

# Årsrapport

## 2006



# Styret

Selskapets virksomhet ledes av styret i samsvar med aksjeloven, vedtektene og generalforsamlingens vedtak. Styret består av 5 medlemmer og 1 observatør. 1 styremedlem og observatøren velges blant ansatte. Observatøren er varamedlem for styremedlem valgt av de ansatte. De andre varamedlemmene for representanter valgt av ansatte er rangert i nummerorden. Styret har i 2006 hatt nedenstående sammensetning:

**Styremedlemmer:**

John Ekroll, styreleder  
Heidi Skaug, nestleder  
Eva Karin Gråberg  
Torbjørn Rødstøl

Kjell Reiten

**Observatør:**

Alf Inge Remen

**Varamedlemmer:**

Marit Thorstensen  
Morten Leergaard  
Per Arne Skomsø  
Svanhild Dahle

1. Alf Inge Remen
2. Terje Stensland
3. Levi B. Mikalsen

**Varamedlemmer:**

1. Terje Stensland
2. Levi B. Mikalsen

**Valgt av:**

Rauma Kommune  
Rauma Kommune  
Rauma Kommune  
Rauma Kommune

Ansatte  
Ansatte  
Ansatte

**Valgt av:**

Ansatte  
Ansatte



Bak fra venstre: Alf Inge Remen, Eva Karin Gråberg, Heidi Skaug, Bjørn Dybhavn.  
Foran fra venstre: Kjell Reiten, John Ekroll, Torbjørn Rødstøl.

## VIRKSOMHETENS ART

Rauma Energi AS har avsluttet sitt trettende år som aksjeselskap etter at det ble omorganisert 1. januar 1994. Selskapet driver nettvirksomhet som er drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnett i Rauma kommune, i tillegg til kraftproduksjon i Verma Kraftstasjon og Berild Kraftverk. Administrasjon, driftsentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Rauma Energi AS har tre datterselskap. Rauma Energi Kraft AS opprettet 01.07.94, Rauma Energi Bredbånd AS opprettet 23.06.2003. Disse selskapene skal dekke kundenes behov for kraft, kommunikasjon og samhandling gjennom en framtidsette og sikker infrastruktur. Rauma Energi Eiendom AS opprettet 01.12.1998, driver eiendomsselskap og leier ut lokaler til Åndalsnes Bilistsenter Shell Marketing AS, Posten Norge BA - Åndalsnes Omdeling, Sæther Transport, og Åndalsnes Biljard og Underholdning.

## FORTSATT DRIFT

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

## ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Sykefraværet var registrert til 4,8%. Selskapet er medlem av Bedriftshelsetjeneste Vestnes/Rauma. Bedriftshelsetjenesten er aktiv i selskapet og bidrar blant annet med informasjonsmøter, risikokartlegging, kurs og forbedring av HMS-rutiner. Det har ikke vært ulykker eller skader i selskapet. Sammen med ledelsen og verneombud blir det utarbeidet årsplan for HMS. Rauma Energi AS inngikk i 2003 samarbeidsavtale med Trygdeetaten om IA. (Inkluderende Arbeidsliv).

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av to representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. Arbeidsmiljøutvalget er engasjert med internkontrollsystem (IK) som er tilpasset virksomhetens art, aktiviteter, risikoforhold og størrelse.

## LIKESTILLING

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det er full likestilling mellom kvinner og menn. Bransjen har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Av selskapets 28 ansatte er 3 kvinner. Av styrets 5 medlemmer er 3 menn og 2 kvinner. Av like mange varamedlemmer er det 2 kvinner.

## MILJØRAPPORT

Selve hovedproduktet elektrisitet forurenser ikke det ytre miljø, men virksomheten med å produsere og transportere produktet frem til sluttbruker har miljømessige konsekvenser med hensyn til berøringsfare. Aktiviteten drives og holdes innenfor de krav som myndighetene stiller og selvpålagt internkontrollsystem.

## FREMTIDIG UTVIKLING

Framtidig inntjening og finansiell stilling blir vurdert som god både på kort og lengre sikt. Det økonomiske resultatet i selskapet vil i vesentlig grad knytte seg til produksjon. Usikkerheten

knytter seg til pris, men også til mengde produksjon. Rauma Energi AS fikk avslag på søknaden om opprustning av Verma Kraftverk med Storhaugen som nytt inntaksmagasin. Ny konsesjonsøknad er sendt til NVE våren 2007, med utgangspunkt i meldingen og konsekvensutredningsprogrammet fastsatt av NVE. I 2006 fikk Rauma Energi AS nye reguleringskonsesjoner for Vermevatnet og Langevatnet på ubegrenset tid. Det er også søkt konsesjon på bygging av Herje Kraftverk med en årlig produksjon på 17,5 GWh. Søknaden hadde en høringsfrist til 13. mai 2006, og en forventer endelig svar fra NVE våren 2007.

Rauma Energi AS har med de to produksjonsanleggene en gjennomsnitt årsproduksjon på ca 115 GWh. Ved å ivareta de forvaltningsmessige ressurser og gjennomføre en fornuftig opprustning av eksisterende anlegg, og bygging av nye anlegg med fallrettigheter, vil produksjonen øke vesentlig. Produksjonen i dag tilsvarer årlig kraftforbruk i eget området. Intensjonsavtalen mellom Rauma Energi AS og Samarbeidsutvalget for elvene i Rauma kommune er viktig for gjennomføringen av prosjekta. I intensjonsavtalen er partene enige om å samarbeide for å oppnå de beste tekniske, økonomiske og miljømessige løsninger innenfor hver sine fagområder. Rauma Energi AS bidrar med økonomisk støtte for sykdomsfrie elver i indre del av Romsdalsfjorden.

Selskapet deltar i utbyggingsprosjekter for småkraftverk, og tilbyr drift og vedlikehold. Etter selskapets mening er det pr. i dag tvilsomt om en klarer å få lønnsomhet i utbygging av bio- og fjernvarmeanlegg på Åndalsnes. Rammebetingelsene er imidlertid under stadig endring, og selskapet er innstilt på å gå i dialog med andre aktører for å utrede mulighetene nærmere. Utbygging av bredbånd til industribedrifter og privatkunder med fiber er hovedmålsetningen. ADSL og radiokommunikasjon vil bidra der annen teknologi ikke når fram. Det blir lagt til grunn at utbyggingsprosjektene skal være lønnsomme og gi et positivt bidrag over tid. Avtalen med Rauma kommune om full bredbåndutbygging til kommunens lokasjoner er sluttført. Skal en nå frem til alle i Rauma må det skje med et spleiselag mellom kommunen, kunden og bredbåndsselskapet. Det vil bli søkt om Høykom midler til utbygging av bredbånd i de områder som slik støtte blir gitt. Den økonomiske rammen for nettdriften startet ny reguleringsperiode i 2007. De nye rammevilkårene legger opp til effektivitetsmålinger, sammenligning med andre nettselskap og en sammenstilling av inntektsramme som bygger på egne kostnader og kostnadsnorm i bransjen. Driften må avpasses inntektsrammen for å få til en tilfredsstillende avkastning på nettkapitalen. For Rauma Energi AS er effektiviteten beregna til 96 %. Arbeidet med utskifting av det eldste 22 kV nettet vil fortsette i årene som kommer i følge årsplan. Fremdriften vil avhenge av andre prioriterte oppgaver. Kravene fra DSB (direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap) om bedre skogrydding langs kraftledningene fortsetter

både på lavspent og høgspentnettet. Dette er et omfattende og ressurskrevende arbeid.

## STILLING OG RESULTAT

Rauma Energi AS hadde i 2006 er omsetning på 72,849 mill kroner. For konsernet ble omsetningen 100,900 mill kroner. Dette er en omsetningsøkning på 18 % i morselskapet og 31,5% i konsernet. Driftsresultatet ble for 2006 på 28,233 mill kr i morselskapet, og 37,466 mill kroner i konsernet. Dette er henholdsvis 7,3 mill. og 12,3 mill. bedre enn i 2005. Til tross for en nedgang i produsert mengde på 12 % i forhold til fjoråret, fikk vi en resultatforbedring på grunn av økning i priser på egenproduksjonen og et meget godt resultat på krafthandel. Ordningen med separat KILE ramme ble avviklet fra og med 01.01.07. Dette medførte at utestående KILE pr 31.12.2006 ble inntektsført i sin helhet med 1,397 mill kroner.

Netto finansposter i morselskapet er høyere enn året før på grunn av høyere konsernbidrag fra Rauma Energi Kraft AS. Det er i 2006 tatt inn kr 815 000 mer enn den tillatte ramme i nettinntekt. Beløpet er ført som inntektsreduksjon og er tatt hensyn til ved endringer av nettariffen per 01.01.2007. Den langsiktige lånegjelden i konsernet er på 47,34 mill kroner. I tillegg er det gitt et ansvarlig lån på 60 mill. Med rente på 7 % gir det 4,2 mill. til Rauma kommune. Investeringene i varige driftsmidler med i alt 6,7 mill kroner mot 4,1 mill i 2005 er finansiert uten å ta opp lån. Driftsmidlene i konsernet er bokført med 186,3 mill kroner pr. 31.12.2006.

Produksjonen er solgt i henhold til vedtatt pris-sikringsstrategi for egenproduksjonen.

Regnskapet er ført i henhold til prinsippene i gjeldende regnskapslov, og gir etter styrets vurdering et rettvise bilde av Rauma Energi AS og konsernets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat. Revisjonen er utført av PricewaterhouseCoopers AS ved Nils-Kristian Synnes.

## FINANSIELL RISIKO:

### Markedsrisiko:

Selskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da deler av egenproduksjonen blir solgt i spotmarkedet. Resterende mengde blir prissikret som terminkontrakter hos Nordpool før en går inn i leveringsåret.

### Kreditrisiko:

Risiko for at motparten ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer.

## DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgende disponering av overskuddet i Rauma Energi AS.

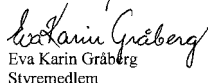
Årsresultat	kr.	12 679 787
Foreslått utbytte	kr.	7 400 000
Avsatt til annen egenkapital	kr.	5 279 787


Selskapets frie egenkapital pr. 31.12.2006 var kr. 20 397 855.

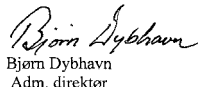
Åndalsnes, den 31.12.06

14.05.2007

  
Heidi Skaug  
Vestleder

  
Eva Karin Gråberg  
Styremedlem

  
John Ekroll  
Styreleder

  
Bjørn Dybhavn  
Adm. direktør

  
Tøffjorip Rødstøl  
Styremedlem

  
Kjell Reiten  
Styremedlem

# Resultatregnskap - mor/konsern

## Rauma Energi AS

Morselskap				Konsern	
2006	2005	Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2006	2005
65 706 336	52 721 370	Salgsinntekter		98 099 117	72 584 871
61 637	47 825	Leieinntekter		61 637	47 825
7 081 030	8 719 492	Andre driftsinntekter		2 739 709	4 071 274
72 849 004	61 488 687	Sum driftsinntekter	2, 6	100 900 463	76 703 970
-1 299 799	-972 628	End.beh. egentilv.anl.midl		-1 299 799	-972 628
8 733 277	6 855 975	Kjøp av overf.tj/elkraft		26 133 676	16 488 321
15 631 370	13 944 694	Lønnskostnader	3, 4	15 800 074	14 102 863
8 009 651	8 631 633	Avskrivning på driftsmidler	12	8 296 228	8 918 027
2 582 500	229 412	Nedskrivning av driftsmidler	12	2 582 500	229 412
10 958 664	11 841 318	Annen driftskostnad		11 920 871	12 722 273
44 615 663	40 530 404	Sum driftskostnader		63 433 550	51 488 268
28 233 341	20 958 283	Driftsresultat		37 466 913	25 215 702
6 857 141	3 460 571	Finansinntekter og finanskostnader			
353 314	319 046	Inntekt på investering i datterselskaper	7	0	0
25 292	1 632	Annen renteinntekt		961 421	591 041
0	361 432	Annen finansinntekt		204 713	58 206
7 934 074	7 953 686	Nedskrivning av aksjer i datterselskaper	7	0	5 000
0	0	Annen rentekostnad		8 016 835	8 028 531
-698 327	-4 533 869	Annen finanskostnad		21 003	1 133
		Resultat av finanskostnader		-6 871 704	-7 385 416
27 535 014	16 424 414	Resultat før skattekostnad		30 595 209	17 830 286
14 855 227	7 549 219	Skattekostnad på ordinært resultat	5	15 712 187	7 841 924
12 679 787	8 875 196	Årsoverskudd		14 883 022	9 988 362
		Overføringer			
7 400 000	4 400 000	Avsatt til utbytte		7 400 000	4 400 000
0	0	Mottatt konsernbidrag		0	356 432
0	356 432	Avsatt konsernbidrag		0	1 069 297
5 279 787	4 118 763	Avsatt til annen egenkapital		7 483 022	5 231 929
0	0	Overført til udekket tap		0	356 432
12 679 787	8 875 196	Sum disponert		14 883 022	9 988 362

# Balanse - mor/konsern

## Rauma Energi AS

Morselskap				Konsern	
2006	2005	Eiendeler	Note	2006	2005
		<b>Anleggsmidler</b>			
		Immaterielle eiendeler			
8 000 000	8 000 000	Fallrettigheter	12	8 000 000	8 000 000
5 847 484	5 294 466	Utsatt skattefordel	5	5 295 847	5 488 495
13 847 484	13 294 466	Sum immaterielle eiendeler		13 295 847	13 488 495
		Varige driftsmidler			
168 540 721	173 958 538	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	10, 12	175 771 151	177 695 080
2 531 380	3 030 525	Maskiner og anlegg/driftsløsøre	12	2 531 380	3 030 525
171 072 101	176 989 062	Sum varige driftsmidler		178 302 531	180 725 605
		Finansielle driftsmidler			
5 155 925	2 185 340	Investeringer i datterselskap	7	0	0
849 544	950 414	Investeringer i aksjer og andeler	8	849 544	950 414
27 777	0	Obligasjoner og andre fordringer		27 777	0
6 033 246	3 135 754	Sum finansielle anleggsmidler		877 321	950 414
190 952 831	193 419 283	Sum anleggsmidler		192 475 699	195 164 514
		Omløpsmidler			
1 167 560	1 310 786	Lager av varer og annen beholdning		1 410 694	1 310 786
		Fordringer			
11 960 323	8 297 306	Kundefordringer	9	26 847 201	18 190 524
20 393 845	19 617 806	Andre fordringer	9	4 819 806	9 612 452
32 354 168	27 915 112	Sum fordringer		31 667 007	27 802 976
		Investeringer			
9 980 381	544 722	Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	39 725 612	23 435 674
43 502 109	29 770 619	Sum omløpsmidler		72 803 313	52 549 435
234 454 941	223 189 902	Sum eiendeler		265 279 013	247 713 950

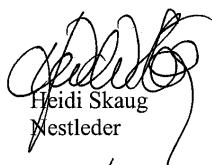
# Balanse - mor/konsern

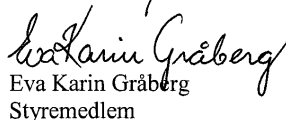
## Rauma Energi AS

Morselskap				Konsern	
2006	2005	Egenkapital og gjeld	Note	2006	2005
		<b>Innskutt egenkapital</b>			
60 000 000	60 000 000	Aksjekapital 6000 à 10000	15	60 000 000	60 000 000
0	0	Annen innskutt egenkapital		12 677	12 677
60 000 000	60 000 000	Sum innskutt egenkapital		60 012 677	60 012 677
		<b>Opptjent egenkapital</b>			
26 245 340	20 965 553	Annen egenkapital		49 211 052	41 728 030
26 245 340	20 965 553	Sum opptjent egenkapital		49 211 052	41 728 030
86 245 340	80 965 553	Sum egenkapital	16	109 223 729	101 740 708
		<b>Gjeld</b>			
		Avsetning for forpliktelser			
3 657 100	2 917 044	Pensjonsforpliktelser	4	3 657 100	2 917 044
0	0	Andre avsetninger for forpliktelser		0	1 500
3 657 100	2 917 044	Sum avsetning for forpliktelser		3 657 100	2 918 544
		<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
60 000 000	60 000 000	Ansvarlig lån	14	60 000 000	60 000 000
45 500 000	48 750 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	10, 14	47 340 000	50 910 000
105 500 000	108 750 000	Sum annen langsiktig gjeld		107 340 000	110 910 000
		<b>Kortsiktig gjeld</b>			
2 073 836	2 463 127	Leverandørgjeld		2 237 855	3 760 260
14 677 048	9 234 661	Betalbar skatt	5	15 642 204	9 690 998
8 098 993	8 525 716	Skyldige offentlige avgifter		8 131 004	8 525 716
7 400 000	4 400 000	Utbytte		7 400 000	4 400 000
6 802 624	5 933 801	Annen kortsiktig gjeld	9	11 647 121	5 767 725
39 052 501	30 557 305	Sum kortsiktig gjeld		45 058 184	32 144 698
148 209 601	142 224 349	Sum gjeld		156 055 284	145 973 242
234 454 941	223 189 902	Sum egenkapital og gjeld		265 279 013	247 713 950

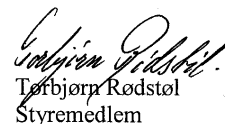
Åndalsnes, den 31.12.06

14.05.2007

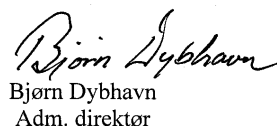
  
Heidi Skaug  
Nestleder

  
Eva Karin Gråberg  
Styremedlem

  
John Ekroll  
Styreleder

  
Tørbjørn Rødstøl  
Styremedlem

  
Kjell Reiten  
Styremedlem

  
Bjørn Dybhavn  
Adm. direktør

# Kontantstrømanalyse

Morselskap			Konsern	
2006	2005		2006	2005
		<b>Kontantstrømoppstilling fra operasjonelle aktiviteter</b>		
27 535 014	16 424 414	Resultat før skattekostnad	30 595 209	17 830 286
-9 117 233	-6 392 939	Periodens betalte skatt	-9 690 998	-6 825 172
8 009 651	8 861 045	Ordinære avskrivninger	8 296 228	9 147 439
2 582 500	361 432	Nedskrivning/reversering anleggsmidler	2 582 500	0
		Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	740 056	213 563
740 056	213 563	Endring i varelager	-99 908	-295 760
143 226	-295 761	Endring i kundefordringer	-8 002 645	-1 115 472
-1 002 857	-738 797	Endring i vareleverandørgjeld	-1 522 405	-1 457 240
-389 291	-1 813 957	Endring i andre tidsavgrensingsposter	9 930 610	-6 887 105
-2 615 500	-14 536 499	Korrigert skatt tidligere år	-848 625	-529 032
-848 625	-529 032			
25 036 941	1 553 469	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	31 980 022	10 081 507
		<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		
-4 749 499	-4 063 839	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-4 749 499	-4 074 796
		Innbetalinger på lånefordring konsern (korts./langs.)		
127 328	0	Innbetalinger ved salg av aksjer og obligasjoner mv	0	1 000 000
0	1 000 000	Utbetalinger ved kjøp av aksjer, obligas. / konsernbidrag til DS	-2 970 585	-745 980
-2 970 585	-745 980			
-7 592 756	-3 809 819	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	-7 720 084	-3 820 776
		<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
136 519	0	Innbetalinger gjeld konsernselskaper		
		Utbetalinger ved nedbetaling av annen gjeld (korts./langs.)	-3 570 000	-3 570 000
-3 250 000	-3 250 000	Utbetalinger av konsernbidrag til MS		
-495 045	-495 045	Utbetalinger av utbytte	-4 400 000	-5 800 000
-4 400 000	-5 800 000			
-8 008 526	-9 545 045	<b>Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>	-7 970 000	-9 370 000
		<b>Netto kontantstrøm for perioden</b>	16 289 938	-3 109 269
9 435 659	-11 801 395	Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	23 435 674	26 544 943
544 722	12 346 117			
9 980 381	544 722	<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt</b>	39 725 612	23 435 674
9 980 381	544 722	<b>Bankinnskudd m.v.</b>	39 725 612	23 435 674

## Note nr 1 - Regnskapsprinsipper

---

### Generelt

Regnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med aksjeloven, god regnskapsskikk og regnskapsforskrifter i medhold av energiloven. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med. Interne transaksjoner og mellomværende er eliminert i konsernregnskapet.

### Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn et år etter regnskapsperiodens utløp er oppført som langsiktig gjeld. Neste års avdrag på langsiktig gjeld er ikke utskilt som kortsiktig gjeld.

### Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost etter fradrag for bedriftsøkonomiske avskrivninger som er beregnet på grunnlag av kostpris og antatt økonomisk levetid.

**Varelager** er vurdert til anskaffelseskost for innkjøpte ferdigvarer.

### Aksjer m.m

Omløpsaksjer er vurdert til det lavest av kostpris og virkelig verdi. Andre aksjer som er oppført i regnskapet er ført til kostpris. Bokført verdi på obligasjoner er vurdert til kostpris. Obligasjoner er såkalte aksjeindekserte obligasjonslån hvor det er gitt garanti for hele det investerte beløpet (hovedstolen).

### Fordringer /Kundefordringer

Fordringer er oppført i balansen med fordringens pålydende etter fradrag for konstaterte og forventede tap.

### Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. I tillegg har selskapet en ordning for avtalefestet pensjon. Basert på forsikringstekniske prinsipper beregnes nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Differansen føres som netto pensjonsforpliktelser eller midler. Det vises også til note 4.

Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet avkastning på pensjonsmidlene, estimatavvik og forskjellen på faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidlene.

### Skattekostnad og utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i netto utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. I tillegg beregnes skatt på grunnrenteinntekt, og naturressursskatt. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Denne beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Friinntekt utgjør for 2006 7,4 % av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket. Grunnrenteskatten utgjør 27% av netto grunnrenteinntekt. Naturressursskatt er en overskudds-avhengig skatt og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig produksjon de siste syv årene. Skatten er satt til 1,3 øre pr kWh. Naturressursskatten utlignes mot overskuddskatten.

Utsatt skatt i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. I stedet for å vise årets skattemessige disposisjoner brutto i regnskapet, bokføres skatteeffekten som en del av årets skattekostnad. Utsatt skatt avsettes som langsiktig gjeld i balansen. I den grad utsatt skattefordel overstiger utsatt skatt, medtas utsatt skattefordel i balansen iht god regnskapsskikk. Utsatt skatt knyttet til grunnrente er ikke implementert for 2006.

### Konsernbidrag

Mottatt konsernbidrag fra datterselskap føres som finansinntekt.

### Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser konsernets økonomiske situasjon når konsernselskapene betraktes som en regnskapsmessig enhet. Det konsoliderte regnskapet omfatter morselskapet og datterselskapene Rauma Energi Kraft AS, Rauma Energi Bredbånd AS, Rauma Energi Eiendom AS og BD Eiendom AS, hvor morselskapet har direkte kontrollerende eierinteresser. Alle transaksjoner og mellomværende mellom konsernselskapene er eliminert.

**Notene gjelder for både morselskapet (Rauma Energi AS) og konsernet (Rauma Energi konsern).**



# Noter

## Note nr. 2- Inntekter

Rauma Energi AS sin prissetting og effektivitet innen nettvirksomhet er kontrollert av NVE. Det vises til note 6 når det gjelder hvordan dette er tatt hånd om i regnskapet og i NVE-rapport med hensyn til mer-/mindreinntekt.

	Kraftsalg	Produksjon	Monopol	Øvrig	Interne transaksj. 1000 kr	Total 1000 kr
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>						
Salg energi	76 965	42 385		1 171	-38 581	81 940
Salg overføringstjenester			23 120			23 120
Andre inntekter	56	28	157	8 133	-4 401	3 973
Fordelte driftsinntekter		384	1 672	590		2 645
Sum driftsinntekter	77 021	42 797	24 949	9 894	-42 982	111 678

## Rauma Energi AS - resultat pr. virksomhetsområde -2006

	Felles virksomhet	Produksjon 1000 kr	Monopol 1000 kr	Øvrig 1000 kr	Interne transaksj. 1000 kr	Total 1000 kr
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>						
Salg energi		42 385				42 385
Salg overføringstjenester			22 740		-1 267	21 473
Tilb.ført merinnt. KILE			1 195			1 195
Merinntekt 2006			-815			-815
Andre inntekter	2 645	28	157	4 182		7 012
Sum driftsinntekter	2 645	42 413	23 277	4 182	-1 267	71 250

## DRIFTSKOSTNADER

Kjøp av energi (nettap)			5 468	429		5 897
Kjøp av overf.tj./varekjøp		1 267	1 340	220	-1 267	1 560
Personalkostnader	5 917	1 108	4 834	1 712		13 571
Andre driftskostnader	4 355	1 976	2 473	466		9 270
Eiendomsskatter	12	678	860			1 550
Avskrivninger	1 198	2 447	3 588	3 359		10 592
Tap på fordringer	50		-11			39
Sum driftskostnader	11 532	7 476	18 552	6 186	-1 267	42 479
Overf./felleskostnader	-8 887	1 289	5 617	1 982		-
Driftsresultat	-	33 648	-892	-3 986	-	28 771

## Note nr 3 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm

Lønnskostnader består av følgende poster:

Lønnskostnader	2006	2005
Lønninger	11 499 973	10 610 844
Arb.g.avgift	1 467 938	1 408 937
Pensjonskostnader	2 512 721	1 541 733
Andre ytelser	150 738	383 180
<b>Sum</b>	<b>15 631 370</b>	<b>13 944 694</b>
Gjennomsnittlig antall ansatte	28	29

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn og annen godtgjørelse	855 737	117 401
<b>Sum</b>	<b>855 737</b>	<b>117 401</b>

### Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2006 utgjør kr 159 500,- inkl. konsulentbistand på kr. 68 800,- eks. mva.

## Note nr 4 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 29 personer.

### Kollektiv pensjonsforsikring/AFP-ordning

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredstiller den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer plan.

Utviklingen i internasjonale regnskapsstandarder har gått i retning av at "Multiemployer plans" regnskapsføres i tråd med regler som gjelder for ytelsesplaner med balanseføring av netto pensjonsforpliktelse eller netto pensjonsmidler og kostnadsføring av periodens opptjening. De enkelte foretaks forpliktelser og kostander beregnes da som ideelle/proporsjonale andeler av de samlede forpliktelser i den aktuelle "Multiemployer plan". En slik beregning inneholder både kollektiv pensjonsforsikring og AFP-ordningen, men uten spesifisering av forpliktelsen, eventuelt midlene, mellom de to ordningene.

Pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.2006:	kr. 3 657 100,-
Pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.2005:	kr. 2 917 044,-
Økning i 2006	kr. 740 056,-

Det ble i 2005 avsatt kr. 2 000 000,- som gjelder tidligere manglende avsetning på pensjonsforpliktelse ifølge arbeidsavtale adm.dir. Beløpet ble ført mot annen egenkapital da dette ble ansett å være en korleksjon av tidligere ført avsetning. Det er i 2006 ikke gjort ytterligere avsetning for pensjonskostnad til adm.dir.

Sammensetning av årets pensjonskostnad:	2006
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	1 750 008
Endring avsetning pensjonsforpliktelse	740 056
Årets pensjonskostnad	2 512 721

### Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning på pensjonsmidler	6,0 %
Diskonteringsrente	5,0 %
Årlig lønnsvekst	3,0 %
Årlig økning i grunnbeløpet	3,0 %

Uttakstilbøyeligheten i ordningen er satt fra 20% - 60% på aldersgruppene 62-66 år.

# Noter

## Note nr. 5- Skattekostnad og utsatt skattefordel

Ny skattelov for energiselskap ble vedtatt i 1996, og er gjeldende fra 01.01.1997. I tillegg til skatt på alminnelig inntekt skal energiselskap svare skatt på grunnrenteinntekt, samt en naturressursskatt på sin produksjon. Skatt for grunnrenteinntekt gjelder bare for Verma kraftstasjon. Berild Kraftverk som ble satt i drift i oktober 1999, er det beregnet negativ grunnrenteinntekt over en beregningsperiode på 25 år. Det vil derfor ikke være noen skatt på grunnrenteinntekt å hensynta. Utsatt skatt knyttet til grunnrente er ikke implementert for 2006.

### Årets skattekostnad (Rauma Energi AS):

	2006	2005
<b>Resultatført skatt på ordinært resultat:</b>		
Betalbar skatt	8 401 878	5 683 682
Grunnrenteskatt	6 275 170	3 420 506
Naturressursskatt	1 444 954	1 383 644
Endring i utsatt skatt / utsatt skattefordel	-670 446	-1 554 969
Endring tidligere skatteoppgjør, betalt i 2006	848 625	
(-) Naturressursskatt(fratrekkes fellesskatt til staten)	-1 444 954	-1 383 644
<b>Total skattekostnad resultat</b>	<b>14 855 227</b>	<b>7 549 219</b>

### Betalbar skatt i årets skattekostnad:

	2006	2005
Ordinært resultat før skatt	27 535 014	16 424 414
Endring i midlertidige forskjeller	2 394 451	5 553 463
Permanente forskjeller	77 243	-1 679 011
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>30 006 708</b>	<b>20 298 866</b>

Betalbar skatt på årets ordinære resultat (28 %)	8 401 878	5 683 682
--	-----------	-----------

### Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt på årets resultat	8 401 878	5 683 682
Grunnrenteskatt	6 275 170	3 420 506
Skatt av avgitt konsernbidrag	0	-138 612
Ekstra avsetning fra tidligere år	0	151 657
<b>Sum betalbar skatt i balansen</b>	<b>14 677 048</b>	<b>9 117 233</b>

### Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller:

	2006	2005	Endring
Driftsmidler inkl. forr.verdi	-15 108 776	-12 909 614	2 199 162
Utestående fordringer	-91 721	-129 918	-38 197
Gevinst- og tapskonto	-2 026 279	-2 532 849	-506 570
Pensjonspremie/- forpliktelse	-3 657 100	-2 917 044	740 056
<b>Grunnlag for beregning av utsatt skatt</b>	<b>-20 883 876</b>	<b>-18 489 425</b>	<b>2 394 451</b>

Anvendt skattesats: 28% 28%

Utsatt skattefordel/skatt:	-5 847 485	-5 177 038	670 446
----------------------------	------------	------------	---------

### Årets skattekostnad (konsern):

	2006	2005
Betalbar skatt Rauma Energi AS	14 677 048	9 117 233
Endret ligning Rauma Energi AS	848 625	
Betalbar skatt Rauma Energi Kraft AS	752 930	372 318
Endring utsatt skattefordel Rauma Energi AS	-670 446	-1 554 969
Endring utsatt skattefordel Rauma Energi Kraft AS	-6 021	2 796
Betalbar skatt Rauma Energi Eiendom AS	119 267	84 019
Endring utsatt skattefordel Rauma Energi Eiendom AS	-27 989	-27 813
Endring utsatt skattefordel Rauma Energi Bredbånd AS	1 573	-138 612
Betalbar skatt Rauma Energi Bredbånd AS	17 200	0
Betalbar skatt BD Eiendom	75 761	0
Endring utsatt skatt BD Eiendom	-37 330	0
Eliminering skattekostnad BD Eiendom		
pga oppkjøpstidspunkt	-38 431	0
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>15 712 187</b>	<b>7 854 972</b>

## Note nr. 6 - Mer/mindreinntekt

Den faktiske inntekt i eget nett for 2006 er mer enn den tillatte inntekt fastsatt av NVE. Denne merinntekten for 2006 er på kr. 815 410,-. Merinntekt skal tas hensyn til ved fremtidig regulering av nettariff. Årets merinntekt er balanseført som gjeld og fremkommer som følger:

Inntektsramme for 2006	19 877 000
- Nettinntekter fra kunder	23 503 517
- Nettinntekt fra produksjon	1 267 381
- Nettinntekt fra minikraftverk	-109 584
- Gebyr	157 000
+ Kostnader fra overliggende nett	1 343 474
+ Eiendomsskatt	860 496
+ ENOVA (tidligere ENØK)	1 921 934
<b>Merinntekt 2006</b>	<b>815 410</b>

Nedenfor vises posteringer i regnskap og i NVE-rapport for 2006.

Mer-/mindreinntekt	Regnskapet	NVE-rapport
Merinntekt pr 01.01.2006	3 134 000	3 134 000
Merinntekt 2006	815 410	815 410
Aktivering KILE 2006	1 397 000	1 397 000
<b>Merinntekt pr. 31.12.2006</b>	<b>2 552 410</b>	<b>2 552 410</b>

Renter mer-/mindreinntekt	Regnskapet	NVE-rapport
Renter mer-/mindreinntekt 01.01.2006	219 000	219 000
Utgiftsført renter merinntekt 2006	91 551	91 551
Utgiftsført rentesrente merinntekt 2006	4 818	4 818
<b>Renter merinntekt 31.12.2006</b>	<b>315 369</b>	<b>315 369</b>

### Mer/mindreinntekt KILE

Mindreinntekt i forbindelse med KILE (Kompensasjon for ikke levert energi) er registrert i vedlegg til NVE-rapporten. Mindreinntekt KILE må aktiveres fullt innen utgangen av 2006.

Mer-/mindreinntekt KILE	Regnskapet	NVE-rapport
Mindreinntekt pr 01.01.2006		622 000
Mindreinntekt 2006		573 000
Aktivering KILE 2006		1 195 000
<b>Mindreinntekt KILE pr. 31.12.2006</b>		<b>0</b>

Renter mer-/mindreinntekt KILE	Regnskapet	NVE-rapport
Renter mer-/mindreinntekt KILE 01.01.2006		192 000
Påløpte renter merinntekt KILE 2006		10 000
Aktivering renter KILE	-202 000	
<b>Renter mindreinntekt KILE pr. 31.12.2006</b>		<b>0</b>

## Note nr 7 - Datterselskap

### Rauma Energi AS har eierandeler i:

	Anskaffelses- tidspunkt	Eierandel stemmeandel	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Balanseført verdi i mor
Rauma Energi Kraft AS	01.07.1994	100%	22 858 692	6 857 141	500 000
Rauma Energi Eiendom AS	01.12.1998	100%	2 094 085	234 960	1 521 600
Rauma Energi Bredbånd AS	23.06.2003	100%	210 953	48 275	163 740
BD Eiendom AS	15.12.2006	100 %	1 553 231	98 824	2 970 585

Avgitt konsernbidrag fra Rauma Energi Kraft AS til Rauma Energi AS, kr. 6 857 141, er resultatført i morselskap som inntekt på investering i datterselskap.

Rauma Energi AS har i desember 2006 kjøpt selskapet BD Eiendom AS, tidligere Trondheim Airport Hotell AS, org.nr. 961 519 241. Kjøpesummen var 2 970 585, og selskapets egenkapital var på oppkjøpstidspunktet 1 553 231,-. Merverdi i forhold til bygg og beliggenhet er balanseført i konsernregnskapet.

# Noter

## Note nr 8 - Aksjer, verdipapirer og andeler i andre foretak m.v.

	Anskaffelses kost	Balanseført verdi	Markeds verdi
ANLEGGSMIDLER			
Diverse aksjer	849 544	849 544	849 544
Sum	849 544	849 544	849 544

## Note nr 9 - Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2006	2005	2006	2005
Foretak i samme konsern	0	0	17 197 100	17 324 416
	Øvrig kortsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2006	2005	2006	2005
Foretak i samme konsern	136 520	495 045	0	0

## Note nr 10 - Pantstillelser og garantier m.v.

### Bokført gjeld som er sikret ved pant o.l.: Konsern

	2006	2005	2006
Gjeld til kredittinstitusjoner	45 500 000	48 750 000	47 340 000

### Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2006	2005	2006
Bygninger, maskiner m.m.	181 951 925	185 286 367	185 401 891

Påkravsgaranti overfor NordPool ASA med selvskyldner kausjon på kr. 10.000.000,-, med pant i fast eiendom, fordringer og driftstilbehør.

## Note nr. 11- Bundne midler

Det er avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk kr. 1 254 419,- og depot konto, som sikkerhet for salg av egenproduksjon, på kr. 2 362 066 for Rauma Energi AS.

Rauma Energi Kraft AS er Clearingkunde hos Nordpool og skal ha tre ukers netto kjøp i markedet som sikkerhet stående på konto. Eventuell disponering av overskytende beløp på konto må avtales med Nordpool. I tillegg har selskapet en depotkonto med et sperret beløp på kr. 200 000,- som sikkerhet for handel med regulerkraft.

## Note nr.12- Oversikt over varige/immaterielle driftsmidler

Av bokført verdi anlegg og bygninger pr. 31.12.2006 utgjør investeringer i bredbånd kr. 6.376.240,- som leies ut til datterselskapet Rauma Energi Bredbånd AS. Det er i 2006 foretatt en nedskrivning på kroner 2 500 000 i disse anleggsmidlene. Dette skyldes en overkapasitet på utstyrssiden etter en omlegging av selskapets strategi på grunn av vesentlig usikkerhet knyttet til fremtidige kontantstrømmer av virksomheten i dette selskapet.

	Rauma Energi	Rauma Energi	Rauma Energi	Datterselskap	Konsern	Konsern
	Fall-rettigheter	Maskin. inv. og lignende	Anlegg og bygninger	Bygning, løsøre m.m.	Merverdi	Totalt
Ansk.kost 01.01.2006	8 000 000	13 395 931	234 641 787	5 659 338		261 697 056
Tilgang i året		738 512	4 010 988	1 811 917	1 968 547	8 529 964
Avgang i året						
Ansk.kost 31.12.2006	8 000 000	14 134 443	238 652 775	7 471 255	1 968 547	270 227 020
Samlede av og nedskr.		9 617 389	72 097 728	2 209 189		83 924 306
Bokf. verdier pr. 31.12.2006	8 000 000	4 517 054	166 555 047	5 262 066	1 968 547	186 302 714
Årets ord avskrivninger		1 052 887	7 031 075	286 576		8 370 538
Årets nedskrivning		2 582 500				2 582 500
Økonomisk levetid	Evigvarende	5 - 15 år	20 - 75 år	5 - 20 år		
Avskrivningsplan	Ingen avskr	lineær	lineær	lineær		
Eget arbeid (anl. bygg)			1 299 799			

# Noter

Investeringer (tall i tusen) eks merverdi:)

Driftsmiddel/investering	2006	2005	2004	2003	2002
Maskin, inventar o.l	739	395	835	597	361
Anlegg og bygninger	5 823	3 679	10 930	5 223	3 775
<b>Sum</b>	<b>6 532</b>	<b>4 075</b>	<b>11 765</b>	<b>5 820</b>	<b>4 136</b>

## Note nr.13- Forhold med betinget utfall

### Erstatningssak

Det forelå dom i sak våren 2007, hvor Rauma Energi AS var stevnet av 6 grunneiere på Berild, Innfjorden. Saken gikk ut på uenighet om utbetaling av årlige vederlag og erstatninger for utbygging av Berild Kraftverk. Dommen medførte ikke vesentlige tilleggskostnader for Rauma Energi AS for årene 2000 – 2005. Saken er anket av motparten, men man har ikke grunn til å tro at dette vil medføre ytterligere kostnader for selskapet. Det avsettes derfor ikke for mulige forpliktelser i regnskapet.

## Note nr.14- Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

	2006	2005
<b>Rauma Energi</b>		
Gjeld til kredittinstitusjoner	29 250 000	32 500 000
Ansvarlig lån	60 000 000	60 000 000
<b>Konsern</b>		
Gjeld til kredittinstitusjoner	29 490 000	33 060 000
Ansvarlig lån	60 000 000	60 000 000

### Finansielle instrumenter

Når det gjelder finansiering av Berild Kraftverk har Rauma Energi AS inngått en renteswapavtale med Nordea på restlånet. Dette er gjort for å sikre en fast rente på lånet.

## Note nr.15- Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi AS pr. 31.12.2006 var:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel	Pålydende pr.aksje
Rauma kommune	6 000	100 %	100 %	10.000,-

## Note nr. 16 -Egenkapitalen for konsernet

Tall i tusen kroner

	Aksjekapital	Annen innsk. EK	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.2006	60 000 000	13	41 728 030	101 740 708
ÅRETS ENDRING I EK				
Årsresultat			14 883 022	14 883 022
Avsatt utbytte			-7 400 000	-7 400 000
Egenkapital 31.12.2006	60 000 000	12 677	49 211 052	109 223 730

Til generalforsamlingen i Rauma Energi AS

## Revisjonsberetning for 2006

Vi har revidert årsregnskapet for Rauma Energi AS for regnskapsåret 2006, som viser et overskudd på kr 12 679 787 for morselskapet og et overskudd på kr 14 883 022 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling, noteopplysninger og konsernregnskap. Regnskapslovens regler og norsk god regnskapsskikk er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

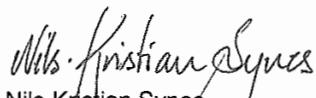
Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2006 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god bokføringsskikk.
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Molde, 14. mai 2007

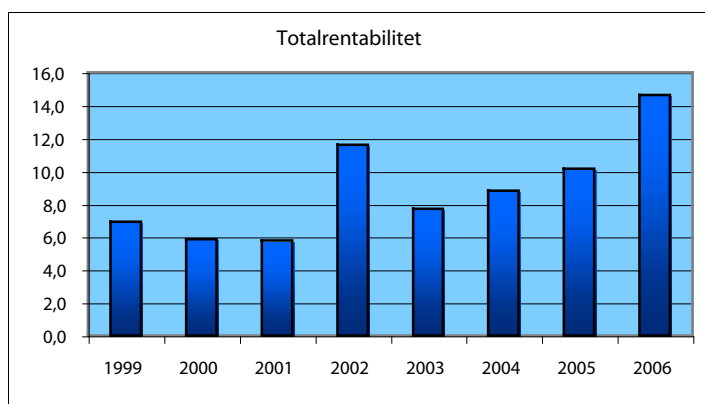
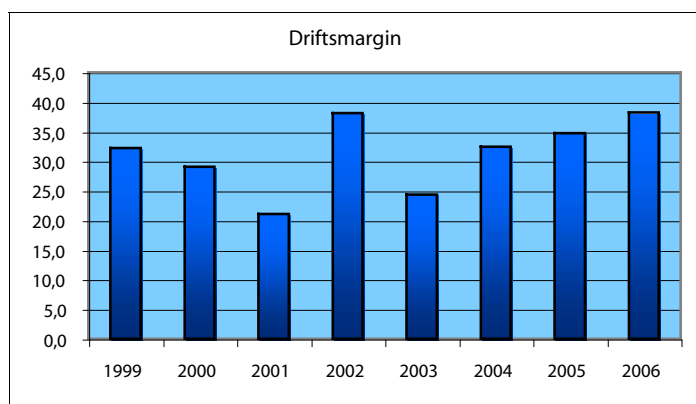
**PricewaterhouseCoopers AS**



Nils-Kristian Synes  
Statsautorisert revisor

# Nøkkeltall

Konsern	2001	2002	2003	2004	2005	2006	
Totalrentabilitet	5,8	11,6	7,7	8,8	10,2	14,6	Resultat før skattekost+finanskostnad i % av gj.sn.tot.kap
Egenkapitalrentabilitet	3,7	12,8	6,0	7,0	10,0	14,1	Resultat før skattekost - skattekost i % av gj.sn.egenkap
Egenkapitalprosent	50,9	37,2	40,3	39,5	41,1	41,2	Egenkapital i % av totalkapital
Driftsmargin	21,1	38,1	24,4	32,5	34,7	38,2	Driftsresultat i % av salgsinntekt
Resultatgrad	19,9	36,7	23,5	31,4	32,9	37,1	Resultat før skattekost+finanskost i % av driftsinntekter
Kapitalens omløpstid	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	Driftsinntekter dividert med gjennomsnittlig totalkapital
Lividetsgrad 1	0,7	1,5	1,8	1,4	1,6	1,6	Omløpsmidler dividert med kortsiktig gjeld
Lividetsgrad 2	0,7	1,5	1,7	1,4	1,6	1,6	Omløpsmidler - varebeholdning dividert med kortsiktig gjeld

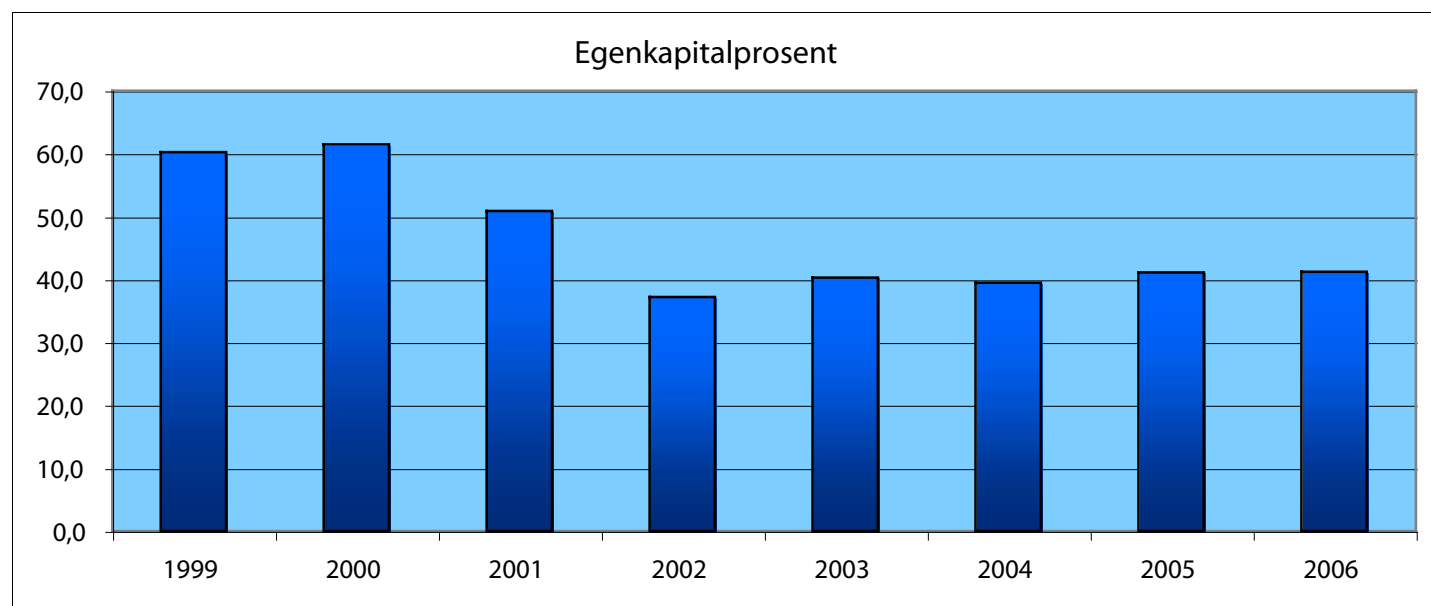


## DRIFTMARGIN=

Her uttrykkes driftresultatet i prosent av driftsinntektene. Driftsmarginen forteller oss hvor mye det blir igjen av hver salgskrone til å dekke bedriftens øvrige kostnader.

## TOTALRENTABILITET (TOTALKAPITAL RENTABILITET) =

Viser avkastning på den totale kapitalen som er bundet i bedriften. Avkastningskravet er minimum markedsrente + risikokrav, 10 - 15 % regnes som godt.



## SOLIDITET (Egenkapitalprosent) =

Soliditet/Egenkapitalprosent viser hvor stor del av eiendelene som er finansiert med egenkapital i forhold til totalkapitalen. Stor andel EK styrker bedriftens mulighet for å oppnå gode lånebetingelser, noe som er en forutsetning ved finansiering av kapitalkrevende utbygginger. Gjennomsnitt for kraftbransjen er overkant av 50%.



# Organisasjon og aktiviteter



Bjørn Dybhavn, adm. direktør.

Rauma Energi AS er organisert som aksjeselskap, med tre datterselskaper. Rauma Energi Kraft AS, Rauma Energi Bredbånd AS, og Rauma Energi Eiendom AS. Styret består av 5 medlemmer og observatør. Ett styremedlem og observatør er valgt av og blant de ansatte. Adm.dir er daglig leder i selskapet.

Selskapet er resultatorientert og prosjektstyrt. Alle ansatte har medansvar. Det er utarbeidet arbeidsavtale og stillingsbeskrivelse for alle stillingene. Det går frem av stillingsbeskrivelsen hvilke

funksjoner og ansvar de ansatte har. Som det går frem av organisasjonskartet er marked, nett/drift, bredbånd og produksjon plassert i linje, og økonomi/adm som stabsfunksjon.

Selskapet har som mål å oppnå en avkastning på investert kapital på 5,5 %, gjennom effektiv og kostnadsriktig drift.

## VISJON

\* Gjøre kunden fornøyd.

## HMS

\* Ivareta medarbeiderne på en best mulig måte, og i sin adferd tilstrebe å unngå ulykker og skader. Hensynet til det ytre miljø skal ivaretas gjennom valg av miljøriktige løsninger.

## FORRETNINGSIDE

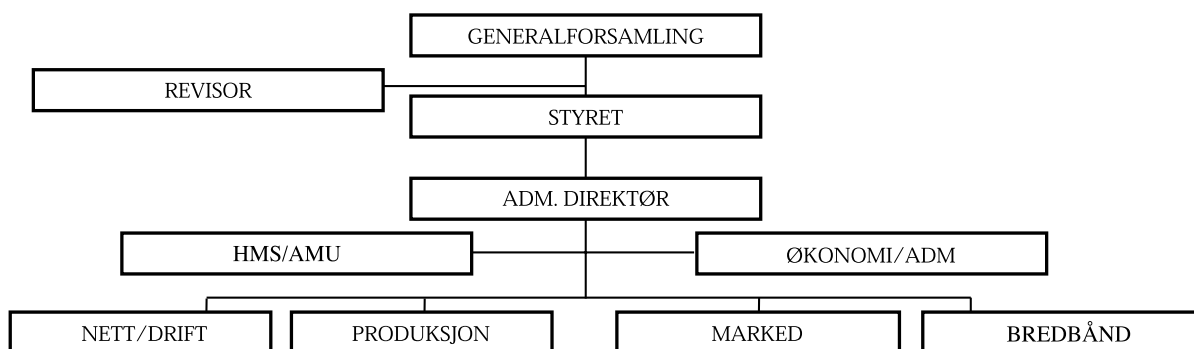
- \* Produsere, transportere og omsette kraft mest mulig effektivt.
- \* Drive annen virksomhet i naturlig tilknytning til de nevnte formål.
- \* Framstå som den klart beste kraft- og energileverandør i Rauma kommune, og framstå som en nisjeleverandør i andre områder.

## HOVEDMÅLSETTINGER

\* Beholde og styrke den selvstendige stillingen som energiverk, utvikle

kompetanse og arbeidsplasser.

- \* Oppnå effektivisering og rasjonalisering på alle arbeidsområder gjennom internt samarbeid.
- \* Søke strategisk samarbeid med andre energiverk på naturlige områder.
- \* Utnytte våre produksjonspotensialer på en best mulig teknisk, økonomisk og miljømessig måte ut fra en lønnsomhetsvurdering.
- \* Utnytte eksisterende infrastruktur i kombinasjon med produktutvikling og ny teknologi i forbindelse med bredbånd.
- \* Eiendomselskapet skal eie og drive utleie av lokaler som gir en merverdi for selskapet.
- \* Utnytte ressursene i selskapet på en best mulig måte, og utføre selv det vi er mest effektive og best til, og leie tjenester der det er mer hensiktsmessig.
- \* Selskapet stiller krav til medarbeiderne, og vil legge til rette for hver enkelt sin arbeidssituasjon, i form av trivsel, gjensidig respekt og tillit, for i fellesskap å oppnå det beste resultatet.



## GENERALFORSAMLING

Generalforsamling i selskapet er Rauma kommunestyre. Gjennom generalforsamlingen utøver aksjeeieren den øverste myndighet i selskapet. Forvaltningen av selskapet

hører under styret, og styret skal sørge for forsvarlig organisering av virksomheten. Forsyningsområdet er på 1610 km<sup>2</sup>, og antall innbyggere i kommunen er ca. 7300.

## Ledergruppen består av:

Bjørn Dybhavn	Adm. direktør
Jon A. Monsås	Økonomisjef
Helge Gjerde	Nettsjef
Alf Vee Midtun	Markedssjef
Skjalg Hostad	Tele- og IT-sjef

## Verma Kraftstasjon:

Produksjonen i 2006 ble i Verma 75 448 MWh.

I 2005 ble det søkt om forlengelse av reguleringskonsesjonene i Vermevatn og Langvatn som ville gå ut 21.juni 2006. I brev fra OED 13. juni 2006 ble nye konsesjoner gitt på ubegrenset tid. Det er avholdt møte med grunneierne i Norddal ang. konsesjonen for overføring av 1,2 m<sup>3</sup>/s fra Langvatn til Verma, og informasjonsmøte med representanter for samarbeidsutvalget for elvene i Rauma.

I samarbeid med bredbåndsavdelingen har sambandet for fjernstyring av Verma Kraftstasjon blitt ombygd fra opp ringt til ADSL / VPN- samband. Det er også montert utstyr i lukehus ved inntaksdammen på Verma slik at

fjernstyring av luker i Vermevatn og Langvatn, og overføring av bilder fra kamera på inntaksdammen nå går på ADSL / VPN-samband.

I tillegg til vanlig årlig vedlikehold har slepinger for generator 2 på Verma blitt dreid av JP dreieverksted i Innfjorden. Vi har også leid inn SES fra Sarpsborg som har dreid kommentatoren for generator 1.

I september ble det registrert lekkasje på et kjølerør for aggregat 2 i Verma kraftstasjon. Lekkasjen førte til utfall av aggregat 1. fordi mye av lekkasjevannet rant inn under generator, aggregatet måtte tørkes og var ute av drift i 30 timer. Gamle kjølerør for aggregat 2 ble utskiftet. Lekkasjen førte ikke til annen skade. Det er montert nytt 110 volt DC - batterianlegg. Det har i 2006

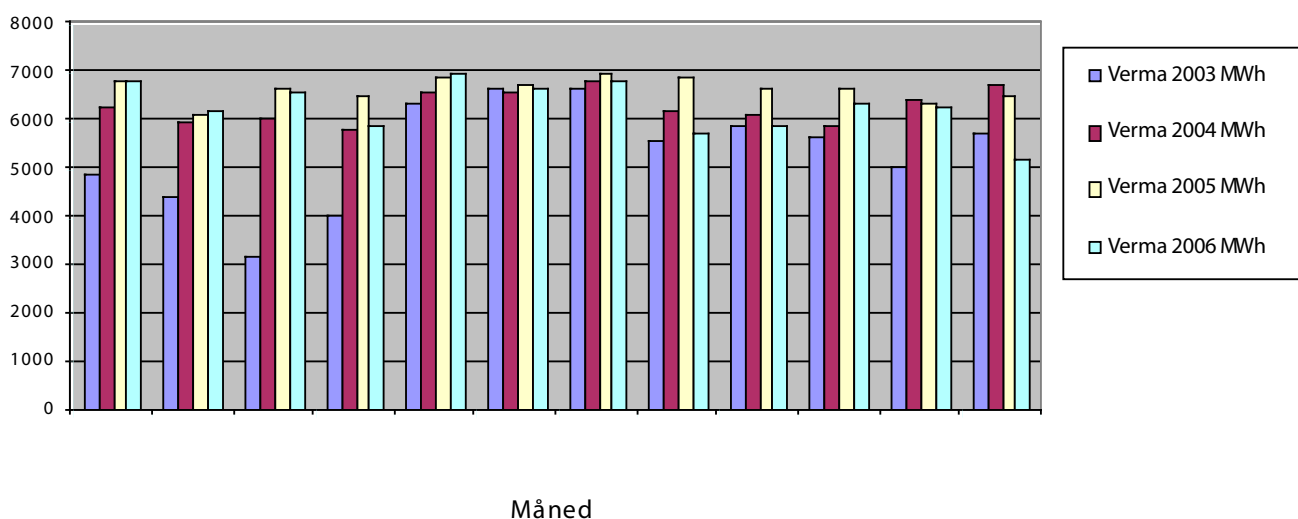
vært utført feilretting av RTU for fjernstyring, skiftet noen kabler for overvåkingsanlegget. Ellers har utstyret i tilknytning til Verma kraftstasjon fungert bra.

## Planer Verma Kraftverk

I januar ble konsesjonssøknad for bygging av nye Verma Kraftverk med inntak på Storhaugen sendt NVE. Søknaden ble avslått i NVE, med begrunnelse at en ny inntaksdam ved Storhaugen ikke er forenelig med Stortingets vedtak i St.prp. 118 (1991-92) der det forutsettes en begrenset heving/senkning av over/undervann. Styret besluttet å ikke påklage vedtaket til NVE inn for OED.

Styret gikk videre inn for å sende ny søknad til NVE med inntak ved nåværende inntaksdam, og med alternative utløp.

GRAFISK FREMSTILLING AV MÅNEDSPRODUKSJON I VERMA KRAFTSTASJON  
I ÅR 2003, 2004, 2005, OG 2006.



I de nye planene er det planlagt adkomsttunnel inn i fjell ved Ormemsbrua. Kraftstasjonshallen med separat trafocelle plasseres ca 600 meter inn i fjellet. Fra kraftstasjonen drives det tilløpstunnel mot inntaket, siste strekning til inntaket bores det sjakt med diameter 2 meter. Avløpstunnelen får utløp ved Vermefossen, ved Løkra, eller ved dagens utløp. I kraftstasjonen er det planlagt montert et aggregat på 22,5 MW, dette vil gi en årlig produksjon på ca. 120 GWh. Verneplan for Reinheimen

ble vedtatt ved Kongelig resolusjon den 24.november 2006. Grensene for Romsdalen landskapsvernområde vil ikke berøre planene med bygging av nytt inntak ved nåværende inntaksmagasiner.

## Berild Kraftverk:

Produksjon i 2006 ble i Berild 39 337 MWh.

Inntaksluke ved Berildvatn er sandblåst og malt av Vatech Hydro AS, garantiarbeid.

Av annet vedlikehold i Berild kan nevnes. Vannkjøler for generator har vært demontert og transportert inn til Øran for rengjøring. Det er sandblåst og malt innvendig i sugerør. Sandblåst og malt utvendig på tilløpsrør. Rengjort kjølevannstank. Rengjort innvendig generator. Inspeksjon innvendig turbin. Sprekkkontroll løpehjul. For disse arbeidene har det også vært mannskaper fra driftsavdeling. Det er dårlig radioforbindelse for fjernstyring av Sjøbolet/Taskedalen, ellers har utstyret i tilknytning til Berild Kraftverk fungert bra.

## Planer Herje Kraftverk:

I januar ble konsesjonssøknad for bygging av Herje Kraftverk sendt NVE. Planene går ut på å bygge en reguleringsdam i Herjevatnet og bygge en inntaksdam i Herjeelva på kote 373 med nedgravd rør til fjordnivå hvor kraftstasjonen plasseres.

Årlig produksjon er beregnet til 17,5 GWh med installert effekt på 4,5 MW. I forbindelse med konsesjonssøknaden ble det 30.oktober 2006 foretatt befaring ved Herje av NVE. Med på befaringen var også styre i Rauma Energi AS

og berørte grunneiere og rettighetshavere. Befaringa var utført for at NVE skal kunne sluttbehandle søknaden. Her håper vi å få tildelt konsesjon i første halvdel av 2007. Overføringen av Tverrelva, Slemmeelva og Geitbekken til Herjevatnet er uttrekt fra søknaden da grunneierne ønsker å bygge ut dette vassdraget selv.

## Aktiviteter:

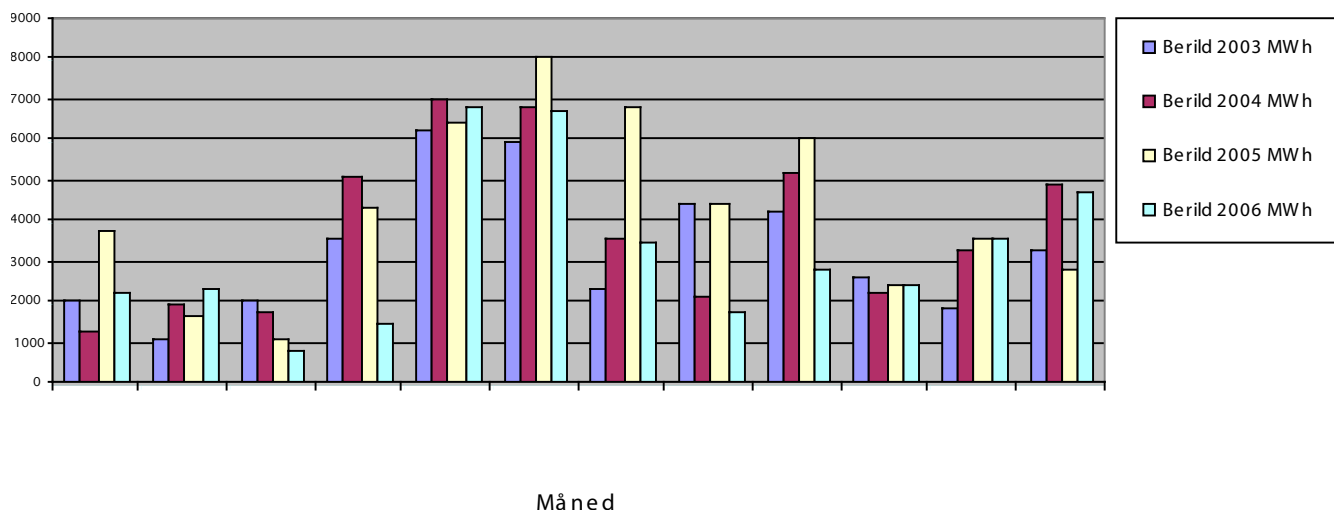
Trollstigen er et satsningsområde for Nasjonale Turistveger og det foregår planlegging av forskjellige tiltak på Trollstigplatået, noen av tiltakene der

oppe ble oppstartet i høst. Rauma Energi AS har i den forbindelse fått i oppdrag fra Rauma kommune om å lage et forprosjekt for kraftforsyning der oppe. Tanken er å bygge et lokalt minikraftverk med inntak i Alnesvatnet eller Bispevatnet.

Rauma Energi AS eier fallretter i Isa og Glutra. Det er startet forprosjekt for å se på om det kan være lønnsomt å utnytte disse fallene.

Vassdragsteknisk ansvarlig (VTA) fra Tafjord Kraftproduksjon har utført årlig

GRAFISK FREMSTILLING AV MÅNEDSPRODUKSJON I BERILD KRAFTVERK  
I ÅR 2003,2004,2005,OG 2006.



kontroll av vassdragsanleggene både i Verma og Berild, i Verma var det hovedtilsyn med 2 mann fra Tafjord tilstede. I rapporten etter hovedtilsynet kan nevnes at hvis det ikke bygges nytt kraftverk bør rørgate, rørbruddsventil og luker sandblåses og males for å forlenge levetiden. Inntaksdammen har fukt på nedstrøms side som må holdes under oppsikt for å se utvikling. I Vermevatn er det fukt på nedstrøms side av pilar som må holdes under oppsikt. I rapport etter tilsynet i Berild kan nevnes at det må vurderes å skjerme røret i tunnel for drypp fra tunnelheng. Ellers ser anleggene stort sett bra ut.

Det er satt opp en datalogger ved Herselbrua for å registrere vannstanden i Rauma elv.

Oljeprøver er tatt av trafoer i Berild og Verma. Analyse av oljen på trafoene i Verma viser at vanninnholdet i oljen er høyere en ønskelig. Her skal det tas nye prøver i 2007 og vurderes om trafoene kan holdes i drift uten å gjøre noe til nytt kraftverk er bygget.

I tillegg til vanlig drift og vedlikehold av produksjonsanleggene har de 2 ansatte ved produksjon også deltatt på over/underordnet vakt.

## Sammendrag:

Samlet produksjon for Verma og Berild ble i 2006 på 114,8 GWh (normal årsproduksjon), dette er 16,7 GWh lavere enn for rekordåret 2005. Kraftverkene har i 2006 fungert bra uten store feil og langvarige avbrudd.

Vinteren 2005/2006 var det lite snø ved Vermevatn, ca 1,2 meter i mars, mot 3 meter i mars 2005. 1. desember var vannstanden ved Vermevatn 2,54 meter over LRV, dette er den laveste vannstand som er registrert denne dato. Pga. den lave vannstanden og lite snø i fjellet besluttet vi 6. desember å spare på beholdningen i Vermevatn ut 2006, med maks lukeåpning 5 cm.

Ved årsskiftet, 01.01.07 var beholdningen i magasinene, vannstander (– fra HRV.): Vermevatn – 2,88, Langvatn helt nedtappet, Sjøbolet -0,24 og Taskedalen -0,20 meter.

# Produksjon



*Dreining av sleperinger, gen.2, Verma*



*Vedlikehold av generator og turbin, Berild*



*Kontroll Vermevatn, 2006 04 27*



*6 og 7 klasse fra Innfjorden skole på besøk ved Berild Kraftverk*



*Dam Langvatn, kontroll 2006 08 30*



*Befaring Herje, 2006 10 30*

## Distribusjon - drift

Driftsavdelingen har ansvar for drift og vedlikehold av distribusjonsnettet i Rauma kommune. 236 km luftlinje og 73 km jordkabel forsyner 366 fordelingstransformatorer med en samlet ytelse på 66 MW. Lavspentnettet består av 227 km luftledning og 230 km jordkabel. Tilstandskontroll og befaringer er gjennomført i henhold til forskriftskrav og egne rutiner. Vedlikehold i nettet utføres på basis av tilstandskontroll. Siste år har store resurser gått med til reparasjoner og oppgradering i 22 kV linjennett etter omfattende skader forårsaket av nedising vinteren 2005 – 2006.

Nedising, trefall og stor gjenvest av skog er kostnadsdrivere både på vedlikehold og avbrudd. Ny reguleringsmodell fra 2007 med innføring av diverse klimaparameter har slått gunstig ut for vårt forsyningsområde. Normert kostnad, og dermed effektivitet er økt.

## Bemanning drift

Bemanningen er dimensjonert ut fra beredskapshensyn. Det benyttes entreprenørtjenester for egnede oppgaver som avdelingens egne mannskaper ikke har kapasitet til å utføre. Drift og beredskap samordnes med produksjonsavdeling for rasjonell utnyttelse av tilgjengelige resurser.

Avdelingens administrative personell har, i tillegg til drifts- og planoppgaver i nett, gatelyst og bredbåndsutbygging, ansvar for en stor del av bedriftens fellesfunksjoner, som internkontroll, lager/innkjøp og bygningsvedlikehold. I løpet av året gikk en ingeniør og to montører over til annen virksomhet, og ytterligere to montører vil gå av med pensjon i 2007. Ingeniørstillingen og den ene montørstillingen er erstattet med nye medarbeidere. Rekruttering av nye medarbeidere blir en utfordring de nærmeste år, da gjennomsnittsalderen ved avdelingen er høy, og arbeidsmarkedet for kvalifisert personell er stramt.

## Lokal kraftproduksjon

Lokal kraftproduksjon tilknyttet distribusjonsnettet var i 2006 på 128 GWh, mens forbrukskunder tok ut 144 GWh. Kraftverkene ligger langt fra tyngdepunkt for forbruk, og tapet i høyspentnettet blir stort. Det er under konsekvensbehandling flere nye kraftverk som vil kreve omfattende forsterkninger i nettet. Saksbehandling av potensiell kraftutbygging med beregninger av tiltak i nettet krever store resurser

fra driftsavdelingen selv om deler av arbeidet utføres av eksterne konsulenter.

## Prosjekt/nyanlegg 2006

2006 har vært preget av stor byggeaktivitet i forsyningsområdet, og dermed mange nytilknytninger og forsterkninger.

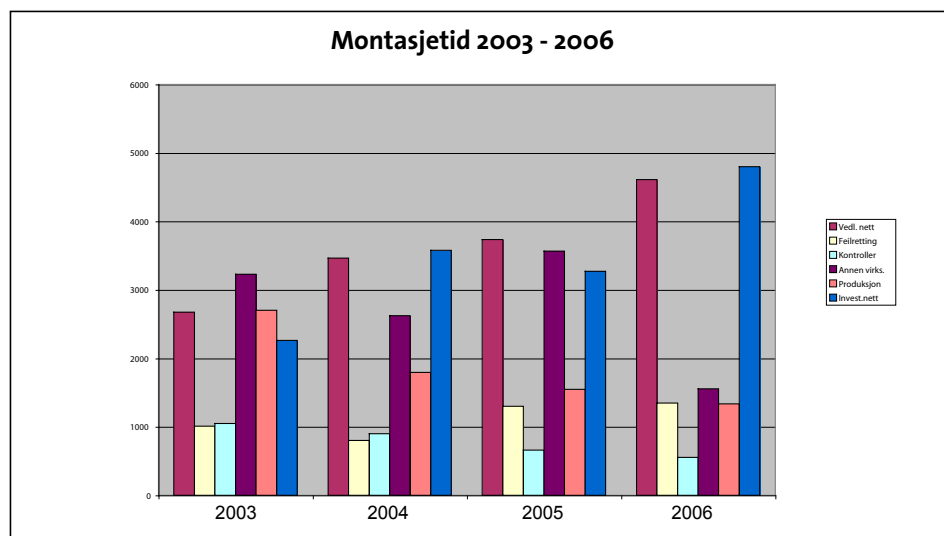
Resten av avdelingens montasjekapasitet har blitt prioritert til rehabilitering av eldre nettanlegg for å øke leverings- og personsikkerhet. Innen 2016 skal alle mastemonterte nettstasjoner ombygges til betjening fra bakken i henhold til påbud fra DSB. Rauma Energi AS avventer bedre tekniske løsninger, og

må øke takten av utskiftinger frem mot 2016.

## Annen virksomhet

Avdelingen utfører også oppdrag utenom tradisjonell nettdrift. Gatelyst driftes for Rauma kommunes regning. Infrastruktur innen bredbånd eies av morselskapet Rauma Energi AS, og utbyggingsoppgaver blir i hovedsak utført av driftsavdelingens mannskaper. Siste år har det vært redusert aktivitet innen bredbåndsutbygging, og frigitt kapasitet er nyttet til å ta igjen etterslep på vedlikehold i nettet.

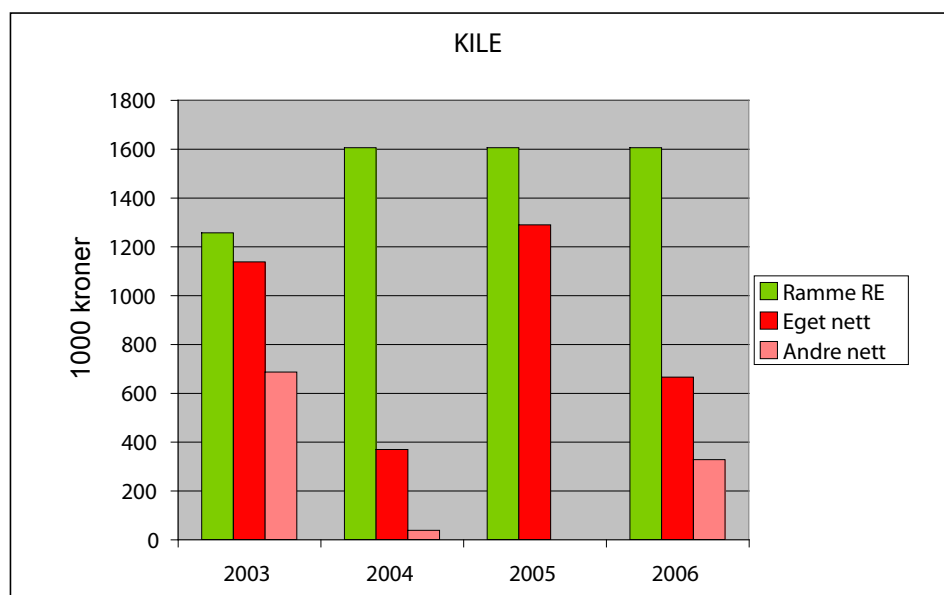
## Diagram viser fordeling av montasjetid 2003 til 2006.



## Feil og avbrudd

Forsyningsområdet strekker seg fra kystklima til innland. Nettet er dermed utsatt for varierende klimapåkjenninger. I 2006 slapp vi unna store skader på nettet. Trefall på grunn av snølast

medførte noen avbrudd i februar. Ellers var største skade havari av 7 fordelingstrafoer i et tordenvær i juli. Avbrudd i overliggende nett skyldes feilfunksjon på vern, som førte til utfall av hele forsyningsområdet.



# Nettdriften



All betjening skal skje fra bakken før 2016.



Fiberanlegg Åndalsnes.



Skogen vokser.



Nettstasjon kulturhus.

## KRAFTOMSETNING

Omsetningsselskapet Rauma Energi Kraft AS har vært gjennom sitt tolvte driftsår. Foretaket er rent kraftomsetningsselskap, med forretningskontor i Rauma kommune. Selskapets formål er å drive kjøp og salg av energi.

Rauma Energi Kraft AS fikk resultat før skatt på kr 9,5 mill i 2006. Sett i lys av bransjens virkelige avkastning, er dette et meget godt resultat. Selskapet har fortsatt godt fotfeste i andre forsyningsområder som gir en positiv avkastning. Salg utenfor eget område utgjør 27,7 GWh siste år, en økning på rundt 10 % sett i forhold til i fjor. Andre aktører leverte inn til vår kommune 15,1 GWh, en reduksjon på 10 %.

Selskapets totale driftsinntekter var på kr 77,0 mill. Rauma Energi Kraft AS baserer sin inntjening på marginen mellom kjøp- og salg av kraft. Risikomessig behandles innkjøp- og salg i engrosmarkedet etter tidligere utarbeidet risikodokument.

Transportert energi i vår kommune ble siste året redusert med 3,1 GWh til 119,1 GWh. Inkludert overføring til pumper hos Statkraft ble den samlet overføring på 148 GWh.

Kraftoppdekningen skjer for det meste

gjennom kjøp i den Nordiske kraftbørs og kjøp av egenproduksjon til gjeldende markedspriser.

Rauma Energi Kraft AS har som mål å være den klart beste kraftleverandøren i Rauma kommune og fremstå som en nisjeleverandør i andre områder. Kundetilfredshet og kundedialog - sammen med aktiv produktutvikling er vesentlige virkemidler for å nå målet.

### Økte avgifter

De siste fem årene har overføringene fra kraftbransjen til det offentlige doblet seg. En viktig årsak er at forbruket har økt mer enn produksjonskapasiteten, og ført til økende kraftpriser.

– Vi har også fått en ny avgift i denne perioden. Den såkalte Enova-avgiften går til finansiering av enøk-tiltak. I tillegg til vanlig inntektsskatt, betaler kraftbransjen også eiendomsskatt, naturressursskatt, konsesjonsavgift, el-avgift og en særnorsk grunnrenteskatt for bruk av naturressursene.

### Betaler lite

Når avgifter trekkes fra, viser det seg at nordmenn betaler vesentlig mindre for strømmen enn innbyggerne i andre land. Det viser sammenligninger Det internasjonale energibyrået har gjort.

Svenskene betaler halvannen gang så mye som oss, mens finnene betaler

dobbelt så mye. Danskene må ut med enda mer igjen. Tyskland er dyrest av de vesteuropeiske landene.

### Opprinnelse garantier

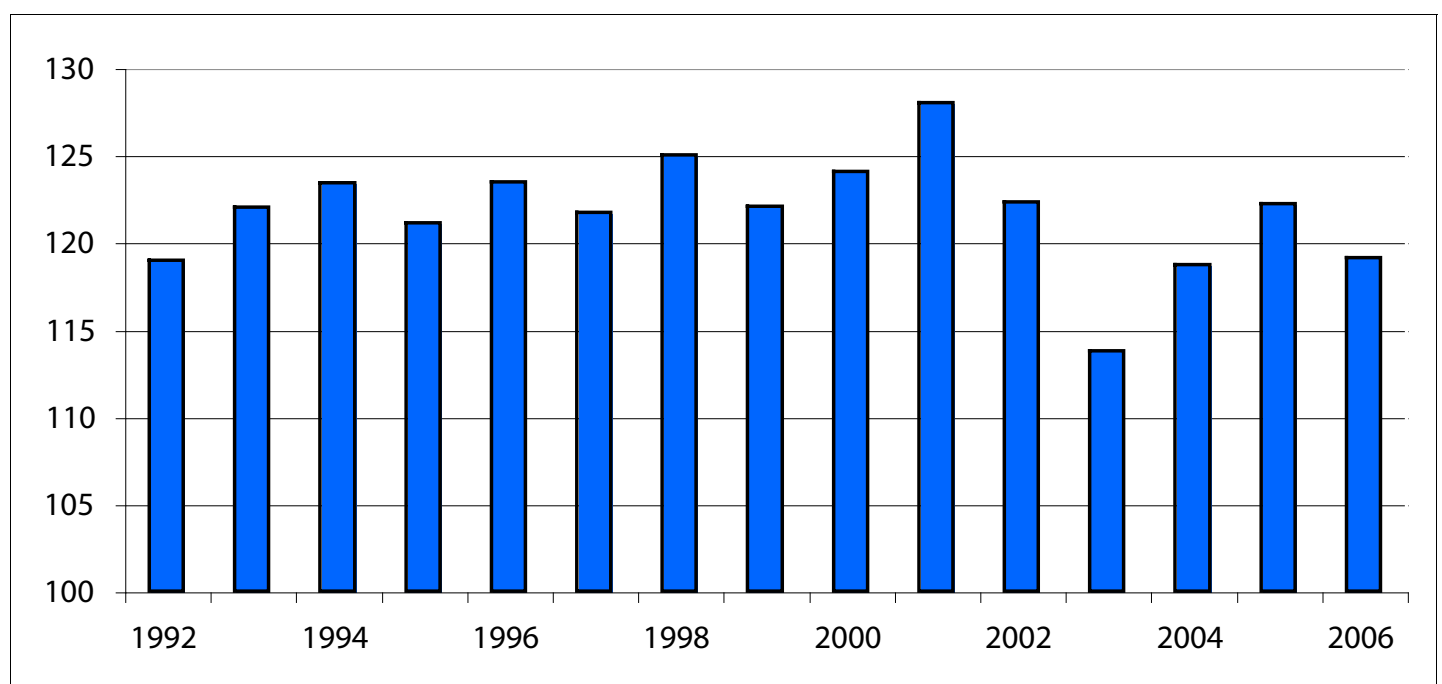
Forskriftsendringene som nå trer i kraft innebærer at alle kraftleverandører fra 1. januar 2007 skal informere sine sluttbrukere om opprinnelsen til leveranser av elektrisk energi foregående år.

En opprinnelsesgaranti kan utstedes for elektrisk energi som er produsert ved bruk av fornybare energikilder. Med opprinnelsesgaranti kan kraftprodusenten dokumentere at kundens kraftforbruk ikke forurenser, verken i form av CO<sub>2</sub>-utslipp eller kjernefysisk avfall. All elektrisitet som ble levert av Rauma Energi Kraft i 2006 har blitt dekket med produksjon av vannkraft uten radioaktivt avfall og utslipp av CO<sub>2</sub>

### Hva kan en vanlig strømbruker gjøre?

Vi kan ikke vite hvor elektrisiteten går, men vi kan følge pengene som kunden betaler for strømmen. Ved å kjøpe strøm basert på opprinnelsesgarantier, er kundene sikret at pengene de betaler, går til produsenter som lager fornybar kraft. Opprinnelsesgarantier er derfor et incentiv til å produsere og investere i fornybar kraftproduksjon, og jo flere kunder som kjøper denne typen strømprodukt, jo større incentiv til fornybar kraft.

Diagrammet viser utviklingen av overført energi i Rauma kommune fra 1992-2006 (gigawattimer)



## KUNDESERVICE

Etter en meget tørr sommer i 2006 steg kraftprisene relativt mye på sensommeren. Det ble spådd rekordhøye priser i media og mange kontaktet oss for å tegne fastprisavtale. Men etter hvert kom nedbøren og magasinutfyllingen var berget. Dette, kombinert med en mild førjuls-vinter gjorde at prisutviklinga snudde og prisen gikk kraftig ned. Rauma Energi Kraft AS har hatt en meget konkurransedyktig pris store deler av året. Det har gjort at vi har fått mange nye kunder utenom eget nettområde. De fleste nye kunder har tegnet fastprisavtale for ett år. Rauma Energi Kraft AS har nå 1450 kunder utenom Rauma kommune. De fleste kundene er lokalisert i Vestfold og på Østlandet.

Det er en relativt liten andel av kundene i Rauma som har annen leverandør enn Rauma Energi Kraft AS. Inkludert større landsdekkende foretak, som er egne aktører, utgjør disse ca. 7% av nettkundene, 350 kunder, et tall som har vært stabilt i flere år.

## Varmepumpe

Et nytt satsningsområde for kraftselskapet er salg av varmepumper. Det har vært god etterspørsel og det er så langt levert ca. 60 enheter. Kundene får tilbud om avbetaling over 5 år, med trekk på strømgregningen, og dette har blitt godt mottatt.

## Markedsanalyse

Norfakta Markedsanalyse AS har også i 2006 gjennomført en kundeundersøkelse, hvor det er foretatt intervju av 200 husholdningskunder. Resultatet er meget bra, med en forbedring på fire poeng, til 78 av 100, siden forrige undersøkelse i 2005. Rapporten gir også en klar anbefaling om hva som bør gjøres for å få et enda bedre resultat, og dette vil det bli tatt tak i fremover. Snittet generelt for strømleverandører ligger på en tilfredshet på 62,3 poeng.

## DET LOKALE ELTILSYN

Som kjent har Justisdepartementets beslutning om fremtidig organisering av DLE (Det lokale eltilsyn) konkludert med at DLE i hovedsak blir videreført som tidligere, men med noen forbedringer.

Når det gjelder føringer for DLE for år 2007 ble ikke det foreslåtte endringene i lov om tilsyn med elektriske anlegg og utstyr behandlet av Stortinget i løpet av høstsesjonen 2006, men vil bli behandlet i løpet av vårsesjonen 2007. Vedtatte endringer vil så tre i kraft 1.juli 2007. Dette innebærer at ny forskrift om DLE og sakkyndige også vil tre i kraft fra samme dato.

Tilsynsavdelingen ved Rauma Energi AS består som tidligere av en person. Det

har i 2006 gått med ca. 8 månedsverk til virksomheten.

Det har vært et litt spesielt år med overgang til ny tilsynsmodul. Vår leverandør av kundesystem leverer et helintegrert system, der funksjonen mellom tilsyn og øvrig kundesystem er knytt i hop. Den nye tilsynsmodulen har skapt mye trøbbel og tatt mye arbeidstid.

Systemet fungerer pr. i dag ikke som forventet.

Ca. 200 rapporter er skrevet ut i 2006, disse fordeler seg på boliger, helseinstitusjoner, idrettsanlegg og div. nyanlegg. Jordfeilmeldinger er som tidligere fulgt opp av DLE.

Typegodkjenninger og enkeltgodkjenninger på campingvogner og campingbiler for Kroken Caravan har også blitt utført i 2006.

Videre kan nevnes at DLE har deltatt i "Aksjon boligbrann 2006", og informert om el.sikkerhet til skoler, hjemmehjelpen og hjemmesykepleien i vårt område.

Tilsynsavdelingen har som tidligere utført sin virksomhet etter de føringer som står i DLE sitt rammebrev for 2006.



Salget av varmepumpe går strykende.  
F. venstre Alf Vee Midtun og Arne Lervold.



2006 har vært et godt år for Rauma Energi Bredbånd (REB). Vi har i løpet av året har vi opplevd et jevnt tilsig av nye kunder og resultatet ser etter forholdene tilfredstillende ut.

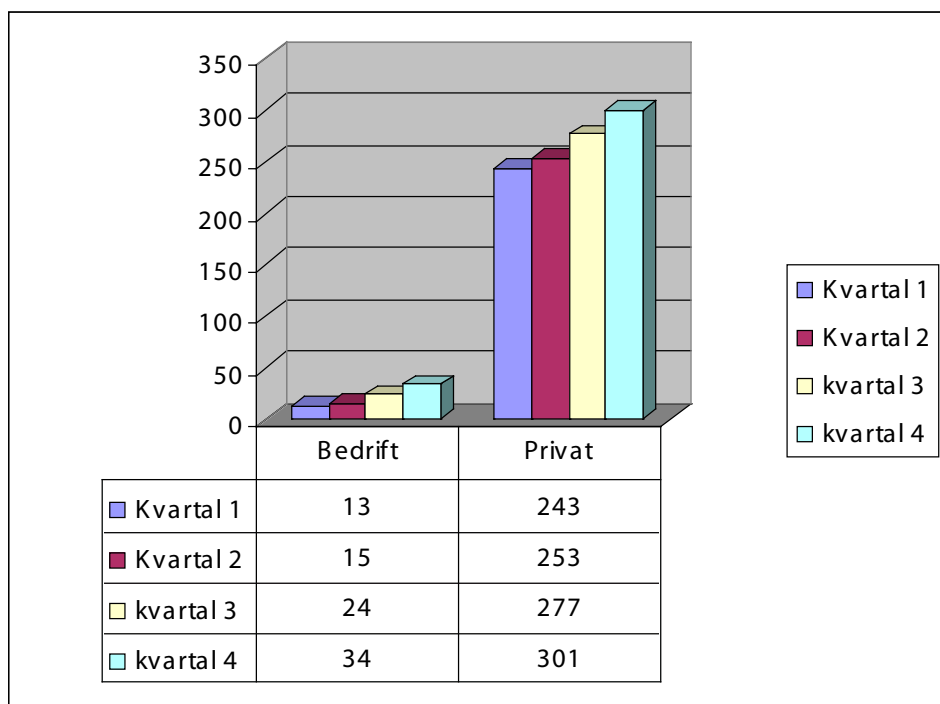
På vårparten 2006 la vi inn fiber til Telenorsentralen og etablerte en DSLAM som leverer ADSL til kunder på Åndalsnes. Vi leverer også SHDSL til bedrifter fra samme DSLAM. Dette betyr at forbindelsen har lik inn/ut hastighet, i motsetning til ADSL som har lavere uthastighet enn innhastighet. Dermed kan vi pr. i dag levere bredbånd gjennom telefonkablene i Isfjorden, på Åndalsnes og i Måndalen.

Selv om vi opplever hard konkurranse fra de landsomfattende bredbåndsløseleverandørene, har vi greid å øke vårt kundevolum. Det kundesegmentet som har økt mest, er tilknytninger av bredbånd mot bedrifter. En medvirkende årsak til denne trenden er at vi sommeren 2006 leide inn en salgskon-sulent som jobber på timebasis med salg av tjenester mot både bedrifter og private kunder.

I 2006 ble REB medlem av RIKS, et midt-norsk samarbeidsselskap om bredbånd bestående av 10 bredbåndsselskaper i Trøndelag og i Møre og Romsdal. I slutten av året ble vi 11 medlemmer i RIKS, da Tussa kom inn som medlem i desember 2006. Dette styrker RIKS og gjør dermed REB enda sterkere ved for-handlinger om gode priser på innkjøp av varer og tjenester.

Det er utarbeidet planer om utbyg-ging av fiber til husstander i byg-gefelt i Rauma kommune. Planene for 2007 fordeles på flere prosjekter. Bygge fiber til Dalsbygda ved hjelp av Høykomstøtte, legge ned fiber i grøfter som kommunen graver for nytt vannrør på Brevikstranda. Vi ønsker også å inn-lede et samarbeid med Fibra Networks, for prosjektering av fiberutbygging til bedrifter og til husstander i byggefelt på Åndalsnes.

*Befaring på Nysetra for bredbånd til Rødven og Sekken.*



*I grafen ser vi at det i 2006 har vært en jevn økning av kunder som bruker REB som leverandør av bredbånd. De fleste nye kundene ble tilkopleet via ADSL og radio.*

*Vi ser også at økningen av tilknyttede bedrifter har økt med 21 stk. siden 2005. Dette er en god trend vi ønsker å bygge videre på ved å styrke salgsapparatet i REB.*



# Tilgang og avgang



*Jon Aslaksen Monsås tok over som økonomisjef ved årsskiftet 06/07. Monsås kom fra samme posisjon i Bussbygg på Hovdenakken.*



*Eric Berget fra Skogn er siste skudd på lærlingstammen i selskapet. Han begynte som montørlærling i september.*



*Are Sæther (t.h.) tok over som driftsingeniør etter at Jim Rune Fjelldal (t.v.) sluttet i jobben etter 14 års tjeneste i november.*



*Sveinung Vold forlot montørjobben i RE til fordel for Skare AS. Sveinung begynte som montørlærling i 1995.*



*Ellinor Grytten sa i august 2006 opp sin stilling som økonomisjef i Rauma Energi. Etter 3 år i jobben, valgte hun å fortsette karrieren i Molde.*

## LRV

Laveste regulerte vannstand.  
Den laveste vannstand som et magasin er godkjent å tappes ned til.

## HRV

Høyeste regulerte vannstand.  
Den høyeste vannstand som et magasin er tillatt demt opp til.

## Distribusjonsnett eller fordelingsnett

Nett for fordeling av kraft helt fram til brukerne (høyspenningsnett opptil 22 kV, lav-spenningsnett 230 og 400 V).

## Alminnelig forbruk til sluttbruker

Forbruk av elektrisk energi i husholdning, oppvarming, vanlige bedrifter etc. Det vil si alt forbruk utenom kraftintensiv industri.

## KILE

Kompensasjon for ikke levert energi  
Nettselskapene skal dekke den samfunnsmessige kostnad ved avbrudd i leveringen. NVE gir det enkelte selskap en ramme for avbruddskostnad. Bli virkeliggjort avbrudd høyere skal nettkunder motta kompensasjon i form av redusert nettariiff. Ved lavere avbrudd kan nettselskapet øke tariffen.

## Fibernet/bredbåndsnett

Kabelnett av kabel med optiske fiber som kan overføre store datamengder. Også betegnet som bredbåndsnett.

## NVE

Norges vassdrags og energidirektorat.  
NVE er underlagt Olje- og energi-departementet med ansvar for å forvalte landets vann- og energiressurser.

## Nord Pool

Nordisk kraftbørs.  
Verdens første internasjonale markedsplass for organisert omsetning av elektrisk kraft.

## Konsesjonskraft

Kraft som leveres i henhold til konsesjonsbetingelser i medhold av lov som kompensasjon til kommune som berøres av utbygging.

## EBL

### Energibedriftenes Landsforening

EBL er en interesse- og arbeidsgiverorganisasjon tilsluttet NHO.

## KS

### Kommunenes Sentralforbund

Arbeidsgiverorganisasjon som store deler av bransjen er tilknyttet.

## Energiloven

Lov som regulerer skille mellom konkurranseutsatt virksomhet som produksjon og salg, og monopolvirksomheten distribusjon. Hensikten med loven er å gi alle forbrukere valgfrihet når det gjelder leverandør av kraft til markedsbestemte priser, og sikre lik tilgang til det monopolbaserte nettet for alle aktører. Energiloven trådte i kraft i 1991, og gir det rettslige grunnlag for en mer økonomisk og markedsorientert organisering av kraftforsyningen.

## Elterminmarkedet

Finansielt kraftmarked med handel innenfor en tidshorisont på tre år. Det er kontinuerlig handel med finansielle kraftkontrakter hver dag i Elterminmarkedet.

## Elsportmarkedet

Startet som omsetningsplass for tilfeldig kraft i regi av Samkjøringen i 1973. Nå blir det omsatt elektrisk kraft hver dag for timevis fysisk levering den påfølgende dag i Norge, Sverige, Finland og Danmark.

## Magasin

Naturlig eller kunstig innsjø hvor en samler vann i perioder med høyt tilsig og lavt forbruk, for å nyttiggjøre seg vannet når forbruket er stort.

## Magasinkapasitet

Den totale mengde vann som det er plass til i et reguleringsmagasin. Oppgis også

ofte som den mengde elektrisk energi som kan produseres av det lagrede vann.

## Grønn Energi

Sveriges Naturvernforbund (SNF) sertifiserer i dag energileveranser i Norden. Kjøp av Bra Miljöval er et bevis på at din bedrift oppfyller kravene til en anerkjent standard. Dette kan også brukes i forbindelse med EMAS- og ISO sertifisering.

## DSB

Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap er den sentrale myndighet som forvalter områdene elsikkerhet og sikkerhet ved produkter og forbrukertjenester.

## Energiøkonomisering

Tiltak som bidrar til en mer samfunnsøkonomisk, rasjonell håndtering av energi ved såvel utvinning som omforming, transport og bruk.

## KRAFTENHETER

**Spenning** måles i volt (V). Spenningen kan beskrives som elektrisk «trykk».

**Strøm** måles i ampere (A). Strømmen er et mål for den mengde elektrisitet som strømmer gjennom ledningen.

**Effekt** måles i watt (W).

Effekten = strøm x spenning

## Enheter

V = volt (spenning)

kV = kilovolt (1000 volt)

A = ampere (strøm)

W = watt (effekt)

kW = kilowatt (1000 watt)

kWh = kilowattime (energi - 1000W i en time)

MW = megawatt (1000 kW)

MWh = megawattime (1000 kWh)

GW = gigawatt (1 000 000 kW)

GWh = gigawattime (1 mill. kWh)

TW = terrawatt (1 000 000 000 kW)

TWh = terrawattime (1 mrd kWh)

Denne årsrapporten er laget av:





*Vann til Berild kraftverk neste år.*



Rauma Energi, postboks 214, 6301 Åndalsnes.  
Tlf.: 71 22 67 00  
[www.rauma-energi.no](http://www.rauma-energi.no)