGEN BETYDELIG SKADE (DNSH) KRITERIER					Minimumskrav til sosiale standarder	Kategori («enabling/transitionals» aktivitet)	
				Begrensning av klimaendringer	Klimatilpasning	Begrensning av klimaendringer	Klimatilpasning	Vann- og marine ressurser	Sirkulær økonomi	Forurensning	Biodiversitet og økosystemer			Ja/ Nei
	NACE	TNOK	%	%	%	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	E/T
A. Aktiviteter omfattet av taksonomien														
A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien														
Elektrisetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	D35.11	1 146 286	2	100		Ja	-	Ja	-	Ja	Ja			
Elektrisetsproduksjon fra vindkraft	D35.11	2 448 427	3	100		Ja	Ja	Ja	-	Ja	Ja			
Elektrisetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	50 807 765	69	100		Ja	Ja	-	-	Ja	Ja			
Omforming og distribusjon av elektrisitet	D35.12	1 357 587	2	100		Ja	-	Ja	Ja	Ja	Ja		E	
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	D35.30	212 183	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja			
Installasjon og drift av elektriske varmpumper	D35.30	7 073	0	100		Ja	Ja	Ja	Ja	-	Ja			
Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi	D35.11	0	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja			
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D35.30	189 360	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja			
Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	D35.30	15 750	0	100		Ja	-	Ja	Ja	Ja	Ja			
Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	F42.22	184 000	0	100		Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		E	
Erverv og eierskap av bygninger	L68.20	0	0	100		Ja	-	-	-	-	-			
Produksjon av hydrogen	C20.11	0	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja			
Totalt netto driftsinntekter for aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (A.1.)		56 368 432												
A.2. Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien														
Elektrisetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	D35.11	0	0											
Elektrisetsproduksjon fra vindkraft	D35.11	0	0											
Elektrisetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	3 451 295	5											
Omforming og distribusjon av elektrisitet	D35.12	0	0											
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	D35.30	0	0											
Installasjon og drift av elektriske varmpumper	D35.30	0	0											
Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi	D35.11	429 427	1											
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D35.30	0	0											
Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	D35.30	0	0											
Elektrisetsproduksjon fra fossil brensel i gassform	D35.11	1 088 563	1											
Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	F42.22	0	0											
Erverv og eierskap av bygninger	L68.20	47 629	0											
Produksjon av hydrogen	C20.11	0	0											
Totalt netto driftsinntekter for omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (A.2.)		5 016 914												
Totalt (A.1. + A.2.)		61 385 346												
B. Aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien														
Netto driftsinntekter for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		12 554 654	17											
Totalt (A + B)		73 940 000												
Andel driftsinntekter fra aktiviteter omfattet av taksonomien			83%											
Andel driftsinntekter fra aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien			76%											

Investeringer

Økonomiske aktiviteter	Kode(r)	Sum netto investeringer	Andel av totalt investeringer	BETYDELIG BIDRAG KRITERIER		INGEN BETYDELIG SKADE (DNSH) KRITERIER							Kategori («enabling/transitionale» aktiviteter) Minimumskrav til sosiale standarder
				Begrensning av klimaendringer	Klimatilpasning	Begrensning av klimaendringer	Klimatilpasning	Vann- og marine ressurser	Sirkulær økonomi	Forurensning	Biodiversitet og økosystemer	Ja/ Nei	
	NACE	TNOK	%	%	%	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	E/T
A. Aktiviteter omfattet av taksonomien													
A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien													
Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	D35.11	2 302 116	20	100		Ja	-	Ja	-	Ja	Ja		
Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	D35.11	3 865 345	34	100		Ja	Ja	Ja	-	Ja	Ja		
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	2 353 709	21	100		Ja	Ja	-	-	Ja	Ja		
Omforming og distribusjon av elektrisitet	D35.12	976 390	9	100		Ja	-	Ja	Ja	Ja	Ja		E
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	D35.30	40 346	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja		
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	D35.30	889	0	100		Ja	Ja	Ja	Ja	-	Ja		
Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi	D35.11	0	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja		
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D35.30	39 457	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja		
Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	D35.30	0	0	100		Ja	-	Ja	Ja	Ja	Ja		
Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	F42.22	381 951	3	100		Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		E
Erverv og eierskap av bygninger	L68.20	0	0	100		Ja	-	-	-	-	-		
Produksjon av hydrogen	C20.11	0	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja		
Totalt investeringer for aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (A.1.)		9 960 202											
A.2. Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien													
Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	D35.11	0	0										
Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	D35.11	0	0										
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	146 543	1										
Omforming og distribusjon av elektrisitet	D35.12	0	0										
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	D35.30	0	0										
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	D35.30	0	0										
Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi	D35.11	11 428	0										
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D35.30	0	0										
Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	D35.30	0	0										
Elektrisitetsproduksjon fra fossil brensel i gassform	D35.11	71 596	1										
Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	F42.22	0	0										
Erverv og eierskap av bygninger	L68.20	21 907	0										
Produksjon av hydrogen	C20.11	0	0										
Totalt investeringer for omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (A.2.)		251 574											
Totalt (A.1. + A.2.)		10 211 676											
B. Aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien													
Investeringer for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		1 239 324	11										
Totalt (A + B)		11 451 000											
Andel investeringer fra aktiviteter omfattet av taksonomien			89%										
Andel investeringer fra aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien			87%										

Driftskostnader

Økonomiske aktiviteter	Kode(r)	Sum driftskostnader	BETYDELIG BIDRAG KRITERIER			INGEN BETYDELIG SKADE (DNSH) KRITERIER						Kategori («enabling/transitionale» aktiviteter) Minimumskrav til sosiale standarder
			Andel av totale driftskostnader	Begrensning av klimaendringer	Klimatilpasning	Begrensning av klimaendringer	Klimatilpasning	Vann- og marine ressurser	Sirkulær økonomi	Forurensning	Biodiversitet og økosystemer	
	NACE	TNOK	%	%	%	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	Ja/ Nei	E/T
A. Aktiviteter omfattet av taksonomien												
A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien												
Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	D35.11	221 110	20	100		Ja	-	Ja	-	Ja	Ja	
Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	D35.11	591 659	34	100		Ja	Ja	Ja	-	Ja	Ja	
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	4 744 476	21	100		Ja	Ja	-	-	Ja	Ja	
Omforming og distribusjon av elektrisitet	D35.12	355 565	9	100		Ja	-	Ja	Ja	Ja	Ja	E
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	D35.30	77 312	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja	
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	D35.30	2 774	0	100		Ja	Ja	Ja	Ja	-	Ja	
Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi	D35.11	0	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja	
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D35.30	70 243	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja	
Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	D35.30	4 296	0	100		Ja	-	Ja	Ja	Ja	Ja	
Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	F42.22	523 262	3	100		Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	E
Erverv og eierskap av bygninger	L68.20	0	0	100		Ja	-	-	-	-	-	
Produksjon av hydrogen	C20.11	0	0	100		Ja	Ja	-	Ja	Ja	Ja	
Totalt driftskostnader for aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (A.1.)		6 590 697										
A.2. Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien												
Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	D35.11	0	0									
Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	D35.11	0	0									
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	721 604	3									
Omforming og distribusjon av elektrisitet	D35.12	0	0									
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	D35.30	0	0									
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	D35.30	0	0									
Kombinert produksjon av varme/kjøling og kraft fra bioenergi	D35.11	125 218	1									
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D35.30	0	0									
Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	D35.30	0	0									
Elektrisitetsproduksjon fra fossil brensel i gassform	D35.11	334 644	2									
Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	F42.22	0	0									
Erverv og eierskap av bygninger	L68.20	58 693										
Produksjon av hydrogen	C20.11	89 358	0									
Totalt driftskostnader for omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (A.2.)		1 329 516										
Totalt (A.1. + A.2.)		7 920 213										
B. Aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien												
Driftskostnader for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		13 842 787	64									
Totalt (A + B)		21 763 000										
Andel driftskostnader fra aktiviteter omfattet av taksonomien			36%									
Andel driftskostnader fra aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien			30%									

Deloitte.

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

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

Til Styret i Statkraft SF

UAVHENGIG REVISORS ATTESTASJONSUTTAELSE OM ALLOKERINGSRAPPORT FOR GRØNN FINANSIERING

Uavhengig revisors attestasjonsuttalelse til styret i Statkraft SF (Selskapet) vedrørende utvalgt informasjon presentert i tabell «Allokering av grønn finansiering» i underkapitlet Allokeringsrapport for grønn finansiering (Utvalgt informasjon) i årsrapport 2022 for rapporteringsperioden som ble avsluttet 31. desember 2022.

Konklusjon

Basert på våre utførte handlinger som beskrevet i denne rapporten og beviser vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på noen forhold som gir oss grunn til å tro at den utvalgte informasjonen, som beskrevet nedenfor, ikke i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med de gjeldende kriterier.

Omfanget av arbeidet vårt

Selskapet har engasjert Deloitte AS til å avgi en uavhengig attestasjonsuttalelse i samsvar med internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 (revidert) «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», utstedt av the International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) og våre avtalte oppdragsvilkår.

Informasjonen som er omfattet av vår attestasjonsuttalelse, som presentert i årsrapporten, for perioden 1. januar til 31. desember 2022 består av:

Utvalgt informasjon	Gjeldende kriterier
Tabell «Allokering av grønn finansiering», begrenset til kolonne <i>Allokering av finansiering 2022 (NOK millioner)</i>	Hvorvidt midler fra grønn finansiering har blitt allokert til prosjekter slik det fremstilles i tabell «Allokering av grønn finansiering»
Tabell «Allokering av grønn finansiering», begrenset til kolonne <i>Prosjekt</i>	Hvorvidt prosjektene, slik de fremkommer av tabell «Allokering av grønn finansiering», oppfyller kriteriene i Statkraft «Green Finance Framework», avsnitt Use of Proceeds.

Den utvalgte informasjonen i tabellen ovenfor, må leses og forstås sammen med gjeldende kriterier.

Iboende begrensninger for den utvalgte informasjonen

Vi har gjennomført et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet om utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen samsvarer med gjeldende kriterier. Iboende begrensninger finnes i alle attestasjonsoppdrag.

Enhver internkontroll, uansett hvor effektiv den er, kan ikke eliminere muligheten for at misligheter eller utilsiktede feil kan oppstå og ikke blir avdekket. Vi bruker stikkprøvetesting i attestasjonsoppdraget, og kan derfor ikke garantere at misligheter eller utilsiktede feil, hvis de er til stede, vil bli oppdaget.

Deloitte refererer til en eller flere av Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), dets globale nettverk av medlemsfirmaer og deres tilknyttede enheter (samtalt kalt "Deloitte-organisasjonen"). DTTL er også referert til som "Deloitte Global" og hvert av dets medlemsfirmaer og tilknyttede enheter er juridisk separate og uavhengige enheter, som ikke kan forplikte eller binde hverandre med hensyn til tredjeparter. DTTL og hver DTTL medlemsfirma og tilknyttet enhet er bare ansvarlig for sine egne handlinger og umislatelser, og ikke hverandres. DTTL tilbyr ikke tjenester til klienter. Se www.deloitte.no for å finne ut mer.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemsnummer av Den norske Revisorsforening
Organisasjonsnummer: 980 231 282

Styrets ansvar

Styret har ansvar for:

- Sikre at bruk av midler fra grønn finansiering følger Statkraft «Green Finance Framework»
- Sikre at prosjektevaluering og utvelgelse, allokering av midler til godkjente prosjekter og rapportering som beskrevet i Allokeringsrapport for grønn finansiering, er i samsvar med formålet som er definert i Statkraft «Green Finance Framework».
- Utforme, implementere og vedlikeholde interne prosesser og kontroller som er relevante for utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen for å sikre at den ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, som følge av misligheter eller utilsiktede feil.
- Gi tilstrekkelig tilgang og tilgjengeliggjøre all nødvendige dokumentasjon, korrespondanse, informasjon og forklaringer for å muliggjøre gjennomføring av attestasjonsoppdraget.
- Utarbeide en skriftlig uttalelse hvor dere bekrefter at dere har gitt oss all relevant informasjon som dere er kjent med at er relevant for attestasjonsoppdraget, og at måling eller evaluering av den underliggende informasjonen mot gjeldende kriterier, inkludert alle relevante forhold, gjenspeiles i den utvalgte informasjonen.

Vårt ansvar

Vi er ansvarlige for:

- Planlegge og gjennomføre handlinger for å innhente tilstrekkelig og hensiktsmessig bevis for å kunne avgi en uavhengig attestasjonsuttalelse med moderat sikkerhet om den utvalgte informasjonen.
- Kommunisere saker som kan være relevante for den utvalgte informasjonen til aktuell part, herunder manglende eller mistanke om manglende overholdelse av lover, regler og forskrifter, misligheter eller mistenkte misligheter samt manglende objektivitet ved utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen.
- Rapportere vår konklusjon i en uavhengig attestasjonsuttalelse til styret.

Vår uavhengighet og kvalitetsstyring

Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene.

Vi anvender internasjonal standard for kvalitetsstyring (ISQM) 1 Kvalitetsstyring for revisjonsforetak som utfører revisjon og forenklet revisorkontroll av regnskaper samt andre attestasjonsoppdrag og beslektede tjenester, og opprettholder et omfattende system for kvalitetskontroll inkludert dokumenterte retningslinjer og prosedyrer vedrørende etterlevelse av etiske krav, faglige standarder og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Gjennomførte handlinger

Vi er pålagt å planlegge og utføre vårt arbeid for å adressere de områdene der vi har identifisert at vesentlig feilinformasjon kan oppstå i beskrivelsen av aktiviteter utført for den utvalgte informasjonen. De handlingene vi har utført er basert på vårt profesjonelle skjønn. I gjennomføringen av attestasjonsoppdraget utførte vi følgende handlinger på den utvalgte informasjonen mot gjeldende kriterier:

- Opparbeidet en forståelse av Statkrafts systemer og prosesser for identifisering, behandling og kontroller relatert til den utvalgte informasjonen.
- Forespurte relevante personer for å få en forståelse for prosessen for innsamling og rapportering av den utvalgte informasjonen, inkludert relevante interne kontroller; men vi evaluerte ikke utformingen av intern kontroller, innhentet ikke bevis om implementeringen eller testet kontrollenes effektivitet.
- Utført begrenset stikkprøvetesting på gjeldende kriterier for å verifisere om anvendt data er hensiktsmessig målt, registrert, samlet og rapportert på hensiktsmessig måte.

Handlingene som utføres i et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet varierer i art og tidspunkt, og er mindre i omfang enn handlingene som utføres i et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet.

Deloitte.

Side 2

Følgelig er graden av sikkerhet som oppnås i et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet vesentlig lavere enn sikkerheten som ville blitt oppnådd i et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet.

Oslo, 1. mars 2023
Deloitte AS



Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor

Bærekraftregnskap

Statkrafts rapportering om bærekraft følger i hovedsak de samme rapporteringsprinsippene som den finansielle rapporteringen når det gjelder deleide anlegg og felleseide selskaper. Dette innebærer at kvantitativ informasjon inkluderer konsoliderte selskaper og prosjekter, og slike data er inkludert 100 %. Det er noen mindre avvik mellom det finansielle regnskapet og bærekraftregnskapet i forhold til deleide selskaper og anlegg som driftes sammen med andre.

- Felles virksomhet: Silva Green Fuel AS, Silva Green Fuel DA og Wind UK Invest Ltd (alle med 51 % eierskap) er tatt inn i sin helhet i bærekraftregnskapet. I konsernregnskapet er selskapene innregnet etter egenkapitalmetoden. Dette betyr at konsernets andel av selskapets resultat etter skatt, korrigert for merverdiavskrivninger og eventuelle avvik fra Statkrafts regnskapsprinsipper, presenteres som resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.
- Felles-driftede anlegg: Aktieselskabet Tyssefaldene (60,17 %), Fosen Vind DA (52,1 %), Harrsele AB (50,75 %), Grytten (88 %), Gäddede (70 %), Kobbelv (82,5 %), Sima (65 %), Svartisen (70 %), Vikfalli (88 %), Volgsjöfors (73,1 %) og Ulla-Førre (73,48 %) er tatt inn i sin helhet i bærekraftregnskapet, mens de er tatt inn i henhold til eierskapet i det finansielle regnskapet.

Kvantitativ informasjon om helse og sikkerhet er inkludert for selskaper og prosjekter der Statkrafts eierskap er >20 %.

Viktigste bærekraftsmål

Tema	Mål	Tema	Mål
Helse og sikkerhet	Null alvorlige skader Antall skader per mill. arbeidstimer < 3,5 Sykefravær < 3,5 %	Klima	< 50 g CO ₂ e/kWh innen 2025 < 35 g CO ₂ e/kWh innen 2030 Karbonnøytralitet innen 2040
Miljø	Null alvorlige miljøhendelser	Mangfold	35 % kvinner i Statkrafts topplederstillinger innen 2025, og 40 % innen 2030 30 % kvinner i Statkrafts lederstillinger innen 2025 > 85 % innen 2023 på indeks for inkludering
Compliance	Null alvorlige compliance-hendelser		
Menneskerettigheter	Null tilfeller hvor vi forårsaker, bidrar til eller er direkte knyttet til bekreftebrudd på menneskerettigheter som definert i UN Guiding Principles		

Ansvarlig forretningspraksis

Helse og sikkerhet

Dødsulykker	Enhet	2022	2021	2020
Konsolidert virksomhet ¹⁾				
Medarbeidere	Antall	0	0	0
Kontraktøransatte	Antall	2 ³⁾	0	2
Tredjepart	Antall	0	0	0
Tilknyttet virksomhet ²⁾				
Medarbeidere	Antall	0	0	0
Kontraktøransatte	Antall	0	0	1
Tredjepart	Antall	0	0	0

¹⁾ Virksomhet der Statkrafts eierskap er >50 %.

²⁾ Virksomhet der Statkraft har 20 - 50 % eierskap.

³⁾ I 2022 var det en dødsulykke. To kontraktøransatte mistet livet i ulykken som inntraff ved vannkraftprosjektet Tidong i India.

Alvorlige hendelser	Enhet	2022	2021	2020
Alvorlige skader ¹⁾	Antall	12	7	7
Medarbeidere	Antall	3	3	2
Kontraktøransatte	Antall	9	4	5
Herav i Norge	Antall	5	3	3
Herav i Norden for øvrig	Antall	0	0	0
Herav i Europa for øvrig	Antall	1	3	1
Herav i verden for øvrig	Antall	6	1	3
Antall alvorlige skader per million arbeidede timer ²⁾	SI verdi	0,4	0,3	0,4
Medarbeidere	SI verdi	0,2	0,2	0,4
Kontraktøransatte	SI verdi	0,4	0,3	0,5
Hendelser med potensiale for alvorlige konsekvenser ³⁾	Antall	94	43	14
Medarbeidere	Antall	28	-	-
Kontraktøransatte	Antall	66	-	-

¹⁾ Dødsulykker er inkludert i alvorlige skader.

²⁾ Arbeidede timer er basert på faktisk arbeidede timer, inkludert overtid.

³⁾ Alvorlige skader er ikke inkludert. Observasjoner med høyt skadepotensiale er inkludert fra 2021.

Skader	Enhet	2022	2021	2020
Medarbeidere				
Fraværsskader ¹⁾	Antall	31	31	26
Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer ²⁾	LTI verdi	2,2	2,0	2,2
Skader ³⁾	Antall	55	56	44
Skader per mill. arbeidstimer ²⁾	TRI verdi	3,9	3,7	3,7
Kontraktøransatte				
Fraværsskader ¹⁾	Antall	41	25	23
Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer ²⁾	LTI verdi	2,4	2,3	2,9
Skader ³⁾	Antall	71	40	40
Skader per mill. arbeidstimer ²⁾	TRI verdi	4,3	3,6	5,0
Tredjepart				
Skader ⁴⁾	Antall	0	0	0
Statkraft, totalt				
Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer ²⁾	LTI verdi	2,3	2,1	2,5
Totale registrerbare skader per mill. arbeidstimer ²⁾	TRI verdi	4,1	3,6	4,2

¹⁾ Arbeidsrelaterte skader som medfører fravær utover den dagen det skjedde.

²⁾ Arbeidede timer er basert på faktisk arbeidede timer, inkludert overtid.

³⁾ Inkluderer arbeidsrelaterte skader som medfører fravær, medisinsk behandling eller alternativt arbeid.

⁴⁾ Skader som medfører legebehandling.

Sykefravær ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Sykefravær, totalt	%	3,1	2,4	2,4
Herav korttidsfravær (til og med 16 dager)	%	1,6	1,0	1,0
Herav langtidsfravær (utover 16 dager)	%	1,5	1,4	1,4

¹⁾ Fravær på grunn av sykdom eller skade som prosent av ordinær arbeidstid.

Sanksjoner, helse og sikkerhet	Enhet	2022	2021	2020
Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet	Antall	0 ¹⁾	0 ¹⁾	0 ¹⁾
Juridiske bøter for vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet	NOK mill.	0	0	0
Administrative gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om helse og sikkerhet	NOK mill.	0	0	0

¹⁾ Et sivil søksmål knyttet til dødsulykken i vannkraftverket Moglicë (Albania) i 2018 er under behandling i rettsapparatet.

Medarbeiderforhold

Ansatte per 31.12	Enhet	2022	2021	2020 ¹⁾
Ansatte	Antall	5 312	4 782	4 467
Herav i Norge	%	48,1	50,5	51,6
Herav i Norden for øvrig	%	5,1	5,5	5,0
Herav i Europa for øvrig	%	29,8	26,3	25,9
Herav i verden for øvrig	%	17,0	17,7	17,5
Herav under 30 år	%	12,5	-	-
Herav 30-50 år	%	59,2	-	-
Herav over 50 år	%	28,3	-	-
Andell fulltidsansatte	%	96	95	95
Herav i Norge	%	96	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	98	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	92	-	-
Herav i verden for øvrig	%	100	-	-
Andell fast ansatte	%	92	-	-
Herav i Norge	%	97	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	99	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	93	-	-
Herav i verden for øvrig	%	75	-	-
Lærlinger	Antall	104	101	89
Traineer	Antall	20	23	15
Ansiennitet				
Ansiennitet blant alle ansatte	Years	10,6 ³⁾	9,8	10,4
Ansiennitet blant ansatte med avsluttet ansettelsesforhold ²⁾	Years	3,9 ³⁾	4,0	6,2
Nasjonaliteter representert blant Statkrafts medarbeidere	Antall	73	66	64

¹⁾ Antall ansatte per 31.12 inkluderer medarbeidere i Solarcentury (168) som Statkraft kjøpte i november 2020. For øvrige indikatorer i bærekraftregnskapet er Solarcentury ikke inkludert.

²⁾ Ikke inkludert pensjonering.

³⁾ Mer er ikke inkludert.

Ansatte i lederstillinger per 31.12	Enhet	2022	2021	2020 ¹⁾
Ansatte i lederstillinger ²⁾	Antall	1 034	885	-
Herav i Norge	%	43	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	4	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	34	-	-
Herav i verden for øvrig	%	19	-	-
Herav under 30 år	%	3	-	-
Herav 30-50 år	%	67	-	-
Herav over 50 år	%	30	-	-
Ansatte i topplederstillinger ³⁾	Antall	60	53	-
Herav i Norge	%	82	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	2	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	13	-	-
Herav i verden for øvrig	%	3	-	-
Herav under 30 år	%	0	-	-
Herav 30-50 år	%	42	-	-
Herav over 50 år	%	58	-	-
Ansatte i konsernledelsen	Antall	8	7	7
Herav under 30 år	%	0	-	-
Herav 30-50 år	%	38	-	-
Herav over 50 år	%	62	-	-
Styremedlemmer	Antall	9	9	9
Herav under 30 år	%	0	-	-
Herav 30-50 år	%	22	-	-
Herav over 50 år	%	78	-	-

¹⁾ Antall ansatte per 31.12 inkluderer medarbeidere i Solarcentury (168) som Statkraft kjøpte i november 2020. For øvrige indikatorer i bærekraftregnskapet er Solarcentury ikke inkludert.

²⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

³⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet.

Nye ansatte og turnover	Enhet	2022	2021	2020
Nyansatte, totalt	Antall	895	-	-
Herav i Norge	%	35	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	3	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	42	-	-
Herav i verden for øvrig	%	20	-	-
Herav under 30 år	%	27	-	-
Herav 30-50 år	%	67	-	-
Herav over 50 år	%	6	-	-
Personalomsetningsrate, totalt	%	6,7	5,9	4,6
Herav i Norge	%	4,0	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	5,6	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	11,0	-	-
Herav i verden for øvrig	%	7,3	-	-
Herav under 30 år ¹⁾	%	10,6	-	-
Herav 30-50 år ¹⁾	%	6,7	-	-
Herav over 50 år ¹⁾	%	2,1	-	-

¹⁾ Mer er ikke inkludert.

Likestilling	Enhet	2022	2021	2020
Kvinneandel	%	31	29	28
Herav i Norge	%	29	28	27
Herav i Norden for øvrig	%	21	20	18
Herav i Europa for øvrig	%	32	30	28
Herav i verden for øvrig	%	37	36	34
I lederstillinger ¹⁾	%	28	28	26
Herav i Norge	%	29	29	28
Herav i Norden for øvrig	%	20	16	6
Herav i Europa for øvrig	%	24	25	22
Herav i verden for øvrig	%	31	33	29
I topplederstillinger ²⁾	%	33	30	29
I konsernledelsen	%	50	43	43
I Statkraft's styre	%	44	44	44
Blant medarbeidere ansatt i løpet av rapporteringsåret	%	41	40	36
Blant ledere ansatt i løpet av rapporteringsåret	%	39	46	40
Blant den totale personalomsetningsraten ³⁾	%	26	-	-
Blant faste ansatte ³⁾	%	29	-	-
Blant midlertidige ansatte ³⁾	%	28	-	-
Blant fulltidsansatte ³⁾	%	28	28	26
Blant deltidsansatte ³⁾	%	39	48	54

¹⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

²⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet.

³⁾ Mer er ikke inkludert.

Likelønn ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Lønnsratio blant alle ansatte	Forhold	0,89	0,95	0,94
Herav i Norge	Forhold	0,98	1,01	1,00
Herav i Norden for øvrig	Forhold	0,90	1,03	1,00
Herav i Europa for øvrig	Forhold	0,71	0,84	0,82
Herav i verden for øvrig	Forhold	1,01	0,96	0,91
Lønnsratio blant ledere ²⁾	Forhold	0,97	0,94	0,95
Herav i Norge	Forhold	1,03	1,03	1,03
Herav i Norden for øvrig	Forhold	0,86	0,91	1,02
Herav i Europa for øvrig	Forhold	0,91	0,88	0,77
Herav i verden for øvrig	Forhold	0,94	-	-
Lønnsratio blant topplederstillinger ³⁾	Forhold	0,94	-	-
Lønnsratio blant konsernledelsen	Forhold	0,91	-	-
Kompensasjonsratio blant styremedlemmer ⁴⁾	Forhold	1,16	-	-

¹⁾ Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig lønn for menn.

²⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

³⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i

⁴⁾ Inkluderer ikke styremedlemmer som kun har vært del av styret deler av året.

Forhold, kompensasjon og lønnsøkning ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Årlig total kompensasjon for administrerende direktør / median årlig total kompensasjon for alle ansatte i Norge, unntatt administrerende direktør	Forhold	6,18	-	-
Prosentvis økning i fastlønn for administrerende direktør / prosentvis generell økning i fastlønn for alle ansatte i Norge, unntatt administrerende direktør	Forhold	0,89	-	-

¹⁾ Årlig total kompensasjon inkluderer fastlønn, bonus og andre goder.

Statkraft som arbeidsgiver	Enhet	2022	2021	2020
Medarbeiderundersøkelse ¹⁾				
Ansattes engasjement	Skala 0-10	8,6	-	-
Svarprosent	%	88	-	-
Mål og utvikling for ansatte ²⁾				
Ansatte som har gjennomført mål- og utviklingssamtale	%	89	89	88
Ansatte med dokumenterte resultat- og utviklingsmål	%	82	-	-

¹⁾ Resultatene kommer fra Statkrafts interne medarbeiderundersøkelse "Pulse" gjennomført i fjerde kvartal 2022. Resultatet 8,6 er i den øverste 5-prosent-percentilen når resultatet sammenlignes med andre selskaper (omtrent 50 andre energiselskaper). Medarbeiderundersøkelser har blitt gjennomført også i 2020-2021, men resultatene fra disse er ikke jämførbare med undersøkelsen i 2023.

²⁾ Inkluderer ansatte i heleide virksomheter (4156 ansatte), Mer og Bryt er ikke inkludert.

Likestillingsresultater for heleide datterselskaper i Norge	Enhet	Kvinner	Menn
2021			
Alle ansatte (1653 personer)	%	29	71
Deltidsansatte (23 personer)	%	43	57
Midlertidig ansatte (21 personer)	%	52	48
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon	Dager	163	81
Topplederstillinger ¹⁾	%	30	70
Alle lederstillinger ²⁾	%	28	72
2022			
Alle ansatte (1782 personer)	%	30	70
Deltidsansatte (18 personer)	%	50	50
Midlertidig ansatte (28 personer)	%	29	71
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon	Dager	170	66
Topplederstillinger ¹⁾ (49 personer)	%	41	59
Alle lederstillinger ²⁾ (340 personer)	%	31	69

¹⁾ Topplederstillinger omfatter konsernsjef (CEO), konserndirektører (EVPs) og direktører (SVPs) i morselskapet.

²⁾ Lederstillinger inkluderer alle stillinger med en lederfunksjon.

Likestillingsresultater for heleide datterselskaper i Norge

	Enhet	Kvinner	Menn	Forhold ¹⁾
2021				
Hay Grade 11	Antall, Forhold	10	15	0,98
Hay Grade 12	Antall, Forhold	28	153	0,98
Hay Grade 13	Antall, Forhold	25	125	0,92
Hay Grade 14	Antall, Forhold	26	71	0,74
Hay Grade 15	Antall, Forhold	35	73	0,81
Hay Grade 16	Antall, Forhold	53	115	0,91
Hay Grade 17	Antall, Forhold	64	191	0,92
Hay Grade 18	Antall, Forhold	122	213	0,86
Hay Grade 19	Antall, Forhold	48	115	0,79
Hay Grade 20	Antall, Forhold	34	53	0,86
Hay Grade 21	Antall, Forhold	10	35	0,93
Hay Grade 23	Antall, Forhold	9	19	0,96
Alle nivåer	Antall, Forhold	478	1 200	0,94
2022				
Hay Grade 11	Antall, Forhold	5	7	0,84
Hay Grade 12	Antall, Forhold	24	132	0,89
Hay Grade 13	Antall, Forhold	26	138	0,93
Hay Grade 14	Antall, Forhold	30	74	0,79
Hay Grade 15	Antall, Forhold	46	76	0,84
Hay Grade 16	Antall, Forhold	64	129	0,88
Hay Grade 17	Antall, Forhold	84	199	0,87
Hay Grade 18	Antall, Forhold	125	220	0,86
Hay Grade 19	Antall, Forhold	52	134	0,78
Hay Grade 20	Antall, Forhold	36	58	0,90
Hay Grade 21	Antall, Forhold	9	33	0,78
Hay Grade 22	Antall, Forhold	7	7	0,93
Hay Grade 23	Antall, Forhold	11	19	1,03
Alle nivåer	Antall, Forhold	519	1 226	0,93

¹⁾ Resultatet viser gjennomsnittlig total kompensasjon for kvinner i forhold til gjennomsnittlig total kompensasjon for menn.

Menneskerettigheter

Opplæring om menneskerettigheter ¹⁾

	Enhet	2022	2021	2020
Ansatte som har fått opplæring om menneskerettigheter det siste året	%	11 ¹⁾	20	16
Ledere som har fått opplæring om menneskerettigheter det siste året	%	18 ¹⁾	40	40
Statkrafts styre har fått opplæring om menneskerettigheter i løpet av de siste to årene	Ja/Nei	Ja	Ja	Ja

¹⁾ Denne indikatoren har i 2022 blitt justert til å kun inkludere spesifikk opplæring om menneskerettigheter. Opplæring som omhandler mangfold og inkludering, personvern etc har derfor ikke blitt inkludert. Resultatet for 2022 er derfor ikke sammenlignbart med tidligere år. Opplæring er obligatorisk for styremedlemmer og for personer i konsernledelsen. Andre ansatte er sterkt oppfordret til å gjennomføre opplæringen.

Konsultasjoner med urbefolkning

	Enhet	2022	2021	2020
Prosjekter hvor konsultasjoner med urbefolkning pågår	Antall	5 ¹⁾	12	16
Antall prosjekter i byggefase hvor konsultasjoner med urbefolkning pågår relatert til totalt antall prosjekter i byggefase	%	20	-	-

¹⁾ Tall for 2022 inkluderer kun prosjekter i byggefase. De pågående konsultasjonene med urbefolkning er knyttet til prosjekter i Norge, Sverige, Chile og Brasil.

Brudd på urfolks rettigheter

	Enhet	2022	2021	2020
Nye bekreftede brudd på urfolks rettigheter	Antall	0 ¹⁾	1 ²⁾	0

¹⁾ Bruddet som ble rapportert i 2021 (se fotnote 2)) pågår fortsatt, men siden hendelsen fant sted i 2021 er det rapportert 0 brudd for 2022.

²⁾ I oktober 2021 avgjorde Høyesterett at ekspropriasjons- og konsesjonsvedtakene som ble tatt i relasjon til utbyggingen av vindkraftparkene i Roan og på Storheia på Fosen er i strid med internasjonale menneskerettigheter. Høyesterett kom til at vindkraftutbyggingen vil ha en vesentlig negativ effekt på reindernes mulighet til å utøve sin kultur på Fosen, som ble vurdert av retten til å være det relevante vurderingsmålet for brudd på SP artikkel 27. På den bakgrunn så Høyesterett det slik at reindernes rettigheter vil være krenket hvis det ikke settes inn tilfredsstillende avbøtende tiltak. For mer informasjon, se avsnittet om menneskerettigheter i kaitlet om bærekraft.

Brudd på menneskerettigheter

	Enhet	2022	2021	2020
Nye bekreftede tilfeller i regnskapsåret hvor vi forårsaker, bidrar eller er direkte knyttet til brudd på menneskerettighetene i henhold FNs Veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter	Antall	9 ¹⁾	1	0

¹⁾ Begrepet "direkte knyttet til" er for denne indikatoren formål begrenset til tilfeller forbundet med våre egne byggeprosjekter, anlegg og forretningsvirksomheter. Vi har økt innsatsen når det gjelder tilsyn med arbeidsforhold på våre anlegg, spesielt i Norge. Som et resultat av dette har antallet tilfeller hvor Statkraft er direkte knyttet til brudd på internasjonalt anerkjente menneskerettigheter økt. Grunnet den justerte tilnærmingen er tallene fra ett år til et annet ikke sammenlignbare. De rapporterte tilfellene i 2022 var primært knyttet til brudd på lønnsvilkår og arbeidstidsbestemmelser forårsaket av våre entreprenører eller underentreprenører på Statkraft anlegg.

Lokalsamfunn

	Enhet	2022	2021	2020
Prosjekter som har implementert tiltak for lokalsamfunnet, konsekvensvurderinger eller utviklingsprogrammer knyttet til menneskerettigheter ¹⁾	%	76	-	-

¹⁾ Inkluderer prosjekter som er i byggefase.

Rettslige sanksjoner og bøter, menneskerettigheter ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Saker der rettslige eller administrative sanksjoner har blitt brukt på grunn av vesentlig manglende overholdelse av menneskerettighetslovgivningen	Antall	0	1 ²⁾	0
Juridiske bøter for vesentlige brudd på lovgivning om menneskerettigheter	NOK mill.	0	0	0
Administrative gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om menneskerettigheter	NOK mill.	0	0	0

¹⁾ Vesentlige juridiske sanksjoner for diskriminering, tvangsarbeid, barnearbeid eller brudd på organisasjonsfriheten, urfolks rettigheter eller arbeidstakerrettigheter.

²⁾ Kjennelse fra Høyesterett i Chile om å stanse arkeologiske undersøkelser grunnet manglende konsultasjoner med urfolkning i Los Lagos-prosjektet. Denne saken ble lukket i 2022, og chilenske myndigheter vil gjennomføre konsultasjoner med urbefolkningen knyttet til de arkeologiske funnene.

Forretningsetikk og antikorrupsjon

Opplæring om antikorrupsjon	Enhet	2022	2021	2020
Ansatte som har mottatt opplæring om antikorrupsjons-arbeid de siste to årene ¹⁾	%	89	95	100
Herav i Norge	%	88	-	-
Herav i Norden forøvrig	%	90	-	-
Herav i Europa forøvrig	%	85	-	-
Herav i verden forøvrig	%	96	-	-
Toppledere som har mottatt opplæring om antikorrupsjons-arbeid i løpet av de siste to årene	%	98 ²⁾	100	100
Statkrafts styre har mottatt opplæring om antikorrupsjon i løpet av de siste to årene	Ja/Nei	Ja	Ja	Ja

¹⁾ Ansatte i de tilknyttede selskapene Skagerak Energi, MER, Bryt, HPL og Silva Green Fuel har fått tilsvarende e-læring, men data for disse selskapene er ikke inkludert.

Prosentandelen viser ansatte som har fullført samtlige e-læringsmoduler de siste to årene, men resultatene er justert for ansatte som har permisjon, er langtidssykemeldte eller som har sluttet i Statkraft.

²⁾ Resultatene inkluderer selskapets organisasjonsendring i 2022.

Korrupsjonssaker	Enhet	2022	2021	2020
Bekreftede brudd på Statkrafts leveregler relatert til korrupsjon	Antall	0	0	2 ¹⁾
Offentlige rettsaker relatert til korrupsjon ²⁾	Antall	0	0	0

¹⁾ De to registrerte sakene i 2020 er knyttet til tredjeparts-kontraktører som har tilbydt mindre summer som 'facilitation payment'. Sakene involverte ikke Statkrafts medarbeidere. Tiltak ble iverksatt og kontraktene ble avsluttet.

²⁾ Saker fremmet mot Statkraft eller medarbeidere i selskapet.

Sanksjoner, forretningsetikk ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk	Antall	0	1 ²⁾	0
Juridiske bøter for vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk	NOK mill.	0	28 ²⁾	0
Administrative gebyr for vesentlige brudd på lovgivning om forretningsetikk	NOK mill.	0	0	0

¹⁾ Vesentlige juridiske sanksjoner for svindel, korrupsjon eller antitrust.

²⁾ I 2021 signerte Statkraft en avtale med Federal Comptroller General (CGU) og Federal Attorney General (AGU). Som en del av denne avtalen bekreftet Statkraft at selskapet Desenviv Energias Renováveis S.A. foretok ulovlige utbetalinger for å framskynde offentlige tillatelser i perioden 2011-2014, før Statkraft overtok kontroll i selskapet i 2015.

Rapporterte bekymringer for mulige brudd på Statkrafts leveregler

Varslingssaker ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Totalt antall rapporterte bekymringer	Antall	84	57	46
Herav knyttet til forretningsetikk og korrupsjon	Antall	29	13	11
Herav knyttet til diskriminering	Antall	7	3	5
Granskinger initiert av konsernrevisjonen i rapporteringsåret	Antall	5	5	5

¹⁾ Varslingssystemet omfatter alle deler av Statkrafts leveregler, for eksempel menneskerettigheter, miljø, helse og sikkerhet, forretningsetikk og antikorrupsjon.

I henhold til Statkrafts prosedyrer for håndtering av varslingssaker skal beslutningen om hvordan en varslingssak skal følges opp tas av leder for konsernrevisjon. Når en sak mottas utføres en risikovurdering. Lavrisiko-saker henvises generelt til de respektive forretningsområdene for håndtering. For saker med middels høy risiko er det ofte nødvendig med en bredere avklaring av fakta. Det er to hovedkategorier for dette i henhold til Statkrafts prosedyrer for håndtering av varslingssaker: undersøkelser og granskninger, avhengig av sakens art og risiko. Konsernrevisjonen er ansvarlig for undersøkelser og granskninger.

Økonomisk samfunnsbidrag

Verdiskaping	Enhet	2022	2021	2020
Brutto driftsinntekter	NOK mill.	167 513	83 440	38 060
Urealiserte verdiendringer i energikontrakter	NOK mill.	-1 338	-1 285	339
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester ¹⁾	NOK mill.	97 515	45 874	21 434
Brutto verdiskaping	NOK mill.	68 660	36 281	16 965
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	NOK mill.	5 564	710	5 445
Netto verdiskaping	NOK mill.	63 096	35 571	11 520
Finansinntekter	NOK mill.	6 896	1 855	354
Gevinst eller tap fra salg av selskaper	NOK mill.	-1	817	119
Resultatandel i tilknyttede selskap	NOK mill.	531	1 686	835
Minoritetsandeler av resultat	NOK mill.	624	558	213
Utsatt skatt	NOK mill.	624	2 391	-1 039
Verdier til fordeling	NOK mill.	69 898	36 980	13 654

¹⁾ Omfatter energikjøp, overføringskostnader samt andre driftskostnader.

Distribution of value created	Enhet	2022	2021	2020
Medarbeidere				
Brutto lønn og sosiale ytelser	NOK mill.	6 804	4 702	4 115
Långivere/eiere				
Finanskostnader	NOK mill.	786	523	1 984
Utbytte ¹⁾	NOK mill.	17 213	10 214	3 673
Skatter og avgifter ²⁾	NOK mill.	34 341	16 231	4 236
Endring egenkapital	NOK mill.	10 755	5 309	-354
Fordelte verdier	NOK mill.	69 899	36 979	13 654

¹⁾ Inkluderer utbytte og konsernbidrag fra Statkraft AS til Statkraft SF.

²⁾ Omfatter arbeidsgiveravgift, regulatoriske kostnader og betalbar skattekostnad.

Skatt ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Skatt, totalt	NOK mill.	26 366	14 527	3 412
Herav Norge	NOK mill.	24 420	13 597	2 381
Herav i Norden for øvrig	NOK mill.	1 002	492	77
Herav i Europa for øvrig	NOK mill.	912	376	948
Herav i verden for øvrig	NOK mill.	32	62	6

¹⁾ Betalbar skatt i balansen.

Informasjon om skatt per land for 2022 og 2021 er vist i "Skatterapportering per land".

Skatterapportering per land

Generell informasjon per land 2022

Land	Konsoliderte enheter	Tilknyttede enheter	Andre materielle eiendeler enn kontanter	Brutto driftsinntekter	Tredjeparts salg	Konserninterne transaksjoner innenfor landet	Konserninterne transaksjoner med andre jurisdiksjoner
Norge	35	6	2 553	80 132	48 246	44 108	1 590
Sverige	13	1	270	27 994	12 153	6 429	5 593
Albania	2	-	38	9 020	1 345	375	970
Beliga	2	-	1	22	5	-1	5
Kroatia	2	-	-	0	-0	-	-0
Frankrike	12	-	34	164	73	55	11
Tyskland	37	-	700	101 090	86 193	77 664	2 750
Hellas	5	-	-	-	-	-	-
Irland	50	-	98	6 978	1 420	227	1 046
Italia	117	-	39	343	25	10	14
Polen	1	-	-	0	-	-	-
Portugal	1	-	-	5	-	-	-
Spania	57	-	114	816	149	63	73
Nederland	23	-	84	1 263	436	95	86
Tyrkia	4	-	42	2 386	262	265	-
Storbritannia	49	1	453	9 803	11 354	10 113	127
Europa for øvrig	362	1	1 608	131 891	101 262	88 866	4 107
Brasil	33	2	308	9 420	1 868	1 868	-
Chile	13	3	139	10 735	693	689	-
Kina	1	-	-	0	-	-	-
India	9	3	167	4 097	206	182	-
Nepal	1	1	38	79	-	-	-
Peru	3	-	215	10 560	1 393	1 389	-
USA	1	-	14	2 245	353	352	-
Annen	7	-	5	-	-	-	-
Verden for øvrig	68	9	881	37 136	4 512	4 480	33
Konsernjustering	-	-	-	-	-	22 291	-6 786
Totalt for konsern	478	17	5 312	277 153	166 174	166 174	-

Skatterapportering per land 2022

Land *	Resultat før skatt	Inntektsskatte-kostnad	Betalbar inntektsskatt	Betalt inntektsskatt	Effektiv skattesats	Skatter som skal betales
Norge	42 297	27 276	23 986	13 163	64,5%	24 420¹⁾
Sverige	5 705	1 302	773	664	22,8%	1 002
Albania	1 836	251	66	119	13,6%	-
Beliga	0	0	0	-	7,5%	0
Kroatia	-13	-	-	-	0,0%	-
Frankrike	-93	-14	0	0	15,0%	0
Tyskland	7 784	1 480	928	329	19,0%	835 ²⁾
Hellas	0	-	-	-	-	-
Irland	133	-1	0	0	-0,4%	- ³⁾
Italia	-111	-27	-	-	24,3%	-
Polen	-3	-	-	-	0,0%	-
Portugal	-2	-	-	-	0,0%	-
Spania	-125	-29	2	3	23,5%	-
Nederland	-9	20	16	12	-231,3%	-
Tyrkia	355	53	41	91	15,0%	0
Storbritannia	586	71	78	65	12,2%	76 ⁴⁾
Europa for øvrig	10 337	1 805	1 133	619	17,5%	912
Brasil	644	206	86	82	32,0%	10
Chile	-1 173	-338	0	0	28,8%	1
Kina	-1	0	0	-	-0,1%	-
India	279	0	0	0	0,1%	- ⁵⁾
Nepal	-12	-3	0	2	28,0%	-
Peru	463	129	2	-2	27,8%	2
USA	267	-162	-162	-9	-60,6%	- ⁶⁾
Annen	49	7	1	1	13,1%	19
Verden for øvrig	517	-161	-72	74	-31,1%	32
Totalt for konsern	58 856	30 221	25 819	14 520	51,3%	26 366

¹⁾ Avvik fra nominell skattesats (22 %) skyldes primært grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon.

²⁾ Avvik fra nominell skattesats (31,2 %) skyldes primært endringer i ikke balanseført utsatt skattefordel.

³⁾ Avvik fra nominell skattesats (12,5 %) skyldes primært endringer i ikke balanseført utsatt skattefordel.

⁴⁾ Avvik fra nominell skattesats (19 %) skyldes primært resultatandeler i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

⁵⁾ Avvik fra nominell skattesats (25 %) skyldes primært resultatandeler i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden.

⁶⁾ Avvik fra nominell skattesats (21 %) skyldes primært justering av skatt for tidligere år.

* Økonomiske effekter fra filialer rapporteres som en del av morselskapet.

Generell informasjon per land 2021

Land	Konsoliderte enheter	Tilknyttede enheter	Antall ansatte	Andre materielle eiendeler enn kontanter	Brutto driftsinntekter	Tredjeparts salg	Konserninterne transaksjoner innenfor landet	Konserninterne transaksjoner med andre jurisdiksjoner
Norge	30	5	2 414	115 686	49 131	43 759	2 437	2 934
Sverige	11	1	262	23 675	6 870	2 821	176	3 872
Albania	2	-	42	6 305	124	-234	0	359
Belgia	2	-	0	18	5	0	-	5
Kroatia	2	-	0	1	-2	-	-	-2
Frankrike	9	-	26	203	22	13	3	7
Tyskland	31	-	610	117 260	30 584	28 537	1 524	523
Hellas	5	-	0	3	2	-	-	2
Irland	45	-	77	4 271	146	41	62	43
Italia	40	-	19	156	60	0	50	10
Spania	52	-	83	192	61	53	4	4
Nederland	22	-	78	2 650	511	76	216	220
Tyrkia	4	-	38	990	132	131	4	-3
Storbritannia	42	1	309	9 463	5 886	5 119	72	695
Europe for øvrig	257	1	1 282	141 514	37 531	33 733	1 935	1 863
Brasil	33	1	279	5 486	1 039	857	182	0
Chile	12	2	137	8 321	388	342	39	7
Kina	1	-	0	0	-	-	-	-
India	5	3	157	2 944	82	38	22	22
Nepal	1	1	40	78	-	-	-	-
Peru	3	-	204	9 453	1 190	1 177	7	6
USA	1	-	7	575	326	326	-	-
Annen	12	-	0	58	16	16	-	0
Verden for øvrig	68	7	824	26 915	3 040	2 756	250	35
Konsernjustering	-	-	-	-40 808	-13 596	-94	-4 798	-8 703
Totalt for konsern	366	14	4 782	266 982	82 976	82 976	-	-

Skatterapportering per land 2021

Land	Resultat før skatt	Inntektsskatte-kostnad	Betalbar inntektsskatt	Betalt inntektsskatt	Effektiv skattesats	Skatter som skal betales
Norge	27 879	15 896	13 315	1 977	57,0% ¹⁾	13 596
Sverige	4 361	978	511	64	22,4% ²⁾	492
Albania	-221	-219	7	-	98,8% ³⁾	7
Belgia	0	0	0	0	0	0
Kroatia	-3	-	-	-	0	-
Frankrike	-17	1	0	0	0	0
Tyskland	-1 265	-491	41	706	38,8% ⁴⁾	242
Hellas	-11	-	-	0	-	-
Irland	-38	2	0	0	0	-
Italia	-29	-4	0	0	0	-
Spania	-15	-9	0	0	1	-
Nederland	45	103	102	135	230,2% ⁵⁾	1
Tyrkia	265	75	91	14	0	56
Storbritannia	842	93	84	35	11,0% ⁶⁾	69
Europe for øvrig	-447	-449	325	891	100,4%	376
Brasil	113	42	28	31	0	6
Chile	-87	-109	0	-5	125,7% ⁷⁾	0
Kina	-2	-	-	-	0	-
India	572	0	0	3	0,1% ⁸⁾	-
Nepal	-232	-	-	31	0,0% ⁹⁾	-
Peru	345	202	0	-3	58,4% ¹⁰⁾	-
USA	285	96	90	51	0	37
Annen	-8	1	2	0	0	18
Verden for øvrig	987	232	120	110	23,5%	62
Totalt for konsern	32 780	16 657	14 272	3 042	50,8%	14 527

¹⁾ Avvik fra nominell skattesats (22 %) skyldes primært grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon.

²⁾ Avvik fra nominell skattesats (20,6 %) skyldes primært avskrivninger på eiendeler underlagt Initial Recognition Exemption (IRE) på utsatt skatt.

³⁾ Avvik fra nominell skattesats (15 %) skyldes primært endringer i ikke balanseført utsatt skattefordel.

⁴⁾ Avvik fra nominell skattesats (31,2 %) skyldes primært friinntekt og endringer i ikke balanseført utsatt skattefordel.

⁵⁾ Avvik fra nominell skattesats (25 %) skyldes primært forskuddstrekk.

⁶⁾ Avvik fra nominell skattesats (19 %) skyldes primært friinntekt.

⁷⁾ Avvik fra nominell skattesats (27 %) skyldes primært endringer i ikke balanseført utsatt skattefordel.

⁸⁾ Avvik fra nominell skattesats (25%) skyldes primært resultatandel i investeringer regnskapsført etter egenkapital.

⁹⁾ Avvik fra nominell skattesats (10 %) skyldes primært resultatandel i investeringer regnskapsført etter egenkapital.

¹⁰⁾ Avvik fra nominell skattesats (29,5 %) skyldes primært forskjeller mellom funksjonell valuta og skattevaluta

¹¹⁾ Inkluderer økonomiske effekter fra land der Statkraft har hatt midlertidig tilstedeværelse som følge av oppkjøpet av Solarcentury i 2020.

Bidrag til det grønne skiftet

Klima

Direkte utslipp av klimagasser (scope 1)	Enhet	2022 ^{1), 2)}	2021	2020
Scope 1: Direkte utslipp ³⁾	Tonn CO ₂ e	653 300	1 044 500	1 860 000
Herav fra gasskraftverk	Tonn CO ₂ e	455 400	805 700	1 574 000
Herav fra tilknyttede gasskraftverk	Tonn CO ₂ e	172 300	196 600	258 000
Herav fra fjernvarmeverk ⁴⁾	Tonn CO ₂ e	14 800	26 200	11 900
Herav fra utslipp av SF ₆	Tonn CO ₂ e	1 000	1 500	3 300
Herav fra utslipp av halon	Tonn CO ₂ e	0	0	0
Herav fra drivstofforbruk ⁵⁾	Tonn CO ₂ e	9 800	14 500	12 800
Herav i Norge	%	3,8	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	0,1	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	95,7	-	-
Herav i verden for øvrig	%	0,4	-	-
Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter fra Heimdal forbrenningsanlegg ⁴⁾	Tonn	125 800	77 400	78 800
Utslipp av biogen CO ₂ fra fjernvarmeverk	Tonn	291 300	333 100	299 800
Utslipp av SF ₆	kg	44	64	145
Utslipp av halon	kg	0	0	0

¹⁾ Rapporterte utslippstall for 2022 for gasskraftverkene i Tyskland er foreløpige siden de ennå ikke er endelig godkjent av EU ETS. Utslippstall for 2021 har blitt justert i forhold til fjorårets rapportering for å være i overensstemmelse med utslippmengder som er godkjent av EU ETS.

²⁾ Direkte utslipp (scope 1) ble vesentlig redusert i 2022 grunnet lavere kraftproduksjon basert på gass.

³⁾ Inkluderer Statkrafts andel av CO₂e-utslipp fra det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland).

⁴⁾ Utslipp fra avfallsforbrenningsanlegget på Heimdal er ikke inkludert i Statkrafts totale CO₂-utslipp i samsvar med etablert rapporteringspraksis for fjernvarmebransjen

⁵⁾ CO₂-utslipp fra drivstofforbruk fra Statkrafts maskiner og kjøretøy.

Beregninger for utslipp av klimagasser er basert på prinsippene i GHG Protocol Corporate Standard. Faktorer for oppvarmingspotensiale (GWP values) for SF₆ og halon er basert på IPCC Fourth Assessment Report (AR4), med et 100-års-perspektiv. Klimagassutslippene som omfattes av EU Emissions Trading Scheme (EU ETS) er målt og beregnet som beskrevet i EU ETS Regulations. I tilfeller der anleggs-spesifikke utslippfaktorer ikke er tilgjengelige eller der klimagassutslippene ikke er rapportert direkte fra tilbyder har faktorer fra GHG Conversion factors for Company Reporting for 2021 (fra Department for Environment, Food and Rural Affairs, DEFRA, UK) blitt brukt.

Indirekte utslipp av klimagasser knyttet til forbruk av elektrisitet (scope 2)	Enhet	2022	2021	2020
Scope 2, markedsbasert: Indirekte utslipp, knyttet til forbruk av elektrisitet ¹⁾	Tonn CO ₂ e	0	0	0
Scope 2, stedsbasert: Indirekte utslipp, knyttet til forbruk av elektrisitet ²⁾	Tonn CO ₂ e	117 800	212 400	175 800
Herav i Norge	%	6,9	-	-
Herav i Norden for øvrig	%	0,4	-	-
Herav i Europa for øvrig	%	87,1	-	-
Herav i verden for øvrig	%	5,6	-	-

¹⁾ 100 % av Statkrafts elektrisitetsforbruk er sertifisert fornybar.

²⁾ Scope 2 stedsbasert utslipp er beregnet ved hjelp av land-spesifikke utslippsfaktorer for kraftproduksjon fra International Energy Agency (IEA), IEA's Emissions Factors database fra september 2022.

Andre indirekte utslipp av klimagasser (scope 3 utslipp)	Enhet	2022	2021	2020
Scope 3: Andre indirekte utslipp, knyttet til tjenestereiser ¹⁾	Tonn CO ₂ e	6 300	2 600	1 700
Scope 3: Andre indirekte utslipp, knyttet til Starkrafts leverandørkjede ²⁾	Tonn CO ₂ e	780 000	616 500	-
Totalt scope 3	Tonn CO ₂ e	786 300	619 100	1 700

¹⁾ Utslipp knyttet til tjenestereiser inkluderer fly og bil. Utslipp fra forretningsreiser med fly er basert på kostnadsrefusjon og gjennomsnittlig kostnad per km flyreise, og en klimagass-omregningsfaktor fra Company Reporting fra Department for Environment, Food and Rural Affairs (DEFRA). Utslipp fra forretningsreiser med bil er basert på kostnadsrefusjon og kjørt distanse, og klimagass-omregningsfaktor fra DEFRA. For 2020 er kun reiser i norsk virksomhet inkludert.

²⁾ Statkraft har gjort høynivåestimer for sine andre scope 3-utslipp fra vår leverandørkjede med et total estimat på 780 000 tonn CO₂e. De primære scope 3-kildene er: oppstrøms produksjon og transport av gass til våre gasskraftverk i Tyskland beregnet til 200 000 tonn CO₂e, kapitalvarer (kraftverksprosjekter ferdigstilt i 2021) beregnet til 480 000 tonn CO₂e, og andre varer og tjenester (ikke dekket av kapitalvarer) beregnet til 100 000 tonn CO₂e.

Relative utslipp av klimagasser ¹⁾	Enhet	2022 ²⁾	2021	2020
Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter per produsert MWh, totalt ³⁾	kg/MWh	11	14	28
Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter per produsert MWh, gasskraft ³⁾	kg/MWh	369	371	359
Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter per produsert MWh, fjernvarme ⁴⁾	kg/MWh	13	21	11

¹⁾ Relative utslipp av klimagasser inkluderer CO₂ og SF₆. Relative utslipp av klimagasser omfatter scope 1 og scope 2 (markedsbasert) og tjenestereiser.

²⁾ Rapporterte utslippstall for 2022 for gasskraftverkene i Tyskland er foreløpige siden de ennå ikke er endelig godkjent av EU ETS. Utslippstall for 2021 har blitt justert i forhold til fjorårets rapportering for å være i overensstemmelse med utslippmengder som er godkjent av EU ETS.

³⁾ Inkluderer Statkrafts andel av CO₂e-utslipp fra det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland).

⁴⁾ Utslipp fra avfallsforbrenningsanlegget på Heimdal er ikke inkludert i Statkrafts totale CO₂-utslipp i samsvar med etablert rapporteringspraksis for fjernvarmebransjen

Naturmangfold og miljøpåvirkning

Påvirkning i vassdrag ¹⁾	Enhet	2022 ²⁾	2021	2020
Påvirkede elver med:				
Anadrom fisk	Antall	49	49	49
Katadrom fisk	Antall	11	10	10
Påvirkede norske nasjonale laksevassdrag	Antall	13	13	13
Påvirkede vernede vassdrag	Antall	14	14	14

¹⁾ Endring av vannmengde, vannnivåer eller andre levevilkår for fisk.

²⁾ Inkluderer elver i Norge, Sverige, Tyskland, Storbritannia og Albania. Mer detaljert informasjon om påvirkning i vassdrag finnes i tabellen "Vernede vassdrag og vassdrag med vandreende fisk som er påvirket av Statkrafts aktiviteter".

Fiskeforvaltning	Enhet	2022	2021	2020
Utsetting av settefisk og smolt ¹⁾				
Herav i Norge	Antall	517 000	573 100	664 100
Herav i Norden for øvrig	Antall	224 100	207 400	290 800
Herav i Europa for øvrig	kg	242	300	-
Herav i verden for øvrig	Antall	0	0	0
Utsetting av yngel ²⁾				
Herav i Norge	Antall	939 900	1 125 100	1 007 600
Herav i Norden for øvrig	Antall	814 500	969 100	858 200
Herav i Europa for øvrig	kg	125 400	156 000	149 400
Herav i verden for øvrig	kg	0	600	-
Planting av rogn ³⁾	Antall	0	0	0
Planting av rogn ³⁾	Antall	326 100	339 200	846 400

¹⁾ Omfatter laks, sjøørret, ørret, harr og ål. Totalt utsatt settefisk og smolt inkluderer kun Norge og Norden for øvrig.

²⁾ Omfatter laks, sjøørret, ørret, harr og ål. Yngel er definert som startforet yngel, ettårig yngel og to-somrig yngel.

³⁾ Omfatter laks i Norge og ål i Sverige.

Anlegg i, eller i tilknytning til, vernede områder ^{1), 2)}	Enhet	2022	2021	2020
Anlegg i vernede områder				
Herav i Norge	Antall	18	-	-
Herav i Norden for øvrig	Antall	11	-	-
Herav i Europa for øvrig	Antall	4	-	-
Herav i verden for øvrig	Antall	3	-	-
Herav i verden for øvrig	Antall	0	-	-
Anlegg i tilknytning til vernede områder				
Herav i Norge	Antall	24	-	-
Herav i Norden for øvrig	Antall	11	-	-
Herav i Europa for øvrig	Antall	7	-	-
Herav i verden for øvrig	Antall	6	-	-
Herav i verden for øvrig	Antall	0	-	-

¹⁾ Begrenset til nasjonalparker og naturreservater.

²⁾ Et anlegg kan være i ett vernet område og samtidig være i nærheten av et annet vernet område.

Arealbruk (leid/eid) ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Størrelse, solkraftanlegg	Ha	1080	-	-
Kapasitet, solkraftanlegg (installert og under bygging)	MW	651 ²⁾	-	-
Forhold mellom størrelse solkraftanlegg og kapasitet solkraftanlegg	Ha/MW	1,7	-	-

¹⁾ Arealbruk inkluderer land som er leiet eller eiet av Statkraft. Dette er en ny indikator for 2022, og den vil bli videreutviklet fremover.

²⁾ For 2022 er følgende prosjekter inkludert i kapasitet under bygging: prosjekter med investeringskostnad >500 NOK mill kroner der investeringsbeslutning er tatt i 2022 og pågående prosjekter med investeringskostnad >300 mill NOK der investeringsbeslutning ble tatt før 2022.

Rødlistearter ¹⁾	Enhet	2022	2021	2020
Rødlistearter med habitat i områder som er påvirket av Statkrafts aktiviteter i:				
Norge	Antall	40	37	33
Norden for øvrig	Antall	12	12	6
Europa for øvrig	Antall	80	14	13
Verden for øvrig	Antall	72	83	83

¹⁾ Arter som er definert som rødlistearter av Verdens naturvernunion (IUCN) eller nasjonale myndigheter.

Rødlistede arter med habitat i områder som er påvirket av Statkrafts aktiviteter ¹⁾

	Sårbarhet ikke kjent	Sårbarhetsnivå: IUCN-liste					Sårbarhetsnivå: Nasjonal liste				
		Kritisk truet	Truet	Sårbar	Noe sårbar	Lite sårbar	Kritisk truet	Truet	Sårbar	Noe sårbar	Lite sårbar
NORGE											
2022	0	5	6	10	5	14	4	10	14	8	4
2021	0	1	2	2	4	18	3	9	9	11	5
SVERIGE											
2022	0	1	1	1	1	0	2	2	1	7	0
2021	0	1	1	1	1	0	2	2	1	7	0
SPANIA ²⁾											
2022	6	0	1	5	5	30	0	2	10	5	0
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NEDERLAND											
2022	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FRANKIKE											
2022	0	0	0	1	0	5	0	0	2	2	2
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TYSKLAND											
2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2021	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
UK											
2022	0	0	1	0	1	11	0	0	1	1	2
2021	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
TYRKIA											
2022	0	1	3	3	2	1	0	0	0	0	0
2021	0	1	3	3	2	1	0	0	0	0	0
ALBANIA											
2022	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
NEPAL											
2022	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0
2021	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PERU											
2022	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
BRASIL											
2022	5	0	3	13	23	2	0	0	0	0	0
2021	4	0	3	13	23	2	0	0	0	0	0
CHILE											
2022	4	0	1	1	1	13	0	0	0	0	0
2021	8	0	2	1	2	19	0	0	0	0	0

¹⁾ For 2021 er informasjon om rødlistearter i Tyrkia, Albania, Nepal, Peru, Brasil og Chile basert på gjennomgang gjennomført i 2019.

²⁾ Artene har ikke blitt registrert under byggefasen.

Forbruk

Elektrisitet- og fjernvarmeforbruk	Enhet	2022	2021	2020
Elektrisitet- og fjernvarmeforbruk	GWh	1 334	1 014	864
Herav pumpekraft	GWh	940	547	470
Herav elektrokjeler til fjernvarmeverk	GWh	165	175	81
Herav øvrig drift	GWh	229	292	313
Totalt elektrisitet og fjernvarme fra fornybare kilder ¹⁾	GWh	1 334	1 014	864

¹⁾ Statkrafts forbruk av elektrisitet er 100 % basert på fornybare kilder, siden forbruket kompenseres med kjøp av opprinnelsesgarantier (Guarantees of Origin, GoO).

Forbruk av brensel	Enhet	2022	2021	2020
Fossilt brensel forbruk, totalt	GWh	2 644	5 198	6 976
Naturgass, gasskraftverk	Mill. Nm ³	208	445	744
Naturgass, gasskraftverk	GWh	2 506	5 027	6 874
Fyrgass, fjernvarmeverk	Tonn	1 894	6 306	3 442
Fyrgass, fjernvarmeverk	GWh	25	82	43
Fyringsolje, fjernvarmeverk	Tonn	2 858	2 526	606
Fyringsolje, fjernvarmeverk	GWh	25	27	4
Drivstoff ¹⁾	Tonn	7 068	4 958	4 344
Drivstoff ¹⁾	GWh	88	62	55
Annet brenselforbruk, totalt	GWh	1 090	1 832	1 987
Avfall til fjernvarmeverk ²⁾	Tonn	217 600	215 000	219 000
Avfall til fjernvarmeverk ²⁾	GWh	507	498	496
Biobrensel, fast (for fjernvarmeanlegg og biokraftverk)	Tonn	178 000	455 500	474 100
Biobrensel, fast (for fjernvarmeanlegg og biokraftverk)	GWh	567	1 307	1 485
Bioolje	Tonn	1 545	2 024	569
Bioolje	GWh	16	27	6
Totalt forbruk av brensel fra ikke-fornybare kilder	GWh	2 644	5 198	6 976
Totalt forbruk av brensel fra fornybare kilder	GWh	1 090	1 832	1 987

¹⁾ Omfatter forbruk av drivstoff til egen maskinpark (for eksempel aggregater).

²⁾ Inkluderer fast biomasse fra skogbruk i i Sverige og Norge og restprodukter fra skogbruk og trevareindustri.

Vanninntak	Enhet	2022	2021	2020
Vanninntak, totalt	m ³	3 866 000	-	-
Gasskraftverk	m ³	3 714 200	-	-
Fra overflatevann	%	15	-	-
Fra grunnvann	%	0	-	-
Fra sjøvann	%	0	-	-
Fra offentlig vann	%	85	-	-
Biokraftverk	m ³	17 200	-	-
Fra overflatevann	%	0	-	-
Fra grunnvann	%	0	-	-
Fra sjøvann	%	0	-	-
Fra offentlig vann	%	100	-	-
Fjernvarmeanlegg	m ³	123 700	-	-
Fra overflatevann	%	1	-	-
Fra grunnvann	%	0	-	-
Fra sjøvann	%	0	-	-
Fra offentlig vann	%	99	-	-
Solenergi	m ³	10 900	-	-
Fra overflatevann	%	0	-	-
Fra grunnvann	%	94	-	-
Fra sjøvann	%	0	-	-
Fra offentlig vann	%	6	-	-

Vannutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Totalt vannutslipp	m ³	1 052 770	-	-
Gasskraftverk	m ³	926 400	-	-
Til overflatevann	%	100	-	-
Til grunnvann	%	0	-	-
Til sjøvann	%	0	-	-
Til offentlig vann	%	0	-	-
Biokraftverk	m ³	0	-	-
Til overflatevann	%	0	-	-
Til grunnvann	%	0	-	-
Til sjøvann	%	0	-	-
Til offentlig vann	%	0	-	-
Fjernvarmeanlegg	m ³	125 800	-	-
Til overflatevann	%	29	-	-
Til grunnvann	%	0	-	-
Til sjøvann	%	0	-	-
Til offentlig vann	%	71	-	-
Solenergi	m ³	570	-	-
Til overflatevann	%	0	-	-
Til grunnvann	%	0	-	-
Til sjøvann	%	0	-	-
Til offentlig vann	%	0	-	-
Diffust utslipp	%	100	-	-

Vannforbruk	Enhet	2022	2021	2020
Vannforbruk, totalt	m ³	2 813 230	-	-
Gasskraftverk	m ³	2 787 800	-	-
Biokraftverk	m ³	17 200	-	-
Fjernvarmeanlegg ¹⁾	m ³	-2 100	-	-
Solenergi	m ³	10 330	-	-

¹⁾ Vannforbruket er negativt fordi treflis som forbrennes inneholder mye vann. Vann fordampes under forbrenningen og blir til damp i røykgassen. Når varme hentes ut fra røykgassen vil dampen kondenseres til vann. Derfor er utslippet av vann høyere enn inntaket.

Avfall

Avfall generert	Enhet	2022 ²⁾	2021	2020
Total mengde avfall	Tonn	56 100	74 100	70 900
Farlig avfall ¹⁾	%	33	30	35
Ikke-farlig avfall	%	67	70	65

¹⁾ Alt farlig avfall håndteres i henhold til nasjonale og internasjonale forskrifter.

²⁾ I 2022 har avfall fra biokraftverk blitt estimert. Total mengde avfall er vesentlig redusert grunnet lavere produksjon.

Ikke-farlig avfall som sirkuleres	Enhet	2022	2021	2020
Sirkulert ikke-farlig avfall	Tonn	3 400	3 108	-
Gjenbruk	%	0	0	-
Resirkulering	%	9	61	-
Annen gjenbruk	%	0	39	-

Ikke-farlig avfall som sluttbehandles	Enhet	2022 ¹⁾	2021	2020
Ikke-farlig avfall til sluttbehandling	Tonn	34 400	48 500	-
Forbrenning	%	1	2	-
Deponi	%	90	80	-
Annen behandling	%	0	19	-

¹⁾ Siden avfall fra biokraftverk har blitt estimert har denne mengden blitt registrert som deponert.

Miljøhendelser

Miljøhendelser	Enhet	2022	2021	2020
Alvorlige miljøhendelser ¹⁾	Antall	0	0	0
Mindre alvorlige miljøhendelser ²⁾	Antall	357	274	242

¹⁾ En hendelse som medfører alvorlig eller irreversibel miljøpåvirkning på viktige eller vernede naturressurser.

²⁾ En hendelse som medfører liten eller moderat negativ miljøpåvirkning.

De fleste av de mindre alvorlige miljøhendelsene i 2022 var knyttet til mindre brudd på utslippstillatelser for biomasseanlegg, korte brudd på krav til minstevannføring og mindre utslipp av hydraulikkolje. Eventuelle hendelser med alvorlige konsekvenser, eller potensielt alvorlige konsekvenser, blir gjennomgått i henhold til interne prosedyrer.

Rettslige sanksjoner og bøter, miljø	Enhet	2022	2021	2020
Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på miljølovgivning.	Antall	1 ¹⁾	3	0
Juridiske bøter for vesentlige brudd på miljølovgivning	NOK mill.	0	0	0
Administrative gebyr for vesentlige brudd på miljølovgivning	NOK mill.	0,10	2,63	0

¹⁾ I 2022 fikk Statkraft en bot på 100 000 NOK for en hendelse som inntraff i 2019. I forbindelse med vedlikeholdsarbeid ble en gravemaskin ved et uhell kjørt inn i en nasjonalpark i Norge. Selskapets rutiner for arbeid i nærheten av vernede områder har nå blitt oppdatert for å unngå lignende hendelser i fremtiden.

Kraft- og fjernvarmeproduksjon

Installert kapasitet per teknologi og geografi (MW)	Enhet	2022	2021	2020
Installert kapasitet per teknologi, kraftproduksjon	MW	19 105	18 659	18 878
Herav vannkraft	MW	14 409	14 447	14 402
Herav vindkraft	MW	2 115	1 773	2 037
Herav gasskraft ¹⁾	MW	2 459	2 390	2 390
Herav øvrige ²⁾	MW	122	49	49
Installert kapasitet, fjernvarme	MW	872	869	853
Installert kapasitet per geografi, kraftproduksjon				
Norge	MW	12 581	12 354	12 950
Norden for øvrig	MW	1 932	1 813	1 813
Europa for øvrig	MW	3 572	3 571	3 194
Verden for øvrig	MW	1 020	921	921
Installert kapasitet per geografi, fjernvarme				
Norge	MW	713	710	694
Norden for øvrig	MW	159	159	159

Installert kapasitet per teknologi og geografi (%)	Enhet	2022	2021	2020
Installert kapasitet per teknologi, kraftproduksjon				
Herav vannkraft	%	75,4	77,4	76,3
Herav vindkraft	%	11,1	9,5	10,8
Herav gasskraft ¹⁾	%	12,9	12,8	12,7
Øvrige ²⁾	%	0,6	0,3	0,3
Installert kapasitet per geografi, kraftproduksjon				
Norge	%	65,9	66,2	68,6
Norden for øvrig	%	10,1	9,7	9,6
Europa for øvrig	%	18,7	19,1	16,9
Verden for øvrig	%	5,3	4,9	4,9
Installert kapasitet per geografi, fjernvarme				
Norge	%	81,8	81,7	81,4
Norden for øvrig	%	18,2	18,3	18,6

¹⁾ Statkrafts andel av det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland) er inkludert.

²⁾ Inkluderer biokraft og solkraft.

Kapasitet i byggefase per teknologi og geografi (MW) ¹⁾	Enhet	2022 ³⁾	2021 ²⁾	2020 ²⁾
Kapasitet i byggefase per teknologi, kraftproduksjon	MW	1 593	1 357	1 284
Herav vannkraft	MW	199	198	202
Herav vindkraft	MW	822	726	882
Herav solenergi	MW	572	433	200
Kapasitet i byggefase per geografi, kraftproduksjon		1 593		
Norge	MW	0	0	209
Europa for øvrig	MW	687	532	354
Verden for øvrig	MW	906	826	721

Kapasitet i byggefase per teknologi og geografi (%) ¹⁾	Enhet	2022 ³⁾	2021 ²⁾	2020 ²⁾
Kapasitet i byggefase per teknologi, kraftproduksjon				
Herav vannkraft	%	12,5	14,6	15,7
Herav vindkraft	%	51,6	53,5	68,7
Herav solenergi	%	35,9	31,9	16
Kapasitet i byggefase per geografi, kraftproduksjon				
Norge	%	0	0	16,3
Europa for øvrig	%	43,1	39,2	27,6
Verden for øvrig	%	56,9	60,9	56,2

¹⁾ Inkluderer prosjekter der investeringsbeslutning er tatt.

²⁾ For 2020 og 2021 er prosjekter med investeringskostnad >300 NOK mill kroner inkludert.

³⁾ For 2022 er følgende prosjekter inkludert: prosjekter med investeringskostnad >500 NOK mill kroner der investeringsbeslutning er tatt i 2022 og pågående prosjekter med investeringskostnad >300 mill NOK der investeringsbeslutning ble tatt før 2022.

Kraftproduksjon og fjernvarme per teknologi og geografi (TWh)	Enhet	2022	2021	2020
Kraftproduksjon per teknologi, totalt	TWh	60,2	69,9	65,4
Herav vannkraft	TWh	53,9	63,0	55,7
Herav vindkraft	TWh	4,3	3,9	4,3
Herav gasskraft ¹⁾	TWh	1,7	2,7	5,1
Øvrige ²⁾	TWh	0,3	0,2	0,3
Fjernvarme	TWh	1,1	1,2	1,0
Fornybar kraftproduksjon ³⁾	%	97,2	96,1	92,2
Fornybar fjernvarme ³⁾	%	96,0	93,1	95,2
Kraftproduksjon per geografi				
Norge	TWh	46,0	54,5	47,5
Norden for øvrig	TWh	6,5	7,1	7,4
Europa for øvrig	TWh	3,4	4,3	6,4
Verden for øvrig	TWh	4,3	4,0	4,1
Fjernvarme per geografi				
Norge	TWh	0,9	1,0	0,8
Norden for øvrig	TWh	0,2	0,2	0,2

Kraftproduksjon og fjernvarme per teknologi og geografi (%)	Unit of measurement	2022	2021	2020
Kraftproduksjon per teknologi				
Herav vannkraft	%	89,5	90,1	85,2
Herav vindkraft	%	7,1	5,6	6,6
Herav gasskraft ¹⁾	%	2,8	3,9	7,8
Øvrige ²⁾	%	0,5	0,3	0,5
Kraftproduksjon per geografi				
Norge	%	76,4	78,0	72,6
Norden for øvrig	%	10,8	10,2	11,3
Europa for øvrig	%	5,6	6,2	9,8
Verden for øvrig	%	7,1	5,7	6,3
Fjernvarme per geografi				
Norge	%	83,2	83,6	80,0
Norden for øvrig	%	16,8	16,4	20,0

¹⁾ Statkrafts andel av det felleskontrollerte gasskraftverket Herdecke (Tyskland) er inkludert.

²⁾ Inkluderer biokraft og solkraft.

³⁾ Ikke-fornybar produksjon omfatter gasskraft og deler av fjernvarmeproduksjon basert på fossilt brensel. Produksjonen ved Heimdal varmesentral i Trondheim regnes som 100 % fornybar (i samsvar med Statistisk Sentralbyrås rapporteringspraksis).

Påvirkning i vassdrag

Verneede vassdrag og vassdrag med vandrende fisk som er påvirket av Statkrafts aktiviteter

	Vassdrag med anadrom fisk	Vassdrag med ål (katadrom fisk)	Nasjonale laksevassdrag	Verneede vassdrag
NORGE				
Region Nord-Norge				
Altaelva	X		X	
Beiarelva	X		X	
Bjerkaelva	X			
Engabrevassdraget	X			
Kobbelvassdraget	X			
Måselvassdraget	X		X	X
Ranaelva	X		X	
Røssåga	X			
Skjoma	X			
Vefsna	X		X	
Glomdalselva				X
Region Midt-Norge				
Auravassdraget	X			
Bævra	X			
Daleelva	X			
Dalselva	X			
Hopra	X			
Indredalselva	X			
Glutra/Henselva	X			
Jostedalselva	X			
Littedalselva	X			
Nærøydalselva	X		X	
Rauma	X		X	X
Suma	X		X	
Vikja	X		X	
Ytredalselva	X			
Nidelva	X	X	X	
Region Sør-Norge				
Austdøla/Norddøla	X			
Austrepollelva	X			
Bondhuselva	X			
Førreåna	X			
Eio/Bjoreio	X			
Jondalselva	X			
Sima	X			
Suldalslågen	X		X	X
Ulla	X			
Øyreselva	X			
Årdalselva	X			
Klebastølåi				X
Gaularvassdraget			X	
Eidselva		X		
Numedalsågen	X	X	X	
Austbygdåi				X
Dagali				X
Skagerak Energi AS				
Siljanvassdraget				X
Kragerøvassdraget		X		
Skienvassdraget	X	X		
SVERIGE				
Skellefteåälven	X			
Gideälven	X			X
Moälven	X			X
Nätraälven	X			
Lagan	X	X		X
Nissan	X	X		
Ångermanälven				X
Indalsälven				X
Ljungan	X			X
TYSKLAND				
Fulda	X	X		
Werra	X	X		
Weser	X	X		
UK				
Rheidol	X			
ALBANIA				
Devoll		X		

Global Reporting Initiative (GRI) Indeks

Rapporteringsstandardene fra GRI (GRI Standards) presenterer beste praksis for rapportering om bærekraft. GRIs retningslinjer omfatter både generelle indikatorer og indikatorer knyttet til samfunn, miljø og økonomi. For GRI-temastandardene (GRI Topic Standards), har vi inkludert relevante opplysninger for Statkrafts vesentlige temaer i GRI-indeksen.

Statkraft har engasjert Deloitte AS for å gjennomføre en uavhengig attestasjon av selskapets informasjon om bærekraft i Statkrafts årsrapport for 2022. Attestasjonen er basert på revisjonsstandard ISAE 3000, og revisors konklusjon er presentert i Revisors uttalelse, bærekraft.

Brukserklæring	Statkraft har rapportert i henhold til GRI-standardene for perioden 01.01.2022 – 31.12.2022
GRI 1 brukt	GRI 1: Fundament 2021
Gjeldende GRI-sektorstandard	Ikke aktuelt - Sektorstandard er fortsatt under utvikling

INDIKATOR	REFERANSE	UTELATELSE
GRI 2: GENERELLE INDIKATORER 2021		
2-1	Detaljer om organisasjonen	Statkraft AS, Statlig eid aksjeselskap, Oslo, Norge Statkraft kort fortalt
2-2	Enheter inkludert i organisasjonens bærekraftsrapportering	Note 40: Konsoliderte selskaper
2-3	Rapporteringsperiode, frekvens og kontaktperson	2022, årlig, mars 2022, info@statkraft.com
2-4	Endring av historiske data fra tidligere rapporter	Endringer i historiske data fra tidligere rapporter er beskrevet i Bærekraftregnskap når relevant.
2-5	Ekstern verifikasjon	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Revisors uttalelse, bærekraft Statkraft kort fortalt
2-6	Aktiviteter, verdikjede og andre forretningsforbindelser	Årsberetning Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede Note 5: Transaksjoner
2-7	Ansatte	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon
2-8	Arbeidere som ikke er ansatte	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon
2-9	Styringsstruktur og sammensetning	Styret Foretaksstyring Foretaksstyring
2-10	Nominering og utvelgelse av øverste beslutningsorgan	Styrelederen er ikke en toppleder
2-11	Leder for det øverste styringsorganet	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
2-12	Rollen til det høyeste styringsorganet i overvåke håndteringen av påvirkninger	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
2-13	Delegering av ansvar for å håndtere organisasjonens påvirkning	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
2-14	Rollen til det høyeste styringsorganet i bærekraftsrapportering	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
2-15	Interessekonflikter	Bærekraftkapittel: Forretningsetikk
2-16	Kommunikasjon av kritiske hensyn	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
2-17	Samlet kunnskap av det høyeste styringsorganet	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
2-18	Evaluering av styrets ytelse	Foretaksstyring
2-19	Retningslinjer for godtgjørelse	Foretaksstyring Note 38: Ytelser til konsernledelsen og styret
2-20	Proessen rundt å fastsette godtgjørelse	Foretaksstyring Note 38: Ytelser til konsernledelsen og styret
2-21	Årlige totale kompensasjonsforhold	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon
2-22	Uttalelse om bærekraftstrategi	Brev fra administrerende direktør Årsberetning
2-23	Forpliktelse til bedriftens retningslinjer	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede Bærekraftkapittel: Forretningsetikk Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Link til våre forpliktelser: https://www.statkraft.com/
2-24	Innarbeidelse av bedriftens retningslinjer	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede Bærekraftkapittel: Forretningsetikk Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter Bærekraftregnskap: Forretningsetikk
2-25	Klageordninger og prosessen for å utbedre negativ påvirkning	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede Bærekraftkapittel: Forretningsetikk Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser
2-26	Varsling og andre ordninger for å søke råd og sende bekymringsmeldinger	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftregnskap: Rapporterte bekymringer for mulige brudd på Statkrafts leveregler
2-27	Etterlevelse av lover og reguleringer	Bærekraftregnskap: Helse og sikkerhet Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter Bærekraftregnskap: Forretningsetikk Bærekraftregnskap: Miljøhendelser
2-28	Medlemskap i bransjeorganisasjoner eller andre sammenslutninger	Informasjonen er ikke tilgjengelig. Systematisk oversikt over alle

KONSERN

STATKRAFT AS

BÆREKRAFTIG FINANS

BÆREKRAFT

medlemskap i
bransjeorganisasjoner mangler.

Informasjonen er ufullstendig.
Andelen ansatte omfattet av
tariffavtaler er utilgjengelig.

2-29	Tilnærming til interessentdialog	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
2-30	Tariffavtaler	Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon

GRI 3: VESENTLIGE TEMAER 2021

3-1	Prosess for å bestemme vesentlige temaer	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
3-2	Liste av vesentlige temaer	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft
3-3	Håndtering av vesentlige temaer	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet Bærekraftkapittel: Sikring og beredskap Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede Bærekraftkapittel: Forretningsetikk Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser Bærekraftkapittel: Sirkulær økonomi

GRI 201: ØKONOMISKE RESULTATER 2016

201-1	Økonomisk verdiskaping og -fordeling	Bærekraftregnskap: Økonomisk samfunnsbidrag
201-2	Økonomiske virkninger, risikoer og muligheter knyttet til klimaendringer	Bærekraftkapittel: Klimatiltak
201-3	Pensjons- og forsikringsordninger	Note 17: Pensjons

GRI 203: INDIREKTE ØKONOMISK PÅVIRKNING 2016

203-1	Investeringer i infrastruktur og andre tjenester	Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag
203-2	Vesentlig indirekte økonomisk påvirkning	Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag

GRI 205: ANTIKORRUPSJON 2016

205-1	Forretningssenheter som er risikovurdert med hensyn til korrupsjon	Bærekraftkapittel: Forretningsetikk
205-2	Opplæring og kommunikasjon om policy og prosesser knyttet til antikorrupsjon	Bærekraftregnskap: Forretningsetikk og antikorrupsjon
205-3	Bekreftede antikorrupsjons-saker og iverksatte tiltak	Bærekraftregnskap: Forretningsetikk og antikorrupsjon

GRI 207: SKATT 2019

207-1	Tilnærming til skatt	Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag
207-2	Skattestyling, kontroll og risikostyring	Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag
207-3	Interessentengasjement og håndtering av bekymringer knyttet til skatt	Bærekraftkapittel: Statkrafts bidrag
207-4	Rapportering per land	Bærekraftregnskap: Økonomisk samfunnsbidrag Bærekraftregnskap: Skatterapportering per land

GRI 302: ENERGI 2016

302-1	Energiforbruk i organisasjonen	Bærekraftregnskap: Forbruk
-------	--------------------------------	----------------------------

GRI 303: VANNFORBRUK OG UTSLIPP 2018

303-1	Interaksjoner med vann som en delt ressurs	Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser Bærekraftregnskap: Naturmangfold og miljøpåvirkning
303-2	Håndtering av vannutslippsrelatert Innvirkninger	Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser
303-3	Vannuttak	Bærekraftregnskap: Forbruk
303-4	Vannutslipp	Bærekraftregnskap: Forbruk
303-5	Vannforbruk	Bærekraftregnskap: Forbruk

GRI 304: BIOLOGISK MANGFOLD 2016

304-1	Anlegg beliggende i, eller i tilknytning til, naturvernområder eller områder med høyt biomangfold	Bærekraftregnskap: Naturmangfold og miljøpåvirkning	Informasjonen er ufullstendig. Presenterer kun anlegg i eller i nærheten av vernede områder.
304-2	Påvirkning av naturvernområder og områder med høyt biomangfold	Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold	
304-4	Rødlistearter og nasjonalt vernede arter i påvirkede områder	Bærekraftregnskap: Naturmangfold og miljøpåvirkning	

GRI 305: UTSLIPP 2016

305-1	Direkte utslipp av klimagasser (scope 1)	Bærekraftregnskap: Klima
305-2	Indirekte utslipp av klimagasser knyttet til energiforbruk (scope 2)	Bærekraftregnskap: Klima
305-3	Andre indirekte utslipp av klimagasser (scope 3)	Bærekraftregnskap: Klima
305-4	Relative utslipp av klimagasser	Bærekraftregnskap: Klima

GRI 306: AVFALL 2020

306-1	Avfallsgenerering og betydelig avfallsrelatert innvirkninger	Bærekraftkapittel: Sirkulær økonomi
306-2	Håndtering av betydelige avfallsrelaterte påvirkninger	Bærekraftkapittel: Sirkulær økonomi
306-3	Avfall generert	Bærekraftregnskap: Avfall
306-4	Avfall omdirigert fra deponering	Bærekraftregnskap: Avfall
306-5	Avfall sendt til deponering	Bærekraftregnskap: Avfall

GRI 308: MILJØEVALUERING AV LEVERANDØRER 2016

308-1	Nye leverandører vurdert med hensyn til miljøkriterier	Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede
-------	--	--

GRI 401: ARBEID 2016			
401-1	Nyansettelser og turnover	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon	
GRI 403: HELSE OG SIKKERHET 2018			
403-1	Yrkesrettet helse og sikkerhet styringssystem	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-2	Fareidentifikasjon, risikovurdering og hendelsesundersøkelse	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-3	Bedriftshelsetjenester	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-4	Arbeidstakermedvirkning, konsultasjon og kommunikasjon om yrkesrettet Helse og sikkerhet	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-5	Arbeiderutdanning om yrkesrettet helse og sikkerhet	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-6	Fremme av arbeidstakers helse	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-7	Forebygging og begrensning av yrkesmessige Helse og sikkerhet påvirkninger direkte knyttet til forretningsforbindelser	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-8	Andel ansatte omfattet av styringssystem for helse og sikkerhet	Bærekraftkapittel: Helse og sikkerhet	
403-9	Arbeidsrelaterte skader	Bærekraftregnskap: Helse og sikkerhet	
GRI 404: OPPLÆRING 2016			
404-2	Kompetanseutvikling og livslang læring	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon	Informasjonen er ufullstendig. Programmer for overgangsstøtte dekkes ikke.
404-3	Andel ansatte som har gjennomført medarbeider- og utviklingssamtaler	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon	
GRI 405: MANGFOLD OG LIKESTILLING 2016			
405-1	Mangfold i styrende organer og i ansatt-kategorier	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon	
405-2	Forhold mellom grunnlønn for menn og kvinner	Bærekraftregnskap: Medarbeidere og organisasjon	
GRI 406: IKKE-DISKRIMINERING 2016			
406-1	Bekreftede saker knyttet til diskriminering og iverksatte tiltak	Bærekraftregnskap: Rapporterte bekymringer for mulige brudd på Statkrafts leveregler	
GRI 407: ORGANISASJONSFRIHET OG KOLLEKTIVE LØNNSFORHANDLINGER 2016			
407-1	Risikovurdering i egen virksomhet og i leverandørkjeden knyttet til organisasjonsfrihet og kollektive lønnsforhandlinger	Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede	
GRI 408: BARNEARBEID 2016			
408-1	Risikovurdering i egen virksomhet og i leverandørkjeden knyttet til barnearbeid	Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede	
GRI 409: TVANGSARBEID 2016			
409-1	Risikovurdering i egen virksomhet og i leverandørkjeden knyttet til tvangsarbeid	Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede	
GRI 411: URFOLKS RETTIGHETER 2016			
411-1	Brudd på urfolks rettigheter	Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter	
GRI 413: LOKALSAMFUNN 2016			
413-1	Forretningsenheter som har etablerte programmer for å håndtere påvirkning på lokalsamfunn	Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter Bærekraftregnskap: Menneskerettigheter	
413-2	Forretningsenheter med vesentlig negative eller potensielt negative påvirkning på lokalsamfunn	Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter	
GRI 414: SAMFUNNSMESSIG EVALUERING AV LEVERANDØRER 2016			
414-1	Nye leverandører som er vurdert med hensyn til samfunnsmessige kriterier	Bærekraftkapittel: Ansvarlig leverandørkjede	

Statkrafts Global Compact indeks

Global Compact omfatter ti grunnleggende prinsipper om menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, beskyttelse av miljøet og bekjempelse av korrupsjon. Bedrifter som slutter seg til Global Compact forplikter seg til å støtte og respektere prinsippene, samt årlig rapportere sine resultater innen de forskjellige områdene.

MENNESKERETTIGHETER

PRINSIPP	BESKRIVELSE	REFERANSE
1	Bedrifter skal støtte og respektere vern om internasjonalt anerkjente menneskerettigheter, og	Årsberetning Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter
2	påse at de ikke medvirker til brudd på menneskerettighetene.	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Menneskerettigheter

STANDARDS FOR ARBEIDSLIVET

PRINSIPP	BESKRIVELSE	REFERANSE
3	Bedrifter skal holde organisasjonsfriheten i hevd og sikre at retten til å føre kollektive forhandlinger anerkjennes i praksis,	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon
4	sikre at alle former for tvangsarbeid avskaffes,	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon
5	sikre at barnarbeid reelt avskaffes, og	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon
6	sikre at diskriminering i arbeidslivet avskaffes.	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Medarbeidere og organisasjon

MILJØ

PRINSIPP	BESKRIVELSE	REFERANSE
7	Bedrifter skal støtte en føre-var-tilnærming til miljøutfordringer,	Årsberetning Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser
8	ta initiativ for å fremme økt miljøansvar, og	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser
9	oppmuntre til utvikling og spredning av miljøvennlig teknologi.	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Biologisk mangfold Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftkapittel: Forvaltning av vannressurser

BEKJEMPELSE AV KORRUPSJON

PRINSIPP	BESKRIVELSE	REFERANSE
10	Bedrifter skal bekjempe enhver form for korrupsjon, herunder utpressing og bestikkelser.	Årsberetning Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Forretningsetikk

Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD) indeks

TCFD representerer en effektiv, transparent og standardisert måte for å hjelpe interessenter med å forstå et selskaps klimarelaterte risikoer og muligheter. Statkrafts rapportering er i tråd med TCFDs elleve kjernebefalinger, som er delt inn i områder for styring, strategi, risikostyring, samt beregninger og mål. TCFD gir også utfyllende veiledning for energiselskaper som Statkraft forholder seg til.

STYRING

Oppgi organisasjonens styring rundt klimarelaterte risikoer og muligheter

OMRÅDE	REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2022	REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2022
a) Beskriv styrets tilsyn med klimarelaterte risikoer og muligheter	C1.1b	Årsberetning Foretaksstyring
b) Beskriv ledelsens rolle i å vurdere og håndtere klimarelaterte risikoer og muligheter	C1.2, C1.2a	Årsberetning Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft

STRATEGI

Oppgi de faktiske og potensielle virkningene av klimarelaterte risikoer og muligheter på organisasjonens virksomheter, strategi og økonomiske planlegging der slik informasjon er vesentlig

OMRÅDE	REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2022	REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2022
a) Beskriv de klimarelaterte risikoene og mulighetene organisasjonen har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt	2.1a, C2.3, C2.3a, C2.4, C2.4a	Årsberetning Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Klimatiltak
b) Beskriv virkningen av klimarelaterte risikoer og muligheter på organisasjonens virksomheter, strategi og økonomiske planlegging	2.3a, 2.4a, C3.1, 3.2a, C3.2b, C3.3, C3.4	Årsberetning Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Klimatiltak
c) Beskriv styrken til organisasjonens strategi, ta hensyn til ulike klimarelaterte scenarier, inkludert et 2 °C eller lavere scenario	C3.2, C3.2a, C3.2b	Bærekraftkapittel: Klimatiltak

RISIKOSTYRING

Oppgi hvordan organisasjonen identifiserer, vurderer og håndterer klimarelaterte risikoer

OMRÅDE	REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2022	REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2022
a) Beskriv organisasjonens prosesser for å identifisere og vurdere klimarelaterte risikoer	C2.1, C2.2, C2.2a	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Klimatiltak
b) Beskriv organisasjonens prosesser for å håndtere klimarelaterte risikoer	C2.1, C2.2	Bærekraftkapittel: Styring av bærekraft Bærekraftkapittel: Klimatiltak
c) Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelaterte risikoer er integrert i organisasjonens overordnede risikostyring	C2.1, C2.2	Foretaksstyring Bærekraftkapittel: Klimatiltak

BEREGNINGER OG MÅL

Oppgi beregninger og mål som brukes til å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte risikoer og muligheter der slik informasjon er vesentlig

OMRÅDE	REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2022	REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2022
a) Oppgi beregninger som brukes av organisasjonen for å vurdere klimarelaterte risikoer og muligheter i tråd med strategien og risikostyringsprosessen	C4.2, C4.2a, C4.2b, C9.1	Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftregnskap: Klima
b) Oppgi scope 1, scope 2 og, hvis det er aktuelt, scope 3 klimagassutslipp (GHG) og relaterte risikoer	C6.1, C6.3, C6.5, C6.5a	Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftregnskap: Klima
c) Beskriv målene som brukes av organisasjonen for å håndtere klimarelaterte risikoer og muligheter og ytelse mot mål	C4.1, C4.1a, C4.1b, C4.2, C4.2a, C4.2b	Bærekraftkapittel: Klimatiltak Bærekraftregnskap: Klima

UTFYLLENDE VEILEDNING FOR ENERGISELSKAPER

OMRÅDE	REFERANSE, STATKRAFTS RAPPORTERING TIL CDP 2022	REFERANSE, ÅRSRAPPORT 2022
Oppgi endringer med hensyn til compliance og driftskostnader, risikoer eller muligheter	C2.3a, C2.4a, C3.3, C3.4	Årsberetning Bærekraftkapittel: Klimatiltak
Oppgi eksponering for regulatoriske endringer eller endrede forventninger fra forbrukere og investorer	C2.2a	Årsberetning Bærekraftkapittel: Klimatiltak
Oppgi endringer for investeringsstrategier	C2.4a, C3.3, C3.4	Årsberetning Bærekraftkapittel: Klimatiltak

Deloitte.

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

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

Til Styret i Statkraft SF

UAVHENGIG REVISORS ATTESTASJONSUTTALELSE OM STATKRAFTS BÆREKRAFTSRAPPORTERING FOR 2022

Uavhengig revisors attestasjonsuttalelse til styret i Statkraft SF (Selskapet) vedrørende utvalgt informasjon presentert i kapitlene Bærekraft og Bærekraftregnskap (Utvalgt informasjon) i årsrapport 2022 for rapporteringsperioden som ble avsluttet 31. desember 2022.

Konklusjon

Basert på våre utførte handlinger som beskrevet i denne rapporten og beviser vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på noen forhold som gir oss grunn til å tro at den utvalgte informasjonen, som beskrevet nedenfor, ikke i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med de gjeldende kriterier.

Omfanget av arbeidet vårt

Selskapet har engasjert Deloitte AS til å avgi en uavhengig attestasjonsuttalelse i samsvar med internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 (revidert) - «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», utstedt av the International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) og våre avtalte oppdragsvilkår.

Informasjonen som er omfattet av vår attestasjonsuttalelse, som presentert i årsrapporten, for perioden 1. januar til 31. desember 2022 består av:

Utvalgt informasjon	Gjeldende kriterier
Kapittel: Bærekraft, unntatt informasjon om aktiviteter tilpasset til EUs taksonomi presentert under seksjon <i>Bærekraft kort fortalt</i>	Rapportering «in accordance with» GRI Standards 2021, i henhold til spesifikke indikatorer nevnt i Selskapets Global Reporting Initiative (GRI) Indeks i kapittel for Bærekraftregnskap.
Kapittel: Bærekraftregnskap	Bærekraftregnskap.

Den utvalgte informasjonen i tabellen ovenfor, må leses og forstås sammen med gjeldende kriterier.

Iboende begrensninger for den utvalgte informasjonen

Vi har gjennomført et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet om utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen samsvarer med gjeldende kriterier. Iboende begrensninger finnes i alle attestasjonsoppdrag.

Enhver internkontroll, uansett hvor effektiv den er, kan ikke eliminere muligheten for at misligheter eller utilsiktede feil kan oppstå og ikke blir avdekket. Vi bruker stikkprøvetesting i attestasjonsoppdraget, og kan derfor ikke garantere at misligheter eller utilsiktede feil, hvis de er til stede, vil bli oppdaget.

Styrets ansvar

Styret har ansvar for:

- Velge og etablere gjeldende kriterier.
- Forberede, måle, presentere og rapportere den utvalgte informasjonen i samsvar med gjeldende kriterier.

Deloitte refererer til en eller flere av Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), dets globale nettverk av medlemsfirmaer og dennes tilknyttede enheter (samtlet kalt "Deloitte organisasjon"). DTTL (også referert til som "Deloitte Global") og hvert av dets medlemsfirmaer og tilknyttede enheter er juridisk separate og uavhengige enheter, som ikke kan forplikte eller binde hverandre med hensyn til tredjeparter. DTTL og hvert DTTL medlemsfirma og tilknyttet enhet er bare ansvarlig for sine egne handlinger og uttalelser, og ikke hverandres. DTTL tilbyr ikke tjenester til klienter. Se www.deloitte.no for å finne ut mer.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret. Medlemmer av Den norske Revisorsforening
Organisasjonsnummer: 980 21 1 782

- Offentliggjøre gjeldende kriterier, der de ikke er offentlig tilgjengelige, i forkant av, eller samtidig med, publiseringen av den utvalgte informasjonen.
- Utforme, implementere og vedlikeholde interne prosesser og kontroller som er relevante for utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen for å sikre at den ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, som følge av misligheter eller utilsiktede feil.
- Gi tilstrekkelig tilgang og tilgjengeliggjøre all nødvendige dokumentasjon, korrespondanse, informasjon og forklaringer for å muliggjøre gjennomføring av attestasjonsoppdraget.
- Utarbeide en skriftlig uttalelse hvor dere bekrefter at dere har gitt oss all relevant informasjon som dere er kjent med at er relevant for attestasjonsoppdraget, og at måling eller evaluering av den underliggende informasjonen mot gjeldende kriterier, inkludert alle relevante forhold, gjenspeiles i den utvalgte informasjonen.

Vårt ansvar

Vi er ansvarlige for:

- Planlegge og gjennomføre handlinger for å innhente tilstrekkelig og hensiktsmessig bevis for å kunne avgi en uavhengig attestasjonsuttalelse med moderat sikkerhet på den utvalgte informasjonen.
- Kommunisere saker som kan være relevante for den utvalgte informasjonen til aktuell part, herunder manglende eller mistanke om manglende overholdelse av lover, regler og forskrifter, misligheter eller mistenkte misligheter samt manglende objektivitet ved utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen.
- Rapportere vår konklusjon i en uavhengig attestasjonsuttalelse til styret.

Vår uavhengighet og kvalitetsstyring

Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene.

Vi anvender internasjonal standard for kvalitetsstyring (ISQM) 1 Kvalitetsstyring for revisjonsforetak som utfører revisjon og forenklet revisorkontroll av regnskaper samt andre attestasjonsoppdrag og beslektede tjenester, og opprettholder et omfattende system for kvalitetskontroll inkludert dokumenterte retningslinjer og prosedyrer vedrørende etterlevelse av etiske krav, faglige standarder og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Gjennomførte handlinger

Vi er pålagt å planlegge og utføre vårt arbeid for å adressere de områdene der vi har identifisert at vesentlig feilinformasjon kan oppstå i beskrivelsen av aktiviteter utført for den utvalgte informasjonen. De handlingene vi har utført er basert på vårt profesjonelle skjønn. I gjennomføringen av attestasjonsoppdraget utførte vi følgende handlinger på den utvalgte informasjonen mot gjeldende kriterier:

- Opparbeidet en forståelse av Statkrafts systemer og prosesser for identifisering, behandling og kontroller relatert til den utvalgte informasjonen.
- Forespurte relevante personer for å få en forståelse om prosessen for innsamling og rapportering av den utvalgte informasjonen, inkludert relevante interne kontroller; men vi evaluerte ikke utformingen av intern kontroller, innhentet ikke bevis om implementeringen eller testet kontrollenes effektivitet.
- Utført begrenset stikkprøvetesting på gjeldende kriterier for å verifisere om anvendt data er hensiktsmessig målt, registrert, samlet og rapportert på hensiktsmessig måte.

Handlingene som utføres i et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet varierer i art og tidspunkt, og er mindre i omfang enn handlingene som utføres i et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet.

Deloitte.

Side 2

Følgelig er graden av sikkerhet som oppnås i et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet vesentlig lavere enn sikkerheten som ville blitt oppnådd i et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet.

Oslo, 1. mars 2023
Deloitte AS



Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor



Frank Dahl
fagekspert bærekraft



Erklæring

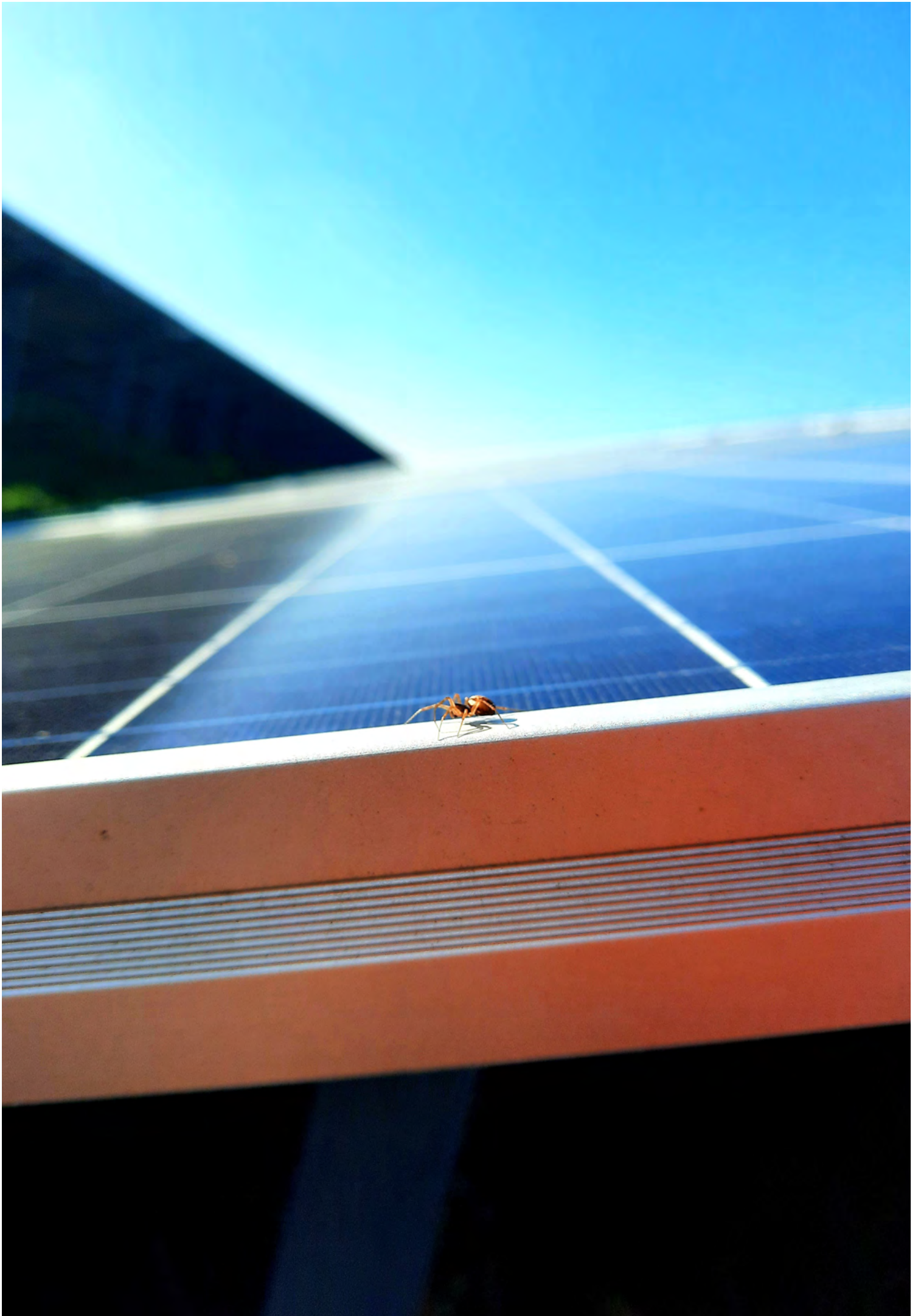




STATKRAFTS FORRETNINGSMÅL

Skalere nye grønne energiteknologier

Ledende utvikler av grønt hydrogen, biodrivstoff, elbillading og andre grønne teknologier – med utvikling av 2 GW produksjonskapasitet for grønt hydrogen innen 2030. Topp 3 mest lønnsomme og kundeorienterte fjernvarmeaktør i Norge og Sverige.



Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- konsernregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven
- årsregnskapet for morselskapet for 2022 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge
- regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet
- årsberetningen, kapitlene som omfatter redegjørelse for foretaksstyring, taksonomi og bærekraft inkludert bærekraftregnskap gir et riktig og balansert bilde av utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Styret i Statkraft AS
Oslo, 1. mars 2023



Thorhild Widvey
Styreleder



Peter Mellbye
Nestleder



Marit Salte
Styremedlem



Mikael Lundin
Styremedlem



Ingelise Arntsen
Styremedlem



Pål Erik Sjøtil
Styremedlem



Marte Lind
Styremedlem



Thorbjørn Holøs
Styremedlem



Lars Mathisen
Styremedlem



Christian Rynning-Tønnesen
Konsernsjef

Nøkkeltall og alternative resultatmål





STATKRAFTS BÆREKRAFTSMÅL

Statkraft har forpliktet seg til å **respektere menneskerettigheter**. Statkraft garanterer en levelønn for alle ansatte og vil kreve det samme for arbeidere på våre anlegg.

Nøkkeltall

FINANSIELLE NØKKELTALL

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
Resultatregnskap						
Brutto driftsinntekter underliggende	Mill. kr	167 512	83 439	38 060	47 836	56 237
Netto driftsinntekter underliggende	Mill. kr	75 279	41 749	20 776	29 317	26 539
Driftsresultat før avskrivninger/EBITDA	Mill. kr	59 078	30 905	10 735	20 569	18 136
Driftsresultat (EBIT) underliggende	Mill. kr	54 456	26 827	6 705	16 777	14 601
Driftsresultat (EBIT) IFRS	Mill. kr	52 210	29 761	5 784	17 010	15 480
Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	Mill. kr	531	1 686	835	1 249	790
Netto finansposter	Mill. kr	6 116	1 333	-1 628	812	4 439
Resultat før skatt	Mill. kr	58 856	32 780	4 991	19 071	20 709
Resultat etter skatt	Mill. kr	28 635	16 122	3 544	11 429	13 454
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Urealiserte verdiendringer fra innebygde euro derivater	Mill. kr	-1 338	-1 285	339	42	-403
Gevinster/tap fra salg av selskaper	Mill. kr	-1	817	119	55	1 449
Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger	Mill. kr	-907	3 403	-1 379	136	-167
Balanse						
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Mill. kr	124 661	118 130	113 632	111 911	106 970
Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	Mill. kr	18 645	14 771	13 492	12 917	13 105
Beholdninger DS/DBS	Mill. kr	4 493	2 965	2 483	-	-
Øvrige eiendeler	Mill. kr	190 945	171 672	49 148	50 424	59 664
Eiendeler	Mill. kr	338 744	307 538	178 756	175 252	179 739
Egenkapital	Mill. kr	129 248	105 289	95 500	98 177	95 251
Kontantstrøm						
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	40 238	26 241	11 631	11 676	15 337
Utbytte for året til eier (inkl. ikke-kontrollerende interesser)	Mill. kr	10 214	3 673	6 454	8 510	6 040
Likvide midler	Mill. kr	58 939	37 199	11 193	15 214	23 261
Investeringer						
Vedlikeholdsinvesteringer ¹⁾	Mill. kr	2 851	2 534	2 275	1 972	1 633
Andre investeringer ²⁾	Mill. kr	2 600	3 028	753	740	434
Investeringer i økt kapasitet ³⁾	Mill. kr	2 448	2 271	4 103	3 738	3 053
Investeringer i ny og økt kapasitet for etterfølgende salg (DS/DBS) ⁴⁾	Mill. kr	2 827	1 892	413	-	-
Investeringer i eierandeler ⁵⁾	Mill. kr	725	2 143	2 357	972	1 862
Avkastning						
ROACE ⁶⁾	%	43,2	22,9	5,8	15,2	14,2
ROAE ⁷⁾	%	3,4	12,1	6,3	9,5	5,9
Forholdstall/Rating						
Netto rentebærende gjeldsgrad ⁸⁾	%	-14,4	11,9	19,0	14,1	11,7
Egenkapitalandel ⁹⁾	%	38,2	34,2	53,4	56,0	53,0
Langsiktig rating - Standard & Poor's		A / Stable	A- / Stable	A- / Stable	A- / Stable	A- / Stable
Langsiktig rating - Fitch Ratings		A- / Stable	BBB+ / Stable	BBB+ / Stable	BBB+ / Stable	BBB+ / Stable

- Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen.
- Balanseførte investeringer som ikke er relatert til kraftproduksjonen.
- Balanseført utvidelse av produksjonskapasitet.
- Balanseført utvidelse av produksjonskapasitet, med planlagt salg til tredjepart.
- Kjøp av aksjer eller andeler, samt egenkapitalutvidelse i andre selskaper.
- Driftsresultat (EBIT) underliggende (12 måneders rullerende) x 100
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (12 måneders rullerende)
- Resultatandel i selskaper innregnet etter EK-metoden x 100 (12 måneders rullerende)
Gjennomsnittlig investering i selskaper innregnet etter EK-metoden (12 måneders rullerende)
- Rentebærende gjeld x 100
Rentebærende gjeld + Egenkapital
- Egenkapital x 100
Eiendeler

KRAFT- OG FJERNVARMEPRODUKSJON

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
Installert effekt, kraftproduksjon	MW	19 105	18 659	18 878	18 445	17 831
Herav vannkraft	MW	14 409	14 447	14 402	14 399	14 190
Herav vindkraft	MW	2 115	1 773	2 037	1 607	1 203
Herav gasskraft ¹⁾	MW	2 459	2 390	2 390	2 390	2 390
Herav biokraft og solkraft	MW	122	49	49	49	49
Installert effekt, fjernvarme	MW	872	869	853	828	836
Kapasitet under utvikling, kraftproduksjon ²⁾	MW	1 593	1 357	1 284	750	865
Herav vannkraft	MW	199	198	202	386	292
Herav vindkraft	MW	822	726	882	364	574
Herav solkraft	MW	572	433	200	-	-
Kapasitet under utvikling, fjernvarme ²⁾	MW	-	-	-	-	-
Total kraftproduksjon, potensiell ³⁾	TWh	65,3	64,7	60,7	60,7	59,6
Kraftproduksjon, virkelig	TWh	60,2	69,9	65,4	61,1	61,1
Herav vannkraft	TWh	53,9	63,0	55,7	53,4	57,2
Herav vindkraft	TWh	4,3	3,9	4,3	3,0	2,7
Herav gasskraft ¹⁾	TWh	1,7	2,7	5,1	4,5	1,5
Herav biomasse og solkraft	TWh	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3
Fjernvarmeproduksjon, virkelig	TWh	1,1	1,2	1,0	1,1	1,1
Fornybar kraftproduksjon ⁴⁾	%	97,2	96,1	92,2	92,6	97,6
Fornybar fjernvarmeproduksjon ⁴⁾	%	96,0	93,1	95,2	89,5	89,2

¹⁾ Inkluderer Statkrafts andel av den felleskontrollerte virksomheten Herdecke (Tyskland).

²⁾ Innrapporterte tall for 2018-2021 inkluderer prosjekter hvor investeringen er > 300 mill NOK. De rapporterte tallene for 2022 inkluderer prosjekter hvor investeringen er > 500 mill NOK hvor beslutning tas i 2022, og pågående prosjekter med investering > 300 mill NOK når investeringsbeslutning tas for 2022.

³⁾ Gjennomsnittlig årlig produksjon, ikke inkludert gasskraft og fjernvarme.

⁴⁾ Ikke-fornybar produksjon består av gasskraft og den delen av fjernvarme som er basert på fossilt brensel. Produksjonen fra Heimdal, forbrenningsanlegget i Trondheim, regnes som 100 % fornybar fjernvarmeproduksjon i samsvar med Statistisk sentralbyrås rapporteringspraksis.

UTSLIPP OG MILJØHENDELSER

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
Klimagassutslipp per scope ¹⁾						
Scope 1: Direkte utslipp ²⁾	Tonn	653 300	1 044 500	1 860 000	1 645 500	606 600
Scope 2: Markedsbasert, indirekte utslipp, relatert til kraftforbruk ⁴⁾	Tonn	-	-	-	-	-
Scope 2: Regionbasert, indirekte utslipp, relatert til kraftproduksjon ⁵⁾	Tonn	117 800	212 400	175 800	-	-
Scope 3: Andre indirekte utslipp, (kun forretningsreiser) ⁷⁾	Tonn	6 300	2 600	1 700	3 700	2 800
Relative utslipp av klimagasser						
Utslipp av CO ₂ - ekvivalenter per MWh produsert kraft ²⁾	kg/MWh	11	14	28	26	9
Utslipp av CO ₂ - ekvivalenter per MWh produsert fjernvarme ³⁾	kg/MWh	13	21	11	26	26
Miljøhendelser						
Alvorlige miljøhendelser	Antall	-	-	-	-	-
Mindre alvorlige miljøhendelser	Antall	357	274	242	288	283

¹⁾ Innrapporterte utslippstall for 2022 fra gasskraftverk i Tyskland er ennå ikke endelig godkjent av EUs kvotemyndigheter. Innrapporterte tall for 2021 er justert for å være helt i tråd med utslipp godkjent av kvotemyndighetene.

²⁾ Inkluderer Statkrafts andel av produksjon og utslipp av CO₂ i det felleskontrollerte kraftverket Herdecke (Tyskland).

³⁾ I henhold til etablerte rapporteringspraksis for fjernvarmeindustrien er ikke utslipp av CO₂ fra Heimdal fjernvarmeanlegg inkludert i Statkrafts totale CO₂ regnskap.

⁴⁾ Scope 1-utslippene gikk betydelig ned i 2022 som følge av reduksjon i kraftproduksjon basert på gasskraft.

⁵⁾ 100 % av Statkrafts strømforbruk er sertifisert fornybart.

⁶⁾ Scope 2 lokasjonsbaserte utslipp for 2022 beregnes ved hjelp av landsspesifikke CO₂-utslippsfaktorer fra kraftproduksjon fra Det internasjonale energibyrået (IEA); IEAs database for utslippsfaktorer fra september 2022.

⁷⁾ Tallene inkluderer reiser med fly og bil. Utslipp for forretningsreiser med fly er basert på flykostnad, gjennomsnittlig kostnad per km flyreise kombinert med en omregningsfaktor for klimagasser for selskapsrapportering fra Department for Environment, Food and Rural Affairs (DEFRA). Utslipp fra forretningsreiser med bil er basert på tilbakelagt avstand kombinert med en omregningsfaktor for klimagasser fra DEFRA. For 2022-rapporteringen omfatter reiseutslipp de fleste av våre aktiviteter, mens noen land fortsatt skal inkluderes for fremtidig rapportering. For 2020 var kun reiser i norsk virksomhet inkludert.

ØKONOMISK SAMFUNNSBIDRAG

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
Fordeling av verdiskaping						
Utbytte ¹⁾	Mill. kr	17 213	10 214	3 673	6 500	8 500
Skatter og avgifter ²⁾	Mill. kr	34 341	16 231	4 236	8 263	8 738
Finanskostnader	Mill. kr	786	523	1 984	669	1 369
Ansatte	Mill. kr	6 804	4 702	4 115	3 503	3 198
Selskapet	Mill. kr	10 755	5 309	-354	4 411	4 210

¹⁾ Inkluderer utbytte og konsernbidrag fra Statkraft AS til Statkraft SF.

²⁾ Inkluderer arbeidsgiveravgift, regulatoriske kostnader og betalbar skattekostnad.

RAPPORTERTE BEKYMRINGER FOR MULIGE BRUDD PÅ STATKRAFTS LEVEREGLER

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
Totalt antall rapporterte bekymringer ¹⁾	Antall	84	57	46	60	55
Hvorav bekymringer relatert til forretningssetikk og anti-korrupsjon	Antall	29	13	11	28	32
Hvorav relatert til diskriminering	Antall	7	3	5	8	2

¹⁾ Varslingssystemet omfatter alle deler av Statkrafts leveregler som inkluderer menneskerettigheter, miljø, helse og sikkerhet, forretningssetikk og anti-korrupsjon.

MEDARBEIDERE OG LIKESTILLING

	Enhet	2020	2021	2020	2019	2018
Medarbeidere per 31.12	Antall	5 312	4 782	4 467	3 973	3 557
Kvinneandel						
Totalt	%	31	29	28	26	25
Blant lederstillinger	%	28	28	26	23	21
I toppledelsen ¹⁾	%	33	30	29	28	22
Blant nyansatte	%	41	40	36	38	31
Lik lønn ²⁾						
Lønnsandel blant medarbeidere	Andel	0.89	0.95	0.94	0.93	0.94
Lønnsandel blant ledere	Andel	0.97	0.94	0.95	0.92	0.87

¹⁾ Toppledelsen inkluderer stillinger som CEO, EVPer og SVPer i morselskapet.

²⁾ Gjennomsnittlig lønn menn relativt til gjennomsnittlig lønn kvinner

HELSE OG SIKKERHET

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
Dødsulykker, konsolidert virksomhet ¹⁾						
Medarbeidere	Antall	0	0	0	0	1
Kontraktører ²⁾	Antall	2	0	2	0	0
Tredjepart	Antall	0	0	0	0	0
Dødsulykker, tilknyttet virksomhet ³⁾						
Medarbeidere	Antall	0	0	0	0	0
Kontraktører	Antall	0	0	1	0	0
Tredjepart	Antall	0	0	0	0	0
Alvorlige hendelser						
Skader med alvorlige konsekvenser ⁴⁾	Antall	12	7	7	7	7
Hendelser med, eller med potensiale for, alvorlige konsekvenser ⁵⁾	Antall	94	43	14	46	31
Alvorlige skader per million arbeidstimer ⁶⁾	Rate	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3
Totalt antall skader per million arbeidede timer ⁶⁾	TRI rate	4,1	3,6	4,2	4,8	5,3
Total sykefravær	%	3,1	2,4	2,4	2,7	3,3

¹⁾ Virksomhet der Statkrafts eierandel er > 50 %.

²⁾ I 2022 var det én dødsulykke. Ulykken skjedde ved vannkraftprosjektet Tidong i India, der to entreprenøransatte mistet livet.

³⁾ Virksomhet der Statkraft har 20-50 % eierandel.

⁴⁾ Omkomne er inkludert i skader med alvorlig konsekvenser.

⁵⁾ Alvorlige skader er ikke inkludert. Høyrisiko observasjoner er inkludert fra 2021.

⁶⁾ Arbeidstimer er basert på faktisk utførte timer, inkludert overtid.

MARKEDSVARIABLER

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
System pris, Nord Pool	EUR/MWh	135,6	62,2	10,9	39,0	44,0
Spot pris, European Energy Exchange	EUR/MWh	233,8	96,6	30,4	37,7	44,4
Forbruk av strøm i det nordiske markedet	TWh	377	398	378	387	395
Forbruk av strøm i det nordiske markedet, faktisk	TWh	410	420	402	388	397
Statkrafts andel av den nordiske kraftproduksjonen	%	15,0	14,6	13,7	13,2	13,8

KRAFTVERK

	Pro-rata ¹⁾		Regnskapsmessig konsoliderte kraftverk	
	Antall anlegg	Kapasitet (MW)	Antall anlegg	Kapasitet (MW)
Vannkraft	363	15 541	220	14 409
Norge	254	12 503	124	11 535
Sverige	59	1 267	56	1 386
Tyskland	10	262	10	262
Storbritannia	3	49	3	49
Albania	2	269	2	269
Tyrkia	2	122	2	122
Brasil	18	259	13	285
Peru	9	448	9	448
Chile	3	209	1	52
Nepal	1	17	-	-
India	2	136	-	-
Vindkraft	62	1 769	59	2 115
Norge	8	662	8	1 046
Sverige	4	546	4	546
Brasil	5	129	5	158
Tyskland	37	307	37	307
Frankrike	4	35	4	35
Storbritannia	3	67	-	-
Irland	1	23	1	23
Solkraft	5	60	4	79
Tyskland	2	1	2	1
Albania	1	2	1	2
India	1	56	1	76
Nederland	1	1	-	-
Gasskraft	5	2 459	5	2 459
Tyskland	5	2 459	5	2 459
Biomasse	2	43	2	43
Tyskland	2	43	2	43
Sum kraftproduksjon	437	19 872	290	19 105

FJERNVARME

	Pro-rata ¹⁾		Regnskapsmessig konsoliderte kraftverk	
	Antall lokasjoner	Kapasitet (MW)	Antall lokasjoner	Antall lokasjoner
Norge	22	710	22	713
Sverige	4	159	4	159
Sum fjernvarme	26	869	26	872

Alternative resultatmål

Som definert i ESMA's retningslinjer vedrørende alternative resultatmål (APM eller «alternative performance measures»), er APM ment som et finansielt måltall for historiske eller framtidige økonomiske resultater, balanse, eller kontantstrøm, til forskjell fra et økonomisk måltall som er definert eller spesifisert i det anvendte rammeverket for finansiell rapportering.

Statkraft benytter følgende alternative resultatmål:

EBITDA underliggende er definert som underliggende driftsresultat før renter, skatt, avskrivninger og nedskrivninger. Denne APM'en blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet. EBITDA underliggende skal ikke vurderes som et alternativ til driftsresultat og resultat før skatt som en indikator på selskapets drift i samsvar med generelle regnskapsprinsipper. EBITDA underliggende er heller ikke et alternativ til likviditetsendring fra driften i samsvar med generelle regnskapsprinsipper.

Driftsresultat (EBIT) underliggende er en APM som blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet.

Poster som ekskluderes fra driftsresultat (EBIT) underliggende:

Statkraft justerer for følgende tre elementer ved rapportering av driftsresultat (EBIT) underliggende.

- 1. Urealiserte verdiendringer fra innebygde euroderivater** er ekskludert fordi de ikke reflekterer hvordan ledelsen følger opp resultatene. Euroeksponeringen i kraftsalgskontraktene med den kraftkrevende industrien er sikret ved at det er inngått valutaderivat eller obligasjoner notert i euro. Dermed er de urealiserte verdiendringene fra disse euroderivatene delvis motvirket i netto finansposter i resultatregnskapet.
- 2. Gevinster/tap fra salg av selskaper som ikke er klassifisert som vind- og solprosjekter med formål å utvikle og selge eller å utvikle, bygge og selge** er eliminert ettersom gevinsten ikke gir noen indikasjon på fremtidig eller periodisk avkastning fra operasjonelle aktiviteter. En slik gevinst er relatert til den kumulative verdiskapningen fra tidspunktet eiendelen er anskaffet frem til salgstidspunktet.
- 3. Nedskrivninger/reversering av nedskrivninger** er ekskludert. Bakgrunnen for dette er at en nedskrivning påvirker avkastningen av en eiendel over hele dens levetid, ikke bare i den perioden eiendelen blir nedskrevet eller en nedskrivning blir reversert.

De ovennevnte postene er også ekskludert fra brutto driftsinntekter underliggende og netto driftsinntekter underliggende. Se note 4 i konsernregnskapet.

Avkastning på sysselsatt kapital (ROACE) er definert som driftsresultat (EBIT) underliggende dividert på sysselsatt kapital. ROACE beregnes basert på rullerende 12 måneders gjennomsnitt og brukes for å måle avkastning på konsernets operasjonelle virksomhet og også for å sammenligne avkastning med tilsvarende selskaper.

Avkastning på gjennomsnittlig verdi av investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden (ROAE) er definert som resultatandeler i investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden dividert på gjennomsnittlig bokført verdi av selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. ROAE beregnes basert på rullerende 12 måneders gjennomsnitt og brukes til å måle konsernets avkastning på investeringer innregnet etter egenkapitalmetoden, samt til å sammenlikne avkastning med tilsvarende selskaper.

Sysselsatt kapital er kapital som er nødvendig for å utøve operasjonell virksomhet og er presentert i tabell på neste side.

Netto rentebærende gjeld brukes for å måle gjeldens utnyttelsesgrad og er presentert i tabell på neste side.

Netto rentebærende gjeld/egenkapital er kalkulert som netto rentebærende gjeld relativt til summen av netto rentebærende gjeld og egenkapital.

Driftsresultat (EBIT) margin underliggende (%) er kalkulert som driftsresultat (EBIT) underliggende relativt til brutto driftsinntekter underliggende.

Driftskostnader, nordisk vannkraftproduksjon (øre/kWh) er en APM som brukes for å måle driftskostnad pr kWh for nordiske vannkrafteiendeler i segmentet Norden. Driftskostnader til Skagerak Energi er ikke inkludert i denne APM'en og heller ikke høyprisbidrag. Totale driftskostnader for disse eiendelene divideres med sjuårs snittproduksjon fra egendrevne nordiske vannkraftverk i segmentet. Totale driftskostnader inkluderer lønn og lønnsrelaterte kostnader, avskrivninger og amortiseringer, eiendomsskatt og konsesjonsavgifter og alle andre driftskostnader. Netto finansposter og skattekostnader er ikke inkludert i denne APM'en. I tillegg er heller ikke kostnader relatert til andre teknologier i segmentet inkludert i denne APM'en.

ALTERNATIVE RESULTATMÅL

Beløp i mill. kroner	2022	2021
DRIFTSRESULTAT (EBIT) MARGIN UNDERLIGGENDE		
Driftsresultat (EBIT) underliggende (se note 4 i konsernregnskapet)	54 456	26 827
Brutto driftsinntekter underliggende	167 512	83 439
Driftsresultat (EBIT) margin underliggende (%)	32,5%	32,2%
AVSTEMMING AV DRIFTSRESULTAT (EBIT) UNDERLIGGENDE MOT EBITDA UNDERLIGGENDE		
Driftsresultat (EBIT) underliggende (se note 4 i konsernregnskapet)	54 456	26 827
Avskrivninger	4 622	4 078
EBITDA UNDERLIGGENDE	59 078	30 905
BALANSEPOSTER INKLUDERT I SYSSELSATT KAPITAL		
Immaterielle eiendeler	3 772	3 563
Varige driftsmidler	120 889	114 567
Beholdninger (DS/DBS)	4 493	2 965
Sysselsatt kapital	129 154	121 095
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital ¹⁾	126 021	116 902
AVKASTNING PÅ GJENNOMSNITTLIG SYSSELSATT KAPITAL (ROACE)		
Driftsresultat (EBIT) underliggende, 12 måneders rullerende	54 456	26 827
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	126 021	116 902
ROACE	43,2%	22,9%
AVKASTNING PÅ GJENNOMSNITTLIG VERDI AV INVESTERING I SELSKAPER INNREGNET ETTER EGENKAPITALMETODEN (ROAE)		
Resultatandel i investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	531	1 686
Gjennomsnittlig verdi av investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden ¹⁾	15 428	13 941
ROAE	3,4%	12,1%
NETTO RENTEBÆRENDE GJELD		
Rentebærende langsiktig gjeld	26 770	21 493
Rentebærende kortsiktig gjeld	16 165	30 226
Bankinnskudd, kontanter og lignende inkludert bundne midler (A)	-58 939	-37 199
Bundne midler (B)	332	342
Bankinnskudd, kontanter og lignende inkludert i netto rentebærende gjeld (A+B)	-58 607	-36 856
Kortsiktige finansielle investeringer	-629	-661
Netto rentebærende gjeld	-16 301	14 201
NETTO RENTEBÆRENDE GJELD/ EGENKAPITAL		
Netto rentebærende gjeld	-16 301	14 201
Total egenkapital	129 248	105 289
Sum av netto rentebærende gjeld og egenkapital	112 947	119 490
Netto rentebærende gjeld/ egenkapital	-14,4%	11,9%
DRIFTSKOSTNAD, NORDISK VANNKRAFT I SEGMENTET NORDEN (NO) ²⁾		
Netto driftsinntekter underliggende	53 375	39 124
- driftsresultat (EBIT) underliggende	43 077	31 051
Driftskostnader underliggende	10 298	8 074
- elementer i NO som ikke er relatert til nordisk vannkraftproduksjon ³⁾	4 865	3 073
= Driftskostnader nordisk vannkraft	5 433	5 001
Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år fra nordisk vannkraft (GWh)	48 945	48 748
= Driftskostnader nordisk vannkraft i NO (øre/kWh)	11,1	10,3

¹⁾ Gjennomsnittlig sysselsatt kapital er basert på gjennomsnittet av de siste fire kvartalene.

²⁾ Sammeligningstallene er omerbeidet for å reflektere ny segment struktur fra og med fjerde kvartal 2022.

³⁾ Inkluderer alle driftskostnader relatert til andre teknologier enn vannkraft. I tillegg så inkluderer Skagerak Energi og høyprisbidrag.

Statkraft SF
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Tlf.: 24 06 70 00
Besøksadresse:
Lilleakerveien 6

Organisasjonsnummer:
Statkraft SF: 962 986 277

www.statkraft.no