

20 04

ÅRSRAPPORT



Elkraft
SYSTEM

Indhold

Profil	3
Hovedtal	5
Ledelse	6
Driften af elsystemet	8
Elforbrug og elproduktion i 2004	10
Elmarkedet	12
Planlægning af elsystem og transmissionsnet	14
Miljø	16
Forskning og udvikling	17
Internationale relationer	18
Nord Pool Spot AS	18
Information og dialog	19
Organisation og medarbejdere	20
Økonomi	21
Årsregnskab 2004	26

Profil

Elkraft System varetager systemansvaret øst for Storebælt inklusive Bornholm. Dermed har selskabet ansvaret for forsyningssikkerheden på både kort og langt sigt i det overordnede elsystem samt for udvikling af energisystemet og elmarkedet ud fra samfundsøkonomiske og miljømæssige hensyn.

Som systemansvarlig virksomhed er Elkraft System reguleret gennem elforsyningsloven med tilhørende bekendtgørelser. Selskabet er underlagt tilsyn af Energistyrelsen og Energitilsynet og udfører de systemansvarlige aktiviteter i det østdanske elområde efter bevilling fra Energistyrelsen.

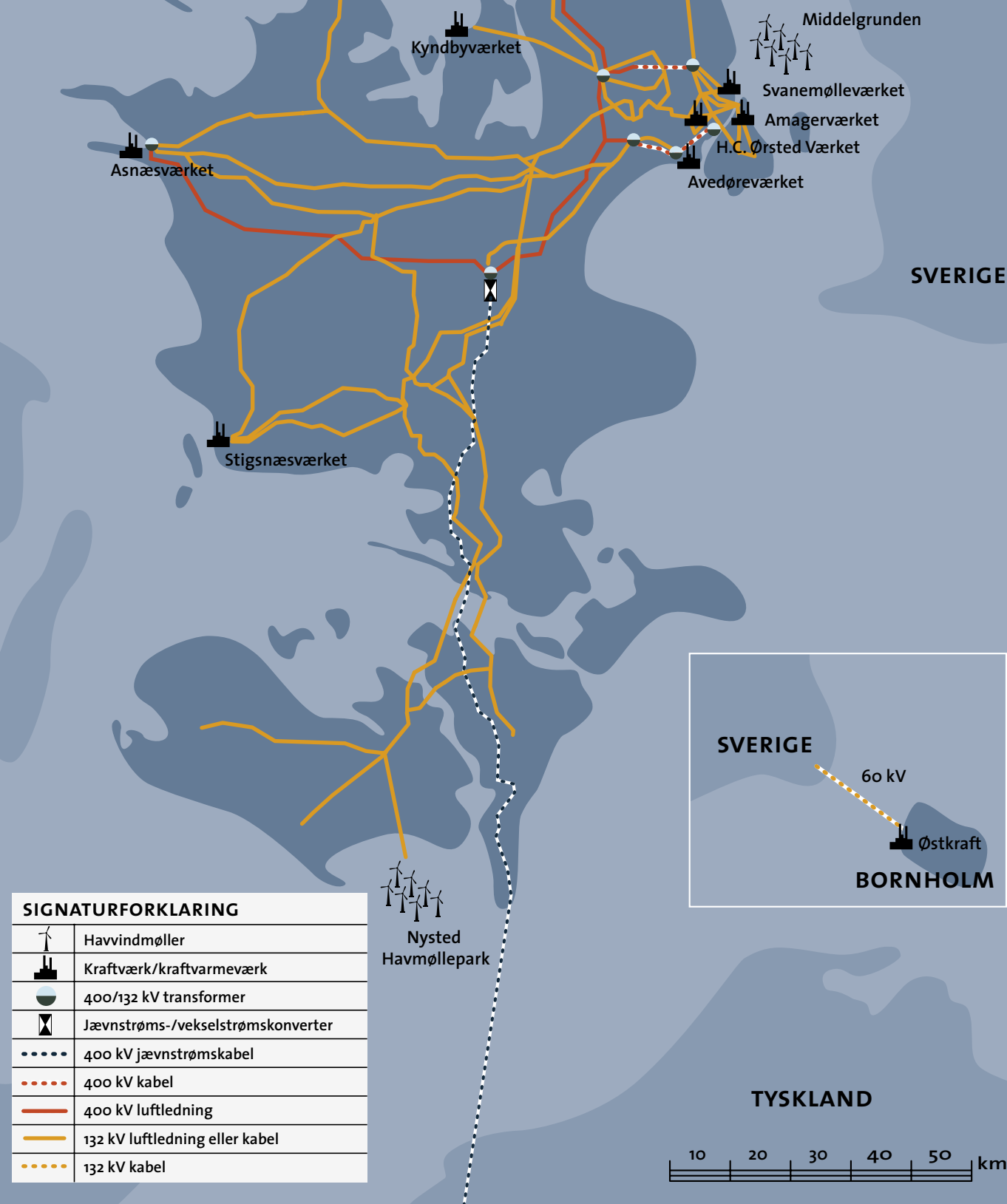
Elkraft System deler organisation med Elkraft Transmission, som ejer og driver 400 kV nettet øst for Storebælt og de elektriske forbindelser til Sverige og Tyskland.

Elkraft System ejer 10 pct. af Nord Pool Spot, som varetager den fysiske elhandel og håndterer flaskehalse mellem spotprisområderne i det fælles nordiske elmarked.

Indtil den 1. januar 2005 var Elkraft System ejet af de østdanske netselskaber NESANET A/S, KE Forsyning, SEAS Transmission A/S, NVE Net A/S, Frederiksberg Elnet A/S, Hillerød Elforsyning, Helsingør Elforsyning, Roskilde Netvirksomhed, Nykøbing Sjællands El-Net og SK-Net A/S.

Den 1. januar 2005 overtog staten ejerskabet af selskabet, og i løbet af foråret 2005 fusionerer Elkraft System med Elkraft Transmission, Eltra og Gastra til Energinet.dk.

Elsystemet i Østdanmark (Forenklet)



Hovedtal

2004

Beløb i mio. DKK	2004	2003	2002	2001	2000
Nettoomsætning	3.703,5	3.414,4	3.553,8	3.180,3	2.212,2
Andre indtægter	16,2	20,7	18,7	17,8	16,4
Resultat før renter og ekstraordinære poster	75,4	31,9	30,1	22,9	-3,8
Finansielle poster	35,1	-31,6	-29,9	-22,7	-4,0
Resultat før skat	40,2	0,3	0,2	0,2	0,2

Anlægsaktiver	168,3	163,7	163,7	78,6	79,5
Omsætningsaktiver	2.065,3	2.161,4	2.427,7	2.398,0	2.295,1
Egenkapital	25,7	25,5	25,2	24,9	24,7
Hensættelser	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gæld (kort- og langfristet)	2.167,9	2.299,6	2.566,2	2.451,7	2.349,9
Balancesum	2.233,6	2.325,1	2.591,4	2.476,6	2.374,6
Investeringer	14,3	9,0	92,6	6,2	28,8

Ledelse

BESTYRELSE FREM TIL 6. JANUAR 2005

Selskabets bestyrelse bestod frem til 6. januar 2005 af syv ordinære medlemmer og seks medlemmer uden stemmeret. Af de ordinære medlemmer blev to udpeget af NESANET, mens NVE Net, SEAS Transmission, KE Forsyning, Frederiksberg Elnet og Fællesudvalget for de østdanske bykommunale elselskaber hver udpegede et medlem. Af de seks medlemmer uden stemmeret var to udpeget af det tidligere Miljø- og Energiministerium, et af Østkraft, et af varmeselskaberne og to af Elkraft Systems medarbejdere.

Ordinære medlemmer

- Fhv. borgmester John Winther, formand
- Cand.polit. Charlotte Wieth-Klitgaard, næstformand
- Adm. direktør Bent Harsmann
- Adm. oversygeplejerske Jytte Rønnow Jessen, indtil 29. april 2004
- Teknisk direktør Lars Lorensen, fra 29. april 2004
- Udvalgsformand Annie Larsen
- Elinstallatør Hans Ravn
- Koncerndirektør Hans Simonsen

Medlemmer uden stemmeret

- Borgmester Finn Aaberg, repræsentant for varmeselskaberne
- Cand.oecon. Lars B. Caspersen, medarbejderrepræsentant
- Cand.techn.soc. Thomas G. Hartmann, medarbejderrepræsentant
- Fhv. borgmester Harald Kjøller, fhv. MF, repræsentant for Østkraft
- Psykolog Dorit Myltoft, fhv. MF, offentlig repræsentant
- Seminarielærer Anni Svanholt, fhv. MF, offentlig repræsentant

Elkraft System, Elkraft Transmission, Eltra og Gastra fusionerer i det nye selskab Energinet.dk

BESTYRELSE FRA 6. JANUAR 2005

Ved årsskiftet overtog staten Elkraft System, og den 6. januar tiltrådte den bestyrelse, som økonomi- og erhvervsministeren har udpeget for Energinet.dk, som bestyrelse for Elkraft System.

Bestyrelsesmedlemmer

- Cand.merc., købmand Niels Fog, formand
- Cand.mag. og cand.scient. Hans Schiøtt
- Ingeniør og økonom Erik Dahl
- HD, direktør Birgitte Nielsen
- Cand.scient., professor Birgitte Kiær Ahring
- Cand.jur. Niels Arne Gadegaard
- Cand.polit., professor Peter Møllgaard
- Cand.oecon., seniorforsker Poul Erik Morthorst

Medarbejderrepræsentanter indtil ordinært valg finder sted

- Kontorassistent Lone Thomhav
- Cand.merc.jur. Søren Juel Hansen
- Cand.techn.soc. Thomas Goth Hartmann

DIREKTION

- Bent Agerholm, adm. direktør indtil 1. marts 2005
- Peder Østermark Andreasen, adm. direktør fra 1. marts 2005

REVISION

PricewaterhouseCoopers

Driften af elsystemet

TRANSMISSIONSSYSTEMET

Den tilgængelige transmissionskapacitet fra og til Sverige har i flere tilfælde i 2004 været reduceret. Især i årets første måneder har importkapaciteten været begrænset som følge af flaskehals i sydgående retning i snit 4 i Sydsverige. Medvirkende hertil var, at Barsebäckværkets blok 2 var ude til reparation, hvorved en større del af forbruget i Sydsverige skulle dækkes ved overførsel gennem snit 4.

Da der også er flaskehals i nordgående retning i det svenske transmissionsnet omkring Göteborg, er der ligeledes forekommet begrænsninger af eksporten til Sverige. Denne flaskehals får virkning i de driftssituationer, hvor import fra Jylland, Sjælland, Tyskland og Polen som følge af prisforskelle i elmarkedet flyder nordpå gennem Vestsverige til Sydnorge. Disse eksportbegrænsninger har nødvendiggjort kapacitetsbegrænsninger på importen på Kontek-forbindelsen i situationer med megen vindkraft og varmebunden produktion i Østdanmark.

DRIFTSFORSTYRRELSER

Østdanmarks største driftsforstyrrelse i 2004 skete den 10. oktober, da søkablet mellem Bornholm og Sverige blev revet over af et skib, og Bornholm blev mørkelagt. Efter fire timer havde alle bornholmske forbrugere strøm igen fra øens egne anlæg. Primo november blev søkablet genidriftnet. Efterfølgende har Energitilsynet godkendt, at Østkraft kan hæve indtægtsrammen og opkræve de ekstraordinære omkostninger til kabelreparationen hos Elkraft System.

I årets løb har der været en række mindre udfald af kraftværker og fejl i det østdanske transmissionssystem. Disse er blevet håndteret, uden at de gav gener for forbrugerne.

REVISIONS- OG REPARATIONSARBEJDER

2004 har været præget af to store revisions- og reparationsarbejder. Asnæsværkets blok 5 var ude til en gennemgribende ombygning fra april til oktober, mens Kontek-forbindelsen var ude til ombygning af muffen det meste af perioden maj – oktober. Under ombygningen blev Kontek-forbindelsen imidlertid sat i drift i kortere perioder for at sikre effektbalancen, når linjearbejder i Sydsverige medførte lav importkapacitet fra Sverige.

FORSYNINGSSIKKERHED

2004 var det første år, hvor Elkraft System håndterede ansvaret for forsyningssikkerheden efter nye aftaleprincipper. Aftaler for 2004 med henholdsvis Energi E2 og Østkraft har sikret levering af systemydelser i form af reserver og regulerkraft, som Elkraft System anvender i håndteringen af systemdriften. De nye principper betyder bl.a., at en væsentlig del af betalingen er knyttet til markedsprisen, at leverandørerne af systemydelser har et større incita-

2004 var det første år, hvor Elkraft System håndterede ansvaret for forsyningssikkerheden efter nye aftaleprincipper

ment til at levere de aftalte ydelser, og at kontrolrummet har mulighed for en mere fleksibel reservering af regulerkraft, afhængig af den aktuelle driftssituation. Erfaringerne viser, at incitamentet har været en succes, og at den fleksible reservering af regulerkraft i høj grad er blevet udnyttet.

I slutningen af 2004 indgik Elkraft System og Energi E2 en ny aftale om levering af systemydelser. Den nye aftale er mere markedsorienteret, idet der bl.a. er mulighed for alternativt at købe visse reserver hos andre nordiske systemansvarlige, ligesom reservation af regulerkraft i endnu højere grad kan tilpasses den aktuelle driftssituation. Desuden er der kommet flere potentielle leverandører af regulerkraft, idet visse decentrale kraftvarmeværker, som fra den 1. januar leverer el på markedsvilkår, og virksomheder, der kan bortkoble forbrug, nu også kan levere til det nordiske regulerkraftmarked. Håndteringen af dette sker via det nyudviklede system, POWER.

For at sikre tilstrækkelig driftsklar produktionskapacitet gjorde Elkraft System brug af lovhjemlen til at beordre kraftværker gjort driftsklare, idet Energi E2 blev anmodet om at holde Asnæsværkets blok 4 driftsklar på hverdage i syv uger, fordelt på tre perioder fra medio maj til medio august.

BEREDSKAB

Som systemansvarlige har Elkraft System og Eltra siden 2001 haft ansvar for at koordinere den danske elsektors civile beredskab. Med en ny lov fra juni er dette ansvar nu udvidet. Dels skal hensynet til beredskabet indgå i planlægningen af elsystemet, dels har den systemansvarlige fået til opgave sammen med Energistyrelsen at vejlede de øvrige elselskaber i at udarbejde beredskabsplaner og at føre tilsyn med disse. Første planlægningsrunde skal være afsluttet i 2006.

EFFEKTBALANCEN

For vinteren 2004/2005 viser Elkraft Systems beregninger et overskud på effektbalancen på 308 MW mod 483 MW den foregående vinter. Faldet i overskuddet skyldes hovedsageligt, at blok 1 på Amagerværket blev taget ud af drift ved årsskiftet, og at effekten på Avedøreværkets blok 2 er reduceret.

I Sverige, Norge og Finland er effektbalancen fortsat negativ og landene afhængige af import på kolde dage.

FJERNKONTROL

I forbindelse med at Elkraft Transmission har overtaget driftsledelsen af 400 kV stationerne i NESAs og Københavns Energis områder, er fjernkontrolsystemet DRIOS blevet opgraderet og udbygget med nye understationer og lokale stationskontrolanlæg. Der er etableret et nyt, masket kommunikationsnetværk baseret på moderne netværksteknologi, og systemet er forberedt til IP-telefoni.

Elforbrug og elproduktion i 2004

ÅRETS MAKSIMALFORBRUG

I 2004 var det maksimale elforbrug på 2.628 MWh/h mod 2.665 MWh/h i 2003. Det højeste forbrug i 2004 fandt sted den 6. januar kl. 17-18.

ELFORBRUG

I 2004 var elforbruget i Østdanmark medregnet Bornholm 14.262 GWh. Elforbruget er her inklusive tab i transmissionsnettet, som udgør ca. 1-2 pct. af elforbruget. I forhold til 2003 er elforbruget steget med 0,8 pct. Når der tages højde for klima- og kalendervariationer, er der tale om en stigning på 1,2 pct.

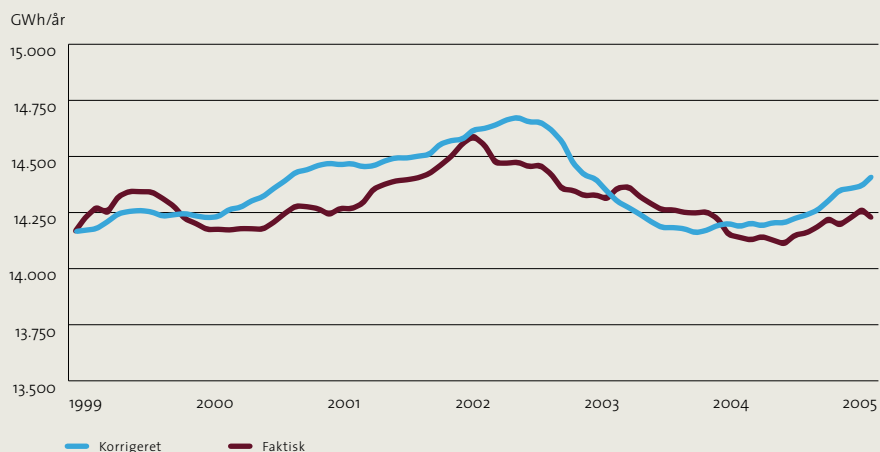
ELPRODUKTION

Elproduktionen i Østdanmark var på 13.709 GWh i 2004, mens der året før blev produceret 16.393 GWh. Af den østdanske elproduktion blev 9.441 GWh produceret på centrale kraft- og kraftvarmeværker, 2.559 GWh på decentrale og lokale kraftvarmeværker og 1.709 GWh på vindmøller.

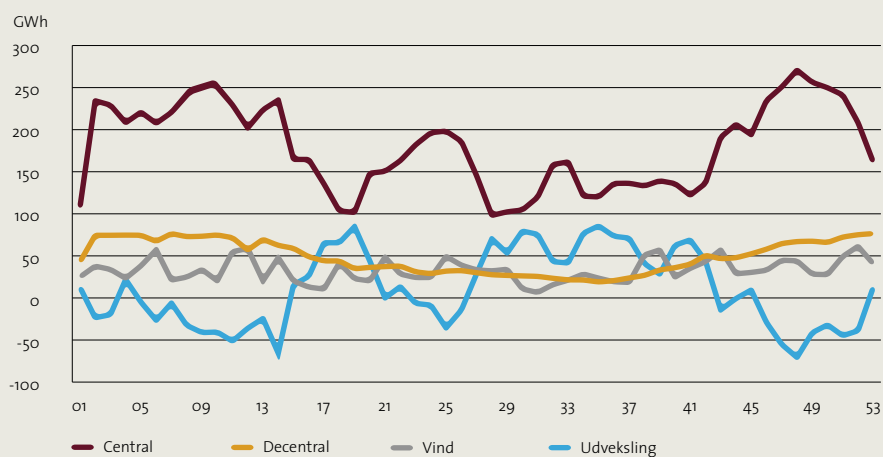
Via Øresundskablerne, Bornholmskablet og Kontek-forbindelsen var der en nettoimport på 547 GWh mod en nettoeksport på 2.224 GWh året før. Nettoimporten fordeler sig med en import på i alt 1.632 GWh og en eksport på 1.085 GWh.

Kraftværkernes og udlandsforbindelsernes kapacitet, MW	2004	2003	2002	2001	2000
Centrale kraftværker	3.837	3.977	3.988	4.258	3.607
Decentrale kraftvarmeværker	642	614	644	630	633
Vindmøller	743	743	573	554	531
I alt	5.222	5.334	5.206	5.442	4.771
Bornholm	60	60	60	60	60
Øresund (import/eksport)	1.300/1.700	1.300/1.700	1.300/1.700	1.300/1.700	1.300/1.700
Kontek	550	550	550	550	550

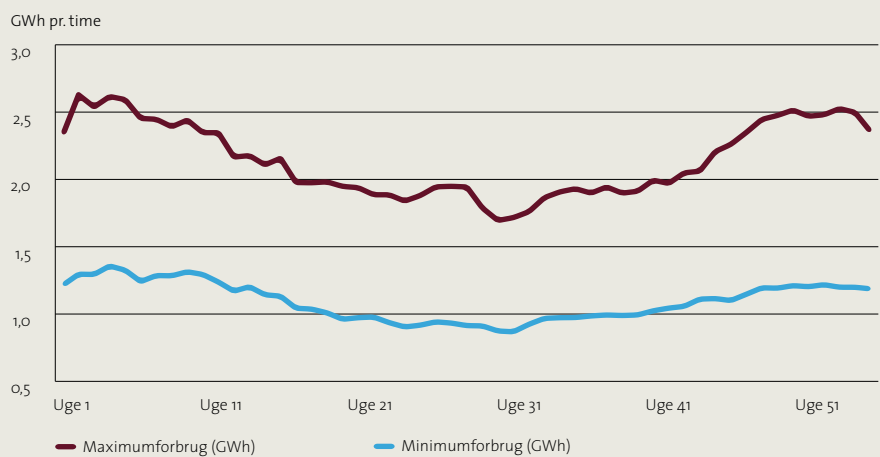
ELFORBRUG I ØSTDANMARK INKL. NETTAB, 12 MÅNEDERS GLIDENDE GENNEMSNIT



ELPRODUKTION PR. TEKNOLOGI, 2004



MAKSIMUM OG MINIMUM ELFORBRUG PR. UGE, 2004



Elmarkedet

ELPRISENS UDVIKLING

I det østdanske prisområde faldt den gennemsnitlige spotpris på el til 211 DKK/MWh i 2004 mod 273 DKK/MWh i 2003. I årets anden halvdel faldt prisen i takt med, at vandstanden i de nordiske vandkraftmagasiner øgedes og mod årets slutning igen kom tilbage på det normale niveau. Den østdanske spotpris fulgte den svenske på nær i enkelte timer. Priserne i Tyskland har generelt ligget over de østdanske i dagtimerne og under i nattetimerne. Der har derfor generelt været eksport til Tyskland i dagtimerne og import i nattetimerne.

HANDLEN VIA UDLANDSFORBINDELSERNE

Mens udvekslingen med Sverige og Tyskland i 2003 satte rekord, var den i 2004 relativt beskeden. Det skyldes bl.a., at Kontek-forbindelsen var lukket i det meste af sommerhalvåret.

Elkraft System sælger den ledige kapacitet på Kontek-forbindelsen til Tyskland via auktioner. Det betyder, at transportkapacitet og el handles hver for sig, hvilket giver risiko for, at elektriciteten undertiden "løber den forkerte vej" – altså fra området med de højeste priser til området med de laveste priser. For at hindre dette arbejder Vattenfall Europe Transmission og Elkraft System på at indføre et prisområde på grænsen mellem Østdanmark og Tyskland. Oprindeligt var planen at indføre markedskob-

ling på Kontek fra 1. januar 2005, men dette måtte opgives, da den tyske elbørs EXX ikke vil være med.

OVERVÅGNING AF ELMARKEDET

Som systemansvarligt selskab har Elkraft System ansvar for at skabe de bedst mulige betingelser for elmarkedet, og derfor overvåger selskabet løbende prisdannelsen og rapporterer til Konkurrencestyrelsen. I det forløbne år har der dog ikke været forhold, som er indberettet til myndighederne.

MARKED FOR KONTINUERLIG HANDEL

I august åbnede Elkraft System for Nord Pools Elbas-marked, som er et marked for kontinuerlig timehandel, der giver de balanceansvarlige mulighed for at handle indtil 1 time før driftstimen og dermed mindske deres ubalancer. I første etape var det kun muligt at ændre produktionsplaner, men fra midten af december blev der også mulighed for at ændre forbrugsplaner i driftsdøgnet.

TRANSITAFTALER

I 2003 tilsluttede de nordiske lande sig ETSOs ordning vedrørende transitkompensation. For de østdanske markedsaktører betød det, at den hidtidige tarif på import fra Tyskland bortfaldt den 1. januar 2004. Transitordningen fortsætter i 2005.

I juli trådte en ny EU-forordning om harmonisering af markedsbaserede

metoder til transitudligning, flaskehals-håndtering og tarifiering i kraft.

PRIORITERET PRODUKTION

I 2004, som blev det sidste år, hvor forbrugerne havde aftagepligt til miljøvenlig el, var andelen af prioriteret produktion i Østdanmark 30 pct. mod 28 pct. i 2003. Af de 30 pct. af elforbruget, som forbrugerne aftog som prioriteret produktion, hidrørte 8 pct. fra VE-udligningen med Vestdanmark. VE-udligningen betød en merudgift på 437 mio. DKK for de østdanske elforbrugere i 2004.

DECENTRALE VÆRKER PÅ MARKEDSVILKÅR

Da forbrugernes aftagepligt til miljøvenlig el ophørte den 1. januar 2005, overgik alle naturgas- og affaldsfyrede decentrale kraftvarmeværker over 10 MW til markedsvilkår. Værker under 10 MW kan overgå til markedsvilkår på frivillig basis. Primo 2005 er der 15 decentrale værker i Østdanmark, herunder et enkelt under 10 MW, der leverer el på markedsvilkår. Disse værker dækker ca. 10 pct. af det østdanske elforbrug. Der ventes at komme flere værker til i løbet af året.

For at styrke konkurrencen på levering af regulerkraft har Elkraft System udviklet et system, der gør det nemt for decentrale værker at levere op- og nedregulering til markedet for regulerkraft.

Elkraft System arbejder på at indføre et prisområde på grænsen mellem Østdanmark og Tyskland

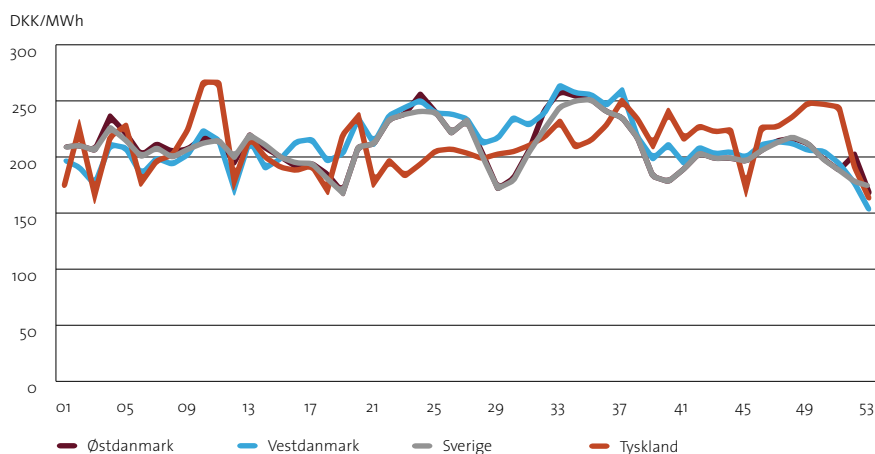
KVALITETSSTYRING OG MÅLEDATA

I februar blev Elkraft Systems stamdata-register for elproduktionsanlæg i Østdanmark samt selskabets afregning af netvirksomheder og aktører på elmarkedet certificeret efter ISO 9001:2000-standarden. I efteråret blev kvalitetsstyringen udvidet til at omfatte leverancer af data til brug for afregning af Kontek-auktioner, regulerkraft og ubalancer. Denne udvidelse er certificeret i begyndelsen af 2005. I 2002 blev stamdata-registret for vindmøller som det første certificeret efter aftale med Energistyrelsen. Således har Elkraft System nu efter aftale med Energistyrelsen certifi-

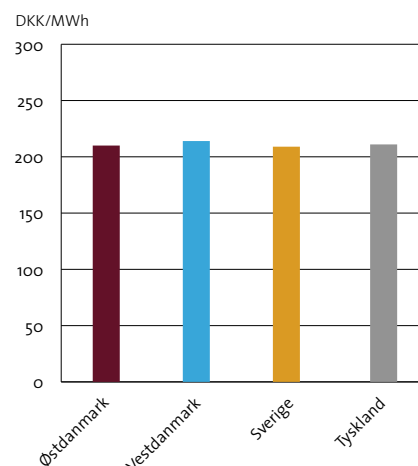
ceret al afregning af den miljøvenlige elproduktion og af egen drift certificeret al øvrig afregning af netvirksomheder og aktører på elmarkedet.

I 2004 harmoniserede Elkraft System og Eltra tidsfrister og procedurer for netselskabernes indsendelse af måledata til de systemansvarliges afregning. Samtidig hermed begyndte de systemansvarlige at offentliggøre tal for, hvor forsinkede de indberettede målinger er i forhold til det harmoniserede regelsæt.

MARKEDSPRISER, UGEGENNEMSIT, 2004



GENNEMSITLIGE MARKEDSPRISER, 2004



Planlægning af elsystem og transmissionsnet

Elkraft System skal ifølge lovgivningen gennemføre en overordnet, sammenhængende og uafhængig planlægning af det østdanske elsystem. I 2004 har der i planlægningsarbejdet især været fokuseret på forsyningssikkerheden på kortere og længere sigt, herunder vurdering og aktivering af tiltag på forbrugs- og produktionssiden. Også arbejdet med bidrag til regeringens infrastrukturhandlingsplan, udvikling og modning af det nordiske elmarked og fremme af en effektiv og målrettet forskningsindsats har været væsentlige udfordringer i planlægningen. Den samlede planlægning rapporteres årligt i en systemplan og en transmissionsplan.

FREMTIDENS EFFEKTBALANCE

Med en forventet stigning i elforbruget på cirka 50 MW om året kan der holdes en positiv effektbalance i Østdanmark frem til 2011, såfremt der ikke er en nettoafgang af produktionsanlæg.

I 2004 ophævede myndighederne kravet om, at Energi E2 skal skrotte blok 1 på Stigsbævsværket, bl.a. fordi der er værker på Sjælland, som er ældre og i ringere stand. Det skete på baggrund af en anbefaling fra Elkraft System.

Skærpede miljøkrav fik i efteråret Energi E2 til at fremlægge planer om at nedlægge flere kraftværksblokke frem mod 2008. Sammen med den vedtagne lukning af Barsebäck 2 kan lukning af øst-

danske kraftværker give underskud på effektbalancen i Østdanmark og øget underskud på den nordiske effektbalance fra vinteren 2007/2008. Til belysning af effektsituationen i Sydsverige og Østdanmark er der igangsat et arbejde med Svenska Kraftnät.

I Systemplan 2004 indgik virkemidler til at håndtere en anstrengt effektbalance. Virkemidlerne består af øget fleksibelt elforbrug, aktivering af nødstrømsanlæg, omstilling af kraftvarmeanlæg til kondensdrift mv. Selv med disse tiltag kan der dog blive et effektunderskud. Derfor arbejder Elkraft System med at vurdere, om markedet kan skaffe ny effekt.

SYSTEMYDELSER

For at udvide antallet af leverandører af systemydelser har Elkraft System igangsat et forsøg med at inddrage nødstrømsanlæg og forbrug anvendt som regulerkraft. Når ydelserne er dokumenteret med hensyn til hurtighed og sikkerhed i leverancen, vil de nye kilder indgå i den almindelige systemdrift og kunne indregnes i effektbalancen.

Der arbejdes også med at inddrage de private elforbrugere i reguleringen af elsystemet. Sammen med blandt andre SEAS deltager Elkraft System i et forsøgsprojekt, der skal få 25 elvarmekunder til at regulere deres elforbrug til opvarmning efter timepriserne på Nord

Pool. Forsøget har vist, at det med moderne teknik er praktisk muligt og acceptabelt at afbryde elvarme i op til to gange tre timer pr. dag. Forsøget afsluttes i 2005.

Elkraft System og Eltra har udformet en handlingsplan til fremme af det priselastiske elforbrug, som beskriver nytten af mere priselastisk forbrug og analyserer aktører og barrierer. Rapporterne beskriver en række aktiviteter, som kan gennemføres, blandt andet yderligere demonstrationsprojekter. Nordel har samlet de enkelte landes handlingsplaner og forestår koordinering og monitorering af udbredelsen af det priselastiske elforbrug.

FORBINDELSER TIL NABOOMRÅDER

Som opfølgning på Nordisk Systemudviklingsplan 2002 har Nordel analyseret den samfundsøkonomiske nytte for Norden af at udbygge en række overføringsforbindelser i det nordiske system, såkaldte prioriterede snit. Nordels og de enkelte selskabers analyser fik Nordel til at anbefale fem projekter til knap 8 mia. DKK. Tilsammen vurderes disse projekter at styrke den nordiske infrastruktur til gavn for forsyningssikkerheden og elmarkedet. De anbefalede projekter er Skagerrak (mellem Vestdanmark og Norge), Storebælt, Snit 4 (mellem Syd- og Mellemsverige) samt to forbindelser fra Sverige til henholdsvis Finland og Norge.

Til Energistyrelsens notat om en elektrisk Storebæltsforbindelse udarbejdede Elkraft System og Eltra en redegørelse om økonomien i en Storebæltsforbindelse. I den daglige drift vil forbindelsen have en nytteværdi for det samlede nordiske elsystem på 33 mio. DKK pr. år. Andre forhold vedrørende forsynings-sikkerhed og samfundsøkonomi er ikke værdisat. Nyttевærdien skal holdes op mod årlige omkostninger på 75 mio. DKK. Det fremgår også, at rentabiliteten af en Storebæltsforbindelse vil mindskes ved forstærkning af transmissionskapaciteten mellem Syd- og Mellemseverige.

ELSYSTEMETS UDVIKLING PÅ LANG SIGT

I de seneste systemplaner har Elkraft System vurderet de langsigtede sammenhænge mellem markedsrammerne og incitamenterne til at investere i produktionsanlæg. Et hovedbudskab i disse scenarieanalyser er, at CO₂-kvotemarkedet vil give stigende elpriser, og at en stabil prisdannelse på CO₂ kan virke fremmende på investeringer.

Naturgasfyrede centrale og decentrale anlæg, vindkraft, lokal kraftvarme, nødstrømsanlæg og nye teknologier kan blive en del af fremtidens elsystem i betydeligt større omfang end i dag. Dette vil bl.a. afhænge af den teknologiske udvikling og politiske beslutninger. Samtidig er det usikkert, hvilken balance mellem produktionskapacitet og den maksimale efterspørgsel, markeds kræfterne fremover vil frembringe.

Elkraft System har i efteråret 2004 arbejdet videre med scenarieanalyserne og sammenhængen med den danske

F&U-indsats. Der lægges særlig vægt på de udfordringer, øgede mængder vindkraft, øget afhængighed af naturgas samt indpasning af nye teknologier kan give for elsystemets balance. Til at holde balancen analyseres en række virkemidler, herunder samspil med udlandet, investeringer i transmissionsanlæg samt indenlandske virkemidler som ellagring, nye styringsfilosofier for decentral kraftvarme, varmepumper mv.

INFRASTRUKTURHANDLINGSPLAN

Det langsigtede planlægningsarbejde indgår i Elkraft Systems og Eltras fælles bidrag til regeringens nationale infrastrukturhandlingsplan, der skal færdiggøres i foråret 2005. Planen, som er en del af den energipolitiske aftale fra 29. marts 2004, skal beskrive den fremtidige energiinfrastruktur frem mod 2010 med sigte på en bedre forsynings-sikkerhed, skabelsen af velfungerende konkurrencemarkeder og indpasning af VE.

Regeringens handlingsplan vil omfatte større nye transmissionsforbindelser i Danmark og forstærkning og nyanlæg af udlandsforbindelser. Handlingsplanen skal også belyse den fremtidige energiforsyning, samspillet mellem og integration af forskellige energiteknologier samt perspektiverne for den fremtidige energiforsyning frem til 2025, herunder anvendelse af nye energiteknologier.

TRANSMISSIONSPLANLÆGNING

Et stærkt og fleksibelt transmissionsnet er en forudsætning for en sikker elforsyning og et velfungerende elmarked. I planlægningen af transmissionsnettet, som afrapporteres i årlige transmissionsplaner, skal der også tages hensyn

til, at miljøvenlig elproduktion skal passes ind i elsystemet.

I det forløbne år godkendte Energistyrelsen fire anlægsprojekter, som Elkraft System har anbefalet i sin planlægning. Det drejer sig dels om 132 kV ledningerne langs Helsingørmotorvejen, der som led i sikringen af hovedstadens forsyning skal nedlægges og på strækningen mellem Glentegård i Gentofte og Sta-sevang i Nordsjælland erstattes af et jordkabel. Som led i projektet skal der desuden etableres en fasedrejetransformer på Frederiksberg. Energistyrelsen har også godkendt et projekt i Kalundborg-området, hvor stigende elforbrug har ført til, at der nu bygges en ny 132 kV koblingsstation og lægges et kabel mellem den nye station og en 50 kV station. Endvidere har Energistyrelsen godkendt, at Grønnegård transformestation i Gladsaxe ombygges fra 50 kV forsyning til 132 kV forsyning, og at 132 kV luftledningsnettet nord for Hovegård ombygges for at forbedre Kyndbyværkets tilslutning til transmissionsnettet. Anlægsarbejderne udføres af de lokale transmissionsselskaber.

Med den kommende nye havmøllepark ved Rødsand bliver der behov for et anlæg, der fører elektriciteten i land, og forstærkning af transmissionsnettet, så den ekstra effekt kan overføres. Elkraft System har igangsat analyser af behovet for netforstærkninger, som omfatter flere alternativer. Det endelige valg vil bl.a. afhænge af, hvor robust løsningen skal være over for yderligere udbygning med vindkraftanlæg i Lolland-Falster-området.

Miljø

Elkraft System har en række opgaver med at overvåge udviklingen i emissioner i relation til det samlede østdanske elsystem. Ifølge elforsyningsloven skal selskabet hvert år udarbejde en miljøberetning, der skal give et overblik over de emissioner og restprodukter, som el- og kraftvarmeproduktionen i Østdanmark giver anledning til. Beretningen skal som minimum både indeholde det foregående års tal og vise den forventede udvikling i de kommende ti år.

Desuden udarbejder selskabet hvert år en miljødeklaration for den samlede østdanske el og kraftvarme, som andre virksomheder kan anvende i deres grønne regnskaber, miljø- og årsberetninger mv. Miljødeklarationen beskriver, hvor meget CO₂, CO, metan, lattergas, SO₂, NO_x samt NMVOC (flygtige organiske forbindelser) og partikler en kWh el og varme giver anledning til. Brændselsforbruget og restprodukterne pr. kWh el og varme er ligeledes angivet.

EMISSIONER I 2004

Udledningen af CO₂, NO_x og SO₂ er faldet markant i forhold til 2003, hvor der var stor eksport og dermed produktion på ældre værker med relativt stor miljø-

belastning. Samtidig er andelen af el produceret på vind og biomasse steget. Således er CO₂-udledningen faldet 26 pct., NO_x-udledningen 33 pct. og SO₂-udledningen 53 pct.

TAB I TRANSMISSIONSNETTET

Elkraft Systems væsentligste påvirkning af miljøet stammer fra brugen af det østdanske transmissionsnet. Under transporten i transmissionsnettet tabes i størrelsesordenen 1-2 pct. af energien.

Tabet i transmissionsnettet var 189 GWh i 2004. Heraf henregnes 45 GWh til tab, der hidrører fra den transit, som var gennem området i 2004.

Faktiske emissioner	2000	2001	2002	2003	2004
Kuldioxid (CO ₂) ton	10,4 mio.	10,1 mio.	10,2 mio.	12,5 mio.	9,3 mio.
Svovldioxid (SO ₂) ton	10.000	9.000	7.500	12.868	6.056
Kvælstofilter (NO _x) ton	20.000	17.000	15.500	23.500	15.759

Forskning og udvikling

Elkraft System administrerer forskningsmidler til virksomheder og forskningsinstitutioner, som arbejder på at udvikle teknologier inden for vindkraft, biomasse og affald, naturgas og anden vedvarende energi. Det sker under den såkaldte PSO-ordning.

Herudover har Elkraft System også ansvaret for F&U-projekter, der retter sig mod drift og udvikling af det samlede elsystem og elnet.

PSO-ORDNINGEN

Energiministeren fastlægger hvert år indsatsområderne for den PSO-finansierede forskning og udvikling. Det sker bl.a. på grundlag af anbefalinger fra de systemansvarlige virksomheder. Samtidig fastlægger ministeren den samlede årlige økonomiske ramme. I de seneste år har den været 100 mio. DKK for Øst- og Vestdanmark tilsammen, hvoraf Elkraft System administrerer 41 mio. DKK.

Rammen for PSO-ordningen blev i forbindelse med energiaftalerne af 29. marts 2004 udvidet med 30 mio. DKK årligt i en fireårig periode. De supplerende 30 mio. DKK for 2005 er endnu ikke sat i udbud. De forventes udmøntet af Energinet.dk inden udgangen af 2005.

Projektansøgningerne til de årlige PSO-programmer vurderes af faglige eksper-

ter inden for de udmeldte indsatsområder. Elkraft System foretager en samlet vurdering efter koordinering med Eltra og Energistyrelsen. Energistyrelsen foretager den endelige godkendelse.

UDVIKLINGSSTRATEGIER

I løbet af de seneste par år har Energistyrelsen, Eltra og Elkraft System iværksat udviklingsstrategiarbejder med henblik på at sikre, at offentlige midler anvendes effektivt og samordnet med industriens udviklingsindsats. Der foreligger nu færdige strategier på områderne biomasse, brændselsceller, solceller, vindkraft og energieffektiviseringer, og i 2005 forventes strategier inden for brint og bølgekraft offentliggjort.

PROJEKTER

PSO Program 2004 omfatter i alt 13 F&U-projekter, og ved udgangen af 2004 havde Elkraft System 51 igangværende PSO-finansierede projekter til et samlet tilskudsbeløb på 145 mio. DKK.

PSO-programmet for 2005 omfatter 14 projekter til en samlet ansøgt sum på 35,5 mio. DKK samt en ramme på 2,5 mio. DKK til bølgekraft og en ramme på 1 mio. DKK til trykluftlagring. Der er endvidere afsat 1 mio. DKK som reserve.

De 14 projekter blev efterfølgende godkendt af Energistyrelsen. Det drejer sig om tre projekter inden for "Vindkraft",

seks projekter inden for "Biomasse og affald", tre projekter inden for "Vedvarende energi i øvrigt" samt to projekter inden for "Kraftvarme og naturgas". Nærmere beskrivelse af projekterne findes i PSO-program 2005.

ANDEN FORSKNING OG UDVIKLING

Elkraft System er også ansvarlig for forskning og udvikling i systemforhold, som vedrører driften og udviklingen af det samlede el- og kraftvarmesystem, og i transmissions- og distributionsforhold, som vedrører udvikling og afprøvning af nye komponenter til elnettet. Således finansierer Elkraft System bl.a. et Ph.D.-projekt, som skal afdække de kritiske områder i vindmøllers højspændingstransformere, idet det har vist sig, at transformerne ikke har den nødvendige styrke til at modstå de påvirkninger, som optræder i store møller.

Også udvikling af metoder til små og decentrale kraftvarmeanlægs leverance af reguleringsydelser støttes, ligesom Elkraft System fortsat er vært for et erhvervsforskerprojekt om udnyttelse af avancerede kontrolstrategier i det øst-danske elsystem.

Internationale relationer

NORDEL OG ETSO

Gennem medlemskabet af Nordel og ETSO samarbejder Elkraft System med de øvrige nordiske og europæiske systemansvarlige transmissionsselskaber. Det internationale samarbejde sker med udgangspunkt i, at Østdanmark trods sin beskedne størrelse har en central placering mellem det nordiske og det centraleuropæiske elsystem med vekselstrømsforbindelser til Sverige og en jævnstrømsforbindelse til Tyskland.

Nordel afsluttede i det forløbne år arbejdet med at undersøge, hvilke udbygninger af det nordiske transmissionsnet, som vil få størst værdi for det nordiske elmarked. Det skete med udgivelse af rapporten "Prioriterede Snit", hvori der indgår fem snit, der med fordel kan forstærkes.

PROJEKTER I UDLANDET

Siden 2000 har Elkraft System deltaget i et EU-finansieret twinning-projekt om at forberede Litauens elsektor på landets optagelse i EU og at opbygge det systemansvarlige transmissionsselskab, Lietuvos Energijos, rolle som systemansvarligt selskab. I 2003 blev Elkraft System sammen med den finske systemansvarlige Fingrid valgt til at gennemføre et nyt toårigt twinning-projekt, som skal konsolidere Lietuvos Energija efter omstruktureringen.

Sammen med de systemansvarlige selskaber i Estland, Letland og Litauen og myndigheder og regulatorer i Baltikum og Danmark arbejder Elkraft System og COWI med at analysere konsekvenserne af et fremtidigt fælles baltisk elmarked. I analyserne indgår vurdering af de økonomiske konsekvenser for samfundet, producenter og forbrugere i de tre lande. Projektet skal skabe en fælles platform for drøftelser af fordele og ulemper ved at etablere et baltisk elmarked og skal medvirke til at styrke de baltiske landes kompetencer inden for analyser af elsystemet. Projektet er finansieret af Energistyrelsen.

Frem til midten af 2004 deltog Elkraft System i et EU-finansieret twinning-projekt mellem Energistyrelsen og energiadministrationen i Polen. Også her var formålet at tilpasse energilovgivning og administration i forhold til den polske systemansvarlige virksomhed til EU-medlemskabet.

Nord Pool Spot AS

Siden den 1. juli 2002 har Elkraft System været medejer af Nord Pool Spot AS, som håndterer den fysiske handel med el i det nordiske elmarked, herunder markedet for kontinuerlig timehandel, Elbas. NPS Finland, det tidligere finsk-svensk-ejede selskab EL-EX, er tilknyttet som et 100 pct. ejet datterselskab i Nord Pool Spot Gruppen.

Nord Pool Spots ejerkreds består af Nord Pool ASA, Statnett, Svenska Kraftnät og Fingrid, som ejer hver 20 pct., og Elkraft System og Eltra, som ejer hver 10 pct.

HANDEL I 2004

I 2004 blev der omsat 167 TWh på det nordiske spotmarked mod 118 TWh i 2003. Omsætningen på spotmarkedet svarer til, at 43 pct. af det nordiske elforbrug blev handlet på Nord Pool Spot. I 2003 var det 31 pct.

Systemprisen var i gennemsnit 242 NOK/MWh mod 290 NOK/MWh året før.

Nord Pool Spot Gruppen havde i 2004 en nettoomsætning på 39,1 mia. NOK mod 35,9 mia. NOK i 2003. Årets resultat blev 27,1 mio. NOK mod 21,7 mio. i 2003.

Information og dialog

Elkraft Systems kommunikation med interessenterne finder sted ud fra den forudsætning, at der ikke må herske tvivl om selskabets uafhængighed og neutralitet. Derfor har alle interessenter samme adgang til information. Indtil den 1. januar 2005 havde interessenterne mulighed for at følge arbejdet i bestyrelsen, idet dagsordener, sagsfremstillinger og beslutninger fra bestyrelsesmøder blev offentliggjort på hjemmesiden.

DIALOG MED INTERESSEENTERNE

På det årlige brugerseminar var temaet fremtidens systemydelser. Ca. 70 repræsentanter for markedsaktører, myndigheder, forbrugerorganisationer og netselskaber deltog i diskussionen om, hvordan der sikres konkurrence på markedet for systemydelser.

Når Elkraft System planlægger væsentlige ændringer i sin administrative praksis, sker det i dialog med interessenterne. I 2004 blev der afholdt aktørmøde om Elbas, og sammen med Eltra og Elfor holdt Elkraft System informationsmøde om forskning og udvikling på energiområdet.

Et dialogforum med de østdanske net- og transmissionsselskaber sikrer koordinering og samarbejde om fx udbygning af transmissionsnettet og kvalitetssikring af målinger. Et kontaktforum med Energi E2 sikrer udveksling af viden om

tekniske og andre væsentlige forhold, der vedrører samspillet mellem produktion og net i forhold til det samlede elsystem.

PUBLIKATIONER

Foruden den årlige transmissionsplan, systemplan, miljøberetning og F&U statusrapport har Elkraft System publiceret månedlige markedsrapporter og sammen med Elkraft Transmission udgivet fem numre af nyhedsbrevet Elkraft Nyt. Desuden har interessenterne kunnet følge virksomhedens aktiviteter på www.elkraft-system.dk.

Organisation og medarbejdere

I Elkraft System og Elkraft Transmissions fælles organisation er målet at sikre synergi og effektiv løsning af opgaverne med den fornødne opmærksomhed på opgave- og ansvarsfordelingen mellem de to selskaber.

MEDARBEJDERE

Omregnet til fuldtidsstillinger var der i 2004 107 ansatte mod 105 i 2003. Stigningen hænger sammen med, at Elkraft Transmission overtager driftsledelsen af 400 KV anlæggene i NESAs og Københavns Energis område.

Organisationen har en stor stab af akademiske medarbejdere (55 pct.). Hovedparten af medarbejderne har været med til at opbygge og udvikle organisationen siden etableringen i 1999, og de er i besiddelse af specialiserede kompetencer, som primært knytter sig til driften af det overordnede elsystem, det nordiske elmarkeds funktion, planlægning af elsystemet, transmissionsnettets opbygning og drift og administration af de offentlige forpligtelser, som de systemansvarlige selskaber varetager.

KOMPETENCEUDVIKLING

Der er i 2004 i gennemsnit anvendt 17.500 DKK til uddannelse pr. medarbejder. Et uddannelsesforløb i forbindelse med overtagelsen af driftslederansvaret er baggrunden for, at kursusomkostningerne er steget i forhold til 2003.

For at understøtte det tværorganisatoriske samarbejde og udvikle kompetenceanvendelsen er der udviklet en projektarbejdsmodel, som blev færdig i starten af 2004. Desuden har samtlige medarbejdere deltaget i et kursusforløb i kommunikation og coaching.

For at styrke dialogen og samarbejdet mellem ledelse og medarbejdere har ledergruppen fortsat arbejdet med begrebet "det personlige lederskab".

PU-SAMTALER

Årlige personaleudviklingssamtaler er med til at sikre, at organisationen når sine mål, og at medarbejdernes individuelle behov for faglig og personlig udvikling afdækkes og aftales.

SAMARBEJDS- OG SIKKERHEDSUDVALG

I organisationens samarbejdsudvalg foregår en løbende dialog mellem ledelse og medarbejdere, som bl.a. skal sikre udvikling af arbejdsforholdene med henblik på fortsat at kunne fastholde medarbejderne og tiltrække velkvalificerede ansøgere til ledige stillinger.

Sikkerhedsudvalget arbejder for at understøtte et sundt og stimulerende fysisk arbejdsmiljø. Der er i 2004 etableret et motionsrum og en massageordning med brugerbetaling.

Økonomi

RESULTAT

Elkraft Systems økonomi er baseret på et hvile-i-sig-selv-princip, idet elforsyningsloven giver de systemansvarlige virksomheder mulighed for at indregne alle nødvendige omkostninger i tariffene. Det vil sige, at der i eltarifferne opkrævet hos forbrugerne indregnes alle nødvendige omkostninger forbundet med den pågældende aktivitet. Energitilsynet godkender tariffene efter anmeldelse.

Ved nødvendige omkostninger forstås omkostninger, som virksomheden afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift. Endvidere fastslår loven, at ”enhver indtægt i virksomheden skal medgå til dækning af udgifter ved de bevillingspligtige aktiviteter. Dette gælder dog ikke overskud i form af en rimelig forrentning af indskudskapital”.

Sondringen imellem fri og bunden egenkapital er ophævet efter indgåelse af aftalen af 29. marts 2004 mellem økonomi- og erhvervsministeren og Elfor og den efterfølgende ændring af elforsyningsloven. I regnskabet for 2004 sondres der derfor ikke mellem fri og bunden egenkapital.

Energitilsynet har ikke udmeldt en sats for forrentningen af indskudskapitalen

for 2004. Energitilsynet fastsatte forrentningssatsen for net- og transmissionsselskaber for 2003 til 6,2 pct. Der forventes ikke udmeldt nogen forrentningssats for 2004. Derfor er der valgt den samme sats i 2004 som i 2003. Dette giver en forrentning af indskudskapitalen på 241.985 DKK.

Konsekvensen af hvile-i-sig-selv-principet er, at årets regnskabsmæssige resultat altid vil være nul DKK, når der ses bort fra forrentningen af indskudskapitalen. Nulresultatet opnås ved at opføre forskellen mellem de samlede indtægter og omkostninger som overdækning (hvis indtægterne i året er større end omkostningerne) eller underdækning (hvis omkostningerne er større end indtægterne). En eventuel over- eller underdækning overføres til efterfølgende år, hvor den indregnes i tariffene.

BALANCE

Med udgangen af 2004 udgjorde Elkraft Systems samlede aktiver 2.234 mio. DKK. Heraf er et beløb på 1.032 mio. DKK optaget i balancen som en periodeafgrænsningspost som følge af, at Elkraft System har indgået en aftale med Energi E2 om sikring af tilstrækkelig produktionskapacitet i bevillingsområdet. Elkraft System har i perioden 2000-2003 samlet betalt 1.720 mio. DKK for opretholdelsen af en tilstrække-

lig mindsteproduktionskapacitet i området. Betalingen indregnes i driftsomkostningerne over 10 år med start i 2001.

Elkraft System har indgået aftale om at afholde omkostningerne til ilandføring og nettilslutning mv. af havvindmølleanlægget ved Rødsand. Med udgangen af 2004 var der anvendt 284 mio. DKK, der – fratrasket årets afskrivninger på 14 mio. DKK – er optaget i balancen som en periodeafgrænsningspost, da omkostningerne udgiftsføres over 20 år.

Egenkapitalen udgør ved udgangen af 2004 26 mio. DKK. Af fremmedkapitalen er 1.258 mio. DKK rentebærende gæld, og 518 mio. DKK vedrører forudbetalinger modtaget i forbindelse med Kontekforbindelsen til Tyskland.

FINANSIERING OG LIKVIDITET

Elkraft Systems langsigtede finansieringsbehov knytter sig primært til betalinger vedrørende aftalen om mindsteproduktionskapacitet samt til betalingerne til ilandføring og tilslutning af havvindmølleanlægget ved Rødsand. Betalingerne er ved udgangen af 2004 finansieret dels via to langfristede lån dels via kortfristede kreditter i pengeinstitutter.

Elkraft System foretager sin låntagning med støtte i en 20 pct. solvensvægtning anerkendt af Finanstilsynet og ratingen

opnået hos Standard and Poor's Rating Services. Ratingen vedrørende langfristet gæld er "AA", og "A-1+" vedrørende kortfristet gæld. Dette er uændret i forhold til de foregående år.

Elkraft Systems samlede låntagning udgjorde ved udgangen af 2004 1.258 mio. DKK, hvilket er en stigning på 300 mio. DKK i forhold til udgangen af 2003, hvor den udgjorde 959 mio. DKK. Gælden ventes efterfølgende nedbragt over en længere periode, idet omkostningerne til mindsteproduktionskapacitet og tilslutning af havvindmøllerne ved Rødsand indregnes i tariffene og opkræves hos forbrugerne frem til henholdsvis 2010 og 2023. Det årlige likviditetsmæssige bidrag er hhv. 172 og 14 mio. DKK.

Elkraft Systems rentebærende gæld udgjorde ved udgangen af 2004 1.258 mio. DKK og var sammensat som vist nedenfor.

Elkraft System anvender afledte finansielle instrumenter til afdækning af fremtidige forpligtelser vedrørende køb og salg af fremmed valuta samt til omlægning af renterisici. Det er virksomhedens politik, at 50 pct. af den langfristede finansiering skal være fast forrentet. Dette sker ved anvendelse af renteswaps, der kun indgås med modparter med en høj kreditværdighed.

TARIFFER

Elkraft Systems omkostninger er fordelt på fem tariffpuljer, der hver især skal hvile i sig selv:

- Nettariffen dækker omkostningerne til det overordnede transmissionsnet og udlandsforbindelserne. Tariffen betales af nettets brugere.
- Systemdriftstariffen dækker omkostninger, der afholdes for at sikre systemets stabile drift og tilgængelighed, herunder at markedet fungerer. Tariffen betales af nettets brugere.
- PSO1-tariffen dækker omkostningerne til offentlige forpligtelser vedrørende miljø og forsyningssikkerhed, som loven pålægger Elkraft System at varetage. Tariffen betales af hele elforbruget i området.
- PSO2-tariffen dækker lovpålagte omkostninger til pristillæg til elværksejede vindmøller, elværksejede biomassefyrede anlæg og vindmøller, der er over 10 år gamle. Tariffen betales af hele elforbruget i området. Dog er store elforbrugere og visse egenproducenter fritaget for at betale dele af tariffen for en del af deres elforbrug.
- Tariffen for prioriteret produktion dækker omkostningerne til køb af prioriteret produktion, som Elkraft System skal aftage til lovbestemte priser. Den prioriterede produktion fordeles forholdsmæssigt til forbrugerne. Store elforbrugere og visse egenproducenter får dog reduceret deres betaling.

Nettogæld pr. 31.12.2004 Mio. DKK	Restløbetid under 1 år	Restløbetid over 1 år	I alt
Fast rente	0	380	380
Variabel rente	498	380	878
I alt	498	760	1.258

Med til at dække omkostningerne i de fem puljer er desuden andre indtægter. Nettoindtægterne vedrører primært netpuljen og er udtryk for markedsaktørernes direkte og indirekte betalinger for at benytte transmissionsnettet og udlandsforbindelserne.

På basis af nettoomkostningsbudgettet for 2004 blev tariffene fastlagt, således at hver pulje blev budgetteret til et nulresultat. Tariffer og budgetter er anmeldt til Energitilsynet.

Tarifferne for de fem puljer var i 2004 som vist nedenfor.

I 2004 var indfødningsstariffen for øst-dansk produktion på 0,2 øre/kWh.

Tarifferne for net- og systemdrift og prioriteret el er prisdifferentierede over døgnet i tre tariferperioder.

Netpuljen omfatter betaling for brug af 400 kV nettet, udlandsforbindelserne og 132 kV nettet samt omkostninger til køb af nettab.

Betaling for brug af 400 kV nettet og udlandsforbindelserne omfatter betaling til Elkraft Transmission, der ejer anlæggene og stiller dem til rådighed for Elkraft System. Betalingen sker i henhold til elforsyningsloven, der siger, at transmissionsvirksomheden mod en rimelig betaling skal stille sit net til rådighed for den systemansvarlige virksomhed. Størrelsen af betalingen

udmeldes af Energitilsynet efter retningslinjerne i bekendtgørelsen om indtægtsrammer og åbningsbalancer for transmissionsvirksomheder med elforsyningsnet over 150 kV.

Betaling for brug af 132 kV net omfatter Elkraft Systems betaling til de østdanske net- og transmissionsselskaber, der ejer anlæggene og stiller dem til rådighed. Størrelsen af betalingen udmeldes af Energitilsynet efter retningslinjerne i bekendtgørelsen om indtægtsrammer og åbningsbalancer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder med elforsyningsnet på 150 kV og derunder.

Nettab omfatter køb af energi på Nord Pool samt køb fra puljen for prioriteret el til dækning af det tab, der sker i det overordnede transmissionsnet under transporten fra produktion til netelskaberne.

Systemdriftspuljen omfatter køb af systemydelser, hvilket sker for at opfylde Elkraft Systems forpligtelse til ifølge elforsyningsloven at opretholde forsyningssikkerheden og den tekniske kvalitet og balance, hvilket medfører, at det er nødvendigt at have en vis produktionskapacitet til rådighed som reserve. Der er indgået aftaler med produktionsselskaberne herom.

PSO1-puljen omfatter omkostninger til offentlige forpligtelser, som loven

Tariffer 2004 (øre/kWh)	1. jan. til 1. april	1. april til 31. dec.	Gennemsnit 2004
Netdrift	3,5	3,5	3,5
Systemdrift	2,1	3,1	2,8
PSO 1	2,1	2,1	2,1
PSO 2	1,2	1,2	1,2
Prioriteret el	44,2	44,2	44,2

pålægger Elkraft System at varetage. I puljen indgår primært omkostninger til betaling for mindsteproduktionskapacitet samt forskning og udvikling.

Betaling for mindsteproduktionskapacitet til sikring af forsyningssikkerheden er fastlagt i aftale med Energi E2 og indebar i årene 2000-2003 en årlig betaling på 430 mio. DKK. Det samlede beløb på 1.720 mio. DKK opkræves over en ti-årig periode, startende i 2001.

Forskning og udvikling omfatter Elkraft Systems forpligtelser til at støtte projekter vedrørende miljøvenlige elproduktionsteknologier og betaling af netvirksomhedernes forskning og udvikling i effektiv energianvendelse.

Hertil kommer Elkraft Systems betaling til dækning af Elektricetetsrådets virksomhed og miljøundersøgelser i forbindelse med havmøller.

PSO2-puljen omfatter omkostninger vedrørende den lovbestemte betaling for særlige pristillæg til privatejede vindmøller, der er over 10 år gamle samt elværksejede vindmøller og biomassefyrede kraftvarmeanlæg. Disse pristillæg er omfattet af øst-vest udligningen.

Puljen for prioriteret el omfatter først og fremmest omkostninger til køb af prioriteret produktion.

Anlægstype	Køb af prioriteret produktion		Mængder	
	Mio. DKK	Mio. DKK	GWh	GWh
År	2003	2004	2003	2004
Private vindmøller	360	363,5	633	687
Private decentrale kraftvarmeværker	382,8	384,9	1.123	1.062
Distributionsejede decentrale kraftvarmeværker	93,4	97,1	272	271
Produktionsejede decentrale kraftvarmeværker	300,5	343,7	915	980
Central kraftvarme – Østkraft	14,3	23,2	17	44
Udligning af prioriteret elproduktion	626,9	675	1.064	1.146
Tilpasning af den prioriterede produktion	250,4	167,3	-	-
I alt	2.028,3	2.054,7	4.024	4.190

Køb af prioriteret produktion sker til lovbestemte priser for el produceret på private og distributionsejede decentrale kraftvarmeværker, produktionsejede decentrale gasfyrede kraftvarmeværker samt private vindmøller. Herudover omfatter køb af prioriteret el Elkraft Systems betaling for udligning af prioriteret elproduktion med Vestdanmark. I nedenstående tabel er betalinger og mængder af prioriteret produktion vist.

På næste side fremgår regnskabet for de fem puljer. De enkelte poster er ikke direkte sammenlignelige med resultatopgørelsen i årsregnskabet, idet puljeregnskaberne følger elforsyningslovens

principper for tarifiering, mens resultatopgørelsen følger årsregnskabslovens opstillingsprincipper. Det samlede resultat er ens i begge opstillinger.

TARIFFER FOR 2005

For 2005 er de gældende tariffer:

- Netpulje med en gennemsnitlig tarif på 3,7 øre/kWh
- Systempulje med en gennemsnitlig tarif på 3,3 øre/kWh
- PSO-pulje med en tarif på 10 øre/kWh i perioden 1. januar til 31. marts og 14 øre/kWh fra 1. april
- Indfødningsstarif for østdansk produktion på 0,2 øre/kWh.

Der er for 2005 sket en omlægning af tarifstrukturen i forhold til 2004. Puljen for prioriteret produktion er nedlagt som en konsekvens af ophævelsen af forbrugernes aftagepligt. Dette betyder, at den enkelte forbruger skal købe hele sit forbrug på markedet. Dette medfører samtidig, at den samlede opkrævning fra Elkraft System bliver lavere end for 2004. Faldet i opkrævning svarer til værdien af den ekstra mængde energi, som forbrugerne skal købe på markedet. Elkraft System har fortsat en aftagepligt over for en del af den miljøvenlige produktion. Denne produktion bliver solgt på Nord Pool.

PSO-tariffen blev med virkning fra 1. april 2005 sat op fra 10 til 14 øre/kWh. Dette er en direkte konsekvens af et markant fald i de forventede markedspriser fra tidspunktet for budgetlægning til februar 2005. Faldende markedspriser medfører øgede PSO-omkostninger til pristillæg mv.

I 2005 er der kun én PSO-pulje, mod to for 2004. Net- og systempuljerne fortsætter som hidtil.

Puljeregnskab, 2004						
Mio. DKK	Net-drift	System-drift	PSO1	PSO2	Prioriteret el	I alt
Indtægter						
Tarifindtægter	489,0	392,4	295,5	167,6	1.833,8	3.178,3
Andre indtægter	196,0	3,8	4,0	2,3	172,6	378,7
Indtægter i alt	685,0	396,2	299,5	169,9	2.006,4	3.557,0
Omkostninger						
Køb af prioriteret el	0,0	0,0	0,0	0,0	2054,7	2.054,7
Særlige pristillæg	0,0	0,0	0,0	248,0	0,0	248,0
Køb af systemydelse	0,0	375,3	0,0	0,0	0,0	375,3
Mindstekapacitet	0,0	0,0	172,0	0,0	0,0	172,0
Nettab	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	64,6
Betaling for brug af 400 kV net og udlandsforbindelser	250,6	0,0	0,0	0,0	0,0	250,6
Betaling for brug af 132 kV net og Bornholmsforbindelsen	347,0	0,0	0,0	0,0	0,0	347,0
Afskrivninger	0,0	9,7	0,0	0,0	0,0	9,7
Forsknings- og udviklingsprojekter	0,0	3,5	49,5	0,0	0,0	53,0
Øvrige driftsprojekter	0,0	6,4	0,0	0,0	0,0	6,4
Administration	13,7	34,4	6,9	0,0	13,7	68,7
Ejendomsdrift	1,2	3,1	0,6	0,0	1,2	6,1
Ekstern rådgivning	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Renteomkostninger (netto)	(12,5)	0,6	45,3	(2,3)	4,0	35,1
Drift og vedligehold	0,5	10,0	0,0	0,0	0,0	10,5
Energistyrelsen og Konkurrencestyrelsen	0,0	12,2	0,0	0,0	0,0	12,2
Elektricitetsrådet	0,0	0,0	19,5	0,0	0,0	19,5
Netomkostninger, udlandet	27,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0
Køb af balancekraft (netto)	0,0	(35,5)	0,0	0,0	0,0	(35,5)
Andre omkostninger	48,2	1,6	36,5	0,0	0,1	86,4
Omkostninger i alt	740,3	421,4	330,3	245,7	2.073,7	3.811,4
Indtægter - omkostninger	(55,3)	(25,2)	(30,8)	(75,8)	(67,3)	(254,4)
Akkumuleret resultat tidligere år	80,0	21,7	36,0	139,7	(42,0)	235,4
Akkumuleret resultat ultimo året	24,7	(3,5)	5,2	63,9	(109,3)	(19,0)

Årsregnskab 2004

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

GENERELT

Årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med den nye årsregnskabslov for klasse C virksomheder under hensyntagen til selskabets lovfæstede ret til at opkræve nødvendige omkostninger via tariffene.

ÅRETS RESULTAT

I henhold til Lov nr. 375 af 2. juni 1999 – Lov om elforsyning, kan alle nødvendige omkostninger inklusive en forrentning af indskudskapitalen indregnes i tariffene. Årets resultat efter skat svarer således til forrentningen af indskudskapitalen.

En eventuel over- eller underdækning opgøres som forskellen mellem indtægter og omkostninger og kan indregnes i efterfølgende års tariffes. Overdækning optages i balancen som gæld, underdækning som et tilgodehavende.

NETTOOMSÆTNING

Nettoomsætningen omfatter årets fakturerede salg af prioriteret el, offentlige forpligtelser (PSO), samt net- og systemudgifter korregeret for over- eller underdækning.

SKAT

Skat af årets resultat, som består af årets aktuelle skat og årets udskudte skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen

OMREGNING AF FREMMED VALUTA

Alle mellemværender i fremmed valuta omregnes til danske kroner efter balancedagens kurs. Såvel realiserede som urealiserede kursgevinster og kurstab medtages i resultatopgørelsen under finansielle poster.

FINANSIELLE INSTRUMENTER

Urealiserede og realiserede gevinster og tab på valutaterminskontrakter og andre finansielle instrumenter, der er indgået som sikringstransaktioner, indregnes i resultatopgørelsen samtidigt med og under samme post som indregning af valutakursreguleringer.

Værdien af gæld og andre poster i fremmed valuta er sikret gennem kortfristede valutaterminskontrakter og omregnes til de sikrede kurser uden periodisering af terminstillæg og fradrag.

Øvrige realiserede og urealiserede valutakursreguleringer på finansielle instrumenter medtages i resultatopgørelsen under finansielle poster.

MATERIELLE ANLÆGSAKTIVER

Grunde og bygninger værdiansættes til anskaffelsessværdi med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Andre anlæg, driftsmateriel og inventar værdiansættes til anskaffelsessværdi med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktiveres forventede brugstider:

Bygninger	100 år
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	5 år
Ejendomsrenovering	5-20 år

Der foretages ikke afskrivninger på grunde.

Aktiver med en anskaffelsessværdi under 50.000 DKK pr. enhed udgiftsføres i anskaffelsesåret.

Den regnskabsmæssige værdi af de materielle anlægsaktiver gennemgås årligt for at afgøre, om der er indikationer af værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved normal afskrivning. Hvis dette er tilfældet, foretages nedskrivning til genindvindingsværdien.

FORSKNING OG UDVIKLING

Elkraft System administrerer forskningsmidler til virksomheder og forskningsinstitutioner, som arbejder på at udvikle teknologier inden for vindkraft, biomasse og affald, naturgas og anden vedvarende energi. Det sker under den såkaldte PSO-ordning. Herudover har Elkraft System også ansvaret for F&U-projekter, der retter sig mod drift og udvikling af det samlede elsystem og elnet.

Forskningsindsatsen finder sted uden for Elkraft Systems regi, og Elkraft System har ingen kommercielle interesser i den forskning, der udføres, og derfor er alle omkostninger udgiftsført i resultatopgørelsen.

FINANSIELLE ANLÆGSAKTIVER

Kapitalandele i selskaber, som ikke er associeret, optages til anskaffelsesværdi.

TILGODEHAVENDER

Kontante tilgodehavender indregnes i balancen med pålydende værdi med fradrag af nedskrivning til imødegåelse af tab. Nedskrivninger til tab opgøres på grundlag af en individuel vurdering af de enkelte tilgodehavender.

PENGESTRØMSOPGØRELSE

Pengestrømme fra driftsaktiviteten opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante resultatposter som af- og nedskrivninger, hensættelser samt ændring i driftskapitalen og renteindbetalinger og -udbetalinger. Driftskapitalen omfatter omsætningsaktiver minus kortfristede gældsforpligtelser eksklusiv de poster, der indgår i likvider.

Pengestrømme fra investeringsaktiviteten omfatter pengestrømme fra køb og salg af materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteten omfatter pengestrømme fra optagelse og tilbagebetaling af langfristede gældsforpligtelser

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar-31. december 2004 for Elkraft System a.m.b.a.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Vi finder endvidere den samlede præsentation af årsrapporten retvisende. Årsrapporten giver derfor efter vor opfattelse et retvisende billede af selskabets aktiver og passiver, den finansielle stilling samt resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme.

Ballerup, den 30. marts 2005

Direktion

Peder Østermark Andreasen
Administrerende direktør

Bestyrelse

Ordinære medlemmer

Niels Fog, formand
Hans Schiøtt
Birgitte Kiær Ahring
Erik Dahl
Niels Arne Gadegaard
Poul Erik Morthorst
Birgitte Nielsen
Peter Møllgaard

Medarbejderrepræsentanter

Lone Thomhav
Søren Juel Hansen
Thomas Goth Hartmann

REVISIONSPÅTEGNING

TIL ANDELSHAVEREN I ELKRAFT SYSTEM A.M.B.A.

Vi har revideret årsrapporten for Elkraft System a.m.b.a for regnskabsåret 1. januar-31. december 2004, der aflægges 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 omfatter 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-31. december 2004 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

København, den 30. marts 2005

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret
Revisionsinteressentskab

Mikael Sørensen
Statsautoriseret revisor

Per Timmermann
Statsautoriseret revisor

RESULTATOPGØRELSE 01.01. - 31.12.

(Beløb i 1.000 DKK)

NOTE		2004	2003
1	Nettoomsætning	3.703.508	3.414.361
2	Andre indtægter	16.214	20.687
	NETTOINDTÆGTER I ALT	3.719.722	3.435.048
	Køb af prioriteret el	1.907.817	1.805.502
3	Andre eksterne omkostninger	1.667.546	1.534.446
4	Personaleomkostninger	59.290	54.551
5	Af- og nedskrivninger	9.680	8.613
	RESULTAT AF PRIMÆR DRIFT	75.389	31.936
	Finansielle indtægter	877	4.708
	Finansielle omkostninger	36.024	36.387
	RESULTAT FØR SKAT	40.242	257
10	Skat af årets resultat	40.000	0
	ÅRETS RESULTAT	242	257

Årets resultat på 241.985 DKK overføres til egenkapitalen

BALANCE PR. 31.12.

(Beløb i 1.000 DKK)

NOTE	2004	2003
AKTIVER		
6 Grunde og bygninger	116.786	112.227
6 Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	13.335	15.778
6 Forudbetalinger og anlæg under udførelse	9.179	6.709
MATERIELLE ANLÆGSAKTIVER I ALT	139.300	134.714
7 Kapitalandele i Nord Pool Spot AS	29.021	29.021
FINANSIELLE ANLÆGSAKTIVER I ALT	29.021	29.021
ANLÆGSAKTIVER I ALT	168.321	163.735
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	676.135	533.175
Andre tilgodehavender	150	11.115
Underdækning	18.991	0
8 Periodeafgrænsningsposter	1.351.143	1.541.222
TILGODEHAVENDER I ALT	2.046.419	2.085.512
LIKVIDE BEHOLDNINGER	18.816	75.857
OMSÆTNINGSAKTIVER I ALT	2.065.235	2.161.369
AKTIVER I ALT	2.233.556	2.325.104

BALANCE PR. 31.12.

(Beløb i 1.000 DKK)

NOTE		2004	2003
PASSIVER			
	Andelskapital	3.000	3.000
9	Reserver fri egenkapital	22.670	932
	FRI EGENKAPITAL I ALT	25.670	3.932
9	Reserver	0	21.525
	BUNDEN EGENKAPITAL I ALT	0	21.525
	EGENKAPITAL I ALT	25.670	25.457
10	Udskudt skat	40.000	0
	HENSATTE FORPLIGTELSE I ALT	40.000	0
	Forudbetalinger	435.458	455.048
	Finanslån	759.120	759.120
11	LANGFRISTET GÆLD I ALT	1.194.578	1.214.168
	Pengeinstitutter	498.613	200.000
	Forudbetalinger	82.976	73.225
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	254.665	445.695
	Overdækning	0	235.446
	Anden gæld	137.054	131.113
	KORTFRISTET GÆLD I ALT	973.308	1.085.479
	GÆLD I ALT	2.167.886	2.299.647
	PASSIVER I ALT	2.233.556	2.325.104

PENGESTRØMSOPGØRELSE 01.01 - 31.12.

(Beløb i 1.000 DKK)

	2004	2003
Resultat før finansielle poster	75.389	31.936
Af- og nedskrivninger	9.683	8.941
Ændringer i tilgodehavender og leverandørgæld	-333.990	243.435
Ændringer i anden gæld	-47.481	-438.546
PENGESTRØMME FRA PRIMÆR DRIFT	-296.399	-154.234
Nettorenter og kursgevinster	-35.147	-31.679
PENGESTRØMME FRA DRIFT	-331.546	-185.913
Køb af anlægsaktiver	-14.269	-8.989
PENGESTRØMME FRA INVESTERINGER	-14.269	-8.989
Finanslån	0	165.000
Pengeinstitutter	298.613	50.000
Forudbetalinger	-9.839	-10.753
PENGESTRØMME FRA FINANSIERING	288.774	204.247
ÆNDRING I LIKVIDE BEHOLDNINGER	-57.041	9.345
Likvide beholdninger primo	75.857	66.512
LIKVIDE BEHOLDNINGER ULTIMO	18.816	75.857

NOTER

(Beløb i 1.000 DKK, hvis intet andet er anført)

NOTE		2004	2003
1	NETTOOMSÆTNING		
	Prioriteret el	1.858.845	1.673.389
	Netpuljen(inkluderer for 2003 også systemdriftspuljen)	696.672	1.158.812
	Systemdriftspuljen	424.239	
	PSO 1 (offentlige forpligtelser)	299.491	311.749
	PSO 2 (offentlige forpligtelser)	169.824	203.238
	Over- /underdækning		
	Primo	235.446	
	Ultimo	18.991	67.173
		3.703.508	3.414.361
2	ANDRE INDTÆGTER		
	Salg af administrationsydelser til Elkraft Transmission	14.789	15.244
	Diverse øvrige indtægter	1.425	5.443
		16.214	20.687
3	ANDRE EKSTERNE OMKOSTNINGER		
	Betaling for rådighed over 400 kV transmissionsnettet	250.580	304.500
	Betaling for rådighed over 132 kV transmissionsnettet	347.013	376.802
	Betaling for systemydelser	375.325	192.005
	Betaling for mindsteproduktionskapacitet	172.000	179.000
	Betaling af særlige pristillæg	247.969	204.333
	Nettab	71.056	101.407
	Energistyrelsen, Konkurrencestyrelsen og Elektricetsrådet	31.519	30.519
	Godtgørelse af miljøundersøgelser vedrørende havmølleparker	5.735	8.730
	Administration	32.816	33.521
	Forskning og Udvikling	52.928	46.823
	Diverse øvrige omkostninger	80.605	56.806
		1.667.546	1.534.446
	Honorar til revisor:		
	Lovpligtig revision	342	316
	Andre ydelser	460	372
		802	688

NOTER

(Beløb i 1.000 DKK, hvis intet andet er anført)

NOTE	2004	2003		
4 PERSONALEOMKOSTNINGER				
Lønninger og gager	52.216	48.159		
Pensionsbidrag	6.906	5.942		
Omkostninger til social sikring	168	450		
	59.290	54.551		
Heraf samlet vederlag til direktion og bestyrelse	2.096	1.581		
Det gennemsnitlige antal medarbejdere i 2004 var 107. I 2003 var der i gennemsnit 105 medarbejdere.				
Elkraft Transmission og Elkraft System betjenes af en fælles organisation. Alle medarbejdere er ansat i Elkraft System bortset fra direktionen, som er ansat i begge selskaber. Elkraft System sælger administrative ydelser til Elkraft Transmission.				
I forbindelse med den kommende omstrukturering af Elkraft System er alle fastansatte medarbejdere omfattet af en tryghedsgaranti, der udløber 30. juni 2006.				
5 AF- OG NEDSKRIVNINGER				
Bygninger	1.750	1.039		
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	7.933	7.902		
Fortjeneste ved salg af driftsmateriel	-3	-328		
	9.680	8.613		
6 MATERIELLE ANLÆGSAKTIVER				
	GRUNDE OG BYGNINGER	ANDRE ANLÆG, DRIFTSMATERIEL OG INVENTAR	ANLÆG UNDER UDFØRELSE	I ALT
Anskaffelser 01.01.2004	116.227	42.159	6.709	165.095
Tilgang i året	6.309	5.490	14.269	26.068
Afgang i året	0	0	11.799	11.799
SAMLET ANSKAFFELSESSUM 31.12.2004	122.536	47.649	9.179	179.364
Akkumulerede af- og nedskrivninger pr. 01.01.2004	4.000	26.381	0	30.381
Afgang i året	0	0	0	0
Årets af- og nedskrivninger	1.750	7.933	0	9.683
SAMLEDE AF- OG NEDSKRIVNINGER 31.12.2004	5.750	34.314	0	40.064
BOGFØRT VÆRDI 31.12.2004	116.786	13.335	9.179	139.300

Kontantværdien af grunde og bygninger, der indgår i den offentlige vurdering pr. 1. oktober 2004 andrager:

- Administrationsejendom	124.000
heraf grundværdi	14.563

NOTER

(Beløb i 1.000 DKK, hvis intet andet er anført)

NOTE		2004	2003
7	KAPITALANDELE I NORD POOL SPOT AS		
	Anskaffelsessum pr. 01.01.	29.021	29.021
	Tilgang i året	0	0
	ANSKAFSELSESSUM PR. 31.12.	29.021	29.021
8	PERIODEAFGRÆNSNINGSPOSTER		
	Aftale om køb af mindsteproduktionskapacitet	1.032.000	1.204.000
	Brugsret til den tyske del af Kontek	49.310	57.528
	Aftale om nettilslutning af havvindmølleparken ved Rødsand	269.833	279.694
		1.351.143	1.541.222

Heraf forfalder 1.157 mio. DKK til betaling senere end 2005

9	EGENKAPITAL				
		ANDELS- KAPITAL	RESERVER FRI EGENKAPITAL	RESERVER BUNDEN EGENKAPITAL	I ALT
	Saldo 1. januar	3.000	932	21.525	25.457
	Korrektion vedr. 2003*	0	-29	0	-29
	Overført fra bunden til fri egenkapital	0	21,525	-21,525	0
	Årets resultat	0	242	0	242
	SALDO 31.12.2004	3.000	22.670	0	25.670

* Posten reserver fri egenkapital er korrigeret for en nedsættelse af forrentningsprocent vedrørende 2003 fra 7% til 6,2%, svarende til 29.000 DKK.

I opgørelsen af egenkapitalen for 2004 er der ikke sondret mellem fri og bunden egenkapital. Det skyldes, at sondringen er aftalt ophævet i aftale af 29. marts 2004 mellem økonomi- og erhvervsministeren og Elfor. Aftalen er indført i elforsyningsloven med virkning fra den 1. januar 2005 og indebærer, at staten fra denne dato har overtaget ejerskabet af Elkraft System.

NOTE	2004	2003
10 UDSKUDT SKAT		
I forbindelse med aflæggelse af årsrapporten for 2003 havde selskabet et ikke-aktiveret udskudt skatteaktiv. I 2004 er gennemført en skattekontrol, der foreløbigt har resulteret i en ændring af beskatningsgrundlaget for 2000-2004. Selskabet har anket afgørelsen til landsskatteretten, men af forsigtighedshensyn valgt at hensætte et beløb svarende til skattepligten på 40 mio. DKK. Indregning af skatteudgiften i tariffene indebærer en yderligere forpligtelse på 17 mio. DKK, som det er valgt ikke at afsætte i regnskabet, så længe skattesagen kører.	40.000	0
11 LANGFRISTET GÆLD		
Gæld med forfald efter 5 år eller senere:		
Forudbetalinger	145.375	162.251
Finanslån	82.500	165.000
	227.875	327.251

Gæld med forfald mellem 1 og 5 år udgjorde pr. 31. december 2004 967 mio. DKK.

12 EVENTUALFORPLIGTELSE OG ANDRE ØKONOMISKE FORPLIGTELSE

Der påhviler ikke selskabet yderligere væsentlige økonomiske forpligtelser eller eventualforpligtelser.

DET NORDISKE TRANSMISSIONSNET



Tekst: Elkraft System
Illustration, design og produktion: Bysted A/S
Tryk: Quickly Tryk
Oplag: 1.500
April 2005
ISSN 1600-3144



Tryksagen er svanemærket

Elkraft System a.m.b.a.
Lautruphøj 7
DK-2750 Ballerup
Tel +45 44 87 32 00
Fax +45 44 87 32 10
elkraft@elkraft.dk
www.elkraft-system.dk

Energinet.dk
Fjordvejen 1-11
7000 Fredericia
Tel +45 76 22 40 00
info@energinet.dk
www.energinet.dk