

A 01-0785



STATSBIBLIOTEKET
Foreningstidsskrift

Elsam Årsberetning 1998



*Forside:
Startskuddet har lydt
til et frit elmarked.*

Portræt af Elsam

side 3

Bestyrelsens beretning

side 5

Året der gik

side 8

Det danske elmarked er åbnet for konkurrence

side 9

Statistik

side 12

Fortrinsvis salg til det jysk-fynske område i 1998

side 13

Prisfald på kul

side 16

Forskning og udvikling

side 17

Fællesregnskab 1998

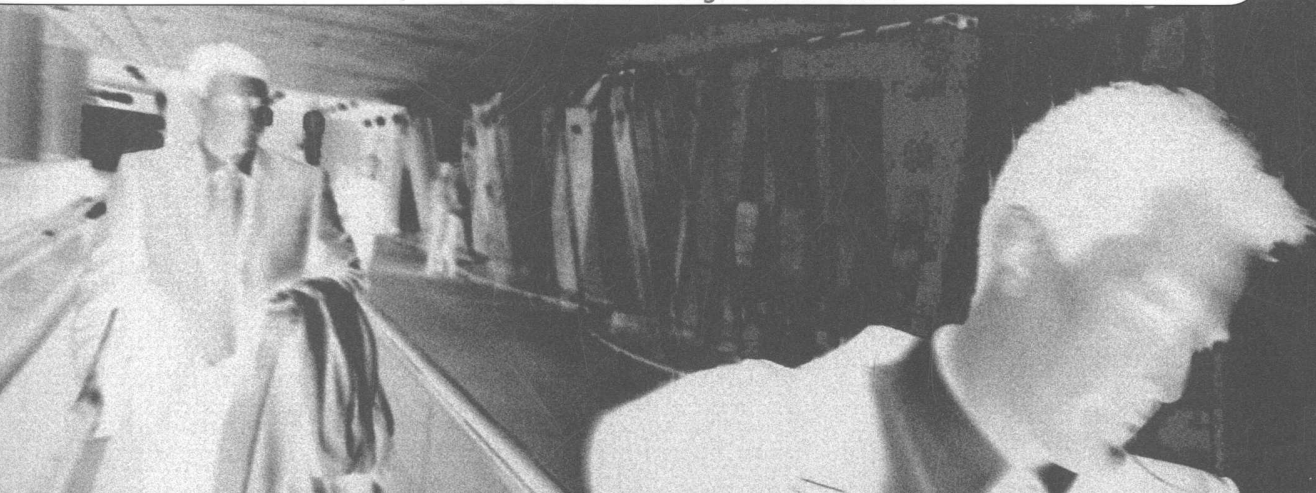
side 18

I/S Elsams regnskab 1998

side 22

I/S Elsam og datterselskaber

side 26



Portræt af Elsam

Uddrag fra bestyrelsens drøftelse af visioner for Elsam-gruppen:

- Elsam-gruppen vil være en betydende aktør på det nord-europæiske energimarked
- Elsam-gruppen vil være en professionel, resultatorienteret virksomhed og en attraktiv alliancepartner
- Elsam-gruppen vil sikre ejerne størst muligt udbytte af den investerede kapital
- Elsam-gruppen vil være entreprenør for dansk og europæisk energi- og miljøpolitik
- Elsam-gruppen skal tænke forretningsorienteret – dvs. med fokus på kundernes behov og hele tiden med øje for at fremme ideer til de nye produkter eller serviceydelser, som kunderne vil efterspørge i fremtiden.

Elsams ejere, de seks jysk-fynske kraftværker, har eller er i færd med at omdanne sig til selskaber med begrænset hæftelse. Det ventes, at alle selskaber vil være omdannet inden udgangen af første halvår 1999. Elsams ejere vil så enten være A/S'er eller amba'er.

Hæftelsesforholdene i elsektoren ændres i takt med de ændrede strukturer og rammer for elvirksomhed. Når de seks jysk-fynske kraftværker er omdannet til selskaber med begrænset hæftelse, vil Elsam kunne stille garantier med baggrund i kraftværksselskabernes værdier. Der sker ingen ændringer i hæftelserne for de dispositioner, der er foretaget, før kraftværkerne er godkendt som selskaber med begrænset hæftelse.

Elsams bestyrelse



Elsam-gruppen

Elsam-gruppen består af de seks jysk-fynske kraftværker og I/S Elsam.

De seks kraftværker er: Fynsværket, Midtkraft, Nordjyllandsværket, SV Produktion, Sønderjyllands Højspændingsværk og Vestkraft.

I/S Elsam er et interessentskab, der ejes af disse seks kraftværker. Selskabet ledes af en

bestyrelse, der består af formand og næstformand fra de seks kraftværkers bestyrelser.

Samarbejdet mellem kraftværkerne foregår igennem Elsam og en række permanente udvalg, hvor Elsam er sekretariat.

Elsams opgaver

I/S Elsam udfører en række opgaver for fællesskabet:

- sælger el, restprodukter samt andre produkter og ydelser i ind- og udland
- indkøber brændsel og koordinerer transporten heraf i egne og chartrede skibe
- koordinerer og optimerer den daglige drift på værkerne
- planlægger og koordinerer udbygningen af produktionsapparatet
- formidler finansiering af større anlægsarbejder
- løser en række forsknings- og udviklingsopgaver for fællesskabet
- varetager sekretariatsopgaver for fællesskabets ledelsesorganer, samt information, markedsanalyser og markedsføring.

Kort om Elsam-gruppens produktion

Det samlede salg var i 1998 på 14,2 TWh, hvoraf 12,1 TWh blev solgt i Danmark, og 2,1 TWh blev eksporteret.

Varmeproduktionen var ca. 34,2 PJ.

I 1999 ventes et samlet elsalg på samme niveau som i 1998.

Den samlede produktionskapacitet er på ca. 4.750 MW, og produktionen er baseret på kul, naturgas, vind og biomasse. Kraftværkerne er udstyret med moderne miljøanlæg.

I de kommende år vil de ældste af de moderne kulbase-rede kraftværksblokke få yderligere miljøudstyr for adskillige milliarder kroner, medens de ældre anlæg kun vil blive anvendt som reserve og støtte for varmeproduktionen i de større byer. I løbet af en kortere årrække vil disse anlæg blive skrottet. Dermed vil produktionskapaciteten blive reduceret til ca. 3.500 MW.

Elsams bestyrelse

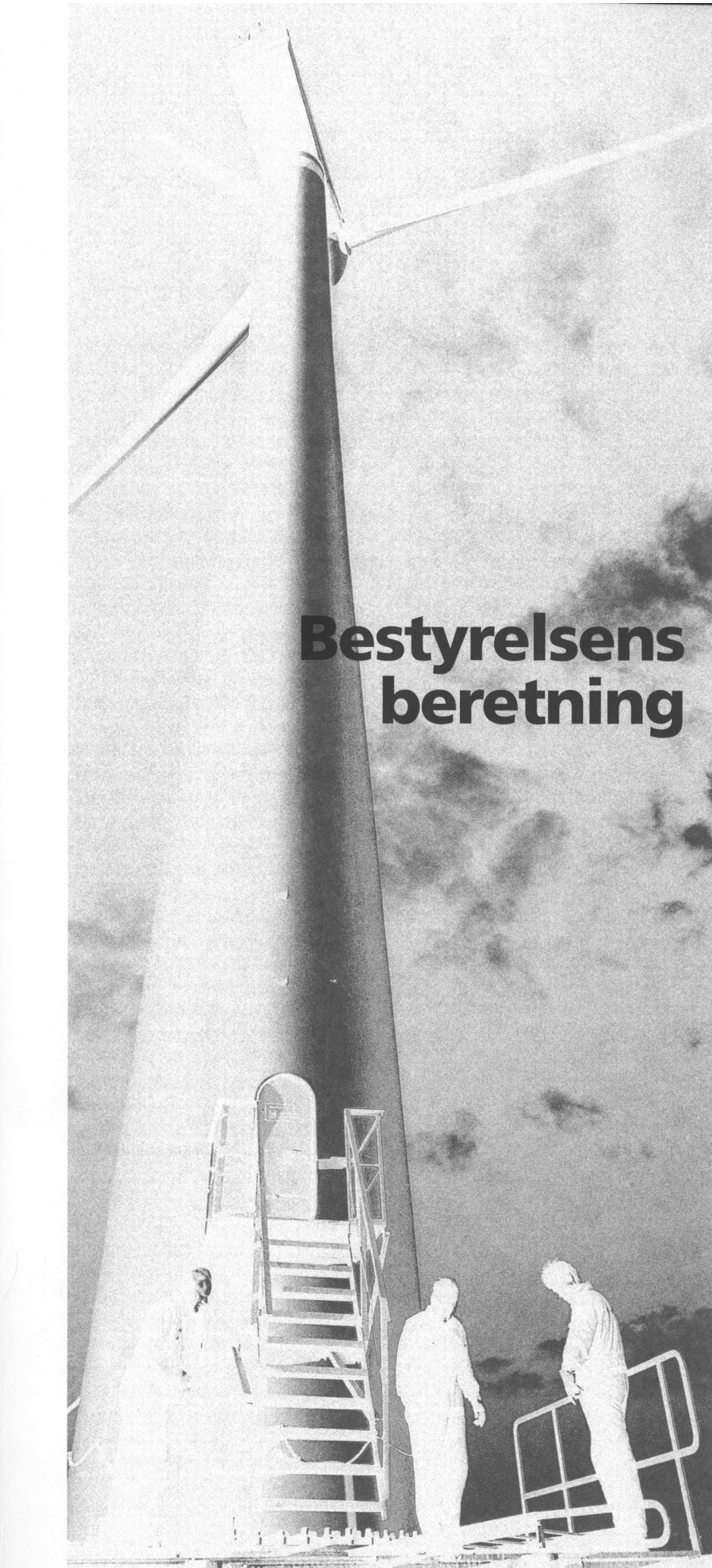
- Jørn Würtz, formand, Midtkraft
- Flemming Frisgaard Pedersen, næstformand, Nordjyllandsværket
- Verner Dalskov, medlem af forretningsudvalget, Fynsværket
- Leif Henriksen, Fynsværket
- Knud Erik Mortensen, Midtkraft
- H. Chr. Krøyer, Nordjyllandsværket
- Svend Erik Hansen, SV Produktion
- Poul Erik Hansen, SV Produktion
- Jens Bahne Jørgensen, Sønderjyllands Højspændingsværk
- Ulf Smith, Sønderjyllands Højspændingsværk
- Egon Søgaard, Vestkraft
- Finn Lunde, Vestkraft.

Elsams direktion

- Adm. direktør Poul Sachmann.

Direktørudvalget

- Mogens Bach-Nielsen, Fynsværket
- Erik Schumacher, Midtkraft
- Peter Høstgaard-Jensen, Nordjyllandsværket
- Erik Folkersen, SV Produktion
- Niels Bergh-Hansen, Sønderjyllands Højspændingsværk
- Torben Riber, Vestkraft.



Bestyrelsens beretning



Jørn Würtz

1998 blev et skelsættende år i Elsans historie. Elmarkedet i det jysk-fynske område blev åbnet for konkurrence. I første omgang for distributionsselskaberne og for de seks danske virksomheder, som har et årligt forbrug på over 100 GWh.

Siden 1. juli 1998 har priserne i det jysk-fynske område nøje været relateret til det nordiske elprinsniveau. Da priserne på den nordiske elbørs for tiden er lave, som følge af vandrigelighed i Norge og Sverige, har liberaliseringen betydet et markant fald i elpriserne i det vstdanske område.

Det har hovedparten af de vstdanske forbrugere og distributionsselskaber allerede nydt godt af. De lavere priser gælder dog kun de ca. 60 pct. af en kundes forbrug. De resterende 40 pct. er i dag såkaldt prioriteret produktion, hvilket vil sige produktion fra vindmøller, decentrale kraftvarmeværker og biomasse. Alle forbrugere er tvunget til at aftage deres andel på 40 pct. af den prioriterede produktion. Prisen for denne del falder ikke. Tværtimod.

Lavere salg og dårligere resultat

Prissituationen betyder imidlertid også, at Elsam-gruppens økonomi presses.

Det kan aflæses af regnskaberne for 1998, hvor fællesregnskabet udviser et lille overskud på ca. 12 mio. kroner eller ca. 264 mio. kroner mindre end budgetteret. Priserne hidtil i 1999 og prognoserne for elpriserne i resten af 1999 tyder på, at resultatet for 1999 ikke bliver bedre.

I 1998 solgte Elsam-gruppen 12,1 TWh el i det jysk-fynske område. Det er en nedgang på 10 pct., som dog ikke skyldes liberaliseringen, men den stadig stigende andel, som den prioriterede produktion udgør (decentral kraftvarme, vindkraft, biomasse o. lign.). De lave priser i Norden betød også en markant nedgang på ca. 50 pct. i eksporten.

På sigt håber vi dog, at priserne vil stige i takt med, at efterspørgslen og produktionskapaciteten i højere grad tilpasses. Herigennem vil vi grundlæggende få betingelser for en sund dansk kraftværksindustri. Det er imidlertid en forudsætning, at vi ikke pålægges ensidige økonomiske byrder i konsekvens af den førte miljøpolitik, og at vi får de samme vilkår for eksport som selskaberne i landene omkring os. Den danske enegang på miljøområdet med stærkt begrænsende CO₂-kvoter bidrager ikke til en styrkelse af en dansk kraftværkssektor. Vi må håbe, at der etableres internationalt fodslag, når den politiske aftale på elområdet skal genforhandles om nogle år.

Ny struktur på elmarkedet

1998 var også det første år med en ny struktur på det vestdanske elområde. Den tidligere tæt integrerede struktur er nu brudt op i klart adskilte enheder, nemlig produktion, distribution og systemoperatør/netselskaber. I forliget om en ny lovreform lægges der yderligere op til opdeling i distributionsledet.

Distributionselskaberne har endvidere sluttet sig sammen i indkøbsselskaber, som størrelsesmæssigt bedre kan udnytte mulighederne i det nye marked.

Mange nye aktører har også vist sig. Både indenlandske og udenlandske. Der er ingen tvivl om, at de kommende år vil byde på endnu flere aktører på det danske elmarked.

Elsalget samlet i Elsam

I Elsam har vi i de seneste par år forbedret os på liberaliseringen af markedet. Organisationer er blevet tilpasset de nye udfordringer. Det har blandt andet ført til, at elsalget nu er samlet i Elsam. Det betyder, at vi bedre er i stand til at betjene kunderne. Det gælder ikke mindst kunder med forbrugssteder spredt over hele landet og kunder med forbrugssteder i flere lande.

En af de største udfordringer i de kommende år er at få organiseret salget til de mange kunder, som den nye elform giver markedsadgang inden for en kort tidshorisont. Allerede i år 2000 øges antallet af "frie" erhvervskunder fra de nuværende seks til omkring 150, når grænsen nedsættes til 10 GWh. Året efter vil den forcerede markedsåbning imidlertid føre til en tidobling af antallet af frie erhvervskunder. Hertil kommer så distributionselskaberne og nye aktører på det danske marked. Senest i år 2003 vil samtlige danske elforbrugere have markedsadgang og kan derfor i princippet frit vælge leverandør. Det drejer sig altså om at fastholde så mange af kunderne som muligt.

Denne udvikling stiller den danske elsektor og Elsam over for store udfordringer.

Vi har således for nylig sat et salgsrettet projekt, kaldet "Det interaktive Elsam", i værk. Projektet skal skabe en ny elektronisk brugerflade til eksisterende og kommende kundegrupper med udgangspunkt i Internettet. Initiativet skal blandt andet ses i lyset af den udvikling, som man kan iagttage inden for andre brancher, herunder ikke mindst telesektoren og finanssektoren. Kunderne skal fremover tiltrækkes ved attraktive, prisbillige og målrettede produkter og ved en let og tidssvarende adgang til information og tilbud på varerne.

Blikket rettes mod udlandet

Udviklingen fordrer imidlertid også, at vi i Elsam-gruppen retter blikket mod udenlandske markeder. Vi kan ikke forvente at opretholde den høje markedsandel, som vi gjorde i 1998, og som vi på nuværende tidspunkt ser ud til, at opnå i det første hele år med fuld konkurrence, nemlig 1999. Nye aktører er på vej til det danske marked.

I konsekvens af markedsudviklingen har Elsam derfor i 1998 etableret tre nye selskaber med udenlandske partnere. På det store tyske marked er Elsam gået sammen med finske IVO Group (en del af Fortum Corporation) om at danne et nyt fælles selskab, IVO/Elsam Stromhandel GmbH. Selskabet skal først og fremmest sælge el til større kunder i Tyskland. Sammen med Öresundskraft AB i Sverige har vi dannet to nye selskaber. Helia Elförsäljning AB, som skal sælge el i Sverige, og Helia Energisalg A/S, som skal sælge el på Sjælland. Elsam-gruppen er således rustet til at levere el til koncernkunder med elbehov i f.eks. hele Norden og Tyskland.

Med disse initiativer føler vi os godt positioneret på to af vore vigtigste eksportmarkeder. Udviklingen forløber imidlertid så hurtigt, at billedet hele tiden forskyder sig. I Elsam følger vi nøje udviklingen med henblik på hele tiden at bringe selskabet i en offensiv position, som skal styrke det kommercielle grundlag.

Produktionsapparatet tilpasses

Markedssituationen har i 1998 ført til, at bestyrelsen for Elsam har besluttet at tilpasse produktionskapaciteten, blandt andet med det sigte at øge miljøstandarden. Det sker dels ved skrotninger, dels ved at tage en række enheder ud af den almindelige drift. En række anlæg får pr. 1. juli 1999 således en

ny status, der betyder, at de kun anvendes, når det er nødvendigt af hensyn til fjernvarmeproduktion eller netstabilitet. Samlet set tages således ca. 1.250 MW kapacitet ud af den ordinære drift. Samtidig har Elsam-gruppen taget et nyt anlæg på Nordjyllandsværket på 400 MW i brug i 1998.

Igennem disse dispositioner har Elsam-gruppen både reduceret sin totale produktionskapacitet og forøget den generelle miljøstandard, idet det nye værk repræsenterer den mest effektive teknologi, der findes. Hertil kommer, at de anlæg, som tages ud af driften, er de ældste i Elsam-gruppen.

Elsam spiller aktivt med

Vi er også inde i en proces, som fører til, at brændselssammensætningen på Elsam-gruppens kraftværker bliver stadig mere varieret. I 1997 blev SV Produktions nye enhed taget i brug. Den anvender naturgas. I 1998 blev også biomassekedlen på Sønderjyllands Højspændingsværk taget i brug. Dermed er Elsam oppe på en kapacitet på ca. 300.000 ton biomasse pr. år. Vi har også indledt forberedelsen af etableringen af 300 MW havmøller, ligesom vi arbejder støt på at opfylde målene for udbygning med landbaserede vindmøller. På vores effektive og meget konkurrencedygtige kulkraftværker er vi i disse år ved at fuldende udbygningen med miljøanlæg, således at anlæggene lever op til de skrappeste miljøkrav.

Vi har således været en aktiv medspiller i regeringens og Folketingets bestræbelser på at skabe en bæredygtig udvikling, som tilgodeser miljøet. Det har vi også – i både ord og gerninger – erklæret os villige til at fortsætte med. Men vi må stille krav om, at vores medvirken kan ske på en måde, der sikrer en sund og levedygtig dansk kraftværkssektor, som kan klare sig i den internationale konkurrence.

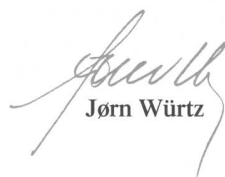
Elproduktionens fremtid må sikres

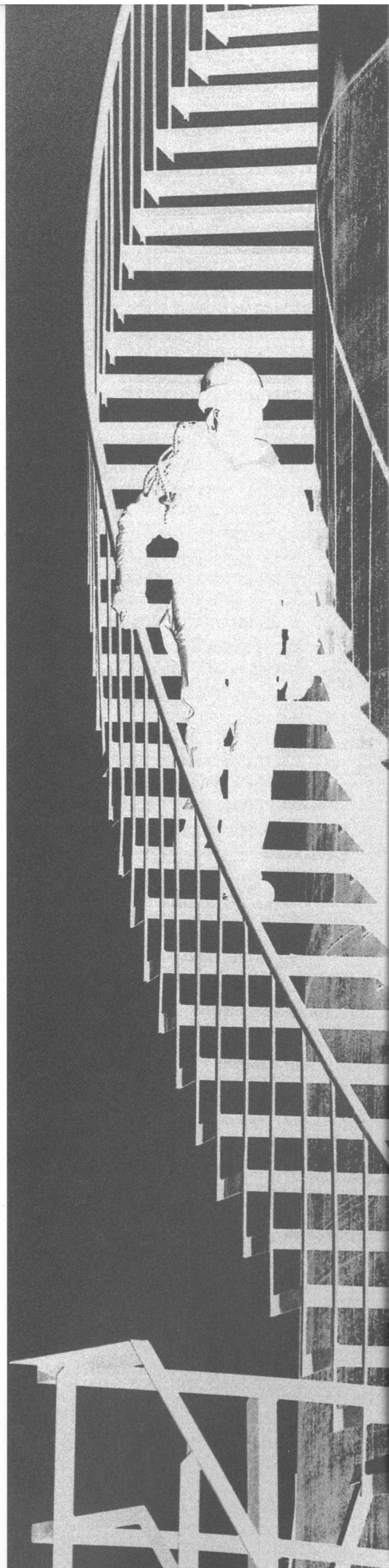
Det er vigtigt, at der skabes en finansieringsform for de byrder, sektoren pålægges, som er neutral i forhold til vore konkurrenters vilkår. Forringes vores konkurrencevilkår afgørende, har det stor negativ betydning for samfundet i form af forringet miljø, tabte eksportindtægter, faldende beskæftigelse i sektoren og en ufuldstændig udnyttelse af produktionsapparatet. I sidste ende bringes den danske elproduktionssektor i fare.

Vi hilser det politiske forlig om en hurtig markedsåbning velkommen. Igennem vores forberedelse hertil er vi i stand til at leve op til den hurtige liberalisering. Vi hilser det også velkommen, at ministeren har erklæret sig rede til at udforme de konkrete vilkår på en måde, så vi som sektor har en fremtid. Vi havde gerne set, at disse vilkår var fuldt ud belyst, inden aftalerne blev indgået. Vi sætter dog vores lid til, at der bag erklæringerne om, at sektoren sikres en fremtid, ligger en stor portion alvor.

Danmark har i kraft af konkurrencedygtige kraftværker en chance for at fastholde en effektiv kraftværkssektor, som kan sikre konkurrencedygtig el til industrien og forbrugerne, og som medvirker til at mindske det nordeuropæiske CO₂-udslip. Det kræver imidlertid en afbalanceret udmøntning af elloven, som fordeler byrderne ved den danske energi- og miljøpolitik på alle forbrugerne.

På bestyrelsens vegne


Jørn Würtz



Året der gik

1. januar

Lov 486 fra 1996, der er første skridt mod fri konkurrence på elmarkedet, trådte i kraft.

13. februar

Elsam modtog et pålæg fra Miljø- og Energiministeriet om at bygge op til 300 MW (megawatt) havmøller, finansieret som PSO (betalt af alle elforbrugere).

26. marts

Elsams bestyrelse besluttede at skrotte to af de ældste kulfyrede produktionsanlæg på henholdsvis Studstrupværket ved Århus (A/S Midtkraft) og Skærbækværket ved Fredericia (SV Produktion a.m.b.a.).

26. marts

Nord Pool åbnede kontor i Danmark, og dermed tog man endnu et skridt mod en fælles nordisk elbørs.

1. april

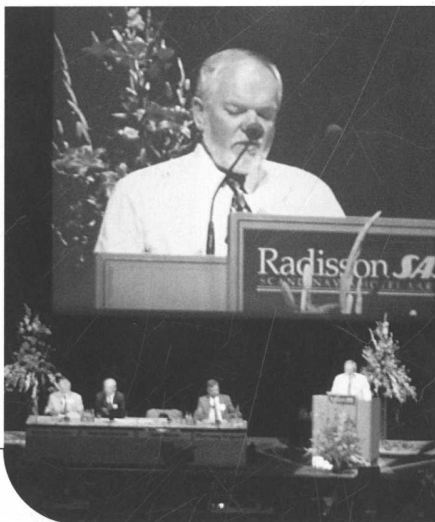
En markedsåbning for samtlige danske eldistributionsselskaber og de største industrivirksomheder er en realitet som følger af Lov 486 fra 1996.

30. april

Elsams nyvalgte bestyrelse konstituerede sig med borgmester Jørn Würtz, Silkeborg som formand, Flemming Frisgaard Pedersen som næstformand og Verner Dalskov som tredje medlem af forretningsudvalget.

27. maj

På Elsams orienteringsmøde i Århus opfordrede bestyrelsesformand Jørn Würtz miljø- og energiminister Svend Auken til at nedsætte en energikommission med henblik på ellovsreformen.



15. juni

I/S Nordjyllandsværkets nye, kulfyrede kraftvarmeanhed på 400 MW (megawatt) leverede for første gang elektricitet til de nordjyske forbrugere.

16. juni

Elsams bestyrelse vedtog en ny handlingsplan for en øget anvendelse af biobrændsler. Beslutningen betyder, at den første nye kedel til afbrænding af halm kan stå færdig på Fynsværket ved Odense om tre-fire år.

14. august

Elsams bestyrelsesformand, Jørn Würtz opfordrede i et åbent brev miljø- og energiminister Svend Auken til en bredere dialog om den kommende lovreform på energiområdet.



28. august

Hans Kongelige Højhed Prins Joachim foretog den officielle indvielse af verdens største halm- og flisfyrede kedel-anlæg hos Sønderjyllands Højspændingsværk på Enstedværket i Aabenraa.

14. september

Elsam-gruppen og Öresundskraft i Helsingborg indgik aftale om oprettelse af et fælles salgsselskab i Sverige og på Sjælland. Aftalen godkendtes af bestyrelsen den 15. december 1998. Det svenske selskab fik navnet Helia Elförsäljning AB og det danske Helia Energisalg A/S.

14. september

I/S Nordjyllandsværkets nye produktionsenhed, blok 3, gik i kommerciel drift. Det var to uger før planlagt.

24. september

Elsam og det finske energiselskab IVO Group indgik en samarbejdsaftale om oprettelse af et fælles salgsselskab i Tyskland, IVO/Elsam Stromhandel GmbH.

30. september

Elsams bestyrelse besluttede at tage fem ældre kulfyrede kraftværksblokke ud af den normale drift fra den 1. juli 1999.

15. december

Efter behandling i kraftværkernes kompetente forsamlinger godkendte Elsams bestyrelse ved en 2. behandling en ny overenskomst for Elsam. Den nye overenskomst muliggør, at Elsam kan forestå elsalget fra Elsam-gruppens kraftværker i 1999.

Det danske elmarked er åbnet for konkurrence

Fra 1. juli 1998 har distributionsselskaber og erhvervsvirksomheder med et forbrug på over 100 GWh haft reel markedsadgang.

Kraftværkerne i Elsam-gruppen var herefter for første gang udsat for at skulle forhandle kommercielle leveringskontrakter med distributionsselskaberne. Da deres alternativ var at købe el i udlandet, var Elsams priser fra denne dato derfor direkte relateret til det nordiske elprinsniveau.

På trods af de nye markedsforhold kunne Elsam-gruppen opretholde en markedsandel i 1998 i nærheden af 100 pct.

Med henblik på at tilpasse salgsindsatsen til de ændrede vilkår besluttede Elsams bestyrelse i efteråret 1998 at samle elsalget i Elsam i 1999. Elsam har derfor forhandlet leveringskontrakter for 1999 på plads med distributionen.

Elbørsen kommer til Jylland-Fyn

Den næste vigtige milepæl for Elsam

bliver medio 1999, når I/S Eltra og Nord Pool indfører et prisområde i Jylland-Fyn. Herefter vil der dagligt blive noteret en handelspris for el for den følgende dag. Via det såkaldte terminsmarked vil det være muligt for aktørerne at sikre prisen for en længere periode. Elsam forventer, at dette for alvor vil blive startskuddet til konkurrencen, da der bliver tale om en gennemsigtig pris, der kan læses i avisen.

Stadigvæk et monopol-levn i norsk-danske forbindelser

Mod Norge ligger der fortsat en udvekslingsaftale med norske Statkraft, som blokerer for en åben udveksling af el. Der forhandles mellem parterne om ændrede vilkår. Konti-Skan-kablet til Sverige er givet frit til aktørerne. Fra medio 1999 må det forventes, at dette kabel vil blive anvendt til børshandel.

Det tyske elmarked er i princippet totalt åbent i dag. Elsams sydlige nabo PreussenElektra har taget konsekvensen, idet selskabet har udskilt netaktiviteterne i et selvstændigt selskab og er i gang med at etablere en handelsplads for el.

Denne udvikling vil medføre, at Elsam ikke længere har nogen direkte indflydelse på udvekslingen på forbindelserne til Tyskland og Sverige. Disse forbindelser vil blive styret af de systemansvarlige virksomheder. Samtidig vil Elsam ikke længere være ansvarlig for, at der er overensstemmelse mellem forbrug og produktion i det jysk-fynske område.

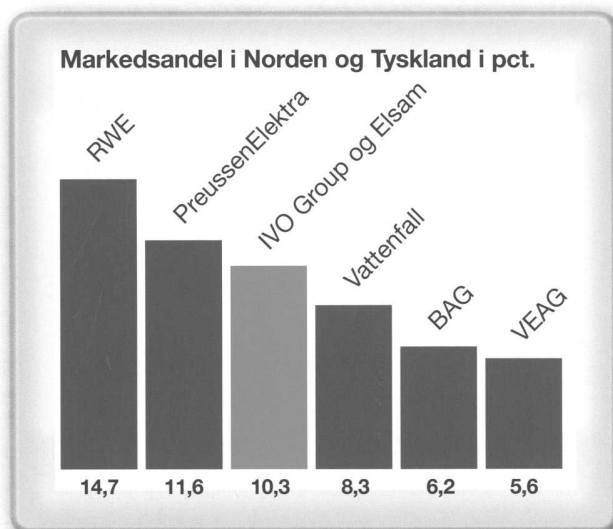
Elsam vil i stedet skulle koncentrere sig om optimering af produktionssystemet og indmelding på elbørsen samt håndtering af kunder i ind- og udland.

1998 blev et år med relativt lave priser på den nordiske elbørs. Gennemsnitsprisen på spotmarkedet blev således på 11,6 øre/kWh i 1998 mod 13,5 øre/kWh i 1997 og 21,3 øre/kWh i 1996. Elsams nettoeksport blev i 1998 på 2,1 TWh. Dette er noget lavere end rekordåret 1996 med 7,8 TWh og 1997 med 4,3 TWh.

Den lave eksport skyldes de relativt lave priser i Norden. På sigt må der forventes højere priser. Prognoser for Norge viser, at man her i et normalt år vil have underskud af el. Dette vil givet førte til en stigende eksport fra Danmark til det øvrige Norden.

SANABO-





Elsams marked er Nordeuropa

Det jysk-fynske marked er på omkring 20,5 TWh. Heraf tager den prioriterede produktion forlods knap 8 TWh. Herefter er der ca. 12,5 TWh tilbage til kommercielle leverancer. En del af disse 12,5 TWh vil fremover naturligt gå til udenlandske konkurrenter. Elsam har imidlertid fortsat som målsætning at være den største aktør i det jysk-fynske område.

Da Elsam kan producere 20-25 TWh på nye og miljøvenlige anlæg, har Elsam vendt øjnene mod udenlandske markeder, dels for at kompensere for en reduceret markedsandel på hjemmemarkedet, dels for at udnytte det effektive produktionsapparat bedst muligt.

Det politiske forlig om ellovsreformen med stærkt eksportbegrænsende CO₂-kvoter til den danske elsektor spænder imidlertid ben for vores bestræbelser på at få fodfæste på de udenlandske markeder, som udgør et naturligt marked for Elsam i en international sammenhæng.

Tre nye selskaber

I 1998 etablerede Elsam tre nye selskaber i samarbejde med forskellige partnere.

I Tyskland er Elsam gået i samarbejde med finske IVO Group. Dette samarbejde omfatter salg til erhvervskunder og kommunale forsyningsselskaber. Salget foregår i selskabet IVO/Elsam Stromhandel GmbH, der har kontor i Ratingen ved Düsseldorf. Som et af de første udenlandske selskaber har IVO/Elsam Stromhandel fået en kunde i Tyskland. Det drejer sig om et mindre tysk distributionsselskab.

I Sverige har Elsam etableret et salgssamarbejde med svenske Öresundskraft. Samarbejdet kombinerer styrken ved Elsams store produktionsapparat og Öresundskrafts erfaring fra salg på det liberaliserede elmarked i Sverige.

Salget foregår via det nye selskab Helia Elförsäljning AB. Målgruppen er lidt større erhvervskunder, som gerne vil springe mellemhandlere og distributionsselskaber over og handle direkte med produktionselskaber. Helia Elförsäljning har kontorer i Helsingborg og Stockholm.

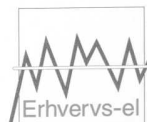
Samarbejdet omfatter også salg til større erhvervskunder på Sjælland. Her har parterne dannet salgsselskabet Helia Energisalg A/S. Dette selskab har kontor i Skærbæk ved Fredericia.

Store alliancer er under etablering

Liberaliseringen har ført til, at mange af de elsselskaber, som tidligere var rent lokale, regionale eller nationale, nu opererer på tværs af grænser og kontinenter. For at klare sig i den nye konkurrence vælger mange selskaber at gå sammen i alliancer eller at fusionere.

På det nordeuropæiske marked tegner der sig efterhånden et billede af en række grupperinger, som er mere eller mindre fasttømrede. I visse grupperinger er det måske mere et interessesammenfald end en egentlig alliance, der er tale om.

Udover grupperingerne er der en række stærke og godt positionerede selskaber, som ikke har valgt side, ligesom en række helt nye aktører, f.eks. olie- og benzinselskaber, har meldt deres ankomst på elmarkedet.





Fortrinsvis salg til det jysk-fynske område i 1998

Elsam-gruppen har hovedsageligt leveret strøm til det jysk-fynske område i 1998. I alt blev der solgt 12,1 TWh (inkl. nettab).

Det betød en nedgang på næsten 10 pct. i forhold til året før. Dette skal især ses i lyset af den stadig stigende prioriterede produktion. Den prioriterede produktion dækker ca. 40 pct. af det samlede forbrug på 20,4 TWh i det jysk-fynske område. Nettoeksporten blev på 2,1 TWh, hvilket er en nedgang på 51 pct. i forhold til året før.

Det forholdsvis milde år betød, at der blev produceret 34,2 PJ fjernvarme i 1998, hvilket dog er en mindre stigning på 1,2 pct. i forhold til året før.

En del af eksporten udgøres af overskudsproduktion, der opstår, når produktionen er højere end forbruget. Det sker især, når produktionen fra vindmøller og decentrale anlæg samt den tvungne elproduktion, som er en følge af produktion af fjernvarme på kraftværkerne, er høj. Typisk i kolde og blæsende perioder. Dette problem er stigende i takt med, at vindmøllekapaciteten og kapaciteten i de decentrale anlæg øges.

Der er ved udgangen af 1998 installeret 1.105 MW vindkraft og 1.261 MW på de decentrale anlæg i det jysk-fynske område. Med et effektbehov på ca. 2.000 MW om natten i vinterperioden vil der ofte være overskudsproduktion i det jysk-fynske område. Overskudsproduktionen sælges i perioder med tab.

Konkurrence om balanceansvaret

Elsam var i 1998 balanceansvarlig for hele det jysk-fynske område og vil være det frem til den 1. juli 1999. Den væsentligste opgave ved balanceansvaret er løbende at modregulere ændringerne i produktionen fra vindkraft og decentrale anlæg og samtidig sikre, at der er balance mellem udlandsudveksling, forbrug og produktion. I praksis betyder det, at der ikke kan indgås leveringskontrakter, uden at der er en aftale med Elsam om levering af en restmængde. Fra medio 1999 ændres dette, når det systemansvarlige I/S Eltra etablerer et balancemarked.

Installeret effekt 31.12.1998

Primærværker	MW
I/S Fynsværket	676
A/S Midtkraft	1.022 (+ 12 MW gasturbine)
I/S Nordjyllandsværket	985 (+ 25 MW gasturbine)
SV Produktion a.m.b.a.	683
Sønderjyllands Højspændingsværk An/S	684 (heraf ejer PreussenElektra halvdelen)
I/S Vestkraft	758
I alt	4.808

Kraftværkernes vindmøller

I/S Fynsværket	2,9
A/S Midtkraft	9,9
I/S Nordjyllandsværket	45,8
SV Produktion a.m.b.a.	3,2
Sønderjyllands Højspændingsværk An/S	33,1
I/S Vestkraft	30,5
I alt	125,4

Kraftværkernes decentrale anlæg ³⁾

I/S Fynsværket	12,2
A/S Midtkraft	18,2
I/S Nordjyllandsværket	40,2
SV Produktion a.m.b.a.	34,2
Sønderjyllands Højspændingsværk An/S	11,5
I/S Vestkraft	40,5
I alt	156,8

³⁾ Anmeldt som prioriteret produktion

Gamle kraftværksenheder tages ud af driften

I april 1998 blev SV Produktions blok 1 og Studstrupværkets (Midtkraft) blok 1 taget ud af afregningen. I praksis betyder det, at de to blokke kan skrottes. Studstrupværkets blok 1 er da også allerede skrottet.

Et ønske fra SV Produktion om at opføre et nyt affaldsfyret anlæg i blok 2 har ført til, at det overvejes at skrotte denne enhed i stedet for blok 1.

I 1998 blev det endvidere besluttet, at alle 250 MW-anlæg tages ud af den ordinære drift pr. 1. juli 1999. Det betyder, at flere af anlæggene kun kommer til at køre, når det er nødvendigt af hensyn til fjernvarmen eller netstabiliteten. I konsekvens heraf er det besluttet at skrotte Studstrupværkets blok 2 i 1999.

Nye effektive enheder tages i brug

SV Produktions gasfyrede enhed gik i kommerciel drift den 15. februar 1998. Nordjyllandsværkets nye blok 3 gik på nettet første gang den 15. juni 1998 og gik i kommerciel drift tre måneder senere. Begge anlæg udnytter brændslerne særdeles effektivt og repræsenterer derfor det ypperste for en miljøvenlig produktion inden for deres respektive teknologier.

Ny biomasseplan

Den 28. august 1998 blev verdens største halm- og flisfyrede kedel hos Sønderjyllands Højspændingsværk på Enstedværket i Aabenraa indviet.

Anlæggets kapacitet er 120.000 ton halm og 30.000 ton flis. Med anlægget i

Aabenraa er Elsam-gruppens biomassekapacitet knap 300.000 ton årligt.

Det nye og meget avancerede halm- og flis-kedelanlæg er et vigtigt skridt i Elsam-gruppens opfyldelse af den biomasseplan, der blev godkendt i Elsams bestyrelse umiddelbart før sommerferien.

Biomasseplanen er en handlingsplan for øget anvendelse af biomasse i el- og varmeforsyningen. Planen er sendt til miljø- og energiminister Svend Auken. Planen betyder, at Elsam frem til år 2004 vil etablere kapacitet til afbrænding af 800.000 ton biomasse årligt, forudsat det betales af alle brugere.

Biomasseplanen blev sat i bero på grund af usikkerhed om biomassens finansiering

Elsams bestyrelse satte ved årets udgang arbejdet med biomasseanvendelse i bero. Det var en reaktion mod udspillet til ellovsreformen, som overlod til kraftværkerne alene at finansiere den meget dyre biomasseudbygning. Elsam har genoptaget arbejdet med biomassehandlingsplanen. Det er sket med basis i den eksisterende lovgivning på området. Større beslutninger kan dog først forventes taget, når de nærmere vilkår for den fortsatte udbygning ligger fast, herunder især finansieringen.

For øjeblikket udføres et forprojekt på et halmanlæg på Fynsværket ved Odense, der skal stå færdig i 2002. Det anlæg vil årligt kunne aftage mellem 150.000 og 175.000 ton biomasse.

Derudover indgår en ombygning af Herningværket til kombineret flis- og gasfyring i planen. De foreløbige skitser

opererer med et årligt flisaftag på mellem 100.000 og 150.000 ton. Endelig beslutning herom ventes i 1999.

Endvidere er et biomasseanlæg hos Midtkraft i Århus med i planlægningen. Derudover kan der etableres yderligere kapacitet på anlægget i Aabenraa, hvorved den samlede kapacitet når det opstillede mål på 800.000 ton biomasse, som Elsam er blevet pålagt.

Biomasse er en dyr CO₂-løsning

Baggrunden for Elsams bekymringer i forbindelse med den uafklarede finansiering af biomasseudbygningen er, at omkostningerne ved at producere en kilowatt-time el baseret på biomasse er ca. 65 øre. Det skal sammenlignes med en markedspris på ca. 10 øre for tiden.

Beregninger i Elsam viser, at gennemførelsen af biomassehandlingsplanen vil give Elsam-gruppen meromkostninger på omkring 7-8 mia. kroner over de næste 10-15 år. Disse byrder kan vi ikke bære. Finansieringen af biomasseudbygningen bør bæres af alle i fællesskab, fordi CO₂-besparelsen kommer alle til gode.

Vindmøller på havet

De to havmølleparker på i alt 300 MW, der skal placeres på Horns Rev vest for Esbjerg og i Kattegat syd for Læsø, indgår i et demonstrationsprogram for havmøller i Danmark på i alt 750 MW fordelt på fem havområder. Demonstrationsprogrammet skal blandt andet vise, om forudsætningen i energiplanen "Energi 21" om 4.000 MW havmøller inden år 2030 er økonomisk og miljømæssig bæredygtig.

Ellovsforliget anviser rammerne for den fremtidige finansiering af havmøl-

ler. Det fremgår heri, at styringen af udbygning med elproduktionsanlæg baseret på vedvarende energi (VE), herunder de pålagte havmøller, i fremtiden skal finde sted ved, at der udmeldes VE-kvoter og udstedes VE-beviser. De nærmere definitioner og virkninger heraf er endnu ikke kendt. Det ser dog ud som om, der vil være mulighed for en kommerciel udbygning af vindmøller inden for demonstrationsprojektets rammer. Under disse forudsætninger er det Elsams ønske og hensigt konstruktivt at bidrage til regeringens miljøplaner.

I 1998 er der gennemført vejledende bundundersøgelser på Horns Rev og syd for Læsø. Der er endvidere indkøbt fundamenter, tårne og måleudstyr til vind- og bølgemålinger på de to havområder. Etableringen af måleudrustningen finder sted i april 1999. Der er også gennemført og indledt en række nødvendige udviklingsprojekter inden for havmølleteknologi.

Landmølleudbygning på sporet

Elsam er i gang med at etablere 120 MW vindkraft på land i henhold til et pålæg fra myndighederne.

Der er foreløbig etableret to anlæg med en samlet effekt på 20 MW, og projekter på i alt 46 MW er under etablering. Der mangler herefter 54 MW af kvoten på 120 MW.

Der er reserveret plads til yderligere 84 MW, hvoraf en del må forventes ikke at kunne opnå endelig myndigheds-godkendelse.

Prisfald på kul

Elsam brugte i 1998 ca. 5,0 mio. ton kul som brændsel i kraftproduktionen mod ca. 6,6 mio. ton i 1997. Nedgangen i kulforbruget skyldes mindre eksport, mere udstrakt brug af naturgas og mindre elsalg til hjemmemarkedet.

Kulmarkedet har været præget af betydelige prisfald igennem 1998. Den økonomiske krise i Fjernøsten har betydet fald i efterspørgslen på kul. Som en konsekvens heraf har primært australske og indonesiske kul været udbudt billigt til salg i Europa. Sydafrika, der ligeledes traditionelt har et stort marked i Fjernøsten, har også i stigende grad vendt sig mod Europa. Også det tidligere Sovjetunionen, der i en årrække næsten har været væk fra markedet, er nu tilbage som en betydelig eksportør, der markedsfører kullene meget aggressivt. I Polen ses en stigende konkurrence mellem de polske miner, og der eksporteres nu fra mere end et selskab.

Ubalancen mellem udbud og efterspørgsel har medført prisfald igennem hele 1998. Det har betydet, at det europæiske prisniveau er faldet mere end 10 pct. og har ført til en væsentlig ændring i Elsams indkøbsmønster.

Der er købt mere kul fra Rusland og mindre fra Colombia og Sydafrika. De amerikanske kul er ikke konkurrencedygtige, og indkøbene herfra er ophørt.

Ny lagerstrategi

Elsam har i 1998 vedtaget en ny lager- og indkøbsstrategi, der betyder, at kullagrene vil blive reduceret, og at mæng-

den af kul købt på flerårs-kontrakter nedsættes. I stedet øges mængden, der købes på spotbasis. Formålet er at gøre kulindkøbet mere fleksibelt samt mindske lageromkostningerne.

SV Produktions nye enhed øger naturgasanvendelsen

Den gasfyrede blok hos SV Produktion anvendte i 1998 ca. 250 mio. m³ naturgas. Det var mindre end kontrakten med Dansk Naturgas A/S, der er på 350 mio. m³, hvilket i øvrigt svarer til ca. 550.000 ton kul. Det mindre forbrug skyldes driftsstop i forbindelse med anlæggets indkøring.

Restprodukter genanvendes

Anvendelsen af kul i elproduktionen muliggør genanvendelse og salg af en række restprodukter fra forbrændings- og rensningsprocesserne.

Elsam og kraftværkerne afsatte i 1998 i alt ca. 690.000 ton restprodukter (flyveaske, slagge og afsvovlingsprodukter).

For at sikre og udvide salget af flyveaske til industriel brug er det besluttet i 1999 at ombygge en kulsilo ved Aalborgværket til lager for tør flyveaske.

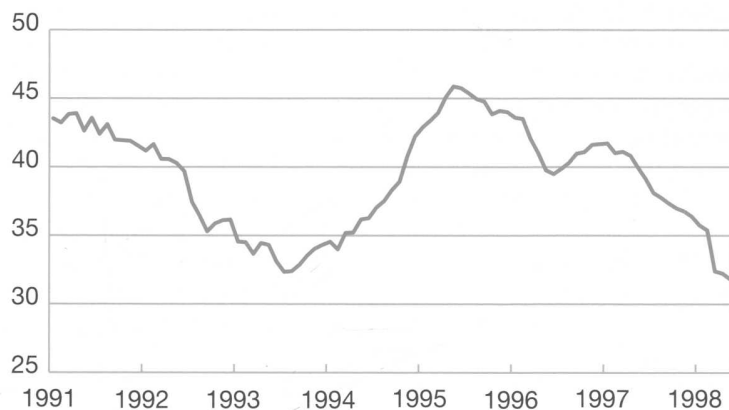
Aalborg Portland er begyndt at aftage gips fra afsvovlingsanlægget på Nordjyllandsværkets nye kulfyrede blok 3. Det er et nyt afsætningsområde for gips. På Vestkraft er der startet fuldskalaforsøg med omdannelse af Fynsværkets og Studstrupværkets afsvovlingsprodukt TASP (Tørt Afsvovlings-Produkt) til salgbar gips. TASP tilsættes som absorbent i Vestkrafts gipsproducerende afsvovlingsanlæg.

Elsams skibe gennemførte 14 rejser med 1,8 mio. ton

De to 137.000 MDWT store skibe "Elsam Jylland" og "Elsam Fyn" har i 1998 gennemført 14 rejser med i alt 1,8 mio. ton fra Sydafrika, Colombia og USA. De øvrige oversøiske kulindkøb er fragtet med chartrede skibe. Elsams slæbebåde "Joulius" og "Calorius" og de seks pramme har transporteret 3,2 mio. ton, hvoraf størstedelen var indenlandsk transit.

Udvikling i kulpris 1991-98

USD/ton





Forskning og udvikling

Elsams forskning inden for produktionsteknologi drives frem af miljø- og markedsvilkår.

Midlerne til forskning og udvikling anvendes derfor til forbedring af de eksisterende anlæg og til udvikling af nye og mere miljøvenlige og konkurrencedygtige energiteknologier.

Inden for de eksisterende anlæg er målet at øge anlæggenes rådighed, pålidelighed og virkningsgrad, samt reducere drifts- og vedligeholdelsesomkostninger og den samlede miljøbelastning.

I 1998 blev verdens mest moderne kulfyrede enhed idriftsat på Nordjyllandsværket ved Aalborg. Anlægget har den højeste udnyttelse af kul i verden. 47 pct. af det kul, der indfyres, omsættes til elektricitet.

Elsam-gruppens kontinuerlige arbejde med forbedring af elvirknings-

graden har vakt international opmærksomhed. Arbejdet har ledt til, at Elsam, med ELSAMPROJEKT A/S som koordinator, har fået lederrollen i et EU-THERMIE-projekt, der har til formål at udvikle og demonstrere næste generation af kulstøvfyrede kraftværker med avancerede dampdata. Projektet involverer 40 selskaber, heraf 27 industriselskaber fra 11 forskellige europæiske nationer. Alene fase 1, der forventes at kunne gennemføres over seks år, støttes med 60 mio. kr. fra EU.

Stigende F&U-indsats til vedvarende energi

F&U-arbejdet med vedvarende energi omfatter overvejende biomasseteknologier og vindkraft. Målet er at tilvejebringe det bedst mulige grundlag for den markante udbygning med biomas-

seanlæg og vindkraftanlæg, der finder sted i Danmark.

Akademiske titler som følge af Elsams F&U

Elsams F&U-arbejde har i 1998 resulteret i fire ph.d.-titler. Derudover modtog kemiingeniør Jørgen Peter Jensen, SV Produktion den tyske kraftværksorganisation, VGB's hæderspris "Heinrich Mandel Preis für Kraftwerkstechnik 1998".

Jørgen Peter Jensen modtog prisen for sit forskningsarbejde med saltes opløselighed i overheded damp.

Jørgen Peter Jensen er den anden dansker, og den fjerde ikke-tysker, der har modtaget prisen.

Fællesregnskab 1998

Regnskabet viser resultatopgørelsen og den samlede balance for de jyske og fynske kraftværkers aktiviteter inden for el- og fjernvarmeproduktion.

Systemaktiviteterne blev udskilt fra Elsam til I/S Eltra pr. 1. januar 1998. Kraftværkerne er i færd med en tilsvarende opdelingsproces, hvor transmissions- og produktionsaktiviteterne adskilles. Som konsekvens af den igangværende proces omfatter fællesregnskabet for 1998 produktionsaktiviteter samt for nogle værkers vedkommende også transmissionsaktiviteter. Af denne grund er det vanskeligt at sammenligne tallene for 1997 og 1998.

Nedgangen i omsætningen skyldes at nogle af transmissionsopgaverne ikke længere indgår, men også at decentrale kraftvarmeanlæg og private møller nu håndteres af I/S Eltra.

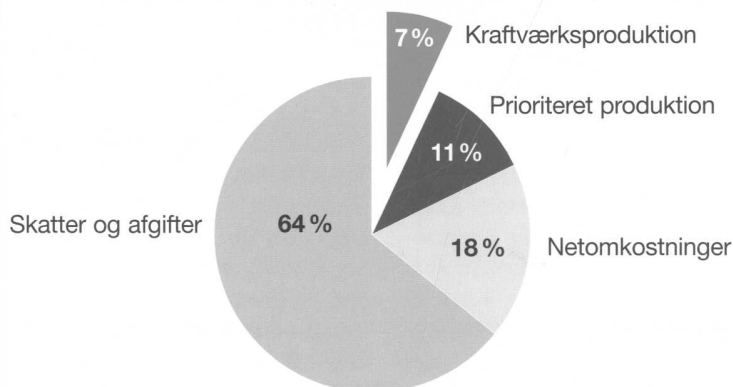
Nettoresultatet for 1998 viser et overskud på 12 mio. kr. Det er 264 mio. kr. dårligere end det budget, som lå til grund for prissætningen for 1998. Forværringen i forhold til budgettet skyldes først og fremmest liberaliseringen på elmarkedet, hvilket har medført markant lavere elpriser.

Under posten afskrivninger og henlæggelser er der udgiftsført 545 mio. kr. på den aftale om udveksling af fastkraft med Norge, som Elsam indgik med Statkraft i 1995.

Prisfastsættelse

I henhold til kalkulationsreglerne for elforsyningen skal prisfastsættelse på el over for distributionsselskaberne ske således, at resultatet sammenlagt med tidligere års resultater skal ligge omkring nul. Rationaliseringsgevinster kan indregnes i egenkapitalen. Konstaterede over-/underskud ud over rationaliseringsgevinster indgår i prisfastsættelserne for det følgende år.

Elregning ved forbrug på 4.000 kWh årligt (budgetteret for 1999)



Den samlede elpris for en husholdning med et årsforbrug på 4.000 kWh udgør 136 øre/kWh. Heraf udgør skatter og afgifter 87 øre.

summen. Forskellen mellem anlægssum og foretagne henlæggelser afskrives lineært over 15 år.

Finansieringsomkostninger

I henhold til "Kalkulationsregler for elforsyningsvirksomheder" kan kurs-
tab og kursgevinster først indregnes,
når de er konstateret.

Indregninger kan således ske i det
år, hvor tab eller gevinst konstateres,
eller fordeles over de efterfølgende år.

Værdiansættelse

I balanceposten "Anlægsverdi til kost-
pris" indgår såvel færdige anlæg som
anlæg under bygning.

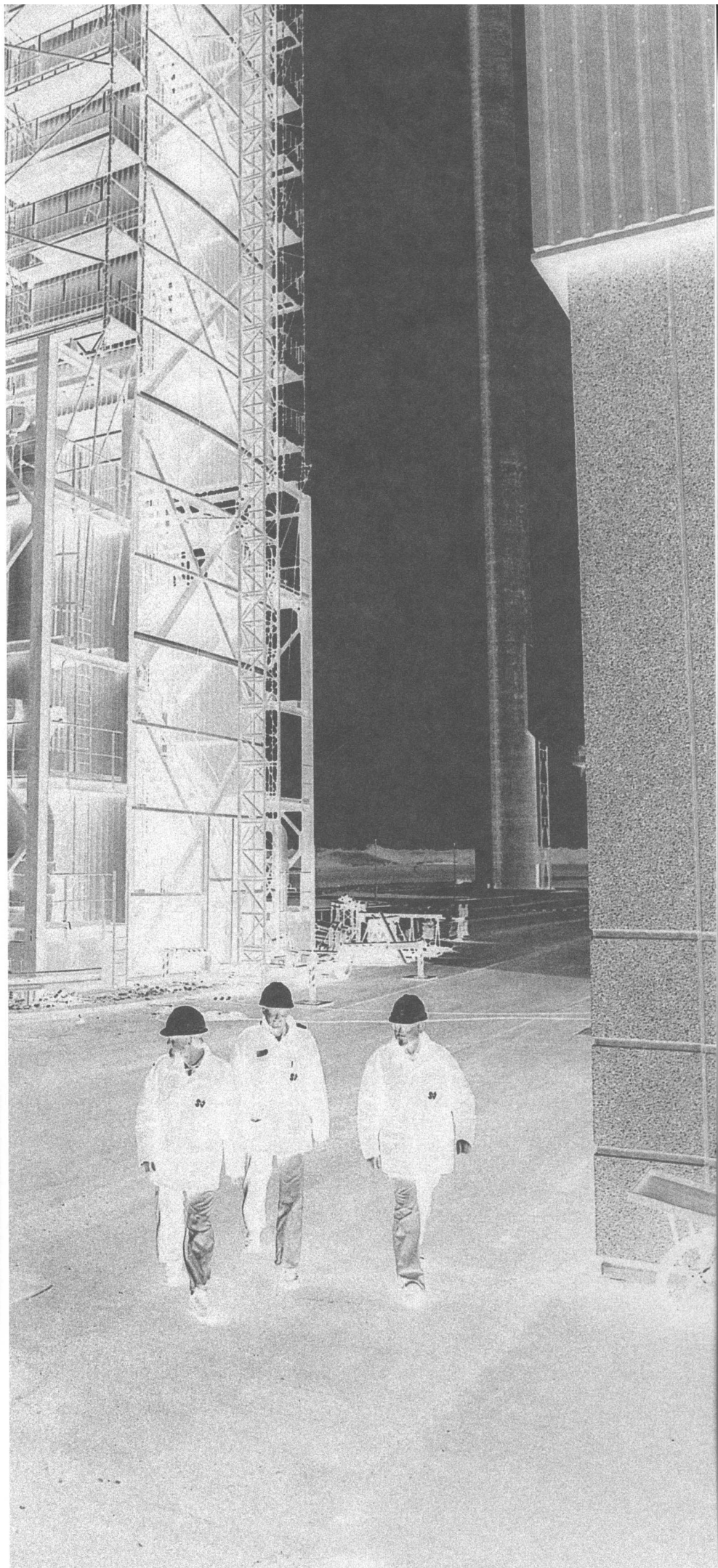
Brændselsbeholdningerne er opta-
get til cif-pris efter LIFO-princippet
(Last In - First Out), idet der anvendes
årlige gennemsnitspriser. Overstiger
brændselstilførslerne årets forbrug af
brændsel, tillægges forskellen lageret til
gennemsnitsprisen for årets tilførsler.
Hvis tilførslerne af brændsel er mindre
end årets brændselsforbrug, udtages
forskellen af lageret til dets gennem-
snitspris.

Øvrige omsætningsaktiver

Under øvrige omsætningsaktiver er
blandt andet opført tilgodehavender
hos interessenter, andre tilgodehaven-
der, obligationsbeholdning, andele i
datterselskaber og kasse- og bankbe-
holdning.

Anlægsinvesteringer i 1998

	mio. kr.
Konventionelle anlæg	780
Decentrale anlæg	70
Vindmøller	31
Miljøanlæg	89
Akkumulatortanke	51
Andre anlæg	138
	1.159



I/S Elsams regnskab 1998

Resultatopgørelse

for perioden 1. januar til 31. december 1998

Beløb i 1.000 kr.	1998
Salg af el og reserve	708.803
Refusion, offentlige forpligtelser (PSO)	118.391
Indbetalt af interessenterne	1.290.204
Indtægter i alt	2.117.398
Brændselskøb	1.393.261
Brændselsomkostninger	85.110
Driftskompensationer, interessenterne	135.013
Netbetaling, 400 kV-net og udlandsforbindelser	181.974
Udlandsaftaler, udgiftsført	303.433
Energiomkostninger i alt	2.098.791
Bruttoresultat	18.607
Drift og administration	53.505
Opgaver for Direktørudvalg	5.915
Forskning og udvikling	31.739
Afskrivninger på ejendomme	1.527
Driftsomkostninger i alt	92.686
Resultat før finansiering	(74.079)
Renteudgifter	177.890
Renteindtægter	(95.416)
Renteindtægter, interessenter	(57.949)
Kurstab/kursgevinst	(98.604)
Finansieringsomkostninger i alt	(74.079)
Årets resultat	0

Året 1998 er det første regnskabsår efter udskillelse af systemansvaret og transmissionsaktiviteterne under navnet I/S Eltra.

Efter udskillelsen varetager Elsam fortsat en række praktiske opgaver for de seks interessenter. Disse er blandt andet salg til det udenlandske marked, indkøb af brændsel til el- og varmeproduktion, koordination af den daglige drift på kraftværkerne, finansiering og likviditetsstyring samt forsknings- og udviklingsopgaver for samarbejdet.

Regnskabspraksis – hovedprincipper

Resultatopgørelsen er opdelt i hovedaktiviteterne: Indtægter, Energiomkostninger, Driftsomkostninger og Finansieringsomkostninger. Det er valgt ikke at medtage regnskabstal for tidligere år, idet aktiviteterne i 1998 som følge af udskillelsen af I/S Eltra afviger væsentligt fra tidligere år.

Elsams samlede udgifter indbetales af interessenterne i henhold til de vedtægtsbestemte forskrifter, og resultatet udlignes, inden regnskabet afsluttes. Derfor er resultatopgørelsens samlede resultat nul. Indtægter og udgifter er periodiserede, så de følger regnskabsåret.

Indtægter

Elsam har i 1998 solgt el til de udenlandske markeder samt forestået salg af reservekapacitet og nettab til I/S Eltra.

“Indbetalt af interessenterne” er den reguleringspost, der får regnskabet til at give nul.

Energiomkostninger

Ejendomsretten til det indkøbte brændsel overgår til interessenterne ved levering på lager. Den enkelte interessent ejer en andel af de samlede brændselslagre, og disse andele indgår i interessenternes regnskaber.

Under posten “Brændselsomkostninger” indgår omkostninger til drift af Elsams kulkibe. Herudover omfatter posten bl.a. omkostninger til håndtering af restprodukter.

Balance

pr. 31. december 1998

Beløb i 1.000 kr.**1998****Aktiver**

Anlæg til kostpris 1.063.723

Akkumulerede afskrivninger (993.848)

Materielle anlægsaktiver 69.875

Anlægslån til interessenter 2.782.710

Datterselskaber 45.099

Finansielle anlægsaktiver 2.827.809**Anlægsaktiver i alt 2.897.684**

Bunkerolie og forbrugsmaterialer 14.617

Obligationer 298.076

Forudbetalte flerårige elleverancer 1.644.000

Tilgodehavender 138.731

Likvider 658.164

Ikke realiseret kurstab 2.763

Omsætningsaktiver i alt 2.756.351**Aktiver i alt 5.654.035****Passiver**

Interessentskabskapital 60.466

Egenkapital 60.466

Regulering af værdipapirer 29.640

Ikke realiseret kursgevinst 0

Hensættelser 29.640

Langfristede lån 3.658.408

Gæld til interessenterne 1.718.704

Mellemregning ELSAMPROJEKT A/S 16.406

Kortfristede lån/likviditets behov 0

Anden gæld 170.411

Gæld 5.563.929**Passiver i alt 5.654.035****Driftsomkostninger**

Under driftsomkostninger indgår forskning og udvikling. Af de 31,7 mio. kr., som Elsam har anvendt, er de 12,6 mio. kr. refunderet af I/S Eltra. Beløbet er indtægtsført under posten "Refusion, offentlige forpligtelser (PSO)". De 12,6 mio. kr. er anvendt i forbindelse med biomassepålægget, udviklingsarbejder inden for decentral kraftvarmeproduktion og inden for vedvarende energikilder (biobrændsler og vind).

Finansieringsomkostninger

Kursreguleringer er beregnet på grundlag af de officielle valuta- og obligationskurser primo og ultimo året.

Ikke realiseret kursgevinst/kurstab på lån og obligationer er i henhold til ellovens bestemmelser overført til balancen og resultatføres, når de realiseres i forbindelse med tilbagebetaling af lånene eller ved salg/udtrækning af obligationerne.

Indeksregulerede lån er medtaget til den indeksregulerede restgæld ultimo året. Årets indeksregulering er inkluderet i årets finansieringsomkostninger.

Værdiansættelse

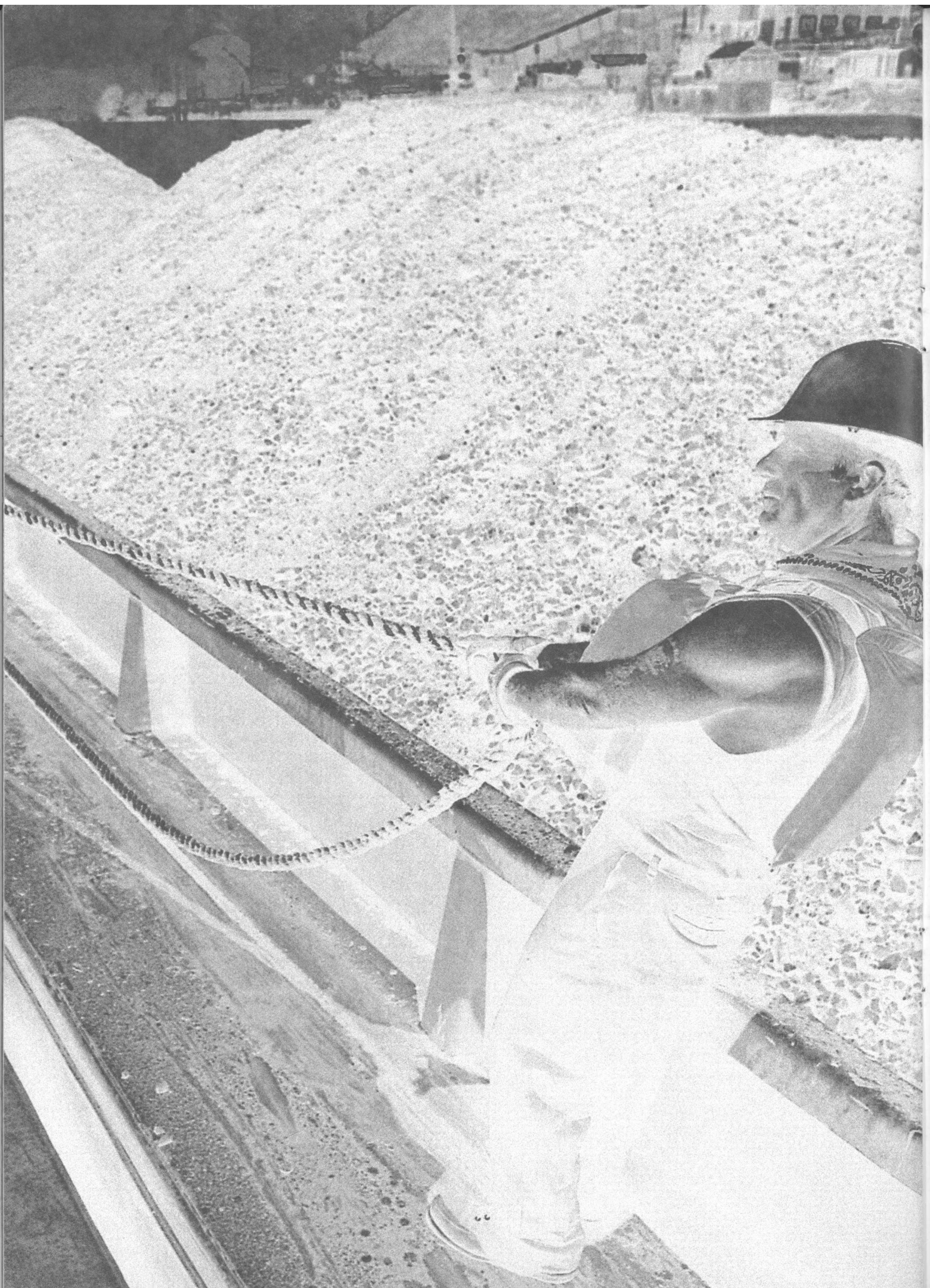
Elsams anlæg er optaget til anskaffelsespris fratrukket foretagne afskrivninger og består hovedsageligt af kulkibe og pramme.

Elsams afskrivninger og henlæggelser foretages i henhold til Handelsministeriets bekendtgørelse nr. 108 af 23. marts 1977. Bekendtgørelsen muliggør en høj grad af selvfinansiering, da det er tilladt at henlægge op til 75 pct. af anskaffelsesprisen. Henlæggelserne kan begynde fem år før idriftsættelsesåret og fortsætte indtil to år efter idriftsættelsesåret.

Forudbetalte flerårige elleverancer er optaget til anskaffelsespris fratrukket foretagne afskrivninger.

Andele i datterselskaber er optaget til den indre værdi i de pågældende selskaber.

Obligationsbeholdningen er optaget til aktuelle noteringskurser på Københavns Fondsbørs. Udtrukne obligationer pr. 1. januar 1999 er optaget til kurs 100.



Udviklingen i ikke realiseret kursgevinst 1998 i 1.000 kr.

Art	Saldo ikke realiseret kursgevinst 01.01.1998	Årets kursgevinst	Realiseret kursgevinst	Saldo ikke realiseret kursgevinst 01.01.1998
Langfristede lån	90.401	5.969	98.801	(2.431)
Obligationer	1.520	(2.049)	(197)	(332)
I alt	91.921	3.920	98.604	(2.763)

Sikkerhedsstillelse

Til sikkerhed for lån i Skibskreditfonden er udstedt skibspantebreve med pant i pramme og slæbebåde. Pantets værdi udgør 57,5 mio. kr.

Eventualforpligtelser

Der foreligger kontraktlige forpligtelser i forbindelse med I/S Elsams virke, herunder aftaler om brændselsleverancer og elhandler.

I tilknytning til de langfristede lån er der indgået swap-aftaler.

Interessenternes andel

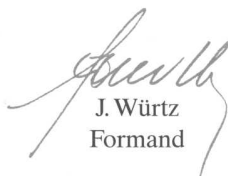
Elsams interessenter hæfter udadtil solidarisk for Elsams forpligtelser. Interessentskabskapitalen og den indbyrdes hæftelse opgøres i forhold til følgende andele angivet i pct.:

I/S Fynsværket	14,16
A/S Midtkraft	21,73
I/S Nordjyllandsværket	16,95
SV Produktion a.m.b.a.	17,35
Sønderjyllands	
Højspændingsværk An/S	10,61
I/S Vestkraft	19,20

Fredericia den 16. marts 1999



P. Sachmann
Adm. direktør



J. Würtz
Formand

Revisionspåtegning

Vi har revideret årsregnskabet for 1998 for I/S Elsam.

Den udførte revision

Revisionen er udført i overensstemmelse med almindeligt anerkendte revisionsprincipper og har omfattet de revisionshandlinger, som vi har anset for nødvendige.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

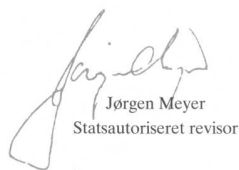
Konklusion

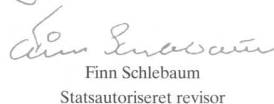
Det er vor opfattelse, at årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med lovgivningens og overenskomstens krav til regnskabsaflæggelsen, og at det giver et retvisende billede af interessentskabets aktiver og passiver, økonomiske stilling samt resultat.

Fredericia den 16. marts 1999

Deloitte & Touche

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab


Jørgen Meyer
Statsautoriseret revisor


Finn Schlebaum
Statsautoriseret revisor

Noter

Refusion, offentlige forpligtelser (PSO) (1.000 kr.)

Afskrivninger på bioanlæg på centrale værker	47.679
Meromkostninger til og håndtering af biomasse	24.548
Omkostninger ved lovpligtige brændselslagre	33.599
F&U-opgaver vedrørende offentlige forpligtelser	12.565
I alt	118.391

Brændelskøb (1.000 kr.)

Kulkøb	1.133.549
Oliekøb	52.507
Gaskøb	239.195
Biomasse	21.000
Brændsel overført til eksternt salg og bunker	(52.990)
I alt	1.393.261

Ikke realiseret kursgevinst

I henhold til ellovens bestemmelser må kun realiseret kursgevinst/kurstab få prispåvirkning. Ikke realiseret kursgevinst/kurstab overføres til balancen og resultatføres først, når det realiseres.

Tabellen ovenfor viser udviklingen i ikke realiserede kursgevinster.

Valutakurser

Følgende valutakurser er anvendt pr. 31.12.1998:

DEM = 380,85

CHF = 463,63

Personale

Antal fuldtidsansatte: 117 personer.

I/S Elsam og datterselskaber

(pr. 1. maj 1999)

ELSAMPROJEKT A/S

100 pct. Elsam-ejet

I/S DANASKE

25 pct. Elsam-ejet

IVO/Elsam Stromhandel GmbH

50 pct. Elsam-ejet

ELSAMPROJEKT A/S

ELSAMPROJEKT er en rådgivende ingeniørvirksomhed, der – med afsæt i mangeårig erfaring med levering af projekteringsydelser til de jysk-fynske kraftværker – i stigende grad afsætter rådgivningsydelser til industrien og offentlige myndigheder i Danmark og i udlandet.

ELSAMPROJEKT introducerede i 1998 den fleksible netværksorganisation, som sammen med den øgede kundeorientering gav de ønskede resultater. Omsætningen blev ca. 10 pct. højere end budgetteret. Aktiviteterne på kraftværksområdet fortsatte sit markante fald, og det lykkedes at opnå de målsatte markedsandele på industri- og eksportområdet; omsætningen steg ca. 50 pct. på eksterne opgaver i Danmark og ca. 25 pct. på eksportopgaver. Koncernomsætningen, inklusive datterselskabet ELSAMPROJEKT Polska, blev på ca. 135 mio. kr. med et resultat før skat på 2,7 mio. kr. Eksportomsætningen skete primært via det polske datterselskab, ELSAMPROJEKT

Polska, som ELSAMPROJEKT nu ejer 100 pct.. ELSAMPROJEKT Polska fik polsk direktør i 1998 og åbnede afdelingskontor i Wroclaw i det sydvestlige Polen til at forestå markedsføringen der. Medarbejdertallet var ultimo året 184 i ELSAMPROJEKT og 22 i ELSAMPROJEKT Polska.

ELSAMPROJEKT ejer endvidere 50 pct. af Danish Power Consult, hvis administration i foråret blev flyttet til ELSAMPROJEKTs kontor i Skærbæk.

Bestyrelse:

- Jens Bahne Jørgensen, formand
- Leif Henriksen, næstformand
- Egon Søgaard
- Knud Erik Mortensen
- H. Chr. Krøyer
- Svend Erik Hansen
- Anders Lind-Hansen*
- Olav Flach*
- Poul Erik Hvilsted*

*valgt af medarbejderne.

I/S DANASKE

Elsam samarbejder med Elkraft A.m.b.A. og Aalborg Portland A/S om afsætning af flyveaske til cement- og betonindustrien. Samarbejdet sker gennem firmaet DANASKE, med følgende ejerandele: Aalborg Portland A/S 50 pct., Elkraft A.m.b.A. 25 pct. og I/S Elsam 25 pct.

Den 15. november 1998 tiltrådte Lars Munch Antonsen som ny direktør. Han afløste den mangeårige direktør Jørgen Mouritzen, som døde i efteråret 1998.

DANASKE havde i 1998 et overskud på 24,2 mio. kr. og et salg på 635.000 ton flyveaske.

DANASKE har en egenkapital på 100.000 kr., svarende til indskudskapitalen.

Bestyrelse:

- Søren Vinther, Aalborg Portland A/S, formand
- Hartmut Schulz, I/S Elsam
- Aage Faurholt, SK Energi
- Peter Assam, Unicon Beton.

IVO/Elsam

Stromhandel GmbH

Elsam-gruppen indgik i 1998 et joint venture med den finske energikoncern IVO Group om et fælles salgsselskab i Tyskland, IVO/Elsam Stromhandel GmbH.

Bestyrelse:

- Juhanni Karppinen, IVO Energieanlagen GmbH, formand
- Harvard Nymoen, IVO Energieanlagen GmbH
- Peter Høstgaard-Jensen, I/S Nordjyllandsværket
- Poul Sachmann, I/S Elsam.

Helia Energisalg A/S

75 pct. Elsam-ejet

Helia Elförsäljning AB

50 pct. Elsam-ejet

I/S Århus Kulterminal

50 pct. Elsam-ejet

Elsam International A/S

100 pct. Elsam-ejet

Dankraft A/S

100 pct. Elsam-ejet

Helia Energisalg A/S
I/S Elsam og Öresundskraft AB i Helsingborg oprettede i 1998 et fælles salgsselskab på Sjælland, Helia Energisalg A/S.

Bestyrelse:

- Magnus Grill, Öresundskraft AB, formand
- Mogens Bach-Nielsen, I/S Fynsværket
- Jørn Lemann, I/S Elsam.

Helia Elförsäljning AB
I/S Elsam og Öresundskraft AB i Helsingborg dannede i 1998 et fælles salgsselskab, Helia Elförsäljning AB i Sverige.

Bestyrelse:

- Mogens Bach-Nielsen, I/S Fynsværket, formand
- Jørn Lemann, I/S Elsam
- Christer Olsson, Öresundskraft AB
- Magnus Grill, Öresundskraft AB.

I/S Århus Kulterminal
Århus Kulterminal lukkede i 1994, og anlægget har siden været udlejet til Århus Havn. Der har ikke været aktivitet i selskabet i 1998.

Elsam International A/S
Der har ikke været aktivitet i selskabet i 1998.

Dankraft A/S
Der har ikke været aktivitet i selskabet i 1998.