

Årsrapport 2004

eltra

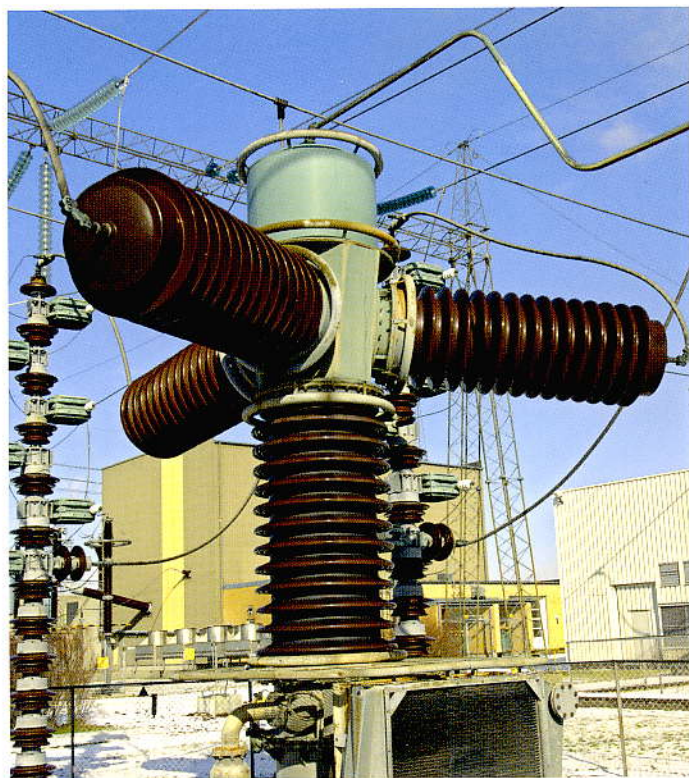
Eltra indgår i Energinet.dk

Den 1. januar 2005 oprettede den danske stat selskabet Energinet.dk, som i fremtiden skal stå for systemansvar og transmissionsnet for både el og naturgas i hele Danmark. Selskabet dannes ved en fusion af Eltra (Vestdanmark), Elkraft (Østdanmark) og Gastra.

Baggrunden for etableringen af Energinet.dk er et politisk ønske om at fremme en effektiv konkurrence på el- og gasmarkedet igennem en ejermæssig adskillelse af systemansvar og transmission fra produktion og handel.

Som et led i et større politisk forlig om løsning på en række energipolitiske spørgsmål indgik de fleste af Folketingets partier den 29. marts 2004 derfor en aftale om, at systemopgaverne og transmissionen skulle varetages af en statslig virksomhed. Senere blev det besluttet, at også gasaktiviteterne skulle indgå i Energinet.dk.

Med etableringen af Energinet.dk har politikerne sikret, at systemansvaret og den overordnede transmission for både el og gas i fremtiden vil være i offentligt eje – klart adskilt fra kommercielle interesser knyttet til produktion og handel. Igennem



Billederne i årsrapporten

"Konti-Skan 1" forbindelsen mellem Nordjylland og Sverige vakte international opsigt, da den blev åbnet i 1965. Teknikken (højspændt jævnstrøm) var ret ny og hidtil uprøvet i den valgte størrelse. Der fulgte en opslidende indkøringsperiode. Men efter et par år med et utal af udfald på stationen og flere ødelæggelser af søkablet til Sverige faldt der ro over driften. Stationen har siden haft en meget vigtig rolle i den omfattende energiudveksling mellem de nordiske lande.

Efter 40 års tjeneste er anlægget nu teknisk forældet, og dermed klar til pension. Og dog: som en Fugl Fønix fremtræder den i foråret 2005 efter et par års arbejde i en teknisk forandret/fornyset og noget større udgave (380 MW mod hidtil 270 MW).

Fotograf Jørgen Schytte, København, besøgte stationen i Vester Hassing midt i marts 2005 og indfangede motiver fra både det gamle og det nye anlæg.

denne ejermæssige adskillelse bliver der skabt et fundament for en effektiv konkurrence i den danske energisektor, samtidig med at danskernes forsynings-sikkerhed bliver sikret med et selskab i offentligt regi.

Energinet.dk etableres som en selvstændig offentlig virksomhed (SOV). Energinet.dk skal drive og udbygge transmissionsnettene på el- og gasområdet, herunder varetage de systemansvarlige opgaver. Derudover skal virksomheden sikre en sammenhængende og helhedsorienteret planlægning, som kan danne grundlag for en vurdering af miljø- og markedsforhold, forsyningsikkerhed, energibesparelser samt forskning og udvikling i forbindelse med et miljøvenligt og sikkert el- og gassystem. Endelig skal Energinet.dk opkøbe og drive regionale eltransmissionsnet samt gasdistributionsnet, som i tilfælde af salg skal afhændes til staten.

Hovedsædet for Energinet.dk placeres i Trekantområdet. Der vil som udgangspunkt fortsat være opgaver i henholdsvis Birkerød, Skærbæk og Ballerup, således at der også efter en sammenlægning forventes at være aktiviteter i begge landsdele.

Energinet.dk får ca. 450 medarbejdere og en årlig omsætning på mere end 10 mia. kr.

Energinet.dk's hovedopgaver

Som systemansvarlig får Energinet.dk fire hovedopgaver:

- Sikre systemets fysiske drift på kort og lang sigt
- Administrere markedsadgang og tilrettelægge markedets funktion
- Planlægge, bygge og drive det overordnede transmissionsnet samt udlandsforbindelserne
- Sikre at el- og gassystemet lever op til Danmarks energipolitik.

En særlig udfordring for Energinet.dk bliver at indpasse vindkraften effektivt i det samlede energisystem.

Et vigtigt element i sikringen af et effektivt energimarked er en mere hensigtsmæssig kobling til det tyske marked og etableringen af yderligere transmissionskapacitet imellem Danmark og vore nabolande. For så vidt angår gas, har DONGs dominans øget behovet for at fokusere på konkurrenceforholdene



Niels Fog, formand for Energinet.dk



Peder Østermark Andreassen, administrerende direktør for Energinet.dk

på det danske naturgasmarked, herunder at få en markedsbestemt gasprissætning. Ultimo 2003 tog Gastra initiativ til nedsættelsen af en arbejdsgruppe, GasPool 2004, i samarbejde med Nord Pool AGA med henblik på at vurdere mulighederne for at etablere en dansk gasbørs. En sådan børs ville udgøre et væsentligt bidrag til videreudviklingen af et liberaliseret dansk naturgasmarked.

Planlægningen, opførelsen og driften af transmissionsnet, herunder udlandsforbindelser, er en betydelig opgave. Danmark har, som det eneste land i Europa, to forskellige synkroner elsystemer: Vestdanmark er en fysisk del af det kontinentale UCTE-system, mens Østdanmark er integreret i det nordiske elsystem Nordel. Udbygningen af transmissionskapaciteten er en vigtig forudsætning for et effektivt marked samt for en fortsat indpasning af nye havmølleparker. Inden for Nordel planlægges en række anlægsprojekter i milliardklassen. I Danmark er der især fokus på etableringen af en Storebæltsforbindelse og en forstærkning af Skagerrakforbindelserne. Endelig har Energinet.dk til opgave at sikre, at energisystemet lever op til Danmarks energipolitik. Dette indebærer blandt andet implementeringen af sofistikerede systemer til systemdrift, overvågning og styring, der gør det muligt at håndtere store mængder vindkraft. Energinet.dk skal iværksætte og støtte relevante forsknings- og udviklingsprojekter vedrørende vedvarende energi.

Læs mere på www.energinet.dk.

Indholdsfortegnelse



Eltra's sidste driftsår	5
Ledelsens beretning	7
Videnressourcer	11
Selskabsoplysninger	12
Lovgivning og afgørelser	14
Samarbejdsorganer	16
Driftsberetning	17
Hoved- og nøgletal for det vestdanske elsystem 2004	28
Året, som gik	30
Regnskaber 2004	32
Regnskabspåtegning	46
Revisionspåtegning	47
Anvendt regnskabspraksis	48
Resultatopgørelse	51
Aktiver	52
Passiver	53
Udvikling i egenkapital	54
Pengestrømsanalyse	54
Noter	55
Ejerandele i Eltra amba	65

Eltra's sidste driftsår

Der blev den 29. marts 2004 indgået et forlig mellem regeringen og brancheorganisationen Elfor om netselskabernes kapitalforhold. Som en del af forliget blev en regel om båndlægning af ca. halvdelen af netselskabernes kapital ophævet. Som modydelse ønskede regeringen – kvit og frit – at få overdraget de to systemansvarlige selskaber Eltra og Elkraft, som blev ejet af netselskaberne.

Økonomi- og erhvervsministeren konstaterede, at hans ønske ikke skyldtes utilfredshed med de to selskabers kompetencer, professionalitet, uafhængighed eller selvstændighed. Tværtimod. Baggrunden var en politisk frygt for, hvad der kunne opstå af usikkerhed omkring infrastrukturen i forbindelse med eventuelle kommende opkøb og fusioner i ejerkredsen.

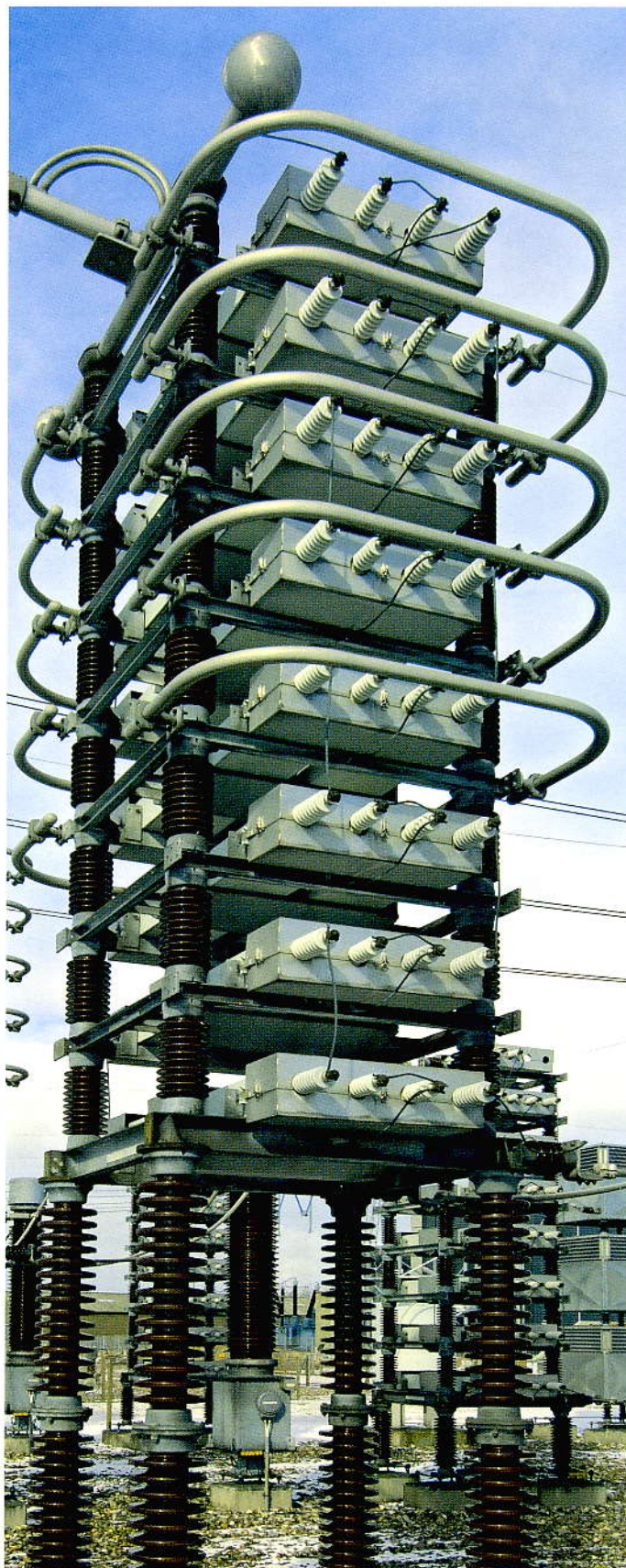
Den 4. juni 2004 tiltrådte et stort flertal af Folketingets medlemmer marts-forliget ved at gennemføre den nødvendige lovgivning, som blandt andet omfattede en række ændringer i "Lov om Elforsyning", "Lov om Varmeforsyning" og "Lov om Naturgasforsyning".

Den 14. december 2004 vedtog et massivt flertal i Folketinget "Lov om Energinet Danmark". Det skete med 108 stemmer for, 0 imod, mens én undlod at stemme. Loven åbnede mulighed for, at selskabet senere kunne skifte navn. Det skete allerede den 6. januar 2005, da det nye selskabs bestyrelse godkendte "Energinet.dk", som det endelige navn.

Overdragelsen af Eltra amba til staten blev drøftet af

Eltra's repræsentantskab på de ordinære møder den 28. april og den 24. november. Selve beslutningen var dog alene en sag mellem ejerne – de vestdanske netselskaber – og regeringen. Alle havde skrevet under på aftalen, da tidsfristen udløb fredag den 18. december. På sit møde i november godkendte repræsentantskabet budget 2005 dækkende Eltra's hidtidige aktiviteter i Vestdanmark. Den 6. januar 2005 blev Eltra's vedtægter tilrettet med økonomi- og erhvervsministeren som enejer af Eltra amba. Samme dag blev Energinet.dk's bestyrelse indsat som bestyrelse for Eltra, der indtil videre viderefører sine hidtidige operationelle opgaver uændret.

Det ventes, at nødvendige juridiske og økonomiske formalia vil komme på plads så betids, at Energinet.dk kan tage over i midten af maj med tilbagevirkende kraft fra den 1. januar 2005.





Ledelsens beretning

Eltra's årsrapport består af selvstændige regnskaber for hver af Eltra's bevillinger som systemansvarlig virksomhed samt transmissionsvirksomhed.

Regnskabet for systemansvaret er et hvile i sig selv-regnskab. Det betyder, at alle nødvendige omkostninger kan indregnes i tarifferne. Over- eller underdækninger bliver indregnet i tarifferne de efterfølgende år.

Regnskabet for systemansvaret er delt i fire selvstændige regnskaber med egen over-/underdækning for hver af systemansvarets tariffer: PP-tarif (side 33), PSO-tarif (side 36), nettarif (side 40) og systemtarif (side 43). PP-tariffen forsvinder i 2005, fordi forbrugernes pligt til at aftage miljøvenlig el afskaffes. Overdækningen fra tidligere år i PP-tariffen indregnes i PSO-tariffen for 2005.

Transmission er underlagt indtægtsrammer, som fastsættes og udmeldes af Energitilsynet og angiver de maksimale indtægter. Regnskabet viser over- eller underskud ved Eltra's aktiviteter som transmissionsvirksomhed.

Tariffer

Eltra ændrede tariffer to gange i 2004. Allerede den 1. april blev PSO-tariffen nedsat fra 4,0 øre/kWh til 2,9 øre/kWh. Baggrunden for nedsættelsen var, at økonomi- og erhvervsministeren som led i opfølgning på Kraftværksaftalen afskaffede pristillæg til kraftværksejede vindmøller, som var blevet sluttet til nettet før den 1. januar 2000.

Efter krav fra Energitilsynet fordeles systemansvarets driftsomkostninger fra 2004 på henholdsvis en nettarif og en systemtarif.

Nettariffen var fra starten 0,4 øre/kWh. Den blev forhøjet til 1,0 øre/kWh den 1. september. Forhøjelsen skyldtes overvejende lavere "flaskehalsindtægter" fra Nord Pool Spot.

Systemtariffen lå ved årets start på 1,5 øre/kWh. Den blev forhøjet til 2,2 øre/kWh den 1. september.

Baggrunden for denne forhøjelse var større omkostninger til reservekapacitet end budgetteret.

Der var ved årets udgang akkumuleret en underdækning på 95 mio. kr. i systemansvarets tariffer. Hele underdækningen er indregnet i tarifferne for 2005.

Transmission

Transmissionsvirksomheden opnåede et ordinært overskud før skat på 36 mio. kr., hvoraf 3 mio. kr. stammer fra datterselskabet Eltra 409. I forhold til året før er der tale om et fald på 109 mio. kr. Faldet skyldtes primært, at Eltra's bestyrelse besluttede at undlade at opkræve hele den indtægtsramme, som Energitilsynet havde udmeldt samt for meget opkrævet indtægtsramme for 2003.

I forhold til budget 2004 er resultatet før skat 17 mio. kr. lavere pga. for høj indregnet forrentningsprocent af netaktiverne i 2003.

For 2005 er der budgetteret med et overskud før skat på 102 mio. kr.

Disponering af overskud

Eltra's overskud på 25 mio. kr. efter skat foreslås anvendt til konsolidering.

Andelskapitalen på 18,6 mio. kr. er forrentet med 6,2 pct.

Eltra fastholder sin høje rating

I oktober blev Eltra sat på "positive outlook" af Standard & Poor's. Dvs. at den grundlæggende rating på AA ikke blev ændret, men det indikeredes, at en kommende ændring vil være positiv.

Standard & Poor's begrundet sin positive bedømmelse med, at Eltra opererer med en 20-årig bevilling i et monopolmarked, at reguleringsformen er gennemsigtig og støttende, at Eltra ejer transmissionsnettet i Vestdanmark, samt at Eltra's økonomi er god.

Standard & Poor's anfører dog også enkelte svage sider: Risiko for mindre indtægtsramme, og risiko for tunge investeringer som følge af politiske beslutninger samt risiko for tab på modparter i balancemarkedet.

Standard & Poor's vurderer, at fusionen ind i Energinet.dk kan have en positiv effekt på selskabets rating, og at overførslen af Eltra's rettigheder og forpligtigelser til Energinet.dk vil øge kreditværdigheden.

Finansieringsforhold

Eltra optog ikke langfristede lån i 2004. Den samlede låneportefølje var ultimo 2004 på 2.074 mio. kr., alle omlagt til danske kroner. 85 pct. er variabelt forrentet, og 15 pct. er til fast rente. Den effektive lånerente i 2004 var helt nede på 2,36 pct.

I 2002 optog Eltra et lån hos den europæiske investeringsbank på 150 mio. USD. På dette lån er realiseret en kursgevinst på 454 mio. kr. som følge af den svage dollar, hvilket modsvares af et tilsvarende tab på finansielle instrumenter, da lånet blevet valutakurs-sikret ved optagelsen.

I 2004 har Eltra anvendt sit svenske Commercial Paper Program (CP) ganske meget, blandt andet som følge af årets underdækning. Eltra har i årets løb udstedt CP-ere for i alt 4,4 mia. SEK med en gennemsnitlig stykstørrelse på 80 mio. SEK og en løbetid på 3 - 6 uger. Ultimo 2004 havde Eltra udestående CP-ere på i alt 550 mio. SEK. Den gennemsnitlige lånerente for disse korte papirer har været imellem Stibor -0,10 pct. til Stibor -0,13 pct.

Ved udgangen af 2004 var der udnyttet 2,01 mia. kr. af den samlede godkendte langfristede låneramme på 2,6 mia. kr.

Der var ikke trukket på den kortfristede låneramme for kassekreditter og backupfaciliteter (700 mio. kr.).

Særlige risikoområder

Finansielle risici:

Eltra's daglige cash-flow styres via fuldmagter mv., godkendt af Eltra's bestyrelse. Optagelse af lån, kreditter og finansielle instrumenter er ud over særlige fuldmagtsregler godkendt i en finansieringsstrategi, der behandles af bestyrelsen en gang om året.

Eltra's finansieringsstrategi skal være forsigtig, dvs., at der er fastsat snævre rammer for åbne positioner. De væsentligste elementer i strategien siger, at modpar-

Underdækning i systemansvarets tariffer

Beløb i 1.000 kr.					
Akkumuleret underdækning	PP	PSO	System	Net	I alt
Samlet underdækning ultimo 2002	79.072	-291.600	-77.963	-225.490	-515.981
Underdækning i 2003	-23.414	225.071	45.791	59.895	307.343
Samlet underdækning ultimo 2003	55.658	-66.528	-32.172	-165.596	-208.638
Underdækning i 2004	-149.539	110.246	133.615	209.082	303.405
Samlet underdækning ultimo 2004	-93.880	43.717	101.443	43.486	94.766

ter skal som udgangspunkt have en AA(-)-rating, finansielle instrumenter må kun anvendes til afdækning, mindst 25 pct. af låneporteføljen skal være variabelt forrentet, minimum 60 pct. af Eltra's valutakursrisiko skal være afdækket i danske kroner, der skal ske løbende rapportering til bestyrelsen mv.

Forretningsmæssige risici:

Som systemansvarlig virksomhed har Eltra en række kunder, hvorpå der kan opstå en teoretisk mulighed for tab. Eltra har krævet garantistillelse for de aktører, der er godkendt som balanceansvarlige. Alle aktører skal stille en bankgaranti på, hvad der svarer til én måneds udestående med Eltra. Garantien skal som minimum dog være på 2 mio. kr.

Som transmissionsselskab betales som hovedregel først ved levering, og der tilbageholdes normalt et beløb indtil endelig godkendelse af varen.

Dele af de varer der ordres (f.eks. kabler) skal dog typisk ordreproduceres, hvorfor leverandøren kræver ca. 30 pct. betaling på forhånd. I disse tilfælde med forudbetalinger, kreditvurderer Eltra de enkelte leverandører.

Efter regnskabsårets afslutning

Eltra er pr. 1. januar 2005 overdraget til staten og skal i løbet af foråret 2005 fu-

sioneres med Elkraft og Gastra til Energinet.dk med tilbagevirkende kraft pr. 1. januar 2005. Indtil dette er sket, fortsætter Eltra ambata, men med staten som ene-ejer.

Energinet.dk er underlagt årsregnskabsloven som klasse D-virksomhed. Det forventes ikke at påvirke selskabets økonomiske stilling i 2005.

Nord Pool Spot AS

Nord Pool Spot AS, der ejes i fællesskab af Nord Pool ASA og de systemansvarlige selskaber i Norge, Sverige, Finland og Danmark, nåede i 2004 en omsætning i elspot på 165,7 TWh, svarende til en stigning på 41 pct. i forhold til året før. Elspots markedsandel i forhold til det samlede elforbrug i det nordiske markedsområde er ligeledes vokset betydeligt – fra 31 pct. til 43 pct. Nord Pool Spot AS' overskud blev NOK 28,1 mio. (2003: NOK 21,8 mio.).

37 nye kunder startede i 2004 handel på Nord Pool Spot AS. Det samlede antal kunder er 270.

Med et nyt afregningssystem, der blev sat i drift i april 2004, gennemføres der nu daglig afregning. Herved er der opnået en betydelig reduktion i de løbende udeståender, og det har været muligt at reducere kravene til kundernes sikkerhedsstillelse. De betydelige udeståender har i henhold til

norsk lovgivning hidtil hindret udbetaling af udbytte til ejerne. For 2004 er det foreslået at udbetale et udbytte på 10 pct. af overskuddet, svarende til kr. 2,9 mio. NOK til Eltra.

Ved udgangen af 2004 havde Nord Pool Spot AS 25 medarbejdere fordelt på hovedkontoret i Oslo og kontorerne i Stockholm, Helsingfors og Fredericia.

Eltra's medlem i bestyrelsen er markedschef Peter Jørgensen.

ETSO

Eltra er medlem af det europæiske samarbejde mellem systemansvarlige virksomheder i organisationen ETSO (European Transmission System Operators). ETSO, der er de systemansvarliges koordineringsorgan over for EU, beskæftiger sig primært med udviklingen af det europæiske elmarked og den langsigtede forsynings-sikkerhed i Europa.

ETSO arbejder fortsat intenst for at forbedre den nuværende ordning for økonomisk kompensation for omkostninger ved transit – de systemansvarlige imellem. Et meget vigtigt markedsområde er tillige udviklingen af effektive metoder til håndtering af flaskehalse i det komplicerede transmissionsnet i Europa. Forsynings-sikkerhed har de seneste år fået øget opmærksomhed og udgør nu et af ETSOs særlige

arbejdsområder. Eltra medvirker aktivt i flere af ETSOs arbejdsgrupper.

Eltra og UCTE

Eltra startede i 2004 en ansøgningsproces for at blive optaget som fuldgældigt medlem af samarbejdsorganet UCTE, der teknisk set omfatter hele det sammenhængende kontinentale vekselstrømssystem inklusive Jylland og Fyn.

Eltra har i nogle år været associeret medlem af organisationen, men har derved ikke fuld adgang til arbejdet inden for UCTE. Det har været af mindre betydning, så længe samarbejdet hovedsageligt var præget af uforpligtende rekommandationer.

I den senere tid er disse rekommandationer imidlertid blevet afløst af politikker omkring det driftsmæssige samarbejde, som igen omsættes til aftalesæt landene imellem.

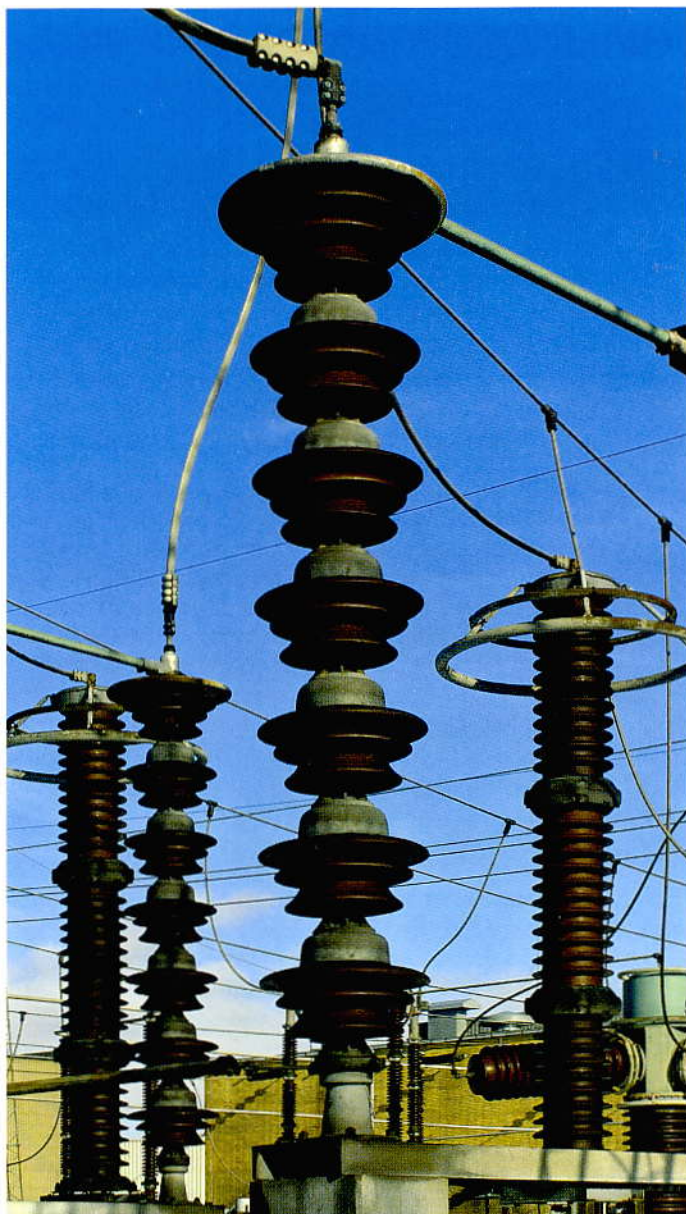
Derfor søger Eltra nu om fuldt medlemskab. Medlemskabet vil betyde, at Eltra skal øge sin arbejdsindsats inden for UCTE, men det vil formentlig indvirke positivt på de daglige relationer over den dansk-tyske grænse. Driftssikkerhedsmæssigt er Jylland og Fyn nemlig stærkt afhængig af den vekselstrømsmæssige sammenkobling til UCTE-systemet.

Det øgede engagement inden for UCTE får ingen be-

Regnskab 2004 fordelt på bevillingsområder

Beløb i 1.000 kr.	Systemansvar	Transmission	Eltra
Indtægter vedrørende PP	4.661.677		4.661.677
Indtægter vedrørende PSO	663.321		663.321
Indtægter vedrørende netydelser	455.643		455.643
Indtægter vedrørende systemydelse	432.427		432.427
Årets underdækning	303.405		303.405
Indtægter fra 400 kV- og udlandsforbindelser*	0	228.637	0
Nettoomsætning	6.516.472	228.637	6.516.472
Arbejde udført for egen regning	13.910	38.223	52.133
Andre driftsindtægter	0	17.202	17.202
Årets aktivitet	6.530.382	284.062	6.585.807
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	4.714.370	0	4.714.370
Bruttoresultat	1.816.012	284.062	1.871.437
Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser*	228.637	0	0
Andre eksterne omkostninger	1.437.307	36.246	1.473.553
Personaleomkostninger	68.094	58.524	126.618
Afskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	45.580	134.423	180.003
Resultat af primær drift	36.395	54.869	91.264
Indtægter af kapitalandele	0	2.505	2.505
Finansielle indtægter	0	2.669	2.669
Finansielle omkostninger	35.818	24.187	60.005
Ordinært resultat før skat	577	35.856	36.432
Skat af ordinært resultat	173	11.215	11.388
Årets resultat	404	24.641	25.045
Forslag til resultatdisponering:			
Overført overskud			23.291
Nettoposkrivning efter den indre værdis metode			1.754
Overskud ved sideordnede aktiviteter			0
Årets resultat			25.045

*Transmissionen stiller alle sine ydelser til rådighed for systemansvaret mod betaling. Transmissionens samlede indtægter fra 400 kV- og udlandsforbindelser, inklusive overskuddet ved transmissionens aktiviteter, er således indarbejdet som en omkostning i systemansvarets regnskab under posten "Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser". Denne interne betaling er elimineret i det samlede resultat for Eltra.



tydning for Eltra's forhold til Nordel.

Spørgsmål til Nordel

De nordiske energiministre satte i september øget fokus på udviklingen af det fælles nordiske elmarked med Akureyri-erklæringen: "Et videre og fordybet samarbeid innenfor det nordiske elmarkedet". Erklæringen fastslår, at det nordiske elmarked er et konkret eksempel på et velfungerende regionalt elmarked, som er unikt både i et europæisk og et globalt perspektiv. Nordisk Ministerråd har derfor bedt de systeman-

svarlige i Norden inden marts 2005 at udarbejde udredninger om:

- Fælles håndtering af systemansvaret i Norden, herunder
- Udformning af systemansvaret og ansvarsfordeling mellem systemansvarlige og aktører
- Fælles effektmodel
- Udvikling af spørgsmål om systemdrift i Norden
- Fælles netinvesteringer i Norden.

Nordel satte straks gang i arbejdet, der er organiseret i fire projekter. Eltra deltager i alle grupperne. Arbejdet koordineres via Nordels Plan-, Drifts- og Markeds-

komite, og resultatet vil blive præsenteret for Nordisk Ministerråds Elmarkedsgruppe i marts 2005. Akureyri-erklæringen er blandt andet inspireret af Nordels studie med netudbygning over fem prioriterede snit fra foråret 2004. Det vil være et positivt skridt fremad, hvis de nordiske lande kan enes om en fælles finansieringsmodel med henblik på udbygning af transmissionsnettet. Der er i den forbindelse især fokus på de flaskehalsintægtter, som de systemansvarlige modtager, når der er kapacitetsproblemer i nettet.

Plan om infrastrukturen

Et led i den energipolitiske aftale fra den 29. marts 2004 var udarbejdelse af en national handlingsplan for den fremtidige danske infrastruktur frem mod 2010 med sigte på forøget forsyningssikkerhed, skabelsen af velfungerende konkurrencemarkeder og indpasning af vedvarende energi.

Handlingsplanen omfatter større nye transmissionsforbindelser i Danmark, herunder en elektrisk forbindelse mellem Vest- og Østdanmark, eventuel forstærkning af højspændingsnettet som følge af eksempelvis nettilslutning af vindmøleparker samt forstærkning/nyanlæg af udlandsforbindelser.

Eltra har i samarbejde med Elkraft System og Energistyrelsen været inddraget i arbejdet med den nationale handlingsplan, som ventes drøftet i Folketinget i løbet af foråret 2005.

Teknisk Netudvalg Vest

Eltra's ledelse gennemførte i løbet af foråret en regionsvis møderække med de jysk-fynske netselskaber om etablering af Teknisk Netudvalg Vest, der skal fungere som krumtap i et formaliseret samarbejde mellem systemansvaret,

transmissionsselskaberne og netselskaberne om den operationelle drift og udvikling af det komplicerede vestdanske elsystem. Udvalget ventes at blive en realitet i foråret 2005.

Beredskabet (nye krav/opgaver)

De systemansvarlige el-selskaber har siden efteråret 2001 haft en koordinerende rolle med hensyn til det civile beredskab inden for elsektoren. Opgaven har blandt andet betydet, at Elkraft og Eltra på skift har varetager formandskabet for Danske El-selskabers Beredskabsudvalg, og selskaberne har også deltaget i det nationale beredskabsarbejde i samarbejde med Energistyrelsen, herunder udarbejdelsen af den nationale sårbarhedsudredning, som udkom i januar 2004. Endelig har selskaberne bistået Energistyrelsen i det nordiske beredskabssamarbejde.

Opgaverne løses med hjemmel i elforsyningslovens § 85 b. Denne paragraf er med ændringen af elloven i juni 2004 udvidet med en bestemmelse om tilsyn med beredskabsarbejdet hos de selskaber, som skal foretage en beredskabsplanlægning, herunder netselskaber og produktionsselskaber med bevilling. Bestemmelsen giver blandt andet ministeren hjemmel til at fastsætte regler for beredskabsopgaverne og tilsynet, herunder at tilsynet med virksomhedernes beredskabsarbejde skal udføres af de systemansvarlige virksomheder. Tilsynet med systemansvarets egen beredskabsplanlægning foretages af Energistyrelsen. Bekendtgørelse om beredskab for elsektoren træder i kraft pr. 1. februar 2005.

Videnressourcer

Et år med fokus på lederskabet

2004 blev på mange måder et år, hvor lederskabet trådte i karakter. Den politiske udmelding i marts omkring en forestående fusion med Elkraft stillede krav til Eltra's ledere om at kunne håndtere en situation med usikkerhed om forestående forandringer i virksomheden, og samtidig holde fokus på en kompetent og troværdig løsning af de daglige opgaver med at drive det vstdanske elsystem.

Eltra's interne lederudvikling med fire forskellige spor blev for alvor implementeret. Uddannelsen består af en række obligatoriske, interne moduler suppleret med eksterne

moduler, der vælges i overensstemmelse med den enkelte leders behov og situation.

De fire spor er følgende:

1. "Før-leder", der gør det muligt for en gruppe af unge medarbejdere igennem personlig afklaring at vurdere, om de vil følge et leder- eller specialistspor i deres arbejdsliv.
2. "Den nye leder". Målgruppen er medarbejdere med under tre års erfaring som leder.
3. "Den erfarne leder". Uddannelsen retter sig mod ledere med mere end tre års erfaring.
4. "Den strategiske leder". Målgruppen er ledere med strategisk ansvar.

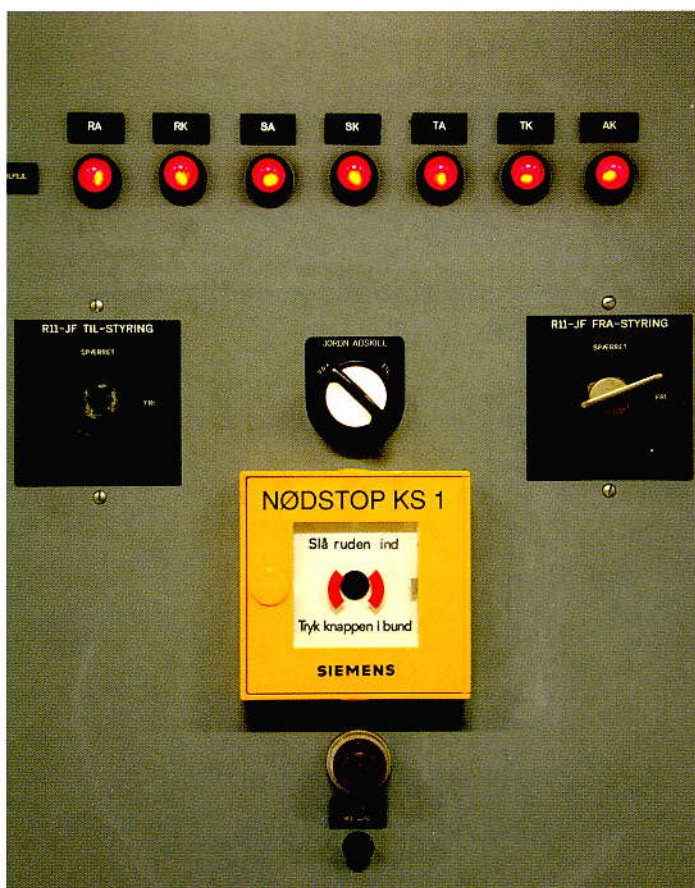
Humankapital

	2002	2003 Brutto	2003 Netto	2004 Brutto	2004 Netto
Antal ansatte	243	253	236	248	230
Kønsfordeling					
Mænd	157	166	159	163	156
Kvinder	81	87	77	85	74
Antal årsværk (omregnet til fuldtid)	237	247	235	244	229
Kønsfordeling					
Mænd	156	164	159	162	156
Kvinder	81	83	76	82	73
Aldersfordeling (pct.)					
– 24 år	1	2	0	2	0
25 – 34 år	16	13	12	11	10
35 – 44 år	28	30	31	31	33
45 – 54 år	29	28	29	28	28
55 – 64 år	26	27	28	27	28
65 år	0	0	0	1	1
Anciennitet (pct.)					
– 5 år	31	29	24	24	21
5 – 10 år	15	19	21	23	24
10 – 15 år	11	10	11	8	8
15 – 20 år	11	12	12	14	14
20 år	32	30	32	31	33
Baggrund (pct.)					
Ledere	9	10	11	10	11
AC	28	26	28	26	28
HK	19	18	20	18	19
TL	23	23	24	23	25
Faglærte og ufaglærte arbejdere	21	23	17	23	17

Note:

"Brutto" viser det antal medarbejdere, der totalt var ansat i Eltra pr. 31. december.

"Netto" er bruttotallet eksklusive skåne- og fleksjob, elever og vikarer.



Selskabsoplysninger

Ejerforhold

Selskabet var indtil den 31. december 2004 ejet af 43 jyskfynske netselskaber. Ejerandelen beregnes som andelshavernes kapitalindskud samt en forholdsmæssig andel af selskabets øvrige formue, opgjort i henhold til andelshavernes forbrug i kWh. Se ejerliste og ejerandel side 65.

Samtlige 43 netselskaber har pr. 1. januar 2005 overdraget deres ejerandele til staten, og Eltra er således fra årsskiftet 100 pct. ejet af staten.

Revision

KPMG, C. Jespersen, statsautoriserede revisorer

CVR-nr. 25 33 57 75

7. og sidste driftsår

1. januar-31. december 2004

Bestyrelse (indtil 6. januar 2005)

Hans Schiøtt, Lystrup (formand)
Tage Thomsen, Holstebro (næstformand)
Jens-Ove Simonsen, Jebjerg
Leo Mikkelsen, Hjørring
Peder Kolby Pedersen, Vejle
Niels Rasmussen, Odense
Kresten Philipsen, Aabenraa
Martin Glerup, Aars
Helga Moos, MF, Nordborg

Bestyrelse (fra 6. januar 2005)

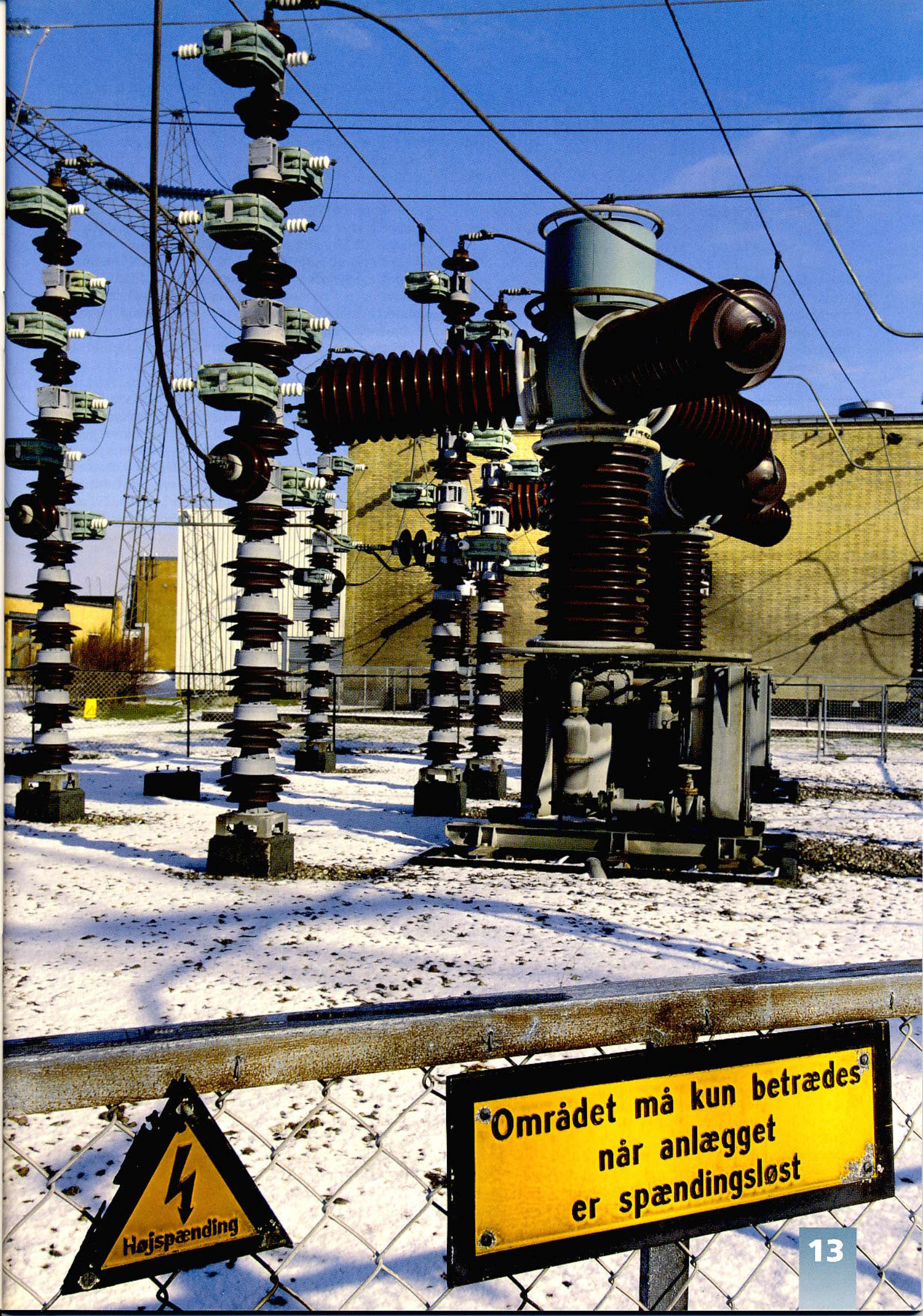
Niels Fog, Vordingborg (formand)
Birgitte Kiær Ahring, Hørsholm
Erik Dahl, Kgs. Lyngby
Niels Arne Gadegaard, Odense
Poul Erik Morthorst, Roskilde
Peter Møllgaard, Værløse
Birgitte Nielsen, København Ø
Hans Schiøtt, Lystrup
Medarbejderrepræsentanter (indtil ordinært valg finder sted den 6. april 2005):
Søren Juel Hansen, Birkerød (Gastra)
Thomas Goth Hartmann, København Ø (Elkraft)
Lone Thomhav, Fredericia (Eltra)

Direktion

Adm. direktør Georg Styrbro (indtil den 1. marts 2005)
Adm. direktør Peder Ø. Andreasen (fra den 1. marts 2005)

Ledergruppe

Adm. direktør Georg Styrbro (indtil den 1. marts 2005)
Adm. direktør Peder Ø. Andreasen (fra den 1. marts 2005)
Underdirektør Paul-Frederik Bach
Transmissionschef Carsten Jensen
Økonomichef Jørgen Munk Hansen
Driftschef Per Sørensen
Markedschef Peter Jørgensen
Informationschef Per Andersen
Personalechef Hanne Berg



Området må kun betrædes
når anlægget
er spændingsløst

Højspænding

Lovgivning og afgørelser

Lovgivning

Lov om Energinet.dk

Formål: at fremme effektiv konkurrence på el- og gasmarkedet gennem ejermæssig adskillelse af systemansvar og transmission fra produktion og handel. Systemansvar og transmission skal fremover varetages som statslig virksomhed. Selvstændig offentlig virksomhed (SOV):

- Fusion af Gastra, Elkraft Transmission, Elkraft System og Eltra med virkning fra den 1. januar 2005.
- Skattefri fusion for ejerne.
- Energinet.dk moderselskab med to datterselskaber som driftsselskaber for el og gas.
- Selskabets økonomi adskilt fra statens økonomi. Selskabet kan ikke udlodde overskud eller egenkapital til ejeren.
- Energinet.dk kan indregne de nødvendige omkostninger i prisen. (Hvile i sig selv-princippet).
- Rigsrevisionen er revisor for Energinet.dk.
- Bestyrelse på 11 medlemmer: 8 udpeget af ejeren – 2 af dem efter indstilling fra Elfor. Desuden 3 medlemmer valgt af og blandt medarbejderne.
- Rådgivende interessentforum som repræsenterer et bredt udsnit af interessenter.

Ændringer af elloven

Som følge af det politiske forlig i marts 2004 blev der foretaget en række ændringer i elloven i foråret 2004. De vigtigste ændringer for systemansvaret er følgende:

- Kapitalsagen løses ved, at begreberne fri og bunden egenkapital ophæves, og der indføres en mere enkel prisregulering af net- og transmissionselskaber. Disse selskabers tariffer skal fremover reguleres i forhold til den almindelige prisudvikling.
- Netselskaberne overdrager deres ejerandele i Elkraft og Eltra til staten.
- Staten, repræsenteret ved Energinet.dk, får forkøbsret og -pligt til 132/150 kV-nettet. Hensigten er, at Energinet.dk – i takt med at ejerne ønsker det – skal overtage de regionale transmissionsnet. Køberetten udløses blandt andet, hvis over 50 pct. af ejerandelene i et netselskab, som ejer transmissionsnet, skifter ejer. Prisen fastsættes eventuelt af en taksationskomite efter reglerne om ekspropriation.
- Økonomiske, beredskabs- og konkurrencemæssige hensyn kan som noget nyt indgå ved vurderingen af behovet for udbygning af transmissionsnettet.
- Der skal udarbejdes en national handlingsplan for den fremtidige infrastruktur.
- Forbrugere på mindre øer uden netforbindelser til det sammenhængende net kan få tilbudt el til samme priser som andre elforbrugere. Systemansvaret skal i givet fald dække mérprisen.
- Der skal opføres to nye havmølleparker på i alt 400 MW.
- Et antal ældre vindmøller erstattes med nye og større møller.

- Forbrugers aftagepligt for vindkraft- og decentral produktion bliver afskaffet, og forbrugere kan fra den 1. januar 2005 købe hele forbruget på markedet.
- Afregningen af miljøvenlig el bliver omlagt til en finansiel støtte, som afhænger af markedsprisen. I udgangspunktet er den samlede afregningspris til producenterne uændret. Værkerne får mulighed for at deltage på reserve- og regulerkraftmarkedet.

BEK nr. 1367 af 15/12/2004 pristillæg til decentral kraftvarme m.v.

Aftagepligt og betaling efter treledstarif ophæves fra den 1. januar 2005 for anlæg over 10 MW. Anlæggene skal fremover selv afsætte energien på markedet. I stedet gives finansiel støtte (grundbeløb), som sikrer værkerne samme støtteniveau som under treledstariffen. Den nye støtte forudsætter, at anlæggene holdes driftsklare og er fuldt til rådighed for elmarkedet. Anlæg mellem 5 og 10 MW kan anvende treledstariffen to år endnu. Anlæg under 5 MW kan forblive på treledstariffen. Alle anlæg kan dog frivilligt vælge straks at overgå til den nye ordning.

BEK nr. 1365 af 15/12/2004 om nettilslutning af vindmøller og pristillæg

Bekendtgørelsen vedrører primært den nye skrotningsordning, som omfatter gamle vindmøller under 450 kW. Der kan skrotes op til 175 MW på landsplan inden den 15. december 2009. Et skrotningsbevis giver ret til et pristillæg på 12 øre/kWh i ca. 5 år. Som en konsekvens heraf opføres der nye møller på tilsammen ca. 400 MW.

BEK nr. 1364 af 15/12/2004 om pristillæg til elproduktion og andre VE-anlæg

Eksisterende 100 pct. VE-anlæg går fra treledstarif plus pristillæg på 10 eller 27 øre/kWh til fast pris på 60 øre/kWh i 20 år fra nettilslutningstidspunkt, dog mindst 15 år fra den 1. januar 2004.

Nye biogasanlæg får 60 øre/kWh i 10 år, herefter 40 øre/kWh i yderligere 10 år.

Eksisterende anlæg som fyrer med VE-brændsler og andre brændsler (primært gas) får et pristillæg på 26 øre/kWh i 20 år fra nettilslutningstidspunkt, dog mindst 15 år fra den 1. januar 2004. Nye blandingsfyrede anlæg får et pristillæg til VE-delen på 26 øre/kWh i 10 år, herefter 6 øre/kWh i yderligere 10 år.

Der er på landsplan fastsat et loft på 8 PJ for biogasanlæg, som kan få støtte ud over elprisen (Loftet svarer til en fordobling af nuværende kapacitet).

Systemansvaret skal administrere tildelingen af pristillæg, dvs. sikrer, at loftet bliver overholdt.

BEK nr. 1016 af 18/10/2004 om betaling for myndighedsbehandling efter elloven

Energistyrelsen reducerer Eltra's betaling til Energitilsynet og Energistyrelsen fra 0,11 øre/kWh til 0,082 øre/kWh i 2004. Det giver en besparelse på ca. 6 mio. kr. i systemtariffen i 2004.

BEK nr. 1 af 06/01/2004 om oprindelsesgaranti for VE-elektricitet

Bekendtgørelsen pålægger de systemansvarlige virksomheder at udstede disse garantier. Garantibeviserne, der skal være skriftlige, skal blandt andet indeholde oplysninger om elproduktionsanlægget, kategorien af VE-elektricitet og størrelse af VE-elproduktionen i en given periode. De systemansvarlige virksomheder skal også udarbejde en standardformular for anmodning om garantierne og forestå registrering af alle udstedte garantier.

Overgangsbekendtgørelse for indtægtsrammer – kun gældende i 2004

Ministeren har udstedt en overgangsbekendtgørelse for indtægtsrammer for net- og transmissionsvirksomheder i 2004. Indtægtsrammen er i år fastsat ud fra de tariffer, som selskaberne har budgetteret pr. 1. januar 2004 og anmeldt til Energitilsynet. For Eltra's vedkommende indebærer det, at indtægtsrammen er 245 mio. kr. Energistyrelsen arbejder nu på indtægtsrammerne for 2005 og frem. Her vil indtægtsrammen fra 2004 som udgangspunkt blive prisfremskrevet, og der vil først blive udstedt effektiviseringskrav fra 2008. Fra 2005 vil Energinet.dk ikke være omfattet af indtægtsrammebekendtgørelsen.

Sager ved Energitilsyn og Energiklagenævn

Klage over systemansvarets net- og systemtariffer

Energitilsynet har afvist en klage fra Foreningen af Slutbrugere af Energi (FSE) over, at Eltra og Elkraft Systems net- og systemtariffer ikke fordeles ligeligt på forbrug og produktion. Energitilsynet henviste til, at Eltra og Elkraft samarbejder med øvrige nordiske systemansvarlige om at harmonisere indfødningsstarifferne. FSE har anket Energitilsynets afgørelse til Energiklagenævnet.

Fik medhold men må opgive krav

Eltra har fået medhold i klagen over Energigruppen Jyllands særlige afregningspriser for biogas- og biomassefyrede kraftvarmeværker. Afgørelsen har imidlertid først virkning fra klagetidspunktet (februar 2001). Eltra ankede denne del af afgørelsen til Energiklagenævnet. Nævnet gav imidlertid tilsynet ret, så Eltra må opgive et krav på 467.000 kr. plus renter hos Energigruppen Jylland.

Pladslejen på Horns Rev

Den 24. juni 2004 afgjorde Energiklagenævnet, at Elsam ikke skal betale pladsleje på Eltra's transformerplatform på Horns Rev. I afgørelsen fastslår nævnet, at Eltra er bundet af et gammelt løfte om gratis husleje. Dette løfte blev givet, da hele Horns Rev projektet skulle finansieres over PSO-tariffen. Senere ændring i elloven gør imidlertid dette umuligt. Eltra må nu overføre omkostningen til transmissionsregnskabet.

Klage fra DV-Energi

Energitilsynet har afgjort, at Eltra's administrationsgebyr for salg af el fra vindmøller på markedsvilkår ikke er for lavt.

Aftale med NV Net godkendt

Energiklagenævnet har afgjort, at Eltra kan holde NV Net skadesløs i forbindelse med omkostninger til sanering af 150 kV-nettet ved etableringen af 400 kV-ledningen mellem Trige og Nordjyllandsværket. Dermed er Energitilsynets tidligere afgørelse blevet underkendt.

Afgørelser vedrørende indtægtsrammer

Energitilsynet traf i 2004 to afgørelser vedrørende Eltra's indtægtsramme. De forhøjede indtægtsrammen med 5 mio. kr. vedrørende Horns Rev, og de gav et individuelt effektiviseringskrav på 2 mio. kr. Afgørelserne blev senere overflødige, idet Energistyrelsen lavede en overgangsbekendtgørelse for indtægtsrammer, der trådte i kraft med tilbagevirkende kraft fra 1. januar 2004.

Elsam fik ret

Voldgiftssagen vedrørende afregningsprincipper for regulerkraft er nu afsluttet. Voldgiften afgjorde, at Elsams prissætning for regulerkraft var i overensstemmelse med den indgåede aftale. Afgørelsen var uden regnskabsmæssig betydning, fordi Elsams prissætning var blevet anvendt, mens voldgiftssagen blev behandlet.

Samarbejdsorganer

Brugerrådet

Brugerrådet skal sikre en løbende dialog mellem Eltra's bestyrelse og elsystemets aktører. Brugerrådet har ret til at blive hørt i væsentlige, generelle spørgsmål vedrørende markedsadgang og kan kræve at få sine synspunkter fremsendt til Eltra's bestyrelse.

Eltra's bestyrelse har i overensstemmelse med Eltra's vedtægter nedsat Brugerrådet efter indstilling fra en række brancheorganisationer.

Medlemmer (ultimo 2004)

Professor Jørgen Grønnegård Christensen,
Århus Universitet (formand)
Direktør Hans Christian Sørensen,
Danmarks Vindmølleforening
Direktør Asbjørn Bjerre,
Danmarks Vindmølleforening
Adm. direktør Michael Mikkelsen,
Dansk Elhandel
Cand.polit. Leif Nielsen,
Dansk Elhandel
Adm. direktør Chr. Pedersen,
Dansk Industri
Energichef Niels O. Gram,
Dansk Industri
Direktør Erik Nørregaard Hansen,
Foreningen Danske Kraftvarmeværker
Driftsleder Mogens Uhrskov,
Danske Fjernvarmeværkers Forening
Adm. direktør Ebbe Seligmann,
Elfor
Direktør Hans Duus Jørgensen,
Elfor
Lektor Finn Lunde Nielsen,
Elsam
Direktør Erik Folkersen,
Elsam
Chefembedsdyrlæge Niels-Ole Bjerregaard,
Forbrugerrådet
Fru Rut Jørgensen,
Formand for Familieudvalget, Forbrugerrådet
VVS-installatør Per Storm Mortensen,
Håndværksrådet
Energipolitisk medarbejder Henrik Lilja,
Håndværksrådet
Projektleder Steen Schütt,
Landbrugsrådet
Chefkonsulent Jens Astrup Madsen,
Landbrugsrådet
Økonom Martin Windelin,
Arbejderbevægelsens Erhvervsråd (ekstern deltager)

Transmissionsudvalget

Udvalget skaber rammerne for det samarbejde, der er nødvendigt, for at transmissionsselskaberne og Eltra kan løse deres opgave i overensstemmelse med loven. I udvalget behandles blandt andet Eltra's årlige anlægsplan.

Medlemmer (ultimo 2004)

Kim Nielsen, NV Net
Børge Terkelsen, N1
Poul E. Thomsen, Vestjyske Net
Søren T. Nielsen, FynsNet
Paul-Frederik Bach, Eltra (formand)
Per Sørensen, Eltra
Carsten Jensen, Eltra
Lars Højbjerg Nielsen, Eltra (sekretær)

Netudvalget

Udvalget er et teknisk forum for samarbejdet mellem områdets netselskaber, regionale transmissionsselskaber og Eltra, sådan som det er forudsat i Lov om elforsyning. Elfor udpeger fem medlemmer fra de jysk-fynske netselskaber, de regionale transmissionsselskaber udpeger to og Eltra tre. I udvalgets møder deltager desuden en repræsentant for Elfors sekretariat.

Medlemmer (ultimo 2004)

Jacob Andreasen, Sydvest Energi Net
Jan E. Andersen, EnergiMidt Net
Jens Høgsberg, MES Net
Kim Nielsen, NV Net
Leif Juul Jørgensen, HEF Net
Niels Erik Knudsen, Energi Fyn Net
Søren T. Nielsen, FynsNet
Robert Olsen, Elfor
Paul-Frederik Bach, Eltra (formand)
Carsten Jensen, Eltra
Per Sørensen, Eltra
John Eli Nielsen, Eltra (sekretær)

Driftsberetning

Marked

Håndtering af flaskehalse

En arbejdsgruppe under Nordels markedskomite har siden starten af 2003 arbejdet med flaskehalshåndtering i Norden. Rapporten "Regler for håndtering af flaskehalse – vurdering af tilgængelig kapacitet og muligheder for øget modhandel" blev offentliggjort i august 2004. I rapporten foreslås, at modhandel i

planfasen indføres i begrænset omfang. Dog skal man være opmærksom på de markedsræssige forvridninger, som modhandel kan medføre, da spotprisen ikke længere nødvendigvis afspejler knaphed på overførings- og produktionskapacitet.

Rapporten blev efter offentliggørelse sendt til høring blandt kommercielle aktø-

rer, regulatorer samt Nord Pool, i alt 10 aktører.

Svarene kan deles i to kategorier. Seks aktører mener modhandel bør undgås, som følge af de markedsforvridninger modhandel kan medføre, og samtidig bør TSO'erne ikke være involveret i prissikring. De resterende mener, modhandel bør indføres i en grad, der sikrer ens områdepriser.

Arbejdet blev endelig afsluttet med konferencen "Congestion management in the Nordic Electricity Market" i januar 2005. Se nærmere på www.nordel.org.

Markedskobling med Tyskland

Lige siden auktionerne over handelskapacitet mellem Jylland og Tyskland blev indført i deres nuværende



form i efteråret 2000, har Eltra arbejdet for i stedet at få skabt en direkte markedskobling mellem Nord Pool Spot og EEX. Markedskobling vil i modsætning til auktioner kunne sikre, at den markeds-mæssige udveksling altid vil ske i overensstemmelse med aktuelle prissignaler og dermed give den økonomisk optimale udnyttelse af kapaciteten. Den systemansvarlige virksomhed E.ON Netz accepterede i efteråret 2003 at undersøge mulighederne for indførelse af markedskobling, men meddelte i juni 2004, at interne tyske vurderinger ikke gav grundlag for en dansk-tysk markedskobling. De væsentligste tyske argumenter var, at markedskobling vil gøre det nødvendigt at holde EEX-børsen åben alle ugens dage, mod de nuværende 5 hverdage, og at fremskyn-delse af en markedskobling med Danmark vil give en ønsket udvikling af de regionale europæiske elmarkeder i forskellig hastighed. Eltra deler ikke disse synspunkter og håber, at udviklingsprocessen vil blive fremmet, når Tyskland i 2005 får en uafhængig regulator for energiområdet, og EU-Kommissionen via de regionale mini-fora sætter øget fokus på håndtering af flaskehalsene mellem regionerne.

Skift af elleverandør

3 pct. af kunderne har skiftet elleverandør, siden elmarkedet kom til at omfatte detailledet for to år siden. Målt i antal kunder er tallet beskedent, men gruppen dækker ca. 40 pct. af det samlede danske elforbrug. Åbning af detailmarkedet har i øvrigt budt på omfattende it-problemer. Der har været vedvarende problemer med at håndtere måledata, når forbrugere har skiftet leverandør. Det har især været galt for skabelonafregnede kunder. Netvirksomhederne har sammen med deres it-leve-

randører arbejdet intenst med at få bragt tingene i orden. Ved starten af 2005 synes situationen at være under kontrol. Regelsættet "elMarked2003", der beskriver, hvordan aktørerne skal agere på detailmarkedet, er løbende blevet justeret og udbygget. I efteråret blev regelsættet ændret til at være en egentlig "Forskrift" fra de systemansvarlige virksomheder. Læs nærmere på: www.elmarked2003.dk.

Timemåling hos 20.000 flere

Grænsen for obligatorisk timeafmåling blev i slutningen af 2004 sat ned fra 200.000 kWh til 100.000 kWh. Det vil sige, at 20.000 flere forbrugere har fået deres elmålere udskiftet med en moderne fjernaflæst måler. Det er realistisk at forvente, at grænsen for fjernaflæstes timemålinger sættes ned til ca. 20.000 kWh inden 2008. Eltra's ISO-certificerede kvalitetsstyringssystem har i tre år holdt styr på alle stamdata fra de vstdanske vindmøller. Siden foråret 2004 har kvalitetsstyringssystemet også taget vare på stamdata for øvrige elproducerende anlæg i Vestdanmark. Kvalitetssikringen omkring afregning og stamdataregistrene er så vel-fungerende, at Dansk Standard i fremtiden kun vil komme på audit-besøg én gang om året – mod hidtil to.

VE-certifikater

Eltra udstedte i løbet af 2004 mere end 230.000 elektroniske oprindelsesgarantier – svarende til 230 GWh. De fleste blev eksporteret til elforbrugere i Holland. Garantierne blev udstedt i henhold til "Bekendtgørelse om oprindelsesgaranti for VE-elektricitet", som trådte i kraft den 15. januar 2004. Bekendtgørelsen er baseret på et EU-direktiv, som er implementeret forskelligt i EU-landene. Derfor er mar-

kedet for handel med oprindelsescertifikater endnu ret begrænset. En harmonisering er nødvendig for at få skabt et egentligt marked. Også EUs Elmarkeds-direktiv som fastsætter, at elforbrugere skal have oplysninger om den brændselsmæssige sammensætning af den elektricitet, de har brugt i en given periode, implementeres forskelligt. Det skyldes ikke mindst, at EU-direktivet giver mulighed for en lang række fortolkninger af, hvordan mærkningsordningen skal indføres og hvilke oplysninger, den skal baseres på. EU-direktivet trådte i kraft den 1. juli 2004. Der er endnu ikke udsendt et dansk cirkulære om, hvordan direktivet skal udmøntes i Danmark. Sverige og Norge indgik i 2004 aftale om at etablere et fælles VE-certifikatmarked, som formentlig vil være en realitet i begyndelsen af 2007. Hvis Danmark tilslutter sig det svensk-norske projekt, vil certifikatmarkedet fra starten få en så stor volumen, at der vil være tilstrækkelig likviditet til at få skabt et vel-fungerende VE-marked. Hertil kommer, at vi i Danmark gennem deltagelse i det europæiske RECS-certifikatprojekt, allerede har opbygget solid erfaring i udstedelse af certifikater og håndtering af samme.

Priselastisk elforbrug

Nordel har i projektet "Ensuring Balance between Demand and Supply in the Nordic Electricity Market" beskrevet priselastisk elforbrug som et væsentligt element i et velfungerende marked. Det priselastiske forbrug kan blandt andet være med til at sikre, at markedet kan håndtere effektknaphed og eloverløb samt skabe stabile incitamenter til investeringer i ny kapacitet. Et elmarked, hvor efterspørgslen er uelastisk, kan

få problemer med at danne priskryds i ekstreme situationer. Det kan medføre, at Eltra, alt efter situationen må beordre forbrug eller produktion afbrudt for at holde balancen i systemet. Som opfølgning på Nordel-projektet har Eltra i samarbejde med Elkraft System udarbejdet en handlingsplan for "fremme af det priselastiske elforbrug". Desuden har Eltra arbejdet med temaet i forbindelse med Energistyrelsens "forsyningssikkerhedsprojekt". Et baggrundsnotat om emnet kan, ligesom handlingsplanen, ses på Eltra's hjemmeside.

Transmission

Ellager demonstrationsprojekt

Eltra er ved at gøre klar til at bygge et 1 MW ellager som demonstrationsprojekt i jævnstrømsstation Tjele. Formålet med projektet er at demonstrere ellagerets anvendelse som systemkomponent til hurtig effektregulering. Projektet blev sendt i EU-udbud den 16. november 2004, og 3 ansøgere er blevet prækvalificerede til at give tilbud. Det forventes, at der kan indgås kontrakt med den valgte leverandør i foråret 2005.

Tekniske forskrifter

Eltra har udarbejdet nye tilslutningsregler for vindmøller både for vindmøller tilsluttet net på under 100 kV (primært vindmøller på land) og for vindmøller tilsluttet på over 100 kV (primært offshore vindmølleparker). De nye regler bliver anvendt i forbindelse med Energistyrelsens udbud af offshore vindmølleparker ved Horns Rev og Rødsand. Der er desuden ved at blive udarbejdet forskrifter for

tilslutning af termiske anlæg over og under 1,5 MW. Efter en høringsrunde vil de blive gjort klar i foråret 2005. Alle forskrifter for nettilslutning af produktionsanlæg bliver udarbejdet i tæt samarbejde med Elkraft System. I 2004 er yderligere blev udsendt følgende forskrifter for driftsmæssige forhold i Jylland og på Fyn:

- 1) Bestemmelser vedrørende driftsledelse og driftsansvar for transmissionsnettet.
 - 2) Bestemmelser vedrørende drift af og arbejder på anlæg.
 - 3) Spændings- og Mvar-regulering.
 - 4) Måleforskrift til systemdriftsformål.
 - 5) Systemydelser og systemindstillinger m.m.
- Alle forskrifterne findes på Eltra's hjemmeside: www.eltra.dk.

Fornyelse af Konti-Skan 1

Arbejdet med fornyelse af den snart 40 år gamle jævnstrømsforbindelse, Konti-Skan 1, mellem Vester Has-

sing ved Aalborg og Lindome, syd for Göteborg i Sverige, er godt på vej. Ultimo november blev de 2 nye konverter-transformere, hver på 205 ton, stillet på deres fundamenter i Vester Hassing. Siden har leverandøren, Areva, været i gang med montage-arbejdet. Parallelt hermed opbygger Eltra's Stationsafdeling og Teleafdeling den tilhørende 400 kV-station og etablerer den nødvendige kommunikation. Konti-Skan 1 ventes klar til at blive sat under spænding ca. den 1. juni 2005. Den endelige overdragelse til kommerciel drift sker formentlig den 1. oktober 2005. Herefter vil overføringskapaciteten for Konti-Skan 1 være øget fra 270 MW til 380 MW. Dermed vil Konti-Skan-forbindelsen have en samlet kapacitet på 740 MW mod Sverige.

Nordjyllandsledningen åbnet

400 kV-forbindelsen mellem Århus og Aalborg blev efter 10-12 års sagsbehandling –

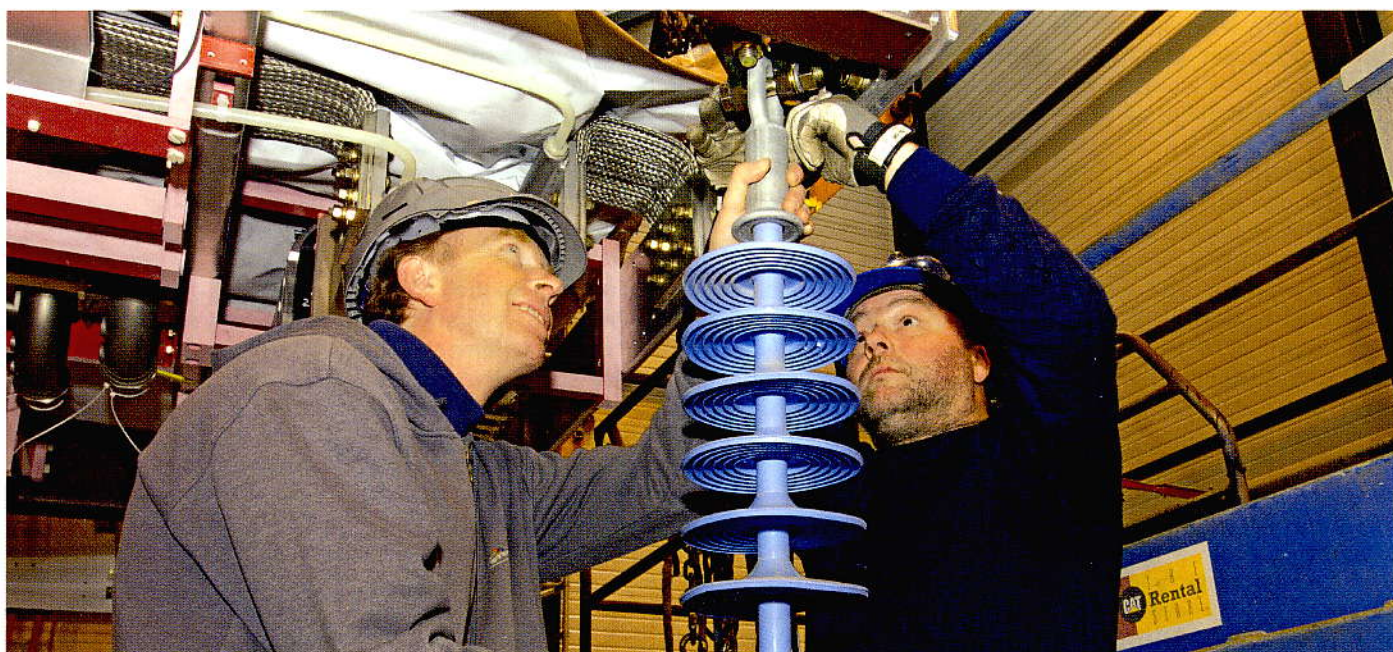
og 3 års projektering og byggeri taget i brug i 2004. Dermed blev en væsentlig flaskehals både i det danske og nordiske elsystem fjernet.

Den første etape af forbindelsen mellem 400 kV-stationerne, i Trige nord for Århus og i Ferslev syd for Aalborg, blev sat i drift den 5. marts. I den forbindelse blev de fire nye 400 kV-kabelstationer i Tebbestrup og Hornbæk ved Randers samt i Katbjerg og Bramslev ved Mariager Fjord taget i brug.

Kabelstationen i Hornbæk er forsynet med en fastindkoblet induktiv reaktor på 100 Mvar til kompensering af 400 kV-kabelanlæggene under Gudenåen og Mariager Fjord.

Den anden etape – strækningen mellem station Ferslev og station Nordjyllandsværket inklusive kabelstationerne i Skudshale og Gistrup – blev sat i drift den 19. august.

I Ferslev er stationen blandt andet udvidet med to kobbelbare induktive



reaktorer på 70 Mvar og en fast indkoblet, induktiv reaktor på 140 Mvar til kompenserings af 400 kV-kabelanlæggene i Indkildedalen. Den fast indkoblede reaktor på 140 Mvar stod oprindeligt i Tjele. Her er den blevet erstattet med to kobbelbare reaktorer på 70 Mvar masing til reaktorerne i Ferslev.

Benchmarking til havs

I samarbejde med SEAS og Elkraft er der gennemført en benchmarking af ilandføringsanlæggene for Horns Rev A og Nysted A havmølleparker.

Begge anlæggene har kostet omkring 300 mio. kr., men omkostningerne er meget forskellige på de enkelte delanlæg. Platformen på Horns Rev er således væsentligt dyrere end platformen ved Nysted på grund af vejrmæssige krav. Omvendt har omkostningerne til netforstærkninger været væsentligt højere for Nysted end for Horns Rev på grund af det relativt svage 132 kV-net på Sydsjælland og Lolland/Falster.

Digitale fejlrecordere

De mekaniske fejlskrivere i 400 kV-stationer er ved at blive udskiftet med digitale fejlrecordere. Udskiftningen forbedrer mulighederne for indhentning af data og analyse under forstyrrelser i nettet. Udskiftningen forventes afsluttet i begyndelsen af 2006.

Ny Landsaftale

Efter hårde forhandlinger nåede Dansk Landbrug og Dansk Energi til enighed om en ny Landsaftale den 1. september 2004. Aftalen gav en betydelig opregulering af erstatningerne til lodsejere, som bor meget tæt på nye 400 kV-luftledningsanlæg. Samtidig indeholder aftalen nye afregninger for kabelanlæg i landbrugsjord. Den nye aftale blev godt modtaget af lodsejere langs Nordjyllandsledningen.

Eltra havde tidligere lovet, at erstatningerne ville blive reguleret i overensstemmelse med den nye aftale. Som en konsekvens heraf blev en lang række voldgiftssager derfor aflyst. Nogle sager bliver dog båret igennem til domstolene.

Dansk Energi og Dansk Landbrug har aftalt, at man hvert år vil vurdere eventuelle nye domstolsafgørelser med henblik på løbende at justere erstatningsaftalen bedst muligt.

Ombygning af Kassø-Vejen

Myndighedsbehandlingen af 400 kV Kassø-Vejen er i fuld gang. Der er tale om at erstatte en eksisterende et-systems luftledning med en ny mast, som kan bære to 400 kV-systemer. Da den eksisterende ledning er meget vigtig i den daglige drift, skal den nye ledning bygges i et nyt tracé, men meget tæt på det eksisterende. Forprojekteringen har i øvrigt vist, at der er god fornuft i at revidere traceer, når muligheden byder sig.

Første offentlighedsfase blev gennemført i perioden november 2003 til januar 2004. Da mange angiveligt ikke havde bemærket høringen i Sønderjyllands og Ribe Amt, sendte Eltra materiale ud til alle lodsejere på strækningen. Hovedparten af de direkte berørte af projektet blev således orienteret direkte.

Selskaberne Sydvest Energi, TRE-FOR, ESS, Syd Net og Sydøstjyske Net bliver berørt af projektet. Eltra har haft tæt kontakt med dem omkring saneringsmulighederne i underliggende net, som følge af 400 kV-luftledningen.

Særlig hjemmeside

Ved udgangen af 2004 lå en VVM-rapport klar til behandling i Ribe og Sønderjyllands amter. Det ventes, at forslaget til regionplan-

tillæg sendes i offentlig høring i marts/april 2005. Det endelige regionplantillæg kan i givet fald så vedtages i september 2005. Der åbnes en særlig projekt-hjemmeside, som går i luften, når offentlighedsfasen starter.

Ringforbindelse til Vester Hassing

Eltra ønsker at sætte en top på de ni lave Donaumaster mellem Nordjyllandsværket og Vester Hassing med henblik på at etablere et ekstra 400 kV-system på strækningen. Dermed vil den nordjyske 400 kV-ringforbindelse blive ført frem til jævnstrømsstationen i Vester Hassing, som er udgangspunkt for Konti-Skan-forbindelsen mellem Jylland og Sverige. I slutningen af 2004 havde Nordjyllands Amt forslag til regionplantillæg klar. Planen sendes i offentlig høring i perioden 22. januar - 23. februar 2005.

Opmåling af søkabler

Eltra foretog i 2004 en fornyet kortlægning af sine søkabler. Nye opmålingsmetoder kombineret med stor erfaring betyder, at Eltra i dag har præcise data for, hvor søkablerne ligger i havbunden. Opmålingerne er både et led i den forebyggende indsats mod kabelfejl og et middel til at finde fejlen, hvis skaden sker.

Lysledere

I forbindelse med bygningen af Nordjyllandsledningen er der etableret en lyslederforbindelse med 48 fibre på strækningen Trige-Ferslev-Nordjyllandsværket (114 km). Lyslederen er sløjft ind i alle 6 kabelstationer undervejs. Lyslederstrækningen mellem Ferslev og Tjele er lagt over på en ny OPGW strækning med 48 fibre via station Mosbæk.

Fjernkontrol

Der er etableret en mulighed for at hjemtage online data (målinger og alarmer) via mobilnettet.

Arbejdet med DELFIN-projektet blev sat i bero i april på grund af den forestående fusion. Projektet var startet for tre år siden med henblik på at udskifte fjernkontrolanlægget EDOS, som ikke vil kunne serviceres efter 2007. Der er udarbejdet en detaljeret kravspecifikation, som med enkelte modifikationer vil kunne harmoniseres med tilsvarende anlæg i Østdanmark, når projektet genoptages inden for rammerne af Energinet.dk.

Samarbejde med netselskaber

Eltra ønsker at udvide sit telekommunikationssystem. Der har været holdt en del møder med netselskaberne. Der er nu gang i kortlægningsarbejdet, der skal vise den kommunikationsinfrastruktur der er til rådighed. Projekterne indebærer udveksling af online driftsdata, etablering af sikre telefonforbindelser til den enkelte driftscentral og eventuel swopning af lysledere.

Nødstrøm

Nødstrømsanlægget, som tidligere dækkede kontrolrumssystemer og telekommunikationssystemer på Eltra, er blevet udvidet, sådan at der nu er sikret strømforsyning til alle it-systemer i driftscentralen.

System

Kompetence-center på DTU

Et nyt kompetence-center for elteknologi er blevet etableret ved Ørsted-Instituttet på DTU. Eltra yder faglig støtte til centeret, og bidrager desuden med en økonomisk starthjælp på 10 mio. kr. fordelt ligeligt over centerets fem første leveår. Baggrunden for centeret er, at fremtidens moderne miljøbevidste samfund stiller krav om elsystemer, der kan håndtere en stor decentral produktion fra vindmøller, brændselsceller, solceller og minikraftvarmeværker. Visionen for centeret er, at det skal udvikle sig til et knudepunkt i et nationalt og internationalt netværk, hvor viden om elforsyningsnet kan samles.

Nordisk forskningsprojekt

Eltra arbejder også sammen med Aalborg Universitet og andre forsknings- og undervisningsinstitutioner herhjemme og i udlandet.

Et samarbejdsprojekt er således "Large scale integration of wind energy into the Nordic grid", hvor mange universiteter, netelskaber samt industrivirksomheder i Norden deltager. Det er projektets formål at etablere et nordisk forum for udveksling af viden og erfaring omkring vindteknologi. Projektet er organiseret som 4 Ph.d.-projekter i henholdsvis Danmark, Norge, Sverige og Finland. Projektet er støttet af Nordisk Energiforskning.

Vindkraftprognoser

Eltra kører et ambitiøst udviklingsprojekt vedrørende vindprognoser. Projektet hedder "Ensemble forecast-projektet" eller kortfattet "MELTRA".

Projektet udføres i et samarbejde med WEPORG, der

er et meteorologisk specialistfirma.

MELTRA kører nu i en online testfase på et PC-cluster med 92 cpu'ere. Hver time beregnes 75 vindprognoser med en tidshorisont fremad på 48-72 timer.

Systemet har vist sig at fungere stabilt både på software- og hardwarensiden.

Desuden har systemet demonstreret en funktionalitet og et potentiale, der ligger langt ud over Eltra's eksisterende prognoseværktøj.

I 2005 skal der foretages en total validering, verifikation og dokumentation af systemet med henblik på at MELTRA kan indgå i rutinemæssig drift i Eltra i 2006.

Eltra og miljøet

Eltra opgør hvert år den samlede miljøpåvirkning fra el og kraftvarmeproduktionen i Vestdanmark. Resultatet fremgår af den årlige Miljøplan, som udsendes i april.

Eltra's egen miljøpåvirkning ved driften af højspændingsnettet indgår ikke i Miljøplanen. Der er således tab i både højspændingsledninger, kabler og HVDC-stationer.

Tabene i Eltra's net udgør ca. 2 pct. af eltransporten. Det samlede tab i Eltra's system var i 2004 på 474 GWh, mod 513 GWh i 2003. Forskellen skyldtes mindre udveksling med nabolandene.

Visuel påvirkning af miljøet bliver imødegået med kabellægning af luftledninger. I samarbejde med regionale transmissionsselskaber vil der i årene frem til 2012 blive kabellagt yderligere ca. 30 km 150 kV-luftledninger. Se Eltra's Anlægsplan 2004.

Eltra har undersøgt omfanget af udledningen af SF₆ gas fra transmissionssystemet. SF₆ gas anvendes som isoleringsgas i blandt andet afbrydere, kabelafslutninger og andre stationskomponenter. SF₆ gas er en meget aggressiv drivhusgas. Højspændingssystemerne over 100 kV har i Vestdanmark installeret 7 ton SF₆ gas. Ved normal drift udledes der årligt ca. 4 kg gas. I 400 kV-systemet har der ikke været havarier siden 1988. Rapporten konkluderer derfor, at udledningen af SF₆ gas fra transmissionssystemet ikke udgør noget problem. Eltra vil fortsat overvåge udviklingen, fordi brugen af SF₆ gas ventes at stige i de kommende år blandt andet som følge af yderligere kabellægning.

Eldeklaration 2004

Med virkning fra juli 2004 blev der indført nye EU-regler, som forpligter elleverandørerne til hvert år at deklarerer den el, de leverer til deres slutkunder. Eldeklarationen skal, som et minimum, indeholde oplysninger om brændselsforbrug, CO₂-udledning og evt. brug af atomkraft. Eltra har sammen med en række vestdanske forsyningsselskaber udviklet et format for denne eldeklaration.

Tilskud til VE-forskning

Eltra disponerede i 2004 hele sin ramme på 59 mio. kr. til PSO-F&U i miljøvenlige elproduktions teknologier. Den økonomiske støtte satte gang i projekter med et samlet budget på 80 mio. kr. Projekterne omfattede udvikling af brændselsceller, forbedring af forbrænding m.v. af biomasse, vindkraft, solceller og bølgekraft.

For at skærpe opmærksomheden om offshore vind-

kraftværker formulerede Eltra i august et særligt udbud med en tilskudsramme på 5 mio. kr. Pengene blev fordelt på tre projekter.

Elfor, Elkraft System og Eltra har i samarbejde med Energistyrelsen udarbejdet nye fælles regler og formularer til brug ved ansøgninger og administration af PSO-F&U-støtte.

I maj 2004 udgav Eltra "Miljøvenlig elproduktion 2004. Forskning og Udvikling", der beskriver PSO-F&U-programmet.

Grænsen er ved at være nået

Vestdanmark har verdensrekord, når det gælder vindkraftens andel af den samlede elproduktion. Der er politisk flertal for at øget vindkraftudbygning skal være et væsentligt dansk bidrag til at nå målene i Kyoto-klimaaf-talen. Men det kan kun lade sig gøre, hvis der opbygges troværdige muligheder for, at vi selv indenlands er i stand til at håndtere endnu større mængder vindkraft, både når det gælder forbrug og systemydelse.

At det hidtil er lykkedes at indpasse betydelige mængder vindkraft i det vestdanske elsystem skyldes, at Vestdanmark har forholdsvis stærke udlandsforbindelser, samt at det har væ-

ret muligt i vid udstrækning at købe regulerings- og systemydelse i vore nabolande.

Der er imidlertid tegn på, at grænsen for nabohjælp er ved at være nået. Derfor er en yderligere udbygning med dansk vindkraft afhængig af, at der samtidig sker en udbygning af infrastrukturen og en opbygning af de indenlandske muligheder for levering af systemydelse.

Elforsyningens nuværende infrastruktur er udviklet til et system med et begrænset antal store kraftværker. Denne infrastruktur giver ikke den ønskede effektivitet og sikkerhed, hvis produktionen decentraliseres.

Den er især uegnet til håndtering af store mængder vindkraft.

Behovet for ny systemarkitektur vurderes ud fra en række mål for kvaliteten af systemets drift. Det vil typisk være inden for områder som driftssikkerhed, stabilitet, beredskab, markedsbetjening og slutkunde-betjening.

I Danmark er der derfor behov for forbedringer på følgende områder

- Hele elproduktionen - central som decentral - skal afsættes på markedsvilkår
- Markedets prissignaler skal kontinuerligt videregives til slutbrugerne, som skal have mulighed

for og økonomisk interesse i at reagere på dem (priselastisk elforbrug)

- Systemets reaktive effekt skal styres effektivt
- Indførelse af tidssvarende informationsadgang og samtalsystemer (radio/telefoni) for net-selskaber, markedsaktører og kunder.

Under kritisk drift er der desuden behov for

- direkte indgreb i produktionen (specielt vindkraft),
- effektiv bortkobling af forbrug (både manuelt og automatisk) og
- sikker og hurtig start fra dødt net.

Eltra's køb af reserver

Eltra skal sikre balancen mellem forbrug og produktion i driftsøjeblikket. Balanceringen foretages via regulerkraftmarkedet, hvor producenter mod betaling tilbyder at ændre produktionen i forhold til planen. I nordisk regi samarbejder Eltra med de øvrige systemansvarlige virksomheder om levering af regulerkraft, og Eltra arbejder p.t. på at blive integreret i det nordiske regulerkraftmarked. Flaskehalse på overføringsforbindelserne til Norge og Sverige betyder dog, at det i en del timer ikke er fysisk muligt at hente regulerkraft i Norden. For at sikre nok tilgængelige ressourcer indgår Eltra derfor aftaler om regulerkraft med leverandører placeret i Vestdanmark.

Eltra har siden den 1. januar 2004 købt reguleringsreserver gennem EU-udbud. Siden den 1. april 2004 har udbuddet været på månedlig basis. Disse reserver modtager en kapacitetsbetaling pr. MW for at være parat til at levere en bestemt effekt i regulerkraftmarkedet. Disse reserver garanterer altså et minimum af bud i regulerkraftmarkedet, så Eltra altid har mulighed for at sikre forsyningssikkerheden og er i stand til at overholde internationale forpligtelser.

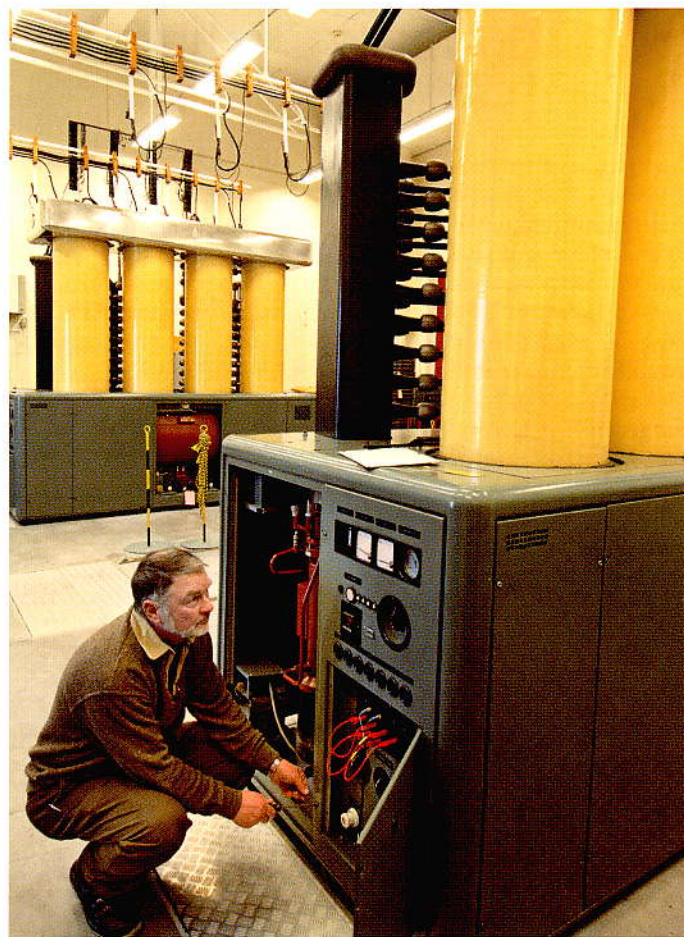
Kraftværksselskabet Elsam var stort set den eneste leverandør af udbud i 2004. Alligevel har de åbne EU-udbud haft en stor signalværdi. De har blandt andet udløst flere interesserede



henvendelser, og ultimo 2004 indgik Eltra aftale med en norsk aktør om levering af opreguleringsreserver. Aktøren etablerer et 25 MW-gasturbineanlæg i Esbjerg. Der er tale om den første etablering af produktionsanlæg på markedsvilkår efter liberaliseringen af den danske elsektor. Med samme aktør er der desuden tegnet en rammeaftale om at samle og pulje nødstrømsanlæg i det vestdanske område til brug som opreguleringsreserve. Eltra købte gennem den norske systemansvarlige virksomhed Statnett i februar og marts 2004 op til 150 MW opreguleringsreserve placeret i Norge. Det var muligt, fordi der i den pågældende periode var permanent stor eksport fra Danmark til Norge og Sverige, og dermed god plads i kablerne til dansk import. Reserve- og regulerings-effekt er generelt billigt i det vandkraftdominerede

Norge. Derfor overvejer Eltra løbende mulighederne for, at aftaler om en del af den nødvendige reserve kan placeres i Norge. Mulighederne for sådanne aftaler er blevet bedre efter, at Nordjyllandsledningen har øget overføringskapaciteten på Skagerrak væsentligt, og at eksporten fra Danmark til Sydnorge generelt er betydelig i vinterperioden.

De åbne udbud og etableringen af anlægget i Esbjerg er i øvrigt et klart signal til hjemlige, decentrale kraftvarmeværker om, at det er attraktivt at deltage i reservemarkedet. Eltra vil i øvrigt satse på at udvikle udbudsformen, så flest mulige leverandører har mulighed for at deltage.



Bedre konkurrence på markedet

Det danske elmarked blev i 2004 understøttet med nogle vigtige beslutninger vedrørende kraftvarmeproduktionen. Som betingelse for fusion med NESÅ pålagde Konkurrencerådet Elsam således at sælge 75 decentrale kraftvarmeværker (i alt 230 MW), ligesom Elsam ikke må opkøbe eller bygge nye decentrale kraftvarmeanlæg de næste 12 år. En fusionsbetingelse var desuden, at Elsam skal stille 600 MW elproduktionskapacitet på årsbasis til rådighed for markedet for at fordele udbuddet af "fysisk el" på flere hænder. Desuden vedtog Folketinget efter et par års forhandlinger, at alle decentrale kraftvarmeværker over 5

MW skal fungere på markedsvilkår senest om to år. I Vestdanmark betød det, at 35 værker med en samlet kapacitet på 787 MW allerede fra den 1. januar 2005 valgte at satse på en markedsløsning. Alle tiltagene vil give markedet en tiltrængt konkurrenceforbedring både, når det gælder spotmarkedet og ved levering af systemtjenester.

Et centralt element i loven er den produktionsafhængige støtte, som fastlægges som forskellen mellem værkernes indtjening ved treledstarif og markedspriser på baggrund af de faktiske driftsforhold over en flerårig periode.

Fordelen ved et fast tilskud, som er uden sammenhæng med omfanget af den aktuelle produktion, er, at værkerne derved får en økonomisk tilskyndelse til at optimere el- og varmeproduktionen i forhold til elmarkedet.

PUDEL-projektet

Deltagelse i regulerkraftmarkedet kræver, at deltagerne har adgang til de nødvendige værktøjer og forstår at bruge dem. Det gælder blandt andet udbygget kommunikation mellem værker, de balanceansvarlige aktører og Eltra. Eltra startede derfor i det tidlige forår PUDDEL-projektet: – Pilotprojekt til Udvikling og Demonstra-

tion af driftsstøtteværktøjer og kommunikationsværktøjer for Decentral Elproduktion i et Liberaliseret marked.

30 decentrale værker og seks produktionsbalanceansvarlige aktører deltager i projektet. Værker og balanceansvarlige aktører er forbundet i et særligt MPLS-netværk og forskelligt software er blevet udviklet og afprøvet. PUDDEL-projektet afsluttes med en ægte driftsfase under markeds-mæssige betingelser i marts-april 2005.

Udfordring: en rigtig prisdannelse

Vestdanmark fungerer i høj grad som transitland mellem det nordiske vandbaserede system og de kontinentale termiske systemer. Det er en opgave for Eltra at skabe et markedsdesign og udvikle en flaskehalshåndtering, som sikrer en velfungerende prisdannelse i Vestdanmark.

Udfordringer består hovedsagelig i at udnytte et optimalt samspil med markederne i nabolandene til at sikre velfungerende konkurrence i Vestdanmark samt at indpasse den store og varierende produktion fra vindmøller.

Vandstanden i de nordiske kraftværkssøer steg i 2004 fra 20 pct. under middelniveau til middel. Den nordiske systempris faldt samtidig fra godt 200 kr./MWh til omkring 180 kr./MWh. I sommerperioden lå prisen dog på ca. 250 kr./MWh. Det generelle prisfald slog også igennem i Vestdanmark. Da kulpriserne siden

slutningen af 2003 er steget, har de lavere børspriser naturligvis generet ejerne af kulkraftværker. Samlet set vurderes prisniveauet i 2004 at afspejle de variable omkostninger ved elproduktion i Vestdanmark. Situationen kan derfor karakteriseres som et resultat af en generelt velfungerende prisdannelse.

En del af et større elmarked

Vestdanmark er en del af et sammenhængende nordisk marked med fælles elbørs. Samtidig er Vestdanmark gennem kapacitetsauktioner forbundet med det tyske marked. Prisdannelsen i Vestdanmark og udvekslingen med Norden var tilfredsstillende i 2004.

Den nye Nordjyllandsledning har betydet, at den tilgængelige del af kapaciteten mellem Vestdanmark og Norden er blevet øget. I praksis har det betydet, at situationer med 0-priser er reduceret betydeligt.

Færdiggørelsen af ledningen har samtidig betydet en tættere kobling til Norden, og en relativt svagere til Tyskland. Spotprisen i Vestdanmark har i mindre grad end tidligere fulgt den tyske. Det vurderes, at den tyske pris på EEX i højlast var højere end de variable omkostninger på kommercielle kraftværker i Danmark. I tilfælde hvor der er sammenfald mellem den vestdanske områdepris og EEX-prisen, og der er nok af effekt i Vestdanmark, er prisdannelsen ikke velfungerende. I maj var der indikationer på, at dette fænomen ville vise sig henover sommeren, sådan som vi oplevede det i sommeren 2003. Det blev dog ikke tilfældet.

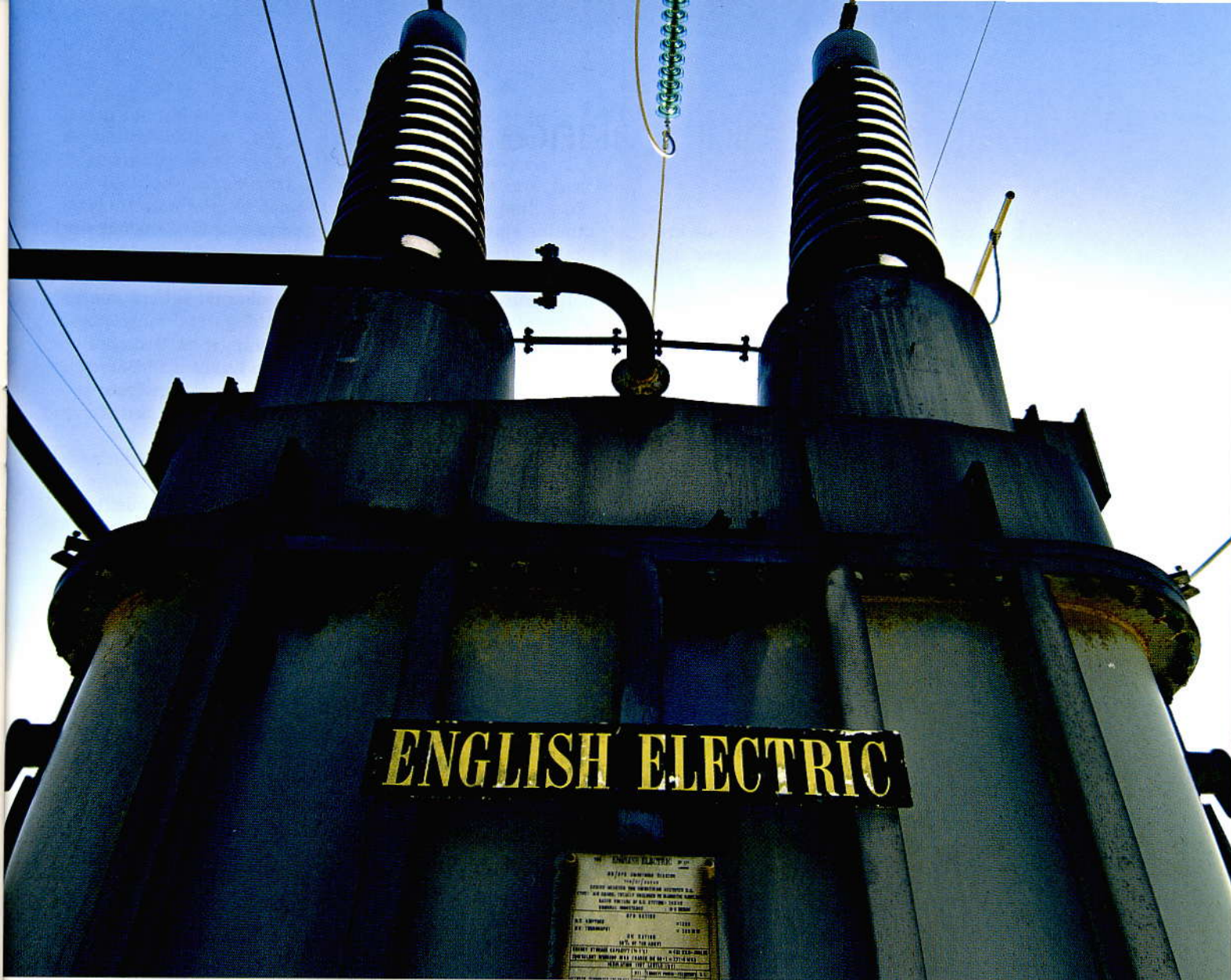
Forkert flow i 40 pct. af tiden

Flowet på den dansk-tyske grænse fungerede bedre end tidligere år. Dog var flaskehalshåndteringen kun no-

genlunde tilfredsstillende sammenlignet med håndteringen i Norden. Samlet set var flowet forkert i 40 pct. af tiden.

Kapacitetsauktionen på grænsen er kun velfungerende i situationer, hvor spotprisen i Vestdanmark og Tyskland kan forudsiges med stor præcision. De kommercielle aktører køber kapacitet på overføringsforbindelsen på baggrund af forventninger til spotprisen i begge markedsområder. Det medførte i 2004, at flowet – i strid med markedets natur – gik fra højprisområde til lavprisområde i 21 pct. af timerne. I yderligere 19 pct. af timerne har forbindelsen kun været halvfyldt (dog i den rigtige retning), skønt der var prisforskel mellem Vestdanmark og Tyskland.





Offshore parker skaber behov for 400 kV-udbygning

Allerede den næste 200 MW offshore møllepark på Horns Rev gør det nødvendigt at starte på en grundig udbygning af højspændingsnettet i Vestjylland. Selve den nye møllepark, som ventes taget i brug i 2008, vil kræve anlæg af en ny transformerplatform 30 km ude i havet, anlæg af 150 kV-kabel som skal føres frem til Karlsgårde, og etablering af en 400 kV-forbindelse mellem Endrup og Karlsgårde.

Yderligere udbygning på Horns Rev. Udskiftning af ældre landplacerede møller med dobbelt så store nye møller. Øget kapacitet over den tyske grænse og et fjerde kabel til Norge. Gennemføres blot et par af disse projekter vil det være nødvendigt at bygge en 400 kV-ledning på strækningen Karlsgårde-Herning-Idomlund (Holstebro). Hertil kommer, at hvis politikernes tanker om at bygge op til 1.000 MW mere vind-

kraft på Horns Rev bliver realiseret, vil det være bedst for lodsejerne og billigst for elforbrugerne, hvis der tidligt tages højde for en 400 kV- eller HVDC-løsning mellem Blåvand og Karlsgårde.

400 kV-ledningen mellem Karlsgårde og Herning vil i givet fald blive bygget i det 150 kV-tracé, der i dag findes mellem Karlsgårde og Herning. Denne ledning vil så blive fjernet.

Eltra har travlt med at gøre de nødvendige planer klar, så der kan komme gang i myndighedsbehandlingen, herunder møder og forhandlinger med berørte lodsejere.

Arbejdet med at holde balance

Den store andel af vindkraft i det vstdanske område stiller store krav til fleksible løsninger for at sikre den nødvendige balance mellem produktion og forbrug. Samspeilet med nabo-områderne er vigtig for at have et velfungerende marked men også for at kunne skabe fysisk balance mellem forbrug og produktion i kritiske situationer.

Den store decentrale kraftvarmebundne elproduktion havde indtil den 31. december en prioriteret adgang til nettet til en politisk fastsat pris – og bidrog derfor ofte væsentligt til balanceproblemet. Fra den 1. januar 2005 er forholdet delvist ændret, fordi alle decentrale anlæg over 10 MW – i praksis ca. halvdelen af den decentrale kraftvarme-

bundne elproduktion – nu skal afsættes på markedet. I løbet af to år kommer dette krav til at gælde alle anlæg over 5 MW. Selvom markedssignaler i høj grad vil komme til at styre den decentrale produktion, fastholder Eltra dog sine nødplaner, som gør det muligt at stoppe udvalgte anlæg i kritiske perioder. På den måde er Jylland og Fyn mindre afhængig af hjælp fra nabo-områderne.

Nødplaner til at afhjælpe effektoverskud

Nødplaner sættes i gang i situationer med lavt forbrug, men med meget stor vindproduktion samt ved begrænset adgang til nabo-områderne. Det foregår meget primitivt ved at sende SMS-beskeder til udvalgte producenter. Planerne giver også mulighed for at stoppe en mindre andel af vindmøllerne.

Vestkystsnittet ved Gøteborg

Svenska Kraftnät begrænser ofte kapaciteten på Konti-Skan-forbindelsen i lavlastperioder i retning fra Jylland til Sverige. Begrænsningerne rammer oftest Konti-Skan 2, som er tilsluttet det svenske net syd for Gøteborg. Den renoverede Konti-Skan 1, som tages i brug i oktober 2005 vil blive ført frem til samme lokalitet som Konti-Skan 2. Hvis Svenska Kraftnät ikke gennemfører netomlægninger, kan der derfor forventes store begrænsninger på hele Konti-Skan-forbindelsen (740 MW), når den renoverede Konti-Skan 1 sættes i drift.

Baggrunden for de svenske begrænsninger skyldes interne flaskehalse i Gøteborgsområdet. Den forestående opførelse af 400 MW

gaskraftværk i Gøteborg og udbygning af kapaciteten på kernekraftværket Ringhals vil umiddelbart give anledning til yderligere begrænsninger på Vestkystsnittet. Lukning af Barcebäck vil dog kunne gøre situationen noget bedre.

Overdragelse af driftsledelse

Eltra har overtaget driftsledelsen for alle Eltra-ejede anlæg med virkning fra den 1. november 2004. I den forbindelse er tekniske forskrifter ajourført for at sikre driftsledelse, koordinering, samarbejde og drift af transmissionsnettet på 150 kV- og 400 kV-niveau. Det hele sker i tæt samarbejde med driftslederne for 150 kV-nettet.

Driftslederorganisationen involverer Driftssektionen og Transmissionssektionen. Transmissionssektionen repræsenterer Eltra som anlægsejer med afdelinger for ledninger, HVAC-stationer, HVDC-stationer og bygninger. Transmission forestår bygning og vedligeholdelse af Eltra's transmissionsanlæg. Driftssektionen står for forsynings sikkerhed og systembalance. Drift overvåger og styrer det overordnede transmissionsnet samt udlandsforbindelser og har tæt kontakt til andre kontrolrum i både ind- og udland.

Systemtjenester og reguleringsreserver

I takt med at Kraftværksaftalen ophørte i januar og juli 2004, sikrede Eltra sig nødvendige systemtjenester og reguleringsreserver på markedsvilkår. Eltra skal som minimum sikre adgang til reserver svarende til udfald af største produktionsenhed. Dertil skal der også sikres nødvendige re-



server for den store mængde vindproduktion. Primære reguleringsreserver var indeholdt i Kraftværksaftalen frem til den 1. juli 2004. Øvrige reserver blev tilvejebragt ved EU-udbud fra januar 2004. Primære reguleringsreserver blev udbudt halvårligt. Automatiske reguleringsreserver kvartalsvis og manuelle reguleringsreserver månedsvis.

De automatiske reguleringsreserver er med til at sikre balancen tæt op til driftsøjeblikket. Hertil anvendes en LFC (Load Frequency Controller), som løbende beregner ubalancen for Eltra-området. Er der ubalance, sendes en besked direkte til leverandøren om at regulere i ønsket omfang. Funktionen har været i drift siden den 1. april 2004 med mulighed for 100 MW +/- regulering. Hertil kommer en aftale med Statnett om 50 MW regulering på Skagerrakforbindelsen i perioden frem til den 31. december 2005.

Vindproduktionen fra Horns Rev

Vindproduktionen fra Horns Rev varierer meget. Produktionen kan variere fra 50 pct. til 100 pct. af mærkeeffekten, hvis vindhastigheden stiger fra ca. 9 til 11,5 meter pr. sekund. I praksis fra 80 til 160 MW. Sådanne ændringer er almindelige, og de kan ske på få minutter. I den forbindelse er tekniske forskrifter ajourført for at sikre driftsledelse, koordinering, samarbejde og drift af transmissionsnettet på 150 kV- og 400 kV-niveau. Disse forhold foregår i tæt samarbejde med driftslederne for 150 kV-nettet.

Variationerne stiller store krav til reguleringsmulighederne i det øvrige system. Det er derfor af største betydning, at der sættes fokus på reguleringssegenskaber, når der skal udarbejdes til-

slutningsbetingelser for fremtidige mølleparker. Reguleringsbehovet vil blive væsentligt større, hvis der placeres flere parker på samme lokalitet.

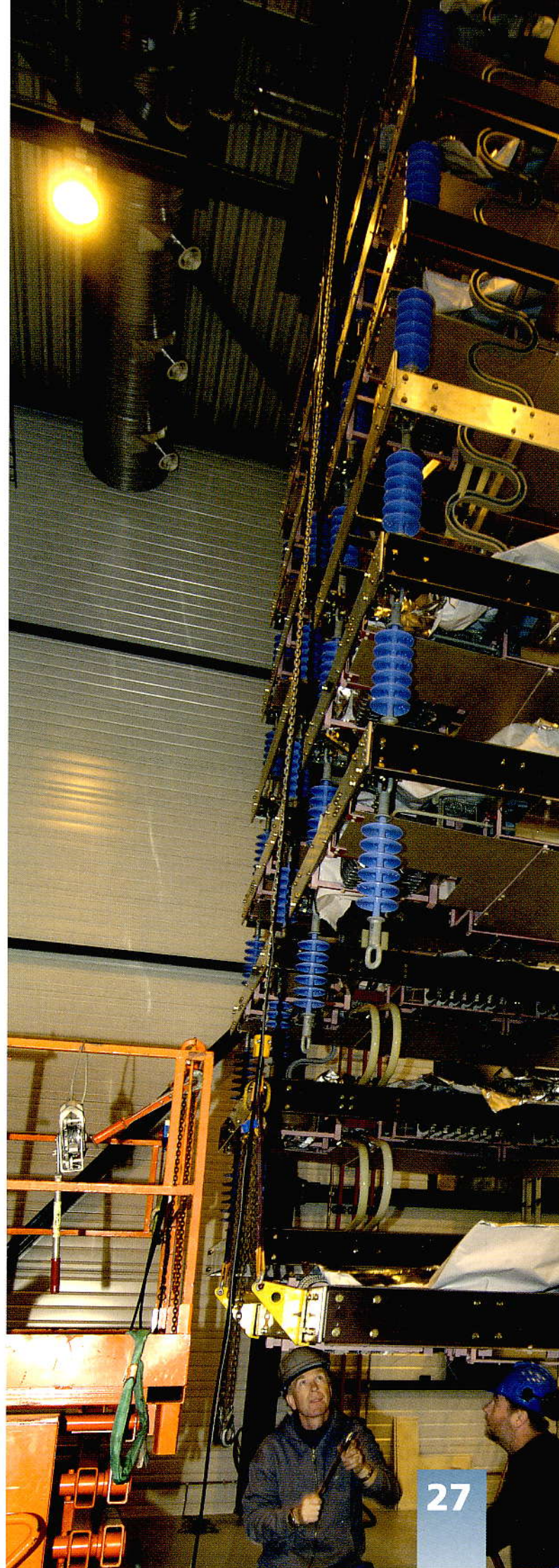
Transmissionsnettet

Der var forholdsvis få fejl på transmissionsnettet i 2004, og dem der var, skyldtes hovedsagelig lynnedslag på 150 kV-niveauet.

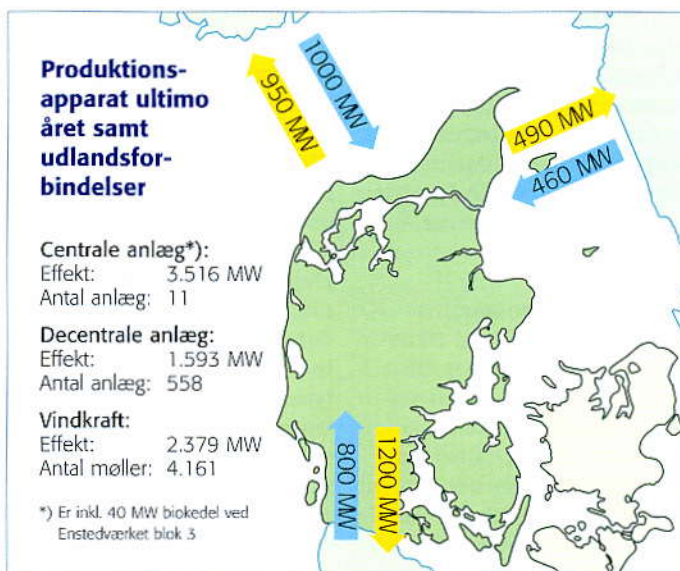
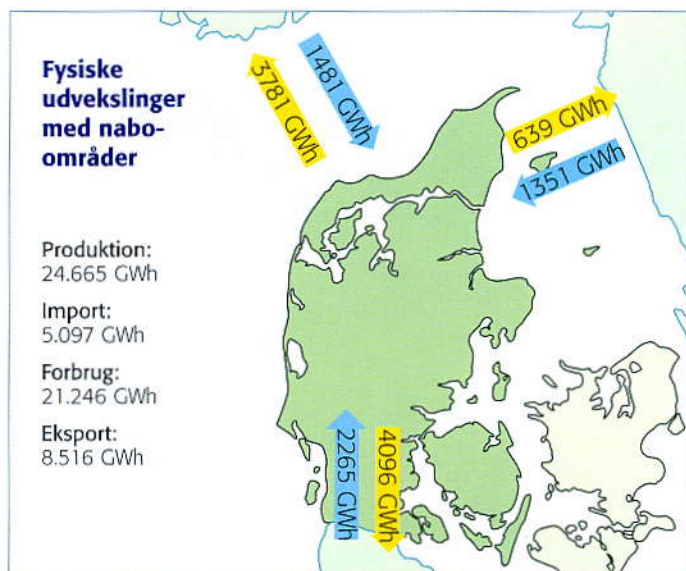
Den nye Nordjyllandsledning har medvirket til, at der i øjeblikket ikke er interne flaskehalse i det jysk-fynske område, når transmissionsnettet i øvrigt er intakt. Bygningen af ledningen medførte en del afbrydelser i det øvrige net, og det fik især i første halvår indflydelse på transportkapaciteten i det jysk-fynske system. Flere planlagte vedligeholdelsesarbejder i det øvrige transmissionsnet måtte udsættes til senere af hensyn til driftssikkerhed og markedskapacitet.

Driftsøvelse fra Eltra's nødkontrolrum

I oktober gennemførte Eltra's Driftskontrol en vellykket afprøvning af Eltra's nødkontrolrum. Hensigten med øvelsen, der varede en uge, var at teste alle funktioner i nødkontrolrummet, det vil sige driftsovervågning, driftsplanlægning, samt it- og telesystemerne.



Hoved- og nøgletal for det vestdanske elsystem 2004



Energibalance i GWh

	2000	2001	2002	2003	2004
Central produktion	11.340,3	12.861,9	12.928,4	16.161,2	12.951,2
Decentral produktion*)	6.245,1	6.811,2	6.723,2	6.839,5	6.838,9
Vind produktion	3.383,7	3.389,9	3.825,0	4.363,4	4.874,8
Produktion i alt	20.969,1	23.062,9	23.476,6	27.364,1	24.664,9
Nettoeksport	299,3	2.186,9	2.618,6	6.320,9	3.418,9
Forbrug inkl. nettab	20.669,8	20.876,1	20.858,0	21.043,2	21.246,0
Årlig tilgang	+ 0,9 %	+ 1,0 %	- 0,1 %	+ 0,9 %	+ 1,0 %

*) Er inkl. produktionen på biokedelen ved Enstedværket blok 3

Tilgang og afgang

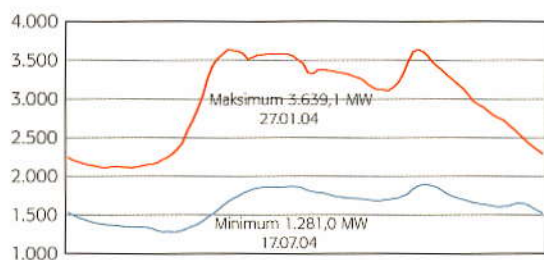
	Antal anlæg	MW
Tilgang decentrale anlæg	11	22
Afgang decentrale anlæg	12	8
Tilgang vindmøller	10	10
Afgang vindmøller	5	4

Systemet

	2001	2002	2003	2004
Antal slutkunder *)	1,6 mio.	1,6 mio.	1,6 mio.	1,6 mio.
Antal netvirksomheder	54	50	70	71
Antal transmissionsselskaber (150 kV)	6	6	6	6
Balanceansvarlige aktører	25	32	35	36

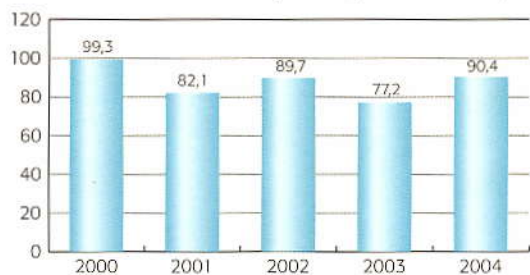
*) Kilde: Dansk Energi

Elbelastning i Jylland og på Fyn



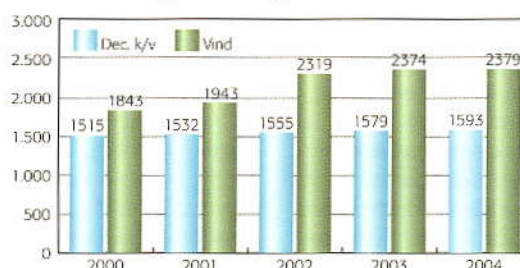
Meteorologiske data

Vindforhold i forhold til normalår i procent (normalår = 100)

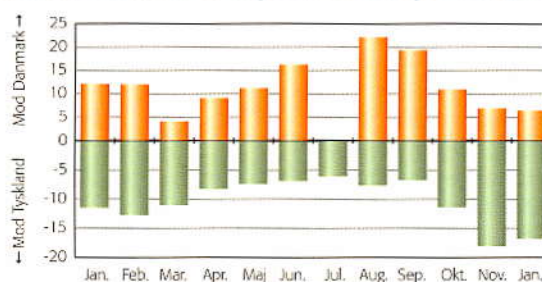


Kilde: Energi- og Miljødata

Decentrale anlæg, udvikling i MW



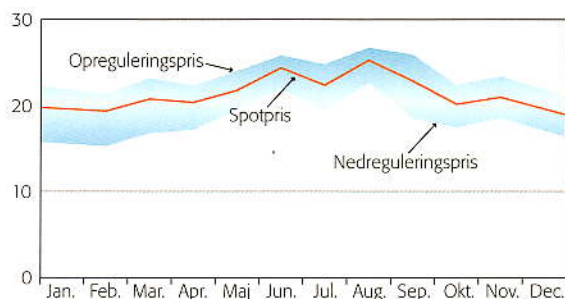
Månedsauktioner af kapacitet mod Tyskland, kr./MW



Udvalgte markedsdata, årsværdier

	2000	2001	2002	2003	2004
Områdepris Danmark Vest i kr./MWh (gns.)	122	177	189	250	214
Nord Pools systempris i kr./MWh (gns.)	95	172	200	273	215
Gennemsnitlig pristillæg, opregulering i kr./MWh	57	51	52	36	22
Gennemsnitlig fradrag, nedregulering i kr./MWh	75	87	98	107	32
Nord Pools omsætning i % af forbruget, køb i Danmark Vest	30	34	47	36	51
Nord Pools omsætning i % af forbruget, salg i Danmark Vest	21	49	49	66	58
Opregulering i GWh (sum)	638	638	746	606	663
Nedregulering i GWh (sum)	519	605	490	582	539

Op- og nedreguleringspriser i Eltra's område, øre/kWh



Eldeklaration for el leveret i Jylland-Fyn 2004

	Deklaration for el til forbrug leveret via nettet <i>Se note 1</i>	Deklaration for afregnetlig produktion <i>Se note 2</i>	Deklaration for ikke-afregnetlig produktion <i>Se note 3</i>
Emissioner til luft	g/kWh	g/kWh	g/kWh
CO ₂ (Kuldioxid - drivhusgas) note 3	509	271	666
CH ₄ (Metan - drivhusgas)	0,55	1,25	0,01
N ₂ O (Lattergas - drivhusgas)	0,01	0,01	0,01
SO ₂ (Svovldioxid)	0,12	0,04	0,18
NO _x (Kvælstof)	1,03	0,90	1,09
NMVOG (Uforbrændte)	0,13	0,28	0,01
CO (Kulilte)	0,28	0,50	0,11
Partikler	0,02	0,01	0,03
Restprodukter			
Kulflyveaske	15	0,3	26
Kulbundaske	1,8	0,02	3,1
Gips	3,7	0,1	6
TASP	0,54	-	0,92
Affaldsslagge	11	24,4	0,01
RGP, affald	1,3	3,09	0,001
Bioaske	0,6	0,42	0,70
Brændselsforbrug			
Kul	153	3	258
Olie	2,9	0,84	4,33
Naturgas note 4	47	86	17
Biobrændsler	30	24	33
Affald	55	126	0,1
Atomkraft (g olieækvivalent)	3,6	-	6,1

Note 1: Denne deklaration (an distribution) anbefales anvendt til grønne regnskaber m.v., idet der er indregnet korrektioner for nettab i transmissionsnettet og import/eksport af el. Ved beregning af forbrug skal nettab i distributionsnettet medregnes.

Note 2: Disse deklarationer (af produktionsanlæg) anbefales ikke anvendt til grønne regnskaber m.v., idet de ikke indeholder korrektioner for nettab i transmissionsnettet og import/eksport af el.

Note 3: SF₆-gas indregnet i CO₂-værdien som CO₂-ækvivalent med faktor 23.900.

Note 4: Omregnes til nm³/kWh ved at dele med 835,9 g/nm³, dvs. for el til forbrug leveret via nettet 0,057 nm³/kWh.

Økonomiske hoved- og nøgletal

Beløb i mio. kr.		2004			2003			2002			2001		
		Eltra i alt	System-ansvar	Trans-mission	Eltra i alt	System-ansvar	Trans-mission	Eltra i alt	System-ansvar	Trans-mission	Eltra i alt	System-ansvar	Trans-mission
Resultat-opgørelse	Årets nettoomsætning	6.516	6.516	229	6.362	6.362	316	6.365	6.365	318	5.986	5.986	319
	Ordinært resultat før skat	36	1	36	146	1	145	149	1	148	109	0	109
	Årets resultat	25	0	25	102	0	101	104	0	103	227	0	227
Balance	Balancesum	5.218	1.832	3.385	5.162	2.108	3.054	4.801	2.173	2.627	3.945	1.408	2.537
	Investeringer i mat. anlægsaktiver	318	13	305	572	25	547	517	21	496	340	17	323
	Egenkapital	2.064	13	2.052	2.040	12	2.028	1.939	12	1.927	1.833	12	1.821
	Årets underdækning	303	303	0	307	307	0	-440	-440	0	-345	-345	0
Nøgletal	Likviditetsgrad	112,11	180,60	55,13	123,64	158,72	79,27	111,05	139,86	81,33	63,56	74,76	24,05
	Alfakastningsgrad	1,80%		1,75%	4,02%		5,91%	4,76%		6,65%	5,34%		6,34%
	Forrentning af egenkapital	1,22%		1,21%	5,12%		5,13%	5,50%		5,51%	4,41%		4,44%
	Soliditetsgrad	39,57%	0,69%	60,61%	39,52%	0,58%	66,40%	40,38%	0,54%	73,34%	46,46%	0,82%	71,80%

Øre/kWh	1/1-31/3 2004				1/4-31/8 2004				1/9-31/12 2004			
	Lav-last	Høj-last	Spids-last	Gennem-snit	Lav-last	Høj-last	Spids-last	Gennem-snit	Lav-last	Høj-last	Spids-last	Gennem-snit
PP-tarif	39,1	47,4	52,3	44,3	39,1	47,4	52,3	44,3	39,1	47,4	52,3	44,3
PSO-tarif	4,0	4,0	4,0	4,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Nettarif produktion	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Nettarif forbrug	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0
Systemtarif	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2

Året, som gik

1. januar:

Fælles europæisk transitaf-tale. (CBT-aftalen) træder i kraft.

12. januar:

Kran på lastvogn rammer mod 150 kV-ledning under arbejde på station Trige. Djursland rammes af strøm-afbrydelse i tre minutter, og Århus mister fjernvarme i fem timer.

4. februar:

Eltra's bestyrelse godken-der, at Eltra overtager 20 kV-kablet mellem Sæby og Læsø og dermed ansvaret for at sikre øens elforsy-ning.

29. marts:

Regeringen og elbranchen tiltræder en politisk pakke,

som løser en lang række energipolitiske "hængepar-tier". Ifølge aftalen skal sta-ten overtage Eltra og Elkraft fra den 1. januar 2005.

21. april:

Flere end 100 interesserede mødte op til Eltra's orien-teringsmøde om PUDEL-projektet.

28. april:

Efter længere debat tog Eltra repræsentantskab den politiske "pakkeløsning" fra 29. marts til efterretning på sit ordinære forårsmøde i Vejle.

4.-5. maj:

Nordisk Ministerråd og Nordel holder effektseminar på Hotel Petri i København.

6. maj:

Eltra indgår aftale med norske EffektPartner om at kunne trække systemtjene-ster fra række nødstrøms-anlæg.

17. juni:

Lektor Arne Heide Nielsen, Ørsted Institutet, DTU og lektor Henrik Lund, Aal-borg Universitet er oppo-nenter, da Eltra forelægger Systemplan 2004 for pres-sen på et møde i Køben-havn.

17. juni:

Eltra og Elkraft samler alle landets netselskaber i Fre-dericia til orienteringsmøde om elforsynings nye op-gaver inden for beredska-bet.

17. august:

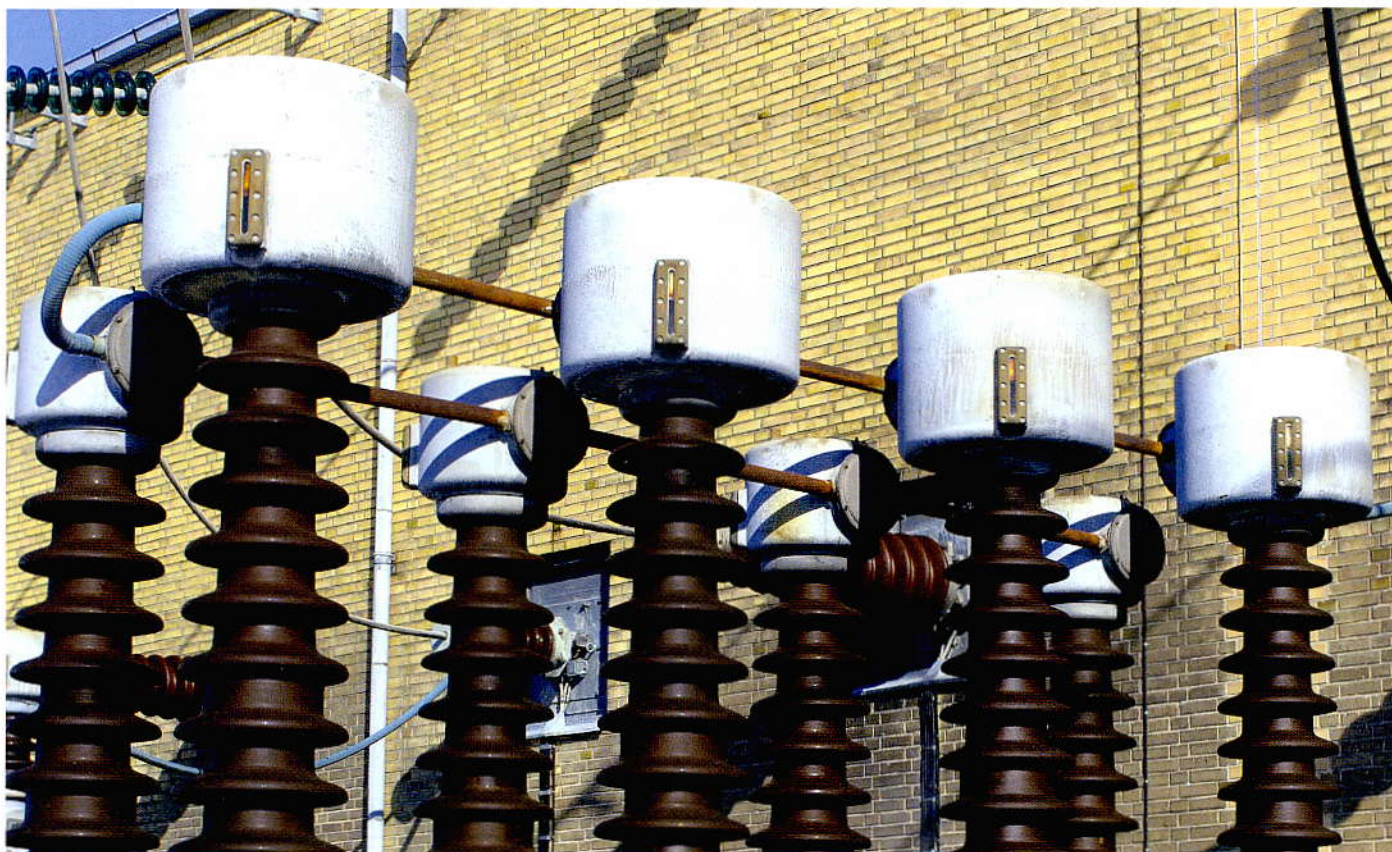
Fælles Eltra-Elkraft orien-teringsmøde i Fredericia om årets F&U-PSO opgaver.

18. august:

Eltra holder møde med net-selskaberne om reaktiv effekt (Mvar seminar).

15. september:

Eltra's sidste brugerkonfe-rence samler 100 deltagere på Hindsgavl Slot i Mid-delfart. Blandt talerne var professor Svend Hyllebjerg, formand for Konkurrence-rådet. Brugerrådets med-lemmer agiterer for, at rådet vil genopstå inden for rammerne af det nye lands-dækkende systemansvarlige selskab.





18. september:

Nordjyllandsledningen indvies med åbent hus på kabelstation Gistrup i den sydøstlige del af Aalborg.

29. september:

10 kraftvarmeværker melder sig til projekt relæbeskyttelse.

29. september:

Eltra underskriver aftale med Ørsted Institutet, DTU om at ville støtte et nyt kompetence-center (Center for Elteknologi) med 10 mio. kr. fordelt over fem år.

11. november:

Folketinget har første behandling af lov om Energinet.dk. Af forslaget fremgår, at selskabets hovedsæde skal ligge i Trekantområdet.

11. november:

Økonomi- og erhvervsministeren udpeger bestyrelse for Energinet.dk med Niels Fog, Vordingborg som formand.

24. november:

Eltra holder sit sidste ordinære repræsentantskabsmøde i Vejle.

29. november:

Aalborg Universitet er rammen om premieren på filmen "Forbindelsen - Et sted mellem demokrati og højspænding", som skildrer den demokratiske proces omkring bygningen af Nordjyllandsledningen. Filmen er produceret for Eltra af AM-Production. Premieren var arrangeret i et samarbejde mellem Institut for Samfundsudvikling og Planlægning (AAU), Ingeniørforeningens nordjyske region og Eltra.

14. december:

Folketinget vedtager Lov om Energinet.dk

1. december:

Eltra indgår aftale med norske EffektPartner om at kunne trække reserveeffekt fra 25 MW gasturbine, som flyttes fra Norge til Esbjerg.

14. december:

Folketinget vedtager med stort flertal "Lov om Energinet.dk".

Regnskaber 2004

Regnskab for Transmission

Transmission er underlagt indtægtsrammer, som fastsættes og udmeldes af Energitilsynet og angiver de maksimale indtægter. Regnskabet viser over- eller underskud ved Eltra's aktiviteter som transmissionsvirksomhed.

Eltra kan opkræve penge til drift og vedligeholdelse af 400 kV-nettet og udlandsforbindelserne, afskrivninger på anlægsaktiverne samt finansieringsomkostninger ved nye investeringer for så vidt de ikke allerede er indarbejdet i grundrammen.

For 2004 er der udstedt en overgangsbekendtgørelse for indtægtsrammer for net- og transmissionsvirksomheder. Det betyder, at Eltra's indtægtsramme er fastsat ud fra tariffene pr. 1. januar 2004. Energinet.dk vil ikke blive omfattet af indtægtsrammebekendtgørelsen.

Årets indtægtsramme

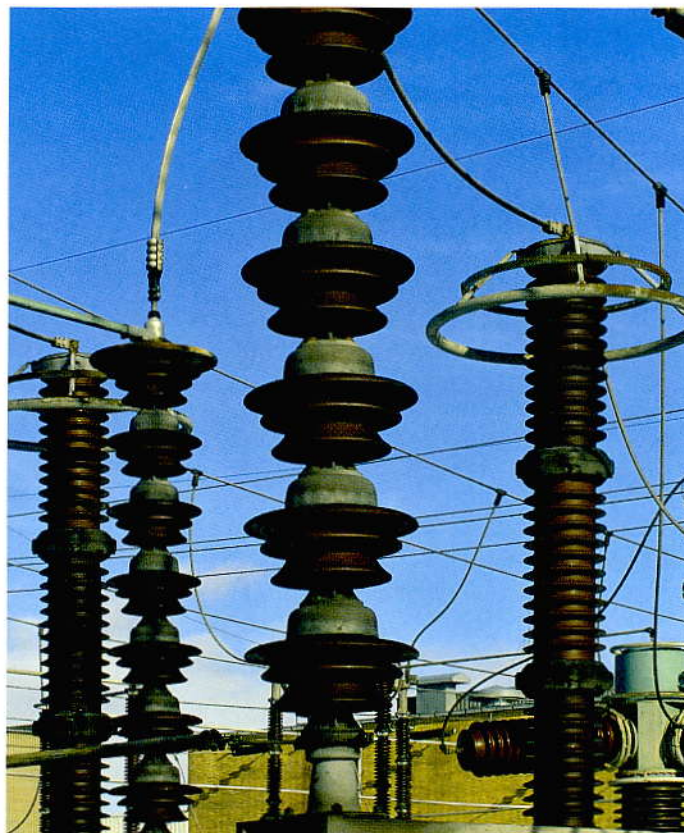
Indtægtsrammen for 2004 er opgjort til 308 mio. kr. I 2003 blev forrentning af netaktiver sat for højt, hvorfor indtægtsrammen er reduceret med 16 mio. kr. Eltra's bestyrelse besluttede i efteråret 2003 at undlade at opkræve 63 mio. af den tilladte ramme. Det betyder, at den samlede opkrævede indtægtsramme for 2004 er 229 mio. kr.

Nordjyllandsforbindelsen

Nordjyllandsledningen mellem Århus til Aalborg blev samlet taget i brug i september. Dette har medført øgede afskrivninger og finansieringsomkostninger i forhold til 2003.

Årets resultat

Transmissionens resultat før skat androg 36 mio. kr. Det er en fjerdedel af overskuddet i 2003. Ud over de tidligere nævnte korrektioner i indtægtsrammen skyldes ændringen stigende omkostninger til personale samt afskrivninger. Efter skat blev resultatet 25 mio. kr.



Regnskab for Transmission

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Indtægter fra 400 kV- og udlandsforbindelser	228.637	315.740
Arbejde udført for egen regning	38.223	35.874
Andre driftsindtægter	17.202	19.761
Årets aktivitet	284.062	371.376
Andre eksterne omkostninger	36.246	34.003
Personaleomkostninger	58.524	53.627
Afskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	134.423	122.866
Resultat af primær drift	54.869	160.880
Indtægter af kapitalandele	2.505	2.745
Finansielle indtægter	2.669	3.779
Finansielle omkostninger	24.187	22.530
Ordinært resultat før skat	35.856	144.874
Skat af ordinært resultat	11.215	43.421
Årets resultat	24.641	101.453

Regnskab for PP-tarif (aftagepligtig produktion)

Indtægter fra PP-tarif

Aftagepligtig el fra vindmøller og decentrale kraftvarmeanlæg udgjorde 44,0 pct. af det samlede elforbrug. Det drejede sig i alt om 8.907 GWh, som Eltra solgte til forbrugerne. Den samlede regning lød på 3.989 mio. kr. svarende til 44,3 øre/kWh. Til sammenligning kan nævnes, at den gennemsnitlige områdepris i spotmarkedet lå på 21,4 øre/kWh. De store elforbrugere og nettoafregnede egenproducenter fik en prisreduktion på henholdsvis 8 mio. kr. og 82 mio. kr.

Øst-vest-udligning

Alle elforbrugere i Danmark skal aftage den forholdsommæssige samme del af den aftagepligtige elproduktion fra VE-anlæg, primært vindkraft og biomas-sefyrede anlæg.

Da størstedelen af denne produktion sker i Vestdanmark, skal de østdanske forbrugere aftage en del af den. Det drejede sig i 2004 om 1.146 GWh.

Udvekslingen sker via transaktioner på Nord Pool Spot. Regningen til de østdanske forbrugere blev på 673 mio. kr. Når man modregner markedsværdien, betød udligningen en be-

sparelse for de vstdanske forbrugere på 231 mio. kr. (2,2 øre/kWh) af det samlede elforbrug.

Omkostninger

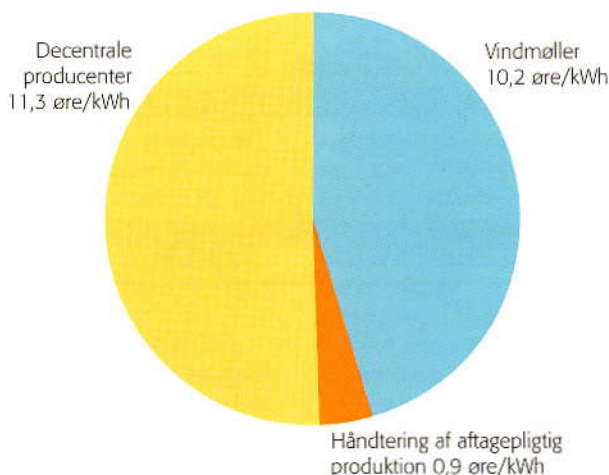
Eltra's omkostninger til aftagepligtig produktion gælder køb, håndtering og administration. Tilsammen blev det 4.515 mio. kr.

Vindmøller

Eltra købte 3.773 GWh fra aftagepligtige vindmøller for 2.054 mio. kr. Det svarer til en gennemsnitlig afregningspris på 54,4 øre/kWh. Et fald på 1,2 øre/kWh sammenlignet med 2003, hvor Eltra købte 3.367 GWh for 1.874 mio. kr. Faldet skyldtes, at sta-

Fordeling af omkostninger til aftagepligtig produktion

Figuren viser fordelingen af Eltra's omkostninger til den aftagepligtige produktion. Det drejede sig om 22,4 øre/kWh af samlet forbrug i 2004. Forbrugerne betalte 19,7 øre/kWh. Fra Østdanmark kom der 3,3 øre/kWh og overdækningen på 0,7 øre/kWh tilbagebetales i 2005.



Principper for PP-tariffen

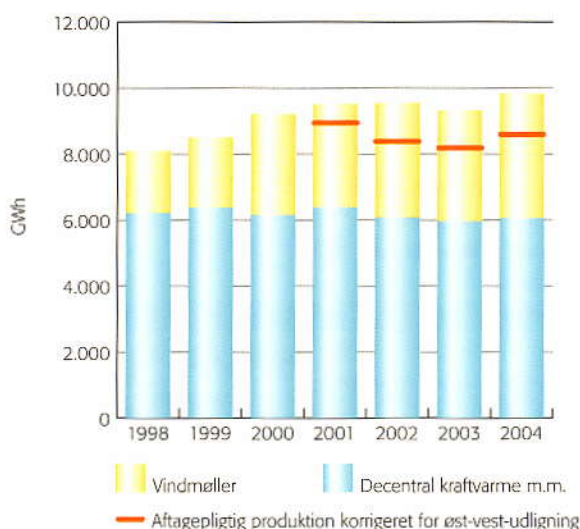
PP-tariffen dækker Eltra's omkostninger til køb af aftagepligtig elektricitet produceret på industrielle og decentrale kraftvarmeværker og private vindmøller (§ 57, stk. 1, nr. 1-3). Tariffen varierer over døgnet.

Omkostningerne ved den aftagepligtige produktion skal fordeles ligeligt på elforbruget i Eltra's område (§ 9 og § 28 stk. 2, nr. 4) med følgende undtagelser:

- Østdanmark skal aftage en forholdsommæssig andel af den aftagepligtige produktion, der er baseret på vedvarende energi (§ 8 a, stk. 1).
- Store elforbrugere skal ikke bidrage til at dække pristillæg til VE-energi (§ 8, stk. 5) for den del af elforbruget, der overstiger 100 GWh.
- Nettoafregnede egenproducenter kan modregne egenproduktionen i deres aftageforpligtigelse (§ 8 a, stk. 3). Nettoafregnede producenter skal således ikke betale PP-tarif for den del af deres forbrug, som de selv producerer.

PP-tariffen afskaffes i 2005. Overdækningen fra 2004 tilbagebetales via PSO-tariffen i 2005.

Udviklingen i den aftagepligtige produktion



Regnskab for PP-tarif (aftagepligtig produktion)

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Indtægter fra PP-tarif	3.988.771	3.839.081
Øst-vest-udligning	672.906	586.633
Årets underdækning	-149.539	-23.414
Nettoomsætning	4.512.139	4.402.300
Arbejde udført for egen regning	2.939	2.618
Årets aktivitet	4.515.078	4.404.918
Køb af aftagepligtig produktion	3.437.350	3.146.275
Regulering og udglatning af aftagepligtig produktion	152.050	371.693
Pristillæg til aftagepligtig VE-energi	893.110	853.566
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	4.482.510	4.371.535
Bruttoresultat	32.567	33.384
Andre eksterne omkostninger	14.224	12.455
Personaleomkostninger	14.387	14.411
Afskrivninger af materielle anlægsaktiver	3.912	3.617
Resultat af primær drift	44	2.901
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle omkostninger	44	2.901
Ordinært resultat	0	0

dig flere vindmøller kommer ud af overgangsbestemmelserne i vindmøllebekendtgørelsen.

Ifølge overgangsbestemmelserne afregnes vindmøller i 10 år med 33 øre/kWh, hvorefter de afregnes med områdeprisen. Vindmøller

får desuden et pristillæg på 27 øre/kWh, indtil de har opbrugt "fuldlastkvoten". Herefter falder pristillæget til 10 øre/kWh.

Vindmøller over 10 år og som har brugt deres fuldlastkvote, udgår af aftagepligten. Disse vindmøller skal selv afsætte produktionen på elmarkedet og afregnes med pristillæg via PSO-tariffen.

Vindmøllerne øgede produktionen med 12 pct., fordi det blæste mere i 2004 end året før. Den aftagepligtige effekt faldt med 29 MW, så der var 1.831 MW tilbage ved årets udgang.

Decentrale anlæg

Eltra's køb fra decentrale kraftvarmeværker steg 100 GWh til 6.061 GWh i 2004. Eltra betalte 2.191 mio. kr. for energien.

Omkostningerne steg med 89 mio. kr. Det skyldtes især:

- indekseringen af afregningspriserne.
- tilgang af aftagepligt fra Randersværket 1. juli 2004.

Den aftagepligtige produktion på decentrale kraftvarmeværker afregnes efter bekendtgørelse om afregning af decentrale anlæg eller efter aftale mellem værkerne og elforsyningen.

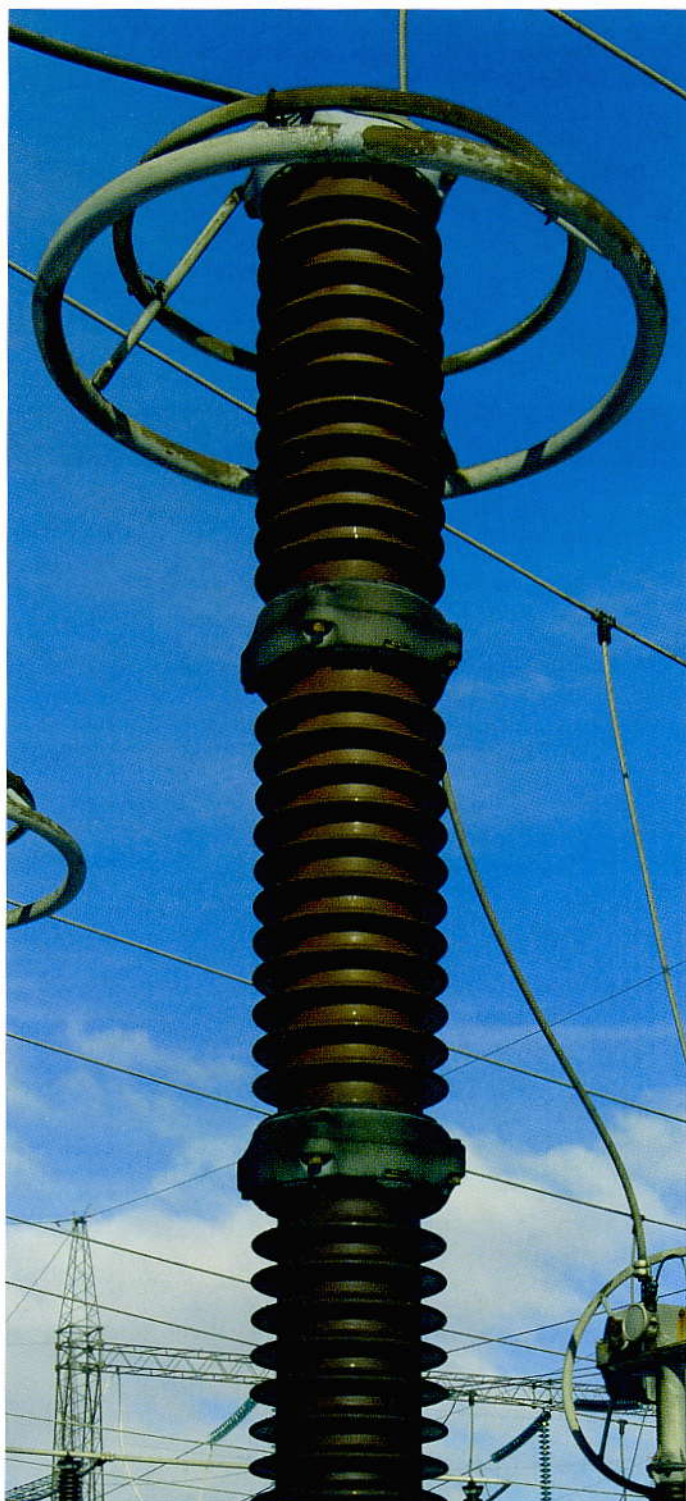
Afregning af vindmøller og decentrale anlæg

	Regnskab 2004			Regnskab 2003		
	Produktion	Gennemsnitlig afregningspris	Omkostninger	Produktion	Gennemsnitlig afregningspris	Omkostninger
	GWh	øre/kWh	mio. kr.	GWh	øre/kWh	mio. kr.
Energiafregning						
Aftagepligtige kraftvarmeværker	5.986	36,2	2.170	5.961	34,4	2.102
Aftagepligtige vindmøller under 10 år	3.724	33,0	1.237	3.309	33,0	1.090
Aftagepligtige vindmøller over 10 år	48	19,9	10	58	20,2	12
Randersværket	75	28,5	21	-	-	-
Energiafregning i alt	9.833	34,9	3.437	9.555	34,5	3.301
Pristillæg						
Aftagepligtige VE-kraftvarmeværker	44	10,0	4	49	10,0	5
Aftagepligtige VE-kraftvarmeværker	300	27,0	81	285	27,0	77
Aftagepligtige vindmøller	1.255	10,0	126	808	10,0	81
Aftagepligtige vindmøller	2.518	27,0	682	2.559	27,0	691
Pristillæg i alt			893			876

Anm.: Gennemsnitlig afregningspris er korrigeret for reguleringer vedrørende tidligere år.

Regulering af den aftagepligtige produktion

GWh	2004	2003
Køb af aftagepligtig produktion	9.833	9.328
Øst-vest-udligning	-1.146	-1.060
Netto køb af aftagepligtig produktion	8.688	8.268
Ekstra køb på spot- og balancemarkedet	219	367
Salg af aftagepligtig produktion	8.907	8.635



Afregningspriserne reguleres løbende ud fra udviklingen i kul- og i mindre omfang oliepriser, lønninger og renten.

Stigende kulpriser gennem det meste af året betød, at afregningsprisen steg 1,9 øre/kWh til 36,2 øre/kWh.

Randersværket blev ramt så hårdt af lave markedspriser, at værket bad Eltra om at aftage værket elproduktion under vilkår, som er beskrevet i "kraftvarmegarantien". Det skete med virkning fra den 1. juli.

VE-fyrede anlæg (halm, biomasse m.m.) fik et pristillæg på 10 eller 27 øre/kWh svarende til 85 mio. kr., hvilket er en stigning på 4 mio. kr.

Ved årets udgang var der 1.535 MW decentral effekt. En stigning på 58 MW, som primært skyldtes, at Randersværket genindtrådte i aftagepligten.

Udglatning og regulering

Eltra fastsætter løbende en bindende prognose for den mængde aftagepligtig produktion, som netselskaberne skal aftage 3 måneder senere. Da elproduktionen fra vindmøller og decentral kraftvarme er umulig at forudsige så lang tid i forvejen, må Eltra hver dag købe og sælge el i spot- og balancemarkedet for at overholde prognosen og for at sikre den nødvendige balance i systemet.

Eltra forventede i de bindende prognoser i 2004 en elproduktion på 8.907 GWh, mens der kun blev produceret 8.688 GWh, når der korrigeres for øst-vest-udligningen. Eltra var derfor nødt til at købe 219 GWh på spot- og balancemarkedet, men det var 148 GWh mindre end i 2003. Ekstrakøbet kostede 44 mio. kr.

For at udjævne variationerne, især i vindproduktionen, var det derudover nødvendigt at købe/sælge 1.505 GWh for sikre systembalancen i hele drifts-døgnet.

De samlede omkostninger til udglatning og regulering af den aftagepligtige produktion i spot- og balancemarkedet var 152 mio. kr. sammenlignet med 372 mio. kr. i 2003.

Eltra's samlede omkostninger til varetægelse af balanceansvaret for den aftagepligtige produktion var 1,2 øre/kWh sammenlignet med 3,4 øre/kWh i 2003. Faldet skyldes lavere prisspænd mellem købs- og salgspriserne i spot- og balancemarkederne.

Underdækning

Ved udgangen af 2004 var der en overdækning på 94 mio. kr. Overdækningen er indregnet i PSO-tariffen for 2005.

Årets underdækning

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Samlet underdækning primo året	55.658	79.072
Årets underdækning	-149.539	-23.414
Samlet underdækning ultimo året	-93.880	55.658

Regnskab for PSO-tarif (offentlige forpligtigelser)

PSO - indtægter

Indtægterne fra PSO-tariffen var 663 mio. kr. hentet fra et bruttoforbrug på 21.058 GWh samt en PSO-tarif i første kvartal på 4,0 øre/kWh og 2,9 øre/kWh i resten af året.

Store elforbrugere og nettoafregnede egenproducenter sparede henholdsvis 4 og 6 mio. kr. ved at være delvist fritaget for at dække omkostninger til VE-anlæg.

Omkostninger

De samlede PSO-omkostninger udgjorde 775 mio. kr., svarende til 3,7 øre/kWh af det samlede forbrug.

Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg

Eltra udbetalte 243 mio. kr. i pristillæg til Elsams vindmøller og biomasseanlæg mod 301 mio. kr. året før.

Faldet skyldtes hovedsageligt, at pristillæg til kraftværksejede vindmøller, nettilsluttet før 1. januar 2004, forsvandt ved årets begyndelse. Det skete som led i folketingets opfølgning på Kraftværksaftalen.

Samtidig faldt produktionen på Elsams øvrige vindmøller fra 532 GWh til 452 GWh.

Produktionen på Elsams VE-anlæg, der fyrer med affald og biomasse, steg 26 GWh til 594 GWh. Stigningen skyldtes især øget produktion på Herningværket og Studstrupværket.

Kraftværksejede VE-anlæg får et pristillæg svarende til forskellen mellem markedsprisen og en garanteret afregningspris. Garantiprisen afhænger af anlægstypen.

Det gennemsnitlige pristillæg til Elsams anlæg faldt til 21,3 øre/kWh, hvilket er et fald på 0,3 øre/kWh. Der er dog i virkeligheden tale om en stigning på 2,7 øre/kWh, fordi bortfaldet af tillæg til mange af Elsams vindmøller skulle have reduceret tillægget til 18,6 øre/kWh. Den camouflerede stigning i pristillægget skyldtes et markant fald i markedsprisen.

Pristillæg til ikke-aftagepligtige vindmøller

Ikke-aftagepligtige vindmøller får pristillæg op til 27 øre/kWh alt efter alder, hidtidig produktion (fuldlastkvoten) og evt. skrotningsbevis.

Ejere af ikke-aftagepligtige vindmøller modtager 2,3 øre/kWh for selv at stå for balanceringen af produktionen.

Eltra udbetalte 65 mio. kr. til ikke-aftagepligtige vindmøller, heraf udgjorde pristillæg 53 mio. kr. og balanceringsgodtgørelse 12 mio. kr.

Omkostningerne steg med 41 mio. kr. i forhold til 2003. Stigningen skyldes, at produktionen steg 151 GWh til 420 GWh, især som følge af mere vind samt tilgang af 36 MW ikke-aftagepligtige møller, så den samlede effekt kom op på 225 MW. Hertil kom et højere gennemsnitligt pristillæg, primært fordi der var større produktion fra møller opstillet med skrotningsbevis. Desuden blev balanceringsgodtgørelsen udvidet til at gælde alle private møller på markedet.

Regnskab for PSO-tarif (offentlige forpligtigelser)

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Indtægter vedrørende PSO	663.321	495.698
Årets underdækning	110.246	225.071
Nettoomsætning	773.567	720.770
Arbejde udført for egen regning	1.055	841
Årets aktivitet	774.622	721.610
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	0	0
Bruttoresultat	774.622	721.610
Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg	242.545	300.549
Pristillæg m.v. til ikke-aftagepligtige vindmøller	65.056	24.489
Øst-vest-udligning af pristillæg	74.296	-29.783
F&U i miljøvenlig elproduktion	58.208	53.072
F&U i effektiv energianvendelse	14.750	14.750
Mindste produktionskapacitet (omkostninger vedrørende tidligere år)	192.000	192.000
Sikkerhedsstyrelsen	28.844	28.027
Nettilslutning af vindmøller og dec. kraftvarmeværker	19.833	74.409
Nettilslutning Horns Rev	16.278	16.882
Nettab i opsamlingsnettet, efter 20. maj 2003	9.284	0
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller	12.137	12.725
Øvrige PSO-omkostninger	34	73
Andre eksterne driftsomkostninger	5.107	3.999
Andre eksterne omkostninger i alt	738.373	691.192
Personaleomkostninger	5.166	4.627
Afskrivninger af materielle anlægsaktiver	1.409	1.155
Resultat af primær drift	29.674	24.636
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle omkostninger	29.674	24.636
Ordinært resultat	0	0

Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg

	Regnskab 2004			Regnskab 2003		
	Produktion GWh	Pristillæg øre/kWh	Omkostning mio. kr.	Produktion GWh	Pristillæg øre/kWh	Omkostning mio. kr.
Vindmøller nettilsluttet før 1. januar 2000	227	-	-	192	38,9	75
Vindmøller nettilsluttet efter 1. januar 2000	85	22,8	19	75	21,6	16
Havmøller	367	25,6	94	460	23,5	108
Biomasseanlæg	594	18,4	109	568	14,3	81
Pristillæg i alt	1.273	21,3	223	1.295	21,6	280
Tilskud til afbrænding af biomasse			20			20
Pristillæg i alt			243			301

Anm.: Pristillæg i alt i 2004 er korrigeret for vindmøller nettilsluttet før 1. januar 2000, der ikke modtager afregning

Principper for PSO-tariffen

PSO-tariffen dækker Eltra's omkostninger til "offentlige forpligtelser", dog ikke den aftagepligtige produktion, som i 2004 havde en selvstændig tarif. De offentlige forpligtelser i PSO-tariffen er relateret til opgaver vedrørende forsyningsikkerhed og miljøvenlig el:

Forsyningsikkerhed

- Sikrer tilstedeværelsen af en tilstrækkelig produktionskapacitet (§ 27 a i elloven)
- Opretholde brændselsberedskabslagre (§ 30).

Miljøvenlig el

- Udbetale pristillæg til kraftværkernes miljøvenlige elproduktion (§ 59 a)
- Udbetale pristillæg og balanceringsgodtgørelse til vindmøller, der udgår af aftagepligten (§ 59 b)
- Forskning og udvikling i miljøvenlig elproduktion (§ 29)
- Forskning og udvikling i effektiv energianvendelse (§ 22, stk. 5)
- Miljøundersøgelser i forbindelse med havmøller (§ 17, stk. 6)
- Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker (§§ 67 og 68)
- Nettilslutning af havmøller (§ 9, stk. 1, nr. 4)
- Nettab i opsamlingsnet for vindmøller (§ 68).

Opkrævning af PSO-omkostninger

Omkostningerne ved at gennemføre de offentlige forpligtelser fordeles forholdsmæssigt på alt elforbrug i Jylland og på Fyn. (§ 9 stk. 1) med enkelte undtagelser:

- Omkostningerne til pristillæg og balanceringsgodtgørelse til kraftværkernes VE-elproduktion og ikke-aftagepligtige vindmøller skal ifølge § 9, stk. 3, udignes mellem Øst- og Vestdanmark.
- Store elforbrugere er fritaget for at betale pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg og ikke-aftagepligtige vindmøller for den del af forbruget, der overstiger 100 GWh (§ 8, stk. 6).
- Nettoafregnede egenproducenter skal kun betale pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg og ikke-aftagepligtige vindmøller for den del af deres forbrug, som trækkes fra det kollektive elnet (§ 8 a, stk. 3).

Omkostninger til pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg og ikke-aftagepligtige vindmøller er udskilt i et selvstændigt internt regnskab med egen over-/underdækning.

Eltra's PSO-tarif i 2004

Øre/kWh	1. kv.	2.-4. kv.
PSO-tarif	4,0	2,9
Rabat til store elforbrugere og nettoafregnede egenproducenter	2,2	1,1

Øst-vest-udligning af pristillæg

Alle elforbrugere skal bære en ligelig andel af tillægge- ne til de kraftværksejede VE-anlæg og ikke-aftage- pligtige møller. Af den grund skulle vstdanske forbrugere overføre 74 mio. kr. til forbrugerne i Øst- danmark. Året før modtog

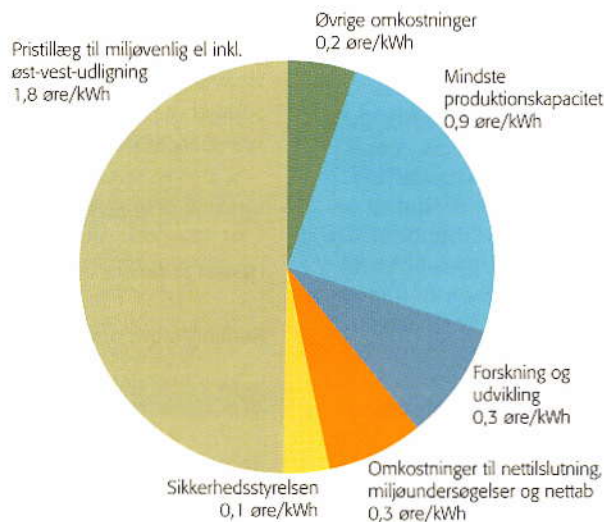
vestdannerne 30 mio. kr. fra øst. Den markante æn- dring skyldtes især højere elproduktion fra havmøller og biomasseanlæg på Sjæl- land.

F&U vedrørende miljøvenlig elproduktion

De systemansvarlige sel- skaber skal sikre, at der

Fordelingen af PSO-omkostninger

Figuren viser fordelingen af Eltra's PSO-omkostning (3,7 øre/kWh) i 2004 i forhold til det samlede elforbrug.





gennemføres F&U-aktiviteter i miljøvenlig elproduktion. Myndighederne fastsatte en ramme på 100 mio. kr. til dette arbejde. Eltra's andel udgjorde 59 mio. kr.

I 2004 blev der bevilget støtte til projekter inden for biomasse, affald, brændselsceller (kraftvarme), vindkraft og solceller for 55 mio. kr. Der blev desuden anvendt 2 mio. kr. til faglig bistand og administration af ordningen. Der blev i løbet af året opgjort bortfaldne forpligtelser på 4 mio. kr. Disse stammede fra projekter, som enten var afsluttet, uden budgettet var brugt eller var stoppet på grund af manglende fremdrift. Efter denne modregning er der opkrævet 58 mio. kr. De samlede forpligtelser vedrørende igangværende projekter var ved årets udgang 119 mio. kr.

F&U vedrørende effektiv energianvendelse

Netselskaber skal udføre F&U-aktiviteter til fremme af effektiv energianvendelse hos forbrugerne. Der var i

2004 omkostninger hertil på 15 mio. kr., som blev opkrævet af Eltra, men administreres af Elfor.

De systemansvarlige skal sikre, at der sker en koordination mellem de forskelli-

ge F&U-aktiviteter, som støttes via PSO-tariffen.

Mindste produktionskapacitet (omkostninger vedrørende tidligere år)

Eltra betalte i perioden 2000-2003 Elsam i alt 1.920

mio. kr. for at sikre, at der var tilstrækkelig produktionskapacitet til stede til at dække forbruget i området. Energitilsynet har fastsat, at beløbet skulle lånefinansieres og opkræves over 10 år. Gælden afdrages med

Teknologiudvikling vedrørende miljøvenlig elproduktion

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Biomasse	15.219	16.235
Affald	2.884	2.825
Brændselsceller, kraftvarme	9.763	9.635
Vindkraft	1.791	9.487
Solceller	6.851	14.055
Tværgående/Andet	83	469
Udbetalt til projekter i alt	36.591	52.706
Hensat til senere udbetaling	23.698	2.841
Administrative omkostninger	2.330	4.091
Totale omkostninger	62.619	59.638
Bortfaldne forpligtelser i året	-4.412	-6.566
Opkrævet til PSO-F&U i alt	58.208	53.072

192 mio. kr./år til og med udgangen af 2009.

Sikkerhedsstyrelsen

Ifølge § 25 i Stærkstrømsloven skal Systemansvaret dække omkostninger til Sikkerhedsstyrelsens virksomhed. Regningen til Eltra blev 29 mio. kr.

Omkostningerne fordeles ligeligt på alt elforbrug efter samme princip som omkostninger til offentlige forpligtelser.

Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker

Tilslutning af vindmøller og decentrale anlæg til nettet skal betales ligeligt af alle forbrugere. Netselskabernes samlede omkostning blev 20 mio. kr. mod 74 mio. kr. i 2003. Faldet skyldes, at der næsten ikke blev opstillet nye vindmøller i 2004 (18 mio. kr. mod 66 mio. kr. året før). Omkostningen til decentrale anlæg faldt fra 7 til 2 mio. kr.

Nettilslutning Horns Rev

Det kostede 337 mio. kr. at tilslutte Horns Rev møllepark til nettet. Beløbet

opkræves over 20 år med 16 mio. kr. om året. Energitilsynet og Energi-klagenævnet har afgjort, at den del af transformerplatformen på Horns Rev, som Elsam bruger, ikke kan finansieres af PSO-midler, selv om der blev indgået aftale herom på et tidspunkt, hvor alle omkostninger ved havmølleprojektet ifølge loven var PSO-omkostninger. Der er derfor flyttet 0,6 mio. kr. fra PSO-regnskabet til Transmissionen i 2004.

Nettab i opsamlingsnettet efter 20. maj 2003

Nettabet i de kabler, der løber fra vindmølleområder og frem til det offentlige net, skal ifølge vindmøllebekendtgørelsen ligeledes betales af PSO-tariffen. Bestemmelsen blev indført i 2003 for at tilgodese forbrugere i netområder med mange vindmøller.

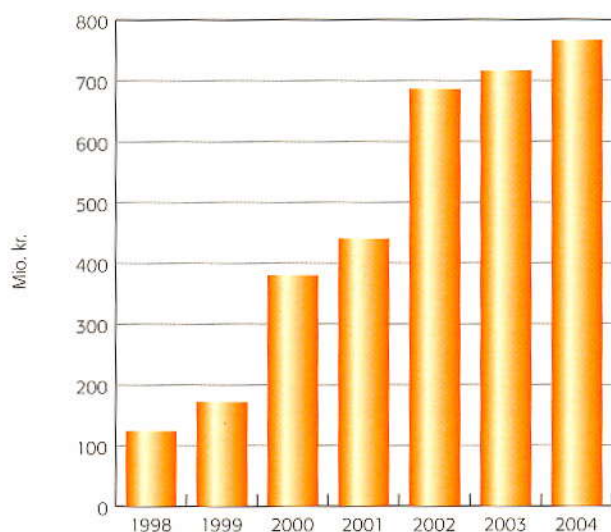
I 2004 blev omkostningerne til nettab opkrævet med tilbagevirkende kraft fra den 20. maj 2003. Det blev til i alt 9 mio. kr. for et nettab på 23 GWh.



Årets underdækning

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Samlet underdækning primo året	-66.528	-291.600
Årets underdækning	110.246	225.071
Samlet underdækning ultimo året	43.717	-66.528

PSO-omkostninger eksklusive aftagepligtig produktion



Nettab i opsamlingsnettet, realiseret før den 20. maj 2003, betales via nettariffen.

Miljøundersøgelser vedrørende havmøller

Miljøundersøgelser i forbindelse med havmølleparker kan afholdes som en PSO-omkostning, hvis undersøgelserne har væsentlig betydning for fremtidige projekter.

Der blev omkostningsført 12 mio. kr.

Finansiering

Ændringer i finansieringsomkostningerne for PSO

skyldes primært, at der i 2004 blev opkrævet 110 mio. kr. mindre end omkostningerne. Hvilket har påvirket rentebærende gæld for tarifområdet.

Årets underdækning

Den samlede overdækning i PSO-tariffen var 67 mio. kr. ved årets begyndelse, heraf 54 mio. kr. vedrørende pristillæg. Der var ved årets udgang en underdækning på 44 mio. kr. sammensat af underdækning på 39 mio. kr. vedrørende pristillæg og en underdækning på 4 mio. kr. vedrørende øvrige PSO-omkostninger.

Regnskab for nettarif

Netbetaling

Elforbrugerne betalte 128 mio. kr. i nettarif, et fald på 51 mio. kr.

Nettariffen blev i 2004 udskrevet på et forbrug på 20.662 GWh. Nettariffen var 0,4 øre/kWh i perioden januar til august og 1,0 øre/kWh i resten af året.

Den ikke-aftagepligtige produktion, der leveres til nettet, pålægges nettarif for produktion (0,4 øre/kWh). Indtægten fra nettarif for produktion var 57 mio. kr., hvilket var et fald på 35 mio. kr. i forhold til 2003. Faldet skyldes, at den ikke-aftagepligtige produktion faldt 3.349 GWh, primært som følge af lavere produktion fra Elsams kraftværker. Endvidere blev indfødningsstariffen sat ned med 0,1 øre/kWh fra 2003 til 2004.

Nettarif i år 2004

	Øre/kWh	Indtægt mio. kr.
Produktion	0,4	57
Forbrug, jan-aug	0,4	128
Forbrug, sept-dec	1,0	

Transitafgift

Eltra indtrådte den 1. januar 2004 i ETSOs transitkompensationsordning (ETSO Cross Border Trade). Ordningen indebærer, at hver systemansvarlig virksomhed modtager en kompensation for sine omkostninger til transit i transmissionsnettet (400 kV og 150 kV) inklusive nettab og transittens andel af brugen af dette net. Samtidig beta-

ler hver systemansvarlig virksomhed efter en aftalt delenøgle for de omkostninger, som man selv påfører øvrige systemansvarlige virksomheder i den udstrækning, man giver anledning til transit i nabo-transmissionsnet. Eltra

varetager en stor transit mellem Nordel-området og UCTE og vil derfor normalt have en nettoindtægt fra transitordningen. I 2004 blev det til en nettoindtægt fra ETSOs CBT ordning på 34 mio. kr. Den samlede indtægt fra transitudligning var 30 mio. kr., da efterregulering fra ETSO og Nordels hidtidige transitudligningsordninger betød en omkostning på 4 mio. kr.

Auktion på Tysklandsgrænsen

Begrænsninger i transportkapaciteten mod Tyskland håndteres ved auktioner på grænsen.

Overførselskapaciteten udbydes ved årlige, månedlige og daglige auktioner i samarbejde med E.ON Netz. Eltra's andel af provenuet var 142 mio. kr., hvilket er et fald på 36 mio. kr. sammenlignet med 2003.

Regnskab for nettarif

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Indtægter fra nettarif - forbrug	128.198	179.382
Indtægter fra nettarif - produktion	57.149	91.563
Transitafgift	29.588	13.526
Auktion på Tysklandsgrænsen	142.388	178.770
Flaskehalsindtægter fra Nord Pool	91.467	276.818
Øvrige indtægter under net	6.852	2.836
Indtægter vedrørende netydelser	455.643	742.895
Årets underdækning	209.082	59.895
Nettoomsætning	664.725	802.789
Arbejde udført for egen regning	3.334	2.670
Årets aktivitet	668.058	805.459
Nettab	147.932	140.836
Specialregulering og modkøb	1.834	9.803
Omkostninger til køb af el i alt	149.765	150.638
Bruttoresultat	518.293	654.821
Betaling for 150 kV-net	189.262	175.826
Kapacitetsbetaling vedr. Skagerrakforbindelsen	10.143	10.774
Elsams andel af flaskehalsindtægter	14.460	64.697
F&U vedrørende net	447	0
Nettab i opsamlingsnettet, før 20. maj 2003	7.395	25.893
Andre driftsomkostninger	16.135	12.702
Andre eksterne omkostninger	237.842	289.892
Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser	228.637	315.740
Personaleomkostninger	16.319	14.697
Afskrivninger af immaterielle anlægsaktiver	27.052	27.052
Afskrivninger af materielle anlægsaktiver	4.450	3.701
Resultat af primær drift	3.993	3.738
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle omkostninger	3.416	3.087
Ordinært resultat	577	651

Faldet skyldes mindre efterspørgsel efter transportkapacitet som følge af lavere prisspænd mellem Norden og Kontinentet.

Flaskehalsindtægter fra Nord Pool

Begrænsninger i transportkapaciteten mellem prisområderne på Nord Pool Spot (flaskehalse) resulterer i praksis i forskellige priser inden for Nord Pool. Elektriciteten flyder fra lavprisområder med relativt stort

Udvikling i nettab

GWh	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998
Nettab i 150/400 kV-nettet	278	269	212	197	182	138	100
Nettab i Skagerrakforbindelsen	195	244	179	164	166	108	103
I alt	474	513	391	361	347	246	203

udbud til højprisområder med relativ stor efterspørgsel. Producenter i lavprisområdet bliver afregnet til den

lave områdepris, og købere betaler den høje områdepris, hvilket betyder, at der opsamles et overskud hos Nord Pool. Overskuddet tilhører de systemansvarlige systemoperatører og fordeles efter overenskomst i Nordel.

Eltra's andel af flaskehalsindtægterne faldt fra 277 mio. kr. til 91 mio. kr. Det markante fald i flaskehalsindtægterne skyldtes lavere prisspænd mellem Norden og Vestdanmark som følge af forbedret hydrologisk balance i Skandinavien samt forbedret overførselskapacitet mellem Jylland og Norge/Sverige efter idriftsættelsen af Nordjyllandsforbindelsen.

Eltra overførte 14 mio. kr. til Elsam som led i aftalen om Eltra's frikøb af Skagerrakforbindelserne. Betalingen til Elsam faldt 50 mio. kr. sammenlignet med 2003.

Nettab

Eltra betaler nettabet i 150/400 kV-nettet samt halvdelen af nettabet i udlandsforbindelserne. Tabet i 150/400 kV-nettet betragtes som almindeligt forbrug, og der betales derfor forbrugsnettatarif, systemtarif, PSO-tarif og PP-tarif af nettabet. På nettab i udlandsforbindelserne betales kun nettatarif og systemtarif.

Nettabet steg 18 mio. kr. til 159 mio. kr. Af det samlede beløb vedrører efterregulering af en målerfejl på Studstrupværket i perioden 2000-2003 alene 11 mio. kr. Der er endvidere indgået en aftale med Svenska Kraft-

nät om deling af nettabet på Konti-Skan-forbindelsen. Eltra betalte Svenska Kraftnät 9 mio. kr.

Nettab i opsamlingsnettet før 20. maj 2003

Nettab i opsamlingsnettet for vindmøller realiseret før den 20. maj 2003 er omfattet af en frivillig vestdansk udligningsordning, der er etableret af Eltra og Elfor. Omkostningerne dækkes af nettariiffen. I 2004 beløb det sig til 7 mio. kr.

Nettab i opsamlingsnettet for vindmøller, der er realiseret efter den 20. maj 2003 er en PSO-omkostning.

Specialregulering og modkøb

Eltra foretager modkøb og specialregulering for at sikre transportkapaciteten i situationer, hvor der er uventede begrænsninger på udlandsforbindelserne (modkøb) eller i det interne net (specialregulering), f.eks. som følge af fejl i transmissionsnettet.

Mio. kr.	Indtægtsramme
Eltra	229
FynsNet	17
Midtjyske Net	37
NV Net	42
Sydøstjyske Net	26
Syd Net	15
Vestjyske Net	32
I alt	398
Efterregulering nettab m.m.	20
I alt	418

Principper for nettariiffen

Nettariiffen dækker systemansvarets omkostninger ved at disponere transmissionsnettet.

Omkostninger i nettariiffen

- Betaling for 150 kV-nettet (§ 21, stk. 4)
- Betaling for 400 kV-nettet og udlandsforbindelserne (§ 21, stk. 4)
- Specialregulering og modhandel (§ 31)
- Nettab i 150/400 kV-nettet og udlandsforbindelserne (§ 69, stk. 1)
- Kapacitetsbetaling vedr. Skagerrakforbindelsen (§ 28, stk. 2, nr. 3)
- Forskning og udvikling vedrørende net (§ 28, stk. 2, nr. 1)
- Administrationsomkostninger ved levering af netydelser (§ 69, stk. 1)
- Afskrivninger i forbindelse med levering af netydelser (§ 69, stk. 1).

Eltra's omkostninger i netregnskabet betales af indtægter fra nettariiffen og udlandsforbindelserne. Nettariiffen betales af nettets brugere og er delt op i en betaling for forbrug og en betaling for produktion fra ikke-aftagepligtige anlæg.

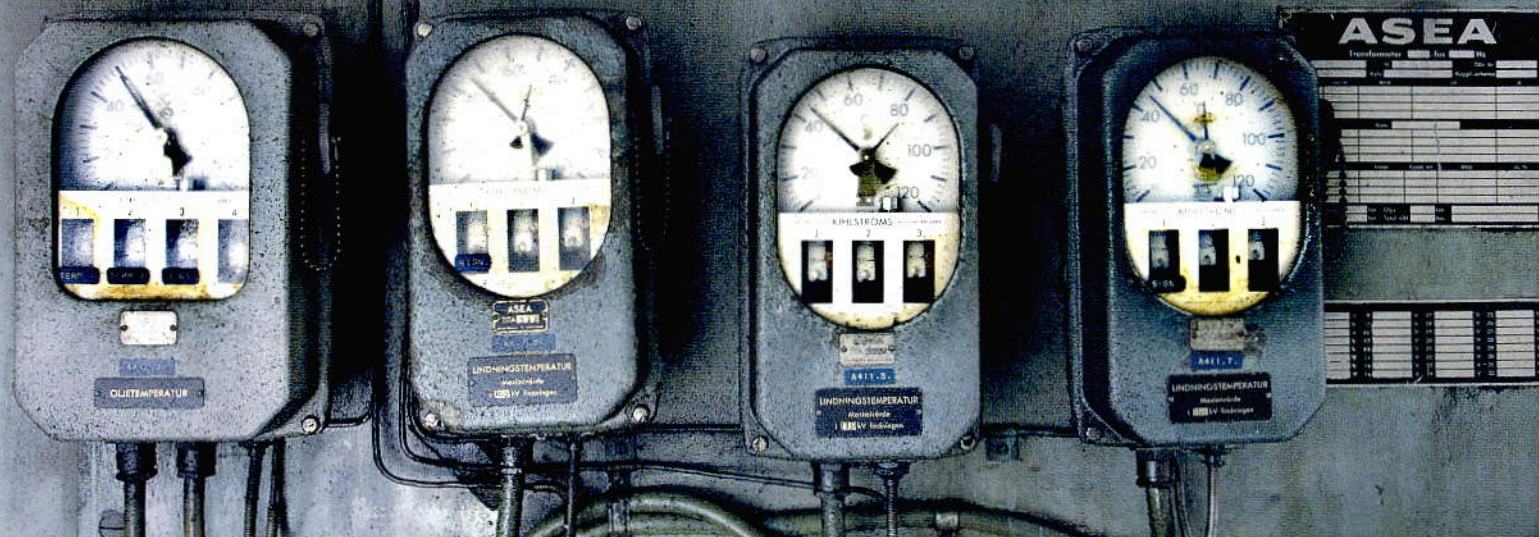
Nettariiffen for produktion fastsættes ud fra en nordisk nettariifanbefaling, der betyder, at man harmoniserer indfødningsstarifferne i Norden for at minimere forvriddninger i elmarkedet, forårsaget af forskelle i tarifstruktur og tarifniveau. Eltra opkræver det maksimale af, hvad Nordel-harmoniseringen tillader. Eltra har af administrative årsager valgt at placere provenuet fra producenterne indfødnings i nettariiffen.

Nettariiffen for forbrug fastsættes, så den dækker systemansvarets omkostninger efter fradrag af øvrige indtægter, herunder nettariiffen for produktion samt udlandsindtægter.

Nettariiffen for forbrug betales af nettoforbruget, inklusive tab i 150/400 kV-nettet samt udlandsforbindelserne. Nettariiffen for produktion betales af leverancer til nettet.

Eventuelle over- eller underdækninger tilbagebetales eller opkræves i det efterfølgende regnskabsår.

ASEA



I praksis beder man en producent på den ene side af flaskehalsen om at producere mere og en producent på den anden side at producere mindre. Modkøb og specialregulering foretages for at sikre, at handler i elmarkedet kan føres ud i livet.

Eltra havde samlet en omkostning på 2 mio. kr. for specialregulering og modkøb sammenlignet med 10 mio. kr. i 2003. Faldet skyldtes bl.a. idriftsættelsen af Nordjyllandsforbindelsen, der har reduceret behovet.

150/400 kV-nettet og udlandsforbindelserne

150 kV- og 400 kV-nettet samt jævnstrømsforbindelserne til udlandet stilles til rådighed for systemansvaret mod betaling. Betalingen er maksimalt den indtægtsramme, som Energitisynet har fastsat for selskaberne.

Eltra's indtægtsramme var i 2004 i alt 229 mio. kr.

Betalingen til 150 kV-selskaberne var i alt 189 mio., inklusive en efterregulering på 20 mio. kr. vedrørende omkostninger, som blandt andet omfatter nettabene i 150/60 kV-transformatoren i perioden 2000-2003.

Eltra har i årene 2000-2004 betalt netselskaberne a conto for brug af 150 kV-nettet. Det var forventet, at indtægtsrammerne skulle efterreguleres på et senere tidspunkt, når kapitalsagen var afsluttet, og Energitisynet udmelder endelige indtægtsrammer. Ændringen af elloven i 2004 fastfryser netselskabernes indtægter pr. 1. januar 2004, og Energitisynet vil ikke ændre i de indtægtsrammer, der tidligere er udmeldt. Eltra tolker lovændringen således, at efterregulering vedrørende tidligere år ikke kan gennemføres. 150 kV-selskaberne har rejst krav om, at efterreguleringen skal ske. Efterregulering kan betyde en omkostning for Eltra på op til 100 mio. kr.

Kapacitetsbetaling vedrørende Skagerrakforbindelsen

Eltra og Statnett betaler hver halvdelen af drifts- og kapacitetsomkostningerne på Skagerrakforbindelsen. Omkostningen var 10 mio. kr.

Frikøb af udlandsforbindelserne

Eltra betalte i år 2000 Elsam og Statnett/E.ON Energie 217 mio. kr. som kompensation for særretigheder på Skagerrakforbindelserne. Beløbet opkræves over 10 år med 22 mio. kr. pr. år. Eltra betalte i 2002 E.ON Energie 15 mio. kr. for at give afkald på rettigheder

på overførselskapaciteten på den dansk-tyske grænse. Omkostningen opkræves med 5 mio. kr. pr. år i 3 år.

Årets underdækning

Der var ved årets start en overdækning på 166 mio. kr. Der var i løbet af året en underdækning på 209 mio. kr., så der ved årets udgang var en underdækning på 43 mio. kr.

Øverskud og forrentning af andelskapital

Andelskapitalen er forrentet med 6,2 pct. svaret til 0,6 mio. kr. før skat. Forrentningen overføres til egenkapitalen.

Årets underdækning

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Samlet underdækning primo året	-165.596	-225.490
Årets underdækning	209.082	59.895
Samlet underdækning ultimo året	43.486	-165.596

Regnskab for systemtarif

Indtægter fra systemtarif

Systemtariffen var 1,5 øre/kWh i perioden januar-august og 2,2 øre/kWh i resten af året. Det samlede forbrug, der blev pålagt systemtarif var 20.662 GWh, hvilket gav en indtægt på 363 mio. kr.

Regulerkraft- og balance-marked

I driftsdøgnet sikrer Eltra systembalancen ved at købe regulerkraft hos producenter i det jysk-fynske område, via de systemansvarlige i Norge og Sverige eller som bilaterale aftaler med aktører syd for den dansk-tyske grænse. Eltra formidler regulerkraften videre til de aktører, der har afvigelser mellem deres planlagte og deres faktiske produktion/forbrug.

Aktørernes ubalancer afregnes efter et to-prisystem, hvorved der opstår et overskud:

- Ubalancer, der går i samme retning som systemets ubalance og dermed bidrager til en øget ubalance, bliver afregnet med prisen på manuel regulerkraft.
- Ubalancer, der går imod systemets ubalance og som dermed hjælper systemet, afregnes til spotpris.

Overskuddet medgår til dækning af de øvrige omkostninger under systemregnskabet.

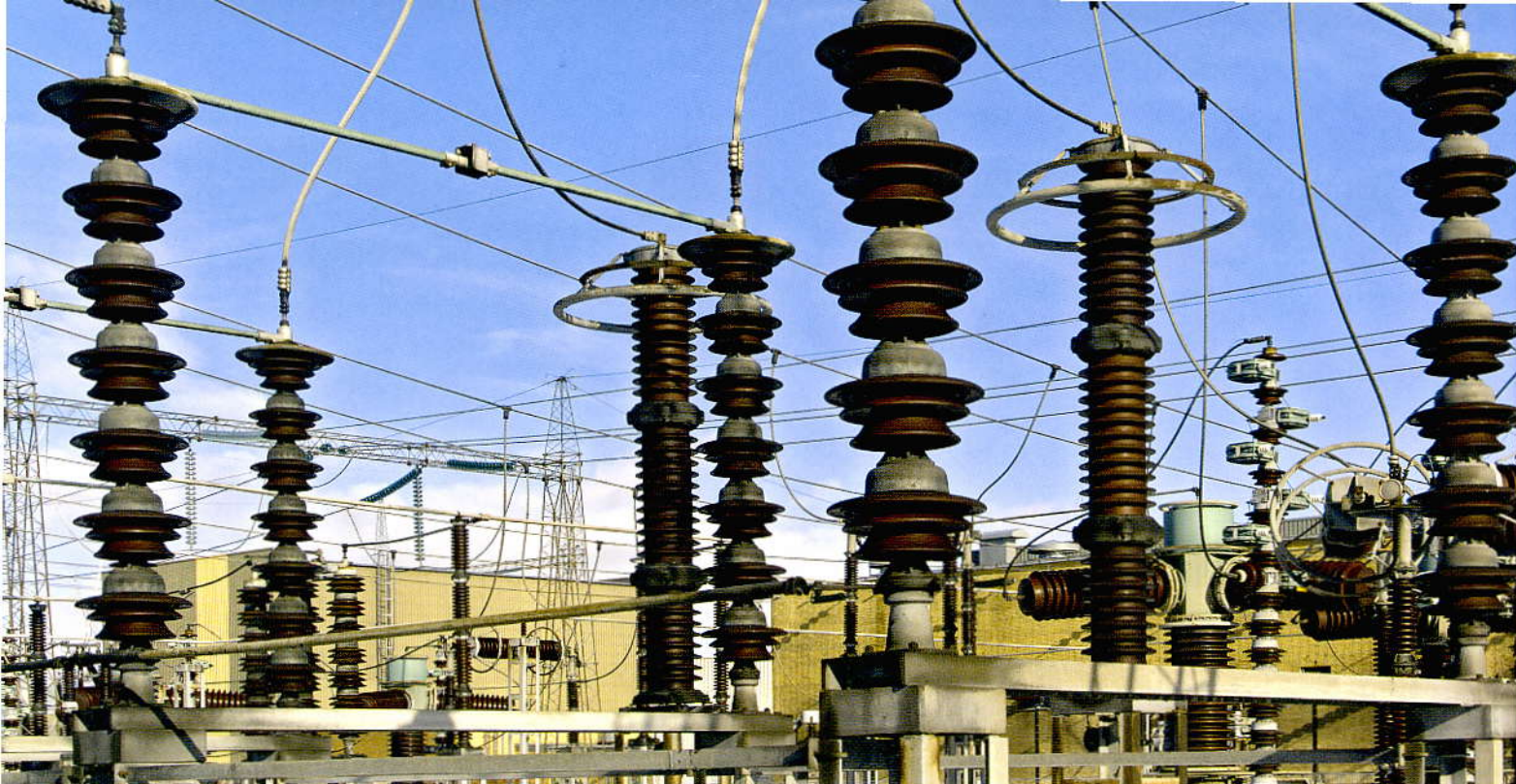
Eltra købte i 2004 regulerkraft for 53 mio. kr. og videresolgte den til de balanceansvarlige for 67 mio. kr. Overskuddet var 15 mio. kr., hvilket er 32 mio. kr. lavere end i 2003.

Overskuddet fra to-prisystemet er primært faldet, fordi der er sket en væsentlig indsnævring af forskellen mellem op- og nedreguleringspriserne for regulerkraft. Indsnævringen skyldes især, at Eltra i 2004 har forbedret mulighederne for at købe regulerkraft i det øvrige Norden. Det har medført, at særlig prisen for nedregulering er blevet højere. Eltra har således kunne sælge overskuds-



Regnskab for systemtarif

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Indtægter fra systemtarif	363.261	313.562
Indtægter fra balancemarkedet	67.304	141.055
Gebyr fra balancekraftmarkedet	1.862	1.722
Indtægter vedrørende systemydelse	432.427	456.339
Årets underdækning	133.615	45.791
Nettoomsætning	566.042	502.130
Arbejde udført for egen regning	6.582	5.974
Årets aktivitet	572.624	508.104
Manuel regulerkraft	52.527	94.106
Automatisk regulerkraft	29.567	0
Omkostninger til køb af el i alt	82.094	94.106
Bruttoresultat	490.530	413.998
Betaling for reservekapacitet	391.721	243.671
UCTE-krav vedr. effekt- og frekvensregulering	0	29.000
Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn	17.206	16.564
F&U vedrørende systemforhold	6.083	3.085
Andre driftsomkostninger	31.858	28.420
Andre eksterne omkostninger	446.868	320.740
Personaleomkostninger	32.222	32.884
Afskrivninger af immaterielle anlægsaktiver	0	50.000
Afskrivninger af materielle anlægsaktiver	8.757	8.272
Resultat af primær drift	2.684	2.101
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle omkostninger	2.684	2.101
Ordinært resultat	0	0



Principper for systemtariffen

Systemtariffen dækker systemansvarets omkostninger ved at sikre forsyningsikkerheden og markedsfunktionen i det jysk-fynske elforsyningsområde. Ifølge § 27 a, stk. 1, nr. 1, i elloven skal Eltra opretholde den tekniske kvalitet og balance i det jysk-fynske elforsyningsområde. I praksis løser Eltra denne opgave ved på forhånd at have reserveret kapacitet på de centrale kraftværker (betaling for reservekapacitet) og ved i driftøjeblikket at kunne beordre omlægninger i produktionen mod betaling.

Omkostninger i systemtariffen

- Betaling for reservekapacitet (§ 27 a, stk. 1, nr. 1)
- Køb og salg af regulerkraft (§ 27 c, stk. 4)
- Køb og salg af balancekraft (§ 27 c, stk. 5)
- Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn (§ 51, stk. 2 og 3)
- Administrationsomkostninger ved levering af systemydelser (§ 69, stk. 1)
- Afskrivninger ved levering af systemydelser (§ 69, stk. 1).

Eltra's omkostninger til systemet betales af indtægter fra systemtariffen og håndteringen af balance- og regulerkraftmarkedet. Systemtariffen betales af forbrugerne af deres nettoforbrug, inklusive tab i 150/400 kV-nettet samt udenlandsforbindelserne.

Producenter betaler ikke systemtarif. Eltra fastsætter producenterens betaling for brug af nettet ud fra en nordisk nettarif-anbefaling, der harmoniserer indfødningsstarifferne i Norden for at minimere forvriddninger i elmarkedet forårsaget af forskelle i tarifstruktur og tarifniveau. Eltra opkræver det maksimale af, hvad Nordel-harmoniseringen tillader. Eltra har valgt, af administrative årsager, at placere provenuet for producenterens indfødnings til nettet i nettariffen.

Eventuelle over- eller underdækninger tilbagebetales eller opkræves i det efterfølgende regnskabsår.

strøm til en højere pris i udlandet, hvilket er kommet de balanceansvarlige til gode.

E.ON Netz har i henhold til UCTE-bestemmelser stillet krav om, at Eltra skal regulere ubalancer mod Tyskland, der opstår i driftøjeblikket, inden et regulerkraftbud kan aktiveres. Eltra køber til dette formål automatisk regulerkraft, dvs. Eltra får adgang til automatisk at ændre produktionen på nogle produktionsanlæg.

Eltra har ikke tidligere haft omkostninger til automatiske reserver, men måtte i 2004 betale 30 mio. kr.

I 2004 betaltes "automatisk regulerkraft" af forbrugerne. Fra 2005 vil "automatisk regulerkraft" også blive afregnet af markedsaktørerne i balancemarkedet.

Betaling for systemtjenester og reguleringsreserver

Som systemansvarlig skal Eltra sikre den tekniske kvalitet og balance i elsystemet i det jysk-fynske område. Eltra opnår dette ved køb af en række sy-

stemtjenester og reguleringsreserver.

Systemtjenesterne medvirker til, at systemet kan drives sikkert, og elektriciteten opfylder de nødvendige kvalitetskrav. Reguleringsreserverne aktiveres via regulerkraftmarkedet og sikrer, at Eltra overholder internationale forpligtelser. Leverandører af reguleringsreserve holder således kapacitet ude af spotmarkedet, så den kan aktiveres, når der er behov. Af hensyn til forsyningsikkerheden er det nødvendigt at have ledige reguleringsreserver i tilfælde af udfald af en afgørende transmissionsforbindelse, udfald af store kraftværksblokke eller uforudsete ændringer i vindproduktionen.

Eltra købte i perioden 2000-2003 systemtjenester og reguleringsreserver hos Elsam som led i Kraftværksaftalen. Kraftværksaftalen betød, at Elsam årligt modtog 480 mio. kr. for at stille mindste produktionskapacitet til rådighed. Beløbet opkræves hos forbrugerne via PSO-tariffen over 10 år. Eltra købte

Omsætning og priser i Eltra's balancemarked

		2004	2003	2002	2001	2000
Omsætning af regulerkraft:						
Opregulering	GWh	663	606	745	638	638
Nedregulering	GWh	539	582	490	605	519
Samlet omsætning	GWh	1.201	1.188	1.235	1.243	1.157
Omsætning af balancekraft:						
Opregulering	GWh	1.146	1.153	1.249	1.286	1.106
Nedregulering	GWh	1.062	1.172	990	1.083	964
Samlet omsætning	GWh	2.208	2.326	2.239	2.369	2.070
Gns. pristillæg, opregulering	kr./MWh	22	36	52	53	58
Gns. prisfradrag, nedregulering	kr./MWh	32	107	100	89	75
Antal balanceansvarlige, ultimo året		36	35	32	25	20

Eltra's indtægter og omkostninger i balancemarkedet

Beløb i mio. kr.	2004	2003	2002	2001	2000
Køb/salg af balancekraft (indtægt)	67,3	141,1	167,3	106,9	115,1
Køb/salg af regulerkraft (omkostning)	52,5	94,1	124,6	76,5	76,0
Overskud, topris-model	14,8	47,0	42,7	30,4	39,1



endvidere reguleringsreserver, hvilket beløb sig til 269 mio. kr. i 2003, hvor de samlede omkostninger til systemtjenester og reguleringsreserver blev 749 mio. kr.

Eltra købte i 2004 systemtjenester og reguleringsreserver for 392 mio. kr. Om-

kostningerne faldt sammenlignet med 2003, da den samlede pris var 749 mio. kr. Det skyldtes, at Eltra efter Kraftværksaftalens udløb den 1. januar 2004 har kunnet købe reguleringsreserver gennem EU-udbud bortset fra 250 MW havarireserve, som Kraftværksaftalen forpligtigede Elsam at levere til og med den 1. juli 2004.

Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn

I henhold til BEK nr. 1016 om betaling for myndighedsbehandling efter lov om elforsyning skal Eltra opkræve en afgift på 0,82 øre/kWh hos elforbrugerne. Afgiften dækker en del af myndighedernes omkostninger ved at varetage opgaver med relation til den kollektive elforsyning. Eltra opkrævede 17 mio. kr. i 2004.

Årets underdækning

Ved årets start var overdækningen 32 mio. kr. Der var i løbet af året en underdækning på 134 mio. kr., så der ved udgangen af 2004 var en underdækning på 101 mio. kr. Underdækningen opkræves i 2005.

Årets underdækning

Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
Samlet underdækning primo året	-32.172	-77.963
Årets underdækning	133.615	45.791
Samlet underdækning ultimo året	101.443	-32.172

Ledelsens regnskabspåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2004 samt af selskabets aktiviteter og

pengestrømme for regnskabsåret fra den 1. januar 2004 til den 31. december 2004.

Årsrapporten indstilles til transport- og energiministerens godkendelse.

Den 30. marts 2005.



Peder Østermark Andreassen
adm. direktør



Jørgen Munk Hansen
økonomichef

Bestyrelse:



Niels Fog
formand



Birgitte Kiær Ahring



Erik Dahl



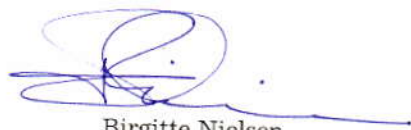
Niels Arne Gadegaard



Poul Erik Morthorst



Peter Møllgaard



Birgitte Nielsen



Hans Schiøtt

Medarbejderrepræsentanter:



Søren Juel Hansen
Gastra



Thomas Goth Hartmann
Elkraft



Lone Thomhav
Eltra

Revisionspåtegning

Til andelshaverne i Eltra

Vi har revideret årsrapporten for Eltra amba for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2004. Aflæggelsen sker efter årsregnskabsloven.

Selskabets ledelse har ansvaret for årsrapporten. Vort ansvar er på grundlag af vor revision at udtrykke en konklusion om årsrapporten.

Den udførte revision

Vi har udført vor revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder. Disse standarder kræver, at vi tilrettelægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation. Revisionen indeholder stikprøvevis undersøgelse af information, der understøtter de i årsrapporten anførte beløb og oplysninger. Revisionen

omfatter endvidere stillingtagen til den af ledelsen anvendte regnskabspraksis og til de væsentlige skøn, som ledelsen har udøvet samt vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Det er vor opfattelse, at den udførte revision giver et tilstrækkeligt grundlag for vor konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

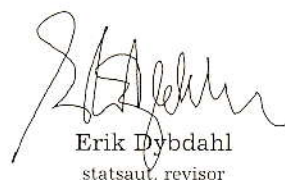
Konklusion

Det er vor opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2004 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2004 til 31. december 2004 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Den 30. marts 2005

KPMG C. Jespersen


Jakob Nyborg
statsaut. revisor


Erik Dybdahl
statsaut. revisor

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for år 2004 for Eltra er udarbejdet i henhold til bestemmelserne i årsregnskabsloven for klasse C virksomheder.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Generelt

Indregning og måling

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

Ved indregning og måling tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Koncernregnskab

Med henvisning til bestemmelserne i årsregnskabslovens § 13, stk. 1, nr. 3, har selskabets ledelse undladt at udarbejde koncernregnskab for Eltra og det 100 pct. ejede datterselskab Eltra 409 II. Undladelsen begrundes med datterselskabets beskedne størrelse i forhold til moderselskabet.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs.

Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiell post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen

under finansielle indtægter og omkostninger.

Anlægsaktiver, der er købt i fremmed valuta, omregnes til kursen på transaktionsdagen.

Afledte finansielle instrumenter

Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i andre tilgodehavender henholdsvis anden gæld.

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for sikring af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i værdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige aktiver eller forpligtelser, indregnes direkte på egenkapitalen. Indtægter og omkostninger vedrørende sådanne sikringstransaktioner overføres fra egenkapitalen ved realisation af det sikrede og indregnes i samme regnskabspost som det sikrede.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter indtægter fra regnskaberne for PSO, aftagepligtig produktion, netydelse og sy-

stemydelser. Derudover indeholder nettoomsætningen årets ikke-fakturerede over-/underdækning.

Arbejde udført for egen regning

Arbejde udført for egen regning indeholder personaleomkostninger samt indirekte omkostninger afholdt i forbindelse med egenfremstilling.

Andre indtægter

Andre indtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedformål, herunder værdi af eget arbejde, diverse lejeindtægter på master, viderefakturering af drift af faciliteter, der deles med Elsam og indtægter ved nettilslutning af havmøller.

Omkostninger vedrørende køb af el

Omkostninger vedrørende køb af el indeholder direkte omkostninger til køb af aftagepligtig produktion, regulering- og udglatning af aftagepligtig produktion samt pristillæg til privat VE-energi. Desuden er indeholdt omkostninger til dækning af nettab og regulerkraft. Omkostningerne er afholdt for at opnå årets nettoomsætning.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger indeholder drifts- og vedligeholdelsesomkostninger, administration, kapacitetsbetaling vedrørende Skagerakforbindelsen, betaling for 150 kV-nettet, betaling for reservekapacitet, betaling til mindste produktionskapacitet, øst-vest-udligning samt pristillæg til kraftværksejede VE-beviser.

Under andre eksterne omkostninger indregnes tillige forskning- og udviklingsomkostninger, der ikke opfylder kriterierne for aktivering.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger indeholder lønninger og gager, pensioner, andre omkostninger til social sikring samt øvrige personaleomkostninger til uddannelse m.v., der er afholdt i årets løb.

Afskrivninger

Afskrivninger indeholder af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renter, kursgevinster og – tab vedrørende gæld og transaktioner i fremmed valuta, amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser samt tillæg og godtgørelser under acontoskatteordningen.

Resultat før skat i datterselskaber

I moderselskabets resultatopgørelse resultatføres den forholdsmæssige andel af datterselskabers overskud eller underskud før skat efter regulering af den forholdsmæssige andel af intern avance/tab. Andel i datterselskabers skat fratrækkes under skat af årets resultat.

Skat af årets resultat

Den forventede skat af årets skattepligtige indkomst fratrækkes 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 indgår i sambeskatning med det 100 pct. ejede datterselskab Eltra 409 II. Eltra og Eltra 409 II anses således som samme juridiske skatteenhed.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter rettigheder vedrørende systemtjenester og transitaftaler.

De immaterielle aktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere.

Immaterielle anlægsaktiver afskrives lineært over den økonomiske levetid, dog maksimalt over den periode, i hvilken selskabet har erhvervet rettighederne.

Transitaftaler er afskrevet over 3 eller 10 år.

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver omfatter grunde og bygninger, transmissionsnet og transformerstationer, andre tekniske anlæg, edb-udstyr samt driftsmateriel og inventar.

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller genindvindingsværdi, hvor denne er lavere. I kostprisen indgår omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører, direkte lønforbrug samt indirekte omkostninger. Finansieringsomkostninger indgår i kostprisen, hvis opførelsesperioden er af længere varighed. Indirekte omkostninger indeholder indirekte materialer, andre indirekte eksterne omkostninger samt vedligeholdelse og afskrivning på de i anlægsfasen benyttede maskiner, værktøj og udstyr.

Indirekte produktionsomkostninger henføres til egenfremstillede anlæg på basis af anvendt timeforbrug.

Afholdte omkostninger, der tilfører et materielt anlægsaktiv nye eller forbedrede egenskaber, eller på anden måde forøger det pågældende aktivs kapitalværdi, klassificeres som forbedring og tillægges det pågældende aktivs kostpris.

Afskrivning foretages lineært over aktivernes forventede brugstid.

Der er anvendt følgende afskrivningsperioder:

Domicilbygninger	100 år
Transmissionsnet og transformerstationer	20-50 år
- dog HVDC-poler	30 år
Andre tekniske anlæg	10 år
Edb-udstyr	3 år
Driftsmateriel og inventar	5-10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under 50.000 kr. omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Fortjeneste og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under andre eksterne omkostninger.

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i datterselskaber måles efter den indre værdis metode.

Kapitalandele i datterselskaber måles i balancen til den forholdsmæssige andel af selskabernes indre værdi, opgjort efter moderselskabets regnskabspraksis, med fradrag eller tillæg af urealiserede koncerninterne avancer eller tab.

Nettoopskrivning af kapitalandele i datterselskaber overføres til egenkapitalen under reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger anskaffelsesværdien.

Kapitalandele, hvor den samlede ejerandel udgør mindre end 20 pct., måles til kostpris, svarende til kapitalandelenes markedsværdi.

Varebeholdninger

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

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter (debet)

Periodeafgrænsningsposter, indregnet under aktiver, omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Hensatte forpligtelser

Selskabsskat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skatte-mæssig værdi af aktiver og forpligtelser. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, måles udskudt skat på



grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme juridiske skatteenhed.

Der foretages regulering af udskudt skat vedrørende foretagne eliminerings af urealiserede koncerninterne avancer og tab.

Udskudt skat måles på grundlag af de danske skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen.

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser omfatter omkostninger til vedligeholdelse af dele af lysledernet samt hensatte forpligtelser på idriftsatte anlæg. Hensatte forpligtelser indregnes, når selskabet, som følge af en tidligere begivenhed, har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt at indfrielse af forpligtelsen vil medføre et forbrug af selskabets økonomiske ressourcer.

Finansielle gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandør samt anden gæld, måles til nettorealisationsværdi.

Periodeafgrænsningsposter (kredit)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under passiver indeholder periodiserede omkostninger for 2004.

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 årets resultat og herefter 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 letrealiserbare værdipapirer.

Segmentoplysninger

Selskabets interne økonomistyring knytter sig til Transmission og Systemansvar. Systemansvaret er opdelt i fire forretningsområder: PP, PSO, net og system. For hvert område er der fastsat en tarif, således at indtægter og omkostninger balancerer på budgetteringstidspunktet. Segmentoplysninger er opdelt på Systemansvarets fire forretningsområder samt Transmission på både resultatopgørelsen og balancen.

Nøgletal

Nøgletal er udarbejdet i overensstemmelse med Den Danske Finansanalytikerforenings vejledning 1997.

De i hoved- og nøgletalsoversigten anførte økonomiske nøgletal er beregnet således:

Likviditetsgrad	$\frac{\text{Omsætningsaktiver} \times 100}{\text{Kortfristede gældsforpligtelser}}$
Afkastningsgrad	$\frac{\text{Resultat af primær drift} \times 100}{\text{Gns. operative aktiver}}$
Operative aktiver	Operative aktiver er aktiver i alt fratrukket beholdninger i andre rentebærende aktiver (inkl. aktier) samt kapitalandele i associerede virksomheder
Forretning af egenkapital	$\frac{\text{Ordinært resultat efter skat} \times 100}{\text{Gennemsnitlig egenkapital}}$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Balancesum}}$

Resultatopgørelse

Note	Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
3	Nettoomsætning	6.516.472	6.427.989
	Arbejde udført for egen regning	52.133	47.977
	Andre driftsindtægter	17.202	19.761
	Årets aktivitet	6.585.807	6.495.727
4	Omkostninger vedrørende køb af el	4.714.370	4.616.279
	Bruttoresultat	1.871.437	1.879.448
5	Andre eksterne omkostninger	1.473.553	1.348.282
6	Personaleomkostninger	126.618	120.247
11/12	Afskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	180.003	216.664
	Resultat af primær drift	91.264	194.256
7	Indtægter af kapitalandele	2.505	2.745
8	Finansielle indtægter	2.669	3.779
9	Finansielle omkostninger	60.005	55.254
	Ordinært resultat før skat	36.432	145.526
10	Skat af ordinært resultat	11.388	43.617
	ÅRETS RESULTAT	25.045	101.909
	Årets resultat disponeres således:		
	Overført overskud	23.291	98.010
	Overført til nettoopskrivning efter den indre værdis metode	1.754	1.883
	Overskud ved sideordnede aktiviteter	0	2.016
	Årets resultat	25.045	101.909

Aktiver

Note	Beløb i 1.000 kr.	Pr. 31.12.2004	Pr. 31.12.2003
AKTIVER			
Anlægsaktiver			
11	Immaterielle anlægsaktiver		
	Transitaftaler	114.462	141.515
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	114.462	141.515
12	Materielle anlægsaktiver		
	Domicilejendomme	41.029	41.423
	Stationer	720.483	646.852
	HVDC-anlæg	552.466	579.125
	Transmissionsnet og transformerstationer	1.802.996	1.217.220
	Andre tekniske anlæg	139.896	153.679
	Edb-udstyr	10.841	12.397
	Driftsmateriel og inventar	15.044	15.967
	Udførsel og forudbetaling af materielle anlægsaktiver	172.240	625.174
	Materielle anlægsaktiver i alt	3.454.994	3.291.836
7	Finansielle anlægsaktiver		
	Kapitalandele i tilknyttede virksomheder	8.534	6.780
	Kapitalandele i Nord Pool Spot	29.016	29.016
	Finansielle anlægsaktiver i alt	37.550	35.796
	Anlægsaktiver i alt	3.607.007	3.469.147
Omsætningsaktiver			
	Reservedele og komponenter	5.709	5.947
Tilgodehavender			
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	3.082	9.199
14	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	458.712	448.238
15	Periodeafgrænsningsposter	960.094	1.157.630
13	Akkumuleret underdækning	94.766	0
	Tilgodehavender i alt	1.516.653	1.615.068
24	Likvide beholdninger	88.132	71.636
	Omsætningsaktiver i alt	1.610.494	1.692.651
	AKTIVER I ALT	5.217.500	5.161.798

Passiver

Note	Beløb i 1.000 kr.	Pr. 31.12.2004	Pr. 31.12.2003
	PASSIVER		
	Egenkapital		
	Andelskapital	18.607	18.607
	Opskrivningshenlæggelser	1.461.903	1.461.903
	Regulering finansielle instrumenter til dagsværdi	711	1.387
	Nettoopskrivning efter den indre værdis metode	8.024	6.270
	Overført overskud	575.111	551.820
	Egenkapital i alt	2.064.356	2.039.988
	Hensatte forpligtelser		
16	Udskudt skat	48.364	37.728
17	Hensatte forpligtelser	48.140	21.373
	Hensatte forpligtelser i alt	96.504	59.101
	Gældsforpligtelser		
18	Langfristede gældsforpligtelser		
	Den Nordiske Investeringsbank	300.000	300.000
	Den Europæiske Investeringsbank	820.140	893.640
	DePfa Bank	500.000	500.000
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	1.620.140	1.693.640
	Kortfristede gældsforpligtelser		
	Langfristede gældsforpligtelser der forfalder inden for 1 år	0	0
19	Pengeinstitutter	455.946	206.380
20	Leverandørgæld	341.891	416.875
21	Anden gæld	638.664	537.177
13	Akkumuleret overdækning	0	208.638
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	1.436.500	1.369.070
	Gældsforpligtelser i alt	3.056.640	3.062.710
	PASSIVER I ALT	5.217.500	5.161.798
25	Eventualforpligtelser og sikkerhedsstillelser		
26	Verserende retssager		
27	Valuta- og renterisici samt anvendelse af afledte finansielle instrumenter		
28	Honorar til repræsentantskabsvalgt revisor		

Udvikling af egenkapital

Beløb i 1.000 kr.

	Andelskapital	Opskrivnings- henlæggelser	Regulering af finansielle instrumenter til dagsværdi	Netto- opskrivning efter den indre værdis metode	Overført overskud	I alt
Egenkapital 1. januar 2004	18.607	1.461.903	1.387	6.270	551.820	2.039.988
Årets reguleringer			-677			-677
Overført af årets resultat				1.754	23.291	25.045
Egenkapital 31. december 2004	18.607	1.461.903	711	8.024	575.111	2.064.356

Pengestrømsanalyse

Note	Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
22	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital	-32.814	104.314
23	Ændring i driftskapital	246.688	-12.601
8	Finansielle indtægter	2.669	3.779
9	Finansielle omkostninger	-60.005	-55.254
	Betalt selskabsskat	0	0
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	156.538	40.238
	Køb af materielle anlægsaktiver	-318.264	-581.010
	Salg af materielle anlægsaktiver	2.155	67.009
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-316.109	-514.001
	Forøgelse af kortfristede gældsforpligtelser til pengeinstitutter	249.566	64.348
	Forøgelse af langfristede gældsforpligtelser	-73.500	331.310
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	176.066	395.658
	Årets pengestrøm fra drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet	16.495	-78.105
	Likvider pr. 1. januar	71.636	149.741
24	Likvider pr. 31. december	88.132	71.636

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.					
	Systemansvar				Transmission	I alt
1 Segmentoplysninger, resultatopgørelse	PP	PSO	System	Net		
Omsætning*	4.661.677	663.321	432.427	455.643	228.637	6.213.068
Årets underdækning	-149.539	110.246	133.615	209.082		303.405
Nettoomsætning*	4.512.139	773.567	566.042	664.725	228.637	6.516.472
Arbejde udført for egen regning	2.939	1.055	6.582	3.334	38.223	52.133
Andre driftsindtægter					17.202	17.202
Årets aktivitet	4.515.078	774.622	572.624	668.058	284.062	6.585.807
Nettab				147.932		147.932
Specialregulering og modkøb				1.834		1.834
Manuel regulerkraft			52.527			52.527
Automatisk regulerkraft			29.567			29.567
Køb af aftagepligtig produktion	3.437.350					3.437.350
Regulering og udglætning af aftagepligtig produktion	152.050					152.050
Pristillæg til aftagepligtig VE-energi	893.110					893.110
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	4.482.510		82.094	149.765		4.714.370
Bruttoresultat	32.567	774.622	490.530	518.293	284.062	1.871.437
Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser*				228.637		0
Betaling for 150 kV-nettet				189.262		189.262
Betaling for reservekapacitet			391.721			391.721
Kapacitetsbetaling vedr. Skagerrakforbindelsen				10.143		10.143
F&U i miljøvenlig elproduktion		58.208				58.208
F&U i effektiv energianvendelse		14.750				14.750
Mindste produktionskapacitet (omk. vedr. tidligere år)		192.000				192.000
Sikkerhedsstyrelsen		28.844				28.844
Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn			17.206			17.206
Nettilslutning af vindmøller og dec. kraftvarmeværker		19.833				19.833
Nettilslutning Horns Rev		16.278				16.278
Elsams andel af flaskehalsindtægter				14.460		14.460
Nettab i opsamlingsnettet, før 20. maj 2003				7.395		7.395
Nettab i opsamlingsnettet, efter 20. maj 2003		9.284				9.284
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller		12.137				12.137
Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg		242.545				242.545
Pristillæg m.v. til ikke-aftagepligtige vindmøller		65.056				65.056
Øst-vest-udligning af pristillæg		74.296				74.296
Øvrige PSO-omkostninger		34				34
Administration	14.224	5.107	31.858	16.135		67.324
Drift og vedligeholdelse af net					35.804	35.804
F&U vedrørende net og system			6.083	447	442	6.972
Andre eksterne omkostninger i alt	14.224	738.373	446.868	237.842	36.246	1.473.553
Personaleomkostninger	14.387	5.166	32.222	16.319	58.524	126.618
Afskrivninger af immaterielle anlægsaktiver				27.052		27.052
Afskrivninger af materielle anlægsaktiver	3.912	1.409	8.757	4.450	134.423	152.951
Afskrivninger i alt	3.912	1.409	8.757	31.502	134.423	180.003
Resultat af primær drift	44	29.674	2.684	3.993	54.869	91.264
Indtægter af kapitalandele					2.505	2.505
Finansielle indtægter					2.669	2.669
Finansielle omkostninger	44	29.674	2.684	3.416	24.187	60.005
Ordinært resultat før skat	0	0	0	577	35.856	36.432
Skat af ordinært resultat				173	11.215	11.388
Årets resultat				404	24.641	25.045

*Transmissionen stiller alle sine ydelser til rådighed for systemansvaret mod betaling. Transmissionens samlede indtægter fra 400 kV- og udlandsforbindelser, inklusive overskuddet ved transmissionens aktiviteter, er således indarbejdet som en omkostning i systemansvarets regnskab under posten "Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser". Denne interne betaling er elimineret i det samlede resultat for Eltra.

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.					
	Systemansvar				Transmission	I alt
2 Segmentoplysninger, balance	PSO	PP	Net	System		
AKTIVER						
Anlægsaktiver						
Immaterielle anlægsaktiver			114.462			114.462
Materielle anlægsaktiver	5.805	16.116	36.128	18.331	3.378.613	3.454.994
Finansielle anlægsaktiver				29.016	8.534	37.550
Anlægsaktiver i alt	5.805	16.116	150.591	47.347	3.387.147	3.607.007
Omsætningsaktiver						
Varebeholdninger	31	97	223	100	5.258	5.709
Tilgodehavender	1.003.747	140.564	56.988	108.933	206.421	1.516.653
Udligning vedrørende Horns Rev	301.496				-301.496	0
Likvide beholdninger					88.132	88.132
Omsætningsaktiver i alt	1.305.274	140.661	57.210	109.033	-1.685	1.610.494
AKTIVER I ALT	1.311.080	156.778	207.801	156.380	3.385.462	5.217.500
PASSIVER						
Egenkapital						
			12.573		2.051.783	2.064.356
Hensatte forpligtigelser						
					96.504	96.504
Gældsforpligtigelser						
Langfristede gældsforpligtigelser	462.248	11.024	110.805	41.205	994.858	1.620.140
Kortfristede gældsforpligtigelser	547.336	145.753	84.424	115.175	543.813	1.436.501
Udligning vedrørende Horns Rev	301.496				-301.496	0
Gældsforpligtigelser i alt	1.311.080	156.778	195.229	156.380	1.237.175	3.056.641
PASSIVER I ALT	1.311.080	156.778	207.801	156.380	3.385.462	5.217.500

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
3 Nettoomsætning			
Indtægter vedrørende PP		4.661.677	4.425.714
Indtægter vedrørende PSO		663.321	495.698
Indtægter vedrørende netydelser		455.643	742.895
Indtægter vedrørende systemydelse		432.427	456.339
Årets underdækning		303.405	307.343
Nettoomsætning i alt		6.516.472	6.427.989
4 Omkostninger vedrørende køb af el			
Nettab		147.932	140.836
Regulerkraft, specialregulering og modkøb		83.927	103.909
Køb af aftagepligtig produktion		3.437.350	3.146.275
Regulering og udglætning af aftagepligtig produktion		152.050	371.693
Pristillæg til aftagepligtig VE-energi		893.110	853.566
Omkostninger vedrørende køb af el i alt		4.714.370	4.616.279
5 Andre eksterne omkostninger			
Administration		67.324	57.576
F&U vedrørende net og system		6.972	3.738
Drift og vedligeholdelse af net		35.804	33.350
Betaling for 150 kV-nettet		189.262	175.826
Betaling for reservekapacitet		391.721	243.671
UCTE-krav vedr. effekt- og frekvensregulering		0	29.000
Kapacitetsbetaling vedr. Skagerrakforbindelsen		10.143	10.774
F&U i miljøvenlig elproduktion		58.208	53.072
F&U i effektiv energianvendelse		14.750	14.750
Mindste produktionskapacitet (omkostninger vedr. tidligere år)		192.000	192.000
Sikkerhedsstyrelsen		28.844	28.027
Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn		17.206	16.564
Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg		242.545	300.549
Pristillæg m.v. til ikke-aftagepligtige vindmøller		65.056	24.489
Elsams andel af flaskehalsindtægter		14.460	64.697
Øst-vest-udligning af pristillæg		74.296	-29.783
Nettilslutning af vindmøller og dec. kraftvarmeværker		19.833	74.409
Nettilslutning Horns Rev		16.278	16.882
Nettab i opsamlingsnettet, før 20. maj 2003		7.395	25.893
Nettab i opsamlingsnettet, efter 20. maj 2003		9.284	0
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller		12.137	12.725
Øvrige PSO-omkostninger		34	73
Andre eksterne omkostninger i alt		1.473.553	1.348.282

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003	Regnskab 2004	Regnskab 2003
6	Personaleomkostninger				
	Honorar til bestyrelse og direktion			2.809	2.530
	Gager og lønninger i øvrigt			114.104	106.671
	Andre omkostninger til social sikring			3.208	3.785
	Øvrige personaleomkostninger			6.498	7.261
	Personaleomkostninger i alt			126.618	120.247
	Gennemsnitlige antal medarbejdere i året*			253	253
7	Finansielle anlægsaktiver	Nord Pool Spot		Eltra 409 II	
	Kostpriser pr. 1. januar	29.016	29.016	500	500
	Årets tilgang	0	0	0	0
	Kostpriser pr. 31. december	29.016	29.016	500	500
	Reguleringer pr. 1. januar	0	0	6.280	4.397
	Årets afgang	0	0	0	0
	Opskrivninger	0	0	0	0
	Årets resultat før skat	0	0	2.505	2.745
	Skat af årets resultat	0	0	-752	-862
	Reguleringer pr. 31. december	0	0	8.034	6.280
	Finansielle anlægsaktiver i alt	29.016	29.016	8.534	6.780
8	Finansielle indtægter				
	Renteindtægter, banker			1.623	2.449
	Renteindtægter, aftaleindskud			347	930
	Finansielle instrumenter			415	0
	Kursdifferencer			93	0
	Renteindtægter, Eltra 409 II			0	176
	Renteindtægter, leverandør og kasserabatter			191	225
	Finansielle indtægter i alt			2.669	3.779
9	Finansielle omkostninger				
	Renteomkostninger og gebyr til banker			191	137
	Renteomkostninger, lån			49.859	39.449
	Renteomkostninger, leverandør			2.098	95
	Valutakursregulering**			0	9.407
	Renteomkostninger på Commercial Papers og kreditvurdering			7.858	6.166
	Finansielle omkostninger i alt			60.005	55.254

* Gennemsnitlige antal medarbejdere i året er opgjort på årets ATP-grundlag. I dette tal indgår elever, vikarer, løsarbejdere m.v. med i alt 18 personer for år 2004 og 17 personer for år 2003.

** Valutakursregulering udgør realiserede og urealiserede valutakurstab på debitorer og kreditorer samt valutakurstab ved salg af valuta.

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003	Regnskab 2004	Regnskab 2003
10	Skat af årets resultat				
	Skat af ordinært resultat			11.388	43.617
	Årets skat i alt			11.388	43.617
	Årets skat specificeres således:				
	Årets aktuelle skat			0	0
	Korrektion vedrørende tidligere år			0	-360
	Regulering af udskudt skat			10.636	44.362
	Aktuel sambeskatningsbidrag			0	-1.247
	Skat i tilknyttede virksomheder			752	862
				11.388	43.617
11	Immaterielle anlægsaktiver				
		Rettigheder systemtjenester		Transitaftaler	
	Kostpriser pr. 1. januar	300.000	300.000	232.652	232.652
	Årets tilgang	0	0	0	0
	Kostpriser pr. 31. december	300.000	300.000	232.652	232.652
	Afskrivninger pr. 1. januar	300.000	250.000	91.137	64.085
	Årets afskrivninger	0	50.000	27.052	27.052
	Afskrivninger pr. 31. december	300.000	300.000	118.189	91.137
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	0	0	114.462	141.515
	Afskrives over	6 år	6 år	3 og 10 år	3 og 10 år

Noter

Materielle anlægsaktiver

Note Beløb i 1.000 kr.

		Domicil- bygninger	Stationer	HVDC- anlæg	Transmis- sionsnet m.v.	Andre tekniske anlæg	Edb-udstyr	Øvrige drifts- midler og inventar	Samlet værdi pr. 31.12.2004	Samlet værdi pr. 31.12.2003
12	Kostpriser 31. december 2003	52.477	835.487	1.001.363	1.867.911	263.540	40.318	68.532	4.129.629	3.902.366
	Primo reguleringer	0	0	0	20.543	0	0	0	20.543	0
	Kostpriser 1. januar 2004	52.477	835.487	1.001.363	1.888.455	263.540	40.318	68.532	4.150.172	3.902.366
	Årets tilgang	0	0	5.821	38.904	914	2.124	4.879	52.642	8.522
	Overført fra igangværende arbejde	0	101.627	0	581.640	11.895	2.189	662	698.013	286.219
	Årets afgang	0	-1.653	0	0	-446	-5.553	-3.582	-11.235	-67.478
	Kostpriser 31. december 2004	52.477	935.461	1.007.184	2.508.998	275.903	39.078	70.491	4.889.592	4.129.629
	Afskrivninger 1. januar 2004	11.054	188.635	422.238	650.692	109.861	27.921	52.566	1.462.966	1.323.824
	Årets afgang	0	0	0	0	-349	-5.480	-3.250	-9.079	-469
	Årets afskrivninger	394	26.343	32.480	55.311	26.495	5.797	6.132	152.951	139.611
	Afskrivninger 31. december 2004	11.448	214.978	454.718	706.002	136.008	28.237	55.447	1.606.838	1.462.966
	Materielle anlægsaktiver i alt	41.029	720.483	552.466	1.802.996	139.896	10.841	15.044	3.282.754	2.666.663
	Afskrives over	100 år	20 - 50 år	30 - 40 år	20 - 40 år	10 år	3 år	5 - 10 år		
	Igangværende arbejde 31. december 2003	0	63.028	49.439	500.582	11.269	856	0	625.174	338.905
	Primo regulering	0	-475	6	-20.068	-309	303	0	-20.543	0
	Igangværende arbejde 1. januar 2004	0	62.553	49.445	480.514	10.960	1.159	0	604.631	338.905
	Årets tilgang	0	40.797	95.835	118.468	8.760	1.030	734	265.622	572.489
	Overført til anlæg	0	101.627	0	581.640	11.895	2.189	662	698.013	286.219
	Igangværende arbejde 31. december 2004	0	1.723	145.279	17.342	7.825	0	72	172.240	625.174
I den bogførte værdi for transmissionsnettet indgår interne byggerenter påløbet i år 2004 med 14,4 mio. kr. Ejendomsværdien for domicilejendomme med en regnskabsmæssig værdi på 41 mio. kr. er 1. januar 2005 opgjort til 62 mio. kr.										
	Fordelingen af årets investeringer									
	Årets tilgang til igangværende arbejde	0	40.797	95.835	118.468	8.760	1.030	734	265.622	572.489
	Årets tilgang til materielle anlægsaktiver	0	0	5.821	38.904	914	2.124	4.879	52.642	8.522
	Årets investeringer	0	40.797	101.655	157.372	9.674	3.154	5.613	318.264	581.010

Note	Beløb i 1.000 kr.	PP	PSO	System	Net	I alt
13	Akkumuleret underdækning					
	Samlet underdækning ultimo 2002	79.072	-291.600	-77.963	-225.490	-515.981
	Underdækning i 2003	-23.414	225.071	45.791	59.895	307.343
	Samlet underdækning ultimo 2003	55.658	-66.528	-32.172	-165.596	-208.638
	Underdækning i 2004	-149.539	110.246	133.615	209.082	303.405
	Samlet underdækning ultimo 2004	-93.880	43.717	101.443	43.486	94.766

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
14	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		
	Afregningsdebitorer	184.650	199.101
	Øst-vest-udligning	26.206	118.833
	Tilgodehavender fra transmissionsselskaber	206.246	55.428
	Øvrige debitorer	41.611	74.876
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser i alt	458.712	448.238
15	Periodeafgrænsningsposter		
	Forudbetalte kreditorer	0	5.488
	Ikke opkrævet mindste produktionskapacitet	960.000	1.152.000
	Øvrige periodeafgrænsningsposter	94	142
	Periodeafgrænsningsposter i alt	960.094	1.157.630
	Heraf til opkrævning efter mere end 1 år	768.000	960.000
16	Udskudt skat		
	Udskudt skat pr. 1. januar	37.728	-6.274
	Korrektioner vedrørende tidligere år	0	-360
	Regulering af udskudt skat	10.636	44.362
	Udskudt skat i alt	48.364	37.728
	Hensættelse til udskudt skat vedrører:		
	Immaterielle anlægsaktiver	-145.609	-226.535
	Materielle anlægsaktiver	28.105	90.300
	Tilgodehavender og gældsforpligtelser	277.486	252.925
	Hensatte forpligtelser og egenkapital	-4.893	-5.456
	Skattemæssigt underskud	-106.724	-73.506
		48.364	37.728
17	Hensatte forpligtelser		
	Vedligeholdelse vedrørende lysledere	15.600	16.800
	Andre hensatte forpligtelser	32.540	4.573
	Hensatte forpligtelser i alt	48.140	21.373
	Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:		
	Hensatte forpligtelser 0 - 1 år	33.740	1.200
	Hensatte forpligtelser 1 - 5 år	4.800	9.373
	Hensatte forpligtelser 5 - år	9.600	10.800
	Hensatte forpligtelser i alt	48.140	21.373

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.			Regnskab 2004	Regnskab 2003
18	Langfristede gældsforpligtelser	Udløb	Rente		
	Den Nordiske Investeringsbank	2011	Variabel	300.000	300.000
	Den Europæiske Investeringsbank	2012	Variabel	820.140	893.640
	DePfa bank	2011	Variabel	500.000	500.000
	Langfristede gældsforpligtelser i alt			1.620.140	1.693.640
	Langfristede gældsforpligtelser, der forfalder senere end 5 år fra regnskabsårets udløb				
	Den Nordiske Investeringsbank			109.091	163.636
	Den Europæiske Investeringsbank			820.140	893.640
	DePfa bank			500.000	500.000
	Langfristede gældsforpligtelser, der forfalder senere end 5 år fra regnskabsårets udløb i alt			1.429.231	1.557.276
19	Pengeinstitutter				
	Kortfristede gældsforpligtelser			455.946	206.380
	Pengeinstitutter i alt			455.946	206.380
20	Leverandørgæld				
	Almindelige kreditorer			183.810	181.959
	Afregningskreditorer			158.080	234.916
	Leverandørgæld i alt			341.891	416.875
21	Anden gæld				
	Skyldige renter			6.400	4.816
	Finansielle instrumenter opgjort til markedsværdi			453.549	379.373
	Skyldige feriepenge			17.497	16.768
	PSO F&U i effektiv energianvendelse			805	10.925
	Miljøundersøgelser, havmøller			10.604	8.512
	PSO-F&U miljøvenlig elproduktion			118.825	99.538
	Øvrig gæld			30.983	17.245
	Anden gæld i alt			638.664	537.177

Noter

Note	Beløb i 1.000 kr.	Regnskab 2004	Regnskab 2003
22	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital		
	Årets resultat	25.045	101.909
	Regulering for ikke-likvide driftsposter m.v.:		
	Afskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	180.004	216.664
	Skat af ordinært resultat	11.388	43.617
	Resultat før skat i tilknyttede virksomheder	-2.505	-2.745
	Årets overdækning	-303.405	-307.343
	Øvrige	56.660	52.213
	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital i alt	-32.814	104.314
23	Ændring i driftskapital		
	Ændring i varebeholdninger	238	1.169
	Ændring i tilgodehavender	-4.356	128.926
	Ændring i periodeafgrænsningsposter	197.537	-276.464
	Ændring i hensatte forpligtelser	26.767	-9.942
	Ændring i kortfristede kreditorer	26.503	143.709
	Ændring i driftskapital i alt	246.688	-12.601
24	Likvider		
	Likvider pr. 1. januar	71.636	149.741
	Likvider 31. december omfatter:		
	Banker, danske kroner	39.061	25.888
	Banker, udenlandsk valuta	48.879	23.567
	Kassebeholdning	192	2.181
	Indestående på sikringskonto vedr. Nord Pool Spot	0	20.000
	Likvider pr. 31. december	88.132	71.636

25 Eventualforpligtelser og sikkerhedsstillinger

Eltra har indgået aftaler med Statnett, hvor Eltra skal betale 11 mio. NOK de næste 20 år for brug af Skagerrakkablerne. Statnett har forpligtet sig til at vedligeholde udlandsforbindelsen til Norge i samme periode. Eltra skal herudover betale halvdelen af de faktiske driftsomkostninger på kablerne. Aftalerne kan opsiges gensidigt med 5 års varsel.

Der er indgået kontrakter med leverandører til ombygning af Konti-Skan pol 1 for i alt 139 mio. kr. Heraf er ca. 50 mio. kr. endnu ikke effektueret.

I 2004 er der udbetalt 189 mio. kr. til de regionale 150 kV-selskaber. Udbetalingerne er foretaget som en acontoafregning med henblik på en senere efterregulering. Med ændringen af elloven i 2004 fastfrys transmissionsselskabernes indtægter pr. 1. januar 2004, hvilket umiddelbart ikke åbner mulighed for en efterregulering af tidligere års over-/underdækning på indtægtsrammen. 150 kV-selskaberne har dog rejst sådanne krav over for Eltra, der, hvis selskaberne får ret i Energitilsynet, kan betyde en meromkostning for selskabet på op til 100 mio. kr. Det er Eltra's vurdering, at det er usandsynligt at disse indtægtsrammer vil blive reguleret, hvorfor der ikke indregnet hensættelser til dette.

Eltra har et uafklaret spørgsmål med Elsam om levering af Mvar for andet halvår af 2004. Elsam mener, de har et krav i størrelsesordenen 3 mio. kr. for ydelser pålagt af Eltra's tekniske forskrifter. Sagen afventer Energistyrelsens afgørelser omkring betaling for Mvar ydelser.

Noter

Eltra har tidligere anmodet Ligningsrådet om en bindende forhåndsbesked vedrørende den skattemæssige behandling af tab, som følge af ekspropriation/overtagelse af ejendomme i forbindelse med etableringen af højspændingsanlæg. Den bindende forhåndsbesked er efterfølgende anket til landsskatteretten.

Såfremt sagen måtte gå Eltra imod, vil det betyde en forøgelse af anskaffelsessummen for højspændingsanlæggene.

Eltra har flere uafklarede skattesager ved landsskatteretten, hvoraf de væsentligste vedrører de skattemæssige værdier af transitaftaler og aftaler om systemtjenester.

Efter Eltra's opfattelse vil sagerne blive afgjort til Eltra's fordel, hvilket er indregnet i regnskabet. Skulle dette ikke blive tilfældet, vil eventualskatten blive øget med op til 140 mio. kr.

I forbindelse med overdragelsen af Eltra til Energinet.dk er der lavet en aftale med samtlige fastansatte medarbejdere om en tryghedsaftale i ansættelsen, gældende til den 31. juni 2006.

26 Verserende retssager

Pr. 31. december 2004 er Eltra ikke part i nogen retssager. Der foreligger uafklarede sager til afgørelse i Energitilsynet og Energiklagenævnet.

Desuden er der stadig en række uafklarede erstatningssager til lodsejere i forbindelse med bygning af 400 kV-transmissionsnet. Der er foretaget hensættelser hertil.

Det er ledelsens opfattelse, at selskabets økonomiske stilling pr. 31. december 2004 ikke vil blive påvirket af udfaldet af disse sager.

27 Valuta- og renterisici samt anvendelse af afledte finansielle instrumenter

Selskabet anvender swaps som led i almindelig sikring af indregnede og ikke-indregnede transaktioner.

Indregnede transaktioner

Sikring af indregnede transaktioner omfatter væsentligst gældsposter.

Valutarisici

Beløb i 1.000 USD	Betaling/ udløb	Gældsfor- pligtigelser	Afdækket ved swaps	Netto- position
Swaps	< 1 år	0	0	0
	> 1 år	150.000	150.000	0
I alt		150.000	150.000	0

Pr. 31. december 2004 udgør realiserede valutakurstab på swappene 454 mio. kr., der modsvares af en tilsvarende gevinst på det sikrede USD-lån. Resultatvirkningen er således 0 kr. for 2004.

Forventede fremtidige transaktioner

Selskabet afdækker forventede risici vedrørende gældsforpligtigelser med swaps.

Beløb i 1.000 kr.	Kontraktmæssig værdi		Udskudt indregning i resultatopgørelsen af gevinster/tab (-), der forventes realiseret efter balancedagen	
	2004	2003	2004	2003
Swaps	711	1.387	711	1.387

28 Honorar til repræsentantskabsvalgt revisor

Det samlede honorar til revisionsfirmaet KPMG C. Jespersen for det forløbne regnskabsår udgør 1.017.000 kr. Heraf er honorar for revisionsydelsen på 319.000 kr.

Ejerandele i Eltra amba

Selskabsnavn			
Beløb i 1.000 kr.	Indskud	Egenkapitalandel i alt ultimo 2004	Egenkapitalandel i alt ultimo 2004
HHE Net A/S	117	14.102	0,68%
ENV Net A/S	548	60.726	2,94%
BOE Net A/S	231	27.036	1,31%
Thy-Mors El-Net A/S	364	41.896	2,03%
HEF Net A/S	778	87.761	4,25%
Sæby kommunale elforsyning	44	5.341	0,26%
ESV Net A/S	274	33.224	1,61%
Frederikshavn Elnet A/S	172	16.170	0,78%
AKE Net	801	97.426	4,72%
EnergiMidt Net A/S	1.566	171.718	8,32%
Brabrand Net A/S	86	9.409	0,46%
Viby Net A/S	104	11.652	0,56%
Galten Elværk Net A/S	249	28.325	1,37%
NRGi Net A/S	1.394	155.442	7,53%
ELRO Net A/S	513	56.665	2,74%
Energi Randers Net A/S	250	26.949	1,31%
Viborg elNet A/S	153	17.740	0,86%
Energi Hobro Net	88	11.318	0,55%
Østjysk Energi Net A/S	464	53.438	2,59%
Energi Horsens Net A/S	621	74.149	3,59%
MES Net A/S	218	23.421	1,13%
VOS Net A/S	51	5.242	0,25%
TRE-FOR Net A/S	1.681	187.090	9,06%
GEV Net A/S	70	8.758	0,42%
Ikast Værkerne Net A/S	95	10.160	0,49%
Thy Højspændingsværk Net A/S	140	14.655	0,71%
Sydvest Energi Net	2.156	230.050	11,14%
NOE, Nordvestjysk Elforsyning	472	50.797	2,46%
RAH Net A/S	352	36.268	1,76%
Vestforsyning Net A/S	223	29.147	1,41%
EnergiGruppen Jylland El A/S	569	63.290	3,07%
Ringkøbing Forsyning Elnet A/S	32	3.422	0,17%
Struer Forsyning Elnet A/S	79	8.343	0,40%
Skjern Kommunale Elforsyning A/S	76	8.870	0,43%
Ærø Elforsyning Net A/S	38	3.640	0,18%
ESS Net A/S	1.079	114.337	5,54%
Ravdex A/S	173	18.078	0,88%
LEF NET A/S	86	9.092	0,44%
SEF Net A/S	254	25.152	1,22%
Energi Fyn Net A/S	1.076	118.254	5,73%
Faaborg Elforsyning A/S	120	11.880	0,58%
Nyborg Elnet A/S	123	14.426	0,70%
Odense Elforsyning Net A/S	627	69.493	3,37%
	18.607	2.064.356	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

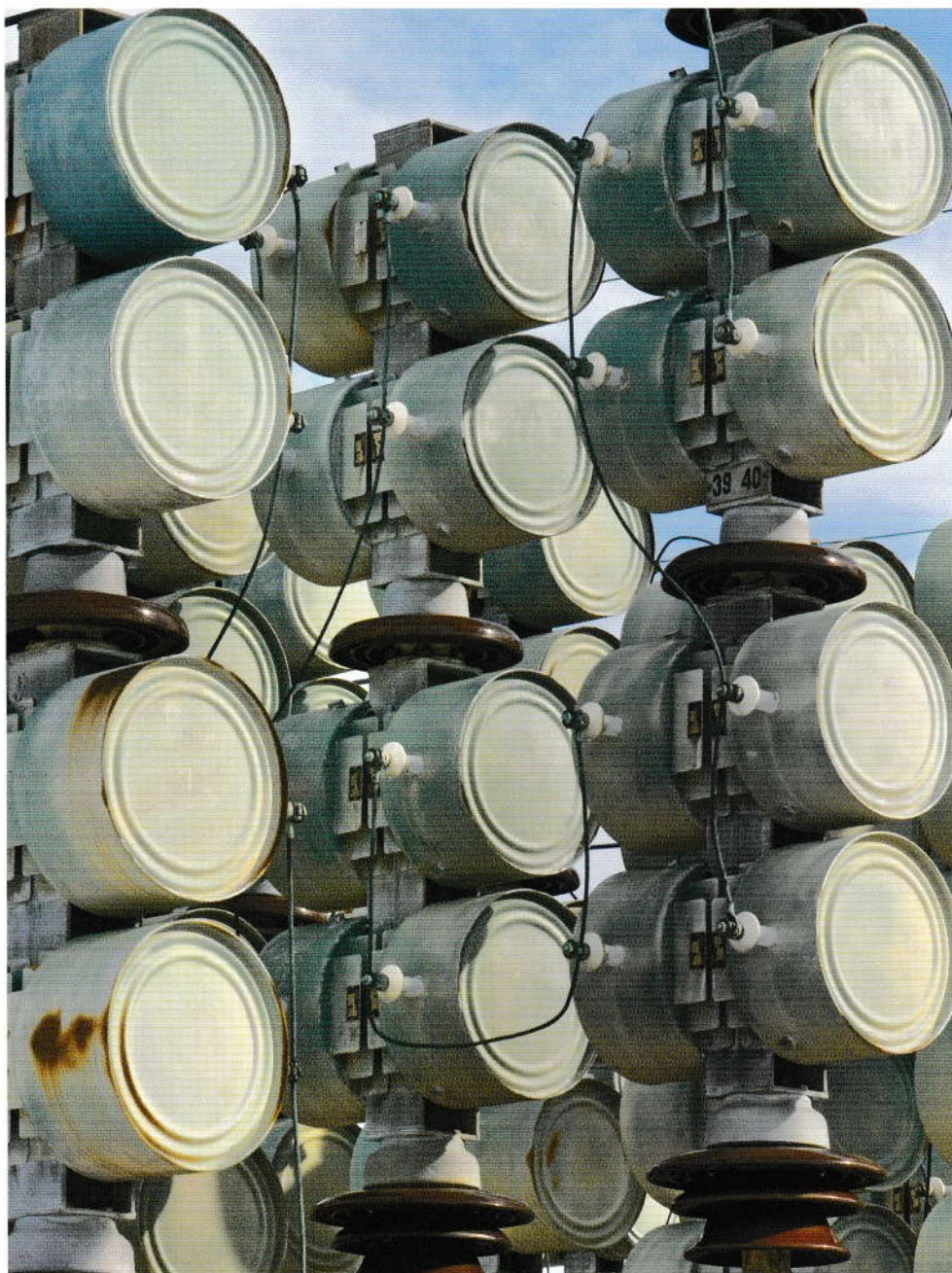
Repro og tryk:

Kerteminde Tryk



ISBN 87-90707-57-5

Maj 2005




eltra