

Årsrapport

2001



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. Styret har i 2001 hatt denne sammensetningen. Observatøren er varamedlem for styremedlem valgt av de ansatte. De andre varamedlemmene for representanter valgt av ansatte er rangert i nummerorden.

Styremedlemmer:

Nils Valde, styreleder
John Ekroll, nestleder
David Reistad
Arne Hoem

Kjell Brevik

Observatør:

Erik Mittet

Varamedlemmer:

Björg Helgetun
Karin Husøy
Kjell Krohn
Torbjørn Rødstøl

1. Erik Mittet
2. Svein Grøvdal
3. Bjørn Johansen

Varamedlemmer:

1. Svein Grøvdal
2. Bjørn Johansen

Valgt av:

Rauma Kommune
Rauma Kommune
Rauma Kommune
Rauma Kommune

Ansatte
Ansatte
Ansatte

Valgt av:

Ansatte
Ansatte



Nils Valde



John Ekroll



David Reistad



Arne Hoem



Kjell Brevik



Erik Mittet

VIRKSOMHETENS ART

Rauma Energi AS har avsluttet sitt åttende år som aksjeselskap etter at det ble omorganisert 1. januar 1994. Selskapet driver kraftproduksjon i Verma Kraftstasjon og Berild Kraftverk. En annen viktig del er nettvirksomheten som er drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnett i Rauma kommune. Administrasjon, driftsentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Datterselskapet Raumakraft AS driv kraftomsetning primært i Rauma kommune, der markedsandelen er på hele 93 %. I tillegg har selskapet en stor kundemasse utenfor området. Salg av grønn energi bidrar positivt til resultatet. Raumakraft AS ble opprettet 01.07.94. Åndalsnes Eiendom AS er et eiendomsselskap som ble opprettet 01.12.1998. Selskapet leier ut lokaler til Åndalsnes Bilistsenter Shell Marketing AS, Posten Norge BA - Åndalsnes Omdeling, Møbellakkering AS og Åndalsnes Biljard og Underholdning. Datterselskapet Raumalakkering AS opphørte i 2001.

FORTSATT DRIFT

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

ARBEIDSMILJØ

Rauma Energi har et godt arbeidsmiljø, som blir ivaretatt gjennom målbevisst oppfølging. Sykefraværet var registrert til 2 %, som må sies å være lavt. Selskapet er medlem av Rauma og Vestnes bedriftshelsetjeneste.

Bedriftshelsetjenesten er aktiv i selskapet og bidrar blant annet med informasjonsmøter, kurs og forbedring av HMS-rutiner. Sammen med ledelsen og verneombud blir det utarbeidet årsplan for HMS. Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av to representanter fra arbeidstaker og to fra arbeidsgiver. Det ble holdt 4 møte og behandlet 17 saker. Arbeidsmiljøutvalget har vært engasjert med internkontrollsystem (IK) som er tilpasset virksomhetens art, aktiviteter, risikoforhold og størrelse. En omfattende trivselsundersøkelse er gjennomført der bedriftshelsetjenesten sammen med partsammensatt utvalg (PSU) har deltatt aktivt i undersøkelsen. Alle i selskapet er med og bidrar til et tilrettelagt godt arbeidsmiljø.

YTRE MILJØ

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

STILLING OG RESULTAT

Ordinært resultatet etter skatt viser et overskudd på 5,3 mill. kr. På grunn av lite nedbør ble det et snøfattig år. Det resulterte i en produksjonssvikt på 12,12 % under det normale. Inntjeningen ble likevel høyere enn i fjor på grunn av høyere kraftpris og et resultat av innføring av prissikringsstrategi på deler av egenproduksjonen.

Rauma Energi sitt engasjement i bredbåndsselskapet Enitel ASA førte til et aksjetap på 1,25 mill kr etter konkursen. I løpet av de to siste år før konkursen investerte Enitel ca 3 mill kr i bredbåndutbygging på Åndalsnes. Egne ansatte deltok i utbyggingen, og trekkerør som var nedlagt ved tidligere utbygginger ble brukt til inntrekking av fiberkabel. Dette fikk Rauma Energi betalt for fullt ut. Rauma Energi får en avkastning på 4 % av den investert kapitalen.

Selskapets pensjonsavtale med KLP førte til en ekstraregning på kr.442.000,-. Plasseringer i aksjefond er blitt omplisert til mer likvide midler som bankinnskudd.

Regnskapet er ført i henhold til prinsippene i den nye regnskapsloven.

Utbyggingen av Berild Kraftverk var basert på bruk av egenkapital og lån. Tvistesaken med hovedentreprenør er nå avsluttet og oppgjort. Det har ført til mer bruk av egenkapital og likviditeten i selskapet er blitt svekket på grunn av det. Når anlegget var ferdig utbygd forelå et uavklart krav fra hovedentreprenør på ca 10,5 mill kr. inklusiv morarenter og merverdiavgift. Ved forhandlinger før voldgiftsdommen innrømmet entreprenør kr. 869.115,- og Rauma Energi kr. 1.063.138,-. Tvistebeløpet som bestod av 10 punkter var på kr. 5.077.807,-, og ble avgjort ved voldgift. Entreprenør fikk medhold i kr. 3.861.629,-, og

Rauma Energi i kr. 1.216.178,-. I tillegg måtte Rauma Energi betale saksomkostninger til entreprenør på kr. 400.000,-, omkostninger til retten på kr. 485.000,- og honorar til advokat og konsulent på kr. 600.000,-.

Styret vil foreslå på generalforsamlingen at det fattes vedtak om et utbytte på kr. 30.708.000,-. Av dette omgjøres kr. 29.408.000,- i 2002 til et ansvarlig lån fra aksjonærene. I tillegg vil det bli foreslått å nedsette overkursfondet i sin helhet på kr. 30.592.000,- i 2002 og omgjøre dette til et ansvarlig lån fra aksjonærene, slik at totalt ansvarlig lån vil bli på kr. 60.000.000,-.

FREMTIDIG UTVIKLING

Rauma Energi har styrket sin posisjon som kraftprodusent ved etablering av Berild Kraftverk. Forventningene er store til resultatet av de utredninger som pågår for Verma Kraftverk, og det videre arbeidet med opprusting og rehabilitering som ikke kan vente lenger. Produksjonen i kraftverka tilsvarer det årlige kraftforbruket som er i eget området.

Arbeidet med rehabilitering av damanleggene er startet og vil sannsynlig bli sluttført i 2002.

Selskapet har deltatt i utbygging av fibernett på Åndalsnes, og vil være en pådriver for etablering av bredbånd i området, og stå for utbygging av fibernet.

Arbeidet med utskifting av det eldste 22 kV nettet med påviste råtskader er oppstartet og vil fortsette i åra som kommer avhengig av økonomi og kapasitet.

Rauma kommune ønsker at Rauma Energi skal stå føre utbygging av biobrenselanlegg med vannboren varme på Åndalsnes. Skal prosjektet gjennomføres må Rauma kommune engasjere seg i arbeidet.

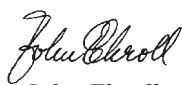
DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgende disponering av overskuddet for regnskapsåret 2001.

Årsresultat	kr. 5.342.119,-
Foreslått utbytte	kr. 30.708.000,-
Overført fra annen egenkapital	kr. 25.365.881,-

Åndalsnes, den 31.12.01

02.05.2002



John Ekroll

Nestleder



Arne Hoem

Styremedlem



Nils Valde

Styremedlem



Bjørn Dybhavn

Adm. direktør



David Reistad

Styremedlem



Kjell Brevik

Styremedlem

Rauma Energi konsern

Morselskap				Konsern	
2001	2000	Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2001	2000
39.368.911	31.317.539	Driftsinntekter		65.369.793	48.261.570
1.950	33.040	Leieinntekter		575.945	568.972
3.723.973	3.748.844	Andre driftsinntekter		3.288.717	3.187.900
43.094.834	35.099.423	Sum driftsinntekter	2,6	69.234.456	52.018.441
-990.683	-961.023	End.beh. egentilv. anl.midl		-990.683	-961.023
0	0	Varekostnader		141.467	227.997
4.657.648	1.404.264	Kjøp av overf.tj/elkraft		29.090.535	13.277.236
10.659.227	9.815.369	Lønnskostnad m.m	3,4	11.048.295	10.468.233
6.938.038	6.735.276	Avskrivning på varige driftsmidler	12	7.334.469	7.259.456
7.858.472	6.328.688	Annen driftskostnad		8.845.536	7.733.697
29.122.703	23.322.573	Sum driftskostnader		55.469.618	38.005.598
13.972.131	11.776.850	Driftsresultat		13.764.838	14.012.843
		Finansinntekter og finanskostnader			
864.948	1.209.323	Annen renteinntekt		1.246.052	1.487.674
337.293	764.892	Annen finansinntekt		10.385	764.892
4.386.817	4.046.580	Annen rentekostnad		4.700.600	4.386.893
1.548.496	19.600	Annen finanskostnad		1.549.931	19.733
-4.733.071	-2.091.964	Resultat av finansposter		-4.994.094	-2.154.060
9.239.060	9.684.886	Ordinært resultat før skattekostnad		8.770.744	11.858.783
3.896.941	3.376.859	Skattekostnad på ordinært resultat	5	3.853.076	3.503.515
5.342.119	6.308.027	Ordinært resultat		4.917.668	8.355.268
0	2.109.270	Ekstraordinær kostnad		0	856.782
0	-590.596	Skattekostnad på ekstraordinært resultat	5	0	0
0	-1.518.674	Resultat av ekstraordinære poster		0	-856.782
5.342.119	4.789.353	Årsoverskudd		4.917.668	7.498.486
		Overføringer			
30.708.000	4.500.000	Avsatt til utbytte			
25.365.881	289.353	Avsatt til annen egenkapital			
		Overført fra annen egenkapital			

Rauma Energi konsern

Morselskap				Konsern	
2001	2000	Eiendeler	Note	2001	2000
		ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
8.000.000	8.000.000	Fallrettigheter	12	8.000.000	8.000.000
6.659.785	7.047.831	Utsatt skattefordel	5	6.860.392	7.204.573
14.659.785	15.047.831	Sum immaterielle eiendeler		14.860.392	15.204.573
		Varige driftsmidler			
178.191.211	168.343.152	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	10,12	182.232.885	172.530.182
4.902.160	4.184.347	Maskiner og anlegg/driftsløsøre	12	4.952.810	4.700.702
183.093.370	172.527.499	Sum varige driftsmidler		187.185.694	177.230.884
		Finansielle driftsmidler			
2.021.600	2.021.600	Investeringer i datterselskap	7	0	0
154.434	1.404.434	Investeringer i aksjer og andeler	8	154.434	1.404.434
2.176.034	3.426.034	Sum finansielle anleggsmidler		154.434	1.404.434
199.929.190	191.001.365	Sum anleggsmidler		202.200.520	193.839.891
		OMLØPSMIDLER			
		Lager av varer og annen beholdning			
1.376.718	1.349.326			1.376.718	1.399.907
		Fordringer			
4.560.310	5.867.562	Kundefordringer	9	17.250.392	15.520.940
5.197.914	926.038	Andre fordringer	9	3.011.685	1.914.423
656.036	0	Akkumulert mindreinntekt	6	656.032	0
10.414.261	6.793.600	Sum fordringer		20.918.113	17.435.363
		Investeringer			
3.012.500	3.012.500	Markedsbaserte obligasjoner	8	3.012.500	3.012.500
0	3.119.656	Andre markedsbaserte finansielle instr.	8	0	3.119.656
3.012.500	6.132.156	Sum investeringer		3.012.500	6.132.156
5.684.274	14.188.311	Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	10.863.900	20.297.016
20.487.753	28.463.394	Sum omløpsmidler		36.171.231	45.264.443
220.416.943	219.464.758	Sum eiendeler		238.371.751	239.104.334

Balanse - mor/konsern

Rauma Energi konsern

Morselskap				Konsern	
2001	2000	EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2001	2000
		EGENKAPITAL			
		Innskutt egenkapital			
60.000.000	60.000.000	Aksjekapital 6000 á 10000	14	60.000.000	60.000.000
30.592.000	30.592.000	Overkursfond		30.592.000	30.592.000
90.592.000	90.592.000	Sum innskutt egenkapital		90.592.000	90.592.000
		Opptjent egenkapital			
22.147.846	47.513.728	Annen egenkapital		30.639.847	56.430.179
22.147.846	47.513.728	Sum opptjent egenkapital	15	30.639.847	56.430.179
112.739.846	138.105.728	Sum egenkapital		121.231.847	147.022.179
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelser			
2.027.087	1.870.653	Pensjonsforpliktelser	4	2.027.087	1.870.653
2.027.087	1.870.653	Sum avsetning for forpliktelser		2.027.087	1.870.653
		Annen langsiktig gjeld			
61.750.000	61.750.000	Gjeld til kredittinstitusjoner	10,13	65.110.000	66.070.000
61.750.000	61.750.000	Sum annen langsiktig gjeld		65.110.000	66.070.000
		Kortsiktig gjeld			
4.456.913	3.709.581	Leverandørgjeld		6.005.495	5.058.497
4.135.015	3.807.658	Betalbar skatt	5	4.135.015	4.588.942
2.433.459	2.652.753	Skyldige offentlige avgifter		6.970.169	6.835.824
30.708.000	4.500.000	Utbytte		30.708.000	4.500.000
2.166.621	2.729.531	Annen kortsiktig gjeld	9	2.184.138	2.819.383
0	338.855	Akkumulert merinntekt		0	338.855
43.900.009	17.738.378	Sum kortsiktig gjeld		50.002.817	24.141.501
107.677.096	81.359.030	Sum gjeld		117.139.904	92.082.154
220.416.943	219.464.758	Sum egenkapital og gjeld		238.371.751	239.104.334

Åndalsnes, den 31.12.01
02.05.2002



John Ekroll
Nestleder



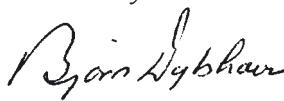
Nils Valde
Styreleder



David Reistad
Styremedlem



Arne Hoem
Styremedlem



Bjørn Dybhavn
Adm.direktør



Kjell Brevik
Styremedlem

Kontantstrømanalyse

Rauma Energi AS

Rauma EnergiKonsern

2001	2000		2001	2000
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
9 239 060	7 575 616	Resultat før skattekostnad	8 770 744	11 002 001
-3 181 538	-3 689 514	Periodens betalte skatt	-3 962 822	-4 055 586
339 117		Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	663 525	700
6 938 038	6 735 276	Ordinære avskrivninger	7 334 469	7 259 456
		Nedskrivning driftsmidler		856 782
	2 109 270	Nedskrivning aksjer		
156 434	124 457	Endring pensjonsforpliktelse	156 434	124 457
-27 392	-196 565	Endring varelager	23 189	-232 821
3 119 656	1 346 593	Endring investeringer i aksjer og andeler	3 119 656	1 346 593
1 307 251	-200 074	Endring kundefordringer/(konsernfordringer)	-1 729 452	-2 804 717
747 333	-1 611 890	Endring i leverandørgjeld	946 998	-975 664
-6 048 971	2 638 628	Endring i andre tidsavgrensninger	-2 593 054	3 299 565
12 588 988	14 831 797	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	12 729 687	15 820 766
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
626 100		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	932 793	3 500
-17 546 033	-8 028 522	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-17 635 596	-8 059 321
326 908	196 000	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		196 000
0	-840 500	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-134 900
		Endringer i andre langsiktige fordringer		
-16 593 025	-8 673 022	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-16 702 803	-7 994 721
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
		Innbetaling ved opptak av ny langsiktig gjeld		
0	-3 250 000	Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-960 000	-3 570 000
		Netto endring i kassakreditt		
-4 500 000	-4 500 000	Utbetaling av utbytte	-4 500 000	-4 500 000
		Konsernbidrag		
		Endring min.interesse		-705 600
-4 500 000	-7 750 000	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-5 460 000	-8 775 600
-8 504 037	-1 591 225	= Netto endringer i likvider gjennom året	-9 433 116	-949 555
14 188 311	15 779 536	Beholdning bank, kontanter og lign. 01.01.	20 297 016	21 246 571
5 684 274	14 188 311	Beholdning bank, kontanter og lign. 31.12.	10 863 900	20 297 016

Note nr 1 - Regnskapsprinsipper

Generelt

Regnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med aksjeloven, god regnskapsskikk og regnskapsforskrifter i medhold av ener-giloven. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med. Interne transaksjoner og mellomværende er eliminert i konsern-regnskapet.

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 regnskapsperio-dens 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 aksjefondene og 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 pensjonsforpliktelser

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. I tillegg har selska-pet en ordning for avtalefestet pensjon. Basert på forsikringstekniske prinsipper beregnes nåverdien av antatt fremtidige pen-sjonsytelser. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Differansen føres som netto pensjonsforpliktelser eller midler.

Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet avkastning på pensjonsmidlene, estima-tavvik 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 natur-ressursskatt. 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 2001 10,2 % av skattemessig verdi av drifts-midlene i kraftverket. Grunnrenteskatten utgjør 27 % av netto grunnrenteinntekt. Naturessursskatt er en overskuddsuavheng-ig skatt og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig produksjon de siste syv årene. Skatten er satt til 1,3 øre pr kWh. Naturessursskatten utlignes mot overskuddskatten.

Utsatt skatt i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskaps-messige 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.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser konsernets økonomiske situasjon når konsernselskapene betraktes som en regnskapsmessig enhet. Det konsoliderte regnskapet omfatter morselskapet Rauma Energi AS og datterselskapene Raumakraft AS, Raumalakkering AS, Åndalsnes Eiendom AS hvor morselskapet har direkte kontrollerende eier interesser. Alle transaksjoner og mellomvæ-rende mellom konsernselskapene er eliminert.

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

Note nr. 2- Inntekter

Rauma Energi AS sin prissetting og effektivitet innen nettvirksomheten er kontrollert av NVE. En etterjustering av inntektsrammen for 2000 på kroner 636 000,- er blitt inntektsført i regnskapet for 2001. Denne etterjusteringen ble korrigeret av NVE i rapporten til NVE for 2000, og førte til at selskapet fikk en opparbeidet mindreinntekt på kroner 297 000,-, og renter på mindreinntekt på kroner 18 000,- per 31.12.2000. Begge disse beløpene er tilbakeført i regnskapet for 2001 og gir tilsvarende lavere inntekt. Generert mindreinntekt for 2001 utgjør 656 036,-. Se også note 6.

Inntekter fordelt på virksomhetsområder i konsernet.

	Kraftsalg	Produksjon	Monopol	Øvrig	Interne transaksj.	Total
	1000 kr	1000 kr	1000 kr	1000 kr	1000 kr	1000 kr
DRIFTSINNTEKTER						
Salg energi	41 915	16 046			-16 364	41 598
Salg overføringstjenester			23 089			23 089
Andre inntekter	123	1	111	5 393	-1 080	4 548
Sum driftsinntekter	42 038	16 048	23 199	5 393	-17 444	69 234

Rauma Energi AS - resultat pr. virksomhetsområde -2001

	Fellesvirksomhet	Produksjon	Distribusjon-nett	Øvrig virksomhet	Interne transaksj.	Total
	1000 kr	1000 kr	1000 kr	1000 kr	1000 kr	1000 kr
DRIFTSINNTEKTER						
Salg energi		16 046				16 046
Salg overføringstjenester			21 797		-698	21 099
Andre inntekter	1 826	1	111	2 022		3 960
Sum driftsinntekter	1 826	16 048	21 907	2 022	-698	41 105

DRIFTSKOSTNADER

Kjøp av energi			2 234			2 234
Kjøp av overf.tj/varekjøp		698	1 164	562	-698	1 726
Personalkostnader	4 566	917	3 859	326		9 669
Andre driftskostnader	3 128	2 370	1 797	563		7 858
Avskrivninger	1 199	2 174	3 332	233		6 938
Sum driftskostnader	8 894	6 159	12 387	1 683	-698	28 425

Overf./felleskostn.	-7 068	1 271	5 346	451		0
---------------------	--------	-------	-------	-----	--	---

Driftsresultat	-	8 618	4 174	-113	-	12 680
----------------	---	-------	-------	------	---	--------

Mindreinntekt 2001*			1 292			1 292
---------------------	--	--	-------	--	--	-------

Driftsres etter mer/mindreinntekt		8 618	5 466	-113	-	13 972
-----------------------------------	--	-------	-------	------	---	--------

* Mindreinntekten er årets mindreinntekt på 656 038,-, samt en etterjustering i rammen for 2000 på kroner 636 000.

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

Lønnskostnader består av følgende poster:

Lønnskostnader	2001	2000
Lønninger	7 973 546	7 692 918
Arb.giv. avg	1 020 823	921 215
Pensjonskostnader	1 234 398	766 073
Andre ytelser	430 460	435 163
Sum	10 659 227	9 815 369
Gjennomsnittlig antall ansatte	26,5	27

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn	563 255	0
Pensjonsutgifter	0	0
Annen godtgjørelse	0	76 566
Sum	563 255	76 566

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2001 utgjør kr 135 000, inkl. konsulentbistand på kr 65 000.

Note nr 4 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 26 personer.

Kollektiv pensjonsforsikring

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.

Det foreligger i dag ikke beregninger som gir grunnlag for å regnskapsføre foretakets forholdsmessige andel av netto pensjonsforpliktelse/pensjonsmidler i henhold til IAS. I tråd med internasjonal praksis er derfor den regnskapsførte årlige pensjonskostnaen i 2001 lik (netto) innbetaling til pensjonsordningen, dvs kr. 1.234.398,-.

Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over - eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte både i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

AFP - ordning:

I tillegg har selskapet AFP - ordning som omfatter 2 av arbeidstakerne.

Avsatt for usikrede AFP - forpliktelser inkl. arb.giveravgift	31/12:	Kr. 2.027.087,-
«	1/1 :	Kr. 1.870.653,-

Sammensetning av årets pensjonskostnad:

Endring pensjonsforpliktelse	156.434
Kollektiv pensjonsforsikring	1.077.964
Årets pensjonskostnad	1.234.398

Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning på pensjonsmidler	7,0 %
Diskonteringsrente	7,0 %
Årlig lønnsvekst	3,5 %
Årlig økning i grunnbeløpet	3,5 %

Uttakstilbøyeligheten i ordningen er satt fra 25% - 65% på aldersgruppene 62 -66 år.

Note nr. 5- Skatt \ utsatt skatt

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.

Årets skattekostnad (Rauma Energi AS):

	2001	2000
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	2.185.764	3.161.452
Grunnrenteskatt	1.323.302	20.064
Naturressursskatt	1.041.016	974.269
Endring i utsatt skatt / utsatt skattefordel	388.046	-960.161
For mye(-)/for lite(+) avsatt tidl. År		565.079
(-) Benyttet utbyttegodtgjørelse	-171	-171
(-) Naturressursskatt(fratrekkes fellesskatt til staten)	-1.041.016	-974.269
Total skattekostnad resultat	3.896.941	2.786.263
(+) Endring utsatt skatt ekstraordinær kostnad		590.596
Skattekostnad ordinært resultat	3.896.941	3.376.859

Betalbar skatt i årets skattekostnad:

	2001	2000
Ordinært resultat før skatt	9.239.060	9.684.886
Endring i midlertidige forskjeller	723.388	1.319.877
Endring i markedsbaserte finansielle omløpsmidler		
Permanente forskjeller	-2.155.456	2.396.114
Ekstraordinære kostnader		-2.109.270
Grunnlag betalbar skatt	7.806.992	11.291.607

Betalbar skatt på årets ordinære resultat (28 %)

2.185.764 3.161.452

Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt på årets resultat	2.185.764	3.161.452
Grunnrenteskatt	1.323.302	20.064
For mye(-)/for lite(+) avsatt tidl. År		565.079
(-) Benyttet utbyttegodtgjørelse	-171	-171
Ekstra avsetning fra tidligere år	626.120	61.234
Sum betalbar skatt i balansen	4.135.015	3.807.658

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

	2000	2001	Endring
Driftsmidler inkl. forr.verdi	-21.052.503	-22.092.811	1.040.307
Utestående fordringer	-138.403	-144.249	5.846
Gevinst- og tapskonto		479.200	-479.200
Pensjonspremie/- forpliktelse	-1.870.653	-2.027.087	156.434
Aksjer og andeler	-2.109.270		-2.109.270
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	-25.170.828	-23.784.946	-1.385.882

Anvendt skattesats: 28

Utsatt skattefordel/skatt: -7.047.831 -6.659.785 -388.046

Årets skattekostnad (konsern):

Betalbar skatt Rauma Energi AS	3.508.895
Betalbar skatt Raumakraft AS	0
Endring utsatt skattefordel Rauma Energi AS	388.046
Endring utsatt skattefordel Rauma Kraft AS	-23.242
Endring utsatt skattefordel Åndalsnes Eiendom AS	-20.623
Endring utsatt skattefordel Raumalakkering AS	
Årets skattekostnad	3.853.076

Note nr. 6 - Mer/mindreinntekt

Den faktiske inntekt i eget nett for 2001 er mindre enn den tillatte inntekt fastsatt av NVE. Denne mindreinntekten for 2001 er på 656 036,-. Mindreinntekt kan kreves inn av overføringskundene senere år. Etterjustering av inntektsrammen for regnskapsåret 2000 og årets resultat gjør at merinntekt per 01.01.2001 blir endret til mindreinntekt per 31.12.01. Mindreinntekten er balanseført som fordring. Årets mindreinntekt fremkommer som følger:

Inntektsramme for 2001	21 366 000
Nettinntekt fra kunder	21 486 768
Nettinntekt fra produksjon	697 557
Nettinntekt pumpekraft	128 070
Enøk kostnader	234 000
Gebyr	110 851
Tilbakeført mindreinntekt i regnskapsåret	297 145
Tilbakeførte renter av mindreinntekt i regnskapsåret	18 000
Kostnader fra overliggende nett	1 164 138
Mer(-)/mindreinntekt(+)	656 036

Nedenfor vises posteringer i regnskap og i NVE-rapport for 2001.

Mer-/mindreinntekt	Regnskapet	NVE - rapport
Merinntekt pr 1.1.2001	338 855	
Mindreinntekt pr 1.1.2001		297 145
Mindreinntekt 2001	656 036	656 036
Inntektsføring pga økning ramme	636 000	
Tilbakeført mindreinntekt	-297 145	-297 145
Merinntekt pr 31.12.2001	656 036	656 036

Renter på mer/mindreinntekt	Regnskapet	NVE - rapport
Renter mer/mindreinntekt 1.1.2001		18 000
Renter mindreinntekt per 01.01. 2001		
Inntektsføring tidl. renter mindreinnt	18 000	
Tilbakeført renter mindreinnt	-18 000	18 000
Renter mer-/mindreinntekt 31.12.01	0	0

Note nr 7 - Datterselskap

Rauma Energi AS har eierandeler i:

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel stemmeandel	Selskapets egenkap.	Selskapets resultat
Raumakraft AS	01.07.1994	Åndalsnes	100 %	9 347 533	-59 536
Åndalsnes Eiendom AS	01.12.1998	Åndalsnes	100 %	1 166 068	-53 031

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

	Eierandeler	Anskaffelses kost	Balanseført verdi	Markeds verdi
ANLEGGSMIDLER				
Diverse aksjer		154 434	154 434	154 434
Sum		154 434	154 434	154 434
OMLØPSMIDLER				
Markedsbaserte obligasjoner		3 012 500	3 012 500	2 740 000
Sum		3 012 500	3 012 500	2 740 000

Hovedstolen for obligasjonene utgjør 3 000 000,-, og er utstedt av bank.

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

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2001	2000	2001	2000
Foretak i samme konsern	11 673	38 948	2 288 338	283 479
	Leverandørgjeld		Øvrig kortsiktig gjeld	
	2001	2000	2001	2000
Foretak i samme konsern	0	0	0	1 005 182

Note nr 10 - Pantstillelser og garantier m.v.

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

	2001	2000	Konsern 2001
Gjeld til kredittinstitusjoner	61 750 000	61 750 000	65 110 000

Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2001	2000	2001
Bygninger, maskiner m.m.	85 552 058	75 454 643	89 644 382

Påkravsgaranti ovenfor Noor Pool ASA med selvskyldner kausjon på kr. 6.000.000,-.

Note nr. 11- Bundne midler

Det er avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk og depot konto, som sikkerhet for salg av egenproduksjon, på kr. 1 914 574,- for Rauma Energi AS. Dessuten er det et sperret beløp på kr. 2 608 780,- på bankkonto for Raumakraft AS som sikkerhet for oppgjør ved kjøp av markedskraft.

Note nr.12- Oversikt over varige/immaterielle driftsmidler

	Rauma Energi Fall rettigheter	Rauma Energi Maskin, inv. og lignende	Rauma Energi Anlegg & bygninger	Datterselskap Bygning maskin m.m	Konsern totalt (1000 kr)
Anskaffelseskost 01.01.2001	8 000 000	9 579 364	195 440 358	6 604 127	219 624
Tilgang i året		1 670 429	15 875 604	89 563	17 636
Avgang i året		42 000	75 000	1 820 636	1 938
Anskaffelseskost 31.12.2000	8 000 000	11 207 793	211 240 962	4 873 055	235 322
Samlede av- og nedskrivninger		6 305 634	33 049 752	780 731	40 136
Bokførte verdier pr 31.12.2000	8 000 000	4 902 160	178 191 210	4 092 324	195 186
Årets ordinære avskrivninger		925 492	6 012 546	396 431	7 334
Økonomisk levetid	Evigvarende	5 - 15 år	20 - 75 år	5 -20 år	
Avskrivningsplan	i/a	lineær	lineær	lineær	
Eget arbeid(anlegg og bygninger)			990 683		

Investering (tall i tusen)

Driftsmiddel/investering	2001	2000	1999	1998	1997
Fallrettigheter					8 000
Maskin, inventar og lignende	1 670	452	1 335	3 248	673
Anlegg & bygninger	15 876	7 576	43 560	42 513	5 395
Sum	17 546	8 028	44 895	45 761	14 068

Note nr.13- Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

	2001	2000
Rauma Energi		
Gjeld til kredittinstitusjoner	45 500 000	45 500 000
Konsern		
Gjeld til kredittinstitusjoner	47 260 000	48 220 000

Finansielle instrumenter

Når det gjelder finansiering av Berild Kraftverk har Rauma Energi AS inngått en 5 års renteswapavtale med DnB markets på 34 mill. Avtaleperiode 06.04.99 - 06.04.04. Dette er gjort for å sikre en midlertidig fast rente på deler av lånet.

Note nr.14- Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi AS pr. 31.12.2001 var:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Rauma kommune	6 000	100 %	100 %

Note nr. 15 -Egenkapitalen for konsernet

Tall i tusen kroner

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.jan 2001	60 000	30 592	56 430	147 022
ÅRETS ENDRING I EK				
Årsresultat(før avsatt utbytte)			4 918	4 918
Avsatt utbytte			(30 708)	(30 708)
Egenkapital 31.des 2001	60 000	30 592	30 640	121 232

Konvertering av 29,408 millioner kroner i utbytte til ansvarlig lån fra aksjonærene vil skje i 2002. I regnskapsåret 2002 vil også overkursfondet i sin helhet nedsettes og omgjøres til et ansvarlig lån fra aksjonærene.

REVISORGRUPPEN

LØVIK & CO AS

Statsautoriserte revisorer

Andefing - Sakbehandler/Branch - Handled by:

Vår dato/Our date:

Vår ref./Our ref.:

Til generalforsamlingen i
Rauma Energi AS

REVISJONSBERETNING FOR 2001

Vi har revidert årsregnskapet for Rauma Energi AS for regnskapsåret 2001, som viser et overskudd på kr.5.342.119,- for morselskapet og et overskudd på kr.4.917.668,- 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, kontantstrømoppstilling, noteopplysninger og konsernregnskap. 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 revisorloven og god revisjonsskikk i Norge. God revisjonsskikk 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 uttrykk for selskapets og konsernets økonomiske stilling 31.desember 2001 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overenstemmelse med god regnskapskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god regnskapskikk i Norge
- 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, den 3.05.02
REVISORGRUPPEN
LØVIK & CO AS


Mary Honningsvåg
Statsautorisert revisor

Side 1 av 1



Ansvarlige partnere:
Odd Klæv Løvik
Mary Honningsvåg
Revisorer/Postaktor: 934 017 102

6413 Molde
Sandvn. 9
Telefon: 71 20 52 70
Telefax: 71 20 52 71
E-mail: revisor@lovik.no

6301 Åndalsnes
Nægt. 10
Postboks 63
Telefon: 71 22 00 10
Telefax: 71 22 00 11

Nøkkeltall-Virksomhetsområde

Konsern	1997	1998	1999	2000	2001	
Totalrentabilitet	8,9	10,6	8,5	6,8	6,3	Res før skatte.kost+finanskostnad i % av gj.sn.tot.kap
Egenkapitalrentabilitet	7,5	9,1	8,2	5,7	3,7	Res før skatte.kost- skattekost i % av gj.sn.ek.kap
Egenkapitalprosent	85,0	76,0	60,2	61,5	50,9	Egenkapital i % av total kapital
Driftsmargin	21,8	32,6	30,2	26,9	19,9	Driftres. i % av salgsinntekt
Resultatgrad	24,1	35,2	37,2	31,3	21,7	Res før skatte.kost+finanskost i % av driftsinntekter
Kapitalens omløpsti	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	Driftsinntekter dividert med gjennomsnittlig total kapital
Likviditetsgrad 1	2,5	1,3	2,0	1,9	1,8	Omløpsmidler dividert med kortsiktig gjeld
Likviditetsgrad 2	2,4	1,3	1,9	1,8	1,7	Omløpsmidler - varebeh dividert med kortsiktig gjeld*

* I utregningen er det tatt hensyn til at kroner 29.408.000,- av avsatt utbytte vil bli omgjort til et ansvarlig lån fra aksjonærene i 2002

Rauma Energi AS - 2001

Bokført verdi på driftsmidlene- fordelt på virksomhetsområdene.

	Felles		Distribusjonsnett		Produksjon		Marked		Øvrig		Totalt	
	01.01.01	31.12.01	01.01.01	31.12.01	01.01.01	31.12.01	01.01.01	31.12.01	01.01.01	31.12.01	01.01.01	31.12.01
Kraftstasjoner					93 094	103 801					93 094	103 801
Høyspenningsnett			31 982	32 129							31 982	32 129
Nettstasjoner			23 336	23 240							23 336	23 240
Lavspenningsnett			11 936	11 545							11 936	11 545
Transportmidler	1 811	1 949									1 811	1 949
Tariffapparater			1 438	1 422							1 438	1 422
Inventar og utstyr	935	1 531									935	1 531
Bygninger	12 267	11 985									12 267	11 985
Andre driftsmidl.	1 618	1 444							2 110	2 047	3 728	3 491
Ford. felles dr.midl	-16 631	-16 909	13 886	14 118	2 315	2 354	-	-	430	437		
	-	-	82 578	82 454	95 409	106 155	-	-	2 540	2 484	180 527	191 093



Bjørn Dybhavn, adm. direktør.

Rauma Energi AS er organisert som aksjeselskap og er eid av Rauma kommune, med datterselskapene Raumakraft AS og Åndalsnes Eiendom AS.

Primæroppgavene er å drive kraftproduksjon, nettdrift og kraftomsetning. Selskapet er engasjert i bredbåndutbygging på Åndalsnes. Rauma Energi AS har 27 ansatte.

VISJON

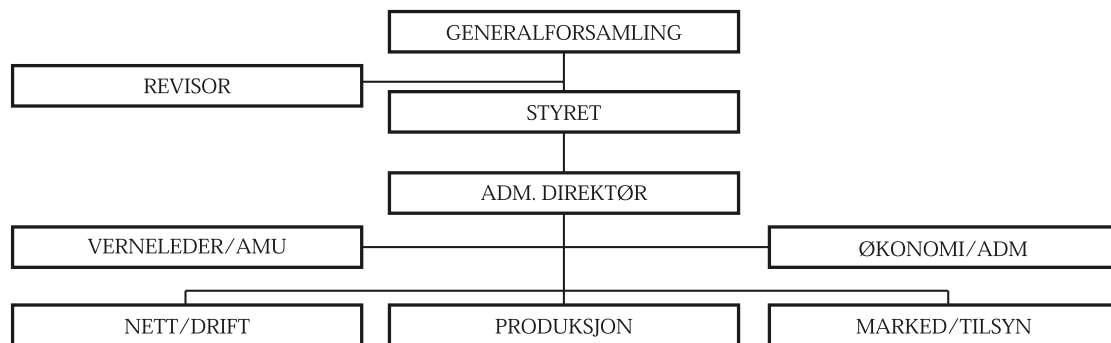
* Gi eieren en akseptabel avkastning i form av utbytte, verdiskapning, infrastruktur, kompetanse og arbeidsplasser.

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.
- * Utarbeide og ta i bruk produkter som gir oss konkurransefortrinn.
- * Forvalte de verdier som ligger i selskapet.

HØVEDMÅLSETTINGER

- * Beholde og styrke den selvstendige stilling 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.
- * Forvalte egenproduksjon optimalt med hensyn til prissikring og risiko.
- * Utnytte eksisterende infrastruktur i kombinasjon med produktutvikling og ny teknologi i forbindelse med bredbånd
- * Utvikle organisasjonen slik at alle ansatte får reelt medansvar og beslutningsmyndighet.



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 forsvar-

lig organisering av virksomheten. Revisor er statsautorisert revisor Løvik & Co AS. Forsyningsområdet er på 1610 km², og antall innbyggere i kommunen er ca. 7400.

Ledergruppen består av:

Bjørn Dybhavn	Adm. direktør
Erling Dahle	Økonomisjef
Helge Gjerde	Nettsjef
Alf Vee Midtun	Markedssjef

Verma Kraftstasjon:

Produksjon i Verma ble for 2001 på 64 422 MWh.

Isgangen 30.12.2000 førte med seg mye sand og stein ned i inntaket, dette førte til driftsproblemer med kjølevannet til aggregatlagerne som til stadighet tettet seg. I slutten av mars hadde vi driftsstans på turbin 1 for å øke effekten på denne, dette for å kunne utnytte maksimalt generatoren som ble omviklet i 2000.

Effektøkningen av turbinen ga en økning på over 200 kW, dette var som forventet. VaTech Møller Energi AS sto for utførelse av arbeidet. Maks produksjon på Verma er nå kommet opp i 9 MW. Under driftsstansen ble begge turbinene kontrollert. Det ble registrert at begge disse var meget slitt pga. sand gjennom turbinene. Midlertidig utbedring av slitasjen er blitt utført i år, men her må det innhentes tilbud og utbedring av begge turbinene er planlagt i 2002. Når vi stengte luke i Vermevatn 3. mai, var magasinet nedtappet til LRV = -5,5 meter, dette er den laveste vannstand som er registrert siden Verma ble satt i drift. De andre magasinene våre var også helt nedtappet og produksjon i 2001 var lav.

Vi har i år utført hovedtilsyn av dam og rørgate på Verma, her deltok to fra Tafjord og en fra NVE. Bli det ikke bygd nytt kraftverk vil dam og rørgate kreve store vedlikeholdskostnader i nær fremtid.

For nye Verma Kraftverk har NVE kommet med program for konsekvensutredninger, tilbud for dette arbeidet er innhentet, og arbeid påbegynt. Det ser ut til at flytting av nåværende inntaksdam blir vanskelig, program for konsekvensutredningene omhandler derfor flere alternativer i forbindelse med nåværende inntaksdam.

Berild Kraftverk:

Produksjon i 2001 ble for Berild 34 236 MWh.

Ved Berild kraftstasjon har det kun vært små driftsmessige avbrudd og utstyret i stasjonen fungerer godt. Den lave produksjonen skyldes lite nedbør på vinteren med svikt i snøsmeltingen og en forholdsvis tør sommer. Dette førte til mindre tilsig en forventet.

Storstaugrova er i år overført til Berildvatn. Det er bygd inntakskonstruksjon av betong i Storstaugrova og gravd ned betongrør til Berildvatn. Tafjord Kraftproduksjon har prosjektert anlegget. Hovedentreprenør for overføringen har vært Eide og Frilund. Anlegget vil kunne overføre ca.1 m3

av tilsiget i grova, så dette vil bedre produksjon ved kraftstasjon.

Bøstølveien har påbegynt bygging av ny vei fra tunnelpauhugg og opp til Hersla med ny bru over elva, Rauma Energi har inngått avtale om bruk av denne veien.

Aktiviteter:

I tillegg til vanlig vedlikehold har vi i produksjon vært beskjefliget med dette :

Isgangen i 2000 førte til skade på grovrist ved inntaksdammen på Verma, vi har derfor laget ny og montert denne. Effektøkning av turbin 1 og midlertidig utbedring av skader på turbin 2.

Hovedtilsyn inntaksdam og rør Verma. Releprøving og omstilling av vern i kraftstasjonene etter ny releplan. Overføring av Storstaugrova til Berildvatn Styringsutstyr for rørbuddventilen ved Berild er blitt flyttet inn i en container som er plassert inne ved rørbuddventilen.

Pålagt utsett av settefisk er utsatt i magasinene.

23. mai ble det holdt åpen dag ved Berild Kraftverk med bra oppslutning. Deltatt på vaktordning, overordnet og montørvakt. Deltatt ved feilretting på linjenett.

Fra sommeren flyttet Arve Rathe over til marked, så nå er vi bare to igjen i produksjonsavdelingen.

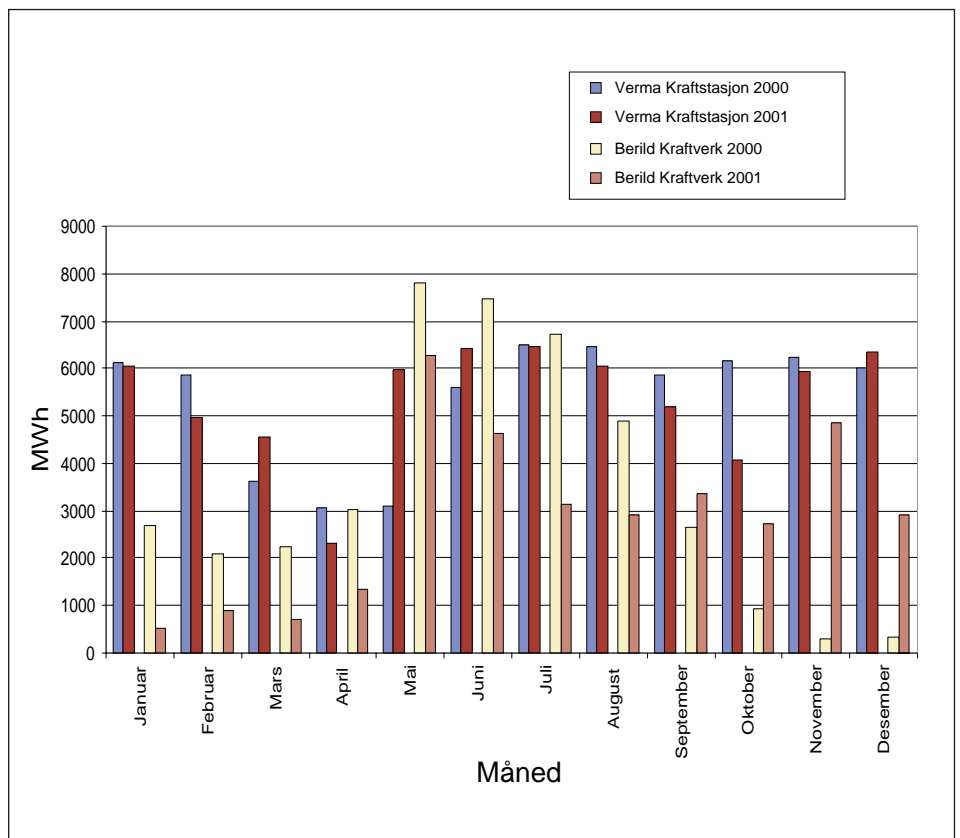
Sammendrag:

Samlet produksjon ble på 98,658 GWh i år.

Ved utgangen av mars var alle magasinene nesten nede mot LRV. Lite snø i fjellet førte til mindre vårmelting og tilsig utover sommeren en normalt. Dette er grunn til den lave produksjon i år.

Vannstander under HRV ved nyttår: Vermevatn 2,47 m medtappet, Langvatn helt nedtappet, Taskedalen 1,04 m nedtappet, Sjøbolet (måling ute av funksjon) ca.1,4 m nedtappet.

GRAFISK FREMSTILLING AV MÅNEDSPRODUKSJONEN I VERMA KRAFTSTASJON OG BERILD KRAFTVERK I ÅR 2000 OG 2001



Produksjon



Inntak Storstaugrova

Murdam Langvatn



Skifte av grovrisk, Inntak Verma

Nederste nål for turbin 2 Verma



Distribusjon - drift

Året har vært preget av mangel på montasjekapasitet, og dermed streng prioritering av oppdrag. En del vedlikeholdsoppdrag som var stilt i bero på grunn av kraftutbygging måtte på ny utsettes på grunn av oppdrag som kom til i løpet av året. Dette er delvis kompensert ved økt innleie til skogrydding. Tilgjengelig kapasitet redusert med ca 2000 timer pr år fra 1999 grunnet permisjoner for utdanning, samt overgang til annen stilling. Etter fullført utbygging Berild kraftverk øker likevel innsatsen mot vedlikehold og fornyelse nett i noen grad. Diagram viser fordeling av montasjetid 1999 til 2001.

Nettinformasjonssystem

På grunn av stadig økende krav til dokumentasjon måtte papirbasert kartverk og egenutviklet programvare for nettarkiv avløses av et helhetlig nettinformasjonssystem. Valget falt på GIS-Line, og deler av systemet kom på plass i tide til å rapportere avbruddsdata for 2000. Innlegging- og konvertering av data er godt i gang, men arbeidet er meget omfattende, både på grunn av kvalitetssikring av grunnlagsdata og programvarefeil.

Prosjekt/nyanlegg 2001

Det ble satset videre på rehabilitering av eldre deler av nettet for å øke leveringssikkerheten. Ny sjøkabel over Rødvenfjorden ble lagt etter at det ved inspeksjon ble påvist store skader på den gamle kabelen.

22 kV linje Holm med påvist råte i master er skiftet.

Etter havari på en ca 20 år gammel 22 kV 400mm² plastkabel ble det påvist langt fremskredet vanntreng, og utskifting anbefalt. En strekning på 600 meter ble skiftet, og satt i drift før tunglastperioden. Investeringen på ca kr 350 000 tilsvarer bare Kile-kostnad for 1 time avbrudd på kabelen i tunglast.

Fibersamband

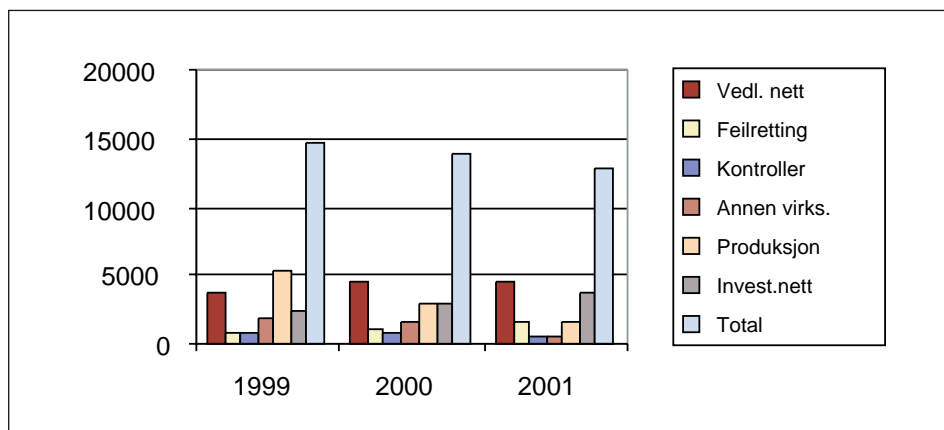
Konkurs i Enitel gav stopp i utbygging av fiberanlegg Åndalsnes. Bane Tele har overtatt løpende leieavtaler. Rauma Energi sitter med eiendomsrett til en del fiber, og det arbeides med strategi for fortsatt satsing på bredbåndsutbygging i Rauma.

Kompensasjon for ikke levert energi (KILE)

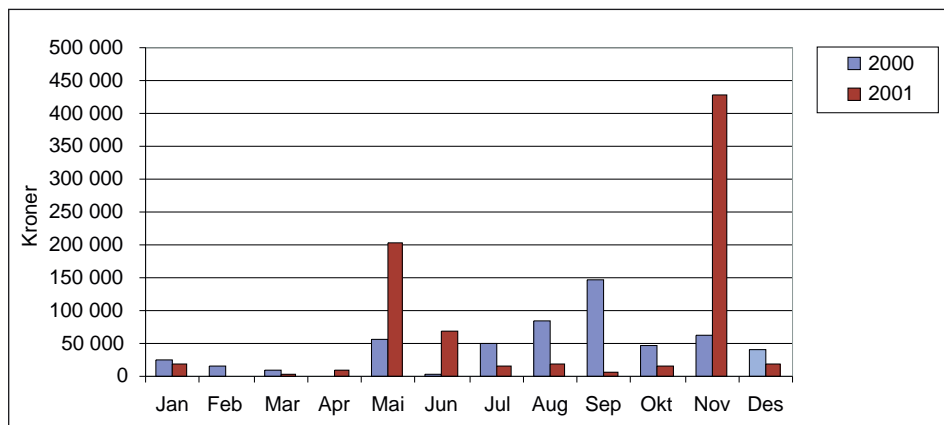
De to siste år har det blitt utført omfattende tiltak på vern og fjernkontrollanlegg for å begrense avbrudd. I løpet av

årets 10 første måneder hadde Rauma Energi meget lave avbruddskostnader, men i løpet av en uke i november ble dette kraftig omsnudd. Kraftig storm med trefall over linjenettet ble avløst av store mengder bløt snø som iset på linjer og omkringliggende skog. I løpet av 4 døgn ble det registrert 12 trådbrudd på 22 kV linjer. På grunn av stor grad av ringkjøringsmuligheter, og en meget god innsats av linjemannskapene kom vi likevel fra året med ca 30% lavere Kile-kostnad enn beregnet ramme for året.

MONTASJETID 1999 - 2001



KILE-KOSTNAD 2000 - 2001



Statistikk over elektriske anlegg pr. 31.12.01

Objekt	pr.31.12.00	tilgang	avgang	pr.31.12.01
Kabel 24kV (km)	71,0	1,0	0,0	72,0
Sjøkabel 24kV (km)	4,4	1,1	0,0	5,5
Kabel 5kV (km)	2,1	0,0	0,0	2,1
Luftnett 24kV (km)	236,6	0,0	0,0	236,6
Transformatorer (stk)	387	1	0	388
Transformatorytelse (MVA)	61,3	0,5	0	
Lavspent kabel (km)	220,8	2	0,0	222,8
Lavspent luftnett (km)	226,5	1	0,0	227,5

KRAFTOMSETNING 2001

Omsetningsselskapet Raumakraft AS fikk i 2001 et negativt resultat før skatt på kroner 83 000,-.

Årsaken til det svake resultatet er sterk prisvekst i engrosmarkedet, i kombinasjon med for lave salgspriser ut til sluttbruker. Spotprisen steg med 80 % i fjor. Systemprisen på kraftbørsen Nord Pool klatret til gjennomsnittlig 18,65 øre per kilowatttime i 2001. Det er den høyeste spotprisen i kraftmarkedet siden tørråret 1996.

Totalt omsatte Raumakraft AS 168,5 GWh i 2001 for fysisk leveranse. Kraftoppdekningen skjer for det meste gjennom kjøp i den Nordiske kraftbørs og kjøp av egenproduksjon til gjeldende markedspriser.

En annen bidragsfaktor til kraftinndekningen er konsesjonskraft. Konsesjonskraftprisen var fra departementet satt til 11,59 øre/kWh, som innebar en økning i prisen på 0,75 øre/kWh fra i fjor. Rauma kommune mottar årlig en godtgjørelse fra Raumakraft som betaling for forvaltning av konsesjonskraft. For 2001 ble denne godtgjørelsen på 1,5 mill. kroner.

Som nevnt hadde vi en kraftig stigning i spotmarkedet og høyeste dagspris i 2001 kom 5. februar med 63 øre/kWh, mens høyeste timepris spratt opp til over 200 øre/kWh den samme dagen. Prisen steg kraftig i begynnelsen av 2001 før den falt tilbake med de laveste noteringene i starten av oktober, før den igjen økte frem mot nyttår. Mot slutten av året var også magasinfyllingene normalisert etter en periode med lav magasinfylling i første halvår.

I fjor kom klimaendringene offisielt inn i kraftproduksjonen ved at NVE oppjusterte den innenlandske middelårsproduksjon fra 114 TWh til 118,7 TWh med henvisning til endringer i nedbøren. Kraftprodusentene har over flere år på grunn av økt nedbør oppjustert sine forventninger til kraftproduksjon.

Omsetningsselskapet har hatt suksess med salg av «grønn energi». Deler av egenproduksjonen blir solgt som grønn energi til både sluttbrukere og engrosmarked. Store deler har blitt solgt i engrosmarkedet til henholdsvis Sverige og Nederland. Dette har gitt en fin fortjeneste. Mulighetene fremover er store og da særlig på kontinentet.

Til tross for skjerpet konkurranse fortsetter Raumakraft AS å opprettholde sin posisjon som den klart dominerende leverandøren i Rauma. For å holde trykket oppe både i og utenfor området, har vi ansatt egen selger på engasjement.

Det jobbes hardt med å opprettholde vår stilling i Rauma. Strukturendringene i kraftmarkedet fortsatte for fullt og det forventes at denne utviklingen vil bli ytterligere forsterket i tiden fremover. Mange aktører og kamp om kundene medfører lavere marginer og svekket lønnsomhet for kraftomsetningsselskapene. Samtidig øker våre kunders bevissthet overfor kraftmarkedet, og kravene til oss som leverandør er i rask utvikling. Dette gir økte krav til effektivitet. Selskapet har fortsatt godt fotfeste i andre forsyningsområde. Salget utenfor Rauma økte til 52 GWh siste år.

Raumakraft AS har fortsatt 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.

Kundeservice

Trenden i 2001 viser at flere og flere kraftkunder stadig oftere skifter kraftleverandør.

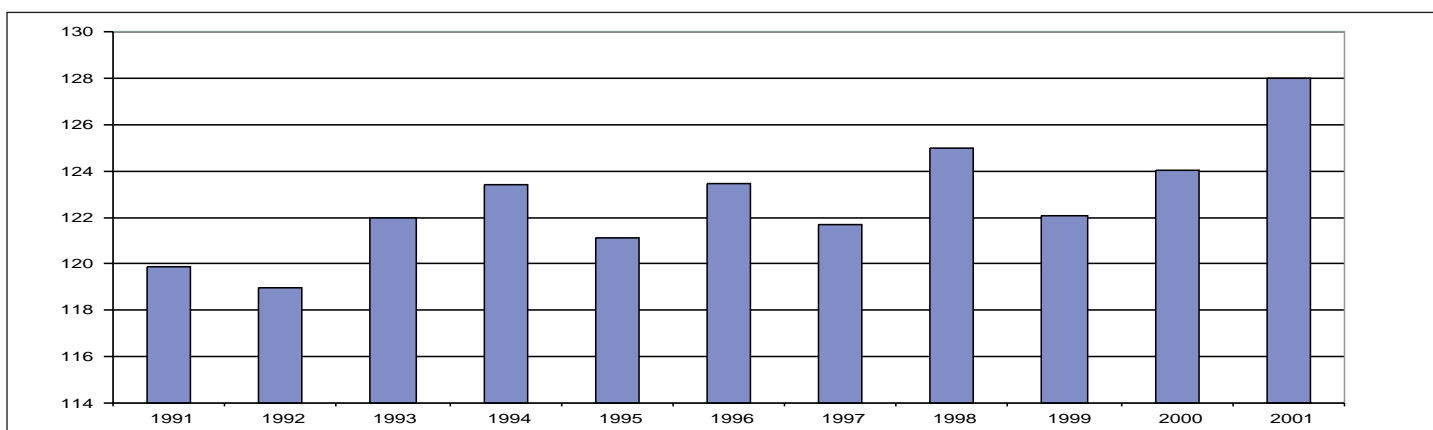
Systemene for elektronisk meldingsutveksling mellom kraftleverandører og netteiere fungerer godt, men det er likevel mye arbeid forbundet med leverandørbytter.

For å forenkle leverandørbytter ytterligere har NVE (Norges vassdrags- og energidirektorat) stilt krav til netteierne om at det skal innføres en unik (for hele landet) identifikasjon på alle anlegg som har måler, kalt målepunktidentifikasjon. Dette skal igjen brukes som identifikasjon ved alle leverandørbytter fra juni 2002. Rauma Energi er i gang med forberedelsene til denne omleggingen og regner med å være ferdig innen fristen som er satt.

I desember ble det sendt ut ordinære måleravlesingskort for siste gang. Heretter vil det bli sendt ut kort for selvavlesing for hele året samlet. Målet er imidlertid å få alle kundene til å benytte telefon eller internett når måleren skal avleses. I tillegg ser vi på løsninger for å bruke mobiltelefon / SMS-melding for de som heller ønsker det.

I det hele tatt ser vi at elektronisk kommunikasjon blir mer og mer brukt både mot kunder og andre aktører i bransjen. Stadig flere tar i bruk internett , elektronisk post og SMS-meldinger på telefon. Vi regner med en rask utvikling av tilbud og tjenester knyttet til dette i tiden som kommer.

Diagrammet nedenfor viser utviklingen av overført energi i Rauma kommune fra 1991-2001 (gigawattimer).



Kraftbalanse 2001

Kjøp	MWh	Salg	MWh
Egenproduksjon	98 658	Salg sluttbruker	157 694
Konsesjonskraft	32 615	Nettap	10 819
Engros- Nord Pool	85 282	Engros- Nord Pool	48 042
Sum	216 555	Sum	216 555

Som medlem i Energi 1 Kraft har Rauma Energi vært involvert i flere undersøkelser og vurdering av nytt (felles for Energi 1) kundeinformasjons-system, KIS. En vurdering av de systemene som er på markedet har vært interessant og vi regner med at en felles løsning åpner for samarbeid som kan gi det enkelte e-verk stordriftsfordeler uten at det berører eierforhold eller organiseringen av selskapene for øvrig.

Vi har også i 2001 markedsført avtalegiro som et enkelt, sikkert og rimelig alternativ for betaling av strømregningene. Responsen har vært meget bra og vi fortsetter med kampanjer også i 2002.

Det lokale eltilsyn

Produkt- og Eltilsynet er flyttet fra Oslo til Tønsberg og blitt sammenslått med Direktoratet for Brann og Eksplosjonsvern og fått nytt navn.

Det heter nå Direktoratet for Brann og Elsikkerhet, forkortet vil det hete DBE.

Det er siste året utarbeidet en konsulentrapport som heter UPK - som tar for seg Det lokale eltilsyn og hvordan det skal drives i framtiden. Denne rapporten har vært ute til høring og ligger nå i departementet for behandling. Etter planen skulle den vært ferdig behandlet nå, men er blitt utsatt til senhøsten etter de siste meldinger som er kommet.

I UPK rapporten er forslaget at DLE skilles fra energiverkene og drives som egne forretningsområder og kundene skal betale for kontrollene. Ordningen blir som den periodiske kjøretøykontrollen som gjelder for personbiler.

Prioriteringene av kontrollene i 2001 har stort sett vært som i fjor. Det er kontrollert ca. 200 nye og gamle installasjoner av forskjellige typer, og det er skrevet 263 rapporter. Det er utført verifikasjoner hos elentreprenører, industrien og forretninger som selger elektrisk utstyr. Det er behandlet 89 ferdigmeldinger av installasjoner.

Vi er pålagt å undervise om elsikkerhet for hjemmehjelpere, hjemmesykepleien og i skolene. Det er undervist i åtte klasser på forskjellige skoler i kommunen, og 45 personer fra hjemmetjenesten.

For firma Kroken Caravan AS er det enkeltgodkjent og typegodkjent 72 campingbiler og 128 campingvogner.

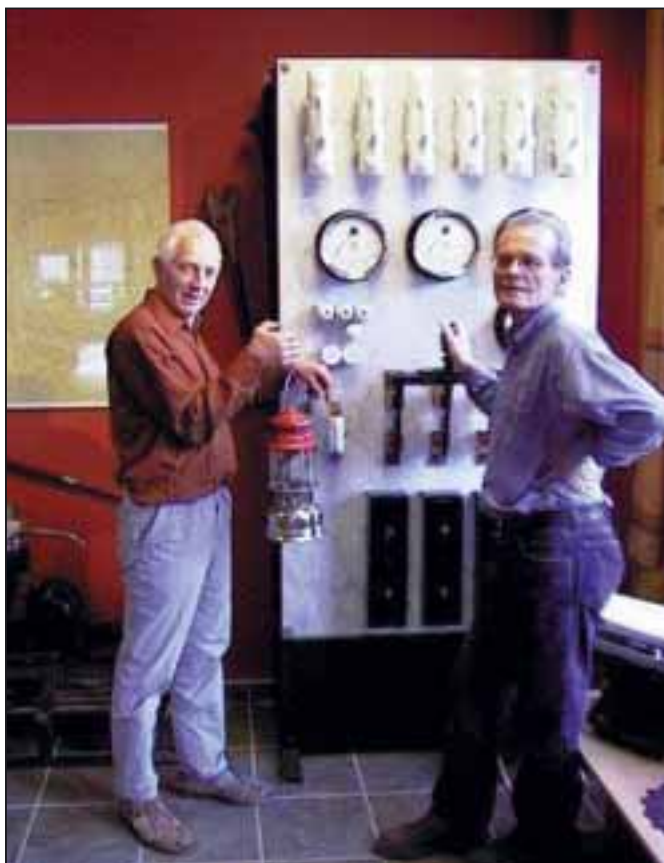
Energiøkonomisering

Året 2001 er det siste året som energiverkene skal stå for energiøkonomiseringen i sine konsesjonsområder. I 2002 skal det tas inn 0,3 øre pr. levert kWh. til sluttbruker. Pengene skal sendes til en nyopprettet statlig institusjon i Trondheim med navnet Enova. Enova skal ha alt ansvar for energiøkonomiseringen i hele landet.

Enøk-virksomheten i Rauma Energi utføres stort sett av egne ansatte. I noen prosjekter samarbeider vi med Enøk-sentret i Møre og Romsdal.

I sluttrapporten fra kommunenettverket, som har vært et samarbeid mellom kommunene Frei, Averøy, Fræna, Midsund og Rauma kan det spares 1 million kroner i året på lønnsomme enøk-tiltak.

Det har i år vært større interesse for enøk enn tidligere, dette på grunn av den høye prisen på strømmen. Det har vært utført rådgiving til flere huseiere og gjennomgang av noen boliger for å påvise sparetiltak. En del kunder har fått tilsendt diverse informasjonsmaterieell. Andre har ringt «Enøk-telefonen» eller tatt kontakt på internett og fått råd og veiledning fra Enøksenteret.



Med erfaring fra kuhlo til fiber

- to trofaste medarbeidere med henholdsvis 38 og 22 års innsats.

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 levering. NVE gir det enkelte selskap en ramme for avbruddskostnad. Blir virkelig avbrudd høyere skal nettkunder motta kompensasjon i form av redusert nettariff. 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 energidepartementet med ansvar for å forvalte landets vann- og energiresurser.

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.

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 1999, og gir det rettslige grunnlag for en mer økonomisk og markedsorientert organisering av kraftforsyningen.

Elterminmarkedet

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

Elspotmarkedet

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 annerkjent standard. Dette kan også brukes i forbindelse med EMAS- og ISO sertifisering.

PE

Produkt og Etilsynet

Produkt- og Elektrisitetstilsynet 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 = kilowatttime (energi - 1000W i en time)

MW = megawatt (1000 kW)

MWh = megawatttime (1000 kWh)

GW = gigawatt (1 000 000 kW)

GWh = gigawatttime (1 mill. kWh)

TW = terrawatt (1 000 000 000 kW)

TWh = terrawatttime (1 mrd kWh)

Denne årsrapporten er laget av:





Legging av sjøkabel over Rødvenfjorden



Rauma Energi, postboks 214, 6301 Åndalsnes.
Tlf.: 71 22 67 00 Fax: 71 22 67 01 Vakt tlf.: 71 22 23 23