

**STATKRAFT AS
KVARTALSRAPPORT Q4/10**

Q4

Hovedtall

	Enhet	4. kvartal		Året	
		2010	2009	2010	2009
Fra resultatregnskapet					
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	8 939	8 157	29 252	25 675
Netto driftsinntekter	Mill. kr	7 044	6 049	23 176	16 983
EBITDA	Mill. kr	5 232	3 840	15 955	9 769
Driftsresultat	Mill. kr	4 162	3 018	12 750	7 026
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	261	-22	766	1 179
Netto finansposter	Mill. kr	-3 211	442	-917	4 282
Resultat før skatt	Mill. kr	1 213	3 438	12 599	12 487
Resultat etter skatt	Mill. kr	692	1 777	7 451	7 716
Poster holdt utenfor underliggende resultat					
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	-508	-644	193	-2 813
Gevinst ved salg av Trondheim Energi Nett AS	Mill. kr	-	-	393	-
Engangsposter som følge av pensjonsreformen	Mill. kr	339	-	339	-
Nedskrivninger	Mill. kr	-435	-108	-662	-108
Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	-204	138	235	547
Vesentlige engangsposter i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	-77	-368	-391	-401
Urealiserte verdiendringer finansposter	Mill. kr	-3 272	434	-1 369	5 977
Valutaeffekt, realiserte interne lån med engangseffekt	Mill. kr	-	-	-	-1 518
Sluttoppgjør, salg av aksjepost i E.ON Sverige AB	Mill. kr	-	-	-	149
Underliggende resultat					
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	8 939	8 157	28 859	25 675
Underliggende netto driftsinntekter	Mill. kr	7 552	6 693	22 590	19 796
Underliggende EBITDA	Mill. kr	5 401	4 484	15 030	12 582
Underliggende driftsresultat	Mill. kr	4 767	3 770	12 487	9 947
Underliggende resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	542	208	921	1 033
Underliggende netto finansposter	Mill. kr	62	9	452	-327
Underliggende resultat før skatt	Mill. kr	5 371	3 986	13 861	10 654
Underliggende resultat etter skatt	Mill. kr	3 662	2 741	8 602	7 155
Underliggende EBITDA-margin	%	60.4	55.0	51.4	49.0
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	354	437	1 000	1 308
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	750	914	1 852	2 447
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	84	208	888	1 152
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	2 702	2 443	13 577	12 714
Likvide midler	Mill. kr			20 052	6 663
Eiendeler	Mill. kr			155 967	144 005
Rentebærende gjeldsgrad	%			35.0	41.3
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	EUR/MWh	62.0	36.6	53.1	35.0
Gjennomsnittlig spotpris, European Energy Exchange (EEX)	EUR/MWh	51.4	38.7	44.6	38.9
Gjennomsnittlig gasspris, Title Transfer Facility (TTF)	EUR/MWh	20.7	10.4	17.4	12.1
Produksjon, solgt volum	TWh	18.0	17.8	57.4	57.0
- hvorav vannkraft	TWh	16.0	15.6	50.1	50.2
- hvorav vindkraft	TWh	0.2	0.2	0.6	0.6
- hvorav gasskraft	TWh	1.7	2.0	6.6	6.1
- hvorav bio- og solkraft	TWh	0.0	0.0	0.1	0.1
Årsverk	Antall			3 301	3 378

Innhold

Hovedpunkter	1
4. kvartal	1
Året 2010	1
Viktige hendelser i kvartalet	1
Økonomiske resultater	2
Kvartalsresultat	2
Driftsinntekter	2
Driftskostnader	3
EBITDA og driftsresultat	3
Resultatandeler fra tilknyttede selskaper	3
Finansposter	4
Poster holdt utenfor underliggende resultat	4
Resultat for 2010	5
Avkastning	6
Skatt	6
Kontantstrøm og kapitalstruktur	6
Kraftmarkedet	8
Kraftmarkedet i Norden	8
Kraftmarkedet i Tyskland	9
Råvarepriser	9
Bemanning og HMS	10
Årsverk	10
HMS	10
Segmenter	12
Produksjon og marked	13
Vindkraft	15
Nye vekstmarkeder	17
Skagerak Energi	19
Kunder	20
Industrielt eierskap	22
Annen virksomhet	23
Fremtidsutsikter	24
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern	25
Kommentarer til regnskapet.....	29

Hovedpunkter

4. kvartal 2010

Underliggende resultat

	Mill. kr	Mot 2009
▪ Brutto driftsinntekter	8 939	+10 %
▪ EBITDA	5 401	+20 %
▪ Resultat før skatt	5 371	+35 %
▪ Resultat etter skatt	3 622	+34 %

4. kvartal

Resultatfremgangen for den underliggende driften i 4. kvartal var drevet av noe høyere vannkraftproduksjon til betydelig høyere kraftpriser. Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 69 % høyere enn i 4. kvartal i 2009, mens den gjennomsnittlige tyske spotprisen var 33 % høyere. Totalt produserte konsernet 18 TWh i kvartalet, hvilket var på nivå med samme periode i 2009. Som følge av lite tilsig er ressursituasjonen stram ved inngangen til 2011.

Året 2010

Også det underliggende årsresultatet viser en betydelig forbedring fra 2009, primært drevet av høyere nordiske kraftpriser. Det var uvanlig kaldt og tørt vær i Norden, og dette økte de nordiske kraftprisene. Den gjennomsnittlige nordiske systemprisen var 52 % høyere enn i 2009, mens spotprisen i Tyskland var 15 % høyere. Konsernets samlede produksjon for året var 57,4 TWh (57,0 TWh), og økningen relaterer seg til gasskraftproduksjon. Vannkraftproduksjonen endte på nivå med 2009, og var spesielt høy i starten av 1. kvartal og slutten av 4. kvartal.

Viktige hendelser i kvartalet

HMS

I 4. kvartal var det en fatal hendelse i Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos hvor Statkraft SF eier 20 %. En motorsyklist kolliderte med en lastebil fra prosjektets hovedleverandør og omkom. Hendelsen ble gransket og tiltakene blir fulgt opp lokalt.

I tillegg er det rapportert en dødsulykke hos hovedentreprenøren til THPC i januar 2011. Ulykken inntraff i forbindelse med tunnelarbeid. Hendelsen er gransket og interne prosedyrer hos hovedentreprenøren gjennomgås.

Kapitalsituasjon

Statkraft fikk i desember tilført 14 milliarder kroner i ny kapital fra eier. Dette er en solid støtte til selskapets strategi, og gir mulighet til

Året 2010

Underliggende resultat

	Mill. kr	Mot 2009
▪ Brutto driftsinntekter	28 859	+12 %
▪ EBITDA	15 030	+19 %
▪ Resultat før skatt	13 861	+30 %
▪ Resultat etter skatt	8 602	+20 %

å forsterke satsingen på miljøvennlig og fleksibel kraftproduksjon i Norge og utlandet.

I januar 2011 ble det signert en ny trekkfasilitet på 12 milliarder kroner. Trekkfasiliteten erstattet eksisterende fasiliteter på til sammen 8 milliarder kroner.

Kraftavtaler

I desember signerte Statkraft to nye langsiktige kraftkontrakter med Norske Skog og Finnfjord i Troms. Kontraktene innebærer årlige leveranser på henholdsvis 0,8 TWh og 0,7 TWh. Begge kontraktene gjelder fra og med 1. januar 2011 til og med 31. desember 2022.

Vannkraft

Styret i Statkraft vedtok 10. november å bygge vannkraftverket Kargi i Tyrkia. Det planlagte kraftverket ligger i Corum-provinsen, nordøst for hovedstaden Ankara. Kraftverket vil utnytte Tyrkias lengste elv, Kizilirmak, som renner ut i Svartehavet. Kraftverket planlegges ferdigstilt rundt årsskiftet 2013/14. Det vil ha en installert kapasitet på 102 MW og en planlagt årsproduksjon på cirka 470 GWh. Investeringen har en ramme på om lag 2 milliarder kroner. Kraftverket vil ha mulighet til å utnytte døgnvariasjoner i kraftprisen i det tyrkiske kraftmarkedet.

Fjernvarme

Skagerak Varmes utbyggingsprosjekt for fjernvarme/fjernkjøling i Horten ble vedtatt i oktober. Antatt varmeleveranse er 18,8 GWh og antatt kjøleleveranse er 2,3 GWh ved full utbygging i 2017.

Salg av solkraft

Solkraft er definert å ligge utenfor konsernets strategi. Statkraft solgte derfor i desember alle aksjene i selskapet Ra-1, som eier solparken Casale i Italia, til de italienske selskapene Eurowood s.p.a og Blue Stream Resources s.r.l.

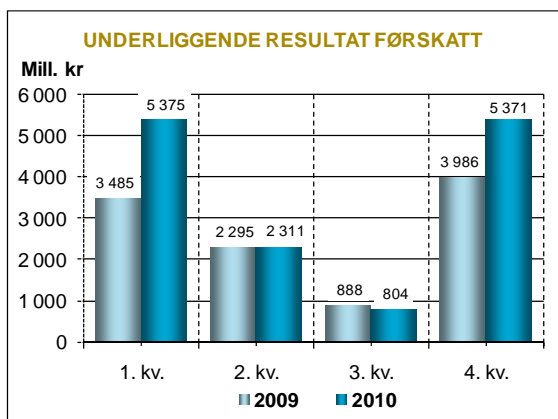
Økonomiske resultater¹

Konsernets regnskapsmessige resultat i 4. kvartal var 1213 millioner kroner før skatt (3438 millioner kroner) og 692 millioner kroner etter skatt (1777 millioner kroner). Det regnskapsmessige resultatet i 2010 var 12 599 millioner kroner før skatt (12 487 millioner kroner) og 7451 millioner kroner etter skatt (7716 millioner kroner).

En nedgang i verdien av E.ON AG aksjene gjennom 2010, medførte en nedskrivning av aksjene og derved et resultatført urealisert tap på 3625 millioner kroner i 4. kvartal. Endrede forutsetninger og forbedrede estimeringsmodeller for beregning av utsatt skattefordel knyttet til fremførbar grunnrenteinntekt har medført en positiv resultateffekt for 4. kvartal på om lag 1400 millioner kroner. Samlet sett har dette medført at resultat etter skatt var lavere både i 4. kvartal og totalt for året sammenliknet med tilsvarende perioder i 2009.

I det etterfølgende legges hovedvekten på å analysere resultatet fra underliggende drift. Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter i konsolidert og tilknyttet virksomhet forklares i avsnittet "Poster holdt utenfor underliggende resultat".

Kvartalsresultat



I 4. kvartal hadde konsernet et resultat fra underliggende drift på 5371 millioner kroner før skatt (3986 millioner kroner). Resultatøkningen knytter seg primært til høyere inntekter som følge av høye kraftpriser og vannkraftproduksjon i Norden. De høye kraftprisene i Norden bidro også til økte resultatbidrag fra BKK og Agder Energi. I tillegg var finanskostnadene lavere som følge av betydelige tapsføringer av lån i 2009.

¹ Rapporten viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2009 i parentes.

Driftsinntekter

Konsernet hadde brutto driftsinntekter på 8939 millioner kroner i 4. kvartal (8157 millioner kroner), en økning på 10 %.

Gjennomsnittlig systempris på Nord Pool var 62,0 EUR/MWh i 4. kvartal (36,6 EUR/MWh), og den gjennomsnittlige tyske spotprisen på energibørsen European Energy Exchange (EEX) var 51,4 EUR/MWh (38,7 EUR/MWh). Dette representerer en økning på 69 % i Norden og 33 % i Tyskland. Gjennomsnittlig gasspris på Title Transfer Facility (TTF) i Nederland var 20,7 EUR/MWh (10,4 EUR/MWh), en økning på 99 % fra tilsvarende periode i 2009.

Konsernet produserte totalt 18 TWh i 4. kvartal (17,8 TWh). Vannkraftproduksjonen økte med 0,4 TWh, mens gasskraftproduksjonen var 0,3 TWh lavere.

Høyere priser i Norden resulterte i høyere inntekter fra netto fysisk spotsalg enn i 4. kvartal 2009. Samtidig medførte de høye nordiske kraftprisene også en nedgang i inntektene fra nordisk og kontinental porteføljevaltning.

Realiserte inntekter fra trading og origination kan variere betydelig mellom perioder og år, og må derfor ses opp mot urealiserte verdiendringer for energikontrakter. Sammenliknet med 2009 var gevinstrealiseringen lav i 4. kvartal 2010.

Fallet i nettinntekten har sammenheng med at Trondheim Energi Nett ble solgt ved utgangen av 2. kvartal, mens inntektene fra sluttbrukervirksomheten økte som følge av høyere nordiske kraftpriser. Økningen i elimineringene har sammenheng med at Fjordkraft nå kjøper en større andel av kraften internt i konsernet.

Andre driftsinntekter var 327 millioner kroner i 4. kvartal (475 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig inntektsføring for overskuddskraft i Tyssefaldene og gevinst i forbindelse med salg av vindkraftportefølje til det tilknyttede selskapet Statkraft Agder Energi Vind i 4. kvartal 2009.

DRIFTSINNTEKTER

Beløp i mill. kr	4. kvartal		Året	
	2010	2009	2010	2009
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	6 821	3 301	18 286	10 464
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	83	130	308	384
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	387	479	1 535	1 671
Lange kommersielle kontrakter	725	742	3 054	2 820
Nordisk og kontinental porteføljeforvaltning	77	275	308	1 654
Trading og origination	73	1 036	601	1 622
Nett	375	415	1 421	1 485
Sluttbruker	2 108	1 279	5 986	4 285
Fjernvarme	242	159	634	505
Eliminerings/annet	-2 278	-135	-4 354	-175
Salgsinntekter	8 612	7 682	27 780	24 715
Andre driftsinntekter	327	475	1 079	960
Brutto driftsinntekter	8 939	8 157	28 859	25 675
Energikjøp	-878	-1 350	-4 674	-4 825
Overføringskostnader	-509	-114	-1 595	-1 054
Netto driftsinntekter	7 552	6 693	22 590	19 796

Energikjøp utgjorde 878 millioner kroner i kvartalet (1350 millioner kroner). Nedgangen er knyttet til høyere internt energikjøp i Fjordkraft. Dette motvirkes noe av høyere gasspriser.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 509 millioner kroner (114 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig høyere tariffer og kraftpriser samt økt produksjon.

Netto driftsinntekter utgjorde 7552 millioner kroner (6693 millioner kroner).

Driftskostnader

Driftskostnadene var 2786 millioner kroner i 4. kvartal (2923 millioner kroner).

DRIFTSKOSTNADER

Beløp i mill. kr	4. kvartal		Året	
	2010	2009	2010	2009
Lønnskostnader	849	727	2 726	2 517
Avskrivninger	634	714	2 543	2 635
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	307	302	1 236	1 166
Andre driftskostnader	995	1 180	3 598	3 530
Driftskostnader	2 786	2 923	10 103	9 849

Lønnskostnadene økte med 122 millioner kroner til 849 millioner kroner i 4. kvartal. Økningen relaterer seg til avsetninger i forbindelse med restruktureringen av organisasjonen, generell lønnsvekst og noe høyere gjennomsnittlig bemanning.

Nedgangen i avskrivningene på 80 millioner kroner skyldes lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger i 2009 og første halvår 2010. I tillegg reduseres avskrivningene

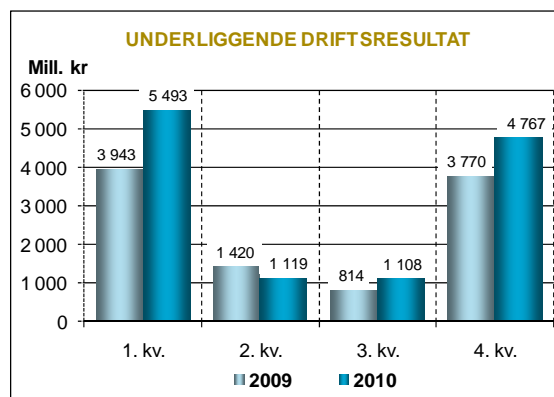
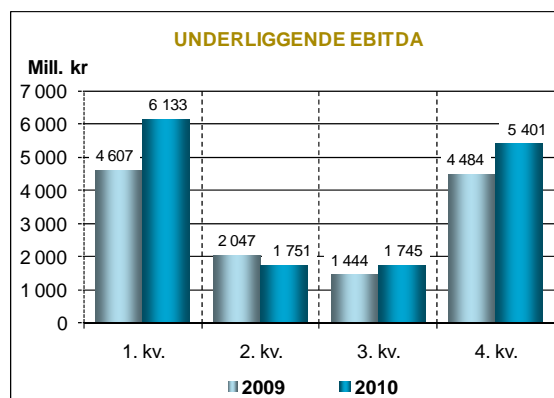
som følge av salget av Trondheim Energi Nett ved utgangen av 2. kvartal. Avskrivninger i SN Power økte som følge av nye kraftverk i drift.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter økte med 6 millioner kroner til 307 millioner kroner.

Andre driftskostnader falt med 185 millioner kroner til 995 millioner kroner og skyldes primært at kostnader knyttet til energikjøp og overføringskostnader for Tyssefaldene har blitt omklassifisert til en reduksjon i salgsinntekter.

EBITDA og driftsresultat

I 4. kvartal var den underliggende driften forbedret med 20 % på EBITDA- og 26 % på driftsresultatnivå.



Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

Resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper utgjorde 542 millioner kroner i 4. kvartal (208 millioner kroner). Økningen relaterer seg til økt bidrag fra BKK og Agder Energi som følge av høye kraftpriser i 4. kvartal, samt økt bidrag fra SN Powers tilknyttede selskaper som følge av høyere produksjon og økt salg av tilleggstenester på Filippinene.

Totalt for året var resultatandel fra tilknyttede selskaper 921 millioner kroner (1033 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter utgjorde 62 millioner kroner i 4. kvartal (9 millioner kroner).

Finansinntektene utgjorde 457 millioner kroner i 4. kvartal (690 millioner kroner). Nedgangen skyldes i hovedsak lavere gevinst på sikringshandel i euro og bankinnskudd i utenlandsk valuta.

Statkraft plasserer tidvis større beløp i banker og i verdipapirer, spesielt i forkant av store utbetalinger. Motpartene blir fulgt opp kontinuerlig for å redusere risiko for tap. Avkastningen på plasseringer var 30 millioner kroner lavere i 4. kvartal som følge av lavere gjennomsnittlig plasseringsbeløp. I slutten av året fikk Statkraft tilført 14 milliarder kroner som aksjeinnskudd fra eier. Kapitaltilførselen økte likviditetsbeholdningen til 20,1 milliarder kroner ved utgangen av 2010.

Finanskostnadene utgjorde 395 millioner kroner i 4. kvartal (681 millioner kroner). Rentekostnadene falt med 62 millioner kroner som følge av både lavere markedsrenter og lavere gjennomsnittlig gjeld. Andre finanskostnader var 224 millioner kroner lavere i år, og kan i hovedsak forklares med tapsføringer av lån og garantiansvar i 2009.

For året sett under ett utgjorde netto finansposter 452 millioner kroner (-327 millioner kroner). Forbedringen skyldes i hovedsak realiserte valutagevinster på eksternt gjeld, lavere rentekostnader som følge av lavere markedsrenter og gjennomsnittlig gjeld samt tapsføringer av lån og garantiansvar i 2009.

Konsernet har fire låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner, euro og US dollar. Den samlede låneporteføljen har både flytende og fast rente med en andel på 64 % i flytende rente. I 2010 var gjennomsnittlig løpende rente 4,2 % på lån i norske kroner, 1,3 % på lån i svenske kroner, 3,5 % på lån i euro og 4,1 % på lån i US dollar. Gjelden i US dollar er relatert til prosjektfinsiering i SN Power.

Statkraft har inngått avtaler med sine finansielle motparter om avregning av verdimessege endringer i rente- og valutakurser slik at motpartsrisiko som følge av derivatkontrakter

er begrenset til en ukes verdiendring (cash collateral).

Poster holdt utenfor underliggende resultat

Beløp i mill. kr	4. kvartal		Året	
	2010	2009	2010	2009
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-508	-644	193	-2 813
Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-204	138	235	547
Urealiserte verdiendringer finansposter	-3 272	434	-1 369	5 977
Urealiserte verdiendringer	-3 984	-72	-941	3 711
Vesentlige engangsposter	-173	-476	-321	-1 878
Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt	-2 971	-963	-1 152	561

Totalt utgjorde urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt -2971 millioner kroner i 4. kvartal (-963 millioner kroner). Totalt for året utgjorde urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter -1152 millioner kroner (561 millioner kroner).

Nedskrivning av E.ON AG aksjene

Statkraft eier 83 415 119 aksjer i E.ON AG noe som tilsvarer en eierandel på 4,17 %. Aksjeposten er ved utgangen av året oppført i balansen til markedsverdi tilsvarende 14 862 millioner kroner. Børskursen har gått fra 28,44 euro per aksje ved anskaffelsen i 2008 til 22,94 euro per aksje ved utgangen av 2010. Valutakursen norske kroner mot euro har i samme periode gått fra 9,75 til 7,80. Valutatapet er løpende blitt resultatført som ledd i en valutasikring mot lån i euro. Den delen av det urealiserte tapet som henfører seg til nedgang i børskurs utgjør 3625 millioner kroner.

Fordi verdifallet har vedvart over en lengre periode er resultatet i 4. kvartal belastet med 3625 millioner kroner under finansposter. Tidligere er verdiendringene på aksjene ført mot det utvidede resultatet. Ved at tapet belastes resultatet tilbakeføres tidligere føringer mot utvidet resultat. Således har tapsføringen ingen effekt på egenkapitalen. Den 16. februar 2011 var sluttkursen for E.ON-aksjen 24,48 euro per aksje.

Urealiserte verdiendringer på energikontrakter

Urealiserte verdiendringer på energikontrakter var -508 millioner kroner (-644 millioner kroner) i 4. kvartal. Konsernets kontrakter er blant annet indeksert mot ulike råvarer, valutaer og

indekser. Totalt for året var urealiserte verdiendringer på energikontrakter på 193 millioner kroner (-2813 millioner kroner). I 2010 var det primært høyere gasspriser og sterkere US dollar som påvirket disse urealiserte postene.

Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet utgjorde totalt -204 millioner kroner (138 millioner kroner). Oppsummert for året var urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet 235 millioner kroner (547 millioner kroner).

Urealiserte verdiendringer finansposter

Urealiserte verdiendringer finansposter utgjorde -3272 millioner kroner i 4. kvartal. Utover nedskrivningen av E.ON AG aksjene forkarer etterfølgende forhold verdiendringene i finansposter:

Gjeld i svenske kroner og euro resulterte i en samlet urealisert valutagevinst på 336 millioner kroner i 4. kvartal. Den norske kronen har styrket seg mot euro, og dette forklarer 327 millioner kroner.

Statkraft benytter valutasikringskontrakter for å sikre fremtidige avtalte kontantstrømmer, som i hovedsak er knyttet til kraftsalg i euro. Av de urealiserte verdiendringene for finansposter utgjorde valutasikringskontraktene og korte valutaposisjoner -312 millioner kroner, og skyldes i hovedsak realisasjon av gevinster på sikringskontrakter.

Valutagevinster på interne lån utgjorde 943 millioner kroner av de urealiserte verdiendringene for finansposter i 4. kvartal. Gevinsten har i hovedsak oppstått som en følge av at både norske og svenske kroner har styrket seg i forhold til euro. Gevinsten har ingen kontanteffekt og får sin motpost i utvidet resultat under omregningsdifferanser.

Verdiendring på rente og inflasjonsderivater utgjorde en gevinst på 45 millioner kroner i 4. kvartal.

Engangsposter

Engangsposter som det er korrigert for i beregningen av underliggende resultat beløper seg til -173 millioner kroner i 4. kvartal (-476 millioner kroner). Oppsummert var engangspostene for året -321 millioner kroner (-1878 millioner kroner).

Pensjonsreformen for offentlige ordninger i Norge endrer reglene for regulering av alderspensjon. Dette medfører en reduksjon i konsernets pensjonsforpliktelser. Reformen har tilbakevirkende kraft, og effekten av dette fremkommer som reduksjon i lønnskostnader med 339 millioner kroner for konsolidert virksomhet og 121 millioner kroner for tilknyttede selskaper.

Det er i 4. kvartal gjennomført nedskrivninger på eiendeler med til sammen 633 millioner kroner. Nedskrivningene er i hovedsak knyttet til gasskraft (390 millioner kroner), vindkraft (114 millioner kroner) og SN Power (117 millioner kroner). På årsbasis inkluderer engangspostene nedskrivninger i konsolidert og tilknyttet virksomhet på totalt 1173 millioner kroner.

Gasskraftverket Robert Frank i Tyskland og aksjene i Naturkraft (gasskraftverket på Kårstø) er nedskrevet grunnet lavere forventet inntjening (spark-spread). Vindparkene på Hitra og i Kjøllefjord er nedskrevet som følge av lavere produksjon og høyere driftskostnader enn tidligere antatt.

Basert på en markedsmessig vurdering har SN Power gjort nedskrivning på en prosjektportefølje i Chile.

Inntektsført skatt knyttet til estimert negativ grunnrenteinntekt til fremføring var i 2009 på 250 millioner kroner, mens årets estimatendring er på omlag 1900 millioner kroner. Inntektsføringen er en kombinasjon av endrede forutsetninger i løpet av året, samt forbedret metode for estimering av utsatt skattefordel. Beregnet effekt av endrede forutsetninger og forbedrede estimeringsmetoder er om lag 1400 millioner kroner.

Resultat for 2010

Akkumulert for året ble resultatet fra underliggende drift 13 861 millioner kroner før skatt (10 654 millioner kroner). Resultatet er preget av høyere inntekter enn i tilsvarende periode i 2009, hovedsakelig som følge av høyere kraftpriser i Norden. Lavere markedsrenter og gjennomsnittlig gjeld reduserer finanskostnadene. I 2009 belastet tapsføringer av lån resultatet. I motsatt retning drar noe økte driftskostnader, primært som følge av restruktureringen av organisasjonen, generell lønnsvekst, høyere vindkraftaktivitet i Storbritannia og økt virksomhet i Skagerak Energi.

Den gjennomsnittlige nordiske systemprisen på Nord Pool var 53,1 EUR/MWh i 2010 (35,0 EUR/MWh), og den gjennomsnittlige tyske spotprisen på energibørsen European Energy Exchange (EEX) var 44,6 EUR/MWh (38,9 EUR/MWh). Gjennomsnittlig gasspris på Title Transfer Facility (TTF) i Nederland var 17,4 EUR/MWh (12,1 EUR/MWh), en økning på 44 % fra 2009.

Det var god drift i 2010 med høy tilgjengelighet ved konsernets kraftverk, og totalt produserte konsernet 57,4 TWh (57,0 TWh). Vannkraftproduksjonen var på nivå med både 2009 og årsmiddelproduksjonen, mens gasskraft- og vindkraftproduksjonen økte med henholdsvis 6 % og 7 %.

Avkastning

Målt ved ROACE - underliggende driftsresultat i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital – viser konsernet en avkastning på 19,5 % i 2010 sammenlignet med 15,2 % i 2009. Økningen på 4,3 % -poeng skyldes høyere driftsresultat. Sysselsatt kapital er i hovedsak uforandret.

Basert på regnskapsmessig resultat var avkastningen på egenkapitalen 11,8 % etter skatt mot 11,9 % i 2009, og total kapitalavkastningen etter skatt var 6,0 % mot 7,0 % for året 2009. Nedgangen skyldes noe lavere resultat. Gjennomsnittlig total kapital har vært stabil gjennom året, og egenkapitaltilførselen i desember har bare i marginal grad påvirket den gjennomsnittlige egenkapitalen.

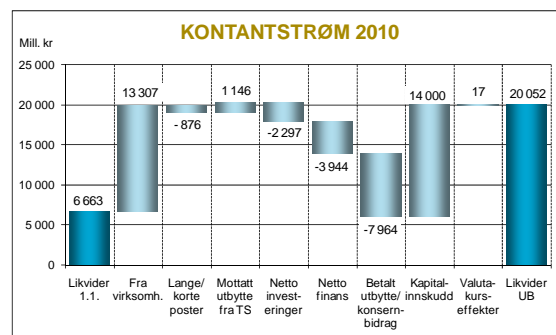
Skatt

Regnskapsmessig skattekostnad økte med 376 millioner kroner fra 2009 til 2010, og utgjorde 5148 millioner kroner. Effektiv skattesats i 2010 var 40,9 % (38,2 %). Den ordinære betalbare skatten økte med om lag 1050 millioner kroner, i hovedsak grunnet en økning i urealisert tap på aksjer og finansielle eiendeler uten skattemessig fradrag. Høye kraftpriser har videre medført en økning i betalbar grunnrenteskatt på 709 millioner kroner. Reduksjonen i utsatt skatt på 1381 millioner kroner skyldes i hovedsak inntektsføring av estimert utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 13 307 millioner kroner i 2010 (7781 millioner kroner). Lange- og korte poster hadde en netto negativ endring på

876 millioner kroner (+3850 millioner kroner). Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper utgjorde 1146 millioner kroner (1083 millioner kroner). Netto likviditetsendring fra virksomheten ble dermed 13 577 millioner kroner (12 714 millioner kroner).



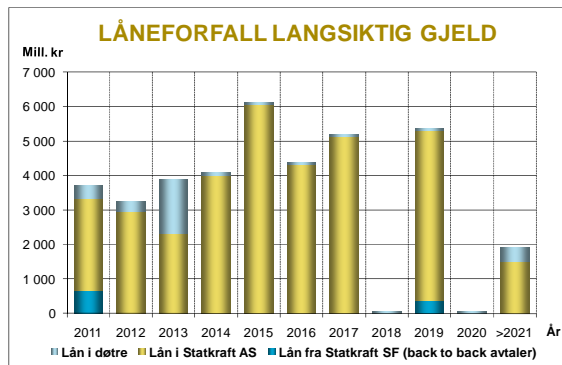
I 2010 ble det investert 3722 millioner kroner. I tillegg til vedlikeholdsinvesteringer var de største investeringspostene relatert til vannkraft i Norge, Tyrkia og SN Power, nettvirksomhet i Skagerak Energi samt vindkraft i Sverige og Storbritannia. Salg av anleggsmidler, hovedsakelig Trondheim Energi Nett, tilførte 1425 millioner kroner. Netto likviditetseffekt fra investeringer beløp seg dermed til -2297 millioner kroner (-4678 millioner kroner).

Statkraft har i 4. kvartal foretatt sertifikatfinansiering på til sammen 300 millioner kroner i det norske markedet. Totalt opptak av ny gjeld var 4431 millioner kroner i 2010. Nedbetaling av gjeld utgjorde 8282 millioner kroner. I 4. kvartal ble utbytte og konsernbidrag for året 2009 utbetalt til Statkraft SF på totalt 7964 millioner kroner (10 260 millioner kroner).

Beløp i mill. kr	Året	
	2010	2009
Netto likviditetsendring fra virksomheten	13 577	12 714
Netto likviditetsendring fra investeringer	-2 297	-4 678
Netto likviditetsendring fra finansiering	2 092	-3 333
Netto endring i likvider gjennom året	13 372	4 703
Valutakurseffekter på beholdning	17	-249
Likviditetsbeholdning 1.1.	6 663	2 209
Likviditetsbeholdning 31.12.	20 052	6 663

Netto likviditetsendring var 13 372 millioner kroner i 2010 (4703 millioner kroner).

Konsernets likviditetsbeholdning var 20 052 millioner kroner mot 6663 millioner kroner ved inngangen til året, økningen skyldes primært innbetaling av ny egenkapital fra eier på 14 milliarder kroner i desember 2010.



Rentebærende gjeld utgjorde 40 486 millioner kroner ved utgangen av 2010 mot 45 660 millioner kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 35,0 % mot 41,3 % ved utgangen av 2009. I tillegg til lavere gjeld, skyldes nedgangen tilførselen av ny egenkapital fra eier.

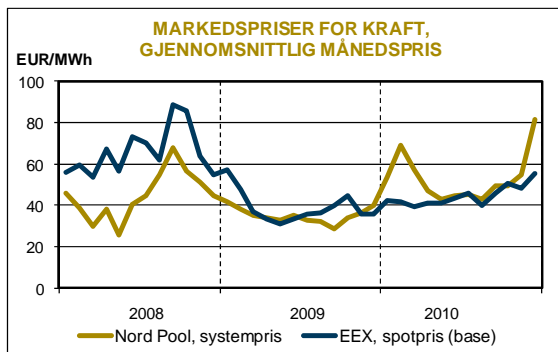
Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 1,1 milliarder kroner ved utgangen av året mot 4,5 milliarder kroner ved inngangen. Garantipremiebetaling til staten utgjorde 15 millioner kroner i 2010.

Konsernet har bedret sin finansielle situasjon gjennom egenkapitaltilførselen, som på kort sikt reduserer behovet for låneopptak. Ved låneopptak søkes det å sikre en jevn forfallsprofil.

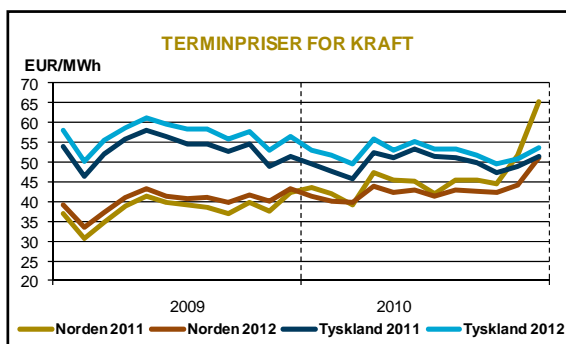
Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 17 830 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 21 928 millioner kroner ved utgangen av året. Energi- og finansderivater utgjorde henholdsvis 5645 millioner kroner av omløpsmidlene og 6861 millioner kroner av kortsiktig rentefri gjeld.

Ved utgangen av 2010 hadde Statkraft en egenkapital på 75 302 millioner kroner mot 64 901 millioner kroner ved inngangen til året. Økningen skyldes hovedsaklig 4112 millioner kroner tilført fra virksomheten og ny egenkapital fra eier på 14 milliarder kroner. Utbetalt utbytte på 7964 millioner kroner reduserte egenkapitalen.

Kraftmarkedet



Den største delen av Statkrafts produksjon er i Norden og Tyskland. I tillegg er konsernet eksponert i markeder utenfor Europa gjennom datterselskapet SN Power. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termiske kraftverk. Gass er i tillegg en innsatsfaktor i Statkrafts egen produksjon. Prisforskjellene mellom Norden og kontinentet økte i november og desember, og den gjennomsnittlige tyske spotprisen i desember var 47,0 % lavere enn den gjennomsnittlige systemprisen i Norden. Totalt for året var gjennomsnittsprisen i Norden 19,3 % høyere enn i Tyskland.

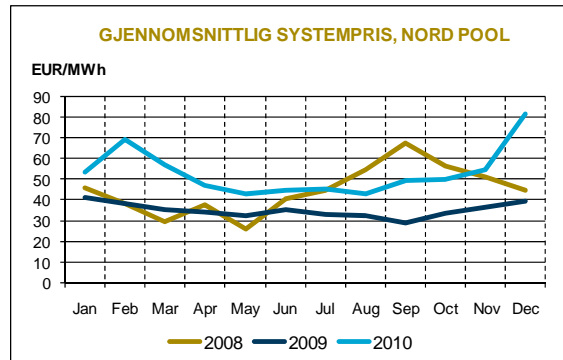


Terminprisene i Norden og Tyskland falt noe i begynnelsen av 4. kvartal, men økte igjen i løpet av november og desember som følge av fallende temperaturer. De nordiske terminprisene ble i tillegg påvirket av den stramme ressursituasjonen, hvilket medførte at prisene i den korte enden økte mer enn de øvrige produktene.

Kraftmarkedet i Norden

Den gjennomsnittlige systemprisen i det nordiske markedet var høyere i alle månedene i 2010 sammenlignet med tilsvarende perioder i 2009. Gjennomsnittsprisen var 62,0 EUR/MWh i 4. kvartal (36,6 EUR/MWh) og 53,1 EUR/MWh for året sett under ett. (35,0 EUR/MWh), en økning på henholdsvis 69,6 % og 51,7 %.

Sammenlignet med et gjennomsnitt av systemprisene for årene 2005-2009 var prisene i 2010 49,8 % høyere i 4. kvartal og 43,2 % høyere for året.



Kilde: Nord Pool

Kraftprisene steg betydelig i løpet av 4. kvartal, som følge av svak hydrologisk balanse, forsinket oppstart av svensk kjernekraft og lave temperaturer som førte til høyt forbruk. Det var til dels store prisforskjeller mellom prisområdene fra siste del av november og ut året.

KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

TWh	2010	2009	2008	2010-2009	Endring
Forbruk i Norden	392,7	381,2	390,0	3,0 %	
Produksjon i Norden	373,6	372,4	391,4	0,3 %	
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	19,2	8,7	-1,4	-	
Forbruk i Norge	128,4	123,7	127,3	3,7 %	
Produksjon i Norge	120,8	132,8	140,9	-9,1 %	
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	7,6	-9,1	-13,6	-	

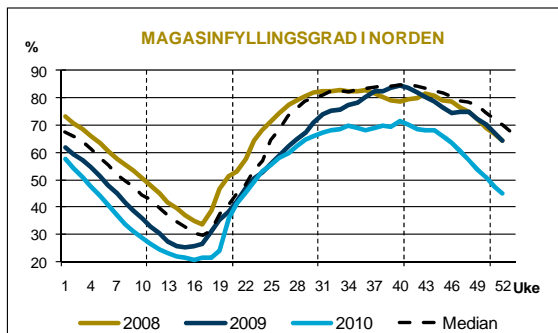
Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" og "Nord Pool Landsrapport Norge".

Den nordiske kraftproduksjonen var 4,2 % høyere i 4. kvartal enn i samme periode i 2009. På årsbasis var økningen 0,3 %. Til Norden ble det netto importert 5,9 TWh i kvartalet (3,5 TWh) og 19,2 TWh for året (8,7 TWh) totalt.

Forbruket i Norden var 3,0 % høyere i 2010 sammenliknet med året før. Økningen for året skyldes hovedsakelig lavere temperaturer enn normalt. Forbruket i Norge økte med 3,7 %. Det alminnelige forbruket i Norge var 93,8 TWh i 2010, mens forbruket i kraftkrevende industri var 28,8 TWh.

Den norske kraftproduksjonen var 10,5 % lavere i 4. kvartal og 9,1 % lavere for året

sammenlignet med 2009. Det ble netto importert 0,8 TWh til Norge fra utlandet i kvartalet, mot en netto eksport på 3,6 TWh i 4. kvartal i 2009. For året under ett ble det netto import på 7,6 TWh, mot en netto eksport på 9,1 TWh i 2009.

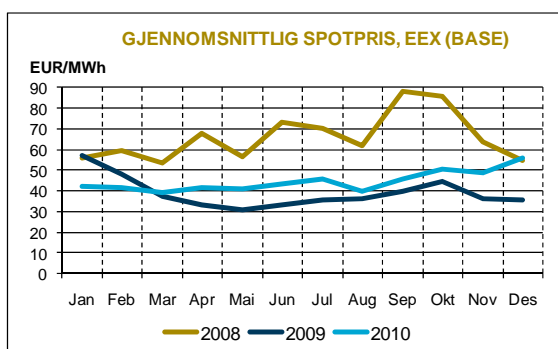


Ved utgangen av desember var den samlede magasinfyllingen i Norden 64,2 % av normalt nivå, tilsvarende 45,0 TWh. Fyllingsgraden var 45 % i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,2 TWh.

Kraftmarkedet i Tyskland

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 32,7 % høyere i 4. kvartal enn i tilsvarende periode i 2009, og endte på 51,4 EUR/MWh (38,7 EUR/MWh). For hele året 2010 var prisene 14,6 % høyere enn i samme periode i 2009, og endte på 44,6 EUR/MWh (38,9 EUR/MWh).

Sammenlignet med et gjennomsnitt av spotprisene for årene 2005-2009 var prisene i 2010 4,5 % og 7,0 % lavere for henholdsvis kvartalet og året totalt.

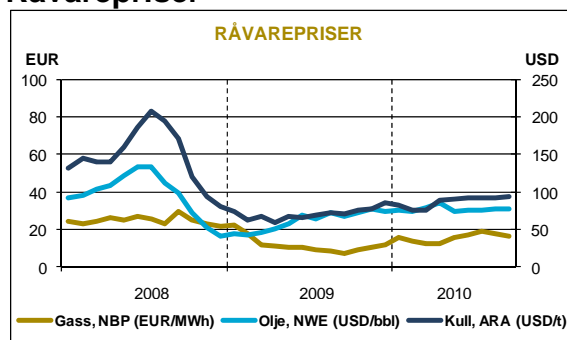


Kilde: European Energy Exchange (EEX)

Med unntak av årets to første måneder var den gjennomsnittlige tyske spotprisen høyere i 2010 enn i tilsvarende perioder i 2009. Prisoppgangen mot slutten av 4. kvartal var i første rekke drevet av utviklingen i brenselprisene og lave temperaturer.

I første halvdel av november ble det innført full markeds kobling mellom Tyskland og Frankrike, Belgia og Nederland. Overføringskapasitetene kan da utnyttes optimalt, og hyppigheten av timer med felles pris øker.

Råvarepriser



Oljeprisene steg betydelig i 4. kvartal med priser på rundt 100 USD per fat mot slutten av desember.

Gassprisen har vært stabil fra 3. kvartal, men begynte å stige i november. Prisene var hovedsakelig påvirket av temperaturer betydelig under normalen i både Storbritannia og på kontinentet.

Kullprisen steg også betydelig i løpet av 4. kvartal. Prisoppgangen var drevet både av lave temperaturer i Europa og redusert produksjonskapasitet i Colombia, Indonesia og Australia.

CO₂-prisene var relativt stabile i 4. kvartal. Den viktigste begivenheten i CO₂-markedet i 4. kvartal var FN's klimakonferanse i Cancun i Mexico i desember, men resultatet av møtet ga ikke store utslag i kvotemarkedet.

Bemanning og HMS

Årsverk

Konsernet hadde ved utgangen av 2010 en bemanning på 3301 årsverk, 77 færre enn ved utgangen av 2009. Salget av Trondheim Energi Nett medførte en reduksjon på 124 årsverk, mens bemanningen har økt noe innen segmentene Produksjon og marked og Vindkraft som følge av økt aktivitet.

HMS

	4. kvartal		Hittil i år	
	2010	2009	2010	2009
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	4.6	2.8	3.4	3.8
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	11.2	7.9	6.8	8.4
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	25.0	46.6	31.7	36.6
Sykefravær (%)	3.3	4.2	3.4	3.3

Statkraft har et mål om null arbeidsulykker i forbindelse med konsernets virksomhet, men det har også i 2010 inntruffet dødsulykker i tilknyttet virksomhet. Dette er en utfordring som Statkraft tar høyst alvorlig, og det arbeides målrettet for å unngå fremtidige ulykker.

I 4. kvartal var det en fatal hendelse i Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos hvor Statkraft SF eier 20 %. En motorsyklist kolliderte med en lastebil fra prosjektets hovedentreprenør og omkom. Hendelsen ble gransket og tiltakene blir fulgt opp lokalt. Det var også en dødsulykke hos hovedentreprenøren til THPC i januar 2011. Ulykken inntraff i forbindelse med tunnelarbeid hvor en kontraktør kom i klem ved en anleggsmaskin. THPC nedsatte raskt en egen granskningsgruppe bestående av representanter fra prosjektet, selskapet, styret i THPC og Statkraft. Granskningen avdekket brudd på sikkerhetsprosedyrer hos hovedentreprenøren, og utbedringsarbeidene i tunnelen er stoppet inntil prosedyrebruddene er rettet opp.

Det inntraff totalt fem fatale ulykker i 2010 i tilknyttet virksomhet. Medregnet ulykken i 4. kvartal omkom tre personer i THPC i Laos og en person omkom ved Allain Duhangan-

utbyggingen i India, hvor SN Power har en eierandel på 43 %. I tillegg omkom en person ved en nedlagt kraftstasjon i Agder Energi. Forsterket opplæring og ledelsesoppfølging, samt økt tilstedeværelse av teknisk og HMS-faglig ekspertise har bidratt til å redusere antallet ulykker og skader i internasjonale utbyggingsprosjekter i 2010. For å nå målsettingen om null ulykker fortsetter arbeidet med oppfølging og forebyggende aktiviteter i egne operasjoner og prosjekter. Det stilles også høye HMS-krav til samarbeidspartnere og leverandører.

HMS-indikatorene viser en positiv utvikling fra 2009 til 2010, men H1-verdien i 4. kvartal gikk noe opp i forhold til samme periode i 2009. Det ble registrert syv skader med fravær for egne ansatte i kvartalet, mot fem i samme periode i fjor. Dette ga en H1-verdi på 4,6 (2,8). Totalt for 2010 var det 23 fraværsskader mot 24 i 2009, hvilket gir en H1-verdi på 3,4 (3,8).

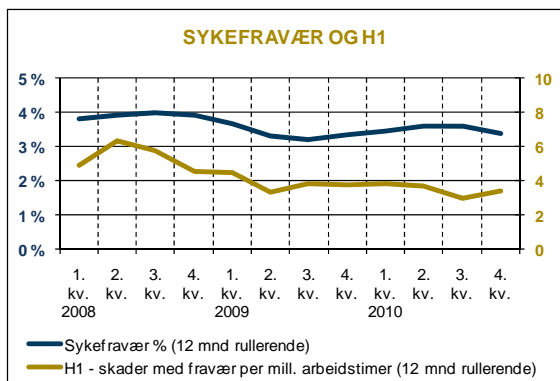
Totalt var det 17 skader i konsernet i 4. kvartal mot fem i 4. kvartal i 2009, hvilket gir en H2-verdi på 11,2 (7,9). For året sett under ett var det 46 skader mot 52 i 2009. Dette gir en H2-verdi på 6,8 mot 8,4 i tilsvarende periode i 2009.

Skadene i 4. kvartal fordeler seg på segmentene Produksjon og marked, Nye vekstmarkeder og Skagerak Energi.

For leverandører i konsolidert virksomhet var det fire skader med fravær i 4. kvartal. Oppfølging av leverandører er intensivert, og drifts- og utbyggingsprosjekter vil også bli fulgt opp i 2011.

F-verdien i 4. kvartal var 25,0 (46,6). Totalt for året var F-verdien 31,7 mot 36,6 i samme periode i fjor. Nedgangen er et resultat av færre skader i 2010 sammenlignet med 2009.

Sykefraværet i 4. kvartal var 3,3 % (4,2 %). Totalt for året var sykefraværet 3,4 % mot 3,3 % i 2009. Målet for Statkraft er å ha et sykefravær under 4 %. Alle de norske selskapene i konsernet har inngått avtale om inkluderende arbeidsliv (IA) med aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten.

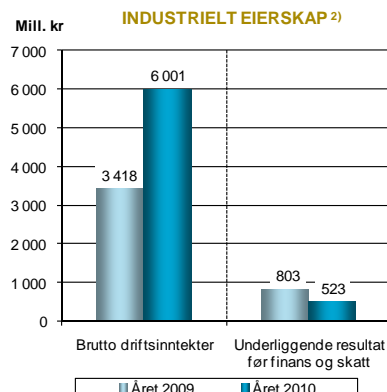
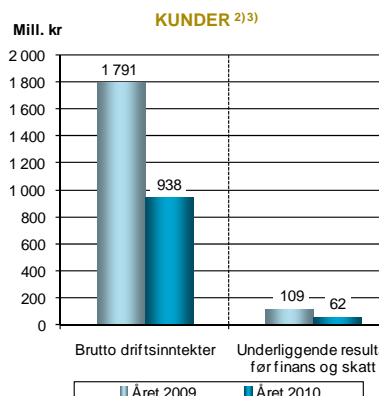
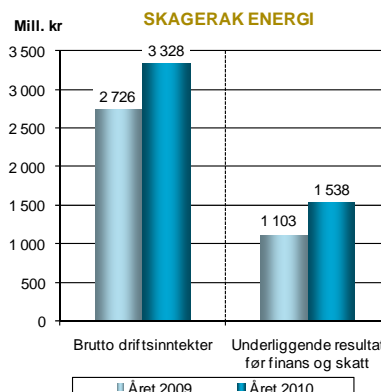
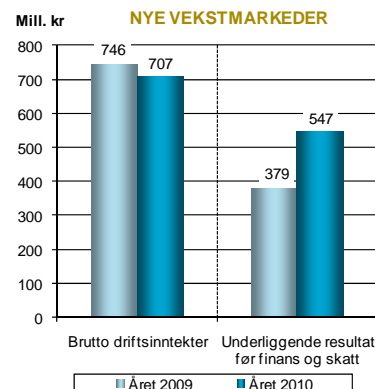
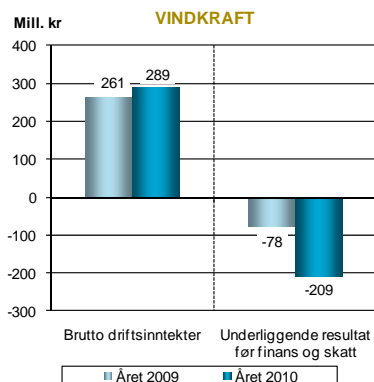
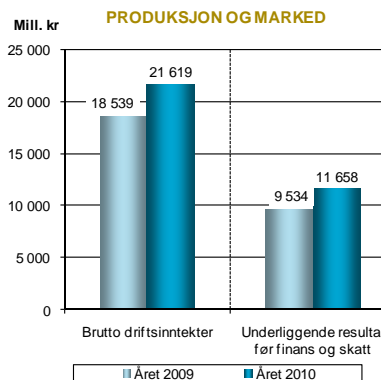


Konsernet har ikke hatt noen alvorlige miljøhendelser i 2010. I 4. kvartal ble det registrert 21 mindre alvorlige miljøhendelser og 19 uønskede miljøforhold. For året totalt ble det registrert 92 mindre alvorlige miljøhendelser og 50 uønskede miljøforhold, hvorav ett med høy miljørisiko. De fleste av disse var tilknyttet små og kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelsene og mindre kjemikalieutslipp, og hadde liten eller ingen innvirkning på miljøet.

Segmenter

Konsernet rapporterer i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. Segmentstrukturen presenteres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og benyttes til ressursallokering og måloppnåelse.

Statkrafts virksomhet er organisert i seks segmenter – Produksjon og marked, Vindkraft, Nye vekstmarkeder, Skagerak Energi, Kunder og Industrielt eierskap. Områder som ikke vises som et eget segment presenteres under Annen virksomhet. Dette inkluderer Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon samt aksjeposten på 4,17 % i E.ON AG.



²⁾ Kraftsalgsvirksomheten i segmentet Kunder ble solgt til Fjordkraft, som inngår i segmentet Industrielt eierskap, ved utgangen av 2009. I 2009 hadde denne virksomheten 90 millioner kroner i brutto driftsinntekter og 28 millioner kroner i driftsresultat.

³⁾ Nettvirksomheten i segmentet Kunder ble solgt til TrønderEnergi Nett i 2010. Resultatet fra virksomheten er inkludert i tallene for segmentet Kunder per 1. halvår. I 2. halvår 2009 hadde nettvirksomheten brutto driftsinntekter på 218 millioner kroner og 53 millioner kroner i driftsresultat.

Produksjon og marked

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	4. kvartal			Året		
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring
Brutto driftsinntekter	7 213	6 140	1 073	21 619	18 539	3 080
Netto driftsinntekter	5 927	5 315	612	17 416	15 242	2 174
EBITDA	4 752	4 060	693	13 176	11 114	2 063
Driftsresultat	4 363	3 568	795	11 616	9 435	2 181
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	24	51	-27	41	99	-58
Resultat før finans og skatt	4 388	3 619	769	11 658	9 534	2 124
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-783	-6 016	5 233	-82	-3 427	3 345
Vedlikeholdsinvesteringer	171	228	-57	598	594	4
Investeringer i økt kapasitet	397	269	128	789	548	241
Investeringer i eierandeler	-	-	-	-	-	-

Segmentet Produksjon og marked er ansvarlig for drift og vedlikehold av vannkraftanlegg og gasskraftverk i Europa, samt fysisk og finansiell handel med energi og energirelaterte produkter i Europa. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare og omfatter 182 hel- og deleide vannkraftverk, fem gasskraftverk samt to biomasseanlegg. Total installert effekt er 12 963 MW. Utover egen kraftproduksjon drives utstrakt handel med standardiserte og strukturerte kraftkontrakter, gass, kull, olje og CO₂. Gjennom selskapet Baltic Cable eies 2/3 av en undersjøisk kabel på 600 MW mellom Sverige og Tyskland.

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft og det svenske energiselskapet E.ON Sverige undertegnet i oktober en avtale som ga Statkraft fullt eierskap i Baltic Cable med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2011.

I desember signerte Statkraft to nye langsiktige kraftkontrakter. Kontrakten med Norske Skog innebærer en årlig leveranse på om lag 0,8 TWh til papirfabrikken på Skogn i Nord-Trøndelag, mens kontrakten med ferrosilisiumprodusenten Finnfjord i Troms innebærer en årlig leveranse på om lag 0,7 TWh. Begge kontraktene gjelder fra og med 1. januar 2011 til og med 31. desember 2022. Konsernet har ved årsskiftet industrikontrakter på om lag 14 TWh per år.

Svenska Kraftnät besluttet å etablere fire prisområder i Sverige med virkning fra

1. november 2011. I 4. kvartal begynte Nord Pool å notere forwardprisene i de fire områdene, men per i dag er omsetningen liten og markedet er ikke likvid. I Stockholm og Malmø hvor det er underskudd på strøm ligger forwardprisene høyere enn systemprisen.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 4388 millioner kroner i 4. kvartal (3619 millioner kroner). Resultatfremgangen er drevet av høye nordiske kraftpriser samt høy vannkraftproduksjon.

Gasskraftvirksomheten ga samlet sett et negativt resultat før finans og skatt fra underliggende produksjon i 4. kvartal. Gasskraftproduksjonen gikk ned i 4. kvartal, og var 1,7 TWh (2,1 TWh).

Brutto driftsinntekter økte med 1073 millioner kroner til 7213 millioner kroner i 4. kvartal sammenliknet med samme periode i 2009. Høye nordiske kraftpriser og vannkraftproduksjon medførte at netto fysisk spottsalg økte med 2493 millioner kroner til 5942 millioner kroner. Realiserte inntekter fra trading og origination var 73 millioner kroner, hvilket er 963 millioner kroner lavere enn i 4. kvartal i 2009. Realiserte inntekter fra trading og origination kan variere betydelig mellom perioder og år, og må derfor ses opp mot urealiserte verdiendringer for energikontrakter. Nedgangen fra 4. kvartal i 2009 har sammenheng med at det i 4. kvartal i 2009 ble realisert EUA- og CER-kontrakter i

Tyskland for om lag 800 millioner kroner. Disse inntektene hadde en motpost i reduserte urealiserte verdiendringer for energikontrakter på i overkant av 600 millioner kroner.

Driftskostnadene i 4. kvartal gikk ned 183 millioner kroner til 1564 millioner kroner sammenlignet med samme periode i 2009. Nedgangen skyldes at kostnader knyttet til energikjøp og overføringskostnader for Tyssefaldene har blitt omklassifisert til en reduksjon av salgsinntekter i 4. kvartal. Justert for dette er kostnadene på samme nivå som året før.

Driftsresultatet for segmentet var 4363 millioner kroner i 4. kvartal (3568 millioner kroner).

Resultatandel fra tilknyttede selskap var 24 millioner kroner i kvartalet (51 millioner kroner).

Året sett under ett viser gode resultater som følge av høye priser i Norden. Resultat før finans og skatt var 11 729 millioner kroner (9534 millioner kroner). Høye priser i Norden medførte at netto fysisk spotsalg for nordisk vannkraft økte med 4153 millioner kroner til 12 032 millioner kroner. Energidisponeringen var god, og oppnådd pris var høyere enn både relevant områdepris og prisen konkurrenter har oppnådd. Forholdsvis høy gasskraftproduksjon, videresalg av gass og høye spotinntekter fra kraftutvekslingen på Baltic Cable medførte at netto fysisk spotsalg fra gasskraft og kontinentale eiendeler økte med 1321 millioner kroner til 4135 millioner kroner. Realiserte inntekter fra nordisk forvaltningsportefølje var -118 millioner kroner (661 millioner kroner). En tørr og kald vinter med mindre svensk kjernekraft tilgjengelig enn forventet ga svært høye kraftpriser i 1. kvartal og medførte tap på kontrakter. Realiserte inntekter fra kontinental forvaltningsportefølje var 426 millioner kroner (993 millioner kroner). Realiserte inntekter fra trading og origination var 601 millioner kroner (1622 millioner kroner). Nedgangen skyldes store realiseringer i Tyskland i desember 2009.

Driftskostnadene for året 2010 var på nivå med 2009, og resultatandel fra tilknyttede selskaper var 27 millioner kroner lavere som følge av en resultatnedgang i Naturkraft og Herdecke.

Driften

Det var stabil drift og produksjon både i 4. kvartal og året sett under ett, og kraftverkene hadde generelt god tilgjengelighet. Vannkraftproduksjonen utgjorde 14,0 TWh (13,3 TWh) i 4. kvartal, mens gasskraftproduksjonen, inkludert biomasse, utgjorde 1,7 TWh (2,1 TWh). Totalt for året var vannkraftproduksjonen 43,2 TWh (42,8 TWh) og gasskraftproduksjonen, inkludert biomasse, 6,7 TWh (6,2 TWh).

Gasskraftverket Kårstø var ute av drift fra midten av september til midten av november som følge av tekniske problemer. Dette ga noe økte kostnader.

Ved Svartisen kraftverk har det vært arbeidet med å øke installasjonen fra 350 MW til 600 MW gjennom montering av et nytt aggregat på 250 MW. Aggregatet var planlagt med prøvedrift i desember 2010, men problemer under testkjøringer og behov for strukturelle forsterkninger har medført at prøvedrift er utsatt til sommeren 2011.

Det var to skader med fravær og syv skader uten fravær for egne ansatte i 4. kvartal. Totalt for året var det seks skader med fravær, og 14 skader uten fravær for egne ansatte.

Sykefraværet var 2,9 % både i 4. kvartal og totalt for året.

Vindkraft

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	4. kvartal			Året		
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring
Brutto driftsinntekter	109	115	-6	289	261	28
Netto driftsinntekter	97	113	-16	261	246	15
EBITDA	-20	58	-78	-67	29	-96
Driftsresultat	-49	31	-80	-174	-64	-110
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	13	-22	34	-35	-15	-21
Resultat før finans og skatt	-36	10	-45	-209	-78	-130
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-106	-	-106	-106	-	-106
Vedlikeholdsinvesteringer	2	2	-	3	26	-23
Investeringer i økt kapasitet	75	227	-152	131	348	-217
Investeringer i eierandeler	82	298	-216	599	826	-227

Segmentet Vindkraft er ansvarlig for utvikling, bygging, drift og eieroppfølging av land- og havbaserte vindparker i Norge og i Europa for øvrig. Vindkraft har i dag utviklings- og utbyggingsprosjekter i Norge, Sverige og Storbritannia og arbeider i partnerskap i segmentets markedsområder. Segmentet har fire vindparker i drift; Smøla, Hitra og Kjøllefjord i Norge samt Alltwalis i Storbritannia. Totalt installert effekt for disse vindparkene er 268 MW.

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft økte 1. oktober eierandelen i det svenske selskapet Södra Statkraft Vindkraft Utveckling fra 40 % til 90,1 %. Selskapet har flere konsesjoner for utbygging av vindkraft i Sverige.

Utbyggingsprosjektet Em i Mönsterås i Sør-Sverige ble satt i drift i januar 2011. Vindparken har en installert effekt på 9,2 MW.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var -36 millioner kroner i 4. kvartal (10 millioner kroner⁴). De norske vindparkene i drift viser en resultatfremgang på 22 millioner kroner for kvartalet. Økt aktivitet knyttet til nye

vindkraftprosjekter medførte en nedgang i segmentets resultat.

Brutto driftsinntekter var 109 millioner kroner i 4. kvartal (115 millioner kroner). Høyere priser og produksjon medførte at inntektene fra de norske vindparkene økte. Segmentet har i tillegg fått økte driftsinntekter fra vindparken Alltwalis i Storbritannia. I 4. kvartal 2009 ble det resultatført en gevinst i forbindelse med salg av vindkraftportefølje til det tilknyttede selskapet Statkraft Agder Energi Vind.

Overføringskostnadene utgjorde 13 millioner kroner (2 millioner kroner) og netto driftsinntekter gikk ned med 16 millioner kroner til 97 millioner kroner.

Driftskostnadene utgjorde 145 millioner kroner (82 millioner kroner). Økningen relaterer seg hovedsakelig til den nye vindparken i Storbritannia, flere ansatte og høyere aktivitetsnivå knyttet til utvikling av ny kapasitet.

Samlet sett ga dette en nedgang i driftsresultatet for segmentet sammenlignet med 4. kvartal i 2009. Driftsresultatet for de norske vindparkene i drift var bedre enn i samme periode i 2009.

Resultatandel for tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet var 13 millioner kroner i kvartalet (-22 millioner kroner). Forbedringen relaterer seg til inntekter i Forewind Ltd grunnet utfakturering av arbeid til

⁴ Inntektene og resultatet for vindparkene var for høyt i 4. kvartal 2009. Det ble foretatt en konsernintern inntektskorreksjon i 1. kvartal 2010 som medførte en inntekts- og resultatreduksjon på totalt 22 millioner kroner i 1. kvartal 2010. Inntektene og resultatet i 4. kvartal 2009 og for året 2009 var tilsvarende for høyt.

eierner, samt regnskapsmessige korreksjoner for prosjekter i Storbritannia.

Totalt for året ble segmentets underliggende resultat før finans og skatt -209 millioner kroner (-78 millioner kroner). De norske vindparkene i drift hadde et resultat på nivå med 2009. Økt aktivitet knyttet til nye vindkraftprosjekter medførte imidlertid en nedgang i segmentets resultat.

Driften

Total produksjon for vindparkene var 190 GWh i 2010 i kvartalet (131 GWh). Produksjonen for de norske vindparkene har vært høyere grunnet mer vind sammenlignet med samme periode i fjor.

Det ble funnet 12 døde ørner etter kollisjon med vindmøller i 2010. Statkraft fortsetter sin forskning med siktemål å forhindre slike kollisjoner.

Det er ikke rapportert skader for egne ansatte i 2010, men det er rapportert tre skader med fravær hos underleverandører.

Sykefraværet var 2,8 % for kvartalet og 1,2 % for året

Nye vekstmarkeder

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	4. kvartal			Året		
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring
Brutto driftsinntekter	192	177	14	707	746	-40
Netto driftsinntekter	178	128	49	659	686	-28
EBITDA	10	21	-11	169	282	-113
Driftsresultat	-21	44	-64	39	181	-141
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	281	73	209	507	198	310
Resultat før finans og skatt	261	117	144	547	379	168
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-116	-107	-9	-457	-107	-350
Vedlikeholdsinvesteringer	15	-26	41	103	150	-47
Investeringer i økt kapasitet	98	13	85	186	599	-413
Investeringer i eierandeler	44	-	44	274	-271	545

Segmentet Nye vekstmarkeder er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av eierposisjoner utenfor Europa, og består i dag av eierandelen i SN Power (60 % eierandel) hvor Norfund eier de resterende 40 %. I tillegg forvaltes Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos (20 % eierandel) på vegne av Statkraft SF. THPC inngår ikke i de finansielle tallene for segmentet. SN Power hadde ved årsskiftet eierandeler i 19 vannkraftanlegg i Latin-Amerika og Asia, samt en vindpark og et termisk kraftverk i Latin-Amerika. Kraftverkene som er helt eller delvis satt i drift har en total installert effekt på 822 MW (SN Powers andel). THPC eier ett vannkraftverk på 210 MW som oppgraderes til 220 MW.

Hovedpunkter i kvartalet

I 4. kvartal var det en fatal hendelse i THPC. En motorsyklist kolliderte med en av prosjektets lastebiler og omkom. Hendelsen ble gransket og tiltakene blir fulgt opp lokalt.

I tillegg er det rapportert en dødsulykke hos en hovedentreprenør til THPC i januar 2011. Ulykken inntraff i forbindelse med etterarbeid i hovedinntakstunnelen ved anlegget som er under bygging. THPC nedsatte raskt en egen granskningsgruppe bestående av representanter fra prosjektet, selskapet, styret i THPC og Statkraft. Granskningen avdekket brudd på sikkerhetsprosedyrer hos hovedentreprenøren, og utbedringsarbeidene i tunnelen er stoppet inntil prosedyrebruddene er rettet opp.

I desember ble vindparken Totoral (80 % eierandel) på 46 MW i Chile registrert som et Clean Development Mechanism (CDM) prosjekt hos United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC). Dette gir prosjektet rett til å utstede og selge Certified Emission Reductions (CERs) tilsvarende 70 000 tonn per år (100 %). SN Power har nå fire prosjekter som er registrert, hvorav tre prosjekter er satt i drift. Totalt har disse prosjektene fått registrert CERs tilsvarende 1 285 943 tonn CO₂, hvorav SN Power sin relative andel utgjør 826 100 tonn.

I desember ble det inngått en langsiktig lånevtaale for Cheves-prosjektet i Peru (100 % eierandel) med International Finance Corporation (IFC), DnB NOR, Nordea, Société General og West Deutsch Landesbank på totalt 250 millioner US dollar. Cheves-prosjektet, som er planlagt med en installert effekt på 168 MW og en forventet årlig produksjon på 836 GWh, er allerede registrert som et Clean Development Mechanism (CDM) prosjekt. Prosjektet er planlagt ferdigstilt i 2013.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 261 millioner kroner (117 millioner kroner) i 4. kvartal. Konsolidert virksomhet i Peru og Nepal, vindkraftverket i Chile og SN Powers land- og regionskontorer, hadde et driftsresultat som var 63 millioner kroner svakere enn for tilsvarende periode i 2009.

Tilknyttede og felleskontrollerte selskaper, som hovedsakelig har virksomhet i India og på Filippinene, hadde et resultat som var 208 millioner kroner bedre enn i tilsvarende periode i 2009.

Brutto driftsinntekter i den konsoliderte virksomheten var 192 millioner kroner i kvartalet (177 millioner kroner). Økningen på 14 millioner kroner skyldes at vindparken Totoral i Chile ble satt i full drift i 2010, mens lavere produksjon og priser i Peru reduserte inntektene.

Driftskostnadene var 198 millioner kroner i 4. kvartal (84 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig at vindparken Totoral har kommet i drift, utvidelse av aktiviteten ved hovedkontoret og ved kontorene i India og Brasil samt etablering av et nytt kontor i Hanoi i Vietnam.

Driftsresultatet for segmentet var -21 millioner kroner i 4. kvartal (44 millioner kroner).

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper i India (49 % eierandel i Malana) og på Filippinene (50 % eierandel i Magat og Binga) var 281 millioner kroner i kvartalet (73 millioner kroner). Resultatforbedringen skyldes høyere produksjon og økt salg av tilleggstjenester på Filippinene samt en forbedring i netto finansposter i de deleide selskapene.

Totalt for året var underliggende resultat før finans og skatt 547 millioner kroner (379 millioner kroner). Forbedringen fra 2009 relaterer seg primært til økte resultatandeler fra tilknyttede selskaper i India og på Filippinene.

Driften

Tunnelboremaskinen som drev den 5 km lange inntakstunnelen i Laos fikk gjennomslag i november. Boringen og foringen av tunnelen

ble gjennomført som planlagt, og erfaringene fra denne operasjonen var gode.

I oktober ble kraftverkene La Higuera og La Confluencia offisielt åpnet av Chiles president Sebastián Piñera. Kraftverkene eies i felleskap med det australske selskapet Pacific Hydro. Totalt har kraftverkene en installert effekt på 313 MW og vil ha en forventet årlig produksjon på totalt 1,4 TWh.

SN Powers relative andel av produksjonen i hel- og deleide kraftverk var 1,0 TWh (0,7 TWh) i 4. kvartal, og 2,9 TWh for året sett under ett (2,7 TWh). Økningen relaterer seg til innfasing av ny kapasitet i Chile og India, samt høyere produksjon ved anleggene på Filippinene. Effekten ble motvirket av noe mindre tilsig i Peru sammenlignet med tilsvarende periode i 2009. Tilgjengeligheten for kraftverkene i Peru, India, Nepal, Sri Lanka og på Filippinene var gjennomgående god.

Synkroniseringen mot det sentrale nettet for produksjonen ved La Confluencia i Chile (50 % eierandel) ble gjennomført i desember. Duhangan tunnelen knyttet til vannkraftverket Allain Duhangan i India (43 % indirekte eierandel) fikk gjennomslag i desember. Begge kraftverkene samt Ambuklao (50 % eierandel) på Filippinene forventes ferdigstilt i løpet av 2011.

Det var tre skader for egne ansatte i konsoliderte virksomhet i 4. kvartal, alle med fravær. Totalt for året var det fem fraværsskader og ingen skader uten fravær for egne ansatte i konsolidert virksomhet.

Sykefraværet var 1,4 % i 4. kvartal og 1,5 % for året totalt.

Skagerak Energi

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	4. kvartal			Året		
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring
Brutto driftsinntekter	1 167	858	309	3 328	2 726	602
Netto driftsinntekter	1 129	856	273	3 266	2 690	576
EBITDA	753	518	235	2 003	1 609	394
Driftsresultat	632	377	255	1 539	1 123	416
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-4	-1	-3	-2	-21	19
Resultat før finans og skatt	629	377	252	1 538	1 103	435
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	195	38	158	224	68	157
Vedlikeholdsinvesteringer	136	139	-3	235	289	-54
Investeringer i økt kapasitet	108	150	-42	344	401	-57
Investeringer i eierandeler	-	1	-1	-	1	-1

Segmentet består av konsernet Skagerak Energi og virksomheten er konsentrert om produksjon av kraft, fjernvarmevirksomhet og nettvirksomhet. Annen virksomhet er fiber, naturgassdistribusjon, elektroentreprenør- og avregningsvirksomhet. Skagerak Energi er eid av Statkraft (66,6 %) og kommunene Skien (15,2 %), Porsgrunn (14,8 %) og Bamble (3,4 %). Produksjonsaktivaene omfatter 45 hel- og deleide vannkraftverk med en total installert effekt på 1314 MW. Selskapet har om lag 181 000 nettkunder.

Hovedpunkter i kvartalet

I oktober vedtok styret i Skagerak Energi en ny organisering gjeldene fra 1. januar 2011. Virksomheten er nå organisert i fem områder – Nett, Kraft, Elektro, Varme og Naturgass.

Skien Fjernvarme (51 % eierandel) har inngått en avtale om bygging og leie av varmesentral i Skien. Under forutsetning av at politikerne godkjenner bygging av varmesentral på Mæla, vil selskapet sette i gang utbygging av rørnettet i Skien sentrum og videre ut til Klosterøya og Moflata.

Skagerak Varmes utbyggingsprosjekt for fjernvarme/fjernkjøling i Horten ble vedtatt i oktober. Antatt varmeløseleveranse er 18,8 GWh og antatt kjøleleveranse er 2,3 GWh ved full utbygging i 2017. Skagerak Varme leverer i dag 40 GWh varme.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans

og skatt var 629 millioner kroner 4. kvartal (377 millioner kroner).

Brutto driftsinntekter var 1167 millioner kroner (858 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak økte kraftsalgsinntekter som følge av høyere pris.

Driftskostnadene utgjorde 497 millioner kroner i kvartalet (479 millioner kroner). Økningen skyldes primært økt aktivitet innen Skagerak Elektro og Skagerak Varme. Driftsresultatet for segmentet var 632 millioner kroner i 4. kvartal (377 millioner kroner).

Totalt for året var segmentets underliggende resultat før finans og skatt 1538 millioner kroner (1103 millioner kroner). Resultatfremgangen skyldes primært høyere kraftsalgsinntekter som følge av høyere priser og høyere nettinntekter som følge av høyere tariff og volum.

Driften

Segmentet produserte 1,6 TWh i 4. kvartal (1,7 TWh). Året sett under ett var produksjonen 5,0 TWh (5,3 TWh). Det var stabil drift innen alle områder i kvartalet.

Det var to skader med fravær og to skader uten fravær for egne ansatte i 4. kvartal. Totalt for året var det ti skader med fravær og fem uten fravær, mot henholdsvis ni og 11 i 2009.

Sykefraværet var 5,1 % i 4. kvartal og 4,9 % totalt for året.

Kunder

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	4. kvartal			Året		
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring
Brutto driftsinntekter	237	585	-349	938	1 791	-854
Netto driftsinntekter	132	267	-135	571	802	-231
EBITDA	70	129	-58	236	297	-60
Driftsresultat	43	69	-26	87	103	-16
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-11	-2	-9	-25	6	-31
Resultat før finans og skatt	32	67	-34	62	109	-46
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-1	-27	27	392	-23	416
Vedlikeholdsinvesteringer	4	75	-71	13	143	-130
Investeringer i økt kapasitet	64	1	63	189	67	122
Investeringer i eierandeler	-	-	-	-	-	-

Segmentet Kunder består av fjernvarmevirksomhet i Norge og Sverige. Totalt har fjernvarmesystemet i Trondheim og Klæbu en installert effekt på 297 MW og forsyner om lag 640 næringskunder og 8000 husstander med fjernvarme. I Sverige har segmentet 211 MW fjernvarme og forsyner cirka 1500 kunder. Segmentet inneholder i tillegg eiendomsforvaltning.

Hovedpunkter i kvartalet

Utbyggingen av fjernvarmenettet i Harstad pågår og det er inngått avtale med leverandør av biobrensel til anlegget. Anlegget skal stå ferdig med levering til kunder i januar 2012.

Det er besluttet bygging av ny 25 MW gasskjel ved Nidarvoll varmesentral. Dette vil øke fleksibiliteten i leveransen.

Det jobbes aktivt for å komme inn i prosjekter som kan gi økt utbygging av varme i Norge. Statkraft har en nasjonal strategi og ønsker å bygge ut fjernvarme til innbyggere og næringsliv i andre deler av landet.

I Sverige går utbyggingen i Trosa og Åmål etter planen. Åmåls driftspanne ble driftsklar i 4. kvartal. Mens noe arbeid gjenstår på driftsbyggingen. I Trosa er igangsetting av det nye anlegget noe forsinket uten at det gir større økonomiske konsekvenser.

Økonomiske resultater

Resultatet fra Trondheim Energi Nett er inkludert i resultatregnskapet frem til 30. juni

2010 da selskapet ble solgt til TrønderEnergi. Salgsgevinsten på 393 millioner kroner inngår ikke i det underliggende resultatet.

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 32 millioner kroner i 4. kvartal (67 millioner kroner).

Brutto driftsinntekter i kvartalet var 237 millioner kroner (585 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig salget av kraftsalgsvirksomheten til Fjordkraft (-282 millioner kroner) og salget av nettvirksomheten (-149 millioner kroner). Inntektene fra fjernvarmevirksomheten var 79 millioner kroner høyere sammenlignet med 4. kvartal i 2009 som følge av høyere pris og volum.

Energikjøp og overføringskostnader gikk ned med 214 millioner kroner til 105 millioner kroner. Salget av kraftsalgs- og nettvirksomheten reduserte kostnadene med 272 millioner kroner. Kostnadene til fjernvarmevirksomheten økte med 58 millioner kroner.

Driftskostnadene var 89 millioner kroner (198 millioner kroner). Driftskostnadene knyttet til fjernvarme gikk ned med 5 millioner kroner. Resterende reduksjon er primært relatert til solgt virksomhet.

Driftsresultatet for segmentet var 43 millioner kroner (69 millioner kroner) i 4. kvartal. I

samme periode i 2009 bidro solgt virksomhet med et driftsresultat på 87 millioner kroner.

Resultatandel fra tilknyttede selskap var -11 millioner kroner (-2 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg til resultatnedgang i Istad.

For året sett under ett var segmentets underliggende resultat før finans og skatt på 62 millioner kroner (109 millioner kroner). Resultatnedgangen relaterer seg primært til solgt virksomhet, mens resultatet før finans og skatt fra fjernvarmevirksomheten viser en forbedring på 82 millioner kroner.

Driften

Totalt ble det levert 348 GWh varme til kunder i Norge og Sverige i 4. kvartal (278 GWh), og 973 GWh totalt for året (816 GWh). Det var god tilgjengelighet på anleggene i 4. kvartal.

Det var ingen skader med fravær, men tre uten fravær for egne ansatte i 4. kvartal. Totalt for året var det tre skader med fravær og seks skader uten fravær for egne ansatte.

Sykefraværet var 6,2 % i 4. kvartal og 5,0 % totalt for året.

Industrielt eierskap

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

Beløp i mill. kr	4. kvartal			Året		
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring
Brutto driftsinntekter	2 108	991	1 117	6 001	3 418	2 583
Netto driftsinntekter	62	53	9	326	245	81
EBITDA	-13	-6	-7	58	40	18
Driftsresultat	-22	-13	-8	24	8	17
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	273	129	145	498	796	-297
Resultat før finans og skatt	252	115	137	523	803	-281
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-74	-30	-44	-9	577	-586
Vedlikeholdsinvesteringer	-	-	-	-	-	-
Investeringer i økt kapasitet	5	2	3	12	8	4
Investeringer i eierandeler	-	-5	5	-	5	-5

Segmentet Industrielt eierskap er ansvarlig for forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner. Selskapene som er inkludert i segmentet er Fjordkraft⁵, BKK (49,9 % eierandel) og Agder Energi (45,5 % eierandel). Førstnevnte selskap konsolideres i konsernregnskapet, mens de to øvrige rapporteres som tilknyttede selskaper.

Hovedpunkter i kvartalet

Det er i januar 2011 inngått avtale om overdragelse av Statkrafts aksjer i de danske el-handelsselskapene Scanenergi og Scanenergi Elsalg til Fjordkraft. Gjennomføringen av avtalen skal utstå til det er klarlagt om avtalen må meldes til konkurransemyndighet i Danmark, og er i så fall betinget av at avtalen godkjennes der, eventuelt på akseptable vilkår.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 252 millioner kroner i 4. kvartal 2010 (115 millioner kroner). Økningen skyldes høyere kraftpriser, god drift samt økt virksomhet i Fjordkraft i forbindelse med overtakelse av kraftsalgsvirksomheten fra segmentet Kunder ved utgangen av 2009.

Brutto driftsinntekter var 2108 millioner kroner i 4. kvartal (991 millioner kroner). Økningen skyldes høyere kraftpriser, overtagelsen av Trondheim Energi Kraftsalg ved årsskiftet 2009/10 samt kjøpet av Vitels kundelister i 1. kvartal 2010.

Fjordkraft har hatt en positiv utvikling og hadde et resultat før skatt på 56 millioner kroner (27 millioner kroner). Sammenlignet med 2009 er fortjenestemarginen forbedret, som følge av reduserte driftskostnader og forbedrede salgsmarginer. Avkastningen på egenkapitalen for 2010 var 15,9 %.

Totalt for året var segmentets underliggende resultat før finans og skatt på 523 millioner kroner (803 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig svakere resultater i BKK og Agder Energi som følge av lav produksjon og tap i sikringsporteføljen. Høye kraftpriser og godt resultat i nettvirksomheten i BKK motvirker dette delvis.

Driften

Som følge av lite nedbør gjennom året produserte både BKK og Agder Energi mindre enn i 2009. Totalt produserte selskapene 3,9 TWh i 4. kvartal (4,3 TWh) og 11,7 TWh for året sett under ett (14,6 TWh). Ressurssituasjonen er fortsatt svak.

Fjordkraftkonsernet har totalt cirka 400 000 strømkunder, og samlet omsatt volum i 2010 var om lag 13 TWh.

Fjordkraft hadde ingen skader i 4. kvartal og 2010, mens de tilknyttede selskapene BKK og Agder Energi hadde henholdsvis seks og fem skader i 4. kvartal. Totalt for året var det 22 skader med fravær i BKK og 11 i Agder Energi.

Sykefraværet i segmentet var 2,8 % i 4. kvartal 2010, og 4,6 % for året sett under ett.

⁵ Fjordkraft eies av Statkraft (3,15 %), Skagerak Energi (48,0 %) og BKK (48,85 %).

Annen virksomhet

Annen virksomhet inkluderer forretningsenhetene Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon og vekst, aksjeposten på 4,17 % i E.ON AG, konsernfunksjoner og elimineringsprosesser.

Sørøst-Europa vannkraft

Forretningsenheten har ansvaret for alle vannkraftaktiviteter i Sørøst-Europa. Det omfatter oppkjøp og rehabilitering av eksisterende aktiva, samt utvikling og bygging av nye vannkraftprosjekter. Størst fokus er rettet mot videreutvikling av Statkrafts eksisterende prosjektportefølje i Albania og Tyrkia.

I november vedtok styret i Statkraft å bygge vannkraftverket Kargi (100 % eierandel) i Tyrkia. Investeringen har en ramme på om lag 2 milliarder kroner. Kraftverket vil få en installert effekt på 102 MW og en forventet årlig produksjon på 470 GWh, noe som tilsvarer forbruket til 150 000 husstander i Tyrkia. Kraftverket planlegges ferdigstilt rundt årsskiftet 2013/14.

Solkraft

Solkraftmarkedet har stort vekstpotensial, men virksomheten er kapitalintensiv. Statkraft har derfor besluttet å selge virksomheten.

I desember solgte Statkraft alle aksjene i selskapet Ra-1, som eier solparken Casale i Italia, til de italienske selskapene Eurowood s.p.a og Blue Stream Resources s.r.l.

Småskala vannkraft

Forretningsenheten er ansvarlig for eiermessig oppfølging av eiendeler og utbygginger innenfor området småskala vannkraft (vannkraftverk med en installert effekt på mellom 1 og 10 MW). Aktiviteten i Norge skjer gjennom selskapet Småkraft AS.

Ved utgangen av 4. kvartal hadde Småkraft AS 24 kraftverk i drift med en forventet årlig produksjon på totalt 285 GWh. Selskapet hadde på samme tidspunkt ti kraftverk under bygging som gir en produksjonskapasitet på 114 GWh når de er ferdigstilt. I 4.kvartal fikk selskapet rettskraftig konsesjon for bygging av fem nye kraftverk, og har nå til sammen 15 konsesjoner med en samlet kapasitet på 137 GWh. Småkraft har ved utgangen av 4. kvartal 98 konsesjonssøknader med et samlet potensial på 1224 GWh til behandling hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Ytterligere 26 prosjekter på om lag 243 GWh forberedes for behandling hos NVE. Småkraft har ved årsslutt 2010 inngått fallrettsavtaler som kan gi en samlet årlig produksjon på 2,3 TWh når prosjektene er ferdigstilt.

Innovasjon

Forretningsenheten er ansvarlig for å koordinere og initiere forsknings- og utviklingsaktiviteter, samt å overvåke og analysere relevante teknologier.

Aksjer i E.ON AG

Konsernet eier 4,17 % av E.ON AG. Utbyttet på aksjene for 2009 utgjorde 974 millioner kroner, og ble inntektsført i 2. kvartal 2010. Aksjene er klassifisert som en finansiell eiendel.

Økonomiske resultater

Underliggende resultat før finans og skatt for Annen virksomhet, inkludert konsernfunksjoner og elimineringsprosesser, var -219 millioner kroner i 4. kvartal (-325 millioner kroner). Totalt for året var resultat før finans og skatt -711 millioner kroner (-868 millioner kroner).

Fremtidsutsikter

Strategisk satsing

Statkraft fikk i desember tilført 14 milliarder kroner i ny egenkapital fra eier. Dette er en solid støtte til selskapets strategi, og gir mulighet til å gjennomføre en rekke prosjekter i Norge. I tillegg vil konsernet forsterke satsingen på miljøvennlig og fleksibel kraftproduksjon i Europa, Asia og Sør-Amerika.

Statkraft har investeringsplaner på totalt 70-80 milliarder kroner i perioden 2011-2015. Ved utgangen av 2010 hadde Statkraft vedtatt forpliktende investeringer på til sammen 14,5 milliarder kroner for perioden 2011-2013,

eksklusiv Norfunds opsjon til å selge aksjer i SN Power til Statkraft.

Statkraft har som mål å opprettholde selskapets rating, og har stor fleksibilitet i forhold til investeringsnivået i denne perioden.

Forventninger til årets drift

Ressurssituasjonen ved inngangen til 2011 er relativt stram. Konsernet forventer derfor en lavere vannkraftproduksjon i 2011 sammenlignet med 2010. Forwardprisene for 2011 indikerer fortsatt relativt høye priser i Norden, og prisene i Tyskland forventes å stige ytterligere i forhold til 2010.

Oslo, 16. februar 2011
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

TOTALRESULTAT STATKRAFT AS KONSERN

Beløp i mill. kr	4. kvartal		Året	
	2010	2009	2010	2009
Resultat				
Salgsinntekter	8 612	7 682	27 780	24 715
Andre driftsinntekter	327	475	1 473	960
Brutto driftsinntekter	8 939	8 157	29 252	25 675
Energikjøp	-878	-1 350	-4 674	-4 825
Overføringskostnader	-509	-114	-1 595	-1 054
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-508	-644	193	-2 813
Netto driftsinntekter	7 044	6 049	23 176	16 983
Lønnskostnader	-510	-727	-2 387	-2 517
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 070	-822	-3 205	-2 743
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-307	-302	-1 236	-1 166
Andre driftskostnader	-995	-1 180	-3 598	-3 530
Driftskostnader	-2 882	-3 031	-10 426	-9 957
Driftsresultat	4 162	3 018	12 750	7 026
Resultatandel i tilknyttede selskaper og fellestrollert virksomhet	261	-22	766	1 179
Finansinntekter	457	690	2 060	2 060
Finanskostnader	-395	-681	-1 607	-3 756
Urealiserte verdiendringer finansposter	-3 272	434	-1 369	5 977
Netto finansposter	-3 211	442	-917	4 282
Resultat før skatter	1 213	3 438	12 599	12 487
Skattekostnad	-522	-1 660	-5 148	-4 772
Resultat etter skatt	692	1 777	7 451	7 716
Herav minoritetens andel	194	8	357	184
Herav majoritetens andel	498	1 769	7 094	7 532
Utvidet resultat				
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	866	11	-4 107	463
Tilbakeført verdiendring på finansielle instrumenter, ført som tap under finansposter	3 625	-	3 625	-
Estimatavvik pensjoner	-265	89	-274	81
Omregningsdifferanser	-1 333	-1323	-2 583	-8 304
Sum utvidet resultat	2 893	-1 223	-3 339	-7 760
Totalresultat	3 585	554	4 112	-44
Herav minoritetens andel	100	-723	243	-691
Herav majoritetens andel	3 485	1278	3 869	647

BALANSE

STATKRAFT AS KONSERN

Beløp i mill. kr	31.12.10	31.12.09
EIENDELER		
Immaterielle eiendeler	2 981	2 277
Varige driftsmidler	77 791	78 239
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	17 090	16 509
Øvrige finansielle anleggsmidler	16 382	21 939
Derivater	3 842	3 358
Anleggsmidler	118 085	122 323
Beholdninger	1 013	1 247
Fordringer	10 748	8 707
Kortsiktige finansielle plasseringer	424	421
Derivater	5 645	4 645
Bankinnskudd, kontanter og lignende	20 052	6 663
Omløpsmidler	37 882	21 683
Eiendeler	155 967	144 005
EGENKAPITAL OG GJELD		
Innskutt egenkapital	45 569	31 569
Opptjent egenkapital	22 449	26 065
Minoritetsinteresser	7 284	7 267
Egenkapital	75 302	64 901
Avsetning for forpliktelse	15 758	13 653
Rentebærende langsiktig gjeld	34 251	36 342
Derivater	2 494	4 016
Langsiktig gjeld	52 502	54 011
Rentebærende kortsiktig gjeld	6 235	9 318
Betalbar skatt	3 458	2 372
Annen rentefri gjeld	11 609	9 336
Derivater	6 861	4 067
Kortsiktig gjeld	28 163	25 093
Egenkapital og gjeld	155 967	144 005

OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL STATKRAFT AS KONSERN

Beløp i mill. kr	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregningsdifferanser	Opptjent Egenkapital	Sum majoritet	Minoritets interesser	Sum egenkapital
Saldo pr 01.01.2009	31 569	35 608	2 375	37 983	69 552	2 772	72 324
Totalresultat for perioden	-	8 048	-7 401	647	647	-691	-44
Utbytte og konsemdrag	-	-10 000	-	-10 000	-10 000	-260	-10 260
Virksomhetssammenslutning inkl. forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-2 561	-	-2 561	-2 561	4 475	1 914
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-4	-	-4	-4	-	-4
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	971	971
Saldo pr 31.12.2009	31 569	31 091	-5 026	26 065	57 634	7 267	64 901
Totalresultat for perioden	-	6 435	-2 566	3 869	3 869	243	4 112
Utbytte og konsemdrag	-	-7 420	-	-7 420	-7 420	-101	-7 521
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-79	-	-79	-79	-	-79
Transaksjoner minoritet	-	14	-	14	14	-32	-18
Kapitalforhøyelse	14 000	-	-	-	14 000	241	14 241
Kapitalnedsettelse	-	-	-	-	-	-334	-334
Saldo pr 31.12.2010	45 569	30 041	-7 592	22 449	68 018	7 284	75 302

KONTANTSTRØMOPPSTILLING STATKRAFT AS KONSERN

Beløp i mill. kr	Året	
	2010	2009
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Resultat før skatt	12 599	12 487
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	26	13
Avskrivninger og nedskrivninger	3 205	2 743
Gevinst salg av virksomhet	-371	-
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-766	-1 179
Urealiserte verdiendringer	1 176	-3 164
Betalt skatt	-2 562	-3 119
Tilført fra årets virksomhet	13 307	7 781
Endring i langsiktige poster	252	-305
Endring i kortsiktige poster *	-1 128	4 155
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 146	1 083
Netto likviditetsendring fra virksomheten	13 577	12 714
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-1 000	-1 308
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet	-1 852	-2 447
Salg av anleggsmidler (salgssum)	67	158
Kapitalnedsettelse i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	46	1 320
Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet	1 358	-
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet	-	-417
Utbetalinger av utlån	-222	-1 410
Innbetalinger av utlån	194	161
Investeringer i andre foretak	-888	-735
Netto likviditetsendring fra investeringer	-2 297	-4 678
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Opptak av ny gjeld	4 431	15 377
Nedbetaling av gjeld	-8 282	-9 378
Innskudd av kapital	14 000	-
Kapitalnedsettelse	-334	-
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-7 964	-10 260
Emisjon i datterselskap til minoritet	241	928
Netto likviditetsendring fra finansiering	2 092	-3 333
Netto endring i likvider	13 372	4 703
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	17	-249
Bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01	6 663	2 209
Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12	20 052	6 663
Ubenyttede kommiterte kredittlinjer	8 000	8 054
Ubenyttet kassekreditt	1 074	731

*Endring i kortsiktige poster vedrører blant annet endring i arbeidskapitalen med -49 millioner kroner, endringer i fordring og gjeld knyttet til cash collateral på -448 millioner kroner, endringer i derivater på 213 millioner kroner, samt andre valutaeffekter på -881 millioner kroner.

SEGMENTER

STATKRAFT AS KONSERN

Beløp i mill. kr	Statkraft AS Konsern	Produksjon og marked	Vindkraft	Nye vekstmarkeder	Skagerak Energi	Kunder	Industrielt eierskap	Annet
4. kvartal 2010								
Driftsinntekter eksterne	8 939	5 164	-	192	1 142	218	2 110	114
Driftsinntekter interne	-	2 049	109	-	24	19	-3	-2 200
Brutto driftsinntekter	8 939	7 213	109	192	1 166	237	2 107	-2 087
Driftsresultat	4 162	3 774	-155	-135	829	43	-9	-184
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	263	-170	13	282	-4	-11	188	-35
Resultat før finans og skatt	4 425	3 604	-142	146	825	32	179	-219
Året 2010								
Driftsinntekter eksterne	29 252	18 144	-8	707	2 708	1 301	5 998	403
Driftsinntekter interne	-	3 475	298	-	620	30	3	-4 426
Brutto driftsinntekter	29 252	21 619	289	707	3 328	1 331	6 001	-4 023
Driftsresultat	12 750	11 379	-280	-103	1 764	480	11	-500
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	766	196	-35	193	-2	-25	503	-64
Resultat før finans og skatt	13 515	11 575	-315	89	1 762	455	514	-565
Balanse 31.12.10								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	17 090	666	1 085	5 661	98	230	9 289	63
Øvrige eiendeler	138 877	79 322	1 960	6 659	15 270	4 149	4 920	26 597
Totale eiendeler	155 967	79 987	3 045	12 320	15 368	4 379	14 209	26 660
Avskrivninger og nedskrivninger	-3 205	-1 951	-221	-274	-464	-161	-34	-100
Vedlikeholdsinvesteringer	1 000	598	3	103	235	13	-	48
Investering i økt kapasitet	1 852	789	131	186	344	189	12	202
Investering i eierandeler	888	-	559	274	-	-	-	55
4. kvartal 2009								
Driftsinntekter eksterne	8 157	5 695	52	177	613	590	991	39
Driftsinntekter interne	-	445	63	1	244	-5	-	-749
Brutto driftsinntekter	8 157	6 140	115	178	857	585	991	-710
Driftsresultat	3 019	2 819	31	44	414	42	-10	-321
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-23	-39	-22	-34	-1	-2	95	-20
Resultat før finans og skatt	2 996	2 780	9	10	413	39	85	-341
Året 2009								
Driftsinntekter eksterne	25 675	17 539	64	746	1 928	1 823	3 418	157
Driftsinntekter interne	-	1 000	197	1	798	-32	-	-1 965
Brutto driftsinntekter	25 675	18 539	261	746	2 726	1 791	3 418	-1 808
Driftsresultat	7 027	6 242	-64	181	1 191	80	97	-700
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1 179	-136	-15	91	-21	6	1 284	-30
Resultat før finans og skatt	8 206	6 107	-78	272	1 170	86	1 380	-731
Balanse 31.12.09								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 509	393	566	5 192	82	292	9 938	46
Øvrige eiendeler	127 496	70 218	2 177	7 344	15 136	3 913	2 767	25 941
Totale eiendeler	144 005	70 611	2 743	12 536	15 218	4 205	12 705	25 987
Avskrivninger og nedskrivninger	-2 743	-1 758	-93	-101	-486	-223	-33	-49
Vedlikeholdsinvesteringer	1 308	594	26	150	289	143	-	106
Investering i økt kapasitet	2 447	548	348	599	401	67	8	476
Investering i eierandeler	1 152	-	826	-271	1	-	5	591

Kommentarer til regnskapet

1. Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2010, avsluttet 31. desember 2010, 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 2009. 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.

Fra fjerde kvartal vises utvidet resultat, tidligere kalt oppstilling over innregnede inntekter og kostnader, sammen med resultatet og utgjør samlet totalresultatet for konsernet. Endringen er foretatt for å gi en bedre presentasjon og er foretatt i samsvar med dagens standard.

3. Skjønnsmessige 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 2009.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 4. kvartal er det benyttet skjønn på de samme områder, der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som er innregnet i konsernets resultat og balanse, som omtalt i årsregnskapet for 2009.

4. Segmentrapportering

Statkraft avlegger segmentrapportering etter IFRS 8. Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bak-

grunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Produksjon og marked er det største segmentet og består av drift og vedlikehold av vannkraftanlegg og gasskraftverk i Europa og fysisk og finansiell handel med energi og energirelaterte produkter i Europa.

Vindkraft er ansvarlig for utvikling, bygging, drift og eieroppfølging av land- og havbaserte vindparker, i Norge og Europa for øvrig, samt utvikling og kommersialisering av offshore vindkraftteknologi.

Nye vekstmarkeder er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av eierposisjoner utenfor Europa, og består i hovedsak av investeringen i SN Power. I tillegg forvaltes Theun Hinboun Power Company (THPC) på vegne av Statkraft SF. THPC inngår ikke i de finansielle tallene for segmentet.

Virksomheten i Skagerak Energi følges opp som en samlet aktivitet av ledelsen og rapporteres som et eget segment.

Segmentet Kunder driver etter salget av nettvirksomheten fjernvarmevirksomhet i Norge og Sverige.

Industrielt Eierskap omfatter eierandelene i BKK, Agder Energi og Fjordkraft, og er ansvarlig for forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner hvor Statkraft har en industriell ambisjon.

5. Øvrige finansielle eiendeler

I øvrige finansielle eiendeler i balansen inngår aksjeposten i E.ON AG med 14 867 millioner kroner. Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg eiendeler og regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendring ført mot utvidet resultat. Den del av verdiendringen som kan tilskrives endringer i valuta og som er innenfor tilsvarende valutaendring på lån i euro presenteres i resultatet under urealiserte verdiendringer finansposter. Verdiendringen i 2010 var -5282 millioner kroner, hvorav -1193 millioner kroner forklares ved redusert eurokurs. Aksjeposten i E.ON AG har i løpet av 2010 vist en vedvarende nedgang i markedsverdi sammenlignet med opprinnelig kostpris. Dette medfører et behov for nedskrivning av aksjene med et beløp som inkluderer tidligere verdiendringer ført mot utvidet resultat. Endringen i børsverdi i 2010

utgjør totalt -4088 millioner kroner. Tidligere verdiendringer ført mot utvidet resultat utgjorde per 2009 463 millioner kroner. Som følge av at det har inntruffet et varig verdifall er resultatet belastet med -3625 millioner kroner under urealiserte verdiendringer finansposter.

6. Valutaeffekter på interne lån

Valutagevinster på interne lån i 2010 utgjorde 3373 millioner kroner av de urealiserte verdiendringene på finansposter. Gevinsten har i hovedsak oppstått som følge av at norske og svenske kroner har styrket 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. Datterselskaper med låneopptak i euro men med en annen rapporteringsvaluta, rapportere valutaeffekter i sine resultatregnskaper. Valutagevinster og -tap av denne art vil ikke bli utlignet av korres

ponderende effekter i konsernets resultatregnskap. Utenlandske datterselskapers regnskaper omregnes til norske kroner ved konsolideringen og valutaeffekter på interne lån rapporteres da direkte i egenkapitalen. Dette utjevner valutagevinster og -tap som tilføres egenkapitalen gjennom resultatet.

7. Regnskapsmessig sikring

Statkraft har i 2010 hatt regnskapsmessige sikringsforhold som reduserte volatiliteten i resultatregnskapet. En større andel av eurogjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

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
Internett:
www.statkraft.no



Statkraft