



Kvartalsrapport
Q4/2014
Statkraft AS

Q4

Hovedtall

NOK mill.	4. kvartal			Året		
	2014	2013	Endring	2014	2013	Endring
Fra resultatregnskapet ¹⁾						
Brutto driftsinntekter, underliggende	13 754	14 907	-1 152	48 348	47 458	890
Netto driftsinntekter, underliggende	5 734	6 079	-345	20 602	20 545	57
EBITDA, underliggende	3 486	3 843	-357	12 132	12 444	-312
Driftsresultat, underliggende	2 722	3 063	-341	9 111	9 589	-478
Driftsresultat, regnskapsmessig	5 717	4 448	1 269	13 560	13 002	557
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	448	701	-253	661	1 101	-440
Netto finansposter	-9 162	-2 765	-6 396	-6 283	-11 592	5 309
Resultat før skatt	-2 996	2 384	-5 380	7 937	2 511	5 427
Resultat etter skatt	-3 097	2 354	-5 451	3 892	208	3 685
EBITDA margin, underliggende (%) ²⁾	25,3	25,8		25,1	26,2	
ROACE, underliggende (%) ³⁾				11,0	12,5	
Poster utenfor underliggende resultat						
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	2 712	1 385	1 327	2 396	3 288	-893
Vesentlige engangsposter	283	-	283	2 053	125	1 928
Balanseposter og investeringer						
Totale eiendeler 31.12.				167 817	153 687	14 130
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	531	518	13	2 368	1 980	389
Investeringer i økt kapasitet	2 214	2 114	100	7 525	11 303	-3 777
Investeringer i eierandeler	178	38	140	1 287	62	1 225
Sysselsatt kapital 31.12. ⁴⁾				82 244	82 985	-742
Kontantstrøm						
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-845	1 244	-2 089	6 898	8 106	-1 208
Likvide midler 31.12.				12 663	7 685	4 978
Valutakurser						
NOK/EUR gjennomsnittlig kurs	8,59	8,24	0,35	8,35	7,81	0,55
NOK/EUR sluttkurs 31.12.				9,04	8,36	0,68

Tallene for investeringer for året 2013 inkluderer overføringen av kraftverk fra Statkraft SF til Statkraft AS på om lag 4 milliarder kroner i 2. kvartal. Overføringen hadde ingen kontanteffekt.

Definisjoner

¹⁾ Underliggende poster er justert for urealiserte verdiendringer for energikontrakter og vesentlige engangsposter. Dette justeres til og med driftsresultat.

²⁾ EBITDA margin, underliggende (%): (Driftsresultat før avskrivninger x 100) / Brutto driftsinntekter.

³⁾ ROACE, underliggende (%): (Driftsresultat underliggende x 100) / Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (rullende 12 måneder)

⁴⁾ Sysselsatt kapital: Varige driftsmidler + Immaterielle eiendeler + Ikke-rentebærende fordringer + Beholdninger - Betaibar skatt - Annen kortsiktig og langsiktig rentefri gjeld + Avsatt, ikke betalt konsernbidrag.

Innhold

Samfunnsansvar og HMS	2
Marked og produksjon.....	2
Økonomiske resultater	4
Segmenter.....	8
Fremtidsutsikter.....	13
Delårsregnskap Statkraft AS Konsern.....	14



ET STYRKET STATKRAFT



I et kvartal preget av lavere kraftpriser leverer Statkraft et solid resultat fra driften. Kvartalsresultatet påvirkes av negative valutaeffekter, men dette motvirkes fullt ut av positive omregningseffekter i egenkapitalen.

Konsernets egenkapital ble betydelig styrket gjennom resultat fra driften og kapitaltilførsel fra eier.

Statkraft leverte et godt driftsresultat til tross for at de nordiske kraftprisene og kraftproduksjonen var lavere enn i fjerde kvartal 2013. Konsernets markedsaktiviteter, langsiktige kontrakter og en svakere norsk krone motvirket i stor grad nedgangen i inntektene som følge av lavere kraftpriser og produksjon. Resultatet fra den underliggende driften (EBITDA) endte på 3,5 milliarder kroner, 9 prosent lavere enn i samme kvartal i 2013.

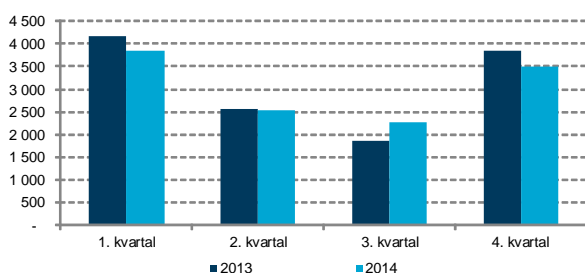
Fjerde kvartal 2014 hadde en gjennomsnittlig nordisk kraftpris på 30,7 EUR/MWh, hvilket var 14 prosent lavere enn i samme kvartal året før. Konsernets kraftproduksjon var 15,4 TWh, en nedgang på 6 prosent.

Store valutaeffekter i finanspostene som følge av en svakere norsk krone mot euro påvirket kvartalsresultatet negativt. Resultatet etter skatt ble -3,1 milliarder kroner, en nedgang på 5,5 milliarder kroner sammenlignet med fjerde kvartal i 2013. Valutaeffektene motvirkes fullt ut av omregningseffekter i egenkapitalen, og total økning i egenkapitalen i kvartalet var 11,5 milliarder kroner inkludert 5 milliarder kroner i ny egenkapital fra eier.

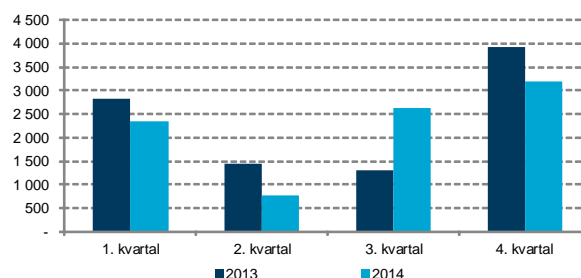
Flere store vannkraftprosjekter pågår i Norge, Sørøst-Europa og Sør-Amerika. Statkraft fortsetter også satsingen på vindkraft. I Sverige ble vindparken Ögonfågeln og en betydelig del av vindparken Björkhöjden ferdigstilt. For å bidra til å finansiere nye prosjekter ble det gjennomført et nedsalg fra 50 til 40 prosent i havvindparken Sheringham Shoal utenfor Storbritannia. Statkraft vil fortsatt være operatør av vindparken.

Styrkingen av egenkapitalen fra eier ble vedtatt enstemmig i Stortinget. I tillegg vil staten redusere samlet utbytte for regnskapsperioden 2015 til 2017 med totalt 5 milliarder kroner. Styrket finansiering bidrar til å realisere Statkrafts strategi om videre vekst innen fornybar energi i Norge og internasjonalt.

EBITDA - underliggende
NOK mill.



Kontantstrøm fra virksomhetens drift
NOK mill.



Samfunnsansvar og HMS

	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Samfunnsansvar og HMS				
Dødsulykker ¹⁾	1	0	4	1
H2 (TRI) Statkraft ^{1) 2)}	5,4	6,4	5,4	6,5
Alvorlige miljøhendelser	0	0	0	0
Antall årsverk, konsern			3 348	3 493
Sykefravær, konsern (%)	2,9	2,9	2,8	3,0

¹⁾ Inkluderer medarbeidere og leverandører i anlegg hvor Statkraft eier 20 % eller mer. Tredjepart (ikke ansatt eller kontraktør) er ikke inkludert.

²⁾ H2-rate: Antall skader per million arbeidede timer

20. november inntraff en dødsulykke ved Statkrafts tilknyttede selskap Agua Imaras vannkraftprosjekt Bajo Frio i Panama. Ulykken skjedde i forbindelse med et kranløft, og en ansatt fra en underentreprenør omkom og en annen ansatt fikk alvorlige skader. I tillegg ble det registrert en alvorlig hendelse 16. oktober da en montør i Skagerak Energi kom i kontakt med strømførende deler og pådro seg alvorlige brannskader. Begge hendelsene ble gransket og forbedringstiltak blir fulgt opp.

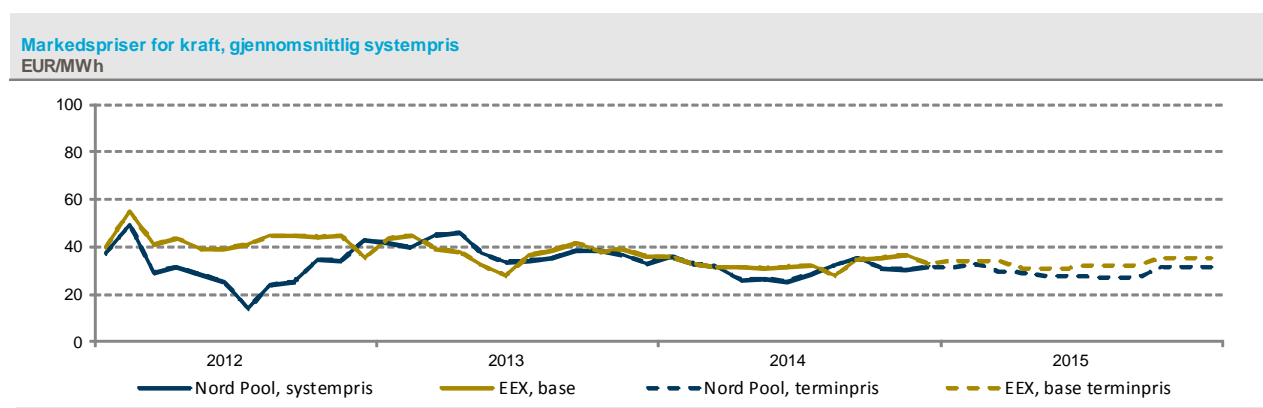
- Skadefrekvensen H2 i konsernet var 5,4 i 4. kvartal, hvilket er en forbedring i forhold til tilsvarende periode i 2013.
- Det var ingen alvorlige miljøhendelser i 4. kvartal.
- Sykefraværet ligger på et stabilt lavt nivå på 2,9 % i kvartalet.

I 2014 var det fokus på gransking av alle hendelser med stort skadepotensiale for på denne måten å unngå gjentakelse og legge opp til læring på tvers av organisasjonen.

Marked og produksjon

Kraftpriser, energidisponering og produksjon er det fundamentale grunnlaget for Statkrafts inntekter. Den største delen av Statkrafts produksjon er i Norden. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termisk kraftproduksjon. Gass er en innsatsfaktor i bare en begrenset andel av Statkrafts egen kraftproduksjon.

KRAFTPRISER



Kilder: Nord Pool og European Energy Exchange (EEX)

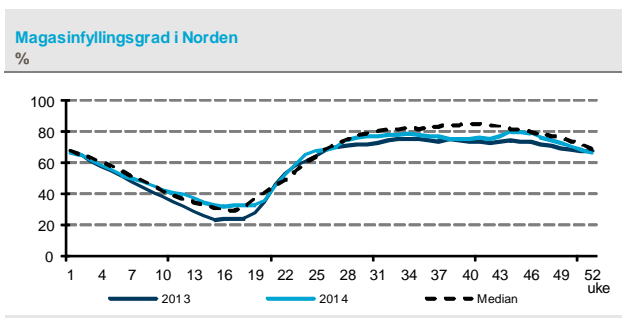
Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 30,7 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 14 % sammenliknet med samme periode i 2013. Nedgangen var i første rekke drevet av høyere temperaturer enn normalt samt høyere gjennomsnittlig magasinifylling enn i 4. kvartal 2013 i kombinasjon med fallende kullpris som også har en påvirkning på systemprisen. Terminprisene i Norden falt gjennom kvartalet blant annet på grunn av høyere tilsig til magasinene enn normalt samt fallende kullpriser.

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 34,9 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 7 % sammenliknet med samme periode i 2013. Fallende råvarepriser og noe økt kapasitet innen fornybar energi bidro til nedgangen. Terminprisene i Tyskland falt noe gjennom kvartalet.

EUR/MWh	4. kvartal			Året		
	2014	2013	Endring	2014	2013	Endring
Pris						
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	30,7	35,9	-5,2	29,6	38,1	-8,5
Gjennomsnittlig spotpris (base), EEX	34,9	37,5	-2,7	32,8	37,8	-5,0
Gjennomsnittlig spotpris (peak), EEX	46,2	50,8	-4,6	41,1	48,8	-7,7
Gjennomsnittlig gasspris, EGT	22,3	27,1	-4,8	21,1	27,3	-6,2

Kilder: Nord Pool, European Energy Exchange (EEX) og Eon Gas Trading (EGT).

FORBRUK OG RESSURSTILGANG I NORDEN



Kilde: Nord Pool.

Det var høyere tilsig i perioden enn normalt. Ved utgangen av desember var den samlede magasinfyllingen i Norden 80,2 TWh, tilsvarende 96 % av normalt nivå. Fyllingsgraden var 66,0 % (67,6 % i 2013) i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,4 TWh ved utgangen av uke 52.

I 4. kvartal ble det netto eksportert 2,0 TWh fra Norden, mot 0,3 TWh netto import i tilsvarende periode i 2013.

STATKRAFTS KRAFTPRODUKSJON

Statkrafts produksjon bestemmes av magasinkapasitet og -fylling, ressurstilgang (tilsig og vind), margin mellom kraft- og gasspris (spark spread) samt energidisponering.

TWh	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Produksjon, teknologi				
Vannkraft	14,6	15,3	53,4	53,2
Vindkraft	0,6	0,5	1,7	1,4
Gasskraft	0,2	0,4	0,5	1,1
Biokraft	0,1	0,1	0,3	0,2
Total produksjon	15,4	16,3	56,0	55,9

TWh	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Produksjon, geografi				
Norge	12,9	13,0	46,4	45,1
Norden utenfor Norge	1,4	1,8	5,6	5,4
Europa utenfor Norden	0,5	0,8	1,8	2,3
Resten av verden	0,6	0,8	2,2	3,0
Total produksjon	15,4	16,3	56,0	55,9

Konsernet produserte totalt 15,4 TWh i 4. kvartal, en nedgang på 6 % sammenliknet med samme periode i 2013. I tillegg hadde konsernet en fjernvarmeproduksjon på 0,3 TWh i kvartalet, som var på samme nivå som i 2013.

Økonomiske resultater

NOK mill.	4. kvartal			2014	Året	
	2014	2013	Endring		2014	2013
Hovedtall						
Netto driftsinntekter, underliggende	5 734	6 079	-345	20 602	20 545	57
EBITDA, underliggende	3 486	3 843	-357	12 132	12 444	-312
Resultat før skatt	-2 996	2 384	-5 380	7 937	2 511	5 427
Resultat etter skatt	-3 097	2 354	-5 451	3 892	208	3 685

ÅRET 2014

Gode resultater fra markedsaktivitetene, spesielt knyttet til realisering av betydelige posisjoner i nordisk forvaltningsportefølje og økt bidrag fra markedsaktiviteter i Brasil, motvirket lavere nordiske kraftpriser.

Driftskostnadene var noe høyere enn i 2013. Økningen relaterte seg blant annet til nye vindkraftverk, overføring av vannkraftverk fra Statkraft SF til Statkraft AS i 2. kvartal i 2013 og økt prosjektaktivitet.

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper og felles virksomhet var 661 millioner kroner i 2014 (1101 millioner kroner). Nedgangen skyldtes i hovedsak en nedskrivning i Brasil og gode resultater fra SN Powers aktiviteter på Filippinene i 2013. Nedgangen ble noe motvirket av dekonsolideringen av vindparkene i Storbritannia, reversering av tidligere års nedskrivninger for havvindparken Sheringham Shoal samt en gevinst ved salg av to datterselskaper i Istad.

Betydelig positive urealiserte verdiendringer på energikontraktene og engangsposter, samt negative valutaeffekter under finanspostene påvirket konsernets resultat etter skatt. Effekten av disse var imidlertid mindre negativ enn i 2013, og dette bidro til en forbedring i konsernets resultat etter skatt på 3685 millioner kroner sammenlignet med 2013.

4. KVARTAL

Kvartalsrapporten viser utvikling i 4. kvartal 2014 sammenlignet med 4. kvartal 2013, hvis ikke annet er beskrevet. Tall i parentes viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2013.

BRUTTO DRIFTSRESULTAT (EBITDA) – UNDERLIGGENDE

Underliggende EBITDA var 357 millioner kroner lavere enn i samme kvartal i 2013, primært som følge av lavere nordisk vannkraftproduksjon og kraftpris samt dekonsolidering av vindparker i Storbritannia. Nedgangen ble noe motvirket av bedre resultat fra markedsaktivitetene.

DRIFTSINNTEKTER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	4. kvartal			2014	Året	
	2014	2013	Endring		2014	2013
Driftsinntekter, underliggende						
Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater	9 135	10 667	-1 532	31 133	31 750	-617
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	108	101	7	349	341	8
Langsiktige kontrakter	2 015	1 743	272	8 294	6 785	1 509
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	77	37	41	971	247	724
Trading og origination (ekskl. markedsadgang fornybar)	263	222	41	818	681	137
Nett	288	307	-19	966	1 184	-218
Sluttbruker	1 256	1 348	-92	3 988	4 631	-643
Fjernvarme	205	194	11	643	684	-41
Annet	20	3	17	-11	10	-21
Valutasikring energikontrakter	-8	-12	4	-46	-23	-23
Salgsinntekter	13 358	14 608	-1 250	47 107	46 291	816
Andre driftsinntekter	397	298	98	1 241	1 168	74
Brutto driftsinntekter	13 754	14 907	-1 152	48 348	47 458	890
Energikjøp	-7 709	-8 554	844	-26 561	-25 922	-640
Overføringskostnader	-311	-274	-36	-1 185	-991	-193
Netto driftsinntekter	5 734	6 079	-345	20 602	20 545	57

- Lavere nordiske kraftpriser samt lavere produksjon bidro til redusert netto fysisk spotsalg.
- Inntektene fra langsiktige kontrakter var høyere enn i tilsvarende kvartal i 2013 som følge av høyere volum på kontrakter i Brasil. Denne økningen i volum bidrar også til økning i energikjøp.
- Økte overføringskostnader skyldtes blant annet 50 % økning i fastleddet på overføringstariffer i Norge.

DRIFTSKOSTNADER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	4. kvartal			Året		
	2014	2013	Endring	2014	2013	Endring
Driftskostnader underliggende						
Lønnskostnader	-853	-848	-5	-3 332	-3 136	-196
Avskrivninger	-763	-780	16	-3 021	-2 855	-166
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-404	-394	-10	-1 645	-1 640	-5
Andre driftskostnader	-992	-994	2	-3 494	-3 325	-169
Driftskostnader	-3 012	-3 016	4	-11 492	-10 956	-536

→ Driftskostnadene var på nivå med 4. kvartal i 2013.

POSTER HOLDT UTENFOR UNDERLIGGENDE DRIFTSRESULTAT

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter og vesentlige engangsposter er holdt utenfor underliggende driftsresultat. De urealiserte verdiendringene oppstår som følge av at konsernets energikontrakter blant annet er indeksert mot ulike råvarer, valutaer og andre indekser.

NOK mill.	4. kvartal			Året		
	2014	2013	Endring	2014	2013	Endring
Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat						
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	2 712	1 385	1 327	2 396	3 288	-893
Vesentlige engangsposter	283	-	283	2 053	125	1 928
<i>Rettssak knyttet til Saurdal kraftverk - konsesjonskraft</i>	-	-	-	56	-	56
<i>Inntektsføring knyttet til terminering av energikontrakt</i>	-	-	-	-	164	-164
<i>Kjøp på gunstige vilkår ved økning av eierandel i Devoll</i>	-	-	-	-	162	-162
<i>Pensjon - planendring</i>	-	-	-	280	-	280
<i>Gevinst ved salg av eiendeler</i>	283	-	283	2 767	86	2 681
<i>Kostnader ved økning av eierandel i biomasseselskap</i>	-	-	-	-	-97	97
<i>Nedskrivning anleggsmidler og immaterielle eiendeler</i>	-	-	-	-1 050	-190	-860

- Det var en positiv utvikling på langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro. I tillegg hadde gasskontraktene en positiv utvikling som følge av reduksjon i råvareindekser samt realisering i 4. kvartal.
- Gevinst ved nedsalget i havbasert vindkraft i Storbritannia utgjorde 283 millioner kroner.

RESULTATANDELER FRA TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLES VIRKSOMHET

Konsernet har større eierandeler i de regionale norske kraftselskapene BKK og Agder Energi samt andeler i selskaper utenfor Norge, der mye av virksomheten skjer gjennom deltagelse i deleide selskaper.

NOK mill.	4. kvartal			Året		
	2014	2013	Endring	2014	2013	Endring
Resultatandel tilknyttede selskaper						
Internasjonal vannkraft	25	385	-360	-240	458	-698
Vindkraft	350	-	350	363	-1	364
Industrielt eierskap	70	316	-247	535	640	-106
Øvrige	3	-	3	3	3	-0
Tilknyttede selskaper	448	701	-253	661	1 101	-440

- Nedgang i Internasjonal vannkraft skyldtes hovedsakelig lavere inntekter fra Filippinene grunnet uvanlig høy spotpris 4. kvartal 2013 samt restrukturering av SN Power i 2. kvartal 2014.
- Resultatøkning i Vindkraftsegmentet skyldes reversering av en nedskrivning i 2012 av Sheringham Shoal som fra 1. desember blir rapportert som felles virksomhet.
- Urealiserte verdiendringer på energikontrakter i Agder Energi gir nedgang i resultatet fra Industrielt eierskap. Tilsvarende effekt var positiv i 4. kvartal 2013. Driften i BKK er på nivå med 2013, men resultatet ble påvirket av positive urealiserte effekter 4. kvartal 2013.

FINANSPOSTER

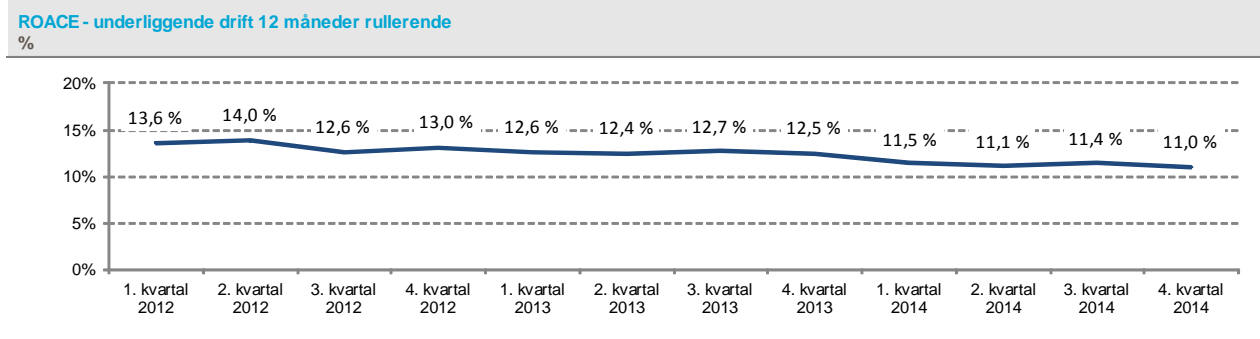
NOK mill.	4. kvartal			Året		
	2014	2013	Endring	2014	2013	Endring
Finansposter						
Renteinntekter	85	55	30	267	218	49
Andre finansinntekter	52	4	48	592	20	572
Finansinntekter	136	58	78	859	237	622
Rentekostnader	-292	-357	65	-1 226	-1 272	46
Andre finanskostnader	-29	-22	-7	-83	-78	-4
Finanskostnader	-321	-379	57	-1 309	-1 351	42
Netto valutaeffekter	-7 852	-2 524	-5 327	-4 791	-9 403	4 612
Andre finansposter	-1 125	79	-1 205	-1 043	-1 076	34
Netto finansposter	-9 162	-2 765	-6 396	-6 283	-11 592	5 309

- Finansinntektene økte med 78 millioner kroner som følge av både økt utlån til tilknyttede selskaper og endring av en forpliktelse.
- Finanskostnadene falt med 57 millioner kroner, og skyldes i hovedsak økt aktivering av byggelånsrenter.
- Netto valutaeffekter i 4. kvartal var -7852 millioner kroner, og oppstod i hovedsak som følge av en svekkelse av norske kroner mot euro. Disse var i hovedsak urealiserte og motvirkes av omregningseffekter i egenkapitalen.
- Andre finansposter falt med 1205 millioner kroner, og inkluderer tap på rentederivater og forpliktelser knyttet til egenkapitalinstrumenter.

SKATT

Regnskapsmessig skattekostnad var 100 millioner kroner i 4. kvartal (30 millioner kroner). Skattekostnaden er på samme nivå hovedsakelig som følge av at redusert skatt fra lavere resultat motvirkes av høyere beregnet utsatt grunnrenteskatt. I tillegg fikk Statkraft i 4. kvartal 2013 tilbakebetalt tidligere års kildeskatt knyttet til utbytte fra E.ON aksjeposten.

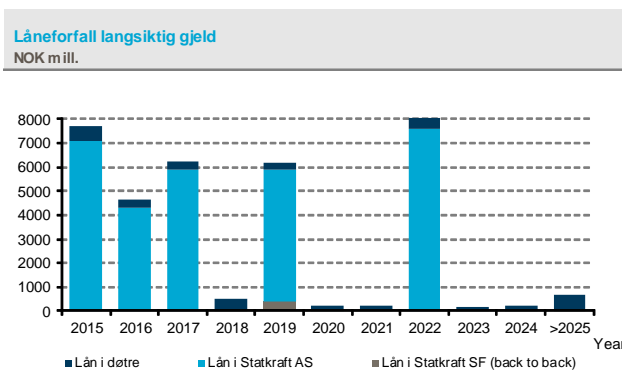
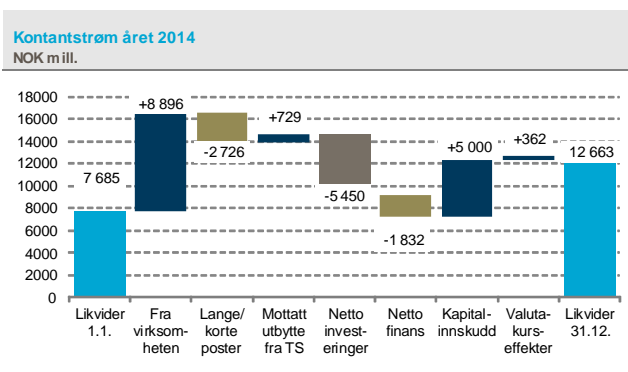
AVKASTNING



Målt ved ROACE¹ var avkastningen 1,5 %-poeng lavere enn for året 2013. Nedgangen skyldtes både lavere driftsresultat og høyere gjennomsnittlig sysselsatt kapital. Sistnevnte primært som følge av en økning i gjennomsnittlig anleggsmidler.

¹ ROACE (%): (Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer energikontrakter og vesentlige engangsposter x 100) / Gjennomsnittlig sysselsatt kapital.

KONTANTSTRØM OG KAPITALSTRUKTUR



Kontantstrøm året 2014

- Konsernets drift genererte en kontantstrøm på 8896 millioner kroner (9499 millioner kroner).
- Endring i kortsiktige og langsiktige poster hadde en negativ effekt på 2726 millioner kroner (-2444 millioner kroner). Endringen relaterte seg hovedsakelig til kontantsikkerhet (cash collateral).
- Det ble mottatt 729 millioner kroner (1051 millioner kroner) i utbytte, primært fra BKK og Agder Energi.
- Netto investeringer² utgjorde totalt -5450 millioner kroner (+547 millioner kroner). Dette var hovedsakelig investeringer i varige driftsmidler på -8801 millioner kroner, samt netto likviditet ut av konsernet på 770 millioner kroner knyttet til restruktureringen av SN Power. Investeringer i foretak på -765 millioner kroner knytter seg hovedsakelig til kapitalinnskudd i SN Power for kjøp av Statkraft SF's 20 % eierandel i Theun Hinboun Hydropower Company i Laos. Salg av virksomhet tilførte konsernet 4688 millioner kroner.
- Netto likviditetsendring fra finansiering var +3168 millioner kroner (-6807 millioner kroner), hvorav ny egenkapital tilført fra eier utgjorde 5 milliarder kroner. Opptak av gjeld var 1917 millioner kroner (865 millioner kroner), primært knyttet til kortsiktig lån fra Statkraft SF samt prosjektfinansiering i Peru. Nedbetaling av gjeld utgjorde 3900 millioner kroner (4714 millioner kroner).

Kapitalstruktur

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft følgende kapitalstruktur:

- Netto rentebærende gjeld³ var 23 638 millioner kroner mot 32 240 millioner kroner ved inngangen til året. Nedgangen relaterte seg til både nedbetaling av gjeld og økt bankinnskudd.
- Netto rentebærende gjeldsgrad var 21,2 % mot 31,2 % ved utgangen av 2013.
- Omløpsmidler, eksklusiv likviditetsbeholdningen, var 21 780 millioner kroner.
- Kortsiktig rentefri gjeld var 20 662 millioner kroner.
- Statkraft hadde en egenkapital på 88 059 millioner kroner mot 71 107 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 52,5 % av totalkapitalen. Økningen i egenkapital knyttet seg til et positivt totalresultat på 10 284 millioner kroner og kapitalinnskudd fra Statkraft SF på 7350 millioner kroner.

INVESTERINGER OG PROSJEKTER

Totale investeringer i kvartalet utgjorde 2923 millioner kroner.

Investeringer i kvartalet

Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer var 531 millioner kroner, og knyttet seg primært til

- Vannkraft i Norden

Investeringer i økt kapasitet var 2214 millioner kroner, og knyttet seg primært til

- Vannkraft i Norden
- Vannkraft i Tyrkia, Albania og Peru
- Vindkraft i Sverige og Storbritannia
- Fjernvarme i Norge
- Overføringsnett i Norge
- Småskala vannkraft i Norge

Investeringer i eierandeler var 178 millioner kroner og knytter seg til

- Vindkraft i Norge
- Økt eierandel i Desenvix i Brasil

² Netto investeringer inkluderer investeringer betalt ved kvartalslutt, innbetalinger fra salg av anleggsmidler, netto likviditet ut fra konsernet ved overtakelse av virksomhet samt inn- og utbetalinger av utlån.

³ Netto rentebærende gjeld: Brutto rentebærende gjeld – Bankinnskudd, kontanter og lignende eksklusiv bundne midler – Kortsiktige finansielle plasseringer

Prosjekter i konsolidert virksomhet

4. kvartal	Prosjekt	Land	Ny kapasitet (MW) ¹⁾	Statkrafts eierandel	Planlagt ferdigstillelse
Ferdigstilte prosjekter i perioden					
Vindkraft	Ögonfågningen	Sverige	99	60 %	
	Björkhöjden, fase 1	Sverige	144	60 %	
Fjernvarme	Sandefjord	Norge	23	100 %	
Hovedprosjekter under bygging					
Vannkraft	Nedre Røssåga, fase 1	Norge	-	100 %	2017 4. kv
	Nedre Røssåga, fase 2	Norge	100	100 %	2016 4. kv
	Kargi	Tyrkia	102	100 %	2015 2. kv
	Cetin	Tyrkia	517	100 %	2019 1. kv
	Devoll	Albania	243	100 %	2018 4. kv
Vindkraft	Cheves	Peru	168	67 %	2015 2. kv
	Dudgeon	Storbritannia	402	30 %	2017 4. kv
Fjernvarme	Björkhöjden, fase 2	Sverige	126	60 %	2015 4. kv
	Moss	Norge	21	100 %	2016 4. kv

¹⁾ Totalt for prosjektet, inkl. partners andel.

Segmenter

Segmentstrukturen følger den interne styringsinformasjonen som systematisk gjennomgås av ledelsen og benyttes til ressursallokering og vurdering av måloppnåelse. Segmentene er Nordisk vannkraft, Kontinental energi og handel, Internasjonal vannkraft, Vindkraft, Fjernvarme og Industrielt eierskap. Områder som ikke vises som eget segment presenteres under Annen virksomhet.

4. kvartal	Statkraft AS konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsernposter
Fra resultatregnskapet									
Brutto driftsinntekter, underliggende	13 754	3 780	7 431	248	275	194	2 019	165	-356
Netto driftsinntekter, underliggende	5 734	3 415	814	217	259	133	913	162	-179
EBITDA, underliggende	3 486	2 419	423	117	151	67	487	-162	-17
Driftsresultat, underliggende	2 722	2 046	387	77	43	32	345	-193	-17
Driftsresultat, regnskapsført	5 717	4 045	1 212	77	326	32	289	-251	-14
Resultatandel i tilknyttede selskaper/felles virksomhet	448	-	-	25	350	3	70	-	-
EBITDA-margin (%), underliggende	25,3	64,0	5,7	47,3	55,0	34,6	24,1	N/A	N/A
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	531	317	45	29	-20	2	137	20	-
Investering i økt kapasitet	2 214	137	4	981	918	58	75	41	-
Investering i eierandeler	178	-	0	147	31	-	-	-	-
Produksjon									
Produksjon, solgt volum (TWh)	15,4	12,2	0,3	0,6	0,6	-	1,6	0,1	-
- hvorav vannkraft (TWh)	14,6	12,2	0,1	0,6	-	-	1,6	0,1	-
- hvorav vindkraft (TWh)	0,6	-	-	-	0,6	-	-	-	-
- hvorav gasskraft (TWh)	0,2	-	0,2	-	-	-	-	-	-
- hvorav biokraft (TWh)	0,1	-	0,1	-	-	-	-	-	-
Produksjon, fjernvarme (TWh)	0,3	-	-	-	-	0,3	-	-	-

NORDISK VANNKRAFT

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Netto driftsinntekter, underliggende	3 415	3 780	12 347	13 238
EBITDA, underliggende	2 419	2 933	8 802	10 043
Driftsresultat, underliggende	2 046	2 598	7 478	8 796
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 999	679	1 545	2 279
Vesentlige engangsposter	-	-	1 478	164
Driftsresultat, regnskapsført	4 045	3 277	10 500	11 239
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	317	349	1 673	1 399
Investering i økt kapasitet	137	164	439	4 476
Investering i eierandeler	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	12,2	13,1	44,9	44,1

Hovedpunkter i kvartalet

- I desember 2012 fikk Statkraft tillatelse til bygging av vannkraftverket Ringedalen i Odda. Planlagt byggestart er mars 2015. Kraftverket vil ha en installert effekt på 23 MW med årlig produksjon på omtrent 60 GWh.

Økonomiske resultater i kvartalet

- Underliggende EBITDA var lavere enn i 4. kvartal 2013, hovedsakelig på grunn av lavere nordiske kraftpriser samt lavere produksjon.

Økonomiske resultater året 2014

- Nedgangen i underliggende EBITDA var som følge av lavere nordiske kraftpriser enn i 2013.

Investeringer i kvartalet

- Investeringene i økt kapasitet relaterte seg i hovedsak til kraftverket Nedre Røssåga.

KONTINENTAL ENERGI OG HANDEL

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Netto driftsinntekter, underliggende	814	720	2 973	1 807
EBITDA, underliggende	423	322	1 554	410
Driftsresultat, underliggende	387	236	1 234	80
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	825	699	925	1 022
Vesentlige engangsposter	-	-	16	-97
Driftsresultat, regnskapsført	1 212	935	2 174	1 004
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	3
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	45	31	85	86
Investering i økt kapasitet	4	31	17	316
Investering i eierandeler	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,3	0,5	1,1	1,5

Sammenligningstallene for 2013 er omarbeidet med reklassifisering av trading og origination aktiviteter fra segmentet Internasjonal vannkraft etter restruktureringen av SN Power.

Hovedpunkter i kvartalet

- Innen området markedsadgang for fornybar kraft fra eksterne aktører er de fleste kontraktene reforhandlet for 2015. Volumet på 18 TWh er på nivå med 2014.
- Gasskraftverket på Kårstø er lagt i kald reserve. Det er inngått avtaler om reduksjon i bemanning.
- Gasskraftverket Herdecke i Tyskland driftes nå som et reservekraftverk for det lokale nettselskapet. Herdecke mottar kompensasjon for driftskostnadene.

Økonomiske resultater i kvartalet

- Underliggende EBITDA var høyere enn i 4. kvartal 2013, hovedsakelig som følge av bedre resultater fra trading og origination samt virksomheten i Brasil som omfatter både langsiktige salgs- og kjøpskontrakter.

Økonomiske resultater året 2014

- Økning i underliggende EBITDA skyldtes blant annet gode resultater fra den nordiske forvaltningsporteføljen samt bedre resultater fra virksomheten i Brasil.

Investeringer i kvartalet

- Vedlikeholdsinvesteringer relaterte seg hovedsakelig til vannkraftverk.

INTERNASJONAL VANNKRAFT

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Netto driftsinntekter, underliggende	217	241	889	974
EBITDA, underliggende	117	38	290	270
Driftsresultat, underliggende	77	-10	148	85
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-3	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-937	162
Driftsresultat, regnskapsført	77	-13	-789	247
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	25	385	-240	458
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	29	17	65	42
Investering i økt kapasitet	981	818	3 073	2 672
Investering i eierandeler	147	28	1 126	50
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,6	0,8	2,2	3,1

Sammenligningstallene for 2013 er omarbeidet med reklassifisering av trading og origination aktiviteter til segmentet Kontinental energi og handel etter restruktureringen av SN Power.

Hovedpunkter i kvartalet

- Restrukturering av vannkraftprosjektet Cetin i Tyrkia ble godkjent av styret i Statkraft 5. november 2014. Avtaler med nye kontraktører ble signert 24. november.

Økonomiske resultater i kvartalet

- Økningen i underliggende EBITDA sammenlignet med 4. kvartal 2013 relaterte seg til lavere holdingkostnader som følge av restruktureringen av SN Power og viderefakturering av prosjektkostnader, forsterket av valutaeffekter.
- Nedgangen i resultatandeler i tilknyttede selskaper og felles virksomhet skyldes hovedsakelig lavere bidrag fra Filippinene som følge av lavere inntekter og en redusert eierandel sammenliknet med samme periode i 2013. I tillegg var resultatet fra Chile noe lavere som følge av en inntektsføring av forsikringsoppgjør i 4. kvartal 2013.

Økonomiske resultater året 2014

- Underliggende EBITDA for året 2014 er på samme nivå som 2013. Noe økt EBITDA som følge av dekonsolidering av SN Power og salg av transformatorstasjon i Peru, forsterket av valuta effekter. De positive effektene er delvis motvirket av salget av vindparken i Chile i juli 2013 og en avsetning for en tvistesak.
- Nedgangen i resultatandeler i tilknyttede selskaper og felles virksomhet for året 2014 relaterer seg primært til nedskrivningen i Brasil i 2. kvartal og lavere bidrag fra Filippinene som følge av hydrologi og myndighetsbestemt prisregulering for 4. kvartal 2013. Nedgangen ble noe motvirket av inntektsføring av et forsikringsoppgjør i Chile.

Investeringer i kvartalet

- Investeringene i ny kapasitet relaterte seg til vannkraftutbyggingene i Tyrkia, Albania og Peru.
- Investeringene i eierandel knytter seg til kapitalinnskudd i SN Power samt økt eierandel i Brasil.

VINDKRAFT

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Netto driftsinntekter, underliggende	259	417	1 064	1 026
EBITDA, underliggende	151	261	476	507
Driftsresultat, underliggende	43	137	-14	103
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	283	-	1 358	-190
Driftsresultat, regnskapsført	326	137	1 344	-87
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	350	-	363	-1
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	-20	-2	1	11
Investering i økt kapasitet	918	668	3 197	2 531
Investering i eierandeler	31	-	159	1
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,6	0,5	1,7	1,4

Hovedpunkter i kvartalet

- Statkraft og Statoil solgte begge en aksjepost på 10 % i Scira Offshore Energy Ltd. til UK Green Investment Bank. Etter nedsalget er Statkrafts eierandel i Scira, som eier havvindparken Sheringham Shoal utenfor kysten av Storbritannia, 40 %. Statkraft vil fortsatt være operatør av vindparken. Nedsalget medfører at vindparken går fra å være investering i felles drift til å være investering i felles virksomhet. Regnskapsmessig gevinst var 283 millioner kroner.
- Den landbaserte vindparken Ögonfågna (99 MW) og en betydelig del (144 MW) av den landbaserte vindparken Björkhöjden i Sverige ble ferdigstilt.

Økonomiske resultater i kvartalet

- Nedgangen i underliggende EBITDA skyldtes primært dekonsolideringen av vindparkene i Storbritannia, noe motvirket av ny produksjonskapasitet i Sverige.
- Resultatandelene fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet økte som følge av Statkrafts eierandel i de britiske vindparkene presenteres på denne regnskapslinjen. Resultatandelene inkluderer reversering av tidligere års nedskrivninger for Sheringham Shoal på 341 millioner kroner.

Økonomiske resultater året 2014

- Nedgangen i underliggende EBITDA skyldtes hovedsakelig dekonsolideringen av de britiske vindparkene. Nye vindkraftverk i Sverige motvirker nedgangen noe.
- Økningen i resultatandelen fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet relaterer seg til dekonsolideringen av britiske vindparker, og da spesielt reversering av tidligere års nedskrivninger.

Investeringer i kvartalet

- Investeringene relaterte seg hovedsakelig til de landbaserte vindparkene som er under bygging samt havvindparken Dudgeon utenfor Storbritannia.
- Investeringene i eierandeler knytter seg til Fosen.

FJERNVARME

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Netto driftsinntekter, underliggende	133	127	398	392
EBITDA, underliggende	67	55	151	133
Driftsresultat, underliggende	32	22	9	-4
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	13	86
Driftsresultat, regnskapsført	32	22	22	82
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	3	-	3	-
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	2	2	7	2
Investering i økt kapasitet	58	126	309	417
Investering i eierandeler	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,3	0,3	0,9	1,1

Hovedpunkter i kvartalet

- Det nye fjernvarmeanlegget i Sandefjord ble satt i drift.

Økonomiske resultater i kvartalet

- Forbedringen i EBITDA sammenlignet med 4. kvartal 2013 knyttet seg primært til god tilgjengelighet og utnyttelse av grunnlast, høyere volum og lavere driftskostnader.

Økonomiske resultater året 2014

- Til tross for lavere produksjon viser EBITDA for året 2014 en forbedring sammenlignet 2013. Dette skyldes god utnyttelse av grunnlast, økte priser samt lavere driftskostnader.

Investeringer i kvartalet

- Investeringene relaterte seg primært til bygging av fjernvarmeanlegg i Moss samt utbygging av fjernvarmenettet i eksisterende virksomhet.

INDUSTRIELT EIERSKAP¹⁾

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Netto driftsinntekter, underliggende	913	824	3 007	3 174
EBITDA, underliggende	487	370	1 418	1 583
Driftsresultat, underliggende	345	239	920	1 109
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-56	14	-52	21
Vesentlige engangsposter	-	-	80	-
Driftsresultat, regnskapsført	289	253	948	1 130
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	70	316	535	640
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	137	120	470	440
Investering i økt kapasitet	75	182	354	497
Investering i eierandeler	-	-	2	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	1,6	1,3	5,7	5,4

¹⁾ Industrielt eierskap omfatter selskapene Skagerak Energi, Fjordkraft, BKK, Agder Energi og Istad. De to førstnevnte konsolideres i konsernregnskapet, mens de tre øvrige rapporteres som tilknyttede selskaper

Hovedpunkter i kvartalet

- Agder Energi har tatt investeringsbeslutning på Avanserte Måle- og Styringssystemer (AMS) i sitt konsesjonsområde. Investeringsrammen er på om lag 1 milliard kroner og inkluderer nettnyttetiltak. Forventet ferdigstilling er innen 2019.
- Istad har signert to avtaler om salg av Hustadgruppen og Istad Tekniske Møre og Romsdal for 18,5 millioner kroner.

Økonomiske resultater i kvartalet

- Økningen i EBITDA sammenliknet med samme periode i 2013 skyldtes hovedsakelig høyere inntekter fra spotsalg, økt bidrag fra sluttbrukervirksomheten samt noe lavere driftskostnader. Økningen var noe motvirket av lavere nettinntekter som følge av lavere volum og tariff.
- Nedgangen i resultatandeler fra tilknyttede selskaper skyldtes i hovedsak negative urealiserte verdiendringer for valutakontrakter.

Økonomiske resultater året 2014

- Nedgangen i underliggende EBITDA totalt for året var hovedsakelig knyttet til lavere inntekter fra nettvirksomheten samt lavere inntekter fra spotsalg som følge av nedgangen i kraftprisene.
- Nedgangen hittil i år i resultatandeler fra tilknyttede selskaper relaterte seg til urealiserte verdiendringer.

Investeringer i kvartalet

- De største investeringene knyttet seg til nyinvesteringer i nettvirksomheten.

ANNEN VIRKSOMHET¹⁾

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
Netto driftsinntekter, underliggende	162	154	651	665
EBITDA, underliggende	-162	-140	-557	-486
Driftsresultat, underliggende	-193	-161	-663	-564
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-58	-15	-27	-43
Vesentlige engangsposter	-	-	46	0
Driftsresultat, regnskapsført	-251	-176	-644	-607
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer	20	-	67	-
Investering i økt kapasitet	41	125	137	393
Investering i eierandeler	-	11	-	11
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,1	0,3	0,3

¹⁾ Annen virksomhet omfatter småskala vannkraft, innovasjon og konsernfunksjoner.

Hovedpunkter i kvartalet

- Et småkraftverk ble åpnet.

Økonomiske resultater i kvartalet

- Redusert EBITDA i 4. kvartal har sammenheng med et generelt høyere aktivitetsnivå i konsernfunksjoner.

Økonomiske resultater året 2014

- Nedgangen i underliggende EBITDA skyldes noe høyere lønnsrelaterte kostnader som følge av økt bemanning samt generell lønnsvekst.

Investeringer i kvartalet

- Vedlikehold og andre investeringer var primært knyttet til administrasjonsbygg og IT, mens investeringer i økt kapasitet hovedsakelig var relatert til investeringer i småskala vannkraft.

Fremtidsutsikter

Statkrafts store magasinkapasitet med sesong- og flerårsmagasiner gir konsernet stor fleksibilitet til å disponere vannressursene på en effektiv måte. En betydelig andel av konsernets kraftproduksjon blir solgt gjennom langsiktige kraftkontrakter og bidrar dermed til å stabilisere konsernets inntekter. Betydelig ny produksjonskapasitet er under bygging og vil ved ferdigstillelse bidra med økte inntekter.

I et internasjonalt perspektiv er det en økende etterspørsel etter fornybar energi. Konsernet foretar store investeringer for å rehabilitere de eldre vannkraftverkene i Norge og Sverige og har investeringer i flere nye prosjekter innen vannkraft, vindkraft og fjernvarme.

Vannkraft er en lønnsom og klimavennlig energikilde i flere vekstmarkeder. Statkraft gjennomfører en operasjonell integrasjon av virksomhetene i Sør-Amerika og Sør-Asia. Internasjonalt planlegger konsernet videre vekst basert på kjernekompetansen innen prosjektutvikling, drift, vedlikehold og markedsoperasjoner. Innen vindkraft planlegges nye prosjekter i Norge og andre land hvor vilkårene ligger til rette for det. Styrkingen av Statkrafts egenkapital gjør konsernet i stand til å utvikle posisjonen som en internasjonal ledende leverandør av ren energi.

Oslo, 4. februar 2015
Styret i Statkraft AS

Delårsregnskap Statkraft AS Konsern

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2014	2013	2014	2013
TOTALRESULTAT				
RESULTAT				
Salgsinntekter	17 278	15 636	48 246	48 148
Andre driftsinntekter	679	298	4 008	1 415
Brutto driftsinntekter	17 957	15 934	52 254	49 564
Energikjøp	-8 917	-8 196	-25 264	-24 327
Overføringskostnader	-311	-274	-1 185	-991
Netto driftsinntekter	8 729	7 464	25 805	24 246
Lønnskostnader	-853	-848	-3 051	-3 136
Avskrivninger og nedskrivninger	-763	-780	-4 071	-3 045
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-404	-394	-1 630	-1 640
Andre driftskostnader	-991	-994	-3 493	-3 422
Driftskostnader	-3 012	-3 016	-12 246	-11 243
Driftsresultat	5 717	4 448	13 560	13 002
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	448	701	661	1 101
Finansinntekter	136	58	859	237
Finanskostnader	-321	-379	-1 309	-1 351
Netto valutaeffekter	-7 852	-2 524	-4 791	-9 403
Andre finansposter	-1 125	79	-1 043	-1 076
Netto finansposter	-9 162	-2 765	-6 283	-11 592
Resultat før skatt	-2 996	2 384	7 937	2 511
Skattekostnad	-100	-30	-4 045	-2 303
Resultat etter skatt	-3 097	2 354	3 892	208
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	247	213	684	482
Herav majoritetens andel	-3 343	2 141	3 209	-274
UTVIDET RESULTAT				
Poster i utvidet resultat som reverserer over resultatet:				
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-1 044	-311	-907	-1 167
Skatteeffekt av endring i verdi på finansielle instrumenter	317	82	276	339
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	125	18	-123	163
Omregningseffekter	10 081	2 022	7 734	9 940
Reklassifisering av omregningseffekter knyttet til salg av utenlandsk virksomhet	-50	-	-69	-
Poster i utvidet resultat som ikke reverserer over resultatet:				
Estimatawik pensjoner	263	-450	-704	-174
Skatteeffekten av estimatawik pensjoner	-124	139	184	49
Sum utvidet resultat	9 568	1 504	6 392	9 154
Totalresultat	6 471	3 858	10 284	9 361
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	715	223	1 322	881
Herav majoritetens andel	5 755	3 635	8 962	8 480

NOK mill.	31.12.2014	31.12.2013
BALANSE		
EIENDELER		
Immaterielle eiendeler	3 439	3 510
Varige driftsmidler	99 199	101 269
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	19 027	16 002
Øvrige finansielle anleggsmidler	6 093	2 540
Derivater	5 616	5 295
Anleggsmidler	133 374	128 615
Beholdninger	2 088	1 796
Fordringer	12 433	9 568
Kortsiktige finansielle plasseringer	443	464
Derivater	6 816	5 559
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	12 663	7 685
Omløpsmidler	34 444	25 072
Eiendeler	167 817	153 687
EGENKAPITAL OG GJELD		
Innskutt egenkapital	56 361	49 011
Opptjent egenkapital	23 876	14 328
Ikke-kontrollerende interesser	7 823	7 769
Egenkapital	88 059	71 107
Avsetninger for forpliktelser	18 796	19 416
Rentebærende langsiktig gjeld	27 438	33 364
Derivater	3 556	5 713
Langsiktig gjeld	49 790	58 494
Rentebærende kortsiktig gjeld	9 306	7 013
Betalbar skatt	3 546	3 503
Annen rentefri gjeld	9 808	9 181
Derivater	7 308	4 389
Kortsiktig gjeld	29 968	24 086
Egenkapital og gjeld	167 817	153 687

NOK mill.	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregningsdifferanser	Opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	Sum egenkapital
OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL							
Egenkapital 1.1.2013	45 569	21 822	-11 975	9 847	55 416	6 934	62 350
Resultat etter skatt	-	-274	-	-274	-274	482	208
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	-1 270	-	-1 270	-1 270	103	-1 167
Skatteeffekten av endring i verdi på finansielle instrumenter	-	355	-	355	355	-16	339
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	112	-	112	112	51	163
Omregningseffekter	-	-	9 648	9 648	9 648	292	9 940
Poster i utvidet resultat som ikke reverseres over resultat:							
Estimatawik pensjoner	-	-129	-	-129	-129	-45	-174
Skatteeffekten av estimatawik pensjoner	-	37	-	37	37	12	49
Totalresultat	-	-1 168	9 648	8 480	8 480	881	9 361
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 000	-	-4 000	-4 000	-198	-4 198
Virksomhetssammenslutninger	2 817	-	-	-	2 817	-	2 817
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	-	-	-	-	111	111
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-94	-94
Kapitalforhøyelse	624	-	-	-	624	135	760
Egenkapital 31.12.2013	49 011	16 654	-2 327	14 328	63 338	7 769	71 107
Resultat etter skatt	-	3 209	-	3 209	3 209	684	3 892
Poster i utvidet resultat som reverserer over resultatet:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	-907	-	-907	-907	-	-907
Skatteeffekten av endring i verdi på finansielle instrumenter	-	276	-	276	276	-	276
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-128	-	-128	-128	5	-123
Omregningseffekter knyttet til utenlandsk virksomhet avhendet i løpet av året	-	-	-86	-86	-86	18	-69
Omregningseffekter	-	-	7 066	7 066	7 066	668	7 734
Poster i utvidet resultat som ikke reverserer over resultatet:							
Estimatawik pensjoner	-	-629	-	-629	-629	-75	-704
Skatteeffekten av estimatawik pensjoner	-	160	-	160	160	23	184
Totalresultat	-	1 981	6 980	8 962	8 962	1 322	10 284
Utbytte og konsernbidrag	-	-	-	-	-	-72	-72
Virksomhetssammenslutninger og salg av virksomhet	-	585	-	585	585	-1 424	-839
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-	-
Kapitalforhøyelse*	7 350	-	-	-	7 350	227	7 577
Egenkapital 31.12.2014	56 361	19 220	4 654	23 875	80 235	7 823	88 059

* Kapitalforhøyelsen på 7 350 millioner kroner består av to hendelser. I juni ble det foretatt en konvertering fra fordring til aksjer på 2 350 millioner kroner fra eier. Videre ble det skutt inn 5 000 millioner kroner i kapital fra eier i desember.

NOK mill.	Året	
	2014	2013
KONTANTSTRØMOPPSTILLING		
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Resultat før skatt	7 937	2 511
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-80	-89
Avskrivninger og nedskrivninger	4 071	3 045
Gevinst fra salg av virksomhet	-2 559	121
Gevinst fra salg av aksjer, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-69	-153
Gevinst knyttet til restrukturering av SN Power	-564	-
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-661	-1 101
Urealiserte verdiendringer	4 412	7 795
Betalt skatt	-3 593	-2 629
Tilført fra årets virksomhet	8 896	9 499
Endringer i langsiktige poster	-52	-533
Endringer i kortsiktige poster	-2 674	-1 911
Utbytte fra tilknyttede selskaper	729	1 051
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	8 106
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investeringer i varige driftsmidler*	-8 801	-9 248
Innbetalinger fra salg av anleggsmidler	-17	9 670
Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet**	4 688	327
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet***	-74	59
Restrukturering av SN Power, netto likviditet ut fra konsernet	-770	-
Utbetalinger av utlån til tredjepart	-100	-298
Innbetalinger av utlån fra tredjepart	390	94
Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer****	-765	-59
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	547
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Opptak av ny gjeld	1 917	865
Nedbetaling av gjeld	-3 900	-4 714
Innskudd av kapital*****	5 000	-
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-74	-3 094
Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interesser	225	135
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-6 807
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	1 846
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	362	400
Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1.	7 685	5 440
Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12.*****	12 663	7 685
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	12 000	12 000
Ubenyttet kassekreditt	2 200	2 200
Bundne midler	-	-12

* Investeringer i kontantstrømmen er 1093 millioner kroner lavere enn investeringer i varige driftsmidler vist i segmentrapporteringen. Av dette knytter 246 millioner kroner seg til byteavtalen med SFE, og 332 millioner kroner skyldes investeringer hittil i år som ikke er betalt ved årsslutt 2014, samt 515 millioner som er omregningsdifferanse fra investerings tidspunkt til balansedag.

** Mottatt vederlag i forbindelse med salg av virksomhet utgjorde 5238 millioner kroner, hvorav 1437 var oppgjør av gjeld. Konsoliderte kontanter utgjorde 550 millioner kroner

*** Vederlag i forbindelse med virksomhetsoverdragelse utgjorde 76 millioner kroner. Konsoliderte kontanter fra selskapet utgjorde 2 millioner kroner

**** Investeringer i kontantstrømmen er 520 millioner kroner lavere enn investeringer i andre foretak vist i segmentrapporteringen. MNOK 444 knytter seg til restruktureringen av SN Power, hvor investeringen i det nyetablerte selskapet vises som en investering i felleskontrollert virksomhet, og MNOK 76 knytter seg til overtakelse av virksomhet og er vist på egen linje.

***** Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer 86 millioner kroner ved årsslutt 2014 fra selskaper rapportert som felles drift etter IFRS 11

***** I juni ble det foretatt en konvertering fra fordring til aksjer på 2350 millioner kroner fra eier. Videre ble det skutt inn 5000 millioner kroner i kapital fra eier i desember.

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern- posteringer
SEGMENTER									
4. kvartal 2014									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	17 957	2 836	7 456	251	73	193	2 008	28	5 112
Driftsinntekter interne, underliggende	-	944	-26	-3	202	1	11	136	-1 266
Brutto driftsinntekter, underliggende	17 957	3 780	7 431	248	275	194	2 019	165	3 846
Netto driftsinntekter, underliggende	8 729	3 415	814	217	259	133	913	162	2 816
Driftsresultat, underliggende	5 717	2 046	387	77	43	32	345	-193	2 978
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	1 999	825	-	-	-	-56	-58	-2 709
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	283	-	-	-	-283
Driftsresultat	5 717	4 045	1 212	77	326	32	289	-251	-14
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	448	-	-	25	350	3	70	-	-
Resultat før finans og skatt	6 165	4 045	1 212	102	676	35	359	-251	-13
Året 2014									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	52 254	10 617	26 448	1 004	258	595	6 504	154	6 674
Driftsinntekter interne, underliggende	-	2 945	-275	1	850	2	22	505	-4 051
Brutto driftsinntekter, underliggende	52 254	13 563	26 173	1 006	1 108	597	6 526	659	2 622
Netto driftsinntekter, underliggende	25 805	12 347	2 973	888	1 064	398	3 007	651	4 476
Driftsresultat, underliggende	13 560	7 478	1 234	148	-14	9	920	-663	4 447
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	1 545	925	-	-	-	-52	-27	-2 390
Vesentlige engangsposter	-	1 478	16	-937	1 358	13	80	46	-2 052
Driftsresultat	13 560	10 500	2 174	-789	1 344	22	948	-644	5
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	661	-	-	-240	363	3	535	-	-
Resultat før finans og skatt	14 220	10 500	2 174	-1 029	1 707	25	1 482	-644	5
Balanse 31.12.2014									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	19 027	-	-	6 957	3 072	7	8 986	-	5
Øvrige eiendeler	148 790	55 054	5 560	15 642	7 461	3 373	14 852	25 183	21 665
Totale eiendeler	167 817	55 054	5 560	22 599	10 533	3 380	23 838	25 183	21 670
Avskrivninger og nedskrivninger	-4 071	-1 324	-320	-1 191	-490	-142	-498	-106	-
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer*	2 368	1 673	85	65	1	7	470	67	-
Investering i økt kapasitet	7 525	439	17	3 073	3 197	309	354	137	-
Investering i andre foretak	1 287	-	-	1 126	159	-	2	-	-
4. kvartal 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	15 934	3 035	8 219	313	19	181	2 056	67	2 043
Driftsinntekter interne, underliggende	-	1 058	36	-	414	1	8	89	-1 606
Brutto driftsinntekter, underliggende	15 934	4 093	8 256	313	433	182	2 065	156	437
Netto driftsinntekter, underliggende	7 464	3 780	720	241	417	127	824	154	1 200
Driftsresultat, underliggende	4 448	2 598	236	-10	137	22	239	-161	1 387
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	679	699	-3	-	-	14	-15	-1 375
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Driftsresultat	4 448	3 277	935	-13	137	22	253	-176	12
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	701	-	-	385	-	-	316	-	-
Resultat før finans og skatt	5 149	3 277	935	373	137	22	569	-176	12

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern- poster
SEGMENTER									
Året 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	49 564	10 506	23 800	1 215	39	640	7 420	192	5 754
Driftsinntekter interne, underliggende	-	3 813	17	-	1 029	2	53	477	-5 391
Brutto driftsinntekter, underliggende	49 564	14 318	23 817	1 215	1 067	642	7 472	669	362
Netto driftsinntekter, underliggende	24 246	13 238	1 807	974	1 026	392	3 174	665	2 970
Driftsresultat, underliggende	13 002	8 796	80	85	103	-4	1 109	-564	3 397
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	2 279	1 022	-	-	-	21	-43	-3 278
Vesentlige engangsposter	-	164	-97	162	-190	86	-	-	-125
Driftsresultat	13 002	11 239	1 004	247	-87	82	1 130	-607	-7
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1 101	-	3	458	-1	-	640	-	-
Resultat før finans og skatt	14 103	11 239	1 007	705	-88	82	1 770	-607	-7
Balanse 31.12.2013									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 002	-	-	6 559	1	-	9 438	-	4
Øvrige eiendeler	137 685	55 134	5 407	13 509	12 321	3 188	14 714	53 899	-20 487
Totale eiendeler	153 687	55 134	5 407	20 068	12 322	3 188	24 152	53 899	-20 483
Avskrivninger og nedskrivninger	-3 045	-1 247	-330	-184	-595	-137	-474	-78	-
Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer**	1 980	1 399	86	42	11	2	440	-	-
Investering i økt kapasitet**	11 303	4 476	316	2 672	2 531	417	497	393	-
Investering i andre foretak	62	-	-	50	1	-	-	11	-

Sammenligningstallene er omarbeidet som følge av at trading og origination aktivitetene er overført fra segmentet Internasjonal vannkraft til Kontinental energi og handel etter restruktureringen av SN Power.

*Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer inkluderer tilgang på 506 millioner kroner knyttet til kjøpet av Leirdøla kraftverk. Tilgangen er klassifisert som andre investeringer, da den inngår som en del av en byteavtale og hvor transaksjonen totalt ikke gir ny kapasitet i konsernet.

** Klassifisering mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet har blitt endret for 1. kvartal og 2. kvartal 2013, og effekten hittil i fjor var på henholdsvis 127 millioner kroner og 290 millioner kroner.

Utvalgte noter til regnskapet

1. RAMMEVERK OG VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2014, avsluttet 31. desember 2014, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i International Financial Reporting Standards (IFRS) og består av Statkraft AS og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2013. Delårsregnskapene er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper i kvartalsrapporten er de samme som ble lagt til grunn ved årsregnskapet.

2. PRESENTASJON AV FINANSREGNSKAP

Presentasjonen i delårsrapporten er avlagt i henhold til kravene i IAS 34. Oppstillingene som er presentert følger kravene i IAS 1.

3. SKJØNNMESSIGE VURDERINGER, ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

I forbindelse med utarbeidelsen av delårsregnskapet og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som påvirker beløp innregnet i resultat og balanse.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater, og som kan ha betydelig risiko for vesentlige endringer i regnskapsførte beløp i fremtidige regnskapsperioder, er omtalt i årsregnskapet for 2013.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 4. kvartal er det benyttet skjønn på de samme områdene, der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som er innregnet i konsernets resultat og balanse, som omtalt i årsregnskapet for 2013.

4. SEGMENTRAPPORTERING

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 vurdering av måloppnåelse.

5. UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET

Tabellen under viser regnskapslinjer hvor urealiserte effekter tilkommer.

NOK mill.	4. kvartal 2014			Året 2014		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	3 804	2 015	5 819	1 429	8 294	9 722
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	179	77	257	-317	971	655
Trading and origination	137	125	263	206	612	818
Sluttbruker	-5	1 256	1 251	14	3 988	4 002
Andre salgsinntekter	-	9 755	9 755	-	33 121	33 121
Elimineringer	-58	-8	-66	-27	-46	-73
Sum salgsinntekter	4 057	13 221	17 278	1 304	46 942	48 246
Energikjøp	-1 208	-7 709	-8 917	1 298	-26 561	-25 264
Netto valutaeffekter	-8 024	171	-7 852	-5 974	1 183	-4 791
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	-1 126	1	-1 125	-1 028	-	-1 028
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-	-	-	-13	-2	-14
Sum urealiserte effekter	-6 300			-4 412		

NOK mill.	4. kvartal 2013			Året 2013		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	438	1 743	2 181	1 285	6 949	8 234
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	630	37	667	480	247	727
Trading and origination	68	153	222	-223	904	681
Sluttbruker	-26	1 348	1 321	-28	4 631	4 603
Andre salgsinntekter	-	11 271	11 271	-	33 969	33 969
Elimineringer	-15	-12	-27	-43	-23	-66
Sum salgsinntekter	1 096	14 541	15 636	1 471	46 678	48 148
Energikjøp	358	-8 555	-8 196	1 595	-25 922	-24 327
Netto valutaeffekter	-3 169	675	-2 494	-9 934	531	-9 403
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	114	-32	82	-924	-29	-954
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-2	-	-2	-2	-120	-123
Sum urealiserte effekter	-1 604			-7 795		

6. VALUTAEFFEKTER PÅ INTERNE LÅN

Netto valutaeffekter på interne lån per 4. kvartal utgjorde -3332 millioner kroner, hvorav -4312 millioner kroner var urealisert og 980 millioner kroner var realisert. Den negative effekten har i hovedsak oppstått som følge av at norske kroner har svekket seg i forhold til euro. Statkraft Treasury Centre (STC) yter lån til konsernets selskaper, hovedsakelig i selskapenes lokale valuta. STC utarbeider regnskapet i euro og rapporterer valutaeffekter av utlån i resultatregnskapet. STC sitt regnskap omregnes til norske kroner ved konsolideringen og valutaeffekter på nettoinvesteringen i STC rapporteres i utvidet resultat.

7. REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Statkraft har i 2014 hatt regnskapsmessige sikringsforhold som har redusert volatiliteten i resultatregnskapet. En større andel av euro gjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

Statkraft har etablert regnskapsmessig sikringer av deler av nettoinvesteringene i STC i euro, samt deler av nettoinvesteringene i Statkraft UK Ltd i britiske pund. Effekten av dette er at -1022 millioner kroner i tap i 2014 ikke blir ført i resultatregnskapet, men føres mot utvidet resultat.

Statkraft har i 4. kvartal opphørt en kontantstrømsikring som medfører at 112 millioner resirkuleres fra utvidet resultat og inn i resultatregnskapet.

8. OVERDRAGELSE AV VIRKSOMHET OG EIENDELER

27. juni gjennomførte Statkraft en bytteavtale med Sogn og Fjordane Energi/Svelgen Kraft (SFE) om kjøp av 35 % av Leirdøla kraftverk, i bytte mot Statkrafts eierandel i Svelgen I og II. Statkraft eier via det tilknyttede selskapet BKK en indirekte eierandel i SFE. Gevinster ved overføring mellom tilknyttede selskaper som føres etter egenkapitalmetoden inntektsføres delvis. Transaksjonen innebærer at Statkraft realiserer en gevinst på 99 millioner kroner for salget av Svelgen I og II. Under varige driftsmidler er det regnskapsført en tilgang på 506 millioner kroner som følge av overtakelsen av Leirdøla.

Den 6. juni ble avtalen som ble inngått mellom Statkraft og Norfund den 20. desember 2013 om å restrukturere SN Power gjennomført. Avtalen innebærer at det er opprettet et nytt selskap, SN Power AS, som eies av Statkraft og Norfund med 50 % hver. SN Power AS overtar aktivitetene i den 50 % eide virksomheten på Filippinene, i datterselskapet Agua Imara og aktiviteter i Vietnam. Investeringen i SN Power AS er regnskapsmessig behandlet som investering i selskap med delt kontroll og regnskapsførers i henhold til egenkapitalmetoden.

I tillegg har Statkraft ervervet 7 % av aksjene i det tidligere SN Power som i forbindelse med transaksjonen har endret navn til Statkraft International Hydro Invest AS (SKIHI). SKIHI eier fortsatt investeringene i Peru, Chile, India, Brasil, Nepal og visse holdingselskaper i Singapore, Nederland og Norge.

For Statkraft medførte overføringen av virksomheten på Filippinene til det nye 50 % eide SN Power reduksjon av eierandel fra 50 % til 25 %. Investeringen på Filippinene vil behandles, både før og etter transaksjonen, som et tilknyttet selskap og regnskapsførers etter egenkapitalmetoden. Gevinsten ved overføringen av eiendeler mellom tilknyttede selskaper inntektsføres delvis og en gevinst på 455 millioner kroner er ført under andre finansinntekter i 2. kvartal.

Før overføringen av det 51 % eide Agua Imara til nye SN Power var selskapet i sin helhet konsolidert i Statkrafts konsernregnskap. Etter overføringen er eierskapet endret fra datterselskap til tilknyttet selskap og er regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Ved overføringen til SN Power endret Statkrafts eierskapet fra full kontroll til delt kontroll og en gevinst på 108 millioner kroner er i sin helhet inntektsført som andre driftsinntekter i 2. kvartal.

Økt eierandel i SKIHI fra 60 % til 67 % endrer ikke Statkrafts kontroll av selskapet og transaksjonen er regnskapsført som en egenkapitaltransaksjon der ikke kontrollerende interesser reduseres. Transaksjonen har ikke effekt på resultatet i 2. kvartal. Norfund beholder sin rett til å selge de resterende 33 % av aksjene i SKIHI til Statkraft til markedspris i bestemte tidsperioder.

Netto kontanteffekt som følge av transaksjonen er at Statkraft har betalt 410 millioner kroner til Norfund, samt betalt 60 millioner kroner til nye SN Power. I tillegg er konsernets kontantbeholdning redusert med 300 millioner kroner som følge av at Agua Imara ikke lenger inngår i konsernet som et datterselskap. Effekten av transaksjonen på total egenkapital er en nedgang på 839 millioner kroner, som knytter seg til ikke-kontrollerende interesser i Agua Imara.

Den 15. august ble salget av kraftanleggene i Finland med en produksjon på 0,3 TWh per år gjennomført til salgspris på om lag 2 milliarder kroner. Regnskapsmessig gevinst er ført under andre driftsinntekter og utgjør 1213 millioner kroner.

Den 30. juli ble salget av 49 % av aksjene i Wind UK Invest Ltd (WUKI) som eier de landbaserte vindparkene Alltwalis, Baillie og Berry Burn i Storbritannia gjennomført. WUKI går etter transaksjonen over fra å være datterselskap til å være investering i felles virksomhet og gevinsten på 1063 millioner kroner er i sin helhet regnskapsført som andre driftsinntekter. Gevinsten viser summen av realisert gevinst ved nedsalg fra 100 % til 51 %, og en oppvurdering fra regnskapsført verdi til virkelig verdi av andelen på 51 % som Statkraft fortsatt eier. Virkelig verdi av gjenværende eierandeler er innregnet med 874 millioner kroner.

Den 14. september 2014 anskaffet Statkraft UK Ltd. de resterende 50 % av aksjene i selskapet Andershaw Wind Power Ltd. for en kjøpesum på 59 millioner kroner. Verdi av aksjene som Statkraft eide forut for oppkjøpet er vurdert til virkelig verdi og det er regnskapsført en gevinst på 69 millioner kroner under finansposter. Anskaffede eiendeler og overtatte forpliktelser ved oppkjøpet vurderes til virkelig verdi. En foreløpig verdsettelse viser at merverdier hovedsakelig er identifisert i tilknytning til varige driftsmidler med 137 millioner kroner. Som følge av beregnet utsatt skatt forpliktelse er det er beregnet en teknisk goodwill på 27 millioner kroner.

Fosen Vind AS ble i 3. kvartal etablert med Statkraft, Agder Energi, Trønderenergi Kraft og NTE Energi som eiere. Statkrafts eierandel i selskapet er 50,1 % og investeringen utgjør 106,8 millioner kroner. Investeringen vil rapporteres etter egenkapitalmetoden som felles virksomhet.

Den 25. november solgte Statkraft 20 % av sin eierandel i selskapet Scira Offshore Energy Ltd (Scira) som eier den offshorebaserte vindparken Sheringham Shoal i Storbritannia. Statkraft eier etter nedsalget 40 % av Scira. Regnskapsmessig gevinst på salg av aksjene er 283 millioner kroner og er i sin helhet regnskapsført som andre driftsinntekter. Gevinsten viser summen av realisert gevinst ved nedsalg fra 50 % til 40 % eierandel i selskapet, samt valutagevinst på investeringen i Statkrafts eierperiode. Nedsalget gjør at Statkraft endrer regnskapsmessig behandling av Scira, fra felles drift til felles virksomhet. Det betyr at det ikke er foretatt ny måling av gjenværende eierandel i Scira. På bakgrunn av transaksjonen i Scira ble tidligere nedskrivning i selskapet reversert. Denne reverseringen kommer i tillegg til den regnskapsmessige gevinsten og er på 341 millioner kroner. Reverseringen er bokført som resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet.



Kvartalsrapport
Q4/2014
Statkraft AS

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

Organisasjonsnummer:
Statkraft AS: 987 059 699

www.statkraft.no

