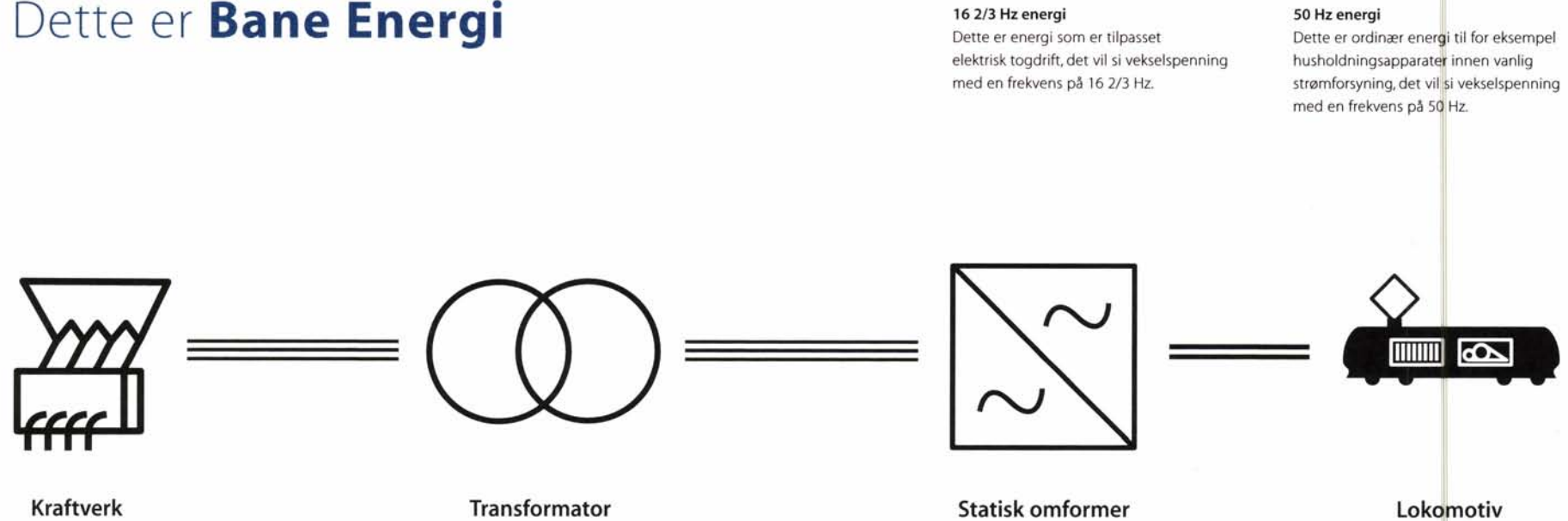


## Årsrapport 2003 – En sikker lagseier



# Bane Energi

## Dette er **Bane Energi**



Bane Energi kjøper inn energi via kraftbørsen Nord Pool ASA. Energien produseres i kraftverk som leverer til sentralnettet. Energien blir transformert ned til lavere spenning og levert til regionalnettet. Bane Energi får levert energi fra regionalnettet og omformer energien fra 50 Hz til 16 2/3 Hz. Bane Energis grensesnitt ved levering av 16 2/3 Hz energi er på kabelmuffe i første mast mot kontaktledningsnettet. Det er Jernbaneverkets regioner som eier og vedlikeholder kontaktledningsnettet. Regionene leverer energi via kontaktledningsnettet til de ulike transportselskapene på sporet.

# 16 2/3 Hz

- Bane Energi ble etablert som en egen resultatenhet i Jernbaneverket i 1996. Hensikten var å samle ressursene for energiforsyningsanlegg i en egen enhet.
- Bane Energi leverer elektrisk energi til hele jernbanenettet i Norge.
- Bane Energis største kunder er eiere av baneanlegg.
- I tillegg har Bane Energi ca. 300 privat- og næringskunder.

## **Virksomhetsområder med underpunkter:**

- 16 2/3 Hz nettleveranse, som er kjernevirksomheten i Bane Energi.
- 16 2/3 Hz energiproduksjon og energiomsetning.
- 50 Hz energiproduksjon og energiomsetning.
- 50 Hz nettleveranse.

## Organisasjonskart



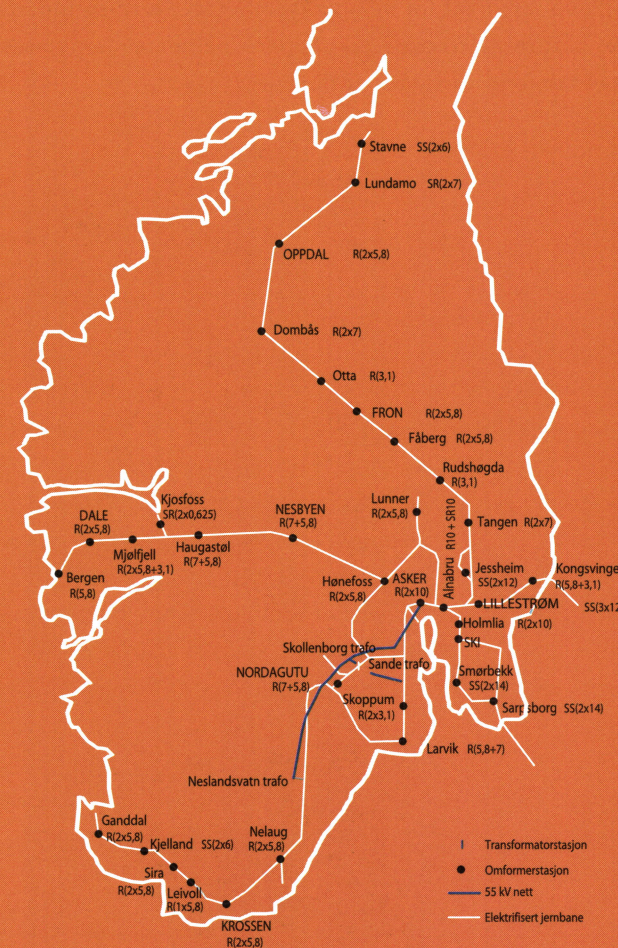
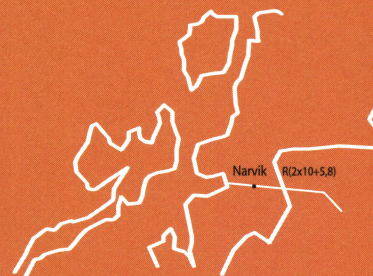






# Innhold

- 6 Årsberetning
- 10 Resultat
- 11 Balanse
- 13 Kontantstrømpstilling
- 14 Regnskapsprinsipper
- 16 Noter
- 21 Revisors beretning
- 22 Analytisk informasjon
- 24 Investeringsprosjekter



Kartet viser Bane Energis omformerstasjoner i Norge. (R = roterende aggregater og S = statiske aggregater. Tallene i parentes viser aggregatenes ytelse i MVA, første siffer viser antall aggregater.) Stasjoneringer er navngitt med store bokstaver.



# Årsberetning

## ÅRET 2003

**I desember mottok Bane Energi ISO 9001:2000 sertifikat for hele virksomheten. Sertifiseringen skal sørge for at Bane Energi også i fremtiden leverer kvalitet til transportselskapene på norske jernbaneskiner. Sertifiseringen er et resultat av de ansattes samlede innsats over flere år.**

Bane Energi har innenfor kjerneområdet, levering av 16 2/3 Hz energi en markedsandel på 95,2 prosent.

Det økonomiske resultatet i Bane Energi ble på 46,8 millioner kroner som er 11,6 millioner kroner over budsjett og 14,9 millioner kroner mer enn i 2002. Resultatet er det beste Bane Energi har oppnådd siden etableringen i 1996.

Det regnskapsmessige overskuddet foreslås overført til annen egenkapital.

På kort sikt er nå hovedtyngden av mulige effektiviseringer gjennomført. Fornyelse av anleggene vil i årene som kommer være avgjørende for å imøtekomme de effektivitetskrav – og kvalitetskrav som våre kunder og eiere krever.

I løpet av 2003 forårsaket Bane Energi kun 2 feil som medførte konsekvenser for togfremføringen. Antallet er det laveste siden opprettelsen av Bane Energi. Gamle anlegg og manglende reinvestering på grunn av kapitalmangel i Jernbaneverket øker sannsynligheten for at

antall feil med konsekvens for toggangen øker i årene som kommer.

Kundeundersøkelsene som gjennomføres mot slutten av hvert år, viser at kundene for hvert år som går blir mer fornøyd med Bane Energi som leverandør. Hovedtyngden av kundene som mottar nettleveranser gir i kundeundersøkelsen uttrykk for å være svært godt fornøyd. Tilbakemeldingene fra transportselskapene på energihandelen med tilhørende leveranser uttrykker det samme.

### **Bane Energis fremtidige tilknytningsform til Jernbaneverket**

Den 1.7.2003 ble Bane Energi organisert tettere til forvaltningen i Jernbaneverket. Styrefunksjonen ble erstattet med direkte rapportering til direktøren for Jernbaneverkets trafikkdivisjon. Med bakgrunn i endringen utgis en forenklet årsrapport for 2003.

Fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av regnskapet.

Videreutvikling av energiforsyningen til jernbanen i årene som kommer forutsetter at Bane Energi får tilfredsstillende kapitaltilgang, noe det hittil ikke har vært rom for i Jernbaneverkets årlige budsjetter. I tillegg må reguleringene som gjelder for energiforsyningen til jernbanen harmoniseres med reguleringene i den øvrige energiforsyningen. For å imøtekomme utviklingen anbefalte et enstemmig styre, med støtte i utredninger utført i samarbeid med PricewaterhouseCoopers og Interconsult i 2002, at Bane Energi bør skilles ut som eget aksjeselskap.

I siste halvdel av året ble virkningen av de nasjonale særreguleringer for jernbanens energiforsyning, som ikke samsvarer med EU-direktiver og energiloven mer synlige. Særreguleringene har medført varsel om økonomiske krav. Dersom ikke særreguleringene harmoniseres med øvrige reguleringer må økonomiske krav mot Jernbaneverket påregnes. Med bakgrunn i dette ble arbeidet med Bane Energis fremtidig tilknytningsform til Jernbaneverket gjenopptatt mot slutten av året.

# KVALITETSSYSTEM SERTIFIKAT

Sertifikat nr.: 019

Utstedt: 08.12.2003

Gyldig til: 08.12.2006

## Bane Energi

Vi bekrefter at sertifikatets innehaver har demonstrert et Kvalitetssystem som tilfredsstillter kravene i NS-EN ISO 9001:2000.

*Sertifisert virksomhetsområde er:*

**Kjøp, salg, produksjon og distribusjon av elektrisk kraft til jernbanevirksomhet.**

**Bygging og drift av elektriske kraftforsyningsanlegg og omformeranlegg.**

*Etter fullmakt fra sertifiseringsleder*



Arve R. Pisani  
Daglig leder  
Scandinavian Certification AS





En avklaring av spørsmålet internt i Jernbaneverket forventes innen utgangen av 2004.

### **Fremtidens energiforsyning og effektivisering**

Hovedtyngden av dagens anleggsmasse er sammensatt, gammel og kostnadsdrivende. I 2002 startet derfor Bane Energi helhetsplanlegging av fremtidens energiforsyning til jernbanesektoren. Utredningene viser så langt at det foreligger et betydelig effektiviseringspotensiale gjennom omlegging til færre og større omformerenheter. Utredningene viser at en omstrukturering av anleggsmassen vil kunne gi ca. 40 % mindre anleggsmasse med tilhørende ca. 40 % lavere drift og vedlikeholdskostnader, samt ca. 25 % lavere nettilknytnings- og energitapskostander. Endringen vil kunne gi jernbanesektoren en samlet økonomisk besparelse på ca. 620 millioner kroner de neste 30 årene. En fullstendig restrukturering av energiforsyningen vil, avhengig av kapitaltilgangen, ta mellom 5 og 20 år.

### **Europa nærmer seg**

Bane Energi har i mange år hatt tett samarbeid med de øvrige jernbaneinfrastruktureierne i Norden. I 1998 lan-

serte Bane Energi ideen om et samarbeid innenfor elektrisk energiavregning av grenseoverskridende togtrafikk. Bane Energi leder nå et prosjekt som har som mål å etablere en felles energiavregningsentral for togtrafikken i Norden. Arbeidet er komplisert fordi måleverdiene skal samles inn fra målere på tog som krysser flere landegrenser, for deretter å beregne hvor mye energi som er innmatet og forbrukt i det enkelte land. Den senere tiden har også samarbeidet med Tyskland blitt tettere. Det langsiktige målet er at det etableres en felles energiavregningsentral for all elektrisk togfremføring i Europa – tilsvarende IATAs billetthåndtering innen flytrafikken.

### **Virksomhetsområdene**

I 2003 var 16 2/3 Hz energiproduksjon og energiomsetning det største forretningsområdet i Bane Energi. Det stod for 43 prosent av den totale omsetningen. 16 2/3 Hz nettdrift som er kjerneområdet i Bane Energi genererer 41 prosent av inntektene.

### **Energisalg**

Fra 2002 ble det totale salget av energi redusert fra

541 GWh til 534 GWh. I kroner økte imidlertid salget med 50 % til 180 millioner kroner på grunn av høye kraftpriser.

Energisalg i Bane Energi er delt i to områder: Kjøp og salg til togfremføring, og kjøp og salg til alminnelig forsyning. Energihandelen til togfremføring utføres til selvkost med bakgrunn i St. prp. nr. 64 1996/97. Energien kjøpes i det frie kraftmarkedet til lavest mulig pris og tillegges administrative kostnader og selges deretter videre til Jernbaneverkets regioner som forsyner transportselskapene. Energihandelen til alminnelig forsyning gjennomføres på forretningsmessige vilkår i konkurranse med øvrige leverandører innen sektoren.

### **Organisasjon og miljø**

Bane Energi har i løpet av året foretatt mindre endringer i organisasjonen. Avdeling Teknikk er flyttet fra stab og ned i linjen. Bane Energi er nå organisert med fire avdelinger i linjen: Teknikk og plan, Anlegg, Drift, og Marked. Administrasjon, økonomi og personal er organisert som en stabsfunksjon. Omtrent halvpar-

ten av medarbeiderne i Bane Energi er lokalisert på ni stasjoningssteder langs det elektrifiserte jernbanenet- tet. Ved utgangen av året var det 48 ansatte i Bane Energi.

#### **Likestilling**

Bane Energi har 48 ansatte. Av disse er 44 menn og 4 kvinner. Dette har sin bakgrunn i at de fagområder Bane Energi i hovedsak rekrutterer fra, er fagområder som har svært lav kvinneandel. Ved ny rekruttering oppfordrer vi kvinner til å søke.

#### **Helse, miljø og sikkerhet**

Det er gjennomført 5 AMU møter i løpet av året. Sykefraværet ble på 5,1 % som er noe høyere enn i 2002. Overtidsutbetalingen ble på 8,2 % i forhold til budsjettet fastlønn, mot 13,4 % året før. Bane Energi er marginalt bemannet, og bruker overtid når det oppstår arbeidstopper. I løpet av året ble det registrert en mindre personskade med fravær på eget personell.

I tilknytning til ISO 9001:2000 sertifiseringen ble hele Bane Energis styringssystem gjennomgått. Ingen av

avvikene var av større helse-, miljø- eller sikkerhetsmessig karakter. Avvikene ble raskt lukket.

De ansatte gir uttrykk for å trives svært godt i Bane Energi.

#### **Ytre miljø**

Det har i 2003 ikke vært hendelser som har gitt utslipp eller skader på det ytre miljøet.

#### **Fremtiden**

Bane Energi vil i fremtiden, som i årene som har gått, ha som hovedmål å tilfredsstille kundene.

Bane Energi er kommet til et veiskille der videreutvikling forutsetter at rammebetingelsene som gjelder for energiforsyningen til jernbanen harmoniseres med rammebetingelsene for den øvrige energiforsyningen. Endrede rammebetingelser vil gjøre det mulig for Bane Energi å kunne starte gjennomføringen av struktur- endringene av energiforsyningen med påfølgende rasjonaliseringer.



*Johnny Brevik*  
**Johnny Brevik**  
Direktør, Bane Energi

Elektrisk togtransport er en både sikker og miljøvennlig transportform, i tilknytning til dette vil Bane Energi i 2004 sertifiseres innenfor HMS, ISO 18001, og Ytre miljø ISO 14001.

#### **Sluttord**

Ved utgangen av året har Bane Energi gjennomført alle planene som ble lagt ved inngangen av året. Resultatene av de ansattes samlede innsats gjennom året må minst kunne sies å stå til laud til eksamen for året 2003.

#### **Takk for innsatsen!**

Oslo, 23. juli 2004

# Resultat

NOTER	DRIFTSINNTEKTER	2003	2002	2001
1	Salgsinntekter	378 879	309 106	296 485
	Andre driftsinntekter	9 362	9 122	6 029
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>388 241</b>	<b>318 228</b>	<b>302 514</b>
	<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
2	Energikostnader	220 887	149 113	141 214
3	Personalkostnader	24 206	22 249	20 890
4	Avskrivning på varige driftsmidler	36 655	35 018	27 957
5	Andre driftskostnader	48 070	60 042	53 409
	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>329 818</b>	<b>266 422</b>	<b>243 470</b>
	<b>Driftsresultat</b>	<b>58 423</b>	<b>51 806</b>	<b>59 044</b>
	<b>FINANSINNTEKTER OG -KOSTNADER</b>			
6	Renteinntekter fra hovedenhet	5 690	5 504	3 195
	Andre finansinntekter	525	366	107
7	Rentekostnader til hovedenhet	17 623	25 719	27 129
	Andre finanskostnader	192	38	77
	<b>Netto finansposter</b>	<b>-11 600</b>	<b>-19 887</b>	<b>-23 904</b>
	<b>Årsresultat</b>	<b>46 823</b>	<b>31 919</b>	<b>35 140</b>
	<b>OVERFØRINGER</b>			
8	Til annen egenkapital	46 823	31 919	35 140
	<b>Sum overføringer</b>	<b>46 823</b>	<b>31 919</b>	<b>35 140</b>



# Balanse

NOTER	EIENDELER	2003	2002	2001
	<i>Anleggsmidler</i>			
	<i>Varige driftsmidler</i>			
4	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	628 076	636 874	643 327
4	Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l	207 002	206 319	200 895
	<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>835 078</b>	<b>843 193</b>	<b>844 222</b>
	<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
	Andre langsiktige fordringer	118	65	130
	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>118</b>	<b>65</b>	<b>130</b>
	<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>835 196</b>	<b>843 258</b>	<b>844 351</b>
	<i>Omløpsmidler</i>			
	<i>Fordringer</i>			
	Kundefordringer	45 757	5 523	3 583
6	Rentebærende fordring hovedenhet	166 783	86 053	81 836
3, 6	Andre kortsiktige fordringer	11 483	35 545	14 767
	<b>Sum fordringer</b>	<b>224 023</b>	<b>127 121</b>	<b>100 186</b>
	<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>224 023</b>	<b>127 121</b>	<b>100 186</b>
	<b>SUM EIENDELER</b>	<b>1 059 219</b>	<b>970 379</b>	<b>944 537</b>

# Balanse

NOTER	GJELD OG EGENKAPITAL	2003	2002	2001
	<i>Egenkapital</i>			
8	Innskutt egenkapital	474 857	474 857	474 857
	<b>Innskutt egenkapital</b>	<b>474 857</b>	<b>474 857</b>	<b>474 857</b>
8	Annen egenkapital	142 823	96 000	64 081
	<b>Opptjent egenkapital</b>	<b>142 823</b>	<b>96 000</b>	<b>64 081</b>
	<b>Sum egenkapital</b>	<b>617 680</b>	<b>570 857</b>	<b>538 938</b>
	<i>Gjeld</i>			
	<i>Annen langsiktig gjeld</i>			
7	Rentebærende gjeld hovedenhet	349 887	349 887	349 887
	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>349 887</b>	<b>349 887</b>	<b>349 887</b>
	<i>Kortsiktig gjeld</i>			
9	Leverandørgjeld	15 724	24 892	13 952
	Skyldige offentlige avgifter	1 287	1 160	996
7, 10	Annen kortsiktig gjeld	74 641	23 583	40 763
	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>91 652</b>	<b>49 635</b>	<b>55 712</b>
	<b>Sum gjeld</b>	<b>441 539</b>	<b>399 522</b>	<b>405 599</b>
	<b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>	<b>1 059 219</b>	<b>970 379</b>	<b>944 537</b>

Oslo 23. juli 2004  
for Bane Energi:



Arne Habberstad  
Divisjonsdirektør



Johnny Brevik  
Direktør



Melvin Henriksen  
Økonomisjef

# Kontantstrømoppstilling

	2003	2002	2001
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Årsresultat	46 823	31 919	35 140
Avskrivninger	36 655	35 018	27 957
Endring i kundefordringer	-40 234	-1 940	-944
Endring i leverandørgjeld	-9 168	10 940	-1 316
Endring i øvrige tidsavgrensninger	75 247	-37 796	326
<b>Kontanstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>109 323</b>	<b>38 141</b>	<b>61 163</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-28 540	-33 989	-276 065
Endring i andre personalfordringer	-53	65	-128
Netto endring i kortsiktig fordringer, hovedenhet	-80 730	-4 217	-16 294
<b>Kontanstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-109 323</b>	<b>-38 141</b>	<b>-292 487</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetaling ved kapitalforhøyelse	0	0	261 558
Utbetaling ved nedbetaling av gjeld til hovedenhet	0	0	-26 700
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld, hovedenhet	0	0	-3 534
<b>Kontanstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>231 324</b>
Netto endring i kontantstrøm	0	0	0
Bankinnskudd per 1.1.2003	0	0	0
<b>Bankinnskudd per 31.12.2003</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Bane Energi er med i en konsernkontoordning i DNB/Norges Bank. Netto fordring på hovedenheten klassifisert som omløpsmidler består av transaksjoner knyttet til denne ordningen samt oppgjør av internt salg og kjøp mellom enhetene i Jernbaneverket.



# Regnskapsprinsipper

## Generelt

Bane Energi er en resultatenhet i Jernbaneverket. Enheten er ikke skattepliktig. Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge. Årsregnskapet er satt opp under forutsetning av at regnskapsposter som i Jernbaneverkets totale regnskap er allokert til Bane Energi, følger enheten ved en eventuell utskillelse.

## Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

## Inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntektene. Forbruksavgift som belastes Bane Energi og viderefaktureres til kundene, er ikke ført over resultatet.

## Sikring

Bane Energi sikrer deler av energikjøpet. Kjøp som er sikret resultatføres til sikringskurser.

## Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er ført opp i balansen til anskaffelseskost fratrukket lineære avskrivninger basert på en vurdering av det enkelte driftsmiddelets økonomiske levetid.

# Regnskapsprinsipper

## Vedlikehold

Utgifter til større vedlikehold aktiveres og avskrives lineært over antatt periode frem til neste vedlikehold, med unntaket av periodisk vedlikehold (revisjon) av omformere som kostnadsføres når revisjonen utføres. Bane Energi har en stor omformerpark og et vedlikeholdsprogram som gir et relativt jevnt årlig nivå på revisjonene. Utgifter til øvrig vedlikehold kostnadsføres etter hvert som arbeidet utføres.

## Kundefordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Kundefordringer er i hovedsakelig fordringer på andre enheter i Jernbaneverket.

## Pensjon

De ansatte i Bane Energi er medlemmer av Statens Pensjonskasse. Pensjonsordningen er statssubsidiert, og Bane Energi svarer kun for arbeidstakers andel av pensjonspremien som er 2% av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsordningen er derfor å betrakte som en tilskuddsordning regnskapsmessig.

## Leasing – operasjonell leie

For operasjonelle leieavtaler er leiebatalingen en driftskostnad som fordeles systematisk over leieperioden.

# Noter

## Note 1 Salgsinntekter

Bane Energi omsetter 16 2/3 Hz energi som benyttes til togfremføring. Videre omsetter enheten 50 Hz energi. Salgsinntektene spesifisert på virksomhetsområder med underprodukter er som følger;

	2003		2002		2001	
	TNOK	Andel	TNOK	Andel	TNOK	Andel
Energi 16 2/3 Hz	162 129	43 %	106 395	34 %	103 947	35 %
Eget nett 16 2/3 Hz	154 239	41 %	151 913	50 %	148 732	51 %
Nettleie 16 2/3 Hz	34 394	9 %	27 280	9 %	26 604	9 %
Energi 50 Hz	18 368	5 %	13 653	4 %	9 904	3 %
Nettleie 50 Hz	9 749	3 %	9 865	3 %	7 298	2 %
<b>Salgsinntekter</b>	<b>378 879</b>	<b>100 %</b>	<b>309 106</b>	<b>100 %</b>	<b>296 485</b>	<b>100 %</b>

## Note 2 Energikostnader

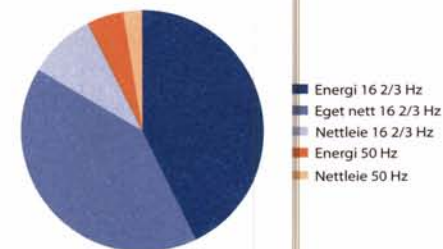
Timeveiet elspot systempris i 2003 er 29,06 øre/kWh (20,10 øre/kWh i 2002, 18,65 øre/kWh i 2001). Samlet resultat av markedshandel med prissikring gir for Bane Energi en innkjøpspris for 2003 på 24,23 øre/kWh (2002 19,29 øre/kWh).

Kjøp og salg av energi i GWh;

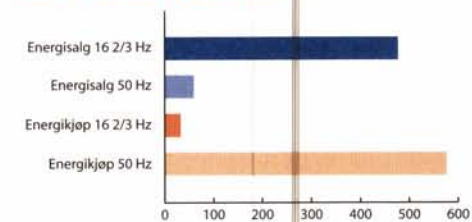
	2003	2002	2001
Energikjøp 50 Hz	575,5	575	552
Energikjøp 16 2/3 Hz	31,5	35	40
Energisalg 50 Hz	58,1	57	44
Energisalg 16 2/3 Hz	476,3	484	487
<b>Beregnet tap i omformere</b>	<b>72,6</b>	<b>80,5</b>	<b>79,0</b>

Tapet er redusert blant annet på grunn av etableringen av landsdekkende driftssentral og derav mer effektiv utnyttelse i omformerne.

## Fordeling av virksomhetsområder 2003



## Energihandel i GWh 2003





## Note 3 Personalkostnader, godtgjørelser og skyldige offentlige avgifter

Gjennomsnittlig antall ansatte i Bane Energi har vært 48.

Spesifikasjon av personalkostnader;

	2003	2002	2001
Lønninger	20 687	18 766	17 603
Arbeidsgiveravgift	2 503	2 470	2 317
Andre personalkostnader	1 015	1 013	970
<b>Personalkostnader</b>	<b>24 206</b>	<b>22 249</b>	<b>20 890</b>

Lønn og annen godtgjørelse til Bane Energis direktør for 2003 er TNOK 595,1. Godtgjørelse til selskapets revisor i 2003 utgjør TNOK 106. I tillegg kommer TNOK 106,9 for revisjonsrelatert bistand. Alle beløp er eksklusiv mva. Skyldige offentlige avgifter i balansen består av skattetrekk og avsetning for arbeidsgiveravgift av feriepenger. Bane Energi betaler ikke arbeidsgiveravgift til staten. Terminbeløpene krediteres mellomværende med hovedenheten.

## Note 4 Driftsmidler

	Bygninger	Andre maskiner og utstyr	Transportmidler	Inventar, IT tekn. utstyr	Sum
Opprinnelig anskaffelseskostnad 01.01.03	927 752	377 933	3 886	35 551	1 345 122
Tilgang	14 171	250	291	13 783	28 494
Avgang	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.03	313 849	213 250	2 405	9 082	538 586
Bokført verdi pr 31.12.03	628 074	164 932	1 772	40 252	835 030
Årets avskrivninger	22 970	9 689	453	3 543	36 655
Avskrivningsats	3 %	3% / 5%	13 %	5% / 10% / 33%	
Årlig leiekostnad	2 313				

Bane Energi er som statlig enhet ikke forsikret. Per 31.12.03 er det satt av TNOK 4 700 til gjenoppbygging i Lillestrøm omformerstasjon etter en brann 30.12.02.

# Noter

## Note 5 Andre driftskostnader

Spesifikasjon av andre driftskostnader i MNOK;

	2003	2002	2001
Kostnader lokaler	3,5	4,9	3,0
Verktøy, inventar og utstyr	3,5	3,8	6,5
Kostnader egne biler	0,5	0,5	0,5
Reisekostnader	1,6	1,8	1,7
Konsulenttenester	3,3	4,4	3,0
Kjøp av entreprenørtjenester	26,6	21,3	20,8
Andre tjenester	5,3	14,7	15,1
Diverse kostnader	3,8	8,6	2,8
<b>Sum</b>	<b>48,0</b>	<b>60,0</b>	<b>53,4</b>

Eget arbeid for revisjon av omformerstasjoner er ført som lønnskostnader. Totale kostnader (lønnskostnader og andre driftskostnader) for revisjon av omformerstasjonene utgjør i MNOK;

	2003	2002	2001
Vedlikehold omformerstasjoner	24,3	17,3	17,5

**Note 6 Renteinntekt fra og kortsiktig rentebærende fordring på hovedenheten**

Renteinntekter beregnes månedlig og godskrives kvartalsvis av kortsiktig fordring på hovedenheten. Fordringen er godskrevet med 3% i 2003 (4% i 2002, 4% i 2001). Opptjente renteinntekter per 31.12.03, TNOK 1 822 (TNOK 1 524 i 2002, TNOK 801 i 2001), er inkludert i andre kortsiktige fordringer.

**Note 7 Rentekostnad til og langsiktig rentebærende gjeld hovedenheten**

Rentekostnader av den langsiktige gjelden er belastet med NIBOR (3 mnd) + 0,5%. Rentene betales kvartalsvis. Skyldige rentekostnader per 31.12.03, TNOK 2 893 (TNOK 6 751 i 2002, TNOK 15 756 i 2001), er inkludert i annen kortsiktig gjeld.

Lånet til hovedenheten er avdragsfritt frem til 01.01.2004 og siste avdrag forfaller i 2028.

Gjeld som forfaller mer enn 5 år frem i tid utgjør TNOK 282 738 (TNOK 296 875 i 2002, TNOK 311 011 i 2001).

**Note 8 Egenkapital**

Endring i egenkapital 2003;

	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum
Egenkapital per 01.01.	474 857	96 000	570 857
Resultat	-	46 823	46 823
Egenkapital per 31.12.	474 857	142 823	617 680

# Noter

## Note 9 Leverandørgjeld

Ved årets utgang var leverandørgjelden TNOK 15 724 (TNOK 24 892 i 2002, TNOK 13 952 i 2001) hvorav TNOK 15 651 (TNOK 22 912 i 2002, TNOK 10 300 i 2001) til norske leverandører og TNOK 73,6 (TNOK 1 980 for 2002) til utenlandske leverandører. Dette er kortsiktig gjeld i forbindelse med prosjekter, energi og nettleie og kjøp av varer og tjenester. Leverandørgjeld til andre enheter i Jernbaneverket var TNOK 0 (TNOK 32 i 2002, TNOK 1 500 i 2001).

## Note 10 Annen kortsiktig gjeld

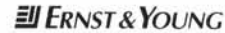
Annen kortsiktig gjeld består av avsetning til feriepenger TNOK 1 977 (TNOK 1 825 i 2002, TNOK 1 637 i 2001) og avsetning for påløpte kostnader TNOK 72 664 (TNOK 21 758 i 2002, TNOK 39 126 i 2001).

## Note 11 Nærstående parter

Bane Energi er en resultatenheter i Jernbaneverket.

Jernbaneverket er i Stortingsproposisjon nr. 64 1996/97 tillagt ansvaret for innkjøp av energi til togfremføring og videresalg av energien til aktørene på sporet. Bane Energi ivaretar dette på vegne av Jernbaneverket. Dette gjøres til kostpris med dekning av Bane Energis administrasjonskostnader. Bane Energi har i 2003 kjøpt varer og tjenester for ca. MNOK 7,8 (MNOK 11,4 i 2002) fra andre enheter i Jernbaneverket. Dette omfatter bl.a. kjøp av prosjektjenester, vaktjenester, driftssentraltjenester og administrative tjenester.





## ■ Statsautoriserte revisorer

Ernst & Young AS  
Oslo Atrium  
Postboks 20  
N-0051 Oslo

Medlemmer av Den norske Revisorforening

## ■ Foretaksregisteret:

NO 926 189 187 MVA  
Tel. +47 24 00 24 00  
Fax. +47 24 00 24 01  
www.ey.no

Bane Energi

## Revisjonsberetning for 2003

Vi har revidert årsregnskapet for Bane Energi for regnskapsåret 2003, som viser et overskudd på TNOK 46 823. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling og noteopplysninger. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av enhetens direktør. 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 enhetens formuesforvaltning og regnskaps- og interne kontrollsystemer. 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 enhetens økonomiske stilling 31. desember 2003 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse 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.

Oslo, 31. august 2004

ERNST & YOUNG AS

Sissel Vagle Fløgstad  
statsautorisert revisor

## ■ Besøksadresse:

Oslo Atrium  
Christian Frederiks plass 6  
0154 Oslo

■ Avndal, Bergen, Bo, Drammen, Fosnavåg, Fredrikstad, Holmestrand,  
Horten, Hønefoss, Kongsberg, Kragerø, Kristiansand, Larvik, Levanger,  
Lillehammer, Moss, Ål, Oslo, Sandnessjøen, Oslo Øst, Porsgrunn/Sævi,  
Sandnessjøen, Sørland, Stavanger, Steinkjer, Trondheim, Trondheim,  
Vikersund, Ålesund

# Analytisk informasjon

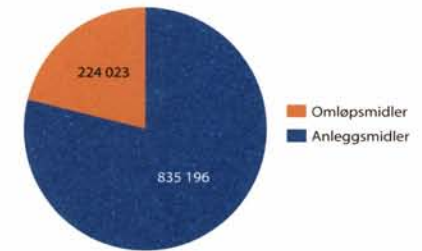
	2003	2002	Nøkkeltall 2001
<b>Likviditet</b>			
Likviditetsgrad	2,44	2,56	1,80
Arbeidskapital TNOK	132 371	77 486	44 474
<b>Solidiet</b>			
Egenkapitalandel	58,31 %	58,83 %	57,06 %
Gjeldsgrad	71,48 %	69,99 %	75,26 %
<b>Lønnsomhet</b>			
Overskuddsprosent	12,06 %	10,03 %	11,62 %
Avkastning på egenkapitalen	7,88 %	5,75 %	9,02 %
Avkastning på totalkapitalen	6,37 %	6,02 %	7,78 %
Avkastning på sysselsatt kapital	6,50 %	6,15 %	7,92 %
<b>Sentrale tall fra regnskapet (TNOK)</b>			
Driftsinntekter	388 241	318 228	302 514
Driftsresultat	58 423	51 806	59 044
Netto finanskostnad	11 600	19 887	23 904
Årsresultat	46 823	31 919	35 140
Anleggsmidler	835 196	843 258	844 351
Omløpsmidler	224 023	127 121	100 186
Egenkapital	617 680	570 857	538 938
Langsiktig gjeld	349 887	349 887	349 887
Korsiktig gjeld	91 652	49 635	55 712

# Analytisk informasjon

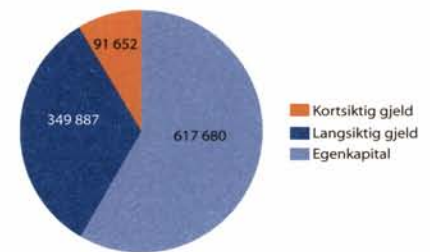
	Nøkkeltall			Nøkkeltall	
	2003	2002		2003	2002
<b>Eiendeler</b>			<b>Gjeld og Egenkapital</b>		
Anleggsmidler	82%	(87%)	Egenkapital	60%	(59%)
Omløpsmidler	18%	(13%)	Lansiktig gjeld	35%	(36%)
			Kortsiktig gjeld	5%	(5%)
<b>Sum Eiendeler</b>	<b>100 %</b>		<b>Sum Gjeld og EK</b>	<b>100 %</b>	

Tall i parentes gjelder balansetall fra år 2002

Eiendeler 2003



Gjeld og egenkapital 2003



## Definisjoner

Likviditetsgrad =	$\frac{\text{Omløpsmidler}}{\text{Kortsiktig gjeld}}$
Arbeidskapital =	Omløpsmidler - kortsiktig gjeld
Egenkapitalandel =	$\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Totalkapital}}$
Gjeldsgrad =	$\frac{\text{Gjeld}}{\text{Egenkapital}}$
Overskuddsprosent =	$\frac{\text{Årsresultat}}{\text{Driftsinntekter}}$
Avkastning på egenkapitalen =	$\frac{\text{Årsresultat}}{\text{Gj.snittlig egenkapitalen}}$
Avkastning på totalkapitalen =	$\frac{\text{Årsresultat + finanskostnader}}{\text{Gj.snittlig totalkapital}}$
Avkastning på sysselsatt kapital =	$\frac{\text{Årsresultat + finanskostnader}}{\text{Gj.snittlig sysselsatt kapital (eiendeler - leverandørgjeld)}}$



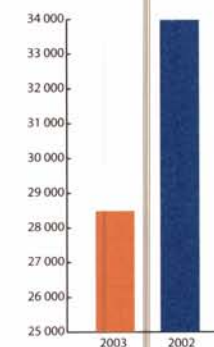
# Investeringsprosjekter i 2003

Prosjekt benevning	Prosj.nr	Prosjekt- start	Hele prosjektets levetid		Akkumulert	Investeringer 2003		Prosjekt- slutt	
			Budsjett	Prognose	pr des 2003	Budsjett	Regnskap		
<b>Vedlikeholdsprosjekter:</b>									
Sanering av trykkluftanlegg	889008	31.01.2002	4 500	7 370	6 434	3 846	2 748	31.09.2004	
Rehabilitering høyspentlinjer	889009	02.01.2002	50 000	14 409	13 909	4 000	3 985	01.07.2004	
Kjosfoss dammer og vannveier	889010	31.10.2002	12 200	12 200	544	1 200	543	31.08.2007	
Utskifting T-brytere	889011	31.10.2002	1 760	1 600	1 014	1 400	331	30.11.2004	
Oljeoppsamlingskummer	889012	31.10.2002	3 100	6 000	179	500	135	31.10.2006	
Fjellsikring og betongvedlikehold	889014	31.10.2002	20 000	9 000	3 602	2 200	2 653	15.12.2010	
15 kV enfaselinje Ganddal	889015	31.01.2003	1 000	1 000	76	200	76	31.10.2005	
66 kV-linje Bryn-Mjølfjell	889016	31.10.2002	2 200	1 400	363	200	363	31.03.2004	
Div bygningsinvesteringer	889017	01.10.2002	1 800	1 800	125	1 600	125	31.03.2004	
Energimåling for omf.st.	889018	02.01.2003	500	180	180	400	177	01.12.2003	
Div sikkerhetsprosjekter bygninger	889022	31.10.2002	3 100	3 423	3 423	3 100	3 119	31.10.2003	
Utbedring distribusjonsnett	889058	01.07.2000	1 816	2 135	2 135	-	9	30.11.2003	
Utskifting av halonanlegg	889059	02.01.2000	2 050	2 050	207	846	39	30.11.2004	
Rombak 30 t tilpasning	889061	02.01.2001	15 565	14 586	14 586	586	4 010	30.11.2003	
<b>Investeringsprosjekter:</b>									
Lokal forrigling av 15 kV-anlegg (H-foss)	989001	02.01.2002	1 600	2 400	1 104	1 180	613	31.07.2004	
Rudshøgda bygg	989003		4 540	4 540	-	728	-		
Utskifting 15 kV-anlegg (Lunner, Nesbyen)	989030	31.01.1998	6 165	2 414	2 414	350	722	15.12.2003	
Varmluftoverføring	989031	31.08.1998	12 050	8 750	8 692	1 657	1 358	01.06.2005	
BE driftssentral	989048	01.02.1999	27 825	27 376	27 376	1 556	3 459	30.11.2003	
Skoppum omformerstasjon	989049	01.02.1998	38 300	31 352	31 352	-	146	31.05.2003	
Leivoll omformerstasjon	989050	01.02.1998	40 450	34 854	33 854	-	17	31.05.2003	
Oppgradering 15 kV-anlegg	989062	01.07.2001	7 700	5 500	5 058	6 527	2 200	15.12.2004	
<b>Driftsprosjekter:</b>									
Transportmidler	789055	Løpende	Løpende	Løpende	2 101	350	288	Løpende	
IT-oppgradering adm,	789060	01.06.2003	1 500	600	84	1 400	84	28.02.2004	
IT BED	789061	02.01.2003	1 900	810	810	800	810	15.12.2003	
Prosjektplanlegging	789062	02.01.2003	500	15	15	500	15	15.12.2003	
Diverse prosjekter som aktiveres	Diverse	Løpende		-	-	-	470	Løpende	
						<b>35 126</b>	<b>28 494</b>		





























Tabellen gir en oversikt over pågående investeringsprosjekter i Bane Energi.

I kolonnene "Hele prosjektets levetid" vises budsjett og prognose for totalprosjektet. Akkumulerte verdier for prosjektene fremkommer i kolonnen "Akkumulert pr des 2003", mens kolonnene "Investeringer 2003" viser budsjett og regnskap for regnskapsåret 2003.





























Investeringer i 2002 og 2003


























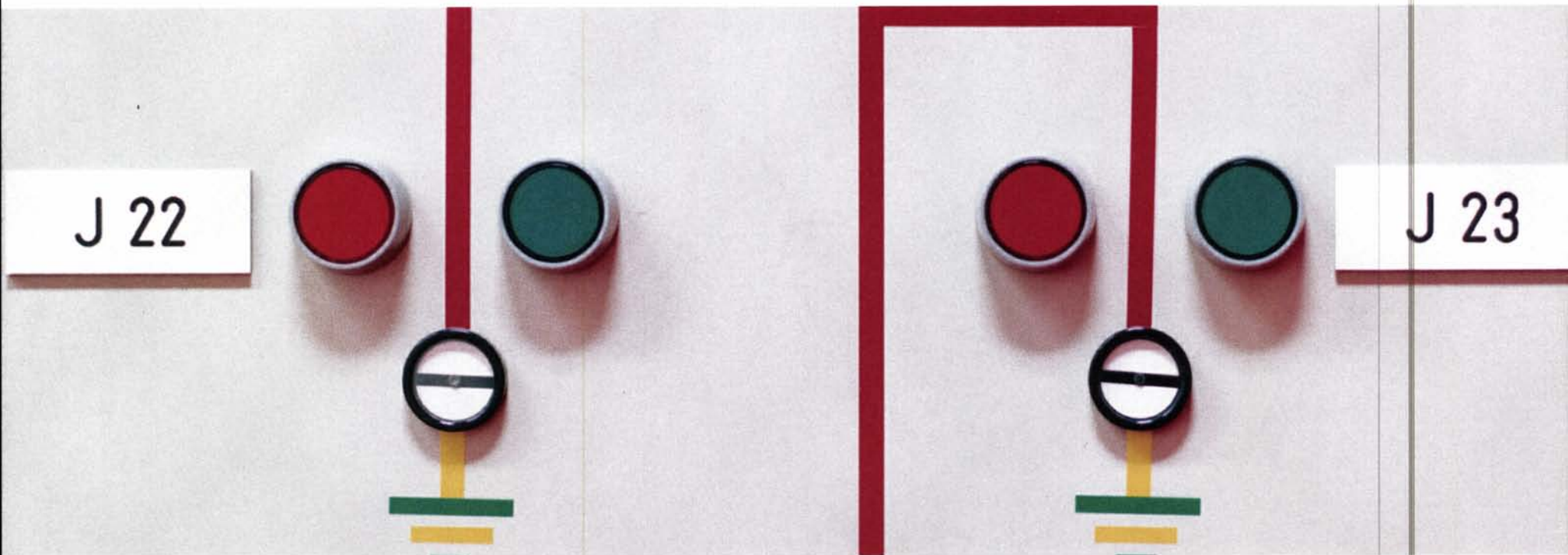


E1			E2
P1			P2
1			13
2			14
3			15
4			16
5			17
6			18
7			19
8			20
9			21
10			22
11			23
12			24

E1			E2
P1			P2
1			13
2			14
3			15
4			16
5			17
6			18
7			19
8			20
9			21
10			22
11			23
12			24

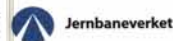
E1			E2
P1			P2
1			13
2			14
3			15
4			16
5			17
6			18
7			19
8			20
9			21
10			22
11			23
12			24

E1			E2
P1			P2
1			13
2			14
3			15
4			16
5			17
6			18
7			19
8			20
9			21
10			22
11			23
12			24



Besøksadresse Stortorvet 7 Postadresse p.b.1162 Sentrum, 0107 Oslo telefon 22 45 56 00 telefaks 22 45 56 09

Internett [www.baneenergi.no](http://www.baneenergi.no). Bane Energi er en resultatenhet i



Jernbaneverket  
Biblioteket

JBV



h11000523  
71592545