



Årsrapport **2012**
Statkraft Energi AS



Årsberetning

Statkraft Energis virksomhet

Statkraft Energi AS er et selskap i Statkraftkonsernet. Statkraft er Europas største produsent av fornybar energi. Konsernet produserer og utvikler vannkraft, vindkraft, gasskraft og fjernvarme, og er en betydelig aktør på de europeiske energibørsene med spisskompetanse innen fysisk og finansiell krafthandel. Statkraftkonsernet har også en betydelig satsing på innovasjon, og har tatt en ledende posisjon som tilbyder av markedsadgang for produsenter av fornybar energi i Tyskland og Storbritannia.

Statkraft Energi driver kraftproduksjon og handel med kraft og kraftrelaterede produkter. Statkraft Energi leverer også tjenester innen markedsadgang, drift og vedlikehold til andre enheter i Statkraftkonsernet i Europa. Statkraft Energis hovedkontor er lokalisert i Oslo.

Statkraft Energi eier 100 % av aksjene i Baltic Cable AB. Baltic Cable er lokalisert i Malmö i Sverige og drifter en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland. Statkraft Energi eier 60,17 % av AS Tyssefaldene, samt 100 % av Trondheim Energi Kraft AS. Statkraft Energi har også andre andeler i norsk kraftproduksjon.

Strategi, ambisjoner og viktige hendelser i 2012

Ressurssituasjonen i Norden var robust i 2012. Høy magasin-fylling og høy nordisk vannkraftproduksjon ga lave nordiske kraftpriser. Samlet produksjon for Statkraft Energi i 2012 var 40,6 TWh, 28 % høyere enn i 2011.

Økt behov for ren energi gir forretningsmuligheter for Statkraft Energi. I Strategisk plattform for Statkraftkonsernet legges det opp til vekst blant annet innen Europeisk fleksibel kraftproduksjon og markedsoperasjoner.

Statkraftkonsernets strategi og ambisjoner er beskrevet i årsrapporten på Statkrafts hjemmesider.

I Norge pågår en betydelig opprustning av vannkraftanlegg. Utvidelsen av Svartisen kraftverk i Nordland ble ferdigstilt med

et nytt aggregat på 250 MW i 2012. I Sogn og Fjordane bygges vannkraftverkene Eiriksdal og Makkoren som erstatning for tre gamle kraftverk som vil bli nedlagt, og i Nordland moderniseres og utvides kraftverkene Nedre Røssåga med 100 MW og Kjensvatn med 12 MW. Utbyggingen av Eiriksdal og Makkoren samt Kjensvatn forventes ferdigstilt i 2014, mens Nedre Røssåga forventes ferdigstilt i 2016. Et omfattende vedlikeholdsprosjekt på vannkraftverket Kvilldal ble levert på tid og budsjett.

Statkraft Energi overtok driften av Bardufoss kraftverk på 44 MW fra Troms Kraft, etter at Konkurransetilsynet ga sitt samtykke til overdragelsen.

I saken som åtte kommuner har anlagt mot Statkraft Energi vedrørende konsesjonskraft, ble det avsagt en dom i Tingretten i favør av Statkraft Energi i annet kvartal. Saken ble reist som følge av kravet Statkraft Energi rettet mot kommunene om økonomisk oppgjør i forbindelse med Saurdal kraftverk med tilbakevirkende kraft fra og med 1996. Begge parter har anket til Lagmannsretten, slik at dommen ennå ikke er rettskraftig. Statkraft Energi har foreløpig ikke inntatt noen regnskapsmessig effekt av forholdet.

Baltic Cable har vært ute av drift fra midten av august til slutten av september på grunn av en feil med kabelen, og fra begynnelsen av november til første del av desember etter en skade. Det er reist krav mot eierne av det fartøyet som etter Statkraftkonsernets oppfatning forårsaket den andre kabelskaden.

Statkraft SF eier kraftverk som er leid ut til henholdsvis Aktieselskapet Tyssefaldene, Svelgen Kraft AS og Aktieselskapet Saudefaldene i samsvar med St.prp. nr. 52 (1998-99). Etter søknad fra Statkraft traff Olje- og energidepartementet den 1. februar 2013 vedtak om fritak for konsesjonsplikt og forkjøpsrett ved overføring av de utleide verkene fra Statkraft SF til Statkraft Energi AS. Leieavtalene og alle andre avtaler Statkraft SF er part i som knytter seg til de utleide verkene, vil overtas av Statkraft Energi AS.

Økonomiske resultater

Statkraft Energis inntekter kommer fra spotsalg (salg av egen produksjon i spotmarkedet), konsesjonskraft, salg på kontrakter til industrien og finansiell handel. Det fundamentale grunnlaget for Statkraft Energis inntekter er kraftpris, vanddisponering og produksjon. Produksjonsinntektene optimaliseres gjennom finansiell handel med kraft, og selskapet driver også med tradingvirksomhet.

En god ressursituasjon gjennom året medførte at Statkraft Energi kunne holde en høy vannkraftproduksjon i 2012. Dette oppveide for de relativt lave nordiske kraftprisene. Netto driftsinntekter økte med 3 % fra 2011 til 11 219 millioner kroner, mens driftsresultatet økte med 7 % til 7236 millioner kroner.

Selskapets regnskapsmessige resultat før skatt endte dermed på 6837 millioner kroner, og resultatet etter skatt på 2980 millioner kroner, henholdsvis en økning på 7 % og en nedgang på 7 % sammenlignet med 2011. Økningen i skattekostnad skyldes hovedsakelig høyere resultat før skatt samt økt avsetning til utsatt grunnrenteskatt.

Kraftmarkedet

Statkraft Energis produksjon er i Norge.

Kraftprisene i Norden var i 2012 preget av høy magasinfylling ved inngangen til året og høyt tilsig gjennom året. Den gjennomsnittlige systemprisen på Nord Pool endte på 31,3 EUR/MWh, 34 % lavere enn i 2011 og det laveste nivået siden 2007. Sammenlignet med gjennomsnittsprisene for årene 2007-2011 var nedgangen 25 % i Norden.

Den hydrologiske balansen var god ved inngangen til 2012, og forholdt seg sterk gjennom året. Ved utgangen av året var den samlede magasinfyllingen i Norden 99 % av normalt nivå, tilsvarende 84,5 TWh. Fyllingsgraden var 70 % i forhold til maksimal magasin kapasitet på 121,4 TWh. Dette representerer en nedgang i magasinfyllingen på om lag 10,6 TWh fra utgangen av 2011 da fyllingsgraden var på et uvanlig høyt nivå.

Produksjon

Selskapet hadde en kraftproduksjon på totalt 40,6 TWh, en økning på 28 % sammenlignet med 2011.

Etterspørselen etter kraft varierer både gjennom døgnet og året, og kraftmarkedene er avhengig av kapasitet som kan reguleres i forhold til etterspørselen. Statkraft Energi har en stor andel fleksibel produksjonskapasitet, og i kombinasjon med høy kompetanse innen analyse og produksjon bidrar dette til at Statkraftkonsernet gjennomgående klarer å forvalte vannressursene på en god måte. Konsernet har en nøye planlagt energidisponering, og tilgjengelige kraftverk i perioder med høy etterspørsel. Denne kompetansen benyttes også i regulær kraftproduksjon på kontinentet. Statkraft Energis store magasin kapasitet med både sesong- og flerårsmagasin gjør konsernet i stand til å disponere vannressursene i et lengre perspektiv enn ett år. Følgelig kan produksjonen holdes høy i perioder med høye priser, mens den kan holdes lavere i perioder med lave priser.

Driftsinntekter

Brutto økte driftsinntektene med 3 % til 13 239 millioner kroner, mens netto driftsinntekter økte med 3 % til 11 219 millioner kroner.

I hovedsak selges kraftproduksjonen i spotmarkedet og på langsiktige industrikontrakter. I tillegg leverer selskapet også kraft til myndighetsbestemte vilkår (konsesjonskraft). Produksjonsinntektene optimaliseres gjennom finansiell handel med kraft, og i tillegg driver selskapet med tradingvirksomhet.

Langsiktige avtaler med industri

Statkraft Energi er storleverandør til kraftintensiv industri. I 2012 utgjorde volumet levert på langsiktige kontrakter 17,2 TWh til industrien i Norden.

Sør-Norge Aluminium (Søral) undertegnet i desember kraftleveranseavtaler med Statkraft Energi, Agder Energi, Lyse og Hydro for årlige leveranser fra 2013 til og med 2020. Statkraft Energis andel av dette er cirka 0,5 TWh per år. Avtalen med Peterson Paper er bortfalt som følge av at selskapet ble erklært konkurs 11. april, noe som har medført et tap relatert til kundefordringer på 17 millioner kroner.

Statkraft Energi har i 2012 startet levering under den langsiktige kraftavtalen som ble inngått med RHI Normags nye fabrikk på Herøya i fjerde kvartal 2011.

Kontraksdeknningen virker stabiliserende på inntektene, og i 2012 var inntjeningen relativt god sammenlignet med prisene i spotmarkedet. Størstedelen av kontraktsvolumet med nordisk industri har løpetid til 2020.

Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser

Statkraft Energi er pålagt å avgi en andel av kraftproduksjonen til kommuner og fylker hvor kraften produseres, såkalt konsesjonskraft. Prisen for denne kraften tilsvarer den gjennomsnittlige produksjonskostnaden som er betydelig lavere enn markedsprisen for kraft. I 2012 utgjorde inntektene fra konsesjonskraft 265 millioner kroner (273 millioner kroner).

Porteføljeforvaltning

Statkraft Energi sikrer produksjonsinntekter gjennom finansiell handel med kraft, for å avlaste risiko knyttet til usikkerhet i fremtidig pris og produksjonsvolum, samt for å øke de langsiktige inntektene. Andelen av produksjonen som sikres varierer med forventningene til markedsutviklingen. Kraftprisen påvirkes av andre råvarepriser som kull, olje, gass og CO₂, og fordi disse prisene både kan inngå som innsatsfaktorer i gasskraftproduksjonen (gass og CO₂) og som prisjusteringsfaktorer i kontraktene driver Statkraft Energi finansiell handel også i disse råvarene.

Statkraftkonsernets analysevirksomhet har en sentral posisjon i hele handelsvirksomheten. Denne er basert på innsamling og bearbeiding av hydrologiske data og andre markedsdata. Dataene benyttes til å estimere markedspriser og optimalisere den regulerbare produksjonen. I 2012 var resultatet fra den nordiske og kontinentale forvaltningsporteføljen 526 millioner kroner (1114 millioner kroner).

Dynamisk forvaltningsportefølje er viktig for å optimalisere fremtidige inntekter, og Statkraftkonsernet måler prestasjonene gjennom måltallet «Merverdi fra forvaltningsporteføljene» for både den nordiske og den kontinentale porteføljen. Begge porteføljene skapte en høyere merverdi enn konsernets mål i 2012. I forbindelse med en intern kontraktsrestrukturering i Statkraftkonsernet, er den kontinentale forvaltningsporteføljen overført til Statkraft Markets GmbH med virkning fra 1.1.2013.

En intern kraftkjøpsavtale med Herdecke KG ble overført til Statkraft Markets GmbH i februar 2013.

Trading og origination

Statkraft Energi driver også med relativt kortsiktig posisjonering med finansielle standardkontrakter (trading) og handel med strukturerte produkter og skreddersydde avtaler for industri og næringsliv (origination). Inntekter kan variere betydelig mellom perioder og år. I 2012 utgjorde inntektene fra trading og origination 257 millioner kroner (-295 millioner kroner).

Andre driftsinntekter utgjorde 549 millioner kroner (351 millioner kroner). Dette utgjøres blant annet av leieinntekter, gevinst ved salg av anleggsmidler og salg av interne tjenester. Økningen fra 2011 relaterer seg i hovedsak til et etteroppgjør for en intern avtale.

Energikjøp utgjorde 1340 millioner kroner (1394 millioner kroner), og er relatert til kjøp av gass til gasskraftvirksomheten.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 680 millioner kroner, en økning på 20 %. Økningen relaterer seg hovedsakelig til høyere produksjon.

Driftskostnader

Driftskostnadene for 2012 var 3983 millioner kroner, en nedgang på 3 % fra 2011.

Lønnskostnadene økte med 10 %, som følge av ordinær lønnsutvikling, flere ansatte som følge av vekst og høyere pensjonskostnader.

Avskrivningene økte med 3 % fra 2011. Økningen skyldes primært nye aktiva.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter økte med 10 % fra 2011. Økningen relaterer seg hovedsakelig til høyere norsk eiendomsskatt.

Andre driftskostnader inkluderer primært kjøp av eksterne tjenester, materialer og kostnader ved kraftverk drevet av andre. I tillegg inngår blant annet erstatninger, husleie, IT-kostnader, markedsføring, reisekostnader og forsikringer. Disse kostnadene ble redusert med 17 %. Tollingavtalen med Naturkraft ble nedskrevet med ytterligere 198 millioner i 2012 grunnet negativ utvikling i spark-spread.

FoU-aktivitetene kostnadsføres fortløpende. Kostnadsført beløp i 2012 er 13 millioner kroner. Selskapets forskningsaktiviteter er knyttet til utvikling av nye metoder innenfor hydrologi, energidisponering og vedlikeholdsaktiviteter.

Finansposter

Netto finansposter utgjorde -399 millioner kroner (-351 millioner kroner).

Finansinntektene utgjorde 184 millioner kroner (216 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig lavere fordringer i konsernets cashpool ordning. Finanskostnadene utgjorde 583 millioner kroner, som innebærer en økning på 3 % fra 2011. I hovedsak skyldes dette noe høyere gjennomsnittlig rente i 2012.

Skatt

Regnskapsmessig skattekostnad var 685 millioner kroner høyere enn i 2011 og utgjorde 3857 millioner kroner. Økningen i skattekostnad skyldes for det første økt resultat før skatt som

følge av økt produksjon sammenlignet med 2011, på tross av at lavere priser trekker i motsatt retning. Dette har medført høyere betalbar skatt både i alminnelig overskuddsbeskatning og i grunnrentebeskatningen. I tillegg er skattekostnaden økt som følge av økt avsetning til utsatt grunnrenteskatt, hvilket også har bidratt til en økning i effektiv skattesats fra 50 % i 2011 til 56 % i 2012.

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten genererte en kontantstrøm på 6098 millioner kroner i 2012 (4884 millioner kroner). Lange og korte poster hadde en positiv endring på 830 millioner kroner (negativ endring på 3746 millioner kroner). Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper var 72 millioner kroner (9 millioner kroner). Netto likviditetsendring fra virksomheten var 7000 millioner kroner (8639 millioner kroner).

For året ble det brutto investert totalt 1778 millioner kroner (1301 millioner kroner). De største investeringspostene i 2012 var relatert til opprustning av vannkraftanlegg.

Netto likviditetsendring fra finansiering var -5185 millioner kroner, en reduksjon på 1627 millioner kroner fra 2011. Opptak av langsiktig gjeld var 582 millioner kroner (145 millioner kroner), mens nedbetaling av gjeld utgjorde 0 kr (525 millioner kroner). Utbetaling av utbytte og konsernbidrag utgjorde 5767 millioner kroner (6433 millioner kroner).

Netto likviditetsendring i 2012 var 37 millioner kroner (-49 millioner kroner). Selskapets likviditetsbeholdning var 258 millioner kroner mot 221 millioner kroner ved inngangen til året.

Ved utgangen av 2012 utgjorde rentebærende kortsiktig og langsiktig gjeld 7920 millioner kroner mot 7962 millioner kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 20,8 %, tilnærmet uendret fra foregående år.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 3221 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 6715 millioner kroner ved utgangen av 2012.

Ved utgangen av 2012 hadde Statkraft Energi en egenkapital på 12 844 millioner kroner mot 12 905 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 33,9 % av totalkapitalen.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Risikostyring

Statkraft Energi er eksponert for forskjellige typer risiko gjennom hele verdikjeden. Risikostyring er en integrert del av all aktivitet i Statkraftkonsernet, og ledere på alle nivåer av organisasjonen er ansvarlig for dette, inklusive datterselskaper, felleseide selskaper og kontraktører.

Risikovurderinger er en del av beslutningsprosessen, og hjelper beslutningstakere med å prioritere og å evaluere tiltak. Risikostyringen er regulert gjennom mandater, kravdokumenter og retningslinjer. Oppfølging av risiko og risikohåndtering gjennomføres som en del av normal forretningsdrift.

Konsernets investeringskomité sikrer uavhengige risikovurderinger før investeringsbeslutning tas og vurderinger på tvers av prosjektporteføljene.

Markedsrisiko og finansiell risiko

Statkraft Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft. Inntektene fra kraftproduksjonen er eksponert for både volum- og kraftpriserisiko.

Statkraft Energi håndterer markedsrisiko i energimarkedene ved å handle fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder. Økt integrering av energimarkedene har stor betydning for de valgte forretningsmodellene og håndtering av risiko. Det legges derfor vekt på å se de ulike markedene i sammenheng.

Risiko i forbindelse med valuta, rente og likviditet, inkludert refinansiering og opptak av ny gjeld, koordineres og styres på konsernnivå. Statkraft Energi er eksponert for renterisiko gjennom fremmedfinansiering. Statkraft Energi er eksponert mot valutarisiko gjennom integreringen av energimarkeder, krafthandel skjer i euro, finansiering og andre kontantstrømmer knyttet til konsernets utenlandske selskaper.

Valuta- og renterisikoen reguleres gjennom mandater. Terminkontrakter i valuta og rentebytteavtaler er de viktigste instrumentene.

Motpartsrisiko og likviditetsrisiko

Statkraft Energi har motpartsrisiko gjennom krafthandel og plassering av overskuddslikviditet. Før avtaleinngåelse blir kredittverdigheiten til alle motparter vurdert, og eksponeringen mot enkeltmotpartene begrenses av mandater basert på kredittverdighet.

Likviditetsrisikoen knytter seg til avvik mellom forfallsprofilen på finansielle forpliktelser og kontantstrømmene som genereres av eiendelene, samt krav om økte marginkrav i forbindelse med finansielle derivater og energiderivater. Likviditetsrisikoen håndteres hovedsaklig gjennom gode lånemuligheter, trekkfasiliteter og minimumskrav til konsernets likviditetsbeholdning.

Operasjonell risiko og prosjektgjennomføringsrisiko

Alle prosesser i verdikjeden er eksponert for operasjonell risiko. Prosjektgjennomføring og drift er spesielt eksponert mot operasjonell risiko som personskader eller dødsulykker, skader på miljøet, omdømmetap og økonomisk tap.

Sikkerhet og trygghet for ansatte, leverandører, partnere og berørte tredjeparter er avgjørende og blir gitt stor oppmerksomhet.

Tiltak for å unngå mislighold og svindel, for eksempel lekkasjer av innsideinformasjon, er iverksatt og integrert i konsernets forretningsprosesser.

Risikoen for naturkatastrofer som skader virksomheten er økende. Kraftverkene i Norden er mer utsatt for ekstremvær som følge av klimaendringer. Tiltak er iverksatt for å redusere risikoen i forbindelse med slike hendelser, for eksempel revurdere klassifisering og gjennomføring av nødvendige oppgraderinger av dammer.

Regulatorisk og politisk risiko

Risikoene i forbindelse med støttereimer gjelder hvorvidt og hvordan de vil videreføres på lang sikt. Dette er underlagt både politiske avgjørelser og utviklingen i energimarkedet.

Kraftprisene avhenger av CO₂-priser. Prisutviklingen for CO₂ er usikker, så endringer i dette markedet vil ha betydelig påvirkning på Statkraft Energis inntjening og finansielle styrke.

Konsernet har en felles tilnærming til håndtering av regulatoriske forhold og myndighetsspørsmål. Statkraft Energi følger regulatoriske prosesser som kan skade virksomheten eller

skape nye forretningsmuligheter, og utvikler nye posisjoner i prioriterte spørsmål.

Risikostyring i Statkraft er nærmere beskrevet i konsernets årsrapport på Statkrafts hjemmesider.

Internkontroll

Internkontroll er en sentral del av god risikostyring, og Statkraftkonsernet og Statkraft Energi arbeider målrettet med å videreutvikle internkontrollen. Statkraftkonsernet har et system for internkontroll over finansiell rapportering som skal bidra til pålitelig finansiell rapportering. Konsernet har en funksjon for konsernrevisjon med formål å bistå styret og ledelsen i å utøve uavhengig og nøytral vurdering av om konsernets internkontroll og vesentlige risikoer er tilstrekkelig håndtert og kontrollert. Konsernrevisjonen skal også bidra til kontinuerlig kvalitetsforbedring i interne styrings- og kontrollsystemer.

Det er etablert et styringssystem som samler alle styringsdokumenter, og som legger til rette for en mer effektiv, systematisk og enhetlig styring av konsernet med tilstrekkelig formaling, dokumentasjon og etterrettelighet.

Internkontroll i Statkraft er nærmere beskrevet i konsernets årsrapport på Statkrafts hjemmesider.

Miljøpåvirkning

Ingen alvorlige miljøhendelser ble registrert i 2012. Det er registrert noen mindre alvorlige miljøhendelser og de fleste av disse gjaldt kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelsene, mindre kjemikalieutslipp og avvik knyttet til avfallshåndtering. Disse hadde liten eller ingen innvirkning på miljøet.

Medarbeidere og organisasjon

Statkraft Energi hadde 883 årsverk i 2012 (855).

Statkraftkonsernet ønsker en jevnere kjønnsfordeling i konsernet og flere kvinner i ledende stillinger. I 2012 var 19,7 % (21,7 %) av Statkraft Energis ansatte kvinner, og andelen kvinner i lederstillinger var 20,7 % (20,2 %). Andelen kvinner i styret er 29 %.

Statkraftkonsernet og også Statkraft Energi etterstreber et mangfoldig arbeidsmiljø og legger likebehandling til grunn ved rekruttering og i personalpolitikken.

Helse og sikkerhet

Statkraftkonsernet legger vekt på å lære av skader, nestenulykker og farlige forhold. Statkraft Energi har gjennomført granskingskurs for alle ledere og verneombud med mål om å øke kompetanse innenfor granskinger, og dermed også effekten av de granskinger som gjennomføres.

Indikatoren for skader med fravær, H1, blant selskapets medarbeidere var 4,7 i 2012 (2,0), mens indikatoren for alle typer personskader, H2, var 11,1 (15,5). Totalt ble det registrert 6 (3) skader med fravær og 13 (20) skader uten fravær på egne ansatte. Det ble registrert 5 (5) skader med fravær og 12 (7) skader uten fravær hos kontraktøransatte.

Sykefraværet i Statkraft Energi var 3,3 % i 2012 (3,6 %), som er innenfor målet om et sykefravær lavere enn 3,5 %. Alle de norske selskapene i konsernet har inngått avtale om inkluderende arbeidsliv (IA) med aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten.

Resultatdisponering

Årets resultat etter skatt er 2980 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for Statkraft Energi:

Resultatdisponering

Beløp i millioner kroner


Avsatt konsernbidrag	2 257
Avsatt utbytte	1 092
Fra annen egenkapital	-369
Totalt disponert	2 980


Statkraft Energi har en fri egenkapital ved utgangen av året på 921 millioner kroner.

Fremtidsutsikter

Nordiske kraftpriser forventes å ligge på et noe lavere nivå enn tidligere år. Samtidig har Statkraft Energi stor fleksibilitet etter som fyllingsgraden i vannmagasinene var god ved inngangen til 2013. Mye vann, kombinert med Statkraft Energis store magasinkapasitet, gjør det mulig å øke eller redusere produksjonen i perioder med høye eller lave kraftpriser. Langsiktige kraftkontrakter bidrar til å stabilisere inntjeningen.

Styret i Statkraft Energi AS
Oslo, 7. mars 2013



Christian Rynning-Tønnesen
styrets leder



Steinar Bysveen
styremedlem



Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem


Arne Einungbrække
styremedlem


Olav Rabbe
styremedlem


Øyvind Riber
styremedlem


Torgunn Oldeide
styremedlem


Asbjørn Grundt
daglig leder

Regnskap Statkraft Energi



Resultatregnskap

Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	Note	2012	2011
Salgsinntekter	3	12 690	12 450
Andre driftsinntekter	5	549	351
Brutto driftsinntekter		13 239	12 801
Energikjøp	6	-1 340	-1 394
Overføringskostnader		-680	-565
Netto driftsinntekter		11 219	10 842
Lønnskostnader	7,8	812	741
Ordinære avskrivninger	14	789	768
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	9	933	846
Andre driftskostnader	10	1 449	1 747
Driftskostnader		3 983	4 102
Driftsresultat		7 236	6 740
Finansinntekter	12	184	216
Finanskostnader	12	-583	-567
Netto finansposter		-399	-351
Resultat før skatt		6 837	6 389
Skattekostnad	13	3 857	3 172
Resultat etter skatt		2 980	3 217
Disponering av årets resultat			
Avgitt konsernbidrag		2 257	2 698
Avsatt utbytte		1 092	1 994
Til/fra annen egenkapital		-369	-1 475
Totalt disponert		2 980	3 217

Balanse

Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	Note	31.12.2012	31.12.2011
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	13	664	1 182
Varige driftsmidler	14	30 817	30 274
Investering i datterselskaper/tilknyttede selskaper	15	1 873	1 873
Øvrige finansielle anleggsmidler	16	1 166	1 291
Anleggsmidler		34 520	34 620
Beholdning	17	828	561
Fordringer	18	2 393	2 830
Bankinnskudd	19	258	221
Omløpsmidler		3 479	3 612
Eiendeler		37 999	38 232
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	20	12 197	12 197
Opptjent egenkapital	20	687	708
Egenkapital		12 884	12 905
Avsetning for forpliktelser	21	7 624	7 954
Utsatt skatt	13	435	218
Rentebærende langsiktig gjeld	22	7 520	6 938
Langsiktig gjeld		15 579	15 110
Rentebærende kortsiktig gjeld	23	400	1 024
Betalbar skatt	13	2 525	1 688
Avsatt utbytte		1 092	1 994
Annen rentefri gjeld	24	5 518	5 511
Kortsiktig gjeld		9 535	10 217
Egenkapital og gjeld		37 999	38 232

Styret i Statkraft Energi AS
Oslo, 7. mars 2013



Christian Rynning-Tønnesen
styrets leder



Steinar Bysveen
styremedlem



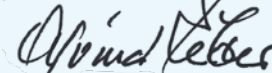
Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem



Arne Einungbrekke
styremedlem



Olav Rabbe
styremedlem



Øyvind Riber
styremedlem



Torgunn Oldeide
styremedlem



Asbjørn Grundt
daglig leder

Kontantstrømoppstilling

Statkraft Energi

Beløp i mill. kroner	2012	2011
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Resultat før skatt	6 837	6 389
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	18	30
Avskrivninger	789	768
Betalt skatt	-1 546	-2 304
Tilført fra årets virksomhet	6 098	4 884
Endring i langsiktige poster	125	1 138
Endring i kortsiktige poster	705	2 608
Utbytte fra datterselskaper	72	9
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A 7 000	8 639
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investeringer i varige driftsmidler	-1 778	-1 301
Salg av anleggsmidler (salgssum)	-	5
Overtagelse av virksomhet, netto likviditet	-	-579
Netto likviditetsendring fra investeringer	B -1 778	-1 875
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ FINANSIERING		
Opptak av ny rentebærende gjeld	582	145
Nedbetaling av langsiktig gjeld og ansvarlige lån	-	-525
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-5 767	-6 433
Netto likviditetsendring fra finansiering	C -5 185	-6 812
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C 37	-49
Likviditetsbeholdning 01.01	221	270
Likviditetsbeholdning 31.12	258	221

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Selskapets likviditetsbeholdning er formelt sett en fordring mot morselskapet Statkraft AS.

Regnskapsprinsipper

REGNSKAPSREGLER

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

VURDERINGS- OG KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

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

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Inntekter fra krafthandel regnskapsføres netto. Resultater fra datterselskaper inntektsføres i opptjeningsåret, mens utbytte fra andre selskaper inntektsføres etter kontantprinsippet. Gevinst/tap ved salg av ordinære anleggsmidler behandles som driftsinntekter eller driftskostnader.

INNTEKTSFØRING AV KRAFTHANDEL

Kraftproduksjon Kraftproduksjon selges via kraftbørser og ved bilaterale kontrakter. Produsert/levert volum multiplisert med oppnådd salgpris inntektsføres som salgsinntekt i regnskapet.

Konsesjonskraft Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Statkraft Energi faktureres for forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen. Levering og finansielt oppgjør av konsesjonskraft regnskapsføres som ordinært kraftsalg ved levering.

Forvaltningsporteføljer Statkraft Energi inngår fysiske og finansielle kontrakter for å optimalisere fremtidige kraftinntekter samt å redusere risikoen. Forvaltningsporteføljene vurderes etter laveste verdis prinsipp (LVP) på porteføljnivå. Valutaterminer i porteføljene vurderes til virkelig verdi. Porteføljene er omtalt ytterligere i note 27. Netto realiserte inntekter og tap knyttet til finansiell krafthandel inngår i salgsinntektene.

Trading og origination Selskapet har separate porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Porteføljene regnskapsføres til virkelig verdi etter kriteriene i regnskapsloven § 5-8 er oppfylt. En av tradingporteføljene handler med kontrakter som ikke omsettes på markedsplass, og vurderes derfor etter laveste verdis prinsipp. Originationporteføljene oppfyller ikke vilkårene for regnskapsføring til virkelig verdi etter GRS, og regnskapsføres derfor etter laveste verdis prinsipp på porteføljnivå. Porteføljene er omtalt ytterligere i note 27.

PENSJONER

Ytelsesplaner En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen justert for virkelig verdi av pensjonsmidlene og for ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Nåverdien av fremtidige ytelser opptjent på balansedagen beregnes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med OMF rente (obligasjoner med fortrinnsrett). Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Aktuarielle tap og gevinster (estimatavik) som skyldes endringer i aktuarmessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres løpende direkte mot egenkapitalen, etter avsetning for utsatt skatt.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner som gis med tilbakevirkende kraft, det vil si hvor opptjening av rettigheten ikke er betinget av videre opptjeningsstid resultatføres direkte. Endring som ikke gis med tilbakevirkende kraft resultatføres over gjenværende opptjeningsstid.

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 avsetning for forpliktelser.

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

FORSKNINGS- OG UTVIKLINGSKOSTNADER

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

OFFENTLIGE TILSKUDD

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

ERSTATNINGER

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

KONSESJONSAVGIFTER

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter balanseføres ikke, men er beregnet og vist i note 9.

EIENDOMSSKATT

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

SKATTER

Generelt Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Statkraft Energi står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og eiendomsskatt. Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad.

Overskuddsskatt Overskuddsskatt 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 vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som forskuddsbetalt skatt.

Grunnrenteskatt Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør 30 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Negativ og positiv grunnrenteinntekt fra de ulike kraftverkene er presentert netto så langt skattereglene tillater samordning i beskatningen. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes innenfor en tidshorisont på 10 år. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt skjer med nominell skattesats på 30 %. Friinntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente.

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

KLASSIFISERING OG VURDERING AV EIENDELER OG GJELD

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig lån gjelder et tilsvarende prinsipp.

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

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

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vannfallrettigheter er klassifisert under tomter og avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Erstatninger til grunneier er balanseført som tomt, se beskrivelse under erstatninger. Investeringer i verk som ikke drives av Statkraft Energi, avskrives tilsvarende etter en gjennomsnittlig avskrivningssats. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Hvis nye deler innregnes i balansen, fjernes delene som ble skiftet ut og evt gjenværende balanseført verdi innregnes som tap ved avgang.

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

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

Datterselskaper/tilknyttet selskap Datterselskaper er selskaper hvor selskapet har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige beslutninger. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle nedskrivninger. Utbytte og konsernbidrag inntektsføres samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbyttet andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringsens verdi i balansen.

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

Deleide kraftverk Kraftverk med delt eierskap, det vil si verk Statkraft Energi driver, men der andre er medeiere, og verk andre driver, men der Statkraft Energi er medeier, er regnskapsført etter bruttometoden i henhold til Statkraft Energis eierandel. Produsert kraft, med unntak av konsesjonskraft, disponeres av medeierne direkte. Uttatt kraft fra deleide selskaper organisert som aksjeselskap er inkludert i brutto kraftsalg. Statkraft Energis andel av øvrige driftsinntekter og driftskostnader er inkludert i henhold til aksjonæravtale.

Anleggsaksjer og andeler Alle langsiktige investeringer behandles til kostmetoden i selskapsregnskapet. Mottatt utbytte behandles som finansinntekt.

Beholdning CO₂-kvoter og elsertifikater holdt for handelsformål anses som beholdning. Innkjøpte standardvarer og reservedeler knyttet til driften klassifiseres som omløpsmidler. Beholdninger vurderes som det laveste av anskaffelseskost etter FIFO prinsippet og virkelig verdi.

Magasinbeholdninger Magasinert vann balanseføres ikke. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i note 4.

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

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

Betalingsmidler På linjen bankinnskudd, kontanter og lignende inngår også sertifikater og obligasjoner med kort restløpetid.

Mottatte forskuddsbetalinger er klassifisert som langsiktige forpliktelser. Forskuddet inntektsføres i takt med levering av den leveransen forskuddet er ment å dekke. Det beregnes en årlig rentekostnad som føres som finanskostnad.

Usikre forpliktelser Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsverdi.

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

VALUTA OG VALUTATERMINER

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Valutaeffekter føres som finanskostnad eller -inntekt. Valutaterminer vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

PRINSIPPER FOR KONTANTSTRØMOPPSTILLING

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

Note 1 Viktige hendelser

2012

I Norge pågår en betydelig opprustning av vannkraftanlegg. Utvidelsen av Svartisen kraftverk i Nordland ble ferdigstilt med et nytt aggregat på 250 MW i 2012. I Sogn og Fjordane bygges vannkraftverkene Eiriksdal og Makkoren som erstatning for tre gamle kraftverk som vil bli nedlagt, og i Nordland moderniseres og utvides kraftverkene Nedre Røssåga med 100 MW og Kjensvatn med 12 MW. Utbyggingen av Eiriksdal og Makkoren samt Kjensvatn forventes ferdigstilt i 2014, mens Nedre Røssåga forventes ferdigstilt i 2016. Et omfattende vedlikeholdsprosjekt på vannkraftverket Kvilldal ble levert på tid og budsjett.

Driften av Bardufoss kraftverk (44 MW) er overtatt fra Troms Kraft, etter at Konkurransetilsynet ga sitt samtykke til overdragelsen.

I saken som åtte kommuner har anlagt mot Statkraft Energi vedrørende konsesjonskraft, ble det i annet kvartal avsagt en dom i Tingretten i favør av Statkraft Energi. Saken ble reist som følge av kravet Statkraft Energi rettet mot kommunene om økonomisk oppgjør i forbindelse med Saurdal kraftverk med tilbakevirkende kraft fra og med 1996. Begge parter har anket til Lagmannsretten, slik at dommen ennå ikke er rettskraftig. Statkraft Energi har foreløpig ikke inntatt noen regnskapsmessig effekt av forholdet.

Baltic Cable har vært ute av drift fra midten av august til slutten av september på grunn av en feil med kabelen, og fra begynnelsen av november til første del av desember etter en skade.

Hendelse etter balansedagen

Statkraft Energi har den 4. februar 2013 mottatt vedtak fra OED om konsesjonsfritak for overføring av de utleide kraftverkene (Sauda I-IV, Svelgen I-II og Tysso II) inkludert leietakerutbygginger fra Statkraft SF til Statkraft Energi.

2011

Statkraft Energi økte omfanget av langsiktige kraftkontrakter, og det ble inngått en rekke nye kontrakter i 2011. De nye kraftavtalene med leveransestart i 2011/12 utgjør totalt et årlig volum på 6,6 TWh, og selskapets totale langsiktige kontraktsvolum er nå om lag 20 TWh per år. Dette er avtaler som i hovedsak er inngått med norsk industri.

I Norge pågår en opprustning av vannkraftanlegg for over en milliard kroner. I Sogn og Fjordane bygges vannkraftverkene Eiriksdal og Makkoren som erstatning for tre gamle kraftverk som vil bli nedlagt, og i Nordland moderniseres Nedre Røssåga kraftverk. Eiriksdal og Makkoren utbyggingen forventes ferdigstilt i 2014, mens moderniseringen av Nedre Røssåga forventes ferdigstilt i 2015. I tillegg pågår arbeidet med å utvide Svartisen kraftverk i Nordland med et nytt aggregat. Utvidelsen er forsinket med 15 måneder som følge av tekniske problemer, og forventes å komme i drift mot slutten av 2012. Total investering for Svartisenutvidelsen er i underkant av 400 millioner kroner.

Leiro kraftverk ble satt i drift juni 2011. Dette er et småkraftverk med en gjennomsnittlig årsproduksjon på 8,9 GWh. Det er besluttet å bygge et nytt Haukeli kraftverk. Kraftverket vil ha en gjennomsnittlig årsproduksjon på 38 GWh. Kraftverket vil være driftsklart i mai 2013.

Statkraft Energi og Troms Kraft Produksjon AS er enige om betingelsene for å innløse Bardufoss kraftverk. Statkraft Energi innløser eiendommer og anlegg knyttet til Bardufoss kraftverk fra Troms Kraft Produksjon AS. Prisen er 450 millioner kroner. Bardufoss kraftverk har en normal produksjon på 225 GWh. Konkurransetilsynet har sendt ubegrunnet varsel om inngrep, mens et eventuelt begrunnet varsel om inngrep vil foreligge i mai 2012. Bakgrunnen for et ubegrunnet varsel er at Konkurransetilsynet trenger mer tid til å undersøke de konkurransemessige konsekvenser av overtagelsen.

Åtte kommuner har gått sammen og tatt ut stevning mot Statkraft Energi. Saken gjelder krav om økonomisk etteroppgjør fremmet av Statkraft Energi mot kommunene som følge av Olje- og energidepartementets vedtak 8. januar 2010. Vedtaket innebærer at kommunene i 14 år har mottatt avgifter og kraft basert på et, etter departementets syn, for høyt kraftgrunnlag for Saurdal kraftverk.

Note 2 Segmentinformasjon

Statkraft Energi har sin virksomhet innenfor Statkraftkonsernets segmenter Nordisk vannkraft og Kontinental energi og handel. Selskapets driftsinntekter genereres i all vesentlighet i Norge.

Note 3 Salgsinntekter

Statkraft Energi optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Dersom Statkraft Energi har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet. Nødvendige spotkjøp regnskapsføres som kraftsalg. Fysiske og

finansielle kontrakter benyttes for å optimalisere den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Salgsposisjoner inngås for å optimalisere verdien av fremtidig planlagt produksjon. Kjøpsposisjoner inngås for å justere posisjonen dersom forutsetningene endres. Alle kontrakter føres som salgsinntekt basert på differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Netto fysisk spotsalg	6 049	5 670
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	265	273
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	-	130
Lange kommersielle kontrakter	5 373	5 235
Forvaltningsporteføljer	526	1 114
Trading og origination	257	-295
Avsetning/ reversering tap kraftkjøpsavtaler	220	323
Sum	12 690	12 450

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

Pris og volum for industri-og konsesjonskraft og myndighetsbestemte priser	2012	2011
Industrikraft - Volum (TWh)	-	1,0
Industrikraft - Pris (øre/kWh)	-	13,3
Konsesjonskraft - Volum (TWh)	2,5	2,5
Konsesjonskraft - Pris (øre/kWh)	10,8	10,3

Årlig leveringsvolum for konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser:

Tall i TWh	2012	2011
Konsesjonskraft	2,6	2,6
Sum faste salgavtaler	2,6	2,6

Note 4 Magasinbeholdning og produksjon (ikke revidert)

Årlig leveringsvolum for konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser:

Tall i TWh	Magasinbeholdning per 31.12		Magasinkapasitet	Produksjon ¹⁾		
	2012	2011		2012	2011	Middel
Statkraft Energi	26,1	28,5	33,8	40,6	31,7	31,7

¹⁾ Etter tap.

Tilslaget i Norge har vært som normalen i 2012. Statkraft Energis magasinbeholdning i Norge er ved årslutt 114 % av normalen.

Note 5 Andre driftsinntekter

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Inntekter ved utleie av kraftverk	6	10
Øvrige leieinntekter og salg av tjenester	320	180
Øvrige driftsinntekter	223	161
Sum	549	351

Note 6 Energikjøp

Energikjøp er hovedsakelig relatert til kjøp av gass til gasskraftvirksomheten.

Note 7 Lønnskostnader

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Lønn	516	492
Arbeidsgiveravgift	86	69
Pensjonskostnader	178	148
Andre ytelser	32	32
Sum	812	741

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 8.

Daglig leder er medlem av Statkrafts konsernledelse og har sitt ansettelsesforhold i Statkraft AS. Tjenesten blir kjøpt av Statkraft AS.

Styremedlemmer som er valgt av de ansatte, har fått utbetalt 60 000 kroner i honorar (per styremedlem). Det er ikke betalt styrehonorar til øvrige medlemmer av styret i 2012. Det er heller ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Antall årsverk i 2012 var 883. I 2011 var tilsvarende tall 855.

Note 8 Pensjoner

YTELSESPLANER I FONDSBASERTE ORDNINGER

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Statkraft Energi har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte i Statens Pensjonskasse. Pensjonsordningene oppfyller kravene etter loven. Ytelsene er alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Ordningen dekker ytelser av pensjonsgrunnlag opp til 12G og gir en alders- og uførepensjon på 66 % av pensjonsgrunnlag ved full opptjening. Forøvrig har selskapet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år. Pensjonsbetalingene fra Statens Pensjonskasse er garantert av den norske stat (pensjonsloven §1).

Statkraft Energi betaler inn en årlig premie til Statens Pensjonskasse og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Ordningen i Statens Pensjonskasse er likevel ikke fondsbasert. Det simuleres derfor en forvaltning av fondsmidler ("fiktive fond") som om midlene var plassert i statsobligasjoner. I simuleringen legges det til grunn at obligasjonene holdes til forfall. 911 ansatte og 420 pensjonister var dekket gjennom ytelsesplaner per 31. desember 2012.

Sammenstilling av periodens pensjonskostnad

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	131	106
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	65	69
Avkastning på pensjonsmidler	-29	-36
Tilskudd fra ansatte	-11	-10
Arbeidsgiveravgift	22	19
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	178	148

Avstemming av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Pensjonsforpliktelse brutto	1 979	2 294
Pensjonsmidler i Statens Pensjonskasse	-1 175	-1 110
Netto pensjonsforpliktelser i ytelsesbaserte ordninger, fondsbasert	804	1 184
Pensjonsforpliktelser i ytelsesbaserte ordninger, ikke fondsbaserte	63	68
Arbeidsgiveravgift	122	177
Netto pensjonsforpliktelse	989	1 429

Spesifikasjon av økt bokført pensjonsforpliktelse som følge av føring av estimatavvik mot egenkapitalen:

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Akkumulert beløp ført direkte mot egenkapitalen før skatt per 01.01.	1 205	812
Innregnet i perioden	-510	393
Akkumulert beløp innregnet direkte mot egenkapitalen før skatt per 31.12.	695	1 205
Ført mot egenkapital etter skatt	501	868
Ført mot utsatt skatt	194	337

Økonomiske forutsetninger:

	31.12.12	01.01.12	31.12.11
Årlig diskonteringsrente	3,80 %	2,80 %	2,80 %
Lønnsregulering	3,75 %	4,00 %	4,00 %
Regulering av løpende pensjoner	2,75 %	3,00 %	3,00 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	3,50 %	3,80 %	3,75 %
Forventet frivillig avgang			
• Opp til 45 år	3,50 %	3,50 %	3,50 %
• Mellom 45 og 60 år	0,50 %	0,50 %	0,50 %
• Over 60 år	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Forventet avkastning	3,80 %	2,80 %	2,80 %
Inflasjonsrate	1,75 %	2,00 %	2,00 %
Uttakstilbøyelighet AFP	10,00 %	10,00 %	30,00 %

For de demografiske faktorene er tariffene K2005 og IR73 anvendt for fastsettelse av dødelighet og uførerisiko.

Pensjoner under opptjening reguleres med lønnsveksten i samfunnet. Pensjoner under utbetaling reguleres med lønnsvekst fratrukket en fast faktor på 0,75 %.

Diskonteringsrenten er satt til 3,8 % og er fastsatt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Dette er en endring fra tidligere år hvor statsobligasjonsrenten har vært utgangspunktet for å fastsette diskonteringsrenten.

YTELSESPLANER I IKKE FONDSBASERTE ORDNINGER

Statkraft AS har i tillegg til de ovennevnte avtalene inngått pensjonsavtaler som gir ansatte med lønn over 12G rettighet til alders- og uførepensjon på 66 % av lønn overskytende 12G ved full opptjening. Som følge av nye retningslinjer for ansettelsesvilkår for ledere i statlige foretak og selskaper, fastsatt av Regjeringen 31. mars 2011, ble ordningen lukket per 30. april 2012. Medlemmer av ordningen opprettholder sine avtaler.

Medlemmer av den lukkede ordningen for ansatte med lønn over 12 G som slutter før pensjonsalder får en oppsatt pensjonsrettighet ved en opptjeningstid på minst tre år.

Det er også etablert en pensjonsordning for drifts- og fagarbeidere. Ordningen vil gi en tilleggsytelse til ordinær AFP fra 62-65 år, og er en kompensasjon for tidligere avtale om særaldersgrense i forhold til Statens Pensjonskasse.

Note 9 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Eiendomsskatt	655	603
Konsesjonsavgifter	278	243
Sum	933	846

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt, og deretter hvert femte år. Nåverdien av løpende og varige konsesjonsavgifter knyttet til kraftanleggene er for selskapet beregnet til 5055 millioner kroner, diskontert med en rente på 5,5 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre. Vi har lagt til grunn en risikofri rente og beregnet et risikopåslag for å reflektere en evigvarende forpliktelse. I 2011 var tilsvarende tall 6075 millioner kroner (rente på 4 %).

Note 10 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Materialer	95	106
Kjøp av eksterne tjenester	481	480
Kostnader kraftverk drevet av andre	434	504
Erstatninger	54	51
Øvrige driftskostnader	385	606
Sum	1 449	1 747

FOU-aktivitene kostnadsføres fortløpende. Kostnadsført beløp i 2012 er 13 millioner kroner (38 millioner kroner i 2011). Selskapets forskningsaktiviteter er utvikling av nye metoder innenfor hydrologi, energidisponering og vedlikeholdsaktiviteter.

Avsetninger for årlige erstatningsforpliktelser er beregnet til 488 millioner kroner, se note 21. Kostnader kraftverk drevet av andre inkluderer tollingavtalen med Naturkraft AS. Øvrige driftskostnader inkluderer nedskrivning av tollingavtalen på 198 millioner kroner i 2012, tilsvarende tall for 2011 var 447 millioner kroner.

Note 11 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Statkraft Energi.

Deloitte AS reviderer også datterselskapene Baltic Cable AB og Trondheim Energi Kraft AS.

Beløp i tusen kroner ¹⁾	2012	2011
Lovpålagt revisjon	1 476	1 177
Andre attestasjonstjenester	100	448
Skatterådgivning	145	-
Sum	1 722	1 624

¹⁾ Beløpene er eksklusive mva

Note 12 Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	75	152
Renteinntekter annet	9	6
Utbytte	100	62
Andre finansinntekter	-	-4
Sum	184	216

Finanskostnader

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Rentekostnader til foretak i samme konsern	340	371
Netto valutatap/gevinst	96	5
Kalkulatoriske renter langsiktige kraftkontrakter	170	170
Andre finanskostnader	2	41
Bygglånsrenter	-25	-21
Sum	583	567

Note 13 Skatter

Skattekostnad består av

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Overskuddsskatt	1 784	1 565
Grunnrenteskatt	1 438	1 172
Korreksjon tidligere år	43	25
Endring utsatt skatt grunnrente	518	170
Endring utsatt skatt	75	240
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	3 857	3 172

Betalbar overskuddsskatt

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Beregnet overskuddsskatt årets resultat	1 784	1 560
Skattevirkning av konsernbidrag	-878	-1 049
Betalbar overskuddsskatt	906	511

Betalbar skatt i balansen

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Naturressursskatt	498	499
Grunnrenteskatt	1 438	1 172
Overskuddsskatt utover naturressursskatt	1 287	1 066
Skattevirkning av konsernbidrag	-878	-1 049
Overskuddsskatt tidligere år	180	0
Betalbar skatt i balansen	2 525	1 688

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Resultat før skattekostnad	6 837	6 389
Forventet skattekostnad etter nom. sats 28 %	1 914	1 789
Skatteeffekter av		
Grunnrenteskatt inklusive endring utsatt skatt	1 956	1 342
Skattefrie inntekter	-46	-25
Endringer vedr. tidligere år	33	49
Andre permanente forskjeller, netto	1	17
Skattekostnad	3 857	3 172
Effektiv skattesats	56 %	50 %

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av skatteeffekter av midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet. Utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike skatteregimer presenteres hver for seg.

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	48	12
Langsiktige poster	875	882
Driftsmidler	-1 635	-1 511
Pensjonsforpliktelser	277	400
Total utsatt skatt forpliktelse	-435	-218

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	-1 696	-1 663
Fremførbare grunnrenteinntekt ¹⁾	2 360	2 845
Total eiendel ved utsatt skatt	664	1 182

¹⁾ Skattefordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt i kraftverk hvor det kan estimeres fremtidige skattemessige overskudd de neste ti årene balanseføres. I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd legges normalproduksjon og forventning til prisbanene de neste ti år til grunn. Ikke balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring utgjorde 1180 millioner kroner i 2012 mot 925 millioner kroner i 2011.

Note 14 Varige driftsmidler

2012

Beløp i mill. kroner	Regulerings- anlegg	Turbiner, generatorer, mv.	Andeler i kraftverk drevet av andre	Tomt fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet ²⁾	Sum
Anskaffelseskost 01.01	19 692	9 326	2 610	10 471	2 166	1 634	45 899
Tilgang	42	239	31	87	910	41	1 350
Overf. fra anlegg under utførelse	278	285	-2	123	-278	-406	-
Avgang	-	-28	-1	-4	-	-11	-44
Akk. av-/nedskr. 31.12	-6 505	-5 541	-1 121	-2 236	-	-985	-16 388
Balanseført verdi 31.12	13 507	4 281	1 517	8 441	2 798	273	30 817
Årets ordinære avskrivninger	-301	-258	-51	-113	-	-66	-789

2011

Beløp i mill. kroner	Regulerings- anlegg	Turbiner, generatorer, mv.	Andeler i kraftverk drevet av andre	Tomt fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet ²⁾	Sum
Anskaffelseskost 01.01	19 582	9 197	2 590	10 186	1 486	1 167	44 208
Tilgang ¹⁾	58	34	46	255	1 314	22	1 729
Overf. fra anlegg under utførelse	52	96	-	32	-203	23	-
Avgang	-	-	-26	-2	-3	-7	-38
Akk. av-/nedskr. 31.12	-6 171	-5 331	-1 072	-2 201	-	-850	-15 625
Balanseført verdi 31.12	13 521	3 996	1 538	8 270	2 594	355	30 274
Årets ordinære avskrivninger	-291	-244	-56	-107	-	-70	-768

Avskrivningstid	30–75 år	15–40 år	5–50 år	0–75 år	3–40 år
-----------------	----------	----------	---------	---------	---------

¹⁾ Aktiverte byggeleasrenter utgjør 18 millioner kroner.

²⁾ I posten Annet inngår i hovedsak bygninger, kontor- og datautstyr, elektrotekniske anlegg og kjøretøy.

Nedenfor følger en nærmere spesifisering av levetiden for de ulike driftsmidlene:

	Avskrivningstid i år		Avskrivningstid i år
Damanlegg		Bygninger (adm. mv.)	75
– fyllingsdammer, betongdammer	75	Øvrige faste anlegg	
– øvrige dammer	30	- varige	20
Tunnelsystemer	75	- mindre varige	10
Maskintekniske installasjoner		Diverse løsøre	5
– rørgater	40	Tomter	evig
– aggregater (turbin, ventil)	40	Kontor- og datautstyr	3
– øvrige maskintekniske anlegg	15	Inventar og utstyr	5
Fjellrom	75	Transportmidler	8
Veier, broer og kaier	75	Anleggsmaskiner	12
Elektrotekniske anlegg		Småbåter	10
– transformator/generator	40		
– apparatanlegg (høyspent)	35		
– kontrollanlegg	15		
– driftssentral	15		
– samband	10		

Statkraft Energi har følgende fallrettigheter som leies ut til andre:

Vassdrag	Kommune	Leietager	Avtale inngått	Varighet	Kommentarer
Guolasjåkka	Kåfjord	Troms Kraft	1972/2012	Så lenge konsesjonen løper	Statkraft forplikter seg i løpet av 2021 å enten overdra eiendomsretten til Troms Kraft eller motta en engangsbetaling av fremtidig leievederlag
Bjoreio	Eidfjord	Indre Hardanger Kraftlag	1989	Kan sies opp med to års varsel. Oppsigelse fra Statkraft kan tidligst gis virkning fra 2019	Ved leietidens utløp skal innretninger oppført på Statkraft grunn fjernes
Smørkleppåi	Vinje	Kjetil Negarden	1981/ 1984/ 2012	2031. Statkraft kan si opp avtalen i 2021	Ved leietidens utløp kan Statkraft kreve leietagers anlegg fjernet eller overdratt til teknisk verdi

Kraftverk med delt eierskap, eller hvor andre har rettigheter til å ta ut en andel av kraftproduksjonen mot kostnadsdekning, er ført opp med selskapets relative andel.

Note 14 fortsettelse

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

Kraftverk/kraftverkgruppe	Andres andeler
Eidfjord	35,00 %
Folgefonn ¹⁾	14,94 %
Grytten	12,00 %
Kobbelv	17,50 %
Leirdøla	35,00 %
Svartisen	30,00 %
Svorka	50,00 %
Ulla-Førre	28,00 %
Vikfalli	12,00 %

¹⁾ Uttaksretten i Folgefonn gjelder et fast volum på 170 GWh.

Statkraft Energi har en rett til å kjøpe andres andeler i Folgefonn i år 2030 og andres andeler i Grytten i år 2035.

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

Beløp i mill. kroner	Eierandel	Andel varige driftsmidler
Aurlandsverkene	7,00 %	298
Mørkfoss-Solbergfoss	33,33 %	7
Røldal-Suldal Kraft AS ¹⁾	8,74 %	-
I/S Sira-Kvina kraftselskap	32,10 %	1 192
Sum		1 497

¹⁾ Statkraft Energi eier 8,74 % av aksjene i Røldal-Suldal Kraft AS, som igjen eier 54,79 % i kraftverket IS Røldal-Suldal Kraft. Statkrafts indirekte eierandel i interessentskapet er dermed 4,79 %.

ECo har en rett til å kjøpe Statkraft Energis andel i Aurlandsverkene i 2029.

AS Tyssefaldene, felleskontrollert eiendel

AS Tyssefaldene produserer og distribuerer vannkraft. AS Tyssefaldenes produksjon er basert på det leide kraftverket Tysso II fra Statkraft SF samt Håvardsvann. Statkraft Energi og Eramet har rettigheter til uttak av produksjonen og har også avtale som regulerer fordeling av kostnader og finansiering. AS Tyssefaldenes kontorer er lokalisert i Tyssedal i Odda kommune.

AS Tyssefaldene er med virkning fra 1.1.2009 klassifisert som en felleskontrollert eiendel og konsolideres etter bruttometoden.

Etter bruttometoden regnskapsfører Statkraft Energi sin andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld. Spesifikasjon i regnskapet gjøres ved at man har spesifisert andelen som egen post for hver hovedgruppe. Internhandel er eliminert.

Spesifikasjon av resultatposter

	AS Tyssefaldene	Andel	Statkraft Energi
Driftsinntekt	31	60,17 %	18,5
Driftskostnad	-24	60,17 %	-14,4
Finans	-1	60,17 %	-0,7
Skatt	-2	60,17 %	-0,9
Resultat	4		2,5

Spesifikasjon av balanseposter per 31.12.2012:

	AS Tyssefaldene	Andel	Statkraft Energi
Anleggsmidler	82	60,17 %	49
Omløpsmidler	46	60,17 %	28
Langsiktig gjeld	52	60,17 %	31
Kortsiktig gjeld	13	60,17 %	8
Egenkapital	63	60,17 %	38
Kostpris for aksjer			52
Fond for vurderingsforskjeller (jfr. note 20)			10

Note 15 Eierandeler i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden.

Aksjer i datterselskaper

Beløp i mill. kroner	Forretnings- kontor	Eier- og stemmeandel	Aksje- kapital	Balanseført verdi	Egenkapital	Resultat 2012
Selskapets navn						
Baltic Cable AB ¹⁾	Malmö	100 %	3	1 350	85	82
Trondheim Energi Kraft AS	Trondheim	100 %	220	522	742	77
Sum 31.12.2012				1 873		

¹⁾ Baltic Cable AB eier og drifter en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland. Selskapet European Market Coupling Company (EMCC) har vært ansvarlig for markedskopling av kabelen.

Aksjer i tilknyttede selskaper

Beløp i tusen kroner	Eier- og stemmeandel	Bokført verdi
Selskapets navn		
Aursjøveien AS	33,00 %	17

Note 16 Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Langsiktige fordringer	282	262
Langsiktige kraftavtaler	878	1 023
Andre aksjer og andeler	6	6
Sum	1 166	1 291

Note 17 Beholdning

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Reserveder	37	38
CO ₂ - kvoter holdt for handelsformål	87	26
El-sertifikater holdt for handelsformål	653	447
Gassbeholdning	52	50
Sum	828	561

Note 18 Fordringer

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Kundefordringer - eksternt	1 440	1 407
Kundefordringer - konserninternt	-	438
Periodiserte inntekter mv.	773	219
Andre fordringer	25	69
Kortsiktige fordringer konsernselskap	155	697
Sum	2 393	2 830

Note 19 Bankinnskudd

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Skyldige skattetrekksmidler er sikret ved garanti, se note 25.

Note 20 Egenkapital

Beløp i mill. kroner	Innskutt egenkapital			Opptjent egenkapital		
	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Annen innskutt kapital	Fond for vurderings-forskjeller	Annen opptjent kapital	Sum egenkapital
Egenkapital per 31.12.2010	5 500	6 224	473	8	2 475	14 679
Årets resultat	-	-	-	-	3 217	3 217
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	-	-283	-283
Egenkapitaltransaksjoner i tilknyttede selskap	-	-	-	-	-19	-19
Føring direkte mot egenkapitalen AS Tyssefaldene	-	-	-	2	-	2
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-	-2 698	-2 698
Avsatt utbytte	-	-	-	-	-1 994	-1 994
Egenkapital per 31.12.2011	5 500	6 224	473	10	698	12 905
Årets resultat	-	-	-	-	2 980	2 980
Estimatavvik pensjoner	-	-	-	-	368	368
Føring direkte mot egenkapitalen AS Tyssefaldene	-	-	-	-	-20	-20
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-	-2 257	-2 257
Avsatt utbytte	-	-	-	-	-1 092	-1 092
Egenkapital per 31.12.2012	5 500	6 224	473	10	677	12 884

Selskapets aksjekapital er på 5,5 milliarder kroner, fordelt på 55 millioner aksjer á NOK 100. Alle aksjene har samme stemmerett og eies av Statkraft AS. Statkraft AS har forretningskontor i Oslo (Postboks 200 Lilleaker).

Note 21 Avsetning for forpliktelser

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Pensjonsforpliktelser	989	1 429
Avsetninger for årlige erstatninger	488	488
Avsetning tapskontrakter	3 127	2 845
Andre avsetninger for forpliktelser	3 020	3 192
Sum	7 624	7 954

Pensjonsforpliktelser er nærmere omtalt i note 8.

Andre avsetninger for forpliktelser inkluderer mottatte forskuddsbetalinger knyttet til fremtidige kraftsalgsavtaler på 2517 millioner kroner (2740 millioner kroner). De største avtalene er avtalen med Elsam og kontrakt knyttet til Rana kraftverk.

Note 22 Rentebærende langsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Lån fra konsernselskap	7 520	6 938
Sum	7 520	6 938

Nominell gjennomsnittlig rente NOK	4,14 %	3,86 %
------------------------------------	--------	--------

Alle lån er i norske kroner.

	2013	2014	2015	2016	Etter 2016
Forfallsplan langsiktig gjeld	-	-	2 849	-	4 671

Note 23 Rentebærende kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Lån fra konsernselskap	400	600
Rentebærende lån til Troms Kraft	-	424
Sum	400	1 024

Note 24 Annen rentefri gjeld

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Leverandørgjeld – eksternt	532	568
Leverandørgjeld – konserninternt	181	-29
Skyldige offentlige avgifter	356	444
Øvrig rentefri gjeld	478	451
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3 971	3 774
Avsetning tapskontrakter	-	303
Sum	5 518	5 511

Av kortsiktig gjeld til konsernselskap for 2012 knytter 3134 millioner kroner seg til avsatt konsernbidrag for 2012. I 2011 var avsatt konsernbidrag 3747 millioner kroner. Kortsiktig gjeld til konsernselskap omfatter også konsernets konsernkontoordning, se note 19.

Note 25 Pantstillelser, kontraktsforpliktelser og garantiansvar

PANTSTILLELSER

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper er i visse tilfeller gitt rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft Energi mot å dekke en andel av byggekostnadene, jfr. note 14. 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 1289 millioner kroner. Balanseført verdi i Statkraft Energi av pantsatte eiendeler utgjør 5477 millioner kroner per 31.12.2012.

KONTRAKTSFORPLIKTELSER

Statkraft Energi har en forpliktelse vedrørende Elsamavtalen (Dong) på 838 millioner kroner.

GARANTIANSVAR

Statkraft Energi har til sammen garantier som ikke er balanseført på totalt 822 millioner kroner. Av dette vedrører 735 millioner kroner Nasdaq og 87 millioner kroner øvrige garantier.

Note 26 Derivater

Statkraft Energi driver handel med finansielle instrumenter for ulike formål. Regnskapsføringen vil avhenge av formålet slik det er beskrevet i prinsippnotene.

Beløp i mill. kroner	31.12.12		31.12.11	
	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi
Sum	28	28	34	34

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

Krafthandel

Varederivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi	Resultatført verdiendring	Virkelig verdi
	2012	2012	2011
Tradingportefølje (eksternt)	-17	12	-29

Innen krafthandel er det tradingporteføljene som vurderes til virkelig verdi etter Regnskapslovens § 5-8. Porteføljene består av kortsiktige finansielle forward og opsjonskontrakter for kraft og CO2 kontrakter handlet over kraftbørser. Porteføljene består også av bilaterale finansielle kontrakter med vanligvis likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over kraftbørser. Closingpriser på kraftbørser er benyttet for beregning av virkelig verdi. Swaprenten benyttes som diskonteringsfaktor.

I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en kort horisont. Per 31.12.2012 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode:

Beløp i mill. kroner	
2013	-9
2014	-10
2015	-
2016	1
2017	2
Sum virkelig verdi 31.12.2012	-17

Varederivater i følgende porteføljer vurderes ikke til virkelig verdi:

Nordisk porteføljeforvaltning
Kontinental porteføljeforvaltning
Origination porteføljer
Statkraft Financial Energy

Statkraft Energi har fem porteføljer som vurderes til laveste verdi prinsipp på porteføljnivå. Valutaterminer i porteføljene vurderes imidlertid til virkelig verdi. For nærmere beskrivelse av prinsippene, se note vedrørende regnskapsprinsipper. Avsetning for tapskontrakter er nærmere spesifisert i note 21.

Note 27 Markedsrisiko

GENERELT OM MARKEDSRISIKO

Statkraft Energis finansielle instrumenter vil være eksponert for markedsrisiko. Markedsrisiko er risikoen for at et finansielt instruments virkelige verdi eller framtidige kontantstrømmer vil svinge på grunn av endringer i markedspriser. Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpriserisiko, CO₂-priser, gasspriserisiko, renterisiko og valutarisiko.

Risikostyringen i Statkraft Energi fokuserer på hele porteføljer av kontrakter. Det er for alle porteføljer etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvaret for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til uavhengige enheter. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig.

I det følgende vil det redegjøres nærmere for ulike typer av markedsrisiko og hvordan disse styres.

BESKRIVELSE AV DE ULIKE PORTEFØLJENE OG RISIKOSTYRINGEN AV PORTEFØLJENE

Nordisk porteføljeforvaltning Den nordiske vannkraftporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjon i Norden og risiko i tilknytning til dette.

Nettoeksponeringen i denne porteføljen består av de til enhver tid oppdaterte produksjonsprognoser, kjøps- og salgsforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter over kraftbørser og bilaterale finansielle kontrakter.

Statkraft Energi er utsatt for både pris- og mengderisiko, fordi både framtidig pris og tilsig er ukjent. Fullmakter er basert på årlige volumgrenser og forholdet til tilgjengelig produksjon. Målsettingen til porteføljestyringen er å optimere porteføljens inntekter og i tillegg redusere risikoen. Risikoen kvantifiseres ved å foreta simuleringer av ulike scenarier for relevante risikofaktorer.

Kontinental porteføljeforvaltning Eiendelene i porteføljen er Baltic Cable AB, langsiktige kraftkjøpsavtaler, gassavtaler og tollingavtaler. Porteføljen har til hensikt å ivareta optimering av verdien av kraftproduksjon på kontinentet inkludert gasskraftverket på Kårstø samt risiko i tilknytning til dette. Kontraktporteføljen består av finansielle og fysiske kontrakter relatert til eiendelene.

Markedsrisikoen i porteføljen er de fremtidige markedspriser for kraft, CO₂, gass og oljeprodukter. Fullmakter er basert på årlige volumgrenser og forholdet til tilgjengelig produksjon. Målsettingen til porteføljestyringen er å optimere porteføljens inntekter og i tillegg redusere risikoen. Risikoen kvantifiseres ved å foreta simuleringer av ulike scenarier for relevante risikofaktorer.

Trading og origination Statkraft Energi har ulike porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Det er etablert tradingteam i Oslo, Trondheim og Stockholm. Porteføljene agerer i markedet med tanke på gevinster på endringer i markedsverdier for energi og energirelaterte produkter samt gevinster på ikke-standard kontrakter.

Statkraft Energi har allokert risikokapital for trading og origination virksomheten. Det er etablert klare restriksjoner på hvilke typer produkter det kan handles med. Fullmaktene for trading og origination aktivitetene følges ved fastsatte grenser for Value-at-Risk and Profit-at-Risk.

VALUTARISIKO - OG RENTERISIKO

Valutarisiko Statkraft Energi har valutarisiko i form av transaksjonsrisiko som i hovedsak er knyttet til kraftsalgsinntekter og investeringer.

Oppgjørsv valutaen for kraftomsetning på kraftbørs i Norge er euro, og alle kontrakter som inngås over kraftbørs har således en eksponering mot euro. Det oppstår tilsvarende valutaeksponering ved krafthandel på andre børser. Valutaeksponeringen knyttet til kontantstrømmer sikres i henhold til konsernets finansstrategi.

Renterisiko Hoveddelen av Statkraft Energis renterisikoeksponering er knyttet til et langsiktig flytende lån fra Statkraftkonsernet.

For ytterligere informasjon om markedsrisiko, se tilsvarende beskrivelser i konsernregnskapet til Statkraft AS. Beskrivelser der vil være relevante også for risikoeksponering og -styring i Statkraft Energi.

NOTE 28 Kredittisiko, likviditetsrisiko og ulykkesrisiko

KREDITTRISIKO

Kredittisiko er risikoen for at en part i et finansielt instrument vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sin forpliktelse. Statkraft Energi påtar seg motpartsrisiko ved krafthandel, fysisk salg og ved handel med finansielle instrumenter.

For finansielle kraftkontrakter som cleares gjennom kraftbørs, antar en ingen motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittrading. For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankeller morselskapsgarantier ved inngåelsen av en avtale. Statkraft Energi har motregningsavtaler med flere av sine motparter innenfor energihandel. Statkraft Energi har gode oppfølgingsrutiner for å sikre at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale.

Plassering av overskuddslikviditet utføres av Statkraft AS og er i hovedsak fordelt på institusjoner med A-rating eller bedre. Det beregnes tapspotensial ved manglende oppfyllelse av kontrakten fra motpartens side.

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

LIKVIDITETSRISIKO

Statkraft Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke er lik den kontantstrømmen som eiendelene genererer og ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (kraftbørsene). Statkraftkonsernet har gode lånemuligheter i det norske og europeiske obligasjons- og bankmarkedet. Trekkfasiliteter benyttes for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Eksponering for likviditetsrisiko følges opp løpende og rapporteres periodisk.

ULYKKESTRISIKO

Statkraft Energi har betydelig risikoeksponering i den operative driften gjennom potensiell skade på egne eiendeler og tapt produksjon samt mulig ansvarskrav som følge av skade på tredjemanns person eller eiendom. Det er etablert forsikringsdekkninger som begrenser den negative effekten av de vesentlige risikoeksponeringene. Alle eiendeler i Statkraft Energi er forsikret i henhold til gjenanskaffelsesverdi. I tillegg har Statkraft Energi en vanntapsforsikring som gir rett til erstatning på inntil 500 millioner kroner per skade innenfor en periode på 24 måneder.

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

Note 29 Nærstående parter

Driften, produksjonsstyringen, energidisponeringen og forvaltningen av grønne sertifikater for konsernets produksjonsenheter i Sverige, Finland og Norge er samordnet gjennom driftsavtaler med Statkraft Energi. Dette gjelder både vann- og vindkraftproduksjon.

Forvaltningen av Statkraft Financial Energy-porteføljen og Kontinental porteføljeforvaltning utføres av henholdsvis Statkraft Financial Energy AB og Statkraft Markets GmbH.

Statkraft Energi utfører porteføljeforvaltning for Fjordkraft AS og Trondheim Energi Kraft AS. Tilsvarende har Statkraft Energi spesi-
fikke avtaler vedrørende salg av energi og tilstøtende tjenester med Skagerak Energi.

Kjøp og salg av naturgass på det Europeiske markedet skjer i samarbeid med det tyske søsterselskapet Statkraft Markets GmbH, regulert i egen samarbeidsavtale for dette.

Statkraft Energi kjøper administrasjon, regnskapstjenester, kontorser-
vice og IT-tjenester fra Statkraft AS.

Administrasjon av Statkraft Carbon Invest AS utføres av Statkraft Energi og Statkraft AS. Statkraft Energi forvalter markedstilgangen for CO₂-kvoter på vegne av Statkraft Carbon Invest AS.

Statkraft Energi er konsernets fagekspertise vedrørende analyse og prognostisering innen energiområdet. Generelle og spesifikke analyser tilgjengeliggjøres for Statkraft AS og øvrige selskaper i konsernet med behov for dette gjennom kommersielle avtaler.

Statkraft Energi har en tollingavtale med Naturkraft AS. Statkraft AS eier 50 % av Naturkraft AS.

Statkraft Energi har inngått avtale om kraftkjøp fra konsernselskapet Kraftwerkgesellschaft Herdecke GmbH & Co. Statkraft Markets GmbH videreselger fysisk kraft fra kraftverkene i det tyske markedet.

Avtalene er inngått til markedsmessige vilkår.

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

Beløp i mill. kroner	2012	2011
Salg av varer og tjenester		
Salgsinntekter til nærstående parter:	1 987	3 340
Salg av tjenester:		
Nærstående parter	146	154
Morselskap (Statkraft AS)	220	32
Sum salg av varer og tjenester	2 353	3 526
Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
Kjøp fra nærstående parter	22	99
Kjøp fra tilknyttede selskaper	603	714
Kjøp av tjenester:		
Nærstående parter	69	92
Morselskap (Statkraft AS)	313	341
Sum kjøp av varer og tjenester	1 007	1 246



Deloitte AS
Karenslyst allé 20
Postboks 347 Skøyen
NO-0213 Oslo
Norway

Tel: +47 23 27 90 00
Fax: +47 23 27 90 01
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Statkraft Energi AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft Energi AS som viser et overskudd på kr 2.980 millioner kroner. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, og resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og av en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Statkraft Energi AS per 31. desember 2012 og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.



side 2
Revisors beretning til generalforsamlingen
i Statkraft Energi AS

Uttalelse om øvrige forhold


Konklusjon om årsberetningen og anvendelse av overskuddet

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift, og at forslaget til anvendelse av overskuddet er i samsvar med lov og forskrifter og at opplysningene er konsistente med årsregnskapet.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon", mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Oslo, 7. mars 2013
Deloitte AS



Ingebret G. Hisdal
statsautorisert revisor



Årsrapport 2012 Statkraft Energi AS

Statkraft Energi AS
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Tlf.: 24 06 70 00
Faks: 24 06 70 01
Besøksadresse:
Lilleakerveien 6

Organisasjonsnummer:
Statkraft Energi AS: 987 059 729

www.statkraft.no