

A full-page photograph of a sailboat on a shimmering blue sea under a golden sunset sky. A seagull is in flight in the upper left. The text 'Beretning og regnskab 2000' is overlaid in blue on the left side.

Beretning og regnskab 2000

A stylized logo consisting of a large, light blue 'X' shape with a horizontal line through its center, positioned above the word 'eltra'.

eltra

Indholdsfortegnelse



Selskabsoplysninger	4
Ejerforhold	4
Bestyrelse	4
Direktion	4
Ledergruppe	4
Revisor	4
Repræsentantskabsmøde	4
Dirigents underskift	4
Bestyrelsens beretning	5
Lovgivning, myndigheder m.m.	9
Sager i Energitilsynet	11
Ledelsens beretning	13
Systemdrift år 2000	15
Elmarkedet	17
Transmission	23
Udvikling og IT	24
Økonomi: Transmission	26
Økonomi: Systemansvarets tarifregnskaber	27
Datterselskaber	35
Regnskabspåtegninger	36
Anvendt regnskabspraksis	39
Resultatopgørelse	41
Balance	42
Udvikling i egenkapital	44
Pengestrømsanalyse	45
Noter	46
Ejerandele i Eltra amba	54

Selskabsoplysninger

Ejerforhold

Selskabet ejes af en række jysk-fynske elforsyningsvirksomheder. Ejerandelen beregnes som andelshavernes kapitalindskud samt en forholdsmæssig andel af selskabets øvrige formue, opgjort i henhold til andelshavernes forbrug af kWh.

Bestyrelse

Borgmester Ejgil W. Rasmussen, Gedved (formand)
Bogtrykker Erling Bjerre, Skærbæk (næstformand)
Overlærer Kjeld Larsen, Tversted
Rådmand Poul B. Skou, Århus
Konsulent Jens-Ove Simonsen, Jebjerg
Direktør Tage Thomsen, Holstebro
Direktør Poul Nielsen, Odense
Helga Moos, MF (fra juni 2000)
Martin Glerup, MF (fra juni 2000)

Direktion

Adm. direktør Georg Styrbro

Ledergruppe

Underdirektør Paul-Frederik Bach
Teknisk direktør Torben Margaard
Økonomichef Jørgen Munk Hansen
Driftschef Carl Hilger
Markedschef Peter Jørgensen
Informationschef Per Andersen

Revisor

KPMG C. Jespersen, statsautoriserede revisorer

Repræsentantskabsmøde

Repræsentantskabsmøde afholdes den 25. april 2001, kl. 9:30 på Munkebjerg Hotel, Vejle.

Dirigents underskift

Vejle, den 25. april 2001



Bestyrelsens beretning

År 2000 bød på 475 MW vind og lov om systemansvar

Bestyrelsen

Eltra's bestyrelse blev i juni udvidet med to medlemmer, som i henhold til Elloven er udpeget af miljø- og energiministeren. Det drejer sig om folketingsmedlemmerne Helga Moos (V) og Martin Glerup (Soc.), formand for Folketingets Enerkipolitiske Udvalg. De to nye medlemmer har samme rettigheder og pligter som bestyrelsens øvrige syv medlemmer, der er valgt af repræsentantskabet.

Ny vindkraftrekord

Der var ingen, som vidste det først på året. Få anede det ved sankthans, men i december stod det klart, at det jysk-fynske elsystem ville få en tilvækst på 475 MW vindkraft i år 2000. Det var næsten dobbelt så meget som i det hidtidige rekordår (1999). Dermed var den samlede mængde vindkraft i Jylland og på Fyn oppe på 1.865 MW, og tallet ventes at passere 2.000 MW i løbet af år 2001. Hertil kommer ca. 400 små decentrale kraftvarmeværker med en samlet effekt på over 1.400 MW. Over for denne uregulerede produktion er der en samlet belastning på højst 3.500 MW. Udfordringen er, at det selv på kort sigt er vanskeligt at forudse produktionens størrelse et givet øjeblik. Der opstår derfor ofte situationer med overskud eller underskud.

Overskuddet eksporteres normalt til nabolandene for en meget begrænset pris. Det er vigtigt, at i hvert fald en del af denne "overskudsproduktion" anvendes økonomisk og miljømæssigt optimalt herhjemme ved at udvikle nye fleksible anvendelsesmuligheder, som f.eks. vil kunne begrænse brugen af forurenende brændsler. For det jysk-fynske elmarked er det et særligt problem, at den store tilvækst af prioriteret produktion efterhånden lægger beslag på halvdelen af markedsvolumen. Bestræbelserne på at opbygge et "grønt marked" for VE-beviser, som vil gøre det muligt efterhånden at fjerne al vedvarende energi fra den prioriterede produktion, blev noget hæmmet, da en ny bekendtgørelse om vindkraft indførte en 10-års

overgangsordning for størstedelen af møllerne. De to systemansvarlige selskaber er i gang med at udarbejde rammerne for det "grønne marked", som ventes at komme i gang i år 2003.

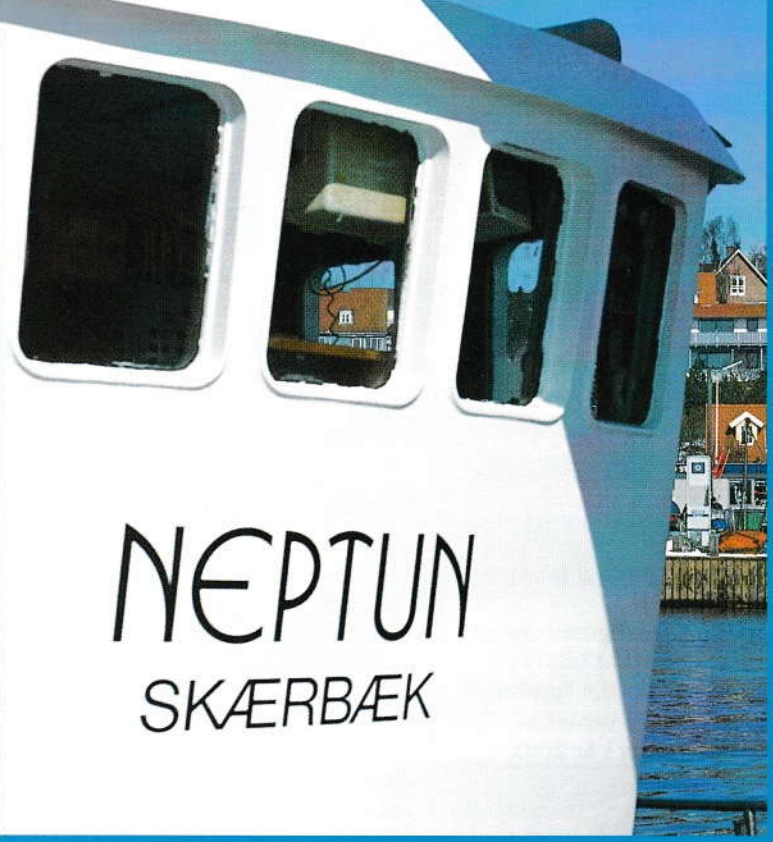
- Miljø- og energiministeren har i begyndelsen af år 2001 nedsat en hurtigtarbejdende gruppe, som skal analysere "overskudssituationen med henblik på at formulere forslag til operative løsninger. Eltra, som bidrager til arbejdet, har med tilfredshed konstateret, at alle muligheder kan vurderes, også hidtidige "tabuemner" som f.eks. elvarme.
- Eltra vil understrege betydningen af, at det kommende "grønne marked" råder over tilstrækkelig

stor volumen, når det sættes i gang. Det kan formentlig kun ske ved, at det fra starten kommer til at omfatte en større gruppe lande.

Havmøller giver stor produktion

Alt tyder på, at Vestdanmark fortsat vil være det væsentligste danske område for VE-udbygningen. Ved årsskiftet 2000/2001 var de endelige aftaler om bygning af Danmarks første store havmøllepark ved at være på plads. Parken skal placeres på Horns Rev i Nordsøen ca. 20 km fra kysten. Demonstrationsanlægget bliver på 160 MW. Eltra skal bygge transformerplatform og etablere kabelforbindelse til land. Meteorologiske undersøgelser har vist, at det blæser mere på Horns Rev





NEPTUN

SKÆRBÆK

end på de pladser, der i øvrigt er reserveret til havmøller. Vindforholdene på Horns Rev er så gode, at de kommende møller ventes at producere dobbelt så meget, som møller af samme størrelse på land er i stand til.

- Eltra vil understrege den positive betydning, det har for elsystemet, at havmølleparker producerer mere stabilt (forudsigeligt) og giver mindre effektudsving end landplacerede møller.

Ja til ny 400 kV-forbindelse

Etablering af en 400 kV-forbindelse mellem Vendsysselværket (Aalborg) og Trige (Århus) har været på dagsordenen siden slutningen af 1980'erne. I årenes løb er der undersøgt en række alternative forslag, ligesom behovet for ledningen er blevet vurderet nogle gange. Med en klar anbefaling fra Energistyrelsen og efter en offentlig høringsrunde blev projektet i december lagt frem til endelig afgørelse i Århus og Nordjyllands amter. Århus amtsråd sagde ja, mens Nordjyllands amtsråd på forhånd var mest stemt

for at kræve væsentlige ændringer i projektet. Miljø- og energiministeren besluttede derfor i henhold til loven selv at afslutte sagsbehandlingen for den nordlige del af strækningen. Primo marts 2001 forelå ministerens godkendelse.

- Eltra er meget tilfreds med, at sagsbehandlingen endelig er afsluttet. Arbejdet med den 112 km lange forbindelse, som vil slutte ringen i det vestdanske 400 kV-system, ventes afsluttet i år 2004. Dermed vil en af de væsentligste flaskehalse i elsystemet være fjernet. Eltra har i forbindelse med godkendelsen påtaget sig at gennemføre en række saneringer af højspændingsnettet syd for Aalborg.

Solid politisk opbakning

Jylland og Fyn blev en del af det nordiske elmarked i juli 1999. Starten forløb fredeligt med lave, stabile priser til de nye markedsaktører. Men kun få uger efter, at den nye danske ellov trådte i kraft i januar 2000, kom den under pres af et marked, der i perioder viste hidtil ukend-

te prisudsving. Eltra analyserede og rapporterede markedsudviklingen til Energitilsynet. Til sidst greb Eltra direkte ind og pålagde aktører, som havde kontrakter på udlandsforbindelserne, om dagligt at stille ubrugt kapacitet til rådighed for markedet ("use it or lose it"). Senere på året måtte Eltra kræve ferielukkede kraftværksblokke sat i gang for at stabilisere markedet. Ved hvert indgreb over for aktørerne opstod der diskussioner om den systemansvarliges kompetence. Energimyndighederne besluttede derfor at udbygge og konkretisere Ellovens afsnit om systemoperatørernes forpligtelser og rettigheder. Loven blev vedtaget af et solidt flertal i Folketinget umiddelbart før jul.

- Lovændringen tog i vidt omfang udgangspunkt i Eltra's praktiske erfaringer. Det var meget tilfredsstillende at opleve den store forståelse, som alle ordførerne viste over for de systemansvarliges opgaver, da lovændringen blev behandlet i Folketinget. Det er Eltra's opfattelse, at det danske systemansvar har et godt lovæssigt grundlag for udførelsen af sine opgaver. Netop denne lov er på væsentlige punkter med til at forebygge, at der skulle kunne udvikle sig et dansk modstykke til det systemssammenbrud, som har belastet Californien i over et halvt år.

- Eltra er opmærksom på betydningen af, at det danske elmarked fungerer effektivt og ensartet i hele Danmark. De to systemansvarlige selskaber Eltra og Elkraft System har derfor en tæt kontakt på områder som markedsforhold, retningslinier for systemansvaret, forholdet til nabo-områderne (Nordel) samt forskning og udvikling omkring vedvarende energi.

Hurtig markedsåbning

Åbningen af det europæiske elmarked går hurtigere end ventet. EU-Kommissionen har måttet konstatere, at virkeligheden for længst er løbet fra Markedsdirektivet, som trådte i kraft i 1998. Det ventes da også, at EU-Kommissionen i foråret 2001 kommer med et nyt, mere vidtgående direktivforslag.

Eltra brugte det meste af året til at forhandle med Statkraft, Elsam og E.ON om at erstatte langtidskontrakter om udnyttelse af Skagerrakforbindelsen med finansielle aftaler. Der blev fundet frem til en for alle parter acceptabel løsning, hvorefter Eltra og Statnett forhandlede sig til enighed om overtagelse, drift og vedligeholdelse af Skagerrakforbindelsen. Det samlede aftalekompleks blev godkendt af det norske Storting kort før jul, således at Skagerrakforbindelsen fuldt ud kunne stilles til rådighed for alle markedets aktører (via Nord Pool) fra den 1. januar 2001.

Eltra forhandlede sideløbende med E.ON Netz om at etablere et særligt Nord Pool-prisindmeldingsområde på den dansk-tyske grænse til håndtering af kapaciteten mellem de to systemområder. E.ON Netz ønskede dog ikke en sådan løsning. I stedet blev der i september indført daglige auktioner over ledig kapacitet.

Østdanmark (Elkraft System) kom med i det nordiske elmarked den 1. oktober som prisindmeldingsområde under Nord Pool. Da Jylland og Fyn i 1999 blev en del af det nordiske elmarked, blev Eltra's grænsetariffer over for Sverige fjernet. Svenskerne tog ikke et lignende initiativ. I foråret udarbejdede Elkraft System og Eltra i fællesskab en udredning om markeds- og miljømæssige forhold i Danmark og Sverige. Rapporten blev tiltrådt af Svenska Kraftnät, som besluttede at halvere sin tarif mod Danmark fra den 1. oktober og anbefale den svenske regering, at tariffen helt skulle forsvinde fra den 1. januar 2001.

I forbindelse med ændringen af Elloven blev der åbnet mulighed for, at de to danske systemansvarlige selskaber indtræder som medejere af Nord Pool.

Eltra og Elkraft System afleverede endnu en udredning til energimyndighederne om eventuel bygning af en elektrisk Storebæltsforbindelse. En konsulentrapport, som indgik i materia-

let, konkluderede, at der først bør tages stilling til et eventuelt kabelprojekt, når markedets behov er bedre kendt.

- Eltra har med tilfredshed konstateret, at åbningen af Skagerrakforbindelsen og den fortsatte markedsudvikling i Tyskland har skabt dynamik i det jysk-fynske marked. Det var således helt tydeligt, at strømmen over den dansk-tyske grænse vendte og gik mod nord, da hele Norden var udsat for sne og kulde i februar 2001.
- Eltra ser frem til, at Sverige afskaffer sine grænsetariffer mod Danmark i foråret 2001.
- Eltra er interesseret i at blive medejer af den nordiske elbørs, Nord Pool, men ejerskabets indhold

og omfang skal afhænge af den rolle, som Nord Pool får i det fremtidige Nordel-samarbejde.

- Selv om de danske markedsforhold er blevet stabiliseret, er Eltra parat til at bygge en elektrisk Storebæltsforbindelse, når miljø- og energiministeren måtte beslutte det.

Mellem to elsystemer

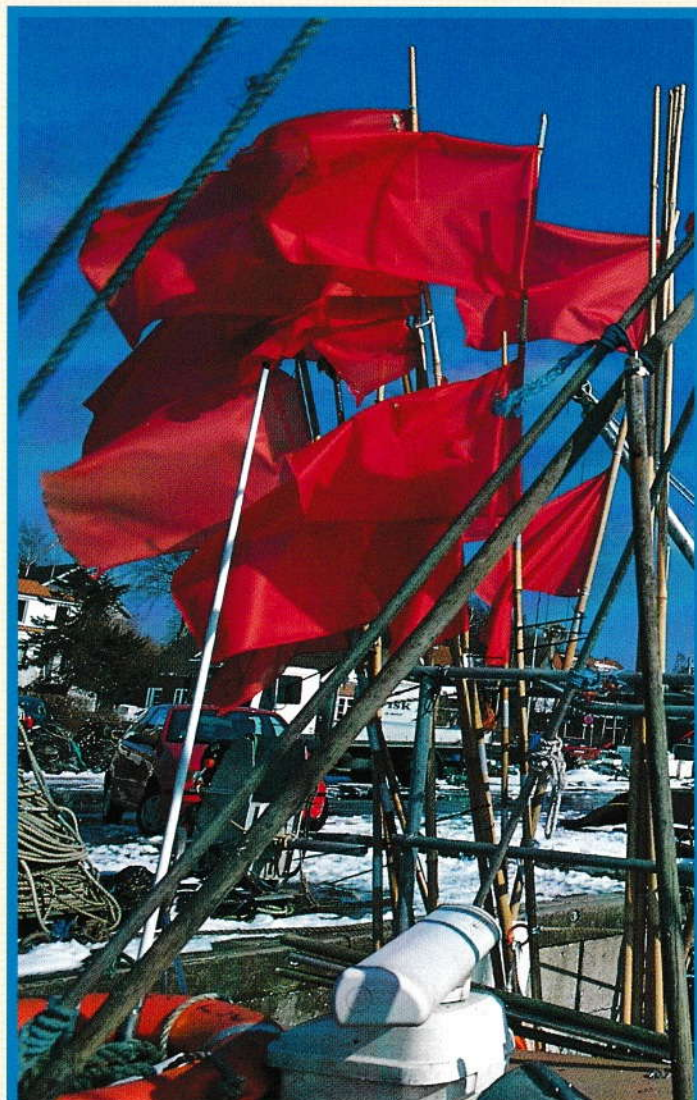
Det jysk-fynske område har i næsten 40 år været en fysisk integreret del af det vesteuropæiske vekselsstrømssystem. Eltra har dog aldrig været medlem af organisationen UCTE, som danner rammerne for det nødvendige samarbejde mellem områdets øvrige systemansvarlige selskaber (TSO'er). Eltra kan og skal dog leve op til de spilleregler, der inden for UCTE er aftalt om det daglige driftsamarbejde.

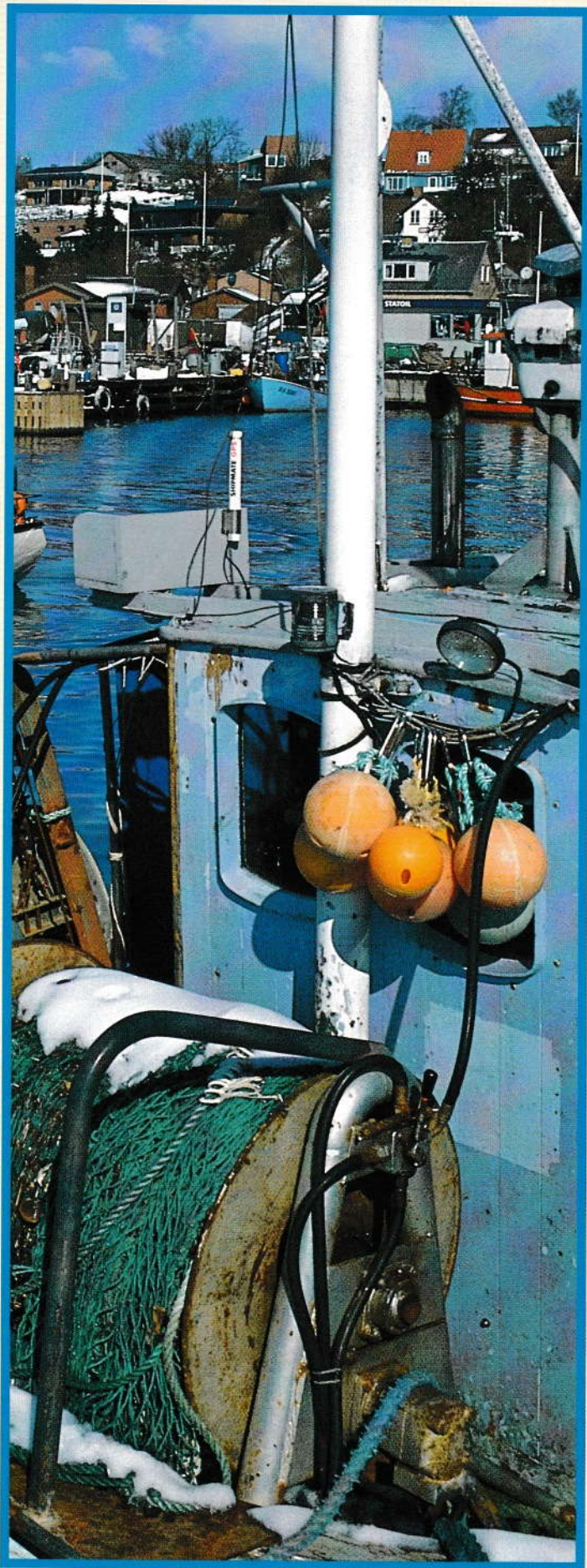
Eltra lever også fuldt op til de tekniske og systemmæssige krav, der stilles i Driftsaftalen, som i fjor blev indgået mellem de nordiske TSO'er. Eltra har siden 1962 deltaget i Nordel, som i fjor blev omdannet til at være et formelt samarbejdsorgan for de nordiske systemansvarlige selskaber. På de nordiske energiministres møde i Grønland i august 2000 blev udviklingen af infrastrukturen i det nordiske elsystem, og et stadig tættere samarbejde mellem de nordiske systemansvarlige selskaber, fremhævet som betydningsfulde indsatsområder. I årets løb efterlyste ledende personer inden for nordisk industri og energi oprettelsen af et overordnet nordisk systemansvar.

ETSO (Association of European Transmission System Operators) – det formelle samarbejdsorgan for de systemansvarlige selskaber inden for EU, plus Norge og Schweiz har siden starten i 1999 i stigende grad vist sin betydning for udviklingen af et velfungerende fælles europæisk elmarked.

EU-Kommissionens krav om et smidigt og stadigt tættere samarbejde mellem de europæiske systemansvarlige selskaber, og markedsaktørernes ønsker om åbne grænser, gør det nødvendigt, at Eltra også engagerer sig formelt i systemsamarbejdet syd for grænsen. Eltra har derfor søgt om at blive associeret medlem af UCTE, som ud over de nord-, vest- og centraleuropæiske lande formentlig også snart omfatter landene rundt om Middelhavet samt Rumænien og Bulgarien.

- Eltra lægger vægt på fortsat at være fuldgældigt medlem af Nordel.
- Eltra mener, at et mere forpligtende Nordel-samarbejde vil være i stand til





at klare det stigende behov for at koordinere drifts- og udbygningsaktiviteterne i de fire lande.

- Eltra vil fremhæve betydningen af, at politikere og myndigheder aktivt understøtter udviklingen af det nordiske energisamarbejde.

Vigtig kontakt til netselskaber

Jylland og Fyn er blandt de få større elsystemer, hvor en stor del af produktionen sker decentralt, og hvor hovedparten af energien derfor bringes ind i det overordnede elsystem via de lave spændingsniveauer. Man kan sige, at energien – i modsætning til tidligere – kommer nedenfra. Det betyder, at traditionel viden om systemdrift og netstrategier skal justeres. En områdefrakobling for at stabilisere systemet kan således udvikle sig problematisk, hvis det i praksis viser sig, at det frakoblede område bidrager med mere produktion, end det forbruger. Derfor har systemansvaret et stort behov for øget viden om de aktuelle produktions- og belastningsforhold i de forskellige lokalområder.

- For Eltra er det vigtigt snarest at få opbygget et snævert og tillidsfuldt samarbejde med de lokale netselskaber om lokale produktions- og forbrugsforhold.

Det jysk-fynske 150 kV-net er en integreret del af det overordnede højspændingsnet. Ifølge Elloven driver Eltra som systemansvarlig hele det overordnede net, men det kan kun lade sig gøre i et snævert samarbejde med 150 kV-selskaberne. Der har i år 2000 været ført forhandlinger mellem nogle af transmissionsselskaberne om delvis fusionering af nogle af selskabernes aktiviteter. Der kunne dog ikke opnås enighed om en egnet sammenlægningsmodel.

- Eltra betragter samarbejdet med 150 kV-selskaberne som meget væsentligt. Eltra lægger vægt på, at transmissionsselskaberne bliver hørt og inddraget i planlægningsarbejdet, og at det sikres, at ekspertisen inden for det samlede system udnyttes bedst muligt i forbindelse med sanering/omlægning/udbygning af det jysk-fynske transmissionsnet.

Lovgivning, myndigheder m.m.

Den nye ellov trådte i kraft pr. 1. januar 2000 dog med undtagelse af afsnittet om miljøvenlig elproduktion, der ikke blev godkendt af EU i første omgang. Efter lovens vedtagelse blev den revideret tre gange i forbindelse med Kraftværksaftalen, øst-vest udligning af VE-energi & egenproducenters pligt til at aftage prioriteret produktion og sidst i forbindelse med en præcisering af systemansvarets opgaver og beføjelser.

I løbet af år 2000 blev der udstedt mere end 20 bekendtgørelser i forlængelse af Elloven. Hovedparten af bekendtgørelserne har betydning for Eltra's virke, hvoraf bekendtgørelsen om regulering af 400 kV-transmissionsselskaber er en af de vigtigste.

Lov om systemansvar (L1277)

Den nye danske ellov viste sig utilstrækkelig på nogle områder i forbindelse med systemansvarets opgaver. Der blev derfor i efteråret fremlagt et ændringsforslag til loven. I begrundelsen for forslaget hed det blandt andet: "Erfaringer har vist, at der er behov for at præcisere den systemansvarlige virksomheds ansvar for at sikre en tilstrækkelig forsyningssikkerhed og betalingen, der kan ske herfor. Loven præciserer desuden, at systemansvaret skal bidrage til at sikre bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet." Lov 1277 blev vedtaget af Folketinget den 15. december med virkning fra den 1. januar 2001.

Kraftværksaftalen

Kraftværksselskaberne og regeringen indgik i efteråret

1999 en aftale om kraftværkernes økonomiske vilkår ved overgangen til et konkurrencebetonet marked (Kraftværksaftalen). I Vestdanmark indebærer aftalen, at Elsam over en fireårig periode får tilført næsten 5 mia. kr.

- Eltra's ejere overfører 900 mio. kr. til Elsam.
- Elsams miljøvenlige elproduktion får et pristillæg svarende til 400 mio. kr. om året i fire år.
- Elsam betales for at stille reservekapacitet til rådighed for systemansvaret og for at holde sit produktionsapparat driftsklart indtil udgangen af år 2003.

På Eltra's repræsentantskabsmøde i april 2000 blev kapitaloverførslen til Elsam godkendt på følgende betingelser:

- De seks jysk-fynske kraftværksselskaber skulle fusionere til ét selskab.

- Opskrivningen af Eltra's aktiver pr. 1. januar 2000 måtte ikke udløse skattebetaling.
- Eltra's selvfinansieringsgrad ikke falder til under ca. 30 % i perioden frem til år 2010.

På sit møde den 26. februar 2001 godkendte Energitisynet separat kapitaloverførslen til Elsam.

Store dele af det årlige pristillæg på 400 mio. kr. for miljøvenlig elproduktion kom heller ikke til udbetaling i år 2000. Det skyldtes den manglende EU-godkendelse af dele af Elloven.

Aftalen mellem Eltra og Elsam om køb af regulerkraft, systemtjenester og mindste produktionskapacitet forhandles fortsat.

På grund af usikkerheden om pristillæg og aftale om regulerkraft er overførslen af de 900 mio. kr. til Elsam

stillet i bero, indtil disse forhold er afklarede.

Øst-vest udligning vedrørende VE-energi

Ellovsreformen omlagde pristillæg til vindmøller fra at være statsfinansieret over skattebilletten til at være finansieret af elforbrugere over elregningen. Da over 80 % af energien fra vindmøller produceres i Eltra's område, resulterede denne i, at Vestdanmark kom til at betale en tilsvarende del af vindmøllernes pristillæg.

Ved en revision af Elloven besluttede Folketinget, at der skal ske en udligning mellem Øst- og Vestdanmark af udgifterne til vedvarende energi. Udligningen skal ske gradvist, så halvdelen af forskellen udlignes i år 2001 og den resterende del i år 2002. Det blev overladt til de to systemansvarlige selskaber at udforme de praktiske regler for udligningen. For en vstdansk forbruger vil den fulde udligning resultere i et prisfald på 2,8 øre/kWh, mens prisen stiger med 3,8 øre/kWh i Østdanmark.





Egenproducenters pligt til at aftage prioriteret produktion (nettoafregning)

Princippet for fordeling af den prioriterede produktion har hidtil været, at aftageforpligtelsen skulle beregnes på baggrund af det totale (brutto) elforbrug. Ved en revision af Elloven blev aftageforpligtelsen for egenproducenter af el reduceret, så de kun skal aftage prioriteret produktion i forhold til deres nettoforbrug.

Bekendtgørelse for 400 kV-transmission

I december 2000 udkom bekendtgørelsen om den økonomiske regulering af 400 kV-transmissionen. Hvor økonomien tidligere skulle hvile i sig selv, er transmissi-

onen nu reguleret efter indtægtsrammer, der udmeldes af Energitilsynet. Indtægtsrammen angiver den maksimale indtægt, som transmissionsvirksomheden må opkræve til dækning af omkostningerne ved at drive, vedligeholde og forny transmissionsnettet. Ifølge myndighedernes krav skal Eltra effektivisere driftsomkostninger og afskrivninger med 3 % p.a. i perioden 1. januar 2000-31. december 2003.

Formålet med reguleringen er at sikre en effektiv drift af transmissionsselskaberne og give dem finansieringsvilkår, der gør det muligt at gennemføre de påkrævede investeringer af hensyn til forsyningssikkerheden.

Eltra har påpeget, at det er u hensigtsmæssigt, at effektiviseringskravet også gælder afskrivninger, fordi det er umuligt at opnå effektivitetsgevinst på afskrivninger. For Eltra's transmission betyder det, at driftsomkostningerne skal effektiviseres med 6-7 % årligt, hvis det samlede effektiviseringskrav skal realiseres. Myndighederne har stillet i udsigt, at man på længere sigt vil forsøge at opstille effektivitetskrav via benchmarking med udenlandske netselskaber.

Bekendtgørelse for systemansvar

Myndighederne fremlagde i begyndelsen af år 2001 udkast til bekendtgørelse for systemansvar. Den ventes

udsendt i endelig form i løbet af foråret. Arbejdet med bekendtgørelsen har været udskudt, mens Folketinget behandlede ændringen af Elloven, som blev vedtaget midt i december.

Udkastet til bekendtgørelse for systemansvar omhandler blandt andet regler om:

- Adgang til transmissionsnettet, der stilles til rådighed for systemansvaret.
- Planlægning og sikring af den nødvendige kapacitet.
- Miljøberetning.
- F&U-opgaver.

Sager i Energitilsynet

Opgørelse af værdien af fri egenkapital

Ved udarbejdelsen af åbningsbalancer for net- og transmissionsvirksomheder skal størrelsen af selskabernes "fri egenkapital" fastsættes. Den fri egenkapital er af Energitilsynet defineret som:

- Selskabskapital pr. 31. december 1999.
- Overskud ved sideordnede aktiviteter.
- Den nedskrevne værdi af de netaktiver, der var til stede i 1977.

DEF (Danske Energiselskabers Forening) agter at køre to-tre prøvesager ved domstolene for at få egenkapitalen fra 1977 værdisikret. Hvis DEF får ret, vil egenkapitalen blive tre-ni gange større.

Der er i Eltra's regnskab ikke taget stilling til størrelsen af Eltra's "fri egenkapital".

PSO-tarif af hele forbruget

Dalum Papir, som selv producerer en stor del af sit elforbrug, har klaget til Energitilsynet over, at virksomheden skal betale PSO-afgift og nettarif af virksomhedens bruttoelforbrug.

Energitilsynet fastslog, at der skal betales PSO-tarif af bruttoforbruget, da elforbrugere i henhold til Elloven er forpligtet til at dække en forholdsmæssig andel af omkostningerne ved de offentlige forpligtelser.

Energitilsynet fandt heller ikke, at netbetalingen var urimelig. En lovændring har siden den 1. oktober indført nettoafregning for egenproducenter. Denne nettoafregning gælder også for brug af nettet. Der kan herudover

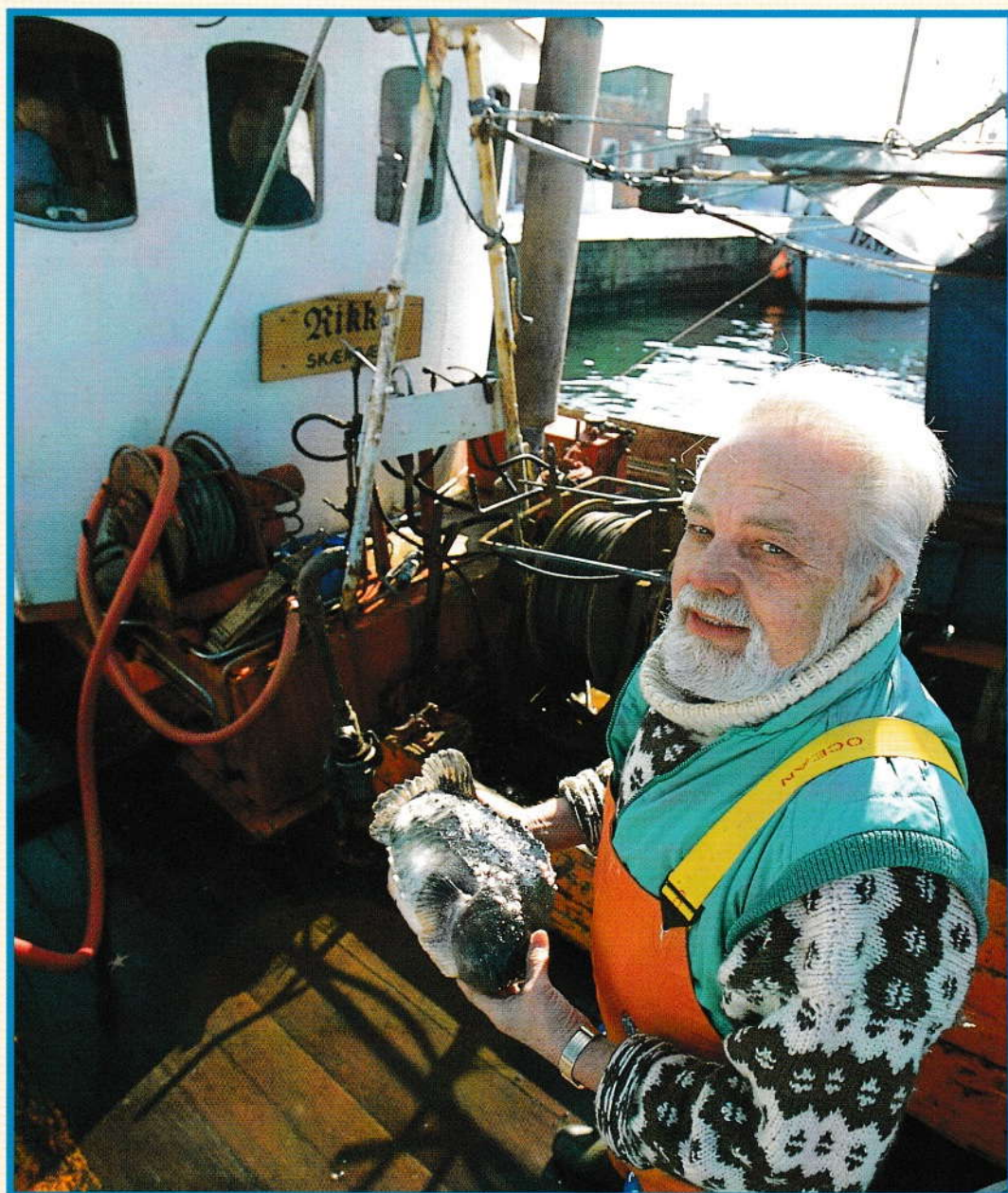
blive tale om en form for fast rådighedsbetaling for adgangen til at kunne trække på elsystemet, når egenproduktionen ikke dækker det fulde forbrug.

Eltra's tarif var rimelig

Dalum Papir klagede i år 2000 også over afregningen af den prioriterede produktion. Dalum Papir mente, at Eltra's priser for køb og salg

af prioriteret produktion er urimelige, idet forskellen mellem købs- og salgsprisen ikke er den samme i lav-, høj- og spidslastperioderne. Dette betød en ekstra udgift for Dalum Papir, som har sit største energiforbrug om natten, når forskellen på købs- og salgspris er størst. Energitilsynet afgjorde, at Eltra's priser ikke var urimelige, samt at det som udgangspunkt er elforsyningsvirksomhederne selv, der fastsætter egne tariffer, herunder tidsdifferentieringen.

Med lovændring den 1. oktober 2000 kan egenproducenter blive nettoafregnet, hvorfor den nævnte prisforskel ikke længere betyder noget.





Ledelsens beretning

Hovedtal for Eltra

Eltra fik i år 2000 både overskud (161 mio. kr.) og underdækning (189 mio. kr.). Det umiddelbart noget modsatte resultatet skyldes, at Eltra i år 2000 for første gang skulle fordele sine aktiviteter på to bevillinger, der er reguleret efter to forskellige principper: Indtægtsrammer (transmission) og hvile i sig selv (systemansvar).

Overskuddet på 161 mio. kr. omfatter 123 mio. kr. fra transmission og 38 mio. kr. fra datterselskaber.

Bag underdækningen på systemansvarets tarifregnskaber skjuler sig en overdækning på PSO-regnskabet (190 mio. kr.) og underdækning på den prioriterede produktion (381 mio. kr.). Hertil kommer en mindre overdækning på net- og systemtjenester (3 mio. kr.).

Over-/underdækningen på de to førstnævnte tariffer afspejler de svære betingelser, som Eltra har administreret de offentlige forpligtelser under i år 2000.

Problemet opstod, da EU ikke i første omgang godkendte Ellovens afsnit om afregning af miljøvenlig elproduktion, så dele af Kraftværksaftalen ikke kunne træde i kraft, og afregningen af den prioriterede produktion skulle fortsætte efter principperne i den gamle ellov. Det betød, at omkostningerne til Elsams miljøvenlige elproduktion skulle

(Beløb i 1.000 kr.)	Prioriteret produktion	PSO	Net- og system- tjenester
Indtægter	3.416.150	573.816	966.404
Omkostninger	3.796.977	384.043	963.888
Årets over-/underdækning	-380.826	189.772	2.516

afholdes under regnskabet for prioriteret produktion – og ikke under PSO-regnskabet som forudsat ved tariffastsættelsen. Derudover var betalingen til de decentrale producenter 3 øre/kWh højere, end Eltra havde forventet, blandt andet på grund af den nye bekendtgørelse for decentrale producenter, der trådte i kraft den 1. september 2000.

Systemansvarets underdækning på 189 mio. kr. svarer til 0,9 øre/kWh og er indregnet i tariffjerne for år 2001.

Da systemansvar og transmission er reguleret efter forskellige principper, skal Eltra i henhold til Elloven lave en regnskabsmæssig adskillelse mellem de to bevillinger.

Regnskab 2000 fordelt på bevillingsområder

Transmission stiller alle sine ydelser til rådighed for systemansvar mod betaling. Eltra's samlede indtægtsramme for transmission inklusive overskud inden for bevillingens aktiviteter er således indarbejdet i systemansvarets regnskab under posten "Betaling for 400 kV og udlandsforbindelser".

Regnskabet for transmissionen er vist på side 26, mens systemansvarets tre tarifregnskaber er vist på siderne 27-35.

Forventet udvikling

Eltra's forventninger til fremtiden kommer i høj grad

Regnskab 2000 fordelt på bevillingsområder

(Beløb i 1.000 kr.)	Systemansvar	Transmission	Eltra
Salg af prioriteret produktion	3.416.150		3.416.150
Indtægter vedrørende PSO	573.816		573.816
Salg af net- og systemtjenester	964.407		964.407
Ikke-faktureret over-/underdækning	188.538		188.538
Nettoomsætning	5.142.911		5.142.911
Arbejde udført for egen regning	1.997	13.155	15.152
Andre driftsindtægter	0	5.312	5.312
Årets aktivitet	5.144.908	18.467	5.163.375
Udgifter vedrørende køb af el i alt	3.945.212	0	3.945.212
Bruttoresultat	1.199.696	18.467	1.218.163
Betaling for 400 kV og udlandsforbindelser	305.798	-305.798	0
Andre eksterne udgifter	546.527	40.114	586.641
Personaleudgifter	52.259	44.762	97.020
Afskrivninger	267.689	85.198	352.887
Primært resultat før finansielle poster	27.424	154.191	181.615
Resultat før skat i datterselskaber	0	37.678	37.678
Finansielle indtægter	0	10.913	10.913
Finansielle udgifter	27.424	41.864	69.288
Ordinært resultat	0	160.918	160.918

Tariffer i år 2000 og 2001

Øre/kWh	1. januar 2000				1. januar 2001			
	Lav-last	Høj-last	Spids-last	Snit	Lav-last	Høj-last	Spids-last	Snit
Nettarif forbrug	2,8	3,1	3,2	2,9	3,0	3,3	3,4	3,2
Nettarif import/eksport og produktion	0,5	0,8	1,0	0,7	0,5	0,8	1,0	0,7
PSO-tarif	2,8	2,8	2,8	2,8	4,2	4,2	4,2	4,2
Tarif for Eltra's salg af prioriteret produktion	32,0	48,0	57,0	42,0	39,0	47,0	52,0	44,0

til udtryk gennem tarifferne for år 2001.

Det er omkostninger i forbindelse med dele af Kraftværksaftalen, der først slår helt igennem i PSO-tariffen i år 2001, mens stigningen i tariffen for prioriteret produktion i høj grad skyldes højere afregningspriser til decentrale producenter.

Omfanget af den prioriterede produktion stiger i forhold til år 2000 på trods af øst-vest udligningen. Dels betød forhandlingerne mellem Energistyrelsen og Elsam, at færre af Elsams decentrale anlæg udgår af den prioriterede produktion i forhold til forventet i år 2000. Dels er den forventede stigning i elproduktionen fra vindmøllerne større end den energi, der skal udlignes med Østdanmark i år 2001. Eltra forventer, at den prioriterede produktion dækker 46,3 % af elforbruget i år 2001.

For år 2001 forventes et overskud vedrørende transmission, svarende til en forrentning på 6-7 % af egenkapitalen.

Hændelser indtruffet efter regnskabsårets afslutning

Energitilsynet har efter regnskabsårets afslutning udmeldt en betinget indtægtsramme og godkendt åbningsbalancen pr. 1. januar 2000 for transmission. Indtægtsramme og åbnings-

balance svarer til Eltra's forventninger. Energitilsynet udmelder en endelig indtægtsramme for år 2000 i løbet af foråret. Systemansvarets åbningsbalance foreligger endnu ikke, idet retningslinierne herfor endnu kun foreligger i udkast.

Energitilsynet godkendte den 26. februar 2001, at Eltra overfører 900 mio. kr. til Elsam som et led i Kraftværksaftalen. Kapitaloverførslen har virkning fra den 1. januar 2000 og er medtaget i Eltra's åbningsbalance.

Ifølge bekendtgørelsen om afregning af decentrale elproducenter kan kraftvarmeværkerne opsiges deres gamle afregningskontrakter og blive afregnet efter den nye bekendtgørelse, hvis de ønsker det. Det forventes, at omkring 50 kraftvarmeværker tager imod denne mulighed, idet den nye bekendtgørelse giver dem højere afregningspriser. De decentrale producenter kunne indtil den 1. februar 2001 opsiges deres gamle kontrakter med virkning fra den 1. september 2000. Reguleringen af afregningen for perioden 1. september-31. december 2000 sker således først i regnskabsåret for år 2001. Eltra skønner, at omkostningerne vedrørende reguleringen udgør ca. 15 mio. kr.

Det forventes, at Folketinget reviderer Elloven i løbet af

foråret 2001. Revisionen indebærer, at store elforbrugere skal have rabat på tarifferne for prioriteret produktion og PSO for den del af elforbruget, der overstiger 100 GWh. Loven vil træde i kraft med tilbagevirkende kraft fra den 16. august 1999. Det skønnes, at de store elforbrugere skal have refunderet op mod 15 mio. kr. vedrørende 1999 og år 2000. Rabatten skal finansieres af de øvrige elforbrugere via Eltra's tariffer i år 2001.

Overordnede hændelser

1. Elloven trådte i kraft den 1. januar, og Energitilsynet startede sit arbejde.
2. Tærskelen for adgang til det danske elmarked blev sænket til 10 GWh den 1. april.
3. Eltra's repræsentantskab godkendte kapitaloverførsel på 900 mio. kr. til Elsam.
4. Der blev opnået politisk enighed om – over to år – at udligne forskellen i omkostninger til vindkraft mellem Vest- og Østdanmark.
5. E.ON, Statkraft, Elsam og Eltra blev enige om at lade finansielle aftaler afløse de hidtidige udvekslingskontrakter på Skagerrakforbindelsen. Det norske Storting til-

trådte senere aftalen, hvorefter forbindelsen blev stillet til rådighed for markedet via Nord Pool. Eltra og Statnett indgik aftale om den fremtidige drift og vedligeholdelse af forbindelsen.

6. Eltra og E.ON blev enige om at indføre daglige auktioner over restkapacitet på den dansk-tyske grænse. Det nye system fik premiere den 25. september.
7. Østdanmark blev et prisindmeldingsområde under Nord Pool, hvorefter hele Danmark var en del af det nordiske elmarked (1. oktober).
8. Folketinget gennemførte en ændring af Elloven, således at systemansvarets ansvar, opgaver og rettigheder blev uddybet og konkretiseret.
9. Nordel omdannedes til et formaliseret samarbejdsorgan for de nordiske systemansvarlige selskaber.
10. Der blev tilsluttet yderligere 475 MW vindkraft til det jysk-fynske højspændingsnet. Det var næsten dobbelt så meget som i 1999 – det hidtidige rekordår.
11. Bekendtgørelse om transmissionsselskaber med spænding på over 150 kV blev udsendt.

Systemdrift år 2000

Udlandskapaciteter til elmarkedet

Det jysk-fynske områdes markedsmæssige tilknytning til resten af Norden skete fra starten i 1999 via Konti-Skan-forbindelsen på 630 MW. Forbindelsen til Norge – Skagerrakforbindelsen (1.000 MW) – var kun til markedets disposition i det omfang, de hidtidige kontraktparter ikke udnyttede kapaciteten.

Situationen var uholdbar, og der har derfor i lang tid været ført intense forhandlinger om at få frigivet Skagerrakforbindelsen. Det lykkedes fra den 1. januar 2001.

Fra den 1. januar 2001 blev forbindelsen fri for gamle kontrakter.

Det er både positivt for markedet og for de systemansvarlige Eltra, Statnett og Svenska Kraftnät, der nu kan udveksle regulerkraftparterne imellem.

Eltra har desuden fået bedre mulighed for at afbalancere den prioriterede produktion til gavn for den samlede systembalance.

Udnyttelsen af Konti-Skan-forbindelsen faldt til næsten nul umiddelbart efter åbningen af Skagerrakforbindelsen. Det skyldtes, at den ensidige svenske grænsetarif på Konti-Skan-forbindelsen fortsat var i kraft.

Forbindelsen over den dansk-tyske grænse udnyttes på basis af en årlig, en månedlig og en daglig auktion for transportkapaciteten. Denne kapacitet kan udnyttes til bilaterale kontrakter

over grænsen. Ligesom for Skagerrakforbindelsen vil der altid være en væsentlig kapacitet til rådighed i modsat retning, som kan bruges af de to systemansvarlige Eltra og E.ON Netz til regulerkraft.

I Norden er der etableret et integreret regulerkraftmarked mellem Norge, Sverige og Finland. Eltra har adgang til dette marked og byder også ind på det. I Tyskland er der ved at blive etableret et reguler-

kraftmarked. I dag foregår kontakten via E.ON.

Netværn øger udlandskapaciteten

For at øge transportkapaciteten på Konti-Skan-forbindelsen blev der gennemført analyser af de interne flaskehalse i Eltra's system.

Det viste sig muligt at øge kapaciteten til Sverige ved at gennemføre mindre anlægsændringer på nettet og ved at indføre en automatik, som i visse tilfælde griber ind på udvekslingen til Sverige. Nogenlunde tilsvarende netværn ventes indført på Skagerrakforbindelsen.

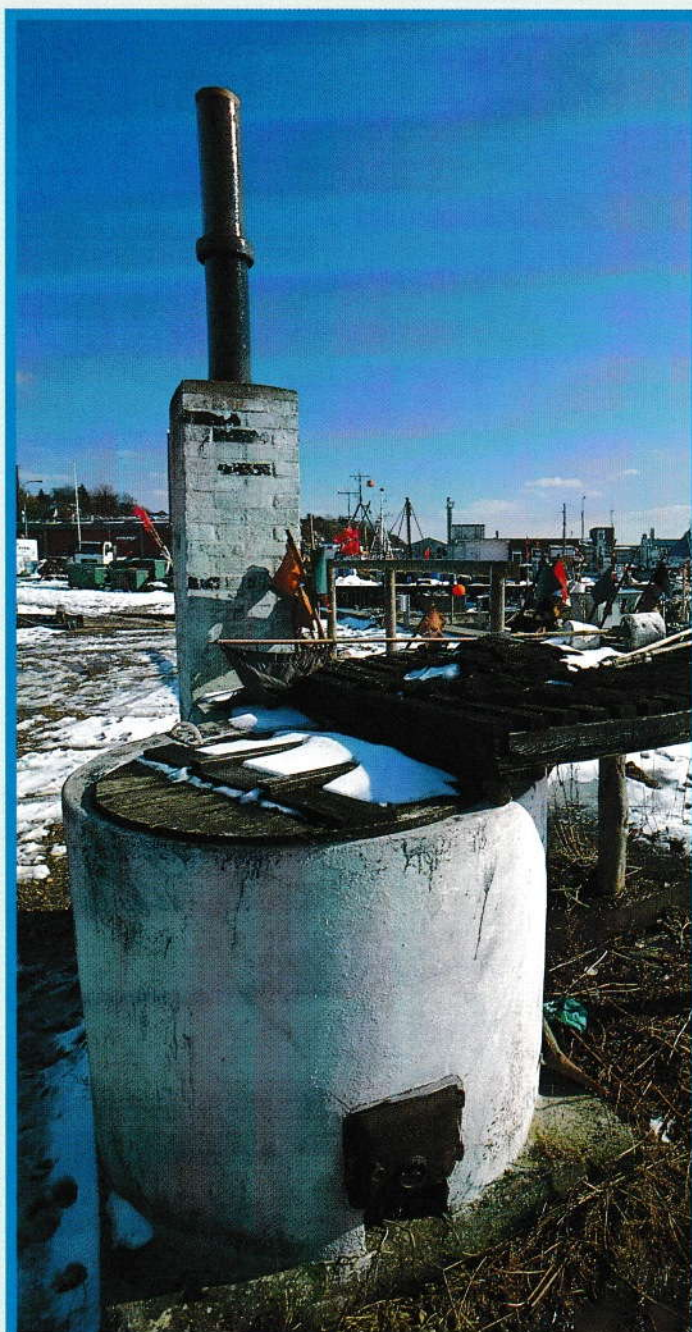
Etableringen af netværn, som øger netkapaciteten, men medfører reduktioner i driftssikkerheden, sker efter nøje vurderinger og kun efter, at alle relevante forhold er grundigt belyst.

Vindkraft er en udfordring

Vindkraften håndteres i dag af Eltra som balanceansvarlig. Udgangspunktet er vindprognosen dagen før driftsdøgnet, og den procentudmelding Eltra har gjort tre måneder før om, hvor stor mængde prioriteret produktion slutkunderne skal af-tage.

Forskellen mellem den forventede produktion og den udmeldte produktion foretages som et køb eller salg på elbørsen.

Med stabilt højtryk er det ikke så vanskeligt at lave en vindprognose for det kommende døgn. Derimod er det





næsten umuligt at forudsige på timebasis, hvordan et lavtryk vil passere hen over Jylland og Fyn. En forskydning af en vindfront kan medføre, at der produceres op til 800 MW mere end forudset i nogle timer, mens der mangler en tilsvarende produktion senere. Dette medfører, at der på forhånd nok kan ske en væsentlig ubalancering af vindkraften via Nord Pool, men der er inden for driftstimerne desuden behov for endog meget store tillægshandler med de systemansvarlige i vores nabolande. På grund af udviklingen i deres egne systemer er de imidlertid ikke længere så godt i stand til at opfange de danske ubalancer som tidligere. Behovet for regulerkapacitet i eget område vil derfor være stadig stigende.

Driftsprocedurer

For at kunne håndtere store ubalancer imellem produktion og belastning er der i driftsfasen behov for at kunne bruge nogle håndtag, som kan sikre denne balance.

I vinterhalvåret er der situationer, hvor den bundne produktion fra decentrale og centrale kraftvarmeverker samt vindkraft overstiger belastningen med op til 1.500 MW. Det forudsætter, at udlandsforbindelserne kan transportere denne overkapacitet, og at nabo-

områderne kan aftage den. Hvis dette ikke er tilfælde, må der ske reduktioner i den bundne produktion.

Det er derfor afgørende for at sikre den fremtidige håndtering af prioriteret og miljøvenlig produktion, at der skabes mulighed for at udvikle et stort, fleksibelt (afbrydeligt) elforbrug. Det kan f.eks. være elektrokedler i fjernvarmesystemer, som indkobles, når der er "overskudsel".

Spændingskontrol

De seneste år har der været stigende fokus på, hvordan spændingen i nettet kan reguleres. Der har vist sig situationer, hvor det er vanskeligt at sikre, at spændingen ikke bliver for høj i transmissionsnettet. Der er derfor igangsat en analyse af den reaktive balance i det samlede system. Det er vores indtryk, at der er en overkompensering på visse tidspunkter, idet den øgede brug af kabler genererer flere Mvar (end luftledninger gør), og vindmølleproduktionen til tider er overkompenseret, når produktionen er lav.

Tele

Det optiske net er i år 2000 blevet forøget med ca. 265 km optiske kabler, således at det samlede net nu er ca. 1.400 km langt. I den første forbindelse, Eltra etabler-

de, var der typisk otte fibre, derefter blev 24 normen, medens den i dag er 48.

Telekommunikation

For at kunne udnytte de optiske fibre bedst muligt blev der i år 2000 afgivet ordre på terminaludstyr, så der kan etableres et telekommunikations "motorvejsnet" via Eltra's lysledernet. Terminaludstyret bliver installeret i løbet af år 2001. Systemet har en meget stor kapacitet, som gør, at omlægninger af kommunikationskanaler bliver mere enkel, og sikkerheden øges.

Fjernkontrol

Eltra's fjernkontrolanlæg (EDOS) fra begyndelsen af 1990'erne har nået sine ydelsesmæssige grænser, ligesom udstyret ikke vil kunne vedligeholdes meget længere. Derfor er det besluttet at udskifte de kritiske dele i løbet af år 2001 med udstyr, som har en større ydeevne, og som stadig markedsføres. Dermed opnås en levetidsforlængelse på seks-otte år og tid til at specificere næste generation af fjernkontrolanlæg.

Elektroniske motorveje

I hele Europa arbejdes der på etablering af elektroniske "motorveje" til sammenknytning af systemoperatørerne. Inden for Nordel udvikler man NOIS-systemet, mens man i resten af Europa (UCTE) taler om ETSO-systemet. De danske systemansvarlige selskaber har fået en særlig opgave med at få de to systemer til at kommunikere med hinanden.

Værktøjer

I den daglige systemdrift behandles der meget store mængder data. Det drejer sig både om fremadrettede, realtids- samt historiske data. For at kunne håndtere disse data benyttes en række specialiserede IT-værktøjer, da der ikke findes standardprogrammer til disse formål.

Programmerne udvikles både i samarbejde med eksterne leverandører samt af Eltra's egne medarbejdere. Den delvise "inhouse development" af IT-systemerne sikrer, at de løbende kan tilpasses de hurtige ændringer, der præger elsektoren.

Igennem år 2000 er der udviklet et separat system til håndtering af aktørplanerne, som afløste den hidtidige planhåndtering. Det nye planhåndteringssystem, PUMA, behandler alle aktørplaner før driftsdøgnet samt driftsplanlægningen i selve driftsdøgnet med netsikkerhedsberegninger, regulerkraft, bestillinger og udlandsudvekslinger m.v.

I takt med, at vindproduktionen øges, bliver kvaliteten af den daglige vindprognose af stadig større betydning for håndtering af effektbalancen. Eltra samarbejder derfor med Risø og Institut for Matematisk Modellering på DTU om at udvikle en computermodel til beregning af vindeffektprognoser. Programmet kaldet Zephyr skal række 48 timer frem og dermed forbedre Eltra's mulighed for at håndtere den meget ukontrollable effektproduktion fra vindmøllerne. Zephyr forventes at blive leveret medio 2001. Eltra har samtidig indledt et tæt samarbejde med DMI (Danmarks Meteorologiske Institut) for at forbedre nøjagtigheden af prognoser for vindhastighed.

Elmarkedet

Efter integrationen af den jysk-fynske markedsplads i Nord Pool pr. 1. juli 1999 og efter en kort indkøringsperiode artede børspriserne i Jylland og på Fyn sig længe, som om der var helt fri konkurrence mellem et stort antal konkurrerende markedsaktører i Norden.

Det kom til en brat ende den 8. februar 2000, da spotprisen i enkelte timer steg til det tidobbelte af den nordiske systempris uden nærmere begrundelse. Det samme gentog sig den 14. februar og herefter stadig hyppigere – efterhånden to-fire gange pr. uge, dog med knap så ekstreme priser, men i stadig flere timer pr. dag i højlast. Samtidig kunne Eltra konstatere, at indehaverne af kanalrettigheder på Norges forbindelse ikke udnyttede kapaciteten fuldt ud i de kritiske timer.

Fra og med mandag den 27. marts optrådte for første gang i Nord Pools historie tilsvarende prisspidser i Sverige. Specielt i hele maj måned var der ofte prisspidser samtidig i Danmark og Sverige. Nord Pool har fastslået, at prisudsvingene i Sverige var udtryk for, at store elproducenter udøvede markedsmagt. Forholdene i Danmark kan næppe betegnes anderledes. Nord Pool har dog ikke givet udtryk for, at der har været tale om direkte "misbrug".

I løbet af sommeren iagttoges undertiden et noget alvorligere problem, idet

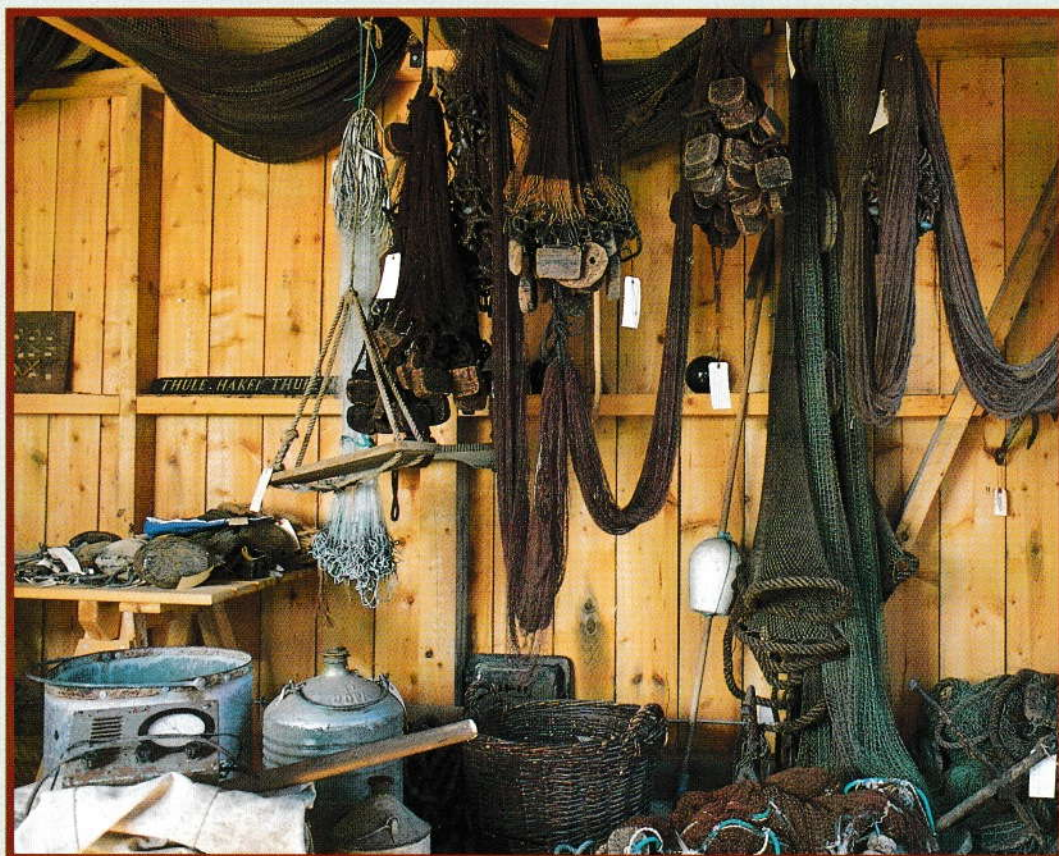
udbuddet af el i det jysk-fynske marked enkelte timer ikke umiddelbart kunne dække efterspørgslen – med risiko for meget høje priser til følge. Særligt galt gik det den 20. juni, den 1. august samt den 29. og 31. august. Derefter stabiliserede forholdene sig efterhånden. I årets sidste måneder kunne man ud fra en markedsteoretisk indfaldsvinkel ikke sætte en finger på prisdannelsen på Elspot i Jylland og på Fyn. I perioden februar-september var den nordiske systempris så lav, at prisen alene ikke gjorde det inte-

ressant for termiske elproducenter at holde deres værker i gang.

Eltra overvåger dagligt markedets funktion med henblik på at vurdere, om Eltra disponerer sine muligheder for at påvirke markedsdannelsen og markedets rammer optimalt til gavn for konkurrencen. Spørgsmål om, hvorvidt prisudviklingen måske også er udtryk for enkelte aktørers brud på konkurrenceretslige principper, henhører alene under Konkurrencestyrelsen.

Eltra kom i årets løb med en række udspil for at få markedet til at fungere rimeligt:

- 21. marts: Indehaverne af prioriterede kanalrettigheder til Norge pålægges at give rettidig og bindende tilsagn om brugen af forbindelsen med henblik på at stille uudnyttet restkapacitet til rådighed for spotmarkedets (EUs "use it or lose it"-princip).
- Ultimo maj blev transmissionskapaciteten i Nordjylland øget ved en ændring af netbeskyttelsen. (Netværn).





- Den 16. maj: Eltra indledte praksis med gennem modkøb at sikre, at markedet kan disponere over mindst 300 MW til Sverige. Systemet fungerede også i sommermånederne, til trods for at nødvendige netrevisioner reducerede den fysiske kapacitet i transmissionsnettet.

- Primo juli: Langvarige forhandlinger mellem Eltra, Statkraft, Elsam og PreussenElektra afsluttes med succes, således at de prioriterede, fysiske kanalrettigheder til og fra Norge (Skagerrakforbindelsen) erstattes af finansielle aftaler. Ikrafttrædelsen må dog afvente det norske Stortings godkendelse. I forlængelse af "den gode stemning" smidiggøres brugen af Skagerrakforbindelsen dog med øjeblikkelig virkning.

- 31. juli: Utilstrækkeligt udbud af el i forhold til efterspørgslen fik Eltra til at forlange, at Studstrupværkets blok 3 blev taget ud af sommerstop og sat i drift næste morgen – den 1. august.

- 1. september: Eltra indførte forsøg med rutinemæssigt at beordre kraftværksblokke sat i drift for at sikre tilstrækkeligt udbud på markedet.

- 25. september: Eltra indførte sammen med E.ON Netz timebaserede daglige kapacitetsauktioner samt "use it or lose it" for

månedso- og årskanalreservationer på den dansk-tyske grænse.

- 1. januar 2001: De nye Skagerrakaftaler trådte i kraft, hvorefter forbindelsens 1.000 MWs overføringsskapacitet blev frigivet 100 % til Nord Pools disposition.

Andre hændelser af afgørende betydning for handelsvilkårene på elmarkedet

- 1. april 2000 fik alle danske forbrugssteder med årligt elforbrug over 10 GWh ret til selv at vælge elleverandør (110 forbrugere får "netadgang"). Den 1. januar 2001 sænkede grænsen til 1 GWh (1.700 forbrugere svarende til 35 % af forbruget).

Ændringerne var velforberedt hos netselskaberne og gennemførtes problemfrit.

- Ultimo maj viste det sig umuligt at indføre et Nord Pool-lignende handelsarrangement for energi og kapacitet hen over den dansk-tyske grænse på grund af tysk modstand.

- Medio juni åbnede Leipzigs elbørs en prisnotering på timebasis efter nordisk tilsnit for elspotleverancer i Tyskland. Herefter blev det langt lettere at bedømme rimeligheden af prisdannelsen i Eltra's område.

- 1. oktober 2000 blev Østdanmark også en del af det nordiske elmarked og dermed prisindmeldingsområde under Nord Pool.

Aktørafregning

Afregningsopgaven hos Eltra dækker over en kompleks proces, som spænder fra løbende indsamling og kontrol af ca. 5.000 måletidsserier fra net- og transmissionsselskaber (heraf indsamles godt 4.000 kvartertidsserier dagligt), hvorefter der sker en omfattende talbehandling i Eltra's

PANDA-system (via godt 2.000 beregningsformler) til endelig afregning med aktørerne.

Efter en lidt turbulent indkørfase efter markedsåbningen den 1. juli 1999 har systemet bevist sin styrke og fleksibilitet. Der har igennem året været flere skift i afregningsmodellerne, hvoraf især skal fremhæves ændring af muligheden for placering af balanceansvar pr. 1. april 2000 samt indførelsen af de nye afregningsmodeller for decentrale anlæg pr. 1. oktober 2000.

PANDA-systemet fremstår i dag som et færdigudviklet og velafprøvet system, hvorfor Eltra i det kommende år kan koncentrere sig om at forberede den endelige detailmarkedsåbning.

Herudover er det et mål at gøre afregningstal og energiopgørelser samt oplysninger af betydning for afregningen lettere tilgængelige for aktørerne via Internettet og andre medier.



Data for det vestdanske elsystem i år 2000

Nedenstående data vedrører fysiske mængder og kan derfor afvige fra den afregnede mængde el.

Meteorologiske data 1994-2000: (Vindindhold i forhold til normalår i %)

1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
109	95	82	91	101	86	95

(Kilde: VE-data)

Afgang og tilgang i år 2000

Herningværket gik ved årsskiftet fra at være et 89 MW kulfyret til et 94 MW gasfyret anlæg.

Tilgang decentrale anlæg:	40 MW
Tilgang vindmøller:	475 MW

Decentral udvikling 1995-2000 (i MW)

	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Dec. k/v	1.009	1.265	1.346	1.405	1.426	1.467
Vind	487	668	899	1.122	1.390	1.865

Systemet

Antal forbrugere:	1,6 mio.
Antal netselskaber:	55
Antal regionale netselskaber (150 kV):	6

Udvekslinger med udlandet i år 2000 (i GWh)

Norge	Import fra	4.631,3
	Eksport til	-143,2
Sverige	Import fra	1.477,5
	Eksport til	-1.112,5
Tyskland	Import fra	138,0
	Eksport til	-5.290,4

	2000 1. halvår	2000 2. halvår
Indenlandsk produktion i alt	11.226,3	9.742,8
Til indenlandsk forbrug	10.373,0	10.296,8
Udveksling:		
IMPORT	2.635,1	3.611,7
EKSPORT	3.488,4	3.057,7
Import fra Norge	2.127,2	2.504,1
Eksport til Norge	122,7	20,5
Import fra Sverige	445,8	1.031,7
Eksport til Sverige	819,4	293,1
Import fra Tyskland	62,1	75,9
Eksport til Tyskland (inkl. PEs andel af EV3)	2.546,3	2.744,1

Udvekslinger med udlandet (nettoimport) 1994-2000 (i GWh)

1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
-3.009,6	-1.050,0	-9.809,4	-6.072,1	-4.477,2	-2.125,7	-299,3

Produktionen inkl. egenproducenters produktion "til sig selv" 1995-2000 (i GWh)

	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Prod. i alt	20.981,0	30.517,1	26.466,1	24.913,6	22.602,2	20.969,1
Central	16.600,2	24.485,6	19.210,5	16.487,7	13.780,6	11.340,3
Decentral	3.495,0	5.061,6	5.722,0	6.244,2	6.437,9	6.245,1
Vind	873,8	957,9	1.521,6	2.181,7	2.383,7	3.383,7

Forbruget inkl. nettab og egenproducenters produktion "til sig selv" 1994-2000 (i GWh)

1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
19.506,1	19.931,0	20.707,7	20.394,0	20.436,3	20.476,5	20.669,8
	+2,2 %	+ 3,9	-1,0 %	+ 0,2 %	+ 0,2 %	+ 0,9 %

Relevante markedsdata

Elmarkedet Danmark Vest blev åbnet den 1. juli 1999.

Områdepris januar-december 2000 (i kr./MWh)

132,31	106,51	108,19	118,63	125,23	108,77	GNS.
76,71	124,32	152,97	137,49	138,73	137,88	122,32

Systempris januar-december 2000 (i kr./MWh)

120,66	95,96	87,65	95,31	70,89	77,89	GNS.
47,39	73,06	105,83	115,00	125,10	126,12	95,00

Nord Pools omsætning som andel af forbruget januar-december 2000 i %

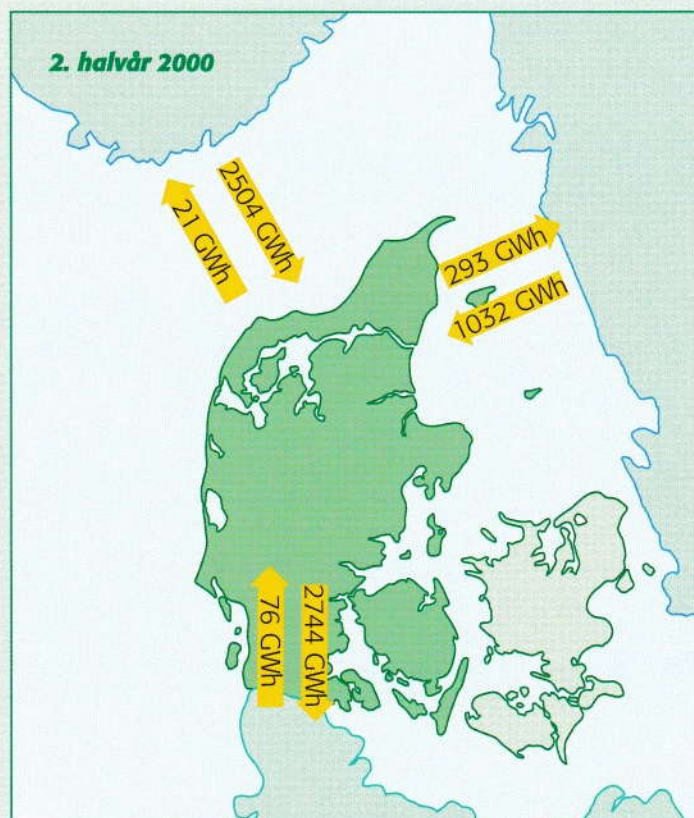
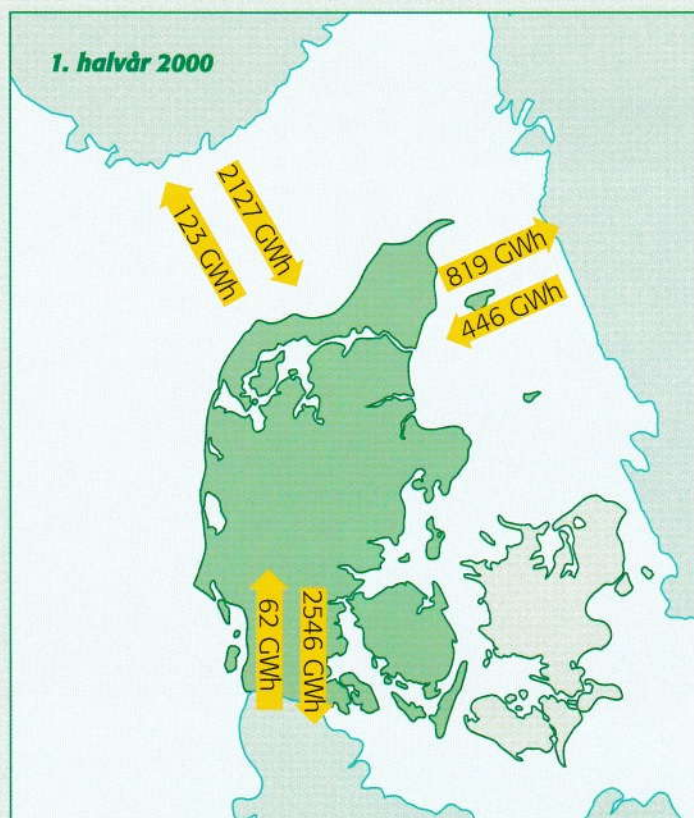
23	25	32	31	33	35
48	41	30	27	23	21

Regulerkraft januar-december 2000 (i GWh)

						SUM
Op	80	65	49	40	61	53
	48	62	54	39	57	31
						638
Ned	65	68	55	34	30	49
	34	21	24	50	37	52
						519

Pristillæg regulering januar-december 2000 (i kr./MWh)

						GNS.
Op	34,34	40,50	38,24	43,33	51,80	51,26
	86,48	70,95	71,62	67,95	66,29	62,11
						58,26
Ned	-55,18	-57,13	-66,49	-83,30	-81,92	-55,47
	-48,82	-106,48	-85,99	-81,17	-95,56	-92,98
						-75,32





Status for enheder

Anlæg	Kontinuert ydeevne MW	Overlast MW	Maksimal installeret effekt MW
Fynsværket, blok 3	266		266
Fynsværket, blok 7	374	33	407
Studstrupværket, blok 3	350	30	380
Studstrupværket, blok 4	350	30	380
Nordjyllandsværket, blok 3	372	39	411
Skærbækværket, blok 3	392	22	414
Enstedværket, blok 3*	313	51	364
Esbjergværket, blok 3	377	35	412
Herningværket	89		89
Nordjyllandsværket, gasturbine	25		25
I alt	2.908	240	3.148

* Ekskl. E.ONs andel af Enstedværkets blok 3

Desuden eksisterer Nordjyllandsværkets blok 1 og 2 samt Skærbækværkets blok 1 som fjernvarmereserve.

Transmission

Gamle master forynges

Eltra har startet renoveringen af de ældste fjordkrydsningsmaster, som er ca. 30 år. Den første mast, der blev renoveret, var en 110 m høj mast på Jyllandssiden ved Lillebælt. Det er hensigten, at arbejdet fortsætter de kommende år med endnu en mast ved Lillebælt og derefter to master ved Limfjorden.

Eltra har igennem hele år 2000 hver tredje uge omgaltaniseret otte-ti portalmaster på 400 kV-strækningen Tjele-Vejen. Arbejdet udføres i weekenderne og med to arbejdsdage for at minimere generne som følge af udetiden på anlægget. Der refterer ca. 150 master. Arbejdet på strækningen forventes afsluttet i år 2001.

Renoveringen af 220 kV-ledningen i Sønderjylland blev afsluttet i løbet af efteråret. En plan om at flytte ledningen fra erhvervsområdet i Bov ud til motorvejen måtte opgives, da Skov- og Naturstyrelsen og Vejdirektoratet ikke kunne støtte løsningen.

Igangværende anlægsarbejder

Lodsejerforhandlinger om Eltra's 30 km lange 400 kV-forbindelse mellem projekt fra Endrup og Vejen blev gennemført i foråret. Derefter fulgte behandlingen af 14 ekspropriationer, som skulle gennemføres på strækningen, inden anlægsarbejdet kunne starte. Det drejer sig om etablering af en 400 kV-station i Endrup, en T-afgrening på den eksisterende 400 kV-forbindelse

fra Tjele til Kassø samt bygningen af luftledningen. Ved årets udgang var knap halvdelen af fundamenterne støbt, de første master rejst, og der var holdt rejsegilde på transformerstationen i Endrup. Anlægget idriftsættes omkring den 1. oktober 2001.

Eltra idriftsatte i oktober 150/400 kV-ministation Kingstrup. Der blev holdt et velbesøgt "åbent hus" for de omkringboende og andre interesserede.

Myndighedsbehandling

Nordjyllandsværket-Trigeprojektet gennemgik et forhandlingsforløb med Nordjyllands Amt, som medførte krav fra amtet om yderligere kabellægninger både på 400 kV og 150 kV. Ved årets udgang var status for projektet, at amtsrådet i Århus havde besluttet linieføringen endeligt, mens ministeren overtog sagsbehandlingen i Nordjylland.

Der blev udført forundersøgelse vedrørende kabellægningen af forbindelsen under Mariager Fjord. Tre muligheder blev vurderet:

1. Konventionel kabeludlægning på bunden af fjorden.
2. Styrede underboringer med 45 cm rør (to pr. fase) over en strækning på 1.600 m.
3. Bygning af en tunnel med fuld ståhøjde under fjorden.

Forundersøgelserne viser, at der efter al sandsynlighed ses bort fra konventionel

kabeludlægning, fordi der er et meget tykt lag dynd på bunden af fjorden. I budgetoverslaget er der derfor regnet med, at der skal udføres enten underboringer eller en tunnel.

Eltra skal sørge for at bringe produktionen fra den kommende havmøllepark på Horns Rev i land. Eltra udførte i efteråret et konkret projekt vedrørende offshoreanlæg, søkabel, overgangsstation og landkabel. Lodsejerforhandlinger ventes startet i marts 2001.

Demonstrationsprojekter

Ny jævnstrømsteknik

Eltra har bygget et demonstrationsanlæg på 7,2 MW for ny transistorstyret jævnstrømsteknik. Det er sket i tilknytning til tre store forsøgsmøller i Tjæreborg Enge. Møllerne, der har en samlet kapacitet på 4,5 MW, er koblet til vekselstrømsnettet via den nye konverterteknik. Anlægget blev sat i drift år 2000, og de foreløbige erfaringer med den nye teknik er lovende.

Forskning og udvikling i netjenester

(Beløb i 1.000 kr.)

Regnskab 2000 **Regnskab 1999**

Net		
HVDC	7.024	7.248
Superledende kabel	2.513	873
Samarbejde om undervisning og F&U med DTU	750	750
Afværgeforanstaltninger	600	0
Andre projekter	637	95
Eltra's F&U vedr. netjenester i alt	11.524	8.966

Yderligere et års driftserfaringer ventes at afdække alle fordele og ulemper ved eventuelt at bruge den nye jævnstrømsteknik, når havmølleparker i fremtiden skal sluttes til nettet. De ventes nemlig placeret så langt til søs, at en vekselstrømsløsning vil blive teknisk problematisk på grund af søkabernes længde.

Skærmende beplantninger

Eltra gennemfører i samarbejde med eksterne konsulenter forundersøgelser omkring mulighederne for at afskærme tekniske anlæg med beplantning. Forundersøgelserne er udgangspunktet for et projekt, der strækker sig over to-tre år. Hovedformålet er at udarbejde en manual for beplantninger ved eksisterende og fremtidige ledningsanlæg.

Forskning og udvikling i netjenester

Transmissionens forskning og udviklingsaktiviteter udføres dels af afdelingernes eget personale, dels i samarbejde med konsulenter og forskningsinstitutioner i ind- og udland.

Udvikling og IT

150 kV-forbindelsen Ensted-Flensburg

Eltra har i december 2000 indgået aftale med Elsam om at overtage den danske del af 150 kV-ledningen mellem Enstedværket og Flensburg. Samtidig har Eltra indgået aftale med Stadtwerke Flensburg om anvendelse af forbindelsen.

Eltra og Stadtwerke Flensburg skal i fællesskab drive og vedligeholde forbindelsen inden for rammerne af EUs markedsdirektiv. På forbindelsen skal der gælde regler, som sidestiller den med øvrige forbindelser over den dansk-tyske grænse. Der forberedes således auktioner af ledig kapacitet til markedsaktører.

Efter at aftalerne er underskrevet, skal der indhentes en udtalelse fra Energistyrelsen, før aftalerne kan sættes i kraft.

Modelværktøjer

Ved organisationsændringen hos Eltra den 1. maj 2000 blev der oprettet en ny afdeling: **Udvikling**. Denne afdeling har som en vigtig opgave at styrke udviklingen og den løbende opdatering af Eltra's modelværktøjer til brug for system- og netanalyser.

Eltra har opdateret sin kompetence til analyser inden for følgende hovedområder:

- **Markedsforhold** – både inden for Eltra's område samt i Norden inklusive grænsefladen til Tyskland. Det drejer sig primært om

systemanalyser vedrørende flaskehalse i nettet, udvekslinger af energi og effekt regionalt og internationalt, engrospriser på el, markedsimperfektioner etc.

- **Integration** af vindkraft og varmbunden elproduktion. Her tænkes primært på kortlægning af balanceproblemer mellem produktion og forbrug samt analyse af virkemidler til at opnå effektbalance.

- **Forsyningssikkerhed** i Eltra's område og i Norden.

- **Miljøspørgsmål** – herunder livscyklusvurdering, miljøredegørelser og prognoser for elproduktion.

- **Stærkstrømstekniske** netanalyser.

Bedre aktørkommunikation og etablering af Data Warehouse

Med et aktørsystem bestående af planmodtagelse (PUMA) forrest, PANDA til datakontrol og afregning samt et Data Warehouse til opfølgende analyser har Eltra nu en både effektiv og driftssikker IT-plattform til at håndtere de mange data, som det åbne elmarked giver.

Mandag den 25. september satte Eltra en ny planmodtagelse i drift. Den blev oprettet som et modul i Systemdriftens PUMA-system. Med den nye ordning blev PANDA-systemet fritaget for opgaver, som indgår i den daglige drift af elsystemet.

Aktørerne oplevede, at responstiden, fra indsendelsestidspunktet til der kom en tilbagemelding, blev væsentlig kortere. Den endelige balancekontrol udsendes de fleste dage senest kl. 17:00.

Den nye planmodtagelse blev sat i gang uden større problemer. I december gik Eltra's Data Warehouse i testdrift. Et Data Warehouse er en samling af store databaser, hvor strukturen og de tilhørende IT-værktøjer muliggør effektiv dataanalyse.

Alle de måledata, som net-selskaberne løbende sender til PANDA, er lagt ind. Der er dermed åbnet mulighed for, at flere medarbejdere kan foretage omfattende analyser på de meget store datamængder, uden at det forsinkes PANDAs aktørafregning. Data Warehouse vil i løbet af år 2001 blive udbygget med henblik på at samle alle Eltra-relevante data.

Modeller til miljøvurdering

Eltra har siden 1998 deltaget i et projekt om livscyklusvurdering (LCA) sammen med andre el-selskaber. Projektets formål var at se på miljøvirkningen fra dansk el og kraftvarme "fra vugge til grav", det vil sige, fra den starter sit liv ved kulminen eller gasfeltet, til den ender i stikkontakten hos forbrugeren.

Projektet er afsluttet i år 2000. Resultatet er blandt andet en række forbedrede modeller til Miljøstyrelsens database (UMIP).

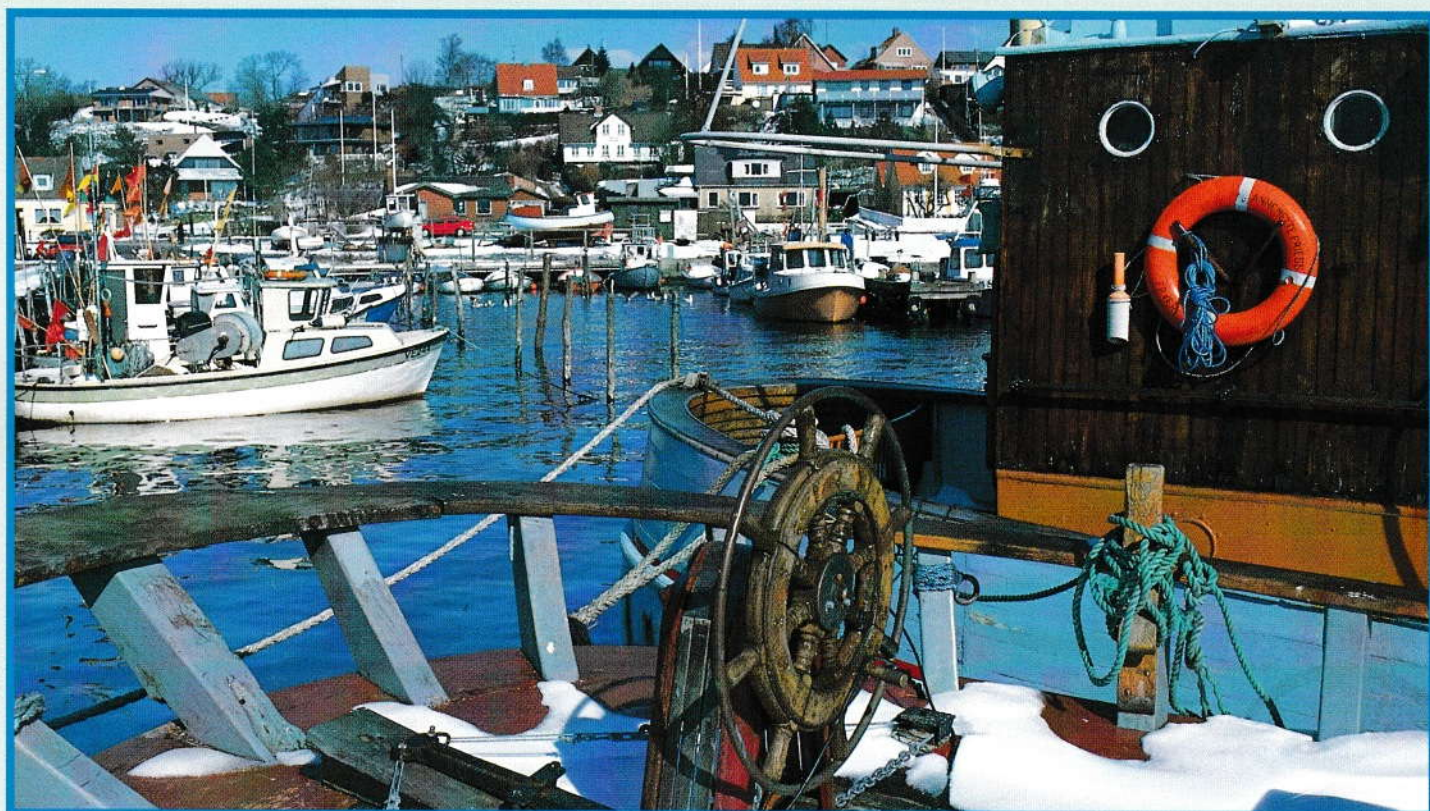
Modellerne kan med tiden bruges til at opstille miljøvaredeklarationer for en produceret eller transporteret kWh. Modellerne kan også bruges til at miljøchecke energiplaner f.eks. sammensætningen af produktionsapparatet. Endelig giver de et godt grundlag for at vurdere miljøforskelle på f.eks. kabler og luftledninger.

De miljøfaktorer, der har været med i projektet, er emissioner, affald, gift-påvirkninger og ressourceforbrug. Resultaterne fra projektet viser, at produktionen af el og kraftvarme medfører de største miljøpåvirkninger. Bygning og skrotning af produktionsanlæg er derfor af mindre betydning. Det samme gælder miljøpåvirkningen fra nettet.

Forskning i miljøvenlig elproduktion

Eltra skal ifølge Elforsyningsloven sikre, at der gennemføres den nødvendige forskning omkring miljøvenlig elproduktion blandt andet for at gøre det muligt at nå målene i Energi 21.

Denne forskning betragtes som en offentlig forpligtelse (PSO), som opkræves særskilt på elregningen. I år 2000 drejede det sig i Vestdanmark om 68,5 mio. kr., som er givet i støtte til projekter hos forskellige firmaer og forskningsinstitutioner. For at sikre effektiv anvendelse af forskningsmidlerne



sker der en tæt koordinering med Energistyrelsen og Elkraft System. Der er desuden opstillet et regelsæt, der skal sikre åbenhed og ensartede vilkår for ansøgere. Disse kan læses på Eltra's hjemmeside www.eltra.dk

Eltra har oprettet et netværk af uvildige eksperter fra ind- og udland til at bistå med behandling af projektansøgninger og udvælgelse af de projekter, der indstilles til støtte. Koordineringen af projektudbud og indstillingen af projekter er gennemført i samarbejde med Elkraft

System. Det er første gang, de to systemansvarlige har lavet sådanne offentlige udbud i fællesskab.

Forskning- og udviklingsprojekter i forbindelse med havmølle- og biomassepålæggene har indtil den 1. november 2000 haft en særstatus, idet myndighederne havde det faglige og økonomiske ansvar for projekterne sammen med de virksomheder, der har modtaget pålæggene. Fremover indgår sådanne projekter på lige vilkår med de øvrige F&U-projekter, og ansvaret for projekterne bliver overdraget fra myndighederne til de systemansvarlige.

Vigtige projekter i år 2000

1. Minimering af lugtgener og bedre forbrænding af metangas ved hjælp af katalysatoranlæg på Nordborg Kraftvarmeverk.
2. SOL-300 som gennemføres i samarbejde med en

række jysk-fynske elskaber. Projektet omfatter etablering af solcelleanlæg på 300 huse samlet klyngevis i forskelligartede bebyggelser. Projektet ventes afsluttet næste år.

3. Gennemførelse af otte forskellige projekter inden for biomasseteknologien.

Ved udgangen var der i alt 46 F&U-projekter under udførelse. De ventes alle afsluttet i løbet af et-tre år. Resultaterne af PSO-støttede projekter er som hovedregel offentligt tilgængelige. Resume af afsluttede projekter kan findes på Eltra's hjemmeside.

Af rammen på 68,5 mio. kr. er 41,3 mio. kr. udbetalt i forbindelse med afholdte omkostninger på projekter i år 2000. De resterende 27,2 mio. kr. er bevilliget til konkrete projekter, men endnu ikke udbetalt, da projekterne først afsluttes efter regnskabsårets afslutning.

F&U i miljøvenlig elproduktion

(Beløb i 1.000 kr.)

	Regnskab 2000	Regnskab 1999
Teknologiudvikling vedrørende miljøvenlig elproduktion		
Decentral kraftvarmeproduktion	3.198	4.982
Fornyelige brændsler	3.125	4.437
Vedvarende energi	15.391	15.528
Tværgående projekter	2.440	430
Miljøvenlig elproduktion i alt	24.154	25.377
Projekter i forbindelse med pålæg		
Biomassepålæg af 6. december 1993	16.933	8.330
Havmøllepålæg af 13. februar 1998	223	372
	17.156	8.702
Ikke-udbetalte omkostninger inden for rammen	27.214	0
F&U i miljøvenlig elproduktion i alt	68.524	34.079

Økonomi: Transmission

Regnskab for transmissionen

Eltra's transmissionsaktiviteter er med virkning fra den 1. januar 2000 reguleret via indtægtsrammer, som Energitilsynet udmelder. Indtægtsrammen angiver de maksimale indtægter, som Eltra kan opkræve for transmission. Indtægtsrammen skal dække omkostningerne ved at drive og vedligeholde 400 kV-nettet og udlandsforbindelserne, afskrivninger på anlægsaktiverne samt finansieringsomkostningerne ved nye investeringer.

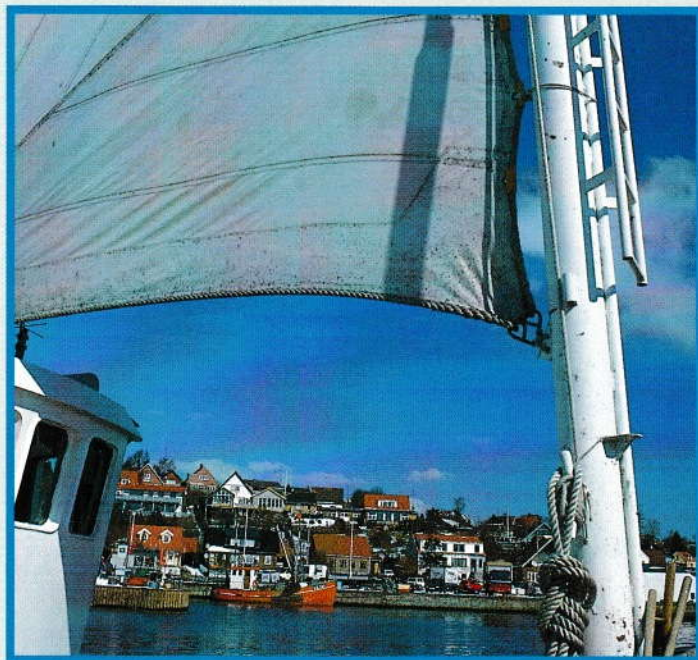
Bekendtgørelsen, der regulerer 400 kV-transmissionens indtægtsrammer, forelå først i december 2000, og Energitilsynet udmeldte en betinget indtægtsramme for år 2000 i februar 2001.

Indtægtsrammen fastsættes i udgangspunktet på baggrund af transmissionsom-

kostningerne i 1999 og består af summen af følgende:

- En omkostningsramme til dækning af driftsomkostninger og afskrivninger.
- En kapitalforrentning til dækning af renteudgifter, inflationssikring af reinvesteringer og medfinansiering af nyinvesteringer samt forrentning af egenkapitalen.
- De faktiske omkostninger til visse aktiviteter, herunder omkostninger vedrørende elsikkerhed og meromkostninger ved sanerende kabellægninger.

Med indtægtsrammereguleringen er der indført krav og incitamenter for at skabe øget effektivitet i forhold til hvile i sig selv-princippet, som transmissionen tidligere var reguleret efter. Kravet kommer til udtryk ved nogle



årlige effektiviseringskrav, som ministeren udstikker.

Effektiviseringskravet på driftsomkostninger og afskrivninger (omkostningsrammen) er 3 % p.a. i den første reguleringsperiode (1. januar 2000-31. december 2003). Forrentningen af netaktiver er fastsat til 7 % i år 2000. Indtægtsrammen for år 2000 er på 306 mio. kr.

Incitamentet kommer til udtryk ved, at transmissionsvirksomhederne nu kan oparbejde overskud.

Transmission stiller 400 kV-nettet og udlandsforbindelserne til rådighed for systemansvar mod betaling. Betalingen svarer til indtægtsrammen og indgår i systemansvarets tarifregn-

skab for net- og systemtjenester.

Årets resultat

Transmissionens aktiviteter gav i år 2000 et overskud på 123 mio. kr. i forhold til indtægtsrammen. Derudover var der et overskud på 38 mio. kr. i datterselskaberne Eltra 409 I A/S og Eltra 409 II A/S. Overskuddet fremkommer via det nettooverskud, som 7 %-forrentningen af netaktiverne giver. Overskuddet anvendes til konsolidering, idet Eltra inden for den kommende femårs periode står over for investeringer i transmissionsnettet på op mod 3,3 mia. kr.

Regnskab for transmission

(Beløb i 1.000 kr.)

Regnskab 2000

Indtægtsramme	305.798
Arbejde udført for egen regning	13.155
Andre indtægter	5.312
Årets aktivitet	324.265
Andre eksterne udgifter	40.114
Personaleudgifter	44.762
Afskrivninger	85.198
Resultat før finansielle poster	154.191
Resultat før skat i datterselskaber	37.678
Finansielle indtægter	10.913
Finansielle udgifter	41.864
Ordinært resultat	160.918

Økonomi: Systemansvarets tarifregnskaber

Tarifregnskab for prioriteret produktion

Den prioriterede produktion omfatter elektricitet produceret på industrielle og decentrale kraftvarmeværker, Randersværket og private vindmøller. De prioriterede anlæg producerede tilsammen 9.228 GWh i år 2000. Der har i løbet af året været en tilgang på 475 MW vindkraft og 40 MW decentral kraftvarme, så den samlede effekt for den prioriterede produktion ved årets udgang var på godt 3.300 MW. I for-

hold til 1999 er elproduktionen fra de prioriterede anlæg steget med 8 %.

Vindmøller

Eltra har i år 2000 udbetalt i alt 1.788 mio. kr. til de prioriterede vindmøller for en elproduktion på 3.068 GWh. Det svarer til en gennemsnitspris på 58 øre/kWh. Afregningen er opdelt i en energibetaling på 960 mio. kr. (heraf vedrører 6 mio. kr. årsafregningen for 1999) og

et pristillæg på i alt 828 mio. kr.

Hensigten med den nye ellov var, at energibetalingen pr. 1. januar 2000 skulle fastsættes til 33 øre/kWh. EUs forsinkede godkendelse af Ellovens afsnit om afregning af miljøvenlig elproduktion og herefter forsinkelserne omkring bekendtgørelsen om afregning af vindmøller betød imidlertid, at vindmøllerne i år 2000 kun fik 31 øre/kWh i energibetaling

(svarende til 85 % af de lokale forsyningspligtselskabers salgspriser til almindelige forbrugere).

Udbetalingen af pristillæg skulle ligeledes ændres med den nye ellov. Her var hensigten, at vindmøller, der pr. 1. januar 2000 havde opbrugt fuldlasttimekvoten, kun skulle have et pristillæg på 10 øre/kWh. Forsinkelserne af de nye afregningsregler betød, at alle prioriterede vindmøller fik det høje pristillæg på 27 øre/kWh i år 2000.

Tarifregnskab for prioriteret produktion

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
Salg af prioriteret produktion	3.416.150	3.048.725
Ikke-faktureret over-/underdækning	380.826	57.364
Nettoomsætning, årets aktivitet	3.796.977	3.106.089
Køb af prioriteret produktion	2.884.376	2.626.069
Regulering af prioriteret produktion	-97.469	22.859
Udglatning af prioriteret produktion	59.334	43.536
Pristillæg til privat VE-energi	859.881	266.041
Udgifter vedrørende køb af el	3.706.121	2.958.505
Bruttoresultat	90.856	147.584
Betaling for reservekapacitet	59.999	134.751
Andre eksterne driftsudgifter	6.885	8.208
Andre eksterne udgifter i alt	66.884	142.959
Personaleudgifter	10.850	8.892
Resultat før finansielle poster	13.122	-4.267
Finansielle indtægter	0	4.267
Finansielle udgifter	13.122	0
Ordinært resultat	0	0

Afregning af vindmøller og decentrale anlæg

Regnskab 2000				Regnskab 1999		
	Produktion GWh	Gennemsnitlig afregningspris øre/kWh	Udgift 1.000 kr.	Produktion GWh	Gennemsnitlig afregningspris øre/kWh	Udgift 1.000 kr.
Energiafregning						
Decentrale værker	5.993	31,4	1.880.183	6.196	30,0	1.861.109
Private vindmøller	3.068	31,1	960.181	2.137	30,7	656.302
Randersværket	167	26,3	44.013	190	25,8	49.027
Energiafregning i alt	9.228	31,2	2.884.376	8.523	30,1	2.566.438
Pristillæg						
Private vindmøller	3.068	27,0	828.299	951	27,0	256.689
Elsams vindmøller	316	10,0	31.582	94	10,0	9.352
Pristillæg i alt	3.384		859.881	1.044		266.041

Det skønnes, at forsinkelserne omkring de nye afregningsregler (lavere energibetaling og højere pristillæg) har givet meromkostninger på 10 mio. kr. i år 2000.

Derudover har Eltra udbetalt 31,6 mio. kr. i pristillæg til kraftværkernes vindmøller, der i år 2000 har fået et pristillæg på 10 øre/kWh. De af Elsams vindmøller, der var sat i drift før 1. januar 2000, skulle have haft et pristillæg via PSO-tariffen på op til 48 øre/kWh, hvis de nye afregningsregler for vindmøller var trådt i kraft pr. 1. januar 2000.

Decentrale kraftvarmeværker

De decentrale kraftvarmeværker producerede 5.993 GWh i år 2000, og Eltra udbetalte 1.880 mio. kr., svarende til en gennemsnitspris på 31,4 øre/kWh. Den 1. september 2000 trådte bekendtgørelsen om afregning af decentrale producenter i kraft. Bekendtgørelsen hævdede afregningsprisen med 2-3 øre/kWh.

Bekendtgørelsen regulerer afregningsprisen for anlæg opført efter 1. januar 1994. Derudover har 2/3 af de anlæg, der er opført før 1994, og som er reguleret via kontrakter mellem an-

lægsejeren og netselskaberne, valgt at opsig kontrakterne for at blive afregnet efter den nye bekendtgørelse.

Salg af prioriteret produktion

I år 2000 har Eltra solgt 8.069 GWh prioriteret produktion til elforbrugerne. Det svarer til, at 39,5 % af elforbruget blev dækket af prioriteret produktion. Den prioriterede produktions andel af det samlede forbrug varierede fra 26-37 % i sommerhalvåret til 42-56 % i vinterhalvåret.

Eltra's salg til elforbrugerne var i år 2000 mindre end opkøbet fra de prioriterede producenter. Det skyldes primært, at Elsams decentrale kraftvarmeværker ikke udgik af den prioriterede produktion pr. 1. januar

2000, som det var forudsat i Kraftværksaftalen. Hvis salget til elforbrugerne i år 2000 havde været baseret på udmeldinger, hvor Elsams decentrale anlæg indgik i den prioriterede produktion, så ville den prioriterede produktion have udgjort 45 % af det samlede elforbrug.

Udglatning og regulering af den prioriterede produktion

Eltra har balanceansvaret for den prioriterede produktion og skal således sørge for, at netselskaberne får leveret den mængde energi, der er angivet i de bindende prognoser. Ubalancer mellem den bindende prognose og den faktiske prioriterede produktion er i år 2000 blevet udlignet via køb og salg på Nord Pools spotmarked og på Eltra's balancemarked.

I året som helhed har Eltra købt 1.233 GWh i driftstimer, hvor de bindende prognoser var større end den faktiske produktion (opregulering) og solgt 2.222 GWh i driftstimer, hvor den prioriterede produktion var større end forventet (nedregulering). Den gennemsnitlige købspris var på 14,7 øre/kWh, mens den gennemsnitlige salgspris var på 9,9 øre/kWh. De samlede indtægter var på 38 mio. kr.

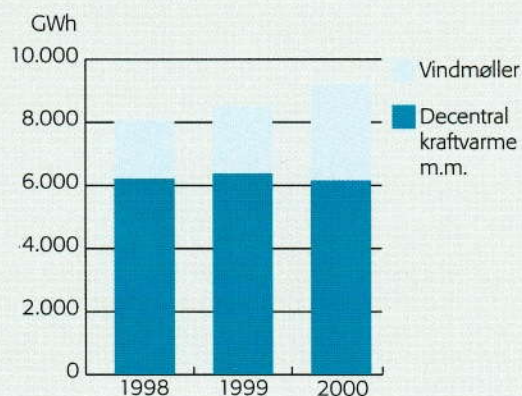
I regnskabet er omkostningerne fordelt på udglatning og regulering. Udglatningen, der er den del af op- og nedreguleringen, som udligner hinanden i årets løb, var på 1.233 GWh. Omkostningerne til udglatning var på 59 mio. kr., idet forskellen mellem købs- og salgsprisen i gennemsnit var på 4,8 øre/kWh.

Reguleringen var i år 2000 på 989 GWh, svarende til den del af nedreguleringen, der ikke modsvares af en opregulering. Indtægterne fra regulering var på 97 mio. kr., idet den gennemsnitlige salgspris var på 9,9 øre/kWh.

Udglatning og regulering af den prioriterede produktion

	Regnskab 2000			Regnskab 1999		
	GWh	1.000 kr.	øre/kWh	GWh	1.000 kr.	øre/kWh
Bindende prognose	8.239			8.701		
- købt prioriteret produktion	9.228			8.523		
= nettoregulering	-989	-97.469	9,9	178	22.859	12,8
Udglatning	1.233	59.334	4,8	996	43.536	4,4

Udviklingen i den prioriterede produktion



Årets over-/underdækning

Der er en underdækning på 381 mio. kr. i år 2000. Underdækningen skyldes især to forhold. Dels blev den gennemsnitlige afregningspris for decentrale producenter højere end forventet, dels var Eltra's opkøb af prioriteret produktion større end videresalget til forbrugerne, idet procentsatsen for den prioriterede produktion var fastsat til 40 % i forventning om, at alle Elsams decentrale kraftvarmeanlæg udgik af den prioriterede produktion den 1. januar 2000.

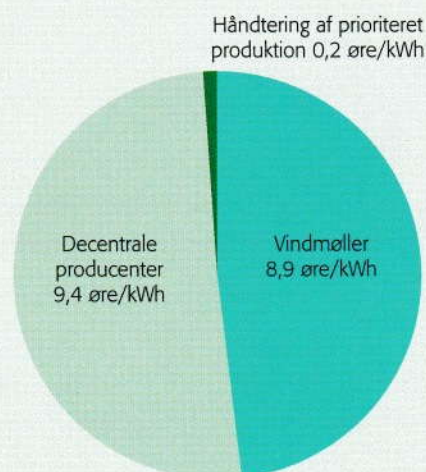
Eltra's tariffer skal normalt hver især hvile i sig selv, og over-/underdækning bliver overført til tarifregnskabet for det efterfølgende år. På grund af den manglende godkendelse i EU af

Ellovens kapitel 9 er der i år 2000 sket store forskydninger i omkostninger mellem PSO-tariffen og tariffen for prioriteret produktion i forhold til budgettet. Ved fastsættelsen af tariffen for år 2001 har Eltra derfor slået over-/underdækningen for de to tarifregnskaber sammen. Det indebærer en samlet underdækning på 191 mio. kr. for år 2000, der fordeles ligeligt på de to tariffer i år 2001.



Den prioriterede produktion udgjorde 18,5 øre af den totale elpris i år 2000. Omkostningerne fordeler sig således:

Omkostninger ved prioriteret produktion



Årets over-/underdækning

(Beløb i 1.000 kr.)	Prioriteret produktion	PSO	I alt
Akkumuleret over-/underdækning ultimo 1999	-84.786	45.390	-39.396
Årets over-/underdækning i år 2000	-380.826	189.772	-191.054
Udligning af årets over-/underdækning	285.299	-285.299	0
Årets regulerede over-/underdækning	-95.527	-95.527	-191.054
Akkumuleret over-/underdækning ultimo 2000	-180.313	-50.137	-230.450

Tarifregnskab for offentlige forpligtelser (PSO)

Eltra's omkostninger til offentlige forpligtelser efter Ellovens § 9, stk. 1, nr. 1, (undtagen prioriteret produktion) bliver dækket af indtægterne fra PSO-tariffen. Herudover dækker tariffen omkostningerne ved Elektricitetsrådets virksomhed samt omkostningerne ved at sikre en tilstrækkelig produktionskapacitet i det jysk-fynske forsyningsområde. Eltra har i år 2000 opkrævet 2,8 øre/kWh hos elforbrugerne over PSO-tariffen.

Tilskud til bygning af miljøvenlige anlæg

I henhold til den gamle ellov (Lov 486) skulle omkostninger i forbindelse med biomasse- og havmøllepålæggene afholdes som en offentlig forpligtelse. Hensigten med den nye ellov var, at Elsam selv skulle afholde omkost-

ningerne fra den 1. januar 2000, men da EU i første omgang kun godkendte dele af Elloven, overgik forpligtelsen først til Elsam den 1. november 2000.

Eltra har frem til den 1. november betalt 5,8 mio. kr. til afskrivninger på biokedlen på SH Energi og 33,2 mio. kr. til byggeriet af havmøller ved Horns Rev og Læsø.

Tilskud til Elsams miljøvenlige elproduktion

I henhold til Kraftværksaftalen skal Elsam i en overgangsperiode fra år 2000 til og med år 2003 have et pristillæg til en værdi af 400 mio. kr. pr. år oven i den markedspris, de kan opnå for elproduktionen fra deres miljøvenlige anlæg. Aftalen omfatter Elsams vindmøller, biomasse og gasfyrede decentrale kraftvarmevær-

ker, biomassekedlen på Enstedværket samt et tilskud til omkostningerne i forbindelse med "take-or-pay"-gas-kontrakterne på Skærbækværket.

Denne del af Kraftværksaftalen blev imidlertid ikke sat i kraft i år 2000 på grund af EUs manglende godkendelse af Ellovens kapitel 9 vedrørende afregning af miljøvenlig elproduktion. I stedet fortsatte afregningen af Elsams miljøvenlige anlæg efter principperne i den gamle ellov.

Via PSO-regnskabet har Eltra kun betalt til biokedlen på Enstedværket, hvor Eltra har refunderet Elsams meromkostninger ved at fyre med biomasse i stedet for kul. Betalingen på 36 mio. kr. svarer til, at der er givet et tilskud på 12 øre/kWh.

Derudover har Eltra udbetalt ca. 140 mio. kr. til Elsams vindmøller og decentrale kraftvarmeværker via regnskabet for prioriteret produktion. Ved en gennemsnitlig markedspris på 12 øre/kWh svarer det til et pristillæg på 100 mio. kr. I år 2000 har Elsam således fået ca. 136 mio. kr. af det planlagte pristillæg på 400 mio. kr. Energistyrelsen og Elsam forhandler om, hvorledes Elsam skal kompenseres for de manglende pristillæg i år 2000.

Elektricitetsrådet

Ud over omkostningerne til offentlige forpligtelser skal systemansvaret dække omkostninger ved Elektricitetsrådets virksomhed. Omkostningerne fordeles ligeligt på alt elforbrug efter samme princip som omkostningerne til offentlige forpligtelser. Betalingen til Elektricitetsrådet udgjorde ca. 0,13 øre/kWh.

Ved fastsættelsen af tariffen var omkostningerne til Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn medtaget i PSO-regnskabet. De er senere flyttet til regnskabet for net- og systemtjenester, idet omkostningerne ifølge Ellovens § 9, stk. 1, nr. 2, skal betales af systemets brugere – og ikke kun af forbrugerne. I sammenligningstallet for 1999 indgår betalingen til Energitilsynet og Energistyrelsen med 3,5 mio. kr.

Tarifregnskab for offentlige forpligtelser (PSO)

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
Indtægter vedrørende PSO	573.816	238.497
Ikke-faktureret over-/underdækning	-189.772	-60.898
Nettoomsætning, årets aktivitet	384.043	177.599
Udgifter vedrørende køb af el	0	0
Bruttoresultat	384.043	177.599
Tilskud til bygning af miljøvenlige anlæg	39.018	27.939
Tilskud til Elsams miljøvenlige elproduktion	36.392	55.877
F&U vedr. miljøvenlig elproduktion	68.524	34.079
Brændselsberedskabslagre	14.398	21.964
Elektricitetsrådet	26.204	24.655
Andre eksterne driftsudgifter	2.090	2.491
Andre eksterne udgifter i alt	186.626	167.005
Personaleudgifter	3.294	2.698
Afskrivning vedrørende betaling for mindste produktionskapacitet	192.000	0
Resultat før finansielle poster	2.123	7.896
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle udgifter	2.123	7.896
Ordinært resultat	0	0

Afskrivning vedrørende betaling for mindste-produktionskapacitet

Eltra har ansvaret for forsyningssikkerheden i det jysk-fynske område. I forlængelse af Kraftværksaftalen forhandler Eltra med Elsam om en aftale, der blandt andet forpligter Elsam til at opretholde en produktionskapacitet på mindst 2.900 MW i området. Aftalen skal sikre, at der er så megen produktionskapacitet til rådighed i markedet, at forbrugeren i det jysk-fynske område kan få dækket deres forbrug (eksklusive prioriteret produktion) ved køb i markedet, selv når der er uforudsete begrænsninger på udlandsforbindelserne.

Aftalen skal være gældende i fire år fra år 2000, men er endnu ikke forhandlet endeligt på plads.

Omkostningerne ved en fire-årig aftale forventes at blive på 1.920 mio. kr. i alt. Af hensyn til den samlede elpris skal de årlige betalinger i første omgang lånefinansieres og opkræves via PSO-tariffen over en periode på 10 år. I år 2000 blev der således opkrævet 192 mio. kr.

Årets over-/underdækning

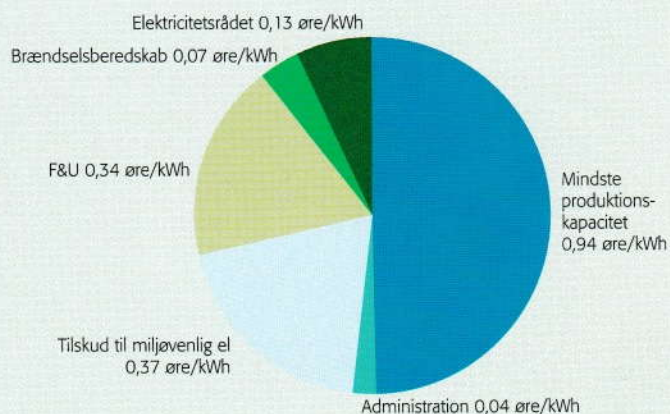
Der er en overdækning på 190 mio. kr. på PSO-tariffen i år 2000. Det svarer til 0,9 øre/kWh. Overdækningen er sammen med underdækningen vedrørende regnskabet for den prioriterede produktion indregnet i tariffen for år 2001 som beskrevet i afsnittet om den prioriterede produktion.



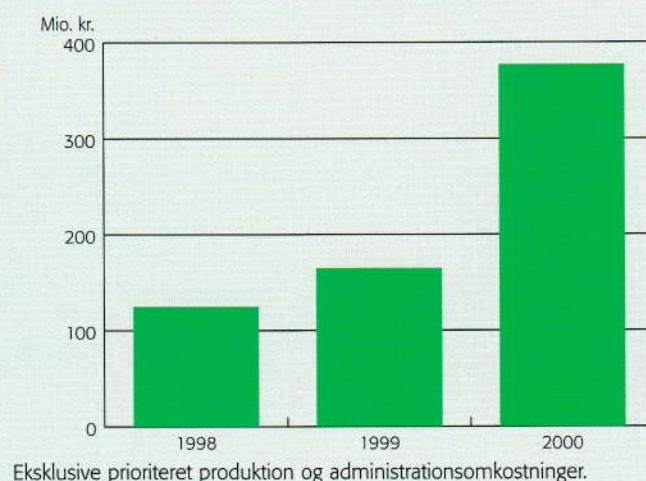
Overdækningen på PSO-regnskabet skyldes, at Kraftværksaftalen ikke blev sat i kraft pr. 1. januar 2000. Ved fastsættelsen af PSO-tariffen for år 2000 blev der ved budgetlægningen indregnet omkostninger svarende til 2,2 øre/kWh som følge af Kraftværksaftalen. De faktiske omkostninger i forbindelse med Kraftværksaftalen udgjorde kun 1,1 øre/kWh – i PSO-regnskabet.

Omkostningerne under PSO-tariffen var i år 2000 på 1,9 øre/kWh. Fordelingen fremgår af figuren.

Omkostninger i PSO-regnskabet



PSO-omkostninger



Tarifregnskab for net- og systemtjenester

Eltra driver og vedligeholder 400 kV-nettet og udlandsforbindelserne. Endvidere disponerer Eltra over 150 kV-forbindelserne. Herudover opretholder Eltra den tekniske kvalitet og balance i elforsyningen samt sikrer forsyningssikkerheden og markedsfunktionen i det jysk-fynske elforsyningsområde.

Omkostningerne til disse opgaver finansieres primært via nettarifferne, der i år

2000 blev opkrævet af produktion, forbrug samt import og eksport.

De samlede indtægter vedrørende net- og systemtjenester blev i år 2000 på godt 966 mio. kr., hvoraf 707 mio. kr. stammer fra nettarifferne. De samlede omkostninger under net- og systemtjenester var i år 2000 på knap 964 mio. kr., hvilket medfører en overdækning i forhold til budgettet på knap 3 mio. kr. Overdækningen vil

blive modregnet i de fremtidige tariffer.

Da der ikke i år 2000 er en selvstændig systemtarif, er der mellem Regnskab 1999 og Regnskab 2000 sket en ombrydning af nogle omkostninger mellem tarifregnskaberne.

Tarifregnskab for net- og systemtjenester

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
Netbetaling	706.669	475.606
Øvrige indtægter under net- og systemtjenester	257.738	86.296
Salg af net- og systemtjenester	964.407	561.902
Ikke-faktureret over-/underdækning	-2.516	83.114
Nettoomsætning	961.891	645.016
Arbejde udført for egen regning og overført til aktiver	1.997	0
Andre driftsindtægter	0	7.197
Årets aktivitet	963.888	652.213
Nettab	79.602	53.415
Afgift på Konti-Skan-forbindelsen	45.898	22.811
Køb af regulerkraft	87.113	23.183
Specialregulering og modkøb	26.477	0
Udgifter til køb af el	239.090	99.409
Bruttoresultat	724.798	552.804
Betaling for 150 kV-net	194.676	21.385
Betaling for reservekapacitet	59.999	134.752
Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn	14.280	0
Andre driftsudgifter	24.062	37.702
Andre eksterne driftsudgifter	293.017	193.839
Betaling for 400 kV og udlandsforbindelser	305.798	259.963
Personaleudgifter	38.115	45.151
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	50.000	50.000
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	25.689	0
Reguleringer i henhold til Årsregnskabsloven	0	24.171
Resultat før finansielle poster	12.179	-20.320
Finansielle indtægter	0	21.436
Finansielle udgifter	12.179	1.116
Ordinært resultat	0	0

Nettariffer

Eltra's nettariffer fremgår af nedenstående tabel.

Nettariffer i år 2000

Øre/kWh				Tarif	Indtægt i
	Lavlast	Højlast	Spidslast	gennemsnit	1.000 kr.
Produktion	0,5	0,8	1,0	0,7	63.586
Forbrug	2,8	3,1	3,2	3,0	612.688
Im- og eksport	0,5	0,8	1,0	0,7	30.395

Nettarif for produktion

Elproducenter, der ikke er prioriterede, betaler netproduktionsafgift for den mængde el, der leveres til nettet.

I år 2000 opkrævede Eltra i alt 64 mio. kr. i nettarif vedrørende produktion fra Elsams centrale værker og ikke-prioriterede vindmøller. Der blev opkrævet produktionsnettarif af 9.332 GWh.

Decentrale værker og prioriterede vindmøller betaler ikke nettarif af produktionen.

Nettarif af forbrug

Alle elforbrugere i Eltra's område betaler nettarif af det forbrug, der leveres fra nettet. Eltra's nettarif for forbrug vedrører kun 150/400 kV-nettet. Tariffen opkræves via netselskabet, der samtidig pålægger forbrugerne en forbrugsnettarif for nettene på 60 kV og derunder. Forbrugsnetafgiften for nettene på 60 kV og derunder forbliver i netselskabene.

Da nettariffen for forbrug opkræves hos alle forbrugere, skal elproducenter også betale nettarif for det forbrug, der købes/trækkes fra nettet. Hvorimod der ikke betales forbrugstarif for den mængde el, som elproducenten producerer og selv forbruger.

Nettabet i 150/400 kV-nettet og udlandsforbindelserne betragtes også som forbrug og påføres derfor også nettarif.

Eltra havde i år 2000 i alt indtægter på 613 mio. kr. fra nettariffer af forbrug, der hidhørte fra et forbrug inklusive nettab på 20.585 GWh.

Nettarif for im- og eksport

El, der importeres eller eksporteres via Norge og Tyskland, pålægges nettariffen for im- og eksport. Nettariffen pålægges de indmeldte handler og ikke den fysiske udveksling.

Udvekslinger i henhold til Transitaftalen med Statkraft/E.ON og E.ONs EV3-transit er fritaget for nettariffen for im- og eksport.

Der blev i år 2000 handlet 4.076 GWh over den tyske og norske grænse, hvilket resulterede i en nettarif for im- og eksport på 30 mio. kr.

Fra den 1. januar 2001 er Skagerrakforbindelsen stillet til rådighed for Nord Pool, hvorefter Eltra ophæver nettariffer for im- og eksport over Skagerrakforbindelsen.



Øvrige indtægter under net- og systemtjenester

Foruden nettarifferne havde Eltra i år 2000 øvrige indtægter for 258 mio. kr.

Enkelte af disse poster gennemgås nedenfor.

Øvrige indtægter under net- og systemtjenester

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
Auktion på Tysklandsforbindelsen	9.667	996
Flaskehalsindtægter fra Nord Pool	86.372	13.793
Gebyr fra balancemarkedet	1.837	100
Indtægter fra balancemarkedet	114.804	32.296
Nettab leveret i naturalier	27.578	29.649
Indtægt fra transitaftale	16.878	8.795
Administrationsbidrag Stadtwerke Flensburg	602	667
I alt	257.738	86.296

Flaskehalsindtægter

Flaskehalsindtægterne blev i år 2000 på 86 mio. kr. mod 14 mio. kr. i 1999. Flaskehalsindtægterne opstår, når der flyder el fra et område med stor produktion og dermed lave priser til et område med stor efterspørgsel og høje priser. Da producenten får den lave områdepris, og køberen betaler den høje områdepris, opstår der et overskud på Nord Pool, som fordeles mellem de involverede systemoperatører. En del af stigningen fra 1999 til år 2000 i flaskehalsindtægterne skyldes, at Eltra kun var medlem i Nord Pool-samarbejdet i sidste halvdel af 1999.

Regulerkraft- og balance-markedet

Med henblik på at opretholde fysisk balance i det jyskfynske elforsyningsområde udligner Eltra afvigelserne mellem de balanceansvarlige aktørplaner og deres faktiske forbrug/produktion. Denne udligning foregår i praksis ved, at Eltra køber regulerkraft hos Elsam og de systemansvarlige i nabolandene og formidler den videre til de aktører, der er i ubalance.

Eltra har i år 2000 netto købt regulerkraft for 87 mio. kr. og videresolgt den til de balanceansvarlige for 115 mio. kr. Overskuddet på 28 mio. kr. opstår, fordi ubalancer bliver afregnet efter et toprissystem:

- Ubalancer, der går i samme retning som systemets samlede ubalance og dermed bidrager til ubalancen, bliver afregnet til balanceprisen, der er et gennemsnit af de priser, som udbyderne af regulerkraft stiller.
- Ubalancer, der går i modsat retning af systemets samlede ubalance og som derved hjælper systemet, afregnes til spotprisen i Eltra's område.

Det fremkomne overskud medgår til dækning af de øvrige omkostninger under net- og systemtjenester.

Med Eltra var der i snit 11 forbrugsbalanceansvarlige, to produktionsbalanceansvarlige og ni handelsbalanceansvarlige i år 2000.

Fordelingen af de samlede indtægter vedrørende net- og systemtjenester fremgår af figuren.

Omkostninger vedrørende net- og systemtjenester

Nettab

Eltra afholder omkostningerne til nettabet i 150/400 kV-nettet og udlandsforbindelserne. Nettabet i 150/400 kV-nettet var i år 2000 på 182 GWh timer, og tabet i udlandsforbindelserne var 166 GWh. Nettabet i 150/400 kV-nettet betragtes som almindeligt

forbrug og betaler derfor både forbrugsnettarif, PSO-tarif og tariffen for prioriteret produktion. Tabet i udlandsforbindelserne betaler kun nettarif.

De samlede omkostninger til nettab blev på 80 mio. kr. i år 2000.

Udvikling i nettab

	2000	1999	1998
Nettab i 150/400 kV-nettet, GWh	182	138	100
Nettab i udlandsforbindelser, GWh	166	108	103
I alt	347	246	203

Afgift på Konti-Skan-forbindelsen

Im- og eksport via Sverige er fritaget for Eltra's nettarif, da Konti-Skan-forbindelsen er stillet til rådighed for Nord Pool. Der skal dog stadig betales en grænsetarif til Svenska Kraftnät for den el, der netto flyder gennem Konti-Skan-forbindelsen. Grænsetariffen udgjorde 4 svenske øre/kWh til og med september 2000, hvoraf Eltra betalte 2,5 svenske øre/kWh. Fra og med oktober 2000 er den svenske

grænsetarif sat ned til 2 svenske øre/kWh, hvoraf Eltra betaler 1,25 svenske øre/kWh.

Eltra havde i år 2000 omkostninger på 46 mio. kr. til den svenske grænsetarif.

Resten af den svenske grænsetarif betales af aktørerne. Ved nettoimport belastes alle købere med grænsetariffen, og ved nettoeksport belastes alle sælgere.

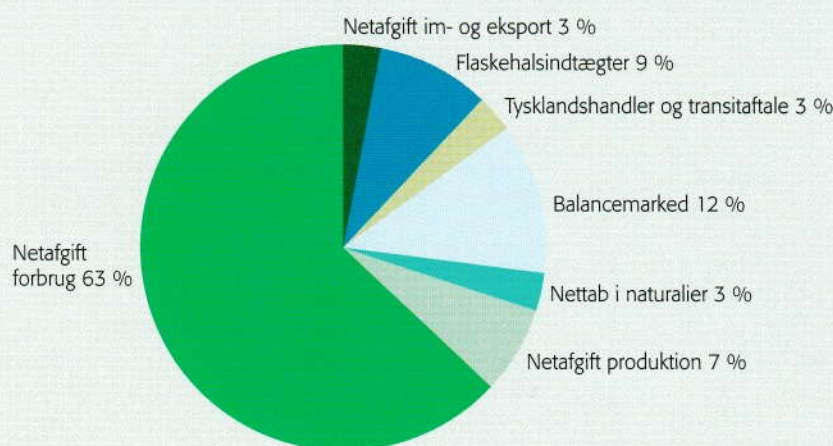
Specialregulering

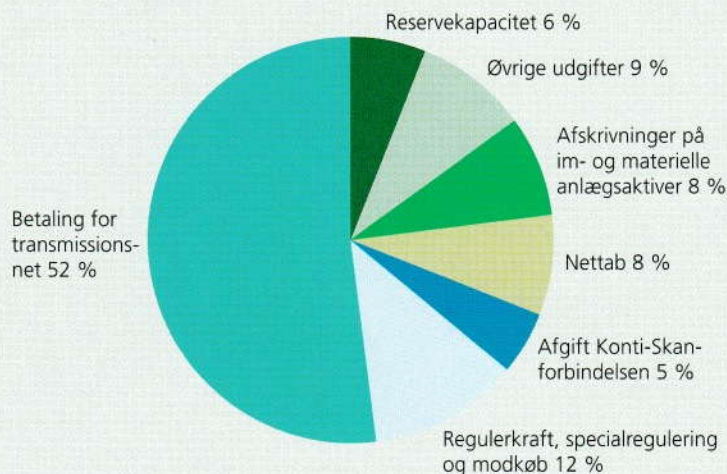
Ved uventede begrænsninger af overføringskapaciteten på udlandsforbindelserne eller ved fejl på transmissionsnettet kan Eltra af hensyn til forsyningssikkerheden pålægge elproducenterne at ændre den planlagte produktion. For disse ændringer i produktionen betalte Eltra i år 2000 i alt 26 mio. kr.

Betaling for 150/400 kV-nettet og udlandsforbindelserne

De regionale transmissionselskaber stiller 150 kV-nettet til rådighed for Eltra. For denne ydelse betaler Eltra hvert selskab et beløb svarende til den indtægtsramme, som det pågældende selskab har fået udmeldt af

Fordeling af indtægter under net- og systemtjenester





Energitilsynet. Den samlede betaling for råderetten over 150 kV-nettet var i år 2000 på 195 mio. kr.

I regnskabet for net- og systemtjenester indgår endvidere, at Eltra som systemansvarlig får stillet 400 kV-nettet og udlandsforbindelserne til rådighed af transmissionen. Betalingen herfor var i år 2000 på 306 mio. kr.

Betalingen svarer til den indtægtsramme, som transmissionen har fået udmeldt af Energitilsynet for år 2000. Betalingen dækker også et overskud i transmissionen på 123 mio. kr.

Betaling for reservekapacitet

For at kunne sikre den tekniske kvalitet og systemsikkerheden er det nødvendigt, at Eltra har reservekapacitet stillet til rådighed. I år 2000

stillede Elsam en opreguleringsmulighed på 250 MW og en nedreguleringsmulighed på 250 MW til rådighed. Omkostningen hertil var på 120 mio. kr., der blev fordelt med 50 % på net- og systemtjenester og 50 % på prioriteret produktion.

Fordelingen af de samlede omkostninger under net- og systemtjenester fremgår af figuren.

Datterselskaber

Med virkning fra den 1. oktober 2000 er det besluttet at foretage en fuldstændig spaltning af Eltra 409 A/S i to selskaber, Eltra 409 I A/S og Eltra 409 II A/S. Derfor har Eltra 409 A/S aflagt årsregnskab for perioden 1. januar 2000-30. september 2000, hvorefter selskabet er blevet splattet.

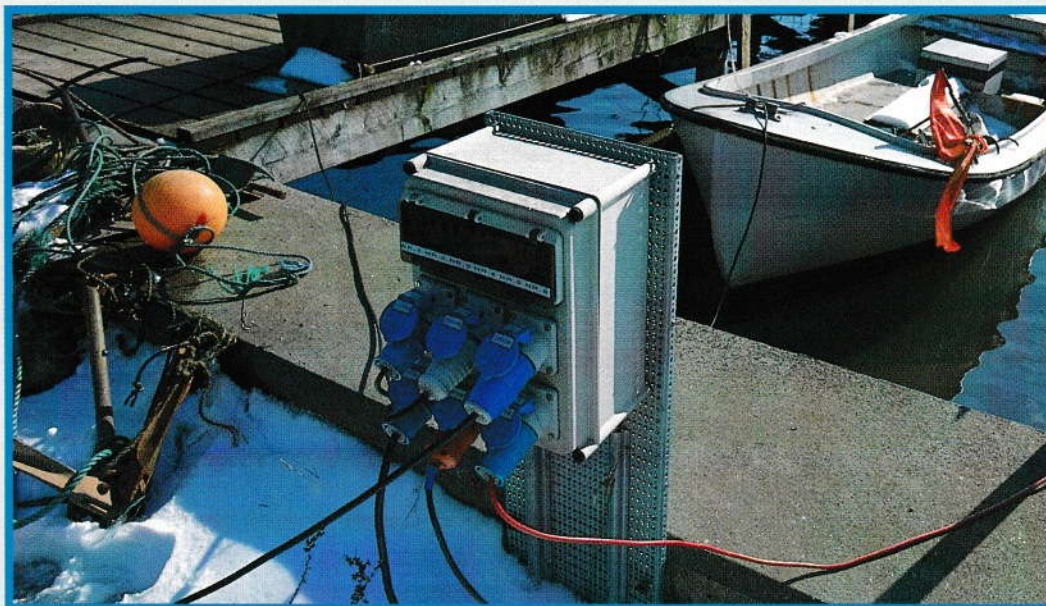
Eltra 409 I A/S tilførtes kapitalandelene i Powercom A/S og overtog ingen passiver.

Eltra 409 II A/S tilførtes alle andre aktiviteter fra Eltra 409 A/S, herunder samtlige øvrige aktiver, blandt andet brugsrettigheder til lyslederfibre samt samtlige passiver, herunder eventualforpligtelser. Aftaler om drift og vedligeholdelse af lyslederkabler blev også overdraget til dette selskab.

Resultatet for perioden 1. januar 2000-31. december 2000 i datterselskaberne blev et overskud på 25,6 mio. kr., der af selskabernes ledelse vurderes som tilfredsstillende.

Datterselskabernes samlede egenkapital pr. 31. december 2000 udgjorde 47,7 mio. kr.

Resultatet er påvirket af en ekstraordinær fortjeneste på 14,7 mio. kr. vedrørende overførsel af brugsrettigheder til lyslederfibre til Powercom A/S.



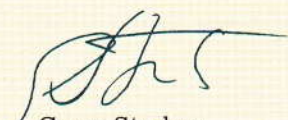
Ledelsens regnskabspåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og vedtaget årsregnskabet og årsberetningen.

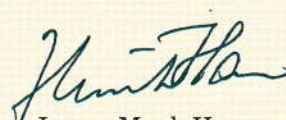
Årsregnskabet er aflagt efter gældende regnskabsbestemmelser. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsregnskabet giver et retvisende billede.

Årsregnskabet indstilles til repræsentantskabets vedtagelse.

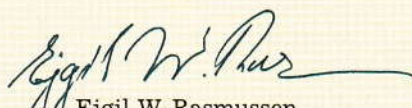
Fredericia, den 21. marts 2001



Georg Styrbro
adm. direktør



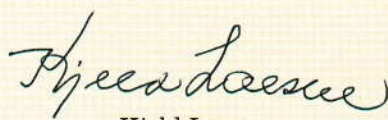
Jørgen Munk Hansen
økonomichef



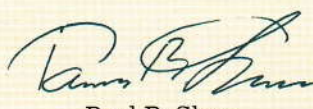
Ejgil W. Rasmussen
formand



Erling Bjerre
næstformand



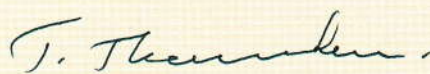
Kjeld Larsen



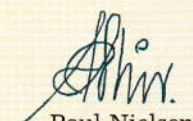
Poul B. Skou



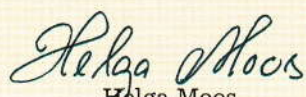
Jens-Ove Simonsen



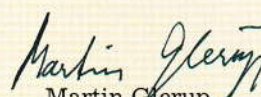
Tage Thomsen



Poul Nielsen



Helga Moos



Martin Gierup



Eltra's bestyrelse fotograferet med Skærbæk lystbåde- og fiskerihavn i baggrunden. De øvrige billeder er taget samme sted. Bagerste række fra venstre: Tage Thomsen, Eigil W. Rasmussen, Georg Styrbro, Jørgen Munk Hansen og Kjeld Larsen. Forreste række fra venstre: Jens Ove Simonsen, Martin Glerup, Erling Bjerre, Poul B. Skou, Poul Nielsen og Helga Moos.

Revisionspåtegning

Vi har revideret det af ledelsen aflagte årsregnskab for år 2000 for Eltra amba.

Den udførte revision

Vi har tilrettelagt og udført revisionen i overensstemmelse med almindeligt anerkendte revisionsprincipper med henblik på at opnå en begrundet overbevisning om, at årsregnskabet er uden væsentlige fejl eller mangler. Under revisionen har vi ud fra en vurdering af væsentlighed og risiko efterprøvet grundlaget og dokumentationen for de i årsregnskabet anførte beløb og øvrige oplysninger. Vi har herunder taget stilling til den anvendte regnskabspraksis og de regn-

skabsmæssige skøn samt vurderet, om årsregnskabets informationer som helhed er fyldestgørende.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vor opfattelse, at årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med lovgivningens krav til regnskabsaflæggelsen, og at det giver et retvisende billede af selskabets aktiver og passiver, økonomiske stilling samt resultat.

Århus, den 21. marts 2001

KPMG C. Jespersen

Jakob Nyborg
Jakob Nyborg
statsaut. revisor

Erik Dybdahl
Erik Dybdahl
statsaut. revisor



Anvendt regnskabspraksis

Årsregnskabet for år 2000 for Eltra er udarbejdet i henhold til bestemmelserne i Årsregnskabsloven. Med de i det efterfølgende nævnte undtagelser er regnskabet udarbejdet efter samme regnskabspraksis som selskabets officielle årsregnskab for 1999.

Ændring af regnskabspraksis

Lov 375 af 2. juni 1999 om elforsyning foreskriver, at kollektive elforsyningsvirksomheder fra og med regnskabsåret 2000 skal udarbejde årsregnskab i henhold til Årsregnskabslovens bestemmelser. Dette betyder, at der fra og med regnskabsåret 2000 er foretaget ændringer i årsregnskabet opstilling og form, herunder omfanget af de i årsregnskabet givne noteoplysninger, ligesom der er foretaget ændringer af den regnskabsmæssige behandling af visse regnskabsposter.

De væsentligste beløbsmæssige ændringer som følge af den ændrede praksis vedrører følgende regnskabsposter:

- Anlægsaktiver værdiansættes til anskaffelses- eller kostpris og med fradrag af regnskabsmæssige afskrivninger, der beregnes på grundlag af aktivernes forventede økonomiske levetider.
- Det hidtil anvendte henlæggelsesprincip bortfalder, og henlæggelser foretaget i tidligere år overføres til egenkapitalen.
- Der gennemføres en ændret sondring mellem udgifter, der kan aktiveres, og udgifter, der skal resultatføres.
- Konstatere over- eller underdækning på tarifieringsområderne resultatføres i det år, over- eller underdækningen konstateres.

Nettovirkningen af de foretagne ændringer af regnskabspraksis er en forøgelse af selskabets resultat for 1999 på 73,2 mio. kr. og af egenkapitalen pr. 31. december 1999 på 2.360,3 mio. kr. Sammenligningstallene for 1999 er tilrettet den nye regnskabspraksis.

Selskabets balance pr. 31. december 1999 er herudover gen-givet i henhold til den hidtige regnskabspraksis.

Selskabets over- eller underdækning på tarifieringsområderne pr. 31. december 1999 er uændret overført til år 2000. For at sikre overensstemmelse med det oprindeligt rapporterede resultat for 1999 er det valgt at eliminere den del af den driftsmæssige effekt af den nye regnskabspraksis, som ikke vedrører årets over- eller underdækning, i en særskilt post i resultatopgørelsens sammenligningstal for 1999.

Regnskabsposten, som er benævnt reguleringer i henhold til Årsregnskabsloven, udviser en nettopåvirkning på -143,0 mio. kr., som vedrører aktivering af tidligere udgiftsførte

investeringer på -24,2 mio. kr., og en tilbageførsel af udgiftsførte henlæggelser på -118,8 mio. kr.

Den akkumulerede underdækning i 1999 på 79,6 mio. kr. er indtægtsført under nettoomsætning i sammenligningstallene for 1999.

Koncernregnskab

Med henvisning til bestemmelsen i Årsregnskabslovens § 2 b har selskabets ledelse undladt at udarbejde koncernregnskab for Eltra amba og de 100 % ejede datterselskaber Eltra 409 I A/S og Eltra 409 II A/S. Undladelsen begrundes med datterselskabernes beskedne størrelse i forhold til moderselskabet.

I resultatopgørelsen er indeholdt interne poster på 112 mio. kr. imellem Eltra's tre forretningsområder: Prioriteret produktion, PSO og net- og systemtjenester.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter indtægter fra tariffene for PSO, prioriteret produktion og net- og systemtjenester. Derudover indeholder nettoomsætningen årets ikke-fakturerede over-/underdækning.

Andre driftsindtægter og -udgifter

Andre driftsindtægter og -udgifter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedformål, herunder avance/tab ved salg af anlægsaktiver.

Finansielle indtægter og udgifter

Finansielle indtægter og udgifter indeholder renteindtægter og -udgifter samt realiserede og urealiserede kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta. Urealiserede kursgevinster på værdipapirer overføres via resultatdisponeringen til opskrivningshenlæggelse under egenkapitalen.

Resultat i dattervirksomheder

I moderselskabets resultatopgørelse resultatføres den forholds-mæssige andel af dattervirksomheders overskud eller underskud før skat efter regulering af den forholds-mæssige andel af intern avance/tab. Andel i dattervirksomheders skat udgiftsføres under skat af årets resultat.

Skat af årets resultat

Den forventede skat af årets skattepligtige indkomst udgiftsføres i resultatopgørelsen tillige med resultatføring af

årets forskydning i hensættelse til udskudt skat. Den andel af den resultatførte skat, der knytter sig til årets ekstraordinære resultat, henføres hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

Eltra er skattepligtig med virkning fra den 1. januar 2000.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter rettigheder vedrørende systemtjenester og betalinger til Elsam for mindsteproduktionskapacitet. Immaterielle anlægsaktiver afskrives over den økonomiske levetid for de omfattede tjenester, dog maksimalt over den periode, i hvilken selskabet har erhvervet rettighederne.

Der er anvendt følgende afskrivningsperioder:

Rettigheder vedrørende systemtjenester	6 år
Mindsteproduktionskapacitet	10 år

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver omfatter grunde og bygninger, transmissionsnet og transformerstationer, andre tekniske anlæg, edb-udstyr samt øvrige driftsmidler og inventar. Materielle anlægsaktiver værdiansættes til anskaffelseshenholdsvis kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller kapitalværdien, hvor denne er lavere. I kostprisen indgår udgifter til materialer, komponenter, underleverandører, direkte lønforbrug samt indirekte produktionsomkostninger. Renter og øvrige låneomkostninger indgår i kostprisen, hvis opførelsesperioden er af længere varighed.

Afskrivning foretages lineært over aktiverens forventede brugstid.

Transmissionsnet og transformerstationer værdiansættes i åbningsbalancen til de af Energistyrelsen beregnede og godkendte standardpriser med fradrag af de beregnede akkumulerede afskrivninger i henhold til Energistyrelsens anvisninger. Anskaffelser efter 1. januar 2000 er værdisat til kostpris.

Der er anvendt følgende afskrivningsperioder:

Domicilbygninger	100 år
Tekniske bygninger	40 år
Transmissionsnet og transformerstationer	40 år
– dog HVDC-poler	30 år
Andre tekniske anlæg	10 år
Edb-udstyr	3 år
Øvrige driftsmidler og inventar	5–10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under 50 tkr. udgiftsføres i anskaffelsesåret.

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i dattervirksomheder værdiansættes efter equity-metoden til den forholdsmæssigt ejede andel af virksomhederne reguleret for urealiserede koncerninterne fortjenester og tab.

Nettoopskrivning af kapitalandele i dattervirksomheder

overføres til egenkapitalens reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger anskaffelsesværdien.

Varebeholdninger

Varebeholdninger omfatter beholdninger af reservedele og komponenter, som indgår i selskabets strategiske beredskab. Beholdningerne værdiansættes til anskaffelsespris.

Tilgodehavender

Tilgodehavender værdiansættes til nominel værdi med fradrag af nedskrivninger til imødegåelse af forventede tab.

Værdipapirer

Værdipapirer omfatter alene børsnoterede værdipapirer, der værdiansættes til kursværdi på balancedagen.

Segmentoplysninger

Selskabets risici og den interne økonomistyring knytter sig til de tre funktionsområder prioriteret produktion, PSO og net- og systemtjenester. For hvert område er der for år 2000 fastsat en tarif, således at indtægter og udgifter balancerer på budgetteringstidspunktet. I net- og systemtjenester indgår transmissionen inklusive transmissionens overskud.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser selskabets pengestrømme fra drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet for året samt selskabets likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrøm fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres efter den indirekte metode med udgangspunkt i nettoomsætning med fradrag for driftsudgifter og reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapitalen, betalte finansielle og ekstraordinære poster samt betalte selskabsskatter.

Pengestrøm fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter, materielle anlægsaktiver samt værdipapirer henført til investeringsaktivitet.

Pengestrøm fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter betalinger afledt af ændringer i størrelse eller sammensætning af selskabets egenkapital samt optagelse af og afdrag på prioritetsgæld, anden langfristet gæld og kortfristet bankgæld.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger og realisable værdipapirer.

Resultatopgørelse

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
2	Nettoomsætning	5.142.911	3.928.704
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	15.152	0
	Andre indtægter	5.312	7.197
	Årets aktivitet	5.163.375	3.935.901
3	Udgifter vedrørende køb af el	3.945.212	3.057.914
	Bruttoresultat	1.218.163	877.987
4	Andre eksterne udgifter	586.640	535.893
5	Personaleudgifter	97.020	92.614
10/11	Afskrivninger	352.887	123.168
	Reguleringer i henhold til Årsregnskabsloven	0	143.003
	Primært resultat før finansielle poster	181.615	-16.691
6	Resultat før skat i datterselskaber	37.678	11.196
7	Finansielle indtægter	10.913	23.923
8	Finansielle udgifter	69.288	7.232
	Ordinært resultat før skat	160.918	11.196
9	Skat af ordinært resultat	-56.715	-4.076
	ÅRETS RESULTAT	104.203	7.120
	Årets resultat disponeres således:		
	Overført overskud	78.582	0
	Overført til nettoopskrivning efter den indre værdis metode	25.621	7.120
	Årets resultat	104.203	7.120

Aktiver

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Pr. 31.12.2000	Pr. 01.01.2000	Pr. 31.12.1999
AKTIVER				
Anlægsaktiver				
10	Immaterielle anlægsaktiver			
	Rettigheder vedrørende systemtjenester	150.000	200.000	200.000
	Mindsteproduktionskapacitet	288.000	0	0
	Transaftale	146.352	0	0
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	584.352	200.000	200.000
11	Materielle anlægsaktiver			
	Domicilejendomme	42.606	43.000	4.111
	Stationer	388.429	364.022	38.637
	HVDC-anlæg	676.574	706.683	82.290
	Transmissionsnet og transformerstationer	889.142	917.230	46.644
	Andre tekniske anlæg	112.879	125.997	61.573
	Edb-udstyr	11.045	6.756	0
	Øvrige driftsmidler og inventar	21.805	26.518	0
	Igangværende anlægsarbejde	161.934	44.292	31.894
	Materielle anlægsaktiver i alt	2.304.414	2.234.499	265.149
Finansielle anlægsaktiver				
6	Kapitalandele i datterselskaber	47.741	8.758	8.758
	Anlægsaktiver i alt	2.936.507	2.443.257	473.907
Omsætningsaktiver				
Varebeholdninger				
	Reservedele og komponenter	6.304	6.635	2.010
Tilgodehavender				
	Tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder	6.451	4.178	4.178
	Tilgodehavender fra salg	263.289	246.947	246.947
	Tilgodehavende udbytte	0	375	375
	Periodeafgrænsningsposter	3.075	14.018	14.018
12	Akk. underdækning	268.871	80.333	80.333
13	Udskudt skat	78.109	122.767	0
	Tilgodehavender i alt	619.795	468.618	345.851
19	Likvide beholdninger	29.734	246.683	246.683
	Omsætningsaktiver i alt	655.833	721.936	594.544
	AKTIVER I ALT	3.592.340	3.165.192	1.068.450

Passiver

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Pr. 31.12.2000	Pr. 01.01.2000	Pr. 31.12.1999
PASSIVER				
Egenkapital				
	Andelskapital	18.607	18.607	18.607
	Opskrivningshenlæggelser	1.461.903	1.460.281	0
	Nettoopskrivning efter den indre værdis metode	47.231	8.248	8.248
	Overført overskud	78.582	0	0
	Egenkapital i alt	1.606.323	1.487.136	26.855
Henlæggelser				
	Garantier	0	0	849
	Kursregulering obligationer	0	0	-1.622
	Henlæggelser til bygning af netanlæg	0	0	265.161
	Henlæggelser i alt	0	0	264.388
Kortfristet gæld				
14	Pengeinstitutter	693.745	19.161	19.161
15	Leverandørgæld	291.949	279.334	294.046
16	Anden gæld	1.000.323	1.379.561	464.000
	Kortfristet gæld i alt	1.986.017	1.678.056	777.207
	Gæld i alt	1.986.017	1.678.056	777.207
	PASSIVER I ALT	3.592.340	3.165.192	1.068.450

Eventualforpligtigelser

I henhold til Kraftværksaftalen mellem Elsam og regeringen er Eltra forpligtiget til at foretage betalinger til Elsam til og med år 2003 (se desuden åbningsbalancen). Derudover er der stillet sikkerhed over for tredjemand på 20 mio. kr.

Udvikling af egenkapital

	Andelskapital	Opskrivnings- henlæggelser	Nettoopskrivning efter den indre værdis metode	Overført overskud	I alt
Egenkapital pr. 1. januar 2000	18.607	1.460.281	8.248		1.487.136
Årets reguleringer		1.622	13.362		14.984
Overført af årets resultat			25.621	78.582	104.203
Egenkapital pr. 31. december 2000	18.607	1.461.903	47.231	78.582	1.606.323

Eltra's egenkapital er endnu ikke opdelt i fri og bunden egenkapital i reguleringsmæssig forstand, men afventer en nærmere afklaring af disse forhold. Egenkapitalen kan derfor ikke danne baggrund for udlodning.

Opskrivningshenlæggelser

Opskrivning af materielle anlægsaktiver	1.969.350
Udskudt skat	122.767
Regnskabsmæssige henlæggelser til nyinvesteringer m.v. pr. 31. december 1999 overført til egenkapitalen	265.161
Andre reguleringer	3.003
Regulering i alt	2.360.281
Kapitaloverførsel Elsam A/S	-900.000
Reguleringer efter kapitaloverførsel til Elsam A/S	1.460.281

Pengestrømsanalyse

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
17	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital	347.433	202.057
18	Ændring i driftskapital	-373.589	18.695
7	Renteindtægter	10.913	23.923
8	Renteudgifter	-69.288	-7.232
	Pengestrøm fra ordinær drift	-84.531	237.444
	Betalt vedrørende ekstraordinære poster	0	0
	Betalt selskabsskat	0	0
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	-84.531	237.444
	Køb af immaterielle anlægsaktiver	-626.352	0
	Køb af materielle anlægsaktiver	-180.905	-68.250
	Salg af materielle anlægsaktiver	256	0
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-807.001	-68.250
	Fremmedfinansiering	0	0
	Forøgelse af gæld til pengeinstitutter	674.584	19.161
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	674.584	19.161
	Årets pengestrøm fra drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet	-216.949	188.355
	Likvider pr. 1. januar	246.683	58.328
	Likvider pr. 31. december	29.734	246.683

Noter

Note 1	Segmentoplysninger (Beløb i 1.000 kr.)	PSO	Prioriteret produktion	Net- og system- tjenester inkl. transmission	I alt
	Nettoomsætning	384.043	3.796.977	961.891	5.142.911
	Arbejde udført for egen regning			15.152	15.152
	Andre driftsindtægter			5.312	5.312
	Årets aktivitet	384.043	3.796.977	982.355	5.163.375
	Nettab			79.602	79.602
	Afgift på Konti-Skan-forbindelsen			45.898	45.898
	Køb af regulerkraft			87.113	87.113
	Specialregulering og modkøb			26.477	26.477
	Køb af prioriteret produktion		2.884.376		2.884.376
	Regulering af prioriteret produktion		-97.469		-97.469
	Udglatning af prioriteret produktion		59.334		59.334
	Pristillæg til privat VE-energi		859.881		859.881
	Udgifter vedrørende køb af el i alt	0	3.706.121	239.090	3.945.212
	Bruttoresultat	384.043	90.856	743.265	1.218.163
	Betaling for 150 kV-nettet			194.676	194.676
	Betaling for reservekapacitet		59.999	59.999	119.998
	F&U vedr. miljøvenlig elproduktion	68.524			68.524
	Brændselsberedskabslagre	14.398			14.398
	Elektricitetsrådet	26.204			26.204
	Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn			14.280	14.280
	Tilskud til bygningen af miljøvenlige anlæg	39.018			39.018
	Tilskud til Elsams miljøvenlige elproduktion	36.392			36.392
	Administration	2.090	6.885	52.779	61.755
	F&U i net og system			11.397	11.397
	Andre eksterne udgifter i alt	186.626	66.884	333.131	586.640
	Personaleudgifter	3.294	10.850	82.876	97.020
	Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	192.000		50.000	242.000
	Afskrivninger på materielle anlægsaktiver			110.887	110.887
	Afskrivninger i alt	192.000		160.887	352.887
	Primært resultat før finansielle poster	2.123	13.122	166.370	181.615
	Finansielle indtægter	0	0	10.913	10.913
	Finansielle udgifter	2.123	13.122	54.043	69.288
	Ordinært resultat før datterselskaber og skat	0	0	123.240	123.240
	Skat			44.658	44.658
	Ordinært resultat før datterselskaber			78.582	78.582
	Resultat efter skat i datterselskaber			25.621	25.621
	Årets resultat	0	0	104.203	104.203

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
2 Nettoomsætning			
Salg af PSO		573.816	238.497
Salg af prioriteret produktion		3.416.150	3.048.725
Salg af net- og systemtjeneste		964.407	561.902
Ikke-faktureret over-/underdækning		188.538	79.580
		5.142.911	3.928.704
3 Udgifter vedrørende køb af el			
Nettab		79.602	53.415
Omkostninger til regulerkraftmarkedet		87.113	23.183
Afgift på Konti-Skan-forbindelsen		45.898	22.811
Specialregulering		26.477	0
Køb af prioriteret produktion		2.884.376	2.626.069
Udglatning af prioriteret produktion		59.334	43.536
Regulering af prioriteret produktion		-97.469	22.859
Pristillæg til privat VE-energi		859.881	266.041
		3.945.212	3.057.914
4 Andre eksterne udgifter			
Administration		38.293	43.239
F&U i net og system		11.397	9.878
Drift og vedligehold net		23.461	27.374
Betaling for 150 kV-nettet		194.676	21.385
Betaling for reservekapacitet		119.998	269.503
F&U vedr. miljøvenlig elproduktion		68.524	34.079
Brændselsberedskabslagre		14.398	21.964
Elektricitetsrådet		26.204	24.655
Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn		14.280	0
Tilskud til bygning af miljøvenlige anlæg		36.392	55.877
Tilskud til Elsams miljøvenlige elproduktion		39.018	27.939
		586.640	535.893
5 Personaleudgifter			
Honorar til bestyrelse		732	660
Gager og lønninger i øvrigt		88.461	85.774
Andre udgifter til social sikring		3.480	1.941
Øvrige personaleudgifter		4.348	4.239
		97.020	92.614
Gennemsnitlige antal medarbejdere i året		218	214

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Regnskab 1999
6 Kapitalandele i datterselskaber			
Anskaffelsessum pr. 1. januar		500	500
Anskaffelsessum pr. 31. december		500	500
Reguleringer pr. 1. januar		8.258	1.139
Opskrivninger		13.362	0
Årets resultat før skat		37.678	11.196
Skat af årets resultat		-12.057	-4.076
Reguleringer pr. 31. december		47.241	8.258
Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december		47.741	8.758
7 Finansielle indtægter			
Renteindtægter, obligationer		4.068	10.860
Renteindtægter, banker		2.188	818
Renteindtægter, aftaleindskud		3.745	1.401
Renteindtægter, datterselskaber		113	7.524
Renteindtægter, leverandør og kasserabatter		68	304
Kursgevinster, obligationer		732	3.016
		10.913	23.923
8 Finansielle udgifter			
Renteudgifter, banker		949	592
Renteudgifter, lån		16.271	0
Renteudgifter, leverandør		45.537	49
Bankgebyr		100	59
Rente af indskudskapital		0	1.116
Kurstab, obligationer		6.431	5.415
		69.288	7.232

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Åbningsbalance
9	Skat af årets resultat		
	Skat af ordinært resultat	56.715	4.076
	Skat af ekstraordinært resultat	0	0
	Årets skat i alt	56.715	4.076
	Der specificeres således:		
	Årets aktuelle skat	0	0
	Regulering af udskudt skat	44.658	0
	Skat i datterselskaber	12.057	4.076
		56.715	4.076
10	Immaterielle anlægsaktiver		
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	300.000	300.000
	Årets tilgang	626.352	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	926.352	300.000
	Afskrivninger pr. 1. januar	100.000	50.000
	Årets afskrivninger	242.000	50.000
	Afskrivninger pr. 31. december	342.000	100.000
	Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december	584.352	200.000
	Afskrives over	6 og 10 år	6 år

Tilgangen på immaterielle anlægsaktiver består af frikøb af Transitaftalen med Statkraft (610 - 464 mio. kr.) 146 mio. kr. samt betaling til Elsam for mindsteproduktionskapacitet på 480 mio. kr.

Året afskrivninger består af 50 mio. kr., som er afskrivninger på rettigheder vedrørende systemtjenester, og 192 mio. kr., som er afskrivninger på mindsteproduktionskapacitet.

Noter

Materielle anlægsaktiver – Regnskab 2000

Note	(Beløb i 1.000 kr)		Regnskab 2000							
11	Materielle anlægsaktiver									
	Domicil- bygninger	Stationer	HVDC- anlæg	Transmis- sionsnet m.v.	Andre tekniske anlæg	Edb- udstyr	Øvrige drifts- midler og inventar	Samlet værdi pr. 31.12.2000	Åbnings- balance pr. 01.01.2000	
Anskaffelsessum pr. 1. januar 2000	52.477	482.214	999.011	1.404.198	159.913	13.512	53.036	3.164.361	2.212.451	
Årets tilgang	0	0	2.352	0	3.024	10.161	4.123	19.661	0	
Overført fra igang- værende arbejde	0	36.571	0	7.032	0	0	0	43.603	148.815	
Årets afgang	0	0	0	0	0	0	-256	-256	0	
Årets regulering									803.095	
Anskaffelsessum pr. 31. december 2000	52.477	518.785	1.001.363	1.411.230	162.937	23.673	56.903	3.227.369	3.164.361	
Afskrivninger pr. 1. januar 2000	9.477	118.192	292.328	486.968	33.916	6.756	26.518	974.155	2.054.843	
Årets afgang	0	0	0	0	0	0	-154	-154	0	
Årets afskrivninger	394	12.164	32.461	35.120	16.143	5.872	8.734	110.887	73.168	
Årets regulering									-1.153.856	
Afskrivninger pr. 31. december 2000	9.871	130.356	324.789	522.088	50.058	12.628	35.098	1.084.888	974.155	
Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december 2000	42.606	388.429	676.574	889.142	112.879	11.045	21.805	2.142.480	2.190.207	
Afskrives over	100 år	40 år	30 - 40 år	40 år	10 år	3 år	5-10 år			
Igangværende arbejde pr. 1. januar 2000	0	10.718	0	33.574	0	0	0	44.292	112.458	
Årets tilgang	0	48.395	0	74.767	36.429	1.653	0	161.244	68.250	
Overført til anlæg	0	36.571	0	7.032	0	0	0	43.603	148.815	
Årets regulering	0	0	0	0	0	0	0	0	12.398	
Igangværende arbejde pr. 31. december 2000	0	22.542	0	101.310	36.429	1.653	0	161.934	44.292	

I den bogførte værdi for transmissionsnettet indgår interne byggerenter med 6,8 mio. kr.

Noter

Note 12	(Beløb i 1.000 kr.) Akkumuleret over(-)/underdækning(+)	Prioriteret produktion	PSO	Net- og sy- stemtjenester	I alt
	Akkumuleret over-/underdækning ultimo 1998	27.422	15.508	-42.177	753
	Over-/underdækning i år 1999	57.364	-60.898	83.114	79.580
	Akkumuleret over-/underdækning ultimo 1999	84.786	-45.390	40.937	80.333
	Over-/underdækning i år 2000	380.826	-189.772	-2.516	188.538
	Udligning af årets over-/underdækning	-285.299	285.299		0
	Akkumuleret over-/underdækning ultimo 2000	180.313	50.137	38.421	268.871

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Åbnings- balance
13	Udskudt skat m.v.		
	Udskudt skat pr. 1. januar	122.767	122.767
	Regulering vedrørende tidligere år		
	Årets ændring i udskudt skat	-44.658	0
	Udskudt skat pr. 31. december	78.109	122.767
	Hensættelse til udskudt skat vedrører:		
	Immaterielle anlægsaktiver	67.793	148.480
	Materielle anlægsaktiver	31.843	0
	Tilgodehavender og gæld	-72.498	-25.713
	Fremførselsberettigede skattemæssige underskud	50.971	0
		78.109	122.767
	Ej indregnet udskudt skat vedrørende kapitalandele i datterselskaber	14.172	2.643
14	Pengeinstitutter		
	Træk på kassekredit	93.745	19.161
	Kortfristet lån	600.000	0
		693.745	19.161

Noter

Note (Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Åbnings- balance
15 Leverandørgæld		
Almindelige kreditorer	166.080	65.602
Afregningskreditorer	125.868	213.732
	291.949	279.334
16 Anden gæld		
Transitafale med Statkraft	0	464.000
Gæld til Elsam	900.000	900.000
Skyldige renter til Elsam	41.124	0
Garantier	0	849
Skyldige feriepenge	12.967	10.526
Gruppeliv og personalefond	302	515
Skyldig A-skat	2.958	3.012
Skyldig moms	11.075	0
F&U PSO-omkostninger	27.215	0
Øvrig gæld	4.683	659
	1.000.323	1.379.561
17 Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital		
Årets resultat	104.203	7.120
Regulering for ikke-likvide driftsposter m.v.:		
Afskrivninger på aktiver	352.734	123.168
Skat af ordinært resultat	56.715	4.076
Henlæggelser til kommende anlæg	0	176.832
Resultat før skat i datterselskaber	-37.678	-11.196
Årets underdækning	-188.538	-79.580
Øvrige	59.997	-18.363
	347.433	202.057
18 Ændring i driftskapital		
Ændring i varebeholdninger	331	-45
Ændring i tilgodehavender	-7.297	8.902
Ændring i kortfristet gæld	-366.623	9.838
	-373.589	18.695

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2000	Åbnings- balance
19	Likvider		
	Likvider pr. 1. januar	246.683	17.988
	Likvider pr. 31. december omfatter:		
	Banker	963	1939
	Kassebeholdning	178	199
	Beholdning i udenlandsk valuta	8.593	4.262
	Aftaleindskud	0	99.536
	Garanti Nord Pool	20.000	20.000
	Værdipapirer medtaget under omsætningsaktiver	0	120.747
	Likvider pr. 31. december	29.734	246.683
20	Verserende retssager		
	Selskabet er part i enkelte løbende retssager. Det er ledelsens opfattelse, at udfaldet af disse retssager ikke yderligere vil påvirke selskabets økonomiske stilling ud over de tilgodehavender og forpligtelser, der er indregnet i balancen pr. 31. december 2000.		
21	Honorar til repræsentantskabsvalgt revision		
	Det samlede honorar til repræsentantskabsvalgt revisor for det forløbne regnskabsår udgør 732 tkr. Heraf udgør honorar for andre ydelser end revision 344 tkr.		

Ejerandele i Eltra amba

(Beløb i 1.000 kr.)								
Selskabsnavn	Indskud	Stemmevægt Ultimo 2000	Stemmevægt primo 2000	Formueandel af egenkapital ekskl. indskud ultimo	Egenkapital- andel i alt ultimo 2000	Egenkapital- andel i alt primo 2000	Egenkapital- andel i alt ultimo 2000	
Nordjylland	An/S Han Herreds El-forsyning	117	0,66%	0,64%	10.418	10.535	0,66%	
	ENV, Elforsyningen Nordvendsyssel	548	2,95%	2,94%	46.797	47.345	2,95%	
	BOE, Brønderslev og Oplands Elforsyning	231	1,28%	1,27%	20.339	20.570	1,28%	
	Nordthy Net A/S	208	1,15%	1,13%	18.190	18.398	1,15%	
	HEF Net A/S	778	4,15%	4,15%	65.896	66.674	4,15%	
	Sæby kommunale elforsyning	44	0,22%	0,23%	3.555	3.599	0,22%	
	ESV Net A/S	274	1,57%	1,54%	24.970	25.244	1,57%	
	Frederikshavn Elnet A/S	172	0,93%	0,94%	14.717	14.889	0,93%	
	Aalborg kommune, Elforsyningen	801	4,38%	4,34%	69.534	70.335	4,38%	
Midtjylland	MEF, Midtjysk Elforsyning	858	4,59%	4,60%	72.842	73.700	4,59%	
	Brabrand Net A/S	86	0,45%	0,46%	7.193	7.279	0,45%	
	Viby Net A/S	104	0,54%	0,54%	8.599	8.703	0,54%	
	An/S Galten Elværk	249	1,34%	1,34%	21.332	21.581	1,34%	
	NRGi Net A/S	1.394	7,55%	7,57%	119.804	121.198	7,55%	
	SE Energi a.m.b.a.	447	2,39%	2,39%	37.950	38.397	2,39%	
	Elselskabet ELRO Amba	513	2,72%	2,72%	43.242	43.755	2,72%	
	Energi Randers Net A/S	250	1,31%	1,31%	20.753	21.003	1,31%	
	Viborg elNet A/S	153	0,85%	0,85%	13.477	13.630	0,85%	
Energi Hobro Net	88	0,49%	0,48%	7.855	7.943	0,49%		
Østjylland	Østjysk Energi Net A/S	464	2,49%	2,49%	39.604	40.068	2,49%	
	KOE, Kolding Områdets Energiselskab	708	3,79%	3,79%	60.109	60.817	3,79%	
	Energi Horsens Net A/S	621	3,45%	3,40%	54.817	55.438	3,45%	
	MES, Midtjyllands Elektricitetsforsynings Selskab	218	1,12%	1,15%	17.776	17.994	1,12%	
	EnCon Net A/S	261	1,41%	1,41%	22.406	22.667	1,41%	
	VOS, Vejle Oplands Strømforsyning	51	0,27%	0,27%	4.299	4.350	0,27%	
	TREFOR (Vejle, Fredericia og Middelfart andel)	973	5,33%	5,28%	84.665	85.638	5,33%	
Vestjylland	Morsø Elforsyning Net A/S	156	0,81%	0,82%	12.815	12.971	0,81%	
	Grindsted El- og Varmeværk A.m.b.a.	70	0,40%	0,39%	6.366	6.436	0,40%	
	Ikast Værkerne Net A/S	95	0,50%	0,50%	7.937	8.032	0,50%	
	Thy Højspændingsværk Net A/S	140	0,71%	0,72%	11.327	11.467	0,71%	
	Vest Energi	1.339	7,12%	7,16%	113.024	114.363	7,12%	
	NOE, Nordvestjysk Elforsyning	472	2,51%	2,51%	39.852	40.324	2,51%	
	RAH Net A/S	352	1,87%	1,87%	29.682	30.034	1,87%	
	Holstebro Kommune, Fors.forvaltningen, elafd.	223	1,26%	1,23%	19.926	20.149	1,25%	
	EnergiGruppen Jylland El A/S	569	3,02%	2,98%	47.872	48.441	3,02%	
	Ringkøbing Kommunale El- og Vandforsyning	32	0,17%	0,17%	2.646	2.678	0,17%	
	Struer kommunale Værker, Elforsyningen	79	0,41%	0,41%	6.532	6.611	0,41%	
Skjern Kommunale Elværk	76	0,42%	0,41%	6.614	6.690	0,42%		
Syd- jylland	Sydvest Energi	817	4,20%	4,29%	66.641	67.458	4,20%	
	Ærø Elforsyning Net A/S	38	0,19%	0,19%	2.977	3.015	0,19%	
	ESS, Energiselskabet Sønderjylland A.M.B.A.	1.079	5,67%	5,73%	90.039	91.118	5,67%	
Fyn	Ravdex A/S	173	0,94%	0,95%	14.965	15.138	0,94%	
	LEF NET A/S	86	0,46%	0,47%	7.359	7.445	0,46%	
	SEF, Sydfyns Elforsyning	254	1,31%	1,33%	20.753	21.007	1,31%	
	Energi Fyn Net A/S	1.076	5,95%	5,92%	94.504	95.580	5,95%	
	Faaborg Elforsyning A/S, netvirksomhed	120	0,62%	0,64%	9.922	10.042	0,63%	
	Nyborg Kommunale forsyningsvirksomheder	123	0,65%	0,65%	10.252	10.375	0,65%	
	Odense Elforsyning Net A/S	627	3,44%	3,42%	54.569	55.196	3,44%	
		18.607	100,00%	100,00%	1.587.716	1.606.323	1.487.136	100,00%



*Besøg Eltra's hjemmeside
www.eltra.dk*

*Sidste nyt om elmarkedet
og det jysk-fynske elsystem
– daglig opdatering.*



Fjordvejen 1-11, DK-7000 Fredericia

Telefon: 76 22 40 00

Fax: 76 24 51 80

E-mail: eltra@eltra.dk

Internet: www.eltra.dk

Foto: Jørgen Schytte

Layout og opsætning: Eltra's informationsafdeling

Repro og tryk: Kerteminde Tryk



ISBN 87-90707-27-3

April 2001



*Billederne i beretningen er fotograferet af Jørgen Schytte på Skærbæk Havn
den 21. marts 2001 – dagen efter forårsjævnedegn.*


eltra