

**STATKRAFT AS
KVARTALSRAPPORT Q3/11**

Q3

Hovedtall

3. kvartal		Hittil i år		Året
2011	2010	2011	2010	2010
Fra resultatregnskapet (mill. kr)				
4 404	4 363	16 607	20 314	29 252
4 441	3 781	14 080	16 130	23 176
2 739	2 000	8 837	10 723	15 955
2 176	1 363	7 093	8 587	12 750
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet				
251	297	979	504	766
-3 620	-33	-4 891	2 294	-917
-1 193	1 627	3 181	11 385	12 599
-1 583	1 163	712	6 759	7 451
Underliggende (mill. kr)				
4 193	4 448	16 272	19 767	28 990
3 453	3 611	13 066	14 884	22 721
1 751	1 830	7 823	9 475	15 161
1 188	1 193	6 080	7 566	12 618
41,8 %	41,1 %	48,1 %	47,9 %	52,3 %
ROACE, underliggende (%)				
18,2 %				
16,7 %				
19,7 %				
Poster ekskludert fra underliggende resultat (mill. kr)				
988	170	887	855	62
-	-	126	167	70
Balanseposter og investeringer (mill. kr)				
Totale eiendeler				
169	171	460	646	1 000
1 693	479	2 902	1 102	1 852
105	737	1 636	803	888
Kontantstrøm (mill. kr)				
1 567	3 737	6 745	10 875	13 577
Likvide midler				
14 702				
5 275				
20 052				
Produksjon (TWh)				
10,9	10,6	35,7	39,4	57,3
10,0	9,5	31,4	34,0	50,0
0,1	0,1	0,6	0,4	0,6
0,7	0,9	3,7	4,9	6,6
0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Pris (EUR/MWh)				
36,0	45,9	51,5	50,2	53,1
49,2	43,8	51,5	42,3	44,6
58,5	53,4	61,0	52,1	55,0
21,9	18,9	21,9	16,3	17,4
Ansatte (antall)				
Årsverk				
3 334				
3 296				
3 301				
Netto driftsinntekter, underliggende per segment (mill. kr)				
2 246	2 555	8 637	10 154	15 662
-227	237	822	1 239	1 957
186	157	586	507	679
46	44	233	164	261
54	55	248	231	359
949	574	2 339	2 369	3 550
319	92	646	664	842
-119	-103	-445	-444	-589
3 453	3 611	13 066	14 884	22 721
EBITDA, underliggende per segment (mill. kr)				
1 545	1 731	6 532	7 842	12 665
-70	-41	-39	418	610
37	43	155	118	120
-48	-38	-13	-47	-66
7	4	109	77	154
292	233	1 301	1 315	2 055
-52	-97	-174	-260	-430
39	-6	-48	12	52
1 751	1 830	7 823	9 475	15 161

Sammenlignbare tall for 2010 for underliggende resultatposter er omarbeidet til de prinsipper som er lagt til grunn for beregning av underliggende resultat fra og med 2011.

Innhold

Hovedpunkter	1
Hittil i år	1
3. kvartal	1
Viktige hendelser i kvartalet	1
Økonomiske resultater	3
Hittil i år	3
3. kvartal	3
EBITDA og driftsresultat - underliggende	3
Driftsinntekter - underliggende	3
Driftskostnader - underliggende	4
Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat	4
Resultatandeler fra tilknyttede selskaper	4
Finansposter	5
Skatt	5
Avkastning	5
Kontantstrøm og kapitalstruktur	5
Kraftmarkedet	7
Kraftmarkedet i Norden	7
Kraftmarkedet i Tyskland	8
Råvarepriser	8
Bemanning og HMS	9
Årsverk	9
HMS	9
Miljø	9
Segmenter	10
Nordisk vannkraft	10
Kontinental energi og handel	11
Internasjonal vannkraft	12
Vindkraft	14
Fjernvarme	15
Industrielt eierskap	16
Annen virksomhet	17
Fremtidsutsikter	18
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern	19
Kommentarer til regnskapet	24

Hovedpunkter

3. kvartal 2011

	Mill. kr	Mot 2010
▪ Brutto driftsinntekter, underliggende	4 193	-6 %
▪ EBITDA, underliggende	1 751	-4 %
▪ Resultat før skatt	-1 193	-173 %
▪ Resultat etter skatt	-1 583	-236 %

Statkraft oppnådde i 3. kvartal et akseptabelt resultat fra den underliggende driften til tross for lave nordiske kraftpriser mot slutten av perioden. Ytterligere nedskrivning av aksjeporteføljen i E.ON AG samt urealiserte valutatap medførte at det bokførte resultatet før og etter skatt ble negativt for kvartalet.

Hittil i år

Til tross for en noe høyere kraftproduksjon i 3. kvartal medførte den stramme ressursituasjonen i første halvår at konsernet hadde en betydelig lavere nordisk vannkraftproduksjon i årets ni første måneder enn i tilsvarende periode i 2010. Lavere energikjøps- og overføringskostnader samt lavere driftskostnader reduserte nedgangen i resultatet fra den underliggende driften noe.

3. kvartal

Kvartalsresultatet var preget av lavere nordiske kraftpriser, men inntektsfallet ble motvirket av noe høyere produksjon, høyere volum og inntekter fra industrikraftporteføljen og noe lavere driftkostnader. Samlet sett medførte dette at resultatet fra den underliggende driften bare hadde en svak nedgang sammenlignet med 3. kvartal i 2010.

Viktige hendelser i kvartalet

Vannkraft

Fyllingsgraden i nordiske vannmagasiner var noe høyere enn normalt ved slutten av 3. kvartal som følge av mye nedbør og tilsig i kvartalet. Ekstreme værforhold i deler av Sverige og Norge i september medførte perioder med tvungen produksjon og tilfeller av forhåndstapping av magasiner for å unngå flomskader. Den endrede hydrologiske balansen presset spotprisen nedover og resulterte i perioder med store forskjeller i områdeprisene i Norge.

Statkraft har besluttet å øke omfanget av langsiktige kraftkontrakter, og det ble inngått en ny

Hittil i år 2011

	Mill. kr	Mot 2010
▪ Brutto driftsinntekter, underliggende	16 272	-18 %
▪ EBITDA, underliggende	7 823	-17 %
▪ Resultat før skatt	3 181	-72 %
▪ Resultat etter skatt	712	-89 %

kontrakt i 3. kvartal. Kraftavtalene med leveransestart i 2011 utgjør totalt et årlig volum på 6,3 TWh, og konsernets langsiktige kontraktsvolum er nå om lag 21 TWh per år. Dette er avtaler som i hovedsak er inngått med norsk industri. Det alt vesentlige av dette kontraktsvolumet er avtaler som inngår i Statkraft AS konsern, men volumet inkluderer også utleieavtaler som Statkraft SF har med kraftkrevende industri. En betydelig del av dette volumet erstatter de utgåtte kontraktene som hadde myndighetsbestemte priser.

Det nye aggregatet (250 MW) ved Svartisen kraftverk har hatt store tekniske problemer og testdrift er utsatt til 15. mars 2012.

Utfallet av voldgiftsretten mellom Troms Kraft Produksjon AS og Statkraft ble avgjort i september. Statkraft fikk medhold i at leieavtalen er utløpt og har rett til å gjennomføre innløsning av Bardufoss kraftverk ved å betale kraftverkets tekniske verdi til Troms Kraft. Partene gjenopptar diskusjonene i lys av dommen. Bardufoss kraftverk har en årlig produksjon på 225 GWh.

Total rehabiliteringen av Ambuklao-kraftverket på Filippinene (105 MW), som SN Power eier sammen med Aboitiz, ble avsluttet i 3. kvartal. Kraftverket ble synkronisert med sentralnettet i september, og var ved kvartalets utløp i full kraftproduksjon.

Statkraft vedtok å starte byggingen av Cetin-prosjektet i Tyrkia. Prosjektet vil bestå av to kraftverk på henholdsvis 401 MW og 116 MW, og ventes å være ferdig i 2. halvår 2015. Forventet kostnad er om lag 4 milliarder kroner.

SN Powers datterselskap Agua Imara besluttet utbygging av vannkraftverket Bajo Frio i Panama. Prosjektet gjennomføres sammen med en lokal partner. Kraftverket på 58 MW planlegges å stå ferdig sommeren 2014 og har en utbyggingskostnad på cirka 200 millioner US dollar.

SN Power inngikk avtale om å kjøpe 40,65 % av det brasilianske selskapet Desenvix. Kjøpet er betinget av godkjenninger i Brasil. Med dette aksjeervertet og kjøpet av Enerpar vil SN Power ha etablert seg i hele verdikjeden fra prosjektutvikling til salg av kraft i Brasil.

Vindkraft

Statkraft besluttet å bygge Stamåsen vindpark i Midt-Sverige. Samlet installert effekt er 60 MW. Utbyggingen har startet, og planlagt ferdigstillelse er 2012. Vindparken bygges av Statkraft SCA Vind, hvor Statkraft eier 60 % og SCA Forest Products 40 %. Total investering for prosjektet er om lag 850 millioner kroner.

Fjernvarme

Statkraft fikk Konkurransetilsynets godkjenning for kjøp av Bio Varme AS. Norges vassdrags- og energidirektorat ga tilsagn til at fjernvarmekonsesjonene til Bio Varme kan videreføres med samme vilkår. Transaksjonen ble gjennomført i oktober, og virksomheten omfatter 80 GWh i drift, 50 GWh under utbygging samt 70 GWh under planlegging.

Statkraft fikk konsesjon for utbygging av fjernvarme i Narvik.

Økonomiske resultater¹

Hittil i år

Konsernets regnskapsmessige resultat i årets ni første måneder var 3181 millioner kroner før skatt (11 385 millioner kroner) og 712 millioner kroner etter skatt (6759 millioner kroner). Nedgangen skyldes primært lavere nordisk vannkraftproduksjon, nedskrivning av aksjene i E.ON AG samt urealiserte verdiendringer på valuta.

En anstrengt ressursituasjon i første halvår medførte en lavere nordisk vannkraftproduksjon. Brutto driftsinntekter falt derfor med 3707 millioner kroner sammenlignet med samme periode i 2010. Lavere energikjøps- og overføringskostnader samt lavere driftskostnader motvirket fallet i inntektene noe. Det regnskapsmessige driftsresultatet var 7093 millioner kroner (8587 millioner kroner).

Resultatandelene fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet var 475 millioner kroner høyere, primært fra Filippinene, BKK og Agder Energi. Netto finansposter var 7185 millioner kroner lavere, primært grunnet nedskrivning av konsernets aksjer i E.ON på 4103 millioner kroner hittil i år og urealiserte valutatap på konserninterne lån. Sistnevnte hadde en betydelig urealisert gevinst i samme periode i fjor. Skattekostnaden var 2157 millioner kroner lavere, hovedsakelig som følge av lavere resultat før skatt.

3. kvartal

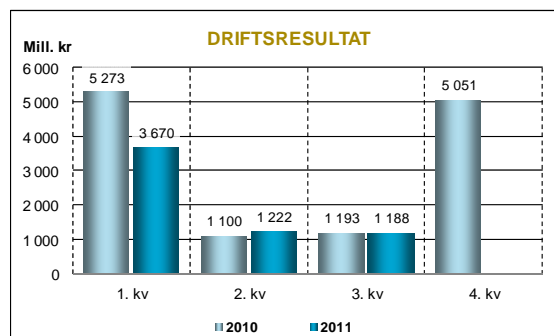
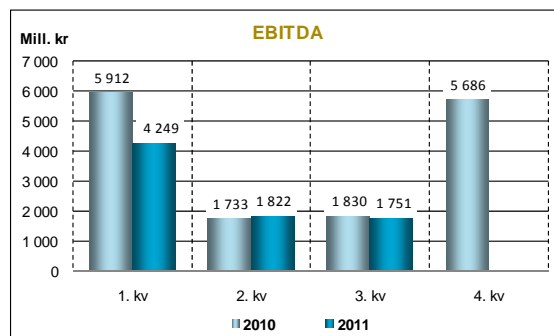
Konsernets regnskapsmessige resultat i 3. kvartal var -1193 millioner kroner før skatt (1627 millioner kroner) og -1583 millioner kroner etter skatt (1163 millioner kroner). Nedgangen skyldes i hovedsak urealiserte verdiendringer for finansposter.

Til tross for betydelig lavere nordiske kraftpriser sammenlignet med samme kvartal i fjor, økte konsernet regnskapsmessige driftsinntekter. Prisfallet ble motvirket av en positiv effekt av nye industrikontrakter, økt produksjon, høyere realiserte inntekter fra trading og origination, reduserte energikjøpskostnader og en positiv utvikling i urealiserte verdiendringer på energikontrakter. Regnskapsmessig netto driftsinntekter økte dermed 17 % til 4441 millioner kroner. Driftskostnadene falt 6 % til 2265 millioner kroner.

Netto finansposter gikk ned 3587 millioner kroner til -3620 millioner kroner, primært som følge av nedskrivning av aksjeposten i E.ON AG samt urealiserte valutaeffekter.

EBITDA og driftsresultat - underliggende

I 3. kvartal var den underliggende driften 4 % lavere på EBITDA-nivå og marginalt lavere på driftsresultatnivå sammenliknet med samme periode i 2010. Fallet skyldes hovedsakelig lavere nordiske kraftpriser.



Driftsinntekter - underliggende

Konsernets underliggende brutto driftsinntekter falt 6 % til 4193 millioner i 3. kvartal, mens netto driftsinntekter falt 4 % til 3453 millioner kroner.

Konsernet produserte totalt 10,9 TWh i kvartalet (10,6 TWh). Vannkraftproduksjonen økte, mens gasskraftproduksjonen falt.

¹ Rapporten viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2010 i parentes.

NETTO DRIFTSINNETEKTER						
3. kvartal			Hittil i år		Året	
2011	2010	Beløp i mill. kr	2011	2010	2010	
		Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater	5 580	9 275	13 887	
924	1 396	Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	292	224	308	
75	36	Industrikraft til myndighetsbestemte priser	146	1 147	1 535	
20	395	Lange kommersielle kontrakter Nordisk og kontinental	4 205	2 332	3 054	
1 851	978	porteføljeforvaltning	-160	230	308	
29	118	Trading og origination	574	374	732	
149	129	Nett	786	1 046	1 421	
220	178	Stuttbruker	3 862	3 879	5 986	
633	814	Fjernvarme	412	392	634	
74	68	Annet	-38	115	45	
-30	87	Salgsinntekter	15 659	19 014	27 911	
3 946	4 199	Andre driftsinntekter	614	753	1 080	
247	250	Brutto driftsinntekter	16 272	19 767	28 990	
4 193	4 448	Energikjøp	-2 331	-3 797	-4 674	
-471	-572	Overføringskostnader	-875	-1 086	-1 595	
-269	-266	Netto driftsinntekter	13 066	14 884	22 721	
3 453	3 611					

Nedgangen i netto fysisk spotsalg skyldes lavere kraftpriser samt at konsernet selger mindre til spot. Kontraktsvolumenes andel av totalproduksjonen var høyere enn i 3. kvartal i 2010.

Nedgangen i industrikraft til myndighetsbestemte priser skyldes at den siste kontrakten opphørte i juli 2011. Konsernet har i imidlertid løpende inngått nye kommersielle industrikontrakter, hvilket medfører økte inntekter fra de fysiske kontraktporteføljene.

Den nordiske og kontinentale porteføljeforvaltningen ble redusert med 89 millioner kroner. Nedgangen var størst på den kontinentale porteføljen.

Energikjøp utgjorde 471 millioner kroner i kvartalet (572 millioner kroner). Nedgangen skyldes en reklassifisering og nettopresentasjon av energikjøpskostnader knyttet til trading og origination. Nedgangen ble noe motvirket av økt energikjøp innenfor brasiliansk krafthandelsvirksomhet ervervet i 2011.

Driftskostnader - underliggende

Driftskostnadene var 2265 millioner kroner i 3. kvartal (2418 millioner kroner).

DRIFTSKOSTNADER						
3. kvartal			Hittil i år		Året	
2011	2010	Beløp i mill. kr	2011	2010	2010	
-694	-659	Lønnskostnader	-1 965	-1 877	-2 726	
-563	-637	Avskrivninger	-1 743	-1 909	-2 544	
		Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-905	-928	-1 236	
-300	-311	Andre driftskostnader	-2 373	-2 604	-3 598	
-708	-812	Driftskostnader	-6 987	-7 318	-10 104	
-2 265	-2 418					

Lønnskostnadene økte med 35 millioner kroner til 694 millioner kroner sammenlignet med 3. kvartal i 2010. Økningen relaterer seg til økt aktivitet knyttet til utvikling og en generell

lønnsvest. Konsernets bemanning utgjorde 3334 årsverk ved utgangen av 3. kvartal, en økning på 38 fra samme periode i fjor.

Lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger i 2010 forklarer reduksjonen i avskrivningene på 74 millioner kroner.

Andre driftskostnader falt med 103 millioner kroner til 708 millioner kroner, primært som følge av en reklassifisering mellom andre driftskostnader og salgsinntekter. I tillegg bidro salget av Skagerak Fibernet, insourcing av driften av svenske vannkraftanlegg samt overtagelse av vannkraftanleggene Mågeli og Oksla til en reduksjon av andre driftskostnader.

Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat

POSTER HOLDT UTENFOR UNDERLIGGENDE RESULTAT						
3. kvartal			Hittil i år		Året	
2011	2010		2011	2010	2010	
		Urealiserte verdiendringer energikontrakter				
988	170	(eksl. Trading og origination)	880	855	62	
-	-	Vesentlige engangsposter	126	167	70	
		- gevinst salg av Sluppen Eiendom	126			
		- gevinst salg av Trondheim Energi Nett		393	393	
		- Planendring, pensjonsreform			339	
		- nedskrivninger eiendeler		-226	-662	

Urealiserte verdiendringer på energikontrakter

Urealiserte verdiendringer på energikontrakter var 988 millioner kroner i 3. kvartal (170 millioner kroner). Den største posten i 3. kvartal knytter seg til langsiktige kraftsalgsavtaler med norske selskaper hvor priser og oppgjør er avtalt i euro, og den positive verdiendringen var en konsekvens av at norske kroner svekket seg mot euro. Konsernet har i tillegg kontrakter indeksert mot ulike råvarer, valutaer og indekser, hvor det primært var lavere priser på oljeprodukter og reduserte terminpriser på nordisk kraft som ga positive urealiserte utslag.

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

I 3. kvartal utgjorde resultatandeler fra konsernets tilknyttede selskaper 251 millioner kroner (297 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg primært til lavere urealiserte verdiendringer for en kraftsalgsavtale ved gasskraftverket i Herdecke. Økt produksjon i BKK og Agder Energi samt urealiserte gevinster på energikontrakter motvirket nedgangen med henholdsvis 44 millioner kroner og 125 millioner kroner.

Finansposter

Netto finansposter utgjorde -3620 millioner kroner i 3. kvartal (-33 millioner kroner).

Finansinntektene utgjorde 212 millioner kroner i 3. kvartal (-70 millioner kroner). Dette var en økning på 282 millioner kroner sammenlignet med samme periode i fjor.

Avkastningen på plasseringer var 120 millioner kroner høyere i 3. kvartal i forhold til tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes både høyere markedsrenter og vesentlig høyere gjennomsnittlig plasseringsbeløp. Andre finansinntekter økte med 175 millioner kroner.

Finanskostnadene utgjorde 587 millioner kroner i 3. kvartal (379 millioner kroner). Dette var en økning på 208 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode i 2010, og forklares med økning i andre finanskostnader. Økningen skyldes i hovedsak økt valutatap på bankinnskudd i utenlandsk valuta og på sikringshandel. Tilsvarende for samme periode i fjor gav en gevinst, og ble klassifisert som annen finansinntekt. Rentekostnadene har falt marginalt, ettersom stigende markedsrenter motvirkes av redusert gjennomsnittlig gjeld.

Konsernet har fire låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner, euro og US dollar. Porteføljene har både flytende og fast rente med en andel på 62 % i flytende rente. Hittil i år var gjennomsnittlig løpende rente 4,5 % på lån i norske kroner, 2,8 % på lån i svenske kroner, 3,8 % på lån i euro og 3,6 % i US dollar. Gjelden i US dollar er relatert til prosjektfinsiering i SN Power.

Urealiserte verdiendringer finansposter utgjorde -3245 millioner kroner i 3. kvartal 2011. Aksjekursen for E.ON AG falt fra 19,59 euro til 16,36 euro i kvartalet. Dette er hovedårsaken til en nedskrivning av aksjeposten på 1958 millioner kroner. Nedskrivningen er ført som urealisert tap i kvartalet. For øvrig oppstod det urealiserte valutatap som følge av at norske kroner svekket seg mot euro og US dollar.

Skatt

Regnskapsmessig skattekostnad var 390 millioner kroner i 3. kvartal (464 millioner kroner). Reduksjonen er hovedsakelig knyttet til lavere resultat før skatt, hvor skatteeffekten utgjør 790 millioner kroner. Motsatt vei trekker økt urealisert tap på E.ON-aksjen hvor skatteeffekten utgjør 550 millioner kroner.

Til tross for underskudd i kvartalet er det kostnadsført skatt fordi det resultatførte tapet på aksjer ikke er skattemessig fradragsberettiget.

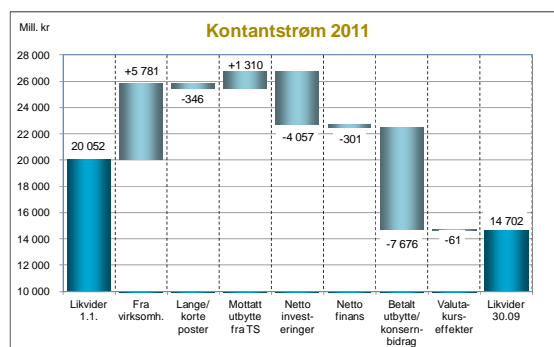
Avkastning

Målt ved ROACE - underliggende driftsresultat i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital – viser konsernet en avkastning på 18,2 % siste 12 måneder sammenlignet med 19,7 % for året 2010. Nedgangen på 1,5 %-poeng skyldes lavere driftsresultat. Gjennomsnittlig sysselsatt kapital var noe lavere.

Basert på regnskapsmessig resultat var avkastningen på egenkapitalen 2,0 % etter skatt mot 11,8 % for året 2010 og totalkapitalavkastningen etter skatt 1,8 % mot 6,0 % for året 2010. Nedgangen skyldes primært lavere resultat, hovedsakelig som følge av lavere nordisk vannkraftproduksjon og urealiserte verdiendringer for finansposter. I tillegg økte gjennomsnittlig egenkapital og totalkapital noe som følge av egenkapitaltilførselen fra eier i desember 2010.

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 5781 millioner kroner i årets tre første kvartaler (7406 millioner kroner). Lange og korte poster hadde en negativ endring på 346 millioner kroner (+2435 millioner kroner). Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper var 1310 millioner kroner (1034 millioner kroner). Netto likviditetsendring fra virksomheten var 6745 millioner kroner (10 875 millioner kroner).

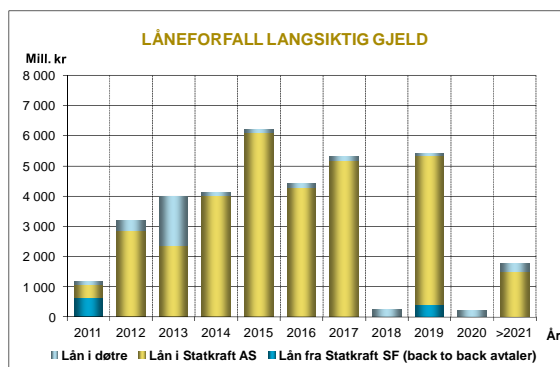


I årets ni første måneder ble det totalt investert 4057 millioner kroner, hvorav 1862 millioner kroner ble investert i form av økt kapasitet og vedlikeholdsinvesteringer i 3. kvartal. De største investeringspostene i 2011 er relatert til vannkraft i Norge, Tyrkia og Peru, gasskraft i Tyskland, landbasert vindkraft i Storbritannia samt økt eierandel i Baltic Cable.

Nedbetaling av gjeld var 3769 millioner kroner, mens opptak av ny gjeld beløpte seg til 2354 millioner kroner og bestod primært av økt kortsiktig gjeld i deleide datterselskaper. I 3. kvartal ble det utbetalt utbytte og konsernbidrag til Statkraft SF på totalt 7676 millioner kroner (7521 millioner kroner).

KONTANTSTRØM			
Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2011	2010	2010
Netto likviditetsendring fra virksomheten	6 745	10 875	13 577
Netto likviditetsendring fra investeringer	-4 057	-1 190	-2 297
Netto likviditetsendring fra finansiering	-7 977	-11 110	2 092
Netto endring i likvider gjennom året	-5 289	-1 425	13 372
Valutakurseffekter på beholdning	-61	37	17
Likviditetsbeholdning 1.1.	20 052	6 663	6 663
Likviditetsbeholdning 30.9/31.12	14 702	5 275	20 052

Netto likviditetsendring i 2011 var negativ med 5289 millioner kroner (-1425 millioner kroner). Konsernets likviditetsbeholdning var 14 702 millioner kroner mot 20 052 millioner kroner ved inngangen til året.



Ved utgangen av 3. kvartal utgjorde rentebærende gjeld 39 933 millioner kroner mot 40 486 millioner kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 36,7 % mot 35,0 % ved utgangen av 2010. Økningen skyldes primært lavere egenkapital.

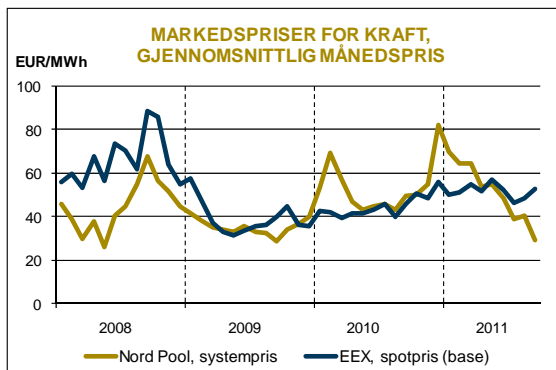
Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 1,1 milliarder kroner ved utgangen av kvartalet.

Egenkapitaltilførselen i 2010 bedret den finansielle situasjonen og reduserer på kort sikt behovet for låneopptak. Ved låneopptak søkes det å sikre en jevn forfallsprofil.

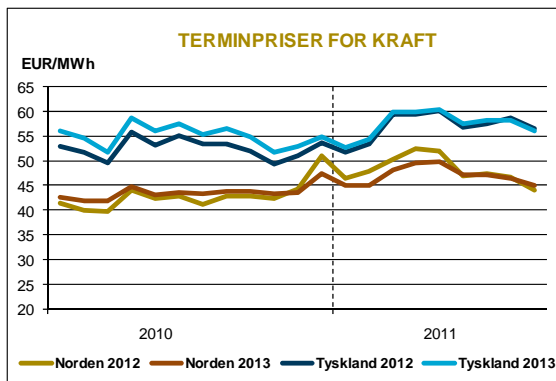
Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 18 917 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 18 361 millioner kroner ved utgangen av kvartalet. Energi- og finansderivater utgjorde henholdsvis 4636 millioner kroner av omløpsmidlene og 4697 millioner kroner av kortsiktig rentefri gjeld.

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft en egenkapital på 68 936 millioner kroner mot 75 302 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 46,3 % av totalkapitalen. Nedgangen på 2,0 %-poeng skyldes hovedsakelig utbetaling av utbytte og konsernbidrag til Statkraft SF.

Kraftmarkedet



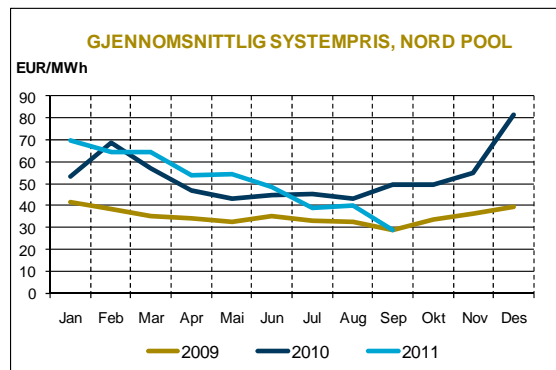
Den største delen av Statkrafts europeiske produksjon er i Norden og Tyskland. I tillegg er konsernet eksponert i markeder utenfor Europa gjennom datterselskapet SN Power. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termiske kraftverk. Gass er i tillegg en innsatsfaktor i Statkrafts egen kraftproduksjon.



Terminprisene i Norden falt gjennom kvartalet som følge av økt nedbør, fallende terminpriser i Tyskland samt reduserte kullpriser. Terminprisene i Tyskland falt ved utgangen av kvartalet hovedsakelig som følge av usikkerheten i de finansielle markedene i Europa.

Kraftmarkedet i Norden

De nordiske kraftprisene var relativt lave i 3. kvartal, og den gjennomsnittlige systemprisen endte på 36,0 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 21,7 % sammenlignet med samme periode i 2010 (45,9 EUR/MWh).



Kilde: Nord Pool

Nedgangen i kraftprisene var i første rekke drevet av økt nedbør, noe motvirket av lavere svensk kjernekraft og stigende forbruk. Sør-Norge hadde lavere priser enn de andre prisområdene i september som følge av høyt tilslag i lokale vannmagasiner og begrenset overføringskapasitet mellom prisområdene.

KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

3. kvartal			Hittil i år	
2011	2010	TWh	2011	2010
79,0	78,3	Forbruk i Norden	276,3	281,0
80,9	74,9	Produksjon i Norden	269,0	267,8
Netto import til (+)/				
-1,9	3,4	netto eksport fra (-) Norden	7,4	13,3

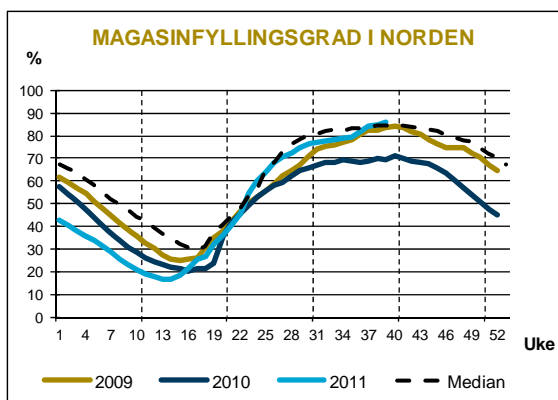
24,5	23,9	Forbruk i Norge	88,7	90,8
30,4	23,9	Produksjon i Norge	87,9	84,1
Netto import til (+)/				
-5,9	0,1	eksport fra (-) Norge	0,8	6,8

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

Den nordiske kraftproduksjonen var 8,1 % høyere i 3. kvartal enn samme periode i 2010. Fra Norden ble det netto eksportert 1,9 TWh i kvartalet (netto import 3,2 TWh).

Forbruket i Norden var 0,9 % høyere i 3. kvartal sammenliknet med samme kvartal året før. Forbruket i Norge økte med 2,4 %.

Den norske kraftproduksjonen var 27 % høyere i 3. kvartal sammenlignet med samme kvartal i 2010. Det ble netto eksportert 5,9 TWh fra Norge i kvartalet, mot en netto import på 0,1 TWh i 3. kvartal i 2010. Ved utgangen av september var netto import til Norge 0,8 TWh (6,8 TWh) hittil i år.

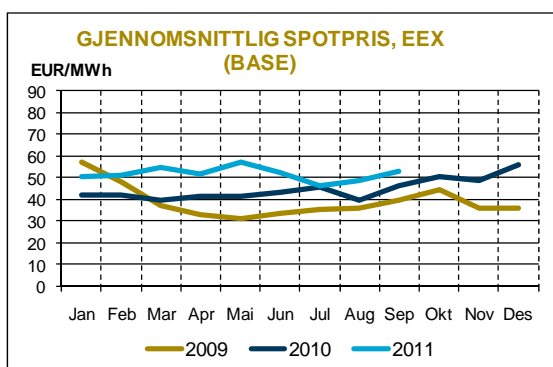


Som følge av betydelig nedbør var den samlede magasinfyllingen i Norden ved utgangen av september 102 % av normalt nivå, tilsvarende 104,3 TWh. Fyllingsgraden var 86,1 % i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,2 TWh (69,2 %).

Kraftmarkedet i Tyskland

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 12,3 % høyere i 3. kvartal enn i tilsvarende periode i 2010, og endte på 49,2 EUR/MWh (43,8 EUR/MWh).

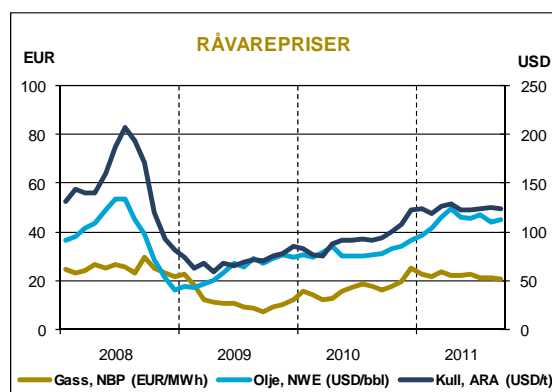
Prisene holdt seg relativt stabile i kvartalet. Også i 3. kvartal ble effekten av beslutningen om stenging av eldre kjernekraftverk i Tyskland i stor grad motvirket av økt fransk kjernekraftproduksjon.



Kilde: European Energy Exchange (EEX)

Råvarepriser

Råvarepriser påvirker Statkraft direkte som innsatsfaktor i egen produksjon (gass), gjennom finansiell handel med produktene og som følge av at konsernets kontrakter er indeksert mot ulike råvarer. I tillegg påvirkes Statkraft indirekte som følge av råvarenes påvirkning på kraftprisene.



Oljeprisene falt til om lag 100 US dollar fatet i 3. kvartal grunnet finansuroen i Europa og bekymringer knyttet til veksten i utviklingsland.

Gassprisene var relativt stabile i 3. kvartal som følge av god tilgang på gass. Ved utgangen av kvartalet var kontrakter med levering i 2012 handlet for om lag 27 EUR/MWh.

Kullprisen falt til om lag 120 US dollar per tonn for kontrakter med levering i 2011 og 2012 også som følge av den økonomiske usikkerheten.

CO₂-prisene fortsatte å falle i 3. kvartal som følge av lavere forventet utslipp samt økonomisk usikkerhet. Ved utgangen av kvartalet var den nærmeste kontrakten på om lag 11 euro per tonn.

Bemanning og HMS

Årsverk

Konsernet hadde ved utgangen av 3. kvartal en bemanning på 3334 årsverk, 18 flere enn ved utgangen av 2. kvartal.

HMS

HOVEDTALL, HMS			
	3. kvartal 2011	Hittil i år 2011	Året 2010
H1* (skader med fravær per million arbeidstimer)	3,2	4,4	3,4
H2* (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	10,6	10,4	6,8
F* (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	25	42	32
Sykefravær (%)	3,3	3,3	3,4

* Data for 2011 inkluderer medarbeidere i all virksomhet hvor Statkraft eier 20 % eller mer. Tidligere data omfatter bare konsolidert virksomhet. Det var rapportert for høye verdier for H1 og H2 i 1. kvartal 2011. Dette er korrigert i tall for "Hittil i år".

I november omkom en kontraktør i utbyggingsprosjektet THXP i Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos hvor Statkraft SF eier 20 %. Ulykken inntraff i forbindelse med bygging av kraftmaster, og er under gransking av THPC med representanter fra THXP, styret i THPC og Statkraft.

Blant konsernets medarbeidere ble det i 3. kvartal registrert totalt 36 skader, hvorav 11 skader med fravær. For skader med fravær gir dette en H1-verdi på 3,2, og for skader med og uten fravær en H2-verdi på 10,6. Statkrafts mål er en H2-verdi under 5, så totalt antall skader ligger betydelig over målsatt nivå.

Blant kontraktører i driftsrelatert virksomhet ble det i 3. kvartal registrert ni skader, hvorav syv skader med fravær. Blant kontraktører innen prosjektrelatert virksomhet ble det registrert 46 skader, hvorav 22 skader med fravær.

I konsernets heleide driftsvirksomhet har skadefrekvensen blitt analysert. Med dette som bakgrunn er det vedtatt en handlingsplan som blir fulgt opp i respektive regioner. Konsernet

følger økt skadefrekvens blant kontraktørene og tiltakene i driftsvirksomhet for å snu trenden.

I tilknyttet virksomhet følger Statkraft opp helse- og sikkerhetsarbeidet gjennom respektive styrever. Agder Energi og BKK har i det siste hatt en negativ utvikling med hensyn til skader, og styret i begge selskapene fokuserer på tiltak for å snu den negative trenden.

Statkraft arbeider også aktivt og kontinuerlig for økt forståelse for og etterlevelse av etablerte sikkerhetskrav i alle utviklingsprosjekter der konsernet er involvert.

Sykefraværet i 3. kvartal var 3,3 %, hvilket er innenfor Statkrafts mål om at sykefraværet ikke skal overskride 4 %. I deler av organisasjonen er fraværet imidlertid høyere enn 4 %. Dette skyldes primært langtidssykefravær grunnet kronisk sykdom som ikke er jobberelatert. Det arbeides med å gi de sykmeldte en tettere oppfølging i samarbeid med bedriftshelse-tjeneste og IA for å redusere sykefraværet. I tillegg lages det individuelle planer for tilbakeføring i arbeid for langtidssykmeldte.

Miljø

Konsernet har ikke hatt noen alvorlige miljøhendelser i 3. kvartal, men det ble registrert 37 mindre alvorlige miljøhendelser. De fleste av disse hendelsene var små og kortvarige brudd på manøvreringsbestemmelsene, og mindre olje- eller kjemikalieutslipp. Det arbeides kontinuerlig med å hindre slike hendelser.

24 uønskete miljøforhold ble innrapportert i 3. kvartal. Dette er hovedsakelig relatert til mindre avvik funnet under intern revisjon, håndtering og oppbevaring av avfall og kjemikalier, og mindre oljesøl. Forholdene blir fulgt opp.

Det har ikke vært registrert hendelser eller forhold som har hatt stor miljø- eller omdømmemessig betydning.

Segmenter

Nordisk vannkraft

NØKKELTALL								
3. kvartal				Hittil i år			Året	
2011	2010	Endring	Beløp i mill. kr	2011	2010	Endring	2010	
2 403	2 723	-320	Brutto driftsinntekter, underliggende	9 080	10 811	-1 731	16 632	
2 246	2 555	-308	Netto driftsinntekter, underliggende	8 637	10 154	-1 516	15 662	
1 545	1 731	-186	EBITDA, underliggende	6 532	7 842	-1 311	12 665	
1 272	1 452	-179	Driftsresultat, underliggende	5 699	7 020	-1 321	11 555	
543	12	531	Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-467	497	-964	-16	
-	-	-	Vesentlige engangsposter	-	-	-	80	
1 816	1 464	352	Driftsresultat	5 232	7 517	-2 285	11 619	
75	124	-49	Vedlikeholdsinvesteringer	254	284	-30	437	
247	156	91	Investering i økt kapasitet	800	381	419	584	

Hovedpunkter i kvartalet

Fyllingsgraden i nordiske vannmagasiner var noe høyere enn normalt ved slutten av 3. kvartal etter mye nedbør og tilsig i kvartalet. I september var det ekstreme værforhold i deler av Sverige og Norge med oversvømmelser, tvangskjøring av produksjon og i noen tilfeller forhåndstapping av magasiner for å unngå skadeflom. Den endrede hydrologiske balansen presset spotprisen ned og resulterte i perioder med store forskjeller i områdeprisene.

Det er inngått en ny langsiktig kraftkontrakt i 3. kvartal. Kraftavtalene med leveransestart i 2011 utgjør totalt 6,3 TWh per år. Inkludert disse avtalene er segmentets langsiktige kontraktsvolum om lag 19 TWh per år.

Utfallet av voldgiftsretten mellom Troms Kraft Produksjon AS og Statkraft ble avklart i september. Partene var uenige om rettigheter og plikter i forhold til leieavtalen for fallrettighetene i Bardufoss. Statkraft fikk medhold i at leieavtalen er utløpt og har rett til å gjennomføre innløsning av Bardufoss ved å betale kraftverkets tekniske verdi til Troms Kraft. Partene gjenopptar diskusjonene i lys av dommen. Bardufoss kraftverk har en årlig produksjon på 225 GWh.

Åtte kommuner har gått sammen og tatt ut stevning mot Statkraft. Saken gjelder krav om økonomisk etteroppgjør knyttet til Saurdal kraftverk fremmet av Statkraft mot kommunene som følge av Olje- og energidepartementets vedtak 8. januar 2010 om nytt grunnlag for konsesjonsavgifter og konsesjonskraft. Departementet har lagt til grunn at det nye avgiftsgrunnlaget gjelder fra og med 1996, noe Statkraft er enig i, mens kommunene mener det bare kan gjøres gjeldende fra vedtakstidspunktet.

Økonomiske resultater

Resultatet i perioden var preget av betydelig lavere kraftpriser enn i tilsvarende periode i fjor. Kostnadsnivået i segmentet var stabilt. I 3. kvartal hadde segmentet et underliggende driftsresultat på 1272 millioner kroner, som er en reduksjon på 12 % fra 3. kvartal 2010.

Netto driftsinntekter var 308 millioner kroner lavere. Kraftprisene fortsatte å falle i kvartalet og spotprisen var i gjennomsnitt 22 % lavere enn i 3. kvartal 2010. Høyere kontraktsvolumer fra en rekke nye kommersielle industrikontrakter kompenserte delvis for reduksjonen i den nordiske systemprisen. Den siste kontrakten basert på myndighetsbestemte priser gikk ut i juli i år.

Det ble produsert 8,1 TWh i kvartalet som var på samme nivå som i 3. kvartal i fjor. Det ble levert 3,0 TWh til spotsalg (3,8 TWh), en nedgang på 20 % mens det totale kontraktsvolumet gikk opp 18 % til 5,1 TWh.

Driften

I 3. kvartal hadde kraftverkene generelt god tilgjengelighet med stabil drift og produksjon.

Ved Svartisen kraftverk var den nye generatoren ennå ikke satt i drift i 3. kvartal. Testdrift av aggregatet på 250 MW ble utsatt flere ganger fra desember 2010 til 9. september i år på grunn av problemer under testkjøringer og behov for strukturelle forsterkninger og reparasjoner. Testdriften er utsatt ytterligere til 15. mars 2012 på grunn av problemer som skyldes sprekker funnet i turbinen.

Investeringer

Investeringene i ny kapasitet er i hovedsak knyttet til kraftverkene Svartisen, Eiriksdal, Makkoren og Nedre Røssåga.

Kontinental energi og handel

NØKKELTALL							
3. kvartal				Hittil i år			Året
2011	2010	Endring	Beløp i mill. kr	2011	2010	Endring	2010
665	1 003	-337	Brutto driftsinntekter, underliggende	3 128	3 783	-654	5 530
224	237	-13	Netto driftsinntekter, underliggende	822	1 239	-417	1 957
-70	-41	-30	EBITDA, underliggende	-39	418	-457	610
-158	-149	-9	Driftsresultat, underliggende	-317	67	-384	159
457	97	360	Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 483	209	1 274	-60
-	-	-	Vesentlige engangsposter	-	-199	199	-367
299	-52	351	Driftsresultat	1 166	77	1 089	-273
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter							
-12	185	-198		162	366	-204	196
30	9	21	Vedlikeholdsinvesteringer	58	143	-85	161
801	1	800	Investering i økt kapasitet	849	1	848	119
-	-	-	Investering i eierandeler	579	-	579	-

Hovedpunkter i kvartalet

Noen av elvekraftverkene i Tyskland ble kvalifisert til økte refusjoner for fornybar energi som følge av at det implementerte beskyttelsessystemet for ål ble sertifisert i september. Dette gir økte inntekter på om lag 16 millioner kroner i 20 år fra og med 2012.

Baltic Cable var i noen uker berørt av eksportrestriksjoner fra den svenske nettoperatoren. Dette resulterte i et inntektstap på kabelen i september. Restriksjonene opphørte som følge av delingen i prisområder i Sverige som startet i november. Dette forventes for øvrig å gi mindre prisforskjeller mellom Tyskland og Sør-Sverige.

30. september ble det avholdt en seremoni for nedlegging av grunnstein for byggingen av det nye gasskraftverket Knapsack II. Fremdriften for prosjektet er som planlagt.

Økonomiske resultater

Underliggende driftsresultat var -158 millioner kroner, en reduksjon på ni millioner kroner fra 3. kvartal 2010 grunnet noe lavere netto driftsinntekter. Driftskostnadene på 382 millioner kroner i 3. kvartal er marginalt lavere enn 3. kvartal 2010. Negativt driftsresultat i kvartalet skyldes at gode inntekter fra den finansielle handelen ikke oppveier sesongvariasjon og medfølgende lave marginer for kraftproduksjonen.

Underliggende EBITDA var -70 millioner kroner i 3. kvartal, 30 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Trading og origination

viste også for 3. kvartal gode resultater, og netto driftsinntekter var høyere enn 3. kvartal 2010. Forvaltningsporteføljen hadde lavere netto driftsinntekter i 3. kvartal enn samme kvartal i fjor, men viste bedring fra 2. kvartal i år.

Inntektene fra gass- og vannkraftproduksjonen på kontinentet var på nivå med 3. kvartal 2010. 3. kvartal var i både 2010 og 2011 det svakeste kvartalet grunnet lave marginer. Som for 2. kvartal i år, var det gode inntekter fra regulerkraftmarkedet i 3. kvartal.

Gasskraftverket Kårstø ble tatt ut av produksjon 21. juni grunnet negative marginer og har ikke produsert i kvartalet. Driftsresultatet var negativt.

Bokført resultat for tilknyttede selskaper var -12 millioner kroner, hvilket var 198 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen relaterte seg primært til urealiserte verdiendringer for kraftsalgsavtalen for Herdecke gasskraftverk.

Driften

Det var god tilgjengelighet ved kraftverkene i kvartalet, men produksjonen på 0,8 TWh var 0,2 TWh lavere enn i 3. kvartal i fjor. Den lave produksjonen skyldes negative marginer.

Investeringer

For Knapsack II var investeringspådraget betydelig i kvartalet som følge av god fremdrift i prosjektet.

Internasjonal vannkraft

NØKKELTALL							
3. kvartal				Hitil i år			Året
2011	2010	Endring	Beløp i mill. kr	2011	2010	Endring	2010
299	168	132	Brutto driftsinntekter, underliggende	748	541	207	727
186	157	29	Netto driftsinntekter, underliggende	586	507	79	679
37	43	-6	EBITDA, underliggende	155	118	37	120
4	1	3	Driftsresultat, underliggende	42	8	34	-41
-	-	-	Vesentlige engangsposter	-	-27	27	-143
4	1	3	Driftsresultat	42	-19	61	-184
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter							
137	152	-15		273	-97	369	185
12	-32	44	Vedlikeholdsinvesteringer	26	88	-62	103
303	99	204	Investering i økt kapasitet	544	151	393	272
109	264	-155	Investering i eierandeler	882	282	600	325

Hovedpunkter i kvartalet

I august inngikk SN Power avtale om å kjøpe 40,65 % av det brasilianske selskapet Desenvix. Desenvix utvikler, bygger og eier mindre og mellomstore vannkraftanlegg i Brasil. Kjøpet er betinget av godkjenninger i Brasil. Med dette aksjeerhvervet og kjøpet av Enerpar vil SN Power ha etablert seg i hele verdikjeden fra prosjektutvikling til salg av kraft i Brasil.

16. september vedtok Statkraft å starte byggingen Cetin-prosjektet i Tyrkia. Prosjektet vil bestå av to kraftverk på henholdsvis 401 MW og 116 MW, og ventes å være ferdig i 2. halvår 2015. Forventet kostnad er om lag 4 milliarder kroner. Prosjektet er 100 % eiet av Statkraft.

SN Powers datterselskap Agua Imara besluttet utbygging av Bajo Frio i Panama. Prosjektet gjennomføres sammen med en lokal partner. Kraftverket på 58 MW planlegges å stå ferdig sommeren 2014 og har en utbyggingskostnad på cirka 200 millioner US dollar.

Ambuklao-kraftverket på Filippinene (105 MW) ble offisielt åpnet 26. oktober. Total rehabiliteringen av kraftverket som SN Power eier sammen med Aboitiz, ble avsluttet i 3. kvartal. Kraftverket ble synkronisert med sentralnettet i september, og var ved kvartalets utløp i full kraftproduksjon.

Økonomiske resultater

Konsolidert hadde segmentet i 3. kvartal en underliggende EBITDA som var noe lavere enn samme kvartal fjor. Nedgangen skyldes økning i andre driftskostnader og økt bemaning i SN Power og Agua Imara, samt betydelige valutaeffekter. Driftsresultat var 3 millioner kroner bedre.

Brutto driftsinntekter økte med 132 millioner kroner som følge av foretatte oppkjøp i Zambia og Brasil, høyere produksjon ved anleggene i

Peru og Nepal samt høyere kraftpriser i Peru. Etter kraftkjøp på 102 millioner kroner, hvorav det alt vesentlig var relatert til Enerpar, og overføringskostnader på 11 millioner, økte netto driftsinntekter med 29 millioner kroner.

Driftskostnadene var 182 millioner kroner i 3. kvartal (156 millioner kroner). Økningen skyldes oppkjøp av virksomhet i Zambia og Brasil samt engangskostnader knyttet til oppkjøpsvurderinger. I tillegg var det økte kostnader knyttet til prosjektutvikling og organisasjonsoppbygging i Statkraft, SN Power og Agua Imara.

Resultatandeler fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper, som utgjør en vesentlig del av virksomheten til SN Power, var på nivå med 3. kvartal i 2010 i USD. Nedgangen på 15 millioner kroner skyldes endringer i valutakurs. Resultatandelene fra de chilenske selskapene var negativ som følge av unormalt lav produksjon på grunn av tørke samt at La Higuera kraftverket ikke var i drift i september. Det var fortsatt høye inntekter fra anleggene på Filippinene, mens resultatandelen fra India var lavere enn forventet på grunn av lavere kraftpriser.

Driften

Produksjon i Tyrkia og SN Powers relative andel av produksjonen i hel- og deleide kraftverk var 0,7 TWh i kvartalet (0,5 TWh). Økningen relaterer seg til innfasing av ny kapasitet i Tyrkia, India og Chile samt økt produksjon i Peru. Tilgjengeligheten for kraftverkene i Peru, India, Nepal, Sri Lanka og på Filippinene var gjennomgående god, mens det ved anleggene i Chile har vært lite vann som følge av tørke. La Higuera (155 MW) som ble satt i drift september 2010 og formelt overtatt i juni i år, ble stanset i slutten av august på grunn av ras i tilløpstunnelen. Kraftverket forventes å være tilbake i normal drift i løpet av 1. kvartal 2012.

Det er fremdrift i henhold til plan for utbyggingssprosjektene i Tyrkia (Kargi, 102 MW og Cetin 401+116 MW), Peru (Cheves, 168 MW), Panama (Bajo Frio 58 MW) og Laos (Theun Hinboun, 60+220 MW). I Laos ble støpearbeidene på demning ferdig 15. september, og magasinet var fullt 30. september (eid 20 % av Statkraft SF). Forutsatt en normal vinter forventes det at Duhangan-delen av Allain Duhangan-anlegget i India (192 MW) vil bli ferdigstilt i løpet av 1. halvår 2012. Kraftig monsunregn i Himalaya har dog medført begrenset tilgang til anleggsområdet. I Chile var det gjennomslag i den siste tunnelen til La Confluencia (156 MW) 10. september og det forventes at gjenstående arbeider vil ferdigstilles i løpet av 2011. Både for La Higuera og La Confluencia er det knyttet usikkerhet til sluttoppgjør med hovedkontraktøren.

Investeringer

Vedlikeholdsinvesteringene i kvartalet er i all vesentlighet relatert til anleggene i Peru og vindparken i Chile.

Investeringer i ny kapasitet er knyttet til bygging av vannkraftverkene Kargi og Cetin i Tyrkia og Cheves i Peru. Alle tre prosjekter er 100 % eid av henholdsvis Statkraft (Tyrkia) og SN Power (Peru).

Investeringer i eierandeler relaterer seg til mindre kapitalutvidelser i selskaper som er delvis eid. I 3. kvartal gjelder dette hovedsakelig investeringer i de filippinske selskapene.

Vindkraft

NØKKELTALL							
3. kvartal			Beløp i mill. kr	Hittil i år			Året
2011	2010	Endring		2011	2010	Endring	2010
48	48	-0	Brutto driftsinntekter, underliggende	253	180	73	289
46	44	1	Netto driftsinntekter, underliggende	233	164	69	261
-48	-38	-10	EBITDA, underliggende	-13	-47	34	-66
-73	-64	-9	Driftsresultat, underliggende	-89	-125	35	-173
-	-	-	Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-
-	-	-	Vesentlige engangsposter	-	-	-	-106
-73	-64	-9	Driftsresultat	-89	-125	35	-280
-21	-18	-3	Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	-64	-48	-15	-35
3	-	3	Vedlikeholdsinvesteringer	4	1	3	3
157	25	132	Investering i økt kapasitet	178	56	121	130
18	483	-465	Investering i eierandeler	175	517	-342	559

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft besluttet å bygge Stamåsen vindpark i Jämtland og Västernorrland i Midt-Sverige. Samlet installert effekt er 60 MW. Utbyggingen har startet, og planlagt ferdigstilling er 2012. Vindparken bygges av Statkraft SCA Vind, hvor Statkraft eier 60 % og SCA Forest Products 40 %.

Statkraft har tre landbaserte og en havbasert vindpark under utbygging. De landbaserte, Baillie (52,5 MW) i Storbritannia og Mörttjärnberget (85 MW) og Stamåsen i Sverige, følger alle plan og kost. Havvindprosjektet Sheringham Shoal (317 MW) i Storbritannia forventes ferdigstilt sommeren 2012, og har en investeringskostnad på totalt cirka 10 milliarder kroner.

Økonomiske resultater²

Vindparkene i drift hadde et positivt driftsresultat før avskrivninger i 3. kvartal, men dette ble mer enn oppveid av driftskostnader knyttet til vindparker under utvikling.

Underliggende driftsresultat for vindparker i drift var 21 millioner kroner (27 millioner kroner) før avskrivninger og -4 millioner kroner (1 million kroner) etter avskrivninger. Aktiviteter knyttet til forretningsutvikling og prosjekter belastet driften med -68 millioner kroner i kvartalet (-64 millioner kroner). Underliggende driftsresultat før avskrivninger for segmentet var -48 millioner kroner i 3. kvartal (-38 millioner kroner), og -73 millioner kroner etter avskrivninger (-64 millioner kroner).

Brutto driftsinntekter var på nivå med 3. kvartal i fjor. Inntektene fra vindparkene var imidlertid noe lavere som følge av lavere kraftpriser.

Overføringskostnadene følger produksjonsinntektene og var noe lavere enn i samme kvartal i 2010. Netto driftsinntekter var på nivå med fjoråret.

Driftskostnadene utgjorde 93 millioner kroner (81 millioner kroner). Økningen relaterer seg til høyere aktivitetsnivå.

Resultatandel for tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet var -21 millioner kroner i kvartalet (-18 millioner kroner).

Driften

Total produksjon for vindparkene var 116 GWh i kvartalet (113 GWh).

Investeringer

I kvartalet ble det investert 178 millioner kroner innen landbasert vindkraft, hvorav 157 millioner kroner i Sverige. I tillegg investeres det i havvindprosjektet Sheringham Shoal.

² 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.

Fjernvarme

NØKKELTALL							
3. kvartal			Beløp i mill. kr	Hittil i år			Året
2011	2010	Endring		2011	2010	Endring	2010
71	67	4	Brutto driftsinntekter, underliggende	391	379	12	612
54	55	-1	Netto driftsinntekter, underliggende	248	231	17	359
7	4	3	EBITDA, underliggende	109	77	32	154
-15	-19	4	Driftsresultat, underliggende	39	7	33	59
-	-	-	Vesentlige engangsposter	-	-	-	-6
-15	-19	4	Driftsresultat	39	7	33	54
-0	-1	0	Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	-0	-2	2	-2
0	2	-2	Vedlikeholdsinvesteringer	1	2	-1	3
74	63	11	Investering i økt kapasitet	252	125	127	191

Hovedpunkter i kvartalet

Konkurransetilsynet har godkjent transaksjonen knyttet til kjøp av Bio Varme AS. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har også gitt sitt tilsagn til at fjernvarmekonsesjonene til Bio Varme kan videreføres i selskapet med ny eier på uendrede vilkår. Transaksjonen ble gjennomført i oktober, og omfatter 80 GWh i drift, 50 GWh under utbygging samt 70 GWh under planlegging.

Statkraft Varme har fått konsesjon for utbygging av fjernvarme i Narvik.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende driftsresultat var -15 millioner kroner i 3. kvartal (-19 millioner kroner). Negativt driftsresultat skyldes normale sesongvariasjoner.

Brutto driftsinntekter var 71 millioner kroner (67 millioner kroner). Inntektsøkningen skyldes i hovedsak høyere mottatt avfallsvolum med 41 tusen tonn (30 tusen tonn). Totalt ble det produsert 99 GWh i 3. kvartal (104 GWh).

Energikjøpskostnader økte med 5 millioner kroner til 17 millioner kroner. Økningen skyldes hovedsakelig reklassifisering av strømkostnader fra driftskostnader i 2011. Driftskostnadene er redusert tilsvarende.

Driften

Det er signert kundeavtale med Harstad kommune med en leveranse på om lag 10 GWh.

Det var god tilgjengelighet på anleggene i 3. kvartal. Alle anlegg er nå driftsklare til vintersesongen etter en gjennomført revisjonsperiode dette kvartalet. Under hele revisjonsperioden har det vært god tilgjengelighet på anleggene sett i forhold til krav til leveranse og etterspørsel.

Det jobbes aktivt med flere prosjekter som kan gi økt utbygging av fjernvarme i Norge.

Investeringer

Det er investert 74 millioner kroner i ny kapasitet. De største prosjektene er Harstad, Trosa, Nidarvoll og øvrig utbygging av fjernvarmenettet i Trondheim.

Trosa varmesentral er satt i drift etter ombyggingen til 6 MW biokjel. I prosjektet gjenstår kun renovering av eksisterende lokaler.

I Harstad er det full aktivitet med bygging av fjernvarmenett. 5 kilometer er nå ferdigstilt. I anlegget er de største komponentene montert og varmesentralen er lukket.

Industrielt eierskap

NØKKELTALL							
3. kvartal			Beløp i mill. kr	Hittil i år			Året
2011	2010	Endring		2011	2010	Endring	2010
1 181	1 344	-163	Brutto driftsinntekter, underliggende	6 014	5 500	514	8 764
613	574	39	Netto driftsinntekter, underliggende	2 339	2 369	-30	3 550
292	233	59	EBITDA, underliggende	1 301	1 315	-13	2 055
185	106	80	Driftsresultat, underliggende	971	946	25	1 557
27	-13	40	Urealiserte verdiendringer energikontrakter	30	3	27	26
-	-	-	Vesentlige engangsposter	-	-	-	185
213	93	120	Driftsresultat	1 001	949	52	1 768
			Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter				
147	-23	170		608	305	303	468
40	59	-18	Vedlikeholdsinvesteringer	103	99	3	235
74	89	-15	Investering i økt kapasitet	178	243	-66	356
-21	-	-21	Investering i eierandeler	-	-	-	-

Hovedpunkter i kvartalet

Kundeutviklingen i Fjordkraft er positiv, og selskapet har vunnet flere større anbud i 3. kvartal.

Agder Energi har solgt sin eierandel på 16,6 % i kabelprosjektet NorGer til Statnett, og 49 % av datterselskapet Nettconsult AS til det svenske selskapet Rejlers, med virkning fra 3. kvartal. Rejlers vil overta de resterende aksjene i 2014.

Agder Energi har videre avtalt å selge telekomselskapene LOS Bynett og Bynett Privat til Telenor. Gjennomføring av avtalen er avhengig av godkjenning fra konkurransemyndighetene.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende driftsresultat på 185 millioner kroner er 80 millioner kroner høyere enn i samme periode i fjor etter resultatforbedring i Skagerak Energi og Fjordkraft.

Skagerak Energi har økt kraftproduksjon i forhold til samme periode i fjor, men har oppnådd lavere priser. Fjordkrafts omsetning har falt med cirka 180 millioner kroner på grunn av lavere strømpriser i 3. kvartal 2011 i forhold til tilsvarende kvartal i fjor. Marginene har vært noe høyere samtidig som kostnadene kun marginalt har økt. Dette har gitt et bedre resultat for dette kvartalet enn i fjor.

Det økonomiske bidraget fra tilknyttede selskaper er økt til 147 millioner kroner fra -23 millioner kroner i samme periode i fjor.

BKK har økt inntjeningen betydelig på grunn av normalisert vannressurssituasjon etter et krevende 2010. Det er også bedre resultater fra prissikring.

Agder Energi øker også resultatene, blant annet som følge av urealiserte verdiendringer på energikontrakter i tredje kvartal.

Driften

Det har vært stabil drift i selskapene i segmentet.

Annen virksomhet

Småskala vannkraft

Aktiviteten i Norge skjer gjennom selskapet Småkraft AS.

Ved utgangen av 3. kvartal hadde Småkraft AS 27 kraftverk i drift med en forventet årlig produksjon på totalt 315 GWh. Selskapet hadde på samme tidspunkt ti kraftverk under bygging som gir en produksjonskapasitet på 110 GWh når de er ferdigstilt. I 3.kvartal fikk selskapet 1 rettskraftig konsesjon for bygging av nye kraftverk, og har nå til sammen 16 konsesjoner med en samlet kapasitet på 141 GWh. Småkraft har ved utgangen av 3. kvartal 111 konsesjonssøknader med et samlet potensial på 1130 GWh til behandling hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Ytterligere 21 prosjekter på om lag 247 GWh forberedes for behandling hos NVE.

Småkraft har til nå inngått fallrettsavtaler som kan gi en samlet årlig produksjon på 2,5 TWh når prosjektene er ferdigstilt.

Innovasjon

For å styrke konkurranseevnen innenfor kjernevirksomheten har Statkraft langsiktige FoU-programmer innenfor vannkraft, vindkraft og bioenergi. Gjennom FoU-programmene er Statkraft en viktig bidragsyter i nasjonale og internasjonale forskningsmiljøer, blant annet gjennom deltakelse i seks forskningssentra for miljøvennlig energi (FME).

Aksjer i E.ON AG

Konsernet eier 4,17 % av E.ON AG. Utbyttet på aksjene for 2010 utgjorde 992 millioner kroner, og ble inntektsført i 2. kvartal 2011. Aksjene er klassifisert som et finansielt anleggsmiddel (se kommentar til regnskapet, note 5).

Økonomiske resultater

Underliggende driftsresultat for Annen virksomhet, inkludert konsernfunksjoner og elimineringer, var -77 millioner kroner i 3. kvartal (-126 millioner kroner).

Fremtidsutsikter

Ved utgangen av 3. kvartal var den nordiske magasinfyllingen på nivå med normalen for årstiden. Fyllingsgraden er imidlertid preget av fulle sesongmagasiner og bare delvis fulle flerårsmagasiner. De nordiske terminprisene falt som følge av mye nedbør i 3. kvartal, og kraftprisene i Norden i 4. kvartal forventes å bli betydelig lavere enn de høye prisene i samme periode i 2010. Konsernet opprettholder forventningen om lavere vannkraftproduksjon i 2011 sammenlignet med 2010. Terminprisene i Tyskland ligger på et høyere nivå enn faktiske spotpriser i 4. kvartal i fjor. På årsbasis forventes gasskraftproduksjonen å være lavere enn i 2010.

Styret og ledelsen fokuserer på god drift og utvikling av nye kraftprosjekter i både inn- og utland. I tråd med konsernets strategi er det stor prosjektaktivitet, spesielt innen vannkraft, vindkraft og fjernvarme. Det er i kvartalet fattet flere investeringsbeslutninger. Internasjonal vannkraft og vindkraft i Sverige og Storbritannia utgjør de største postene av kommitterte investeringer for perioden 2011-17. Innføringen av et norsk-svensk sertifikatmarked kan imidlertid medføre et økt investeringsnivå for norsk vindkraft.

Oslo, 9. november 2011
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

TOTALRESULTAT

Beløp i mill. kr	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2011	2010	2011	2010	2010
RESULTAT					
Salgsinntekter	4 157	4 114	15 867	19 168	27 780
Andre driftsinntekter	247	250	740	1 146	1 473
Brutto driftsinntekter	4 404	4 364	16 607	20 314	29 252
Energikjøp	-471	-572	-2 331	-3 797	-4 674
Overføringskostnader	-269	-266	-875	-1 086	-1 595
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	777	255	679	701	193
Netto driftsinntekter	4 441	3 781	14 080	16 131	23 176
Lønnskostnader	-694	-659	-1 965	-1 877	-2 387
Avskrivninger og nedskrivninger	-563	-637	-1 743	-2 135	-3 205
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-300	-311	-905	-928	-1 236
Andre driftskostnader	-708	-812	-2 373	-2 604	-3 598
Driftskostnader	-2 265	-2 418	-6 987	-7 544	-10 426
Driftsresultat	2 176	1 363	7 093	8 587	12 750
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	251	297	979	504	766
Finansinntekter	212	-70	1 734	1 602	2 060
Finanskostnader	-587	-379	-1 451	-1 212	-1 607
Urealiserte verdiendringer finansposter	-3 245	415	-5 174	1 903	-1 369
Netto finansposter	-3 620	-33	-4 891	2 294	-917
Resultat før skatt	-1 193	1 627	3 181	11 385	12 599
Skattekostnad	-390	-464	-2 469	-4 626	-5 148
Resultat etter skatt	-1 583	1 163	712	6 759	7 451
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	-16	69	187	163	357
Herav majoritetens andel	-1 566	1 094	526	6 596	7 094
UTVIDET RESULTAT					
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-449	-425	-376	-4 973	-4 107
Tilbakeført verdiendring på finansielle instrumenter, ført som tap under finansposter	-	-	-	-	3 625
Estimatavvik pensjoner	-23	-14	-23	-9	-274
Omregningsdifferanser	1 742	-729	411	-1 250	-2 583
Sum utvidet resultat	1 270	-1 168	12	-6 232	-3 339
	-	-	-	-	-
Totalresultat	-313	-5	724	527	4 112
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	189	-390	123	143	243
Herav majoritetens andel	-502	385	601	384	3 869

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	2 539	1 781	2 981
Varige driftsmidler	79 000	77 967	77 791
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 703	16 875	17 090
Øvrige finansielle anleggsmidler	12 225	16 102	16 382
Derivater	4 783	4 051	3 842
Anleggsmidler	115 249	116 776	118 085
Beholdninger	844	999	1 013
Fordringer	13 012	7 924	10 748
Kortsiktige finansielle plasseringer	426	418	424
Derivater	4 636	4 906	5 645
Bankinnskudd, kontanter og lignende	14 702	5 275	20 052
Omløpsmidler	33 619	19 522	37 882
Eiendeler	148 868	136 297	155 967
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	45 569	31 569	45 569
Opptjent egenkapital	15 422	19 049	22 449
Ikke-kontrollerende interesser	7 944	7 524	7 284
Egenkapital	68 936	58 142	75 302
Avsetninger for forpliktelser	18 390	14 056	15 758
Rentebærende langsiktig gjeld	31 639	35 691	34 251
Derivater	3 247	2 772	2 494
Langsiktig gjeld	53 277	52 518	52 502
Rentebærende kortsiktig gjeld	8 294	6 936	6 235
Betalbar skatt	3 416	3 496	3 458
Annen rentefri gjeld	10 248	10 122	11 609
Derivater	4 697	5 082	6 861
Kortsiktig gjeld	26 655	25 637	28 163
Egenkapital og gjeld	148 868	136 297	155 967

OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL

Beløp i mill. kroner	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregnings-differanser	Opptjent egenkapital	Sum		Sum egenkapital
					majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	
Egenkapital 1.1.2010	31 569	31 091	-5 026	26 065	57 634	7 267	64 901
Totalresultat	-	1 643	-1 259	384	384	143	527
Utbytte og konsernbidrag	-	-7 420	-	-7 420	-7 420	-101	-7 521
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	12	-	12	12	-	12
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	8	-	8	8	-26	-18
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	241	241
Egenkapital 30.9.2010	31 569	25 334	-6 285	19 049	50 618	7 524	58 142
Egenkapital 1.1.2010	31 569	31 091	-5 026	26 065	57 634	7 267	64 901
Totalresultat	-	6 435	-2 566	3 869	3 869	243	4 112
Utbytte og konsernbidrag	-	-7 420	-	-7 420	-7 420	-101	-7 521
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-79	-	-79	-79	-	-79
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	14	-	14	14	-32	-18
Kapitalforhøyelse	14 000	-	-	-	14 000	241	14 241
Kapitalnedsettelse	-	-	-	-	-	-334	-334
Egenkapital 31.12.2010	45 569	30 041	-7 592	22 449	68 018	7 284	75 302
Totalresultat	-	258	343	601	601	123	724
Utbytte og konsernbidrag	-	-7 432	-	-7 432	-7 432	-244	-7 676
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	126	-	126	126	-	126
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	-322	-	-322	-322	-332	-654
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	1 114	1 114
Egenkapital 30.9.2011	45 569	22 671	-7 249	15 422	60 991	7 944	68 936

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2011	2010	
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	3 181	11 385	12 599
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	32	26	26
Avskrivninger og nedskrivninger	1 743	2 135	3 205
Gevinst fra salg av virksomhet	-240	-393	-371
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-979	-504	-766
Urealiserte verdiendringer	4 495	-2 604	1 176
Betalt skatt	-2 451	-2 639	-2 562
Tilført fra årets virksomhet	5 781	7 406	13 307
Endringer i langsiktige poster	-116	459	252
Endringer i kortsiktige poster	-230	1 976	-1 128
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 310	1 034	1 146
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	6 745	10 875
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-460	-646	-1 000
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet	-2 902	-1 102	-1 852
Utbetalinger fra salg av varige driftsmidler	144	145	67
Kapitalnedsettelse i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-	46
Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet*	452	1 261	1 358
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet	-752	-	-
Utbetalinger av utlån	-100	-128	-222
Innbetalinger av utlån	252	84	194
Innbetalinger fra salg av andre foretak	66	-	-
Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer	-757	-804	-888
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-4 057	-1 190
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	2 354	2 904	4 431
Nedbetaling av gjeld	-3 769	-6 734	-8 282
Innskudd av kapital	-	-	14 000
Kapitalnedsettelse til ikke-kontrollerende interesser	-	-	-334
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-7 676	-7 521	-7 964
Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interesser	1 114	241	241
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-7 977	-11 110
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	-5 289	13 372
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	-61	37	17
Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1.	20 052	6 663	6 663
Bankinnskudd, kontanter og lignende 30.9./31.12.	14 702	5 275	20 052
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	12 000	8 040	8 000
Ubenyttet kassekreditt	1 600	1 569	1 074

*Vederlag i forbindelse med virksomhetsoverdragelse utgjorde 808 millioner kroner. Konsoliderte kontanter fra disse selskapene utgjorde 56 millioner kroner.

SEGMENTER

Beløp i mill. kroner	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet
3.kvartal 2011								
Driftsinntekter eksterne	4 404	1 910	906	299	12	71	1 180	25
Driftsinntekter interne	-	493	-22	1	36	-	1	-507
Brutto driftsinntekter	4 404	2 403	884	299	48	71	1 181	-483
Driftsresultat	2 176	1 816	299	4	-73	-15	213	-67
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	251	-	-12	137	-21	-	147	1
Resultat før finans og skatt	2 427	1 816	287	141	-94	-15	360	-66
Hittil i år 2011								
Driftsinntekter eksterne	16 607	5 662	3 546	736	19	391	5 991	262
Driftsinntekter interne	-	3 418	-210	12	234	-	23	-3 477
Brutto driftsinntekter	16 607	9 080	3 336	748	253	391	6 014	-3 216
Driftsresultat	7 093	5 232	1 166	42	-89	39	1 001	-297
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	979	-	162	273	-64	-	608	-
Resultat før finans og skatt	8 072	5 232	1 328	314	-153	39	1 609	-297
Balanse 30.09.2011								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 703	-	827	5 808	1 028	-	8 961	79
Øvrige eiendeler	132 165	47 903	6 215	7 653	2 398	2 334	13 808	51 853
Totale eiendeler	148 868	47 903	7 043	13 461	3 426	2 334	22 769	51 932
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 743	-832	-278	-113	-77	-70	-330	-44
Vedlikeholdsinvesteringer	460	254	58	26	4	1	103	14
Investering i økt kapasitet	2 902	800	849	544	178	252	178	102
Investering i andre foretak	1 636	-	579	882	175	-	-	-
3.kvartal 2010								
Driftsinntekter eksterne	4 364	1 651	1 114	168	-11	67	1 339	37
Driftsinntekter interne	-	1 072	-196	-	59	-	5	-940
Brutto driftsinntekter	4 364	2 723	918	168	48	67	1 344	-903
Driftsresultat	1 363	1 464	-52	1	-64	-19	93	-58
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	297	3	185	152	-18	-1	-23	-2
Resultat før finans og skatt	1 660	1 467	133	153	-82	-20	70	-60
Hittil i år 2010								
Driftsinntekter eksterne	20 314	8 642	4 448	540	-18	378	5 447	877
Driftsinntekter interne	-	2 169	-511	1	198	1	53	-1 911
Brutto driftsinntekter	20 314	10 811	3 937	541	180	379	5 500	-1 034
Driftsresultat	8 587	7 517	77	-19	-125	7	949	181
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	504	3	366	-97	-48	-2	305	-23
Resultat før finans og skatt	9 092	7 520	443	-116	-173	5	1 255	159
Balanse 30.09.2010								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 875	-	660	5 511	1 047	-	9 567	90
Øvrige eiendeler	119 422	47 956	6 151	6 987	1 913	2 143	14 471	39 799
Totale eiendeler	136 297	47 956	6 811	12 498	2 960	2 143	24 038	39 890
Avskrivninger og nedskrivninger	-2 135	-822	-550	-137	-78	-71	-368	-109
Vedlikeholdsinvesteringer	646	284	143	88	1	2	99	29
Investering i økt kapasitet	1 102	381	1	151	56	125	243	144
Investering i andre foretak	803	-	-	282	517	-	-	4
Året 2010								
Driftsinntekter eksterne	29 252	12 173	6 122	726	-21	609	8 699	944
Driftsinntekter interne	-	4 459	-723	1	310	3	65	-4 115
Brutto driftsinntekter	29 252	16 632	5 399	727	289	612	8 764	-3 171
Driftsresultat	12 750	11 619	-273	-184	-280	54	1 768	46
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	766	-	196	185	-35	-2	468	-46
Resultat før finans og skatt	13 516	11 619	-77	1	-315	51	2 237	-
Balanse 31.12.2010								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	17 090	-	667	5 730	1 086	-	9 570	37
Øvrige eiendeler	138 877	47 985	5 889	6 994	1 807	2 173	14 583	59 446
Totale eiendeler	155 967	47 985	6 556	12 724	2 893	2 173	24 154	59 483
Avskrivninger og nedskrivninger	-3 205	-1 111	-842	-305	-221	-107	-498	-121
Vedlikeholdsinvesteringer	1 000	437	161	103	3	3	235	59
Investering i økt kapasitet	1 852	584	119	272	130	191	356	200
Investering i andre foretak	888	-	-	325	559	-	-	4

Kommentarer til regnskapet

1. Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2011, avsluttet 30. september 2011, 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 2010. 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. Skjønsmessige 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 2010.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 3. 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 2010.

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

Som en følge av en endring i konsernets strategi ble Statkraft omorganisert i 2010. Denne omorganiseringen blir sluttført med implementeringen av nye segmenter med virkning fra 1. januar 2011. Den finansielle informasjonen i denne rapporten er reklassifisert i henhold til den nye segmentstrukturen.

Segmentene som er implementert med virkning fra 1. januar 2011 er:

Nordisk vannkraft er det største av segmentene og inkluderer vannkraftanlegg i Norden. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare og inkluderer vannkraftverk i Norge, Sverige og Finland.

Kontinental energi og handel omfatter gasskraftverk i Tyskland og Norge, vannkraftverk i Tyskland og Storbritannia og biobaserte kraftverk i Tyskland samt Baltic Cable, den underjordiske kabelen mellom Sverige og Tyskland.

Segmentet inkluderer trading og origination, samt inntektsoptimalisering og risikoavlastning knyttet til både den kontinentale og den nordiske produksjonsvirksomheten. På denne måten utnytter konsernet sin samlede markedskompetanse på en best mulig måte.

Internasjonal vannkraft har sin virksomhet i fremvoksende økonomier med antatt høy vekst og stort behov for energi. Statkraft satser i utvalgte markeder hvor konsernets vannkraftkompetanse kan benyttes.

Vindkraft omfatter Statkrafts satsing innenfor landbasert og havbasert vindkraft. Segmentet har landbaserte vindparker i drift i Norge, Sverige og Storbritannia. Havvind er konsentrert om det britiske markedet.

Fjernvarme driver sin virksomhet i Norge og Sverige. Videre vekst vil primært finne sted i Norge hvor Statkraft er en av de to største leverandørene av fjernvarme.

Industrielt eierskap omfatter forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner. Segmentet omfatter selskaper som konsolideres i konsernregnskapet, og selskaper som rapporteres som tilknyttede selskaper.

Annen virksomhet omfatter Småskala vannkraft, aksjeposten på 4,17 % i E.ON AG, Innovasjon, konsernfunksjoner og elimineringer.

5. Øvrige finansielle eiendeler

I øvrige finansielle anleggsmidler i balansen inngår aksjeposten i E.ON AG med 10 765 millioner kroner. Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg eiendeler og regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendring ført mot utvidet resultat. Negative verdiendring utover nedskrevet verdi føres som tap på aksjer under finansposter i resultatregnskapet. Verdinedgangen hittil i år på 4 103 millioner kroner er tapsført under urealiserte verdiendringer.

6. Valutaeffekter på interne lån

Valutaeffekter på interne lån hittil i 2011 utgjorde -854 millioner kroner av de urealiserte verdiendringene på finansposter. Tapet har i hovedsak oppstått som følge av at norske og svenske kroner og britiske pund 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. 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 korresponderende 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 2011 hatt regnskapsmessige sikringsforhold som har redusert volatiliteten i resultatregnskapet. En større andel av eurogjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

Fra 1. januar, har Statkraft etablert regnskapsmessig sikring av nettoinvesteringen i STC i euro. Effekten av dette er at 130 millioner

kroner i tap ikke blir ført i resultatregnskapet, men føres mot utvidet resultat.

8. Virksomhetssammenslutninger

Det ble i 1. kvartal foretatt et oppkjøp der kjøpesummen var 270 millioner kroner. Det er foretatt en foreløpig allokering av kjøpesum der det er regnskapsført immaterielle eiendeler på i størrelsesorden 340 millioner kroner, som tilsvarer 100 % eierandel.

Det ble i løpet av 2. kvartal foretatt to oppkjøp via SN Power. SN Power kjøpte 100 % av Enerpar (Energias do Paraná Ltda.) i Brasil fra Norske Skog med en kjøpesum på 410 millioner kroner. Per 2. kvartal er det foretatt en foreløpig allokering av kjøpesum som i all hovedsak er regnskapsført som energikontrakter.

Videre kjøpte SN Power 51 % av selskapet Lunsemfwa Hydro Power Company Ltd i Zambia med en kjøpesum på 241 millioner kroner. Per 2. kvartal er det foretatt en foreløpig allokering av kjøpesum der det er regnskapsført varige driftsmidler i størrelsesorden 300 millioner kroner, som tilsvarer 100 % eierandel.

9. Omarbeidet kvartalsregnskap Statkraft AS konsern

2. kvartal 2011

I forbindelse med avleggelse av delårsregnskapene for 3. kvartal 2011, ble det oppdaget en feil i beregningen av virkelig verdi og urealiserte verdiendringer av en kraftsalgsavtale i gasskraftverket Herdecke. Feilen påvirker Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet for 2. kvartal negativt med 415 millioner kroner. Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet og majoritetens egenkapital var tilsvarende undervurdert. Andelen i Herdecke tilhører segmentet Kontinental energi og handel.

Omarbeidede tabeller 2. kvartal 2011:

TOTALRESULTAT

Beløp i mill. kr	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2011	2010	2011	2010	
RESULTAT					
Salgssinntekter	4 336	4 801	11 709	15 054	27 780
Andre driftsinntekter	313	642	493	896	1 473
Brutto driftsinntekter	4 650	5 443	12 203	15 950	29 252
Energikjøp	-879	-1 271	-1 861	-3 225	-4 674
Overføringskostnader	-251	-300	-606	-820	-1 595
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-1 542	657	-97	446	193
Netto driftsinntekter	1 978	4 528	9 639	12 350	23 176
Lønnskostnader	-578	-540	-1 271	-1 218	-2 387
Avskrivninger og nedskrivninger	-600	-858	-1 180	-1 498	-3 205
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-309	-295	-605	-617	-1 236
Andre driftskostnader	-824	-892	-1 665	-1 792	-3 598
Driftskostnader	-2 312	-2 585	-4 721	-5 126	-10 426
Driftsresultat	-334	1 943	4 917	7 225	12 750
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	334	-436	728	207	766
Finansinntekter	1 226	1 595	1 522	1 672	2 060
Finanskostnader	-375	-399	-863	-833	-1 607
Urealiserte verdiendringer finansposter	-1 362	-436	-1 929	1 488	-1 369
Netto finansposter	-511	760	-1 271	2 327	-917
Resultat før skatt	-511	2 267	4 374	9 759	12 599
Skattekostnad	-3	-1 203	-2 079	-4 163	-5 148
Resultat etter skatt	-514	1 064	2 295	5 596	7 451
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	58	-112	203	94	357
Herav majoritetens andel	-572	1 176	2 092	5 502	7 094
UTVIDET RESULTAT					
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	89	-3 367	73	-4 548	-4 107
Tilbakeført verdiendring på finansielle instrumenter, ført som tap under finansposter	-	-	-	-	3 625
Estimatavvik pensjoner	-	5	-	5	-274
Omregningsdifferanser	-1 003	1 005	-1 331	-521	-2 583
Sum utvidet resultat	-914	-2 357	-1 258	-5 064	-3 339
	-	-			
Totalresultat	-1 428	-1 293	1 037	532	4 112
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	-26	363	-66	533	243
Herav majoritetens andel	-1 402	-1 656	1 103	-1	3 869

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.06.2011	30.06.2010	31.12.2010
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	3 387	1 925	2 981
Varige driftsmidler	77 003	77 998	77 791
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 056	16 455	17 090
Øvrige finansielle anleggsmidler	14 180	16 574	16 382
Derivater	4 055	4 076	3 842
Anleggsmidler	114 682	117 028	118 085
Beholdninger	463	690	1 013
Fordringer	11 485	7 818	10 748
Kortsiktige finansielle plasseringer	426	429	424
Derivater	4 430	4 667	5 645
Bankinnskudd, kontanter og lignende	21 946	10 886	20 052
Omløpsmidler	38 750	24 490	37 882
Eiendeler	153 431	141 518	155 967
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	45 569	31 569	45 569
Opptjent egenkapital	15 904	18 656	22 449
Ikke-kontrollerende interesser	6 967	7 827	7 284
Egenkapital	68 439	58 052	75 302
Avsetninger for forpliktelser	17 915	13 974	15 758
Rentebærende langsiktig gjeld	33 393	35 769	34 251
Derivater	3 515	2 884	2 494
Langsiktig gjeld	54 823	52 627	52 502
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 715	6 406	6 235
Betalbar skatt	3 492	3 120	3 458
Annen rentefri gjeld	16 734	16 320	11 609
Derivater	4 229	4 994	6 861
Kortsiktig gjeld	30 170	30 840	28 163
Egenkapital og gjeld	153 432	141 518	155 967

SEGMENTER

Beløp i mill. kroner	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet
2.kvartal 2011								
Driftsinntekter eksterne	4 650	1 370	1 154	235	5	104	1 562	220
Driftsinntekter interne	-	993	-60	10	74	-1	8	-1 025
Brutto driftsinntekter	4 650	2 363	1 093	246	79	103	1 570	-805
Driftsresultat	-334	-246	-87	-2	-16	11	98	-92
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	334	-	50	104	-21	-	203	-2
Resultat før finans og skatt	-0	-246	-36	101	-37	11	300	-93
Hittil i år 2011								
Driftsinntekter eksterne	12 203	3 751	2 639	437	7	321	4 811	237
Driftsinntekter interne	-	2 925	-187	12	198	-	22	-2 970
Brutto driftsinntekter	12 203	6 677	2 452	449	205	320	4 833	-2 733
Driftsresultat	4 917	3 416	867	38	-16	55	788	-230
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	728	-	174	136	-43	-	461	-
Resultat før finans og skatt	5 645	3 416	1 041	174	-59	55	1 249	-231
Balanse 30.06.2011								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 056	-	769	5 396	997	-1	8 813	80
Øvrige eiendeler	137 376	47 835	5 410	6 978	2 210	2 281	13 805	58 858
Totale eiendeler	153 431	47 835	6 179	12 374	3 207	2 280	22 618	58 938
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 180	-560	-189	-79	-51	-47	-224	-29
Vedlikeholdsinvesteringer	291	179	28	13	1	1	62	6
Investering i økt kapasitet	1 209	553	47	241	20	177	104	66
Investering i eierandeler	1 531	0	579	773	158	-	21	-
2.kvartal 2010								
Driftsinntekter eksterne	5 443	1 734	1 399	206	0	107	1 443	554
Driftsinntekter interne	-	488	-301	1	56	-	22	-266
Brutto driftsinntekter	5 443	2 222	1 098	207	56	107	1 465	288
Driftsresultat	1 943	1 263	264	-5	-40	7	177	277
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-436	-	-92	-313	-25	-1	-1	-4
Resultat før finans og skatt	1 507	1 263	172	-318	-65	6	176	273
Hittil i år 2010								
Driftsinntekter eksterne	15 950	6 991	3 334	372	-7	311	4 108	841
Driftsinntekter interne	-	1 097	-315	1	139	1	48	-971
Brutto driftsinntekter	15 950	8 088	3 019	373	132	312	4 156	-130
Driftsresultat	7 225	6 053	130	-20	-60	26	857	240
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	207	-	180	-249	-30	-1	328	-20
Resultat før finans og skatt	7 432	6 053	310	-269	-90	25	1 185	219
Balanse 30.06.2010								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 455	-	572	5 786	608	-	9 390	98
Øvrige eiendeler	125 063	47 407	6 294	7 583	1 942	2 080	14 285	45 473
Totale eiendeler	141 518	47 407	6 866	13 369	2 550	2 080	23 675	45 571
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 498	-543	-441	-95	-51	-47	-241	-80
Vedlikeholdsinvesteringer	475	160	134	120	1	-	41	20
Investering i økt kapasitet	625	225	-	53	32	62	154	100
Investering i eierandeler	66	-	-	18	34	-	-	14
Året 2010								
Driftsinntekter eksterne	29 252	12 173	6 122	726	-21	609	8 699	944
Driftsinntekter interne	-	4 459	-723	1	310	3	65	-4 115
Brutto driftsinntekter	29 252	16 632	5 399	727	289	612	8 764	-3 171
Driftsresultat	12 750	11 619	-273	-184	-280	54	1 768	46
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	766	-	196	185	-35	-2	468	-46
Resultat før finans og skatt	13 516	11 619	-77	1	-315	51	2 237	-
Balanse 31.12.2010								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	17 090	-	667	5 730	1 086	-	9 570	37
Øvrige eiendeler	138 877	47 985	5 889	6 994	1 807	2 173	14 583	59 446
Totale eiendeler	155 967	47 985	6 556	12 724	2 893	2 173	24 154	59 483
Avskrivninger og nedskrivninger	-3 205	-1 111	-842	-305	-221	-107	-498	-121
Vedlikeholdsinvesteringer	1 000	437	161	103	3	3	235	59
Investering i økt kapasitet	1 852	584	119	272	130	191	356	200
Investering i eierandeler	888	-	-	325	559	-	-	4

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