



OSTKRAFT
Årsrapport 2005

ØSTKRAFT Net A/S
Skansevej 2, Postboks 9, 3700 Rønne
Telefon 56 930 930 Telefax 56 930 971
E-mail: oestkraft@oestkraft.dk
Hjemmeside: www.oestkraft.dk

Årets forside er valgt blandt mange spændende og kreative forslag fra studerende ved BEC Design Bornholm.
Vindmølle-illustrationen er udført af Nina Blem.

Indholdsfortegnelse

	Side
Selskabsoplysninger	2
Formandens beretning	3
Årsrapport ØSTKRAFT Net A/S	4
Årsrapport ØSTKRAFT Produktion A/S	8
Årsrapport ØSTKRAFT Forsyning A/S	11
Årsrapport ØSTKRAFT EnergiService A/S	13
Hoved- og nøgletal for koncernen	14
Ledelsespåtegning	15
Revisionspåtegning	15
Anvendt regnskabspraksis	16
Moderselskab. Resultatopgørelse for 2005	17
Moderselskab. Balance pr. 31. december 2005	18
Koncernregnskab. Resultatopgørelse for 2005	20
Koncernregnskab. Balance pr. 31. december 2005	21
Koncern. Pengestrømsopgørelse for 2005	23
Moderselskab. Noter	24
Koncern. Noter	26
Menneskelige ressourcer	28
Tekniske ressourcer	29
Produktionsanlæg	31

Selskabsoplysninger

Selskabsnavn:	ØSTKRAFT Net A/S
Hjemstedsadresse:	Skansevej 2 3700 Rønne
Hjemstedskommune:	Bornholms Regionskommune
CVR-nummer:	31 81 62 11
Selskabets bestyrelse indtil 18/5 2006:	Bjarne Kristiansen (formand) Thomas Thors (næstformand) Harald Kjøller Leif Rubæk-Nielsen Elisabeth Asmussen Tonny Jensen Jens Mikkelsen Jane Agreggaard Mortensen Finn Thomsen Jørn Hansen Westh Lars Østergaard
Selskabets direktion:	Jan Harding
Selskabets revisor:	Bornholms Revisionskontor I/S Snellemark 16 3700 Rønne

Formandens beretning

De alvorlige driftsforstyrrelser på Bornholm i 2004 og 2005 i forbindelse med overrivningen af søkablet til Sverige har med al tydelighed demonstreret, hvor sårbart et moderne samfund er, hvis elforsyningen ikke har den største pålidelighed. Selv om den bornholmske elkunde statistisk set ikke reelt har ringere forsyningssikkerhed end andre danske elforbrugere, kan forsyningssikkerheden på Bornholm ved større havarier på elnet og elanlæg ikke leve op til sikkerheden i det øvrige land, hvilket som i december 2005 kan medføre situationer, hvor det moderne samfunds funktion kan blive truet med at blive sat ud af kraft.

Derfor må der på relativ kort tid etableres bedre forhold for Bornholm ikke mindst i de situationer hvor kabelforbindelsen er afbrudt. Det er derfor glædeligt, at det udredningsarbejde, der blev iværksat efter uheldet i oktober 2004 i et samarbejde mellem Energinet.dk og Østkraft, og som netop er færdiggjort, peger på etablering af yderligere reserveeffekt på Bornholm. Denne udvikling kan kun hilses velkommen.

Året 2005 har for Østkraftkoncernen ud over kerneaktiviteten med at tilbyde elektricitet til konkurrencedygtige priser været præget af stor aktivitet i forbindelse med kabellægning, etablering af vindmøller og etablering af biogasanlæg. Kabellægningen foregår med et for Østkraft betragteligt investeringstempo til gavn for forsyningssikkerheden og naturrigdom. Etablering af vindmølleeffekt er et led i Østkrafts bestræbelse på at diversificere sin produktion, og da Bornholm er en endog meget gunstig vindposition, er det naturligt at udnytte denne ressource så optimalt som muligt. Biogasprojektet opnåede i 2005 de fornødne tilladelser, og anlægsetableringen blev påbegyndt i september måned. Det bornholmske samfund og landbrugserhvervet ser frem til at anlægget bliver idriftsat i løbet af 2006, idet projektet samtidigt med at det bidrager til mulighed for landbrugserhvervets videreudvikling også bidrager til at løse miljølemper ved den animalske produktion.

Østkrafts organisation har i 2005 uden at forøge medarbejderstaben fortsat øget sit aktivitetsniveau, og bestyrelsen ser Østkraft-koncernen som et væsentlig element i det bornholmske samfund, der på balanceret vis kombinerer erhvervsvirksomhedens betingelser med bidrag til udviklingen af det bornholmske samfund.

Bjarne Kristiansen
Formand

Ledelsens beretning

Udviklingen i omverdenen i 2005

Transport- og energiminister Flemming Hansen offentliggjorde i juni regeringens oplæg til en 20-årig national handlingsplan for den fremtidige el-infrastruktur kaldet "Energi 2025". Oplægget indeholder bl.a. en række forslag som skal forstærke el-infrastrukturen, herunder et eloverføringskabel under Storebælt, styrke de elektriske forbindelser til Norge og Tyskland samt nye krav til sikkerheden i lokale net. Bornholm nævnes konkret som et område hvor en forstærkning eller dublering af kabelforbindelsen til Sverige overvejes.

Udviklingen på elmarkedet har i 2005 været usædvanlig i form af stadig stigende priser. De højeste priser nogensinde i Nord Pools historie blev således noteret den 28. november 2005. I timen 17-18 var spotprisen i det østdanske prisområde 13.460 DKK/MWh. Mange faktorer må formodes at have været medvirkende årsag til den stigende prisudvikling i 2005, heriblandt:

- Stigende olie- og gaspriser.
- Indførelsen af CO₂ kvotesystem.
- Nedlukning af det sydsvenske atomkraftværk Barsebäck.
- Reduceret transmissionskapacitet over Øresund i visse spidslastperioder foretaget af Svenska Kraftnät, med henvisning til en anstrengt effektbalance i Sverige.

Ved årets udgang er der ikke entydige indikationer på, hvordan elpriserne vil udvikle sig i 2006.

Som forventet har 2005 også budt på fortsatte fusioner i den danske energisektor. Vattenfall forsøgte at overtage kontrollen med Elsam, mens andre kræfter arbejdede på en fusion imellem det statsejede DONG og Elsam. Sidstnævnte blev resultatet, men EU-Kommisionen har ikke endeligt godkendt sammenlægningens betingelser. Ved fusionen overtog DONG Vattenfalls aktiepost i Elsam mod at Vattenfall overtog en række aktiver i Elsam og herunder ENERGI E2. Vattenfall sikrede sig dermed en større rolle i producentledet på det danske elmarked med overtagelsen af produktionskapacitet på cirka 2.400 MW.

Medarbejderudvikling

Der er i 2005 fortsat gennemført kurser og videreuddannelse af medarbejdere i koncernen. Disse aktiviteter spænder meget bredt fra grundkursus i førstehjælp, lovpligtig L-AUS kursus samt kurser for kundeservice-afdelingen. Derudover har det som i foregående år været muligt for medarbejderne at deltage i individuelle kurser.

Driftsforstyrrelsen den 22. december 2005

Torsdag den 22. december 2005 kl. 7.23 blev to af de tre faser i søkabelforbindelsen imellem Sverige og Bornholm afbrudt.

Uddrag fra logbogen den 22. december 2005:

- Kl. 7.32: Bornholm mistede uden varsel sin strømforsyning fra Sverige.
- Kl. 9.30: ØSTKRAFT har reetableret elforsyningen via egenproduktion og påbegynder fejllokalisering.
- Kl. 15.09: En turbinefejl opstår hos ØSTKRAFT, hvilket medfører en lastreduktion på ca. 20%.
- Kl. 16.40: Fejl på søkablet mellem Sverige og Bornholm konstateret 10 km fra den svenske kyst.

Efter genopretningen af elforsyningen ved lokal produktion og lokalisering af fejlen iværksatte ØSTKRAFT forberedelser på dels reparationen samt en længerevarende situation med egenproduktion af elektricitet på Bornholm.

Driftsforstyrrelsen på søkablet er uheldig i flere henseender: Dels er to ud af tre faser ødelagt i 2005 mod en ud af tre ved fejlen i 2004. Derudover er årstiden uheldig for reparationsarbejdet, da lav temperatur og de vindmæssige forhold øger reparations-tiden. På Bornholm betyder driftsforstyrrelse på søkablet generelt, at forsynings-situationen bliver anstrengt især i vinterhalvåret, hvor energiforbruget er højt. Det var således nødvendigt at opfordre alle elforbrugere på Bornholm til at spare på ju-lebelysningen m.m. i 2005. Blot én enkelt produktionsfejl hos ØSTKRAFT under ø-driften vil kunne mærkes af de bornholmske elforbrugere. Dette rejser naturligt spørgsmål om forsyningsikkerheden på Bornholm og om hvilke muligheder der findes for at forbedre denne.

Økonomiske forhold

Selskabets formål er at drive netvirksomhed og transmissionsvirksomhed i henhold til bevilling. Selskabets bevillingsområde er hele Bornholm. Under ledelse af selskabets direktør er ansat 58 medarbejdere. Selskabet yder administrative tjenesteydelser til de tre 100% ejede datterselskaber ØSTKRAFT Forsyning A/S, ØSTKRAFT Produktion A/S og ØSTKRAFT EnergiService A/S. Endvidere ejer selskabet ca. 2/3-del af biogasselskabet BOKRAFT A/S, via ØSTKRAFT Produktion A/S.

Årets resultat for moderselskabet udviste en omsætning på 126,5 mio. kr. og et overskud på 7,0 mio. kr. Årets omsætning og indtjening vurderes som værende tilfredsstillende.

For koncernen er årets resultat 7,0 mio. kr. af en omsætning på 251,8 mio. kr. Dette giver en overskudsgrad på 2,3% hvilket betegnes som tilfredsstillende.

Der er efter regnskabets afslutning ikke indtruffet begivenheder, som væsentligt vil kunne påvirke selskabets finansielle stilling.

Netvirksomhed

Grundet de kommende nye vindmøller samt biogasanlæg er der i 2005 påbegyndt en udskiftning af 60/10 kV transformerstationen ved Kalby. En ny 16 MVA transformer er opstillet og koblingsanlæg ankommer først i det nye år. Transformerstationen vil således være opgraderet og klar når de nye vindmøller samt biogasanlægget går i drift.

- **Anlægsvirksomhed**

Der er idriftsat 6 stk. nye transformerstationer og nedtaget 4 stk. Endvidere er 33 transformerstationer udskiftet med moderne kompaktstationer.

Som led i den løbende kabellægning af ØSTKRAFT Net A/S's net er der kabellagt 38 km 10 kV-kabel og 30 km lavspændingskabel.

- **Drift**

På højspændingsnettet har der været 2 fejl på 60 kV-nettet og 35 fejl på 10 kV-nettet. 60 kV-fejlene fordeler sig med 1 fejl på Blok 6 og 1 fejl på søkablet. 10 kV-fejlene fordeler sig med:

- 6 fejl på kabler
- 12 fejl på luftledninger
- 9 fejl på afbrydere og sikringer
- 8 fejl på andet

Koncernoversigt

ØSTKRAFT Net A/S ejer hele aktiekapitalen i

- ØSTKRAFT Produktion A/S, Skansevej 2, 3700 Rønne
- ØSTKRAFT Forsyning A/S, Skansevej 2, 3700 Rønne
- ØSTKRAFT EnergiService A/S, Skansevej 2, 3700 Rønne

Derudover er ØSTKRAFT Produktion A/S medejer af BOKRAFT A/S.

Kabellægning

Kabellægningen af 0,4 kV og 10 kV-luftledninger forløber som planlagt. Ved udgangen af 2005 er 71% af lavspændingsnettet samt 69% af højspændingsnettet således kabellagt.

Bredbånd

Udbygningen af bredbåndsnettet foregår i takt med at kabellægningen skrider frem. I 2005 er fiberforbindelserne som kan henføres til den første aftale med Bornholms Regionkommune leveret.

Derudover er ca. 70% af fiberforbindelserne som kan henføres til "Aftale nr. 2" med Regionkommunen leveret ved årets afslutning. Dermed forløber både kabellægningen og udbredelsen af bredbåndsnettet planmæssigt.

På trods af de gode perspektiver i at udbrede effektive bredbåndsløsninger yderligere på Bornholm, indsnævrer lovgivningen for kommunalt ejede netselskaber mulighederne. Derfor tilsiger den nuværende lovgivning desværre, at fibernetværket på Bornholm ikke kan kommercialiseres fuldt ud.

Energirådgivning

Stigende priser på markedet øger det økonomiske incitament til at effektivisere energiforbruget. Østkraft har også i 2005 ydet gratis energirådgivning til alle interesserede på Bornholm. Det samlede årlige energiforbrug hos de rådgivne forbrugere var 1,72 mio. kWh. Der er anvist besparelser på i alt 142.000 kWh og de realiserede besparelser nåede op på i alt 27.000 kWh. I gennemsnit har tilbagebetalingstiden for de nødvendige investeringer været ca. 7 måneder. Rådgivningen er som i de foregående år udført ad mange forskellige kanaler for at nå ud til et højt antal elforbrugere.

Årsrapport ØSTKRAFT Produktion A/S

ØSTKRAFT Produktion A/S

ØSTKRAFT Produktion A/S (ØKP) udøver elproduktion efter bevilling i henhold til elloven af 2. juni 1999.

ØKP har

- Ydet reservekapacitet til Bornholm
- Leveret varmebunden elproduktion til Elkraft System
- Leveret kondensproduktion til Elkraft System.
- Leveret varme til Rønne Vand- og Varmeforsyning
- Forestået drift af ØKPs vindmøller
- Leveret regulerkraft til Energinet.dk

Økonomi

Med en omsætning på 67,4 mio. kr. er årets resultat 5,4 mio. kr., hvilket anses for tilfredsstillende.

Drift

Den samlede produktion (varmebunden og kondens) var 48,3 GWh, vindmøller 8,9 GWh (i 2004 henholdsvis 61,4 GWh og vindmøller 11,5 GWh). Den samlede varmeproduktion udgjorde 378,1 Tj (392,8 Tj i 2004).

Brændselsforbruget var:

	2005	2004	2003
Kul, tons	22.036	26.081	27.086
Fuel, tons	2.762	4.414	2.894
Diesel, tons	281	99	66
Biomasse, tons	2.405	3.732	4.994

Der er i 2005 produceret

- 938 tons kulslagge (2004: 1.253 tons)
- 1.064 tons kulaske (2004: 1.519 tons)

der enten er nyttiggjort eller afsat til viderebearbejdning.

Særlige forhold

Der er i 2005 foretaget en række uvarslede maksimumprøver på anlæggene som alle blev gennemført tilfredsstillende.

ØKPs Blok 6 har i hele regnskabsåret 2005 produceret elektricitet på markedsvilkår da anlægget ikke længere har status af prioriteret anlæg.

Der er sket ændringer på produktionsanlæg, idet to dampværk fra henholdsvis 1940 og 1957 blev skrottet i løbet af 2005. Derudover er 19 vindmøller nedtaget i 2005.

Biogasanlæg

Siden 2003 har Østkraft arbejdet med muligheden for at opføre et biogasanlæg på Bornholm. 2005 blev året hvor det grundigt planlagte projekt blev udmøntet i egentlig byggestart. Biogasanlægget forventes færdigt i 2006, og vil på årsbasis kunne producere op til 16.500 MWh elektricitet, 6.900 tons PKS gødning, 23.000 tons P-gødning samt 5.500 tons N-gødning.

Det er selskabet BOKRAFT A/S som opfører biogasanlægget og dette selskab er ejet af ØSTKRAFT Produktion A/S samt andre private investorer.



Formanden for bestyrelsen i ØSTKRAFT Produktion A/S, Bjarne Kristiansen, nedlægger én af fire grundsten til biogasanlægget ved Tvillinggaard den 21. september 2005.

Vindmøller

Projektet med at udskifte en del af Østkrafts vindmøller har pågået i 2005, hvor 19 af Østkrafts 25 vindmøller er nedtaget. De nedtagne vindmøller er solgt og genopstilles i Europa eller anvendes til reservedele. Der er klargjort for de nye vindmøller som forventes opstillet i foråret 2006. I alt opstilles 6 nye vindmøller med en samlet effekt på 11.250 kW. Til sammenligning har de 19 nedtagne møller en samlet effekt på 4.275 kW. Med de nye vindmøller samt biogasanlægget ved Kalby vil Bornholm i forhold til landsgennemsnittet have et relativt højt forhold imellem CO₂-neutral elproduktion og lokalt elforbrug.

Udover de 6 nye vindmøller som opstilles i 2006, har Østkraft ønske om at opstille yderligere vindmøller. Desværre har det endnu ikke været muligt at finde en egnet placering til disse vindmøller.



*Nedtagning af
vindmølle ved
Bavnebanke nær
Svaneke den 7. oktober
2005.*

Årsrapport ØSTKRAFT Forsyning A/S

ØSTKRAFT Forsyning A/S

Med baggrund i elforsyningsloven af 2. juni 1999 har ØSTKRAFT Forsyning A/S (ØKF), som forsyningspligtig virksomhed, til formål at tilbyde forbrugerne i forsyningspligtområdet kommerciel elektricitet. Derudover udføres tjenesteydelser vedrørende energibesparelser. ØKF har i 2005 tilbudt forskellige typer elaftaler og antallet af kunder har været forholdsvist stabilt i forhold til 2004.

	2005	2004	2003
Antal kunder	27.494	27.301	27.300
Solgt elektricitet (GWh)*	211	144	147

* Inkl. nettab.

Da den prioriterede produktion bortfaldt pr. 1. januar 2005 udgjorde den kommercielle el i 2005 100%. Energiindkøbene blev foretaget på den fælles nordiske elbørs Nord Pool og hos ØSTKRAFT Produktion A/S.

Produkter

Der er i 2005 gennemført ændringer i den produktpalet som ØSTKRAFT Forsyning A/S tilbyder.

Fra 1. januar 2005 er alle danske elforsyningspligtige selskaber blevet pålagt at tilbyde et kvartalsprodukt til de årsaflyste forbrugere som findes i deres bevillingsområde. Produktet skal bl.a. justeres prismæssigt hvert kvartal for at afspejle markedsudviklingen. ØSTKRAFT Forsyning A/S har tidligere tilbudt et BASIS-produkt hvilket er ændret således, at det fra 1. januar 2005 opfylder kravene til kvartalsproduktet. Det ændrede BASIS-produkt vil i forhold til tidligere medføre større prisudsving for kunderne.

Udover kvartalsproduktet, er danske elforsyningspligtige selskaber også blevet pålagt at tilbyde et timespot-produkt til de timeaflyste forbrugere i bevillingsområdet. ØSTKRAFT Forsyning A/S har også før 2005 kunnet tilbyde spotafregning af timeaflyste kunder, men historisk har interessen for produktet været lille. Prisudviklingen på terminkontraktsmarkedet forventes dog at påvirke interessen for dette produkt.

Siden 2003 har ØSTKRAFT Forsyning A/S tilbudt fastprisaftaler til eksisterende kunder med et årligt forbrug over 20.000 kWh. Aftalerne med fast pris i op til 6 eller 12 måneder, har gået under navnet SPAR6 og SPAR12. Interessen for indgåelse af fastprisaftale for 2006 har også i 2005 været stor. Da der er en tendens til, at kunder ønsker at indgå fastprisaftaler med en øget aftaleperiode, er det fra aftaleåret 2006 besluttet ikke at markedsføre SPAR6 produktet. I stedet suppleres SPAR12 aftalerne i 2006 med SPAR24 aftaler - fast pris i op til 24 måneder.

Indkøbspolitik

Grundet myndighedskravene om nye produkter, har det i 2005 været nødvendigt at opsplitte prissikringerne i ØSTKRAFT Forsyning A/S. For SPAR-porteføljen er der prissikret i henhold til den eksisterende risikopolitik, mens der for BASIS-porteføljen er prissikret efter en nyudviklet risikopolitik. Den nye risikopolitik er løbende udviklet i 2005 og forventes fortsat at undergå justeringer i 2006.

Sponsorsamarbejde

Det er aftalt at videreføre samarbejdet med NaturBornholm i 2006, med de fordele dette indebærer for begge parter. For året 2006 betyder sponsorsamarbejdet at Østkraft bidrager med 1 mio. kr. Sponsorsamarbejdet medfører bl.a. at Østkraft præsenteres på positiv vis over for de mange besøgende på NaturBornholm, samt i natur- og kulturattraktionens markedsføringsmateriale.

Årsrapport ØSTKRAFT EnergiService A/S

ØSTKRAFT EnergiService A/S

ØSTKRAFT EnergiService A/S (ØKES) blev etableret ved udgangen af 2003 og beskæftiger sig med forretningsområderne udendørsbelysning, el-kontraktkunder og bredbåndsaktiviteter.

Udendørsbelysning

ØSTKRAFT har igennem længere tid set en mulighed i at udvide forretningsområdet udendørsbelysning også kaldet "facility management". Der er dog i 2005 ikke sket væsentlige ændringer i aktiviteterne inden for dette forretningsområde. For nuværende står ØKES for drift og vedligehold af udendørsbelysning i området der tidligere udgjorde Rønne Kommune. Dette område kan udvides således, at Østkraft på sigt varetager opgaven på hele Bornholm med stordriftsfordele til følge.

Kontraktkunder

Et større antal erhvervskunder i ØSTKRAFT EnergiService A/S har i 2005 valgt at tage imod tilbud om elaftale fra ØSTKRAFT Forsyning A/S. På denne baggrund har ØKES oplevet en nedgang i antallet af kunder med individuelle elkontrakter i 2005. For 2006 planlægges ikke produktmæssige ændringer, hvorfor erhvervskunder også fremover vil kunne få tilbud om elaftaler hos ØKES.

Bredbånd

ØKES indgik i 2004 aftale med Bornholms Regionskommune om etablering af fiberforbindelser imellem kommunens rådhus. Disse fiberforbindelser er leveret og idriftsat i 2005 i overensstemmelse med aftalen. Bornholms Regionskommune har i 2005 udbudt etableringen af fiberforbindelser imellem kommunens institutioner og også denne opgave vandt ØKES. Leveringen af de første fiberforbindelser til institutionerne skete i 2. kvartal 2005 og de sidste forventes leveret inden udgangen af 2006.

Hoved- og nøgletal for koncernen

	2001	2002	2003	2004	t.kr. 2005
Resultatopgørelse					
Nettoomsætning	183.271	204.108	229.687	224.936	239.706
Bruttoresultat	69.874	77.660	91.116	88.565	90.625
Resultat før finansielle poster	4.448	5.671	18.519	16.914	5.551
Finansielle poster, netto	(502)	105	203	660	68
Årets resultat	16.004	3.771	15.988	14.731	7.040
Balance					
Balancesum	985.493	981.739	996.699	1.015.497	1.036.909
Egenkapital	883.188	876.401	892.389	907.120	914.138
Pengestrømme					
Investering i immaterielle og materielle anlægsaktiver	32.939	26.746	31.662	44.194	31.032
Medarbejdere					
Gennemsnitlig antal heltidsansatte medarbejdere (koncern)	96	95	97	97	95
Gennemsnitlig antal heltidsansatte medarbejdere (moderselskab)	56	55	57	58	58
Nøgletal					
Overskudsgrad (Res.f. fin.poster / Nettoomsætning)	2,4	2,8	8,1	7,5	2,3
Afkastningsgrad (Res. f. fin.poster / Balancesum) ...	0,5	0,6	1,9	1,7	0,5
Egenkapitalandel (Egenkapital / Balancesum)	89,6	89,3	89,5	89,3	88,2
Forrentning af egenkapitalen (Årets resultat / Egenkap)	1,8	0,4	1,8	1,6	0,8

Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato aflagt årsrapport for 2005 for ØSTKRAFT Net A/S.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsrapporten giver et retvisende billede af moderselskabets og koncernens aktiver og passiver, finansielle stilling samt resultatet.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Rønne, den 21. marts 2006

I direktionen

Jan Harding

I bestyrelsen

Bjarne Kristiansen

Thomas Thors

Harald Kjøller

Leif Rubæk-Nielsen

Elisabeth Asmussen

Tonny Jensen

Jens Mikkelsen

Jane Agregaard Mortensen

Finn Thomsen

Jørn Hansen Westh

Lars Østergaard

Revisionspåtegning

Til aktionærene i Østkraft Net A/S.

Vi har revideret årsrapporten for Østkraft Net A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2005, der aflægges efter årsregnskabsloven.

Selskabets ledelse har ansvaret for årsrapporten. Vort ansvar er på grundlag af vor revision at afgive 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 koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2005 samt af resultatet af koncernens og moderselskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2005 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Rønne, den 21. marts 2006

Bornholms Revisionskontor I/S

Svend-Erik Larsen

Jens-Otto A. Sonne

statsautoriserede revisorer

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Østkraft Net A/S er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for en stor klasse C-virksomhed.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere år.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger og nedskrivninger.

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.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætningen medtages i resultatopgørelsen i det år, hvor levering og fakturering finder sted.

Andre driftsindtægter og driftsudgifter

Andre driftsindtægter og driftsudgifter indeholder regnskabsposter af sekundær driftsmæssig betydning i forhold til virksomhedernes primære drift.

Selskabsskatter

Skat af årets indkomst udgiftsføres med 28% af virksomhedens resultat under hensyntagen til ikke skattepligtige indtægter og udgifter. Selskabet er tilsluttet a-conto skatteordningen.

Eventualskat opføres under hensættelser med 28% af forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi og den skattemæssige værdi af såvel omsætningsaktiver som anlægsaktiver.

Balancen

Anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver optages til anskaffelseskostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger.

Ejendommene opføres til deres oprindelige anskaffelseskostpris med fradrag af 2% bygningsafskrivning årligt fra anskaffelsesåret.

Mindre ombygningsomkostninger, der ikke anses for at give varig værdiforøgelse, udgiftsføres.

Materielle anlægsaktiver med en anskaffelseskostpris under kr. 100.000 udgiftsføres i resultatopgørelsen i anskaffelsesåret.

Kapitalandele i datterselskaber

Kapitalandele værdiansættes efter indre værdimetode (equity-metoden). I moderselskabet indtægtsføres kapitalandelenes resultat efter skat.

Varebeholdninger

Råvarer og hjælpematerialer værdiansættes til kostpris. I tilfælde, hvor kostprisen er højere end nettorealiseringsværdien, nedskrives til denne lavere værdi.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab til nettorealiseringsværdien.

Værdipapirer

Værdipapirer indregnet under omsætningsaktiver, omfatter børsnoterede obligationer, der måles til dagsværdi på balancen.

Finansielle gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved låneoptagelse til det modtagne låneprovenu med 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 leverandører, tilknyttede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Nettoopskrivning af datterselskaber

Forskellen mellem den regnskabsmæssige anskaffelsessum af datterselskaberne og disses indre værdi pr. statusdagspunktet, optages i en særlig reserve i selskabets egenkapital.

Koncernregnskab

Koncernregnskabet udarbejdes ved sammenlægning af ensartede beløb. Interne mellemregninger elimineres ved sammenlægningen.

Renteswapaftale

Koncernen anvender renteswap's til at fastlåse renten på et bevilget banklån med variabel rente. De løbende afregninger medregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster. Værdien af renteswap's oplyses i noterne.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser koncernens pengestrømme for året fordelt på driftsaktivitet, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet for året, årets forskydning i likvider samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet:

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt betalt selskabsskat.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet:

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af immaterielle-, materielle- og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af aktiekapital og omkostninger forbundet hermed samt ved optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld samt betaling af udbytte til selskabsdeltagere.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger samt kortfristede værdipapirer, der uden hindring kan omsættes til likvide beholdninger, og hvorpå der kun er ubetydelig risiko for værdiændringer.

Moderselskab

Resultatopgørelse for tiden 1. januar - 31. december 2005

	Note	2005 kr.	2004 i t. kr.
Nettomsætning		119.494.229	137.076
Vareforbrug		(76.994.005)	(92.578)
Bruttoresultat		42.500.224	44.498
Andre driftsindtægter		7.039.799	7.505
Eksterne omkostninger		(7.185.917)	(7.913)
Personaleudgifter	1	(15.932.913)	(12.258)
Resultat før afskrivninger		26.421.193	31.832
Afskrivninger	2	(21.499.960)	(20.433)
Resultat før finansielle poster og datterselskaber		4.921.233	11.399
Resultatandele i datterselskaber	3	6.079.666	4.292
Andre finansielle indtægter		1.449.882	1.520
Andre finansielle omkostninger		(2.460.739)	(1.913)
Resultat før skat		9.990.042	15.298
Skat af årets resultat	4	0	6.026
Udskudt skat		(2.957.000)	(6.593)
Årets resultat		7.033.042	14.731

Der foreslås disponeret således:

Overført fra overført overskud 1. januar 2005	44.909.810
Årets resultat	7.033.042
Til disposition	51.942.852

Disponeret således:

Overført til overskud 31. december 2005	45.878.492
Overført til reserve for datterselskaber	6.064.360
Forslag til udbytte	0
Disponeret i alt	51.942.852

Moderselskab

Balance pr. 31. december 2005

Aktiver

	Note	31/12 2005 kr.	31/12 2004 i t. kr.
Anlægsaktiver:			
Materielle anlægsaktiver:			
Materielle anlægsaktiver:	2		
Ejendomme		23.822.132	24.119
Fordelingsnet		493.625.575	486.127
Søkabel		10.799.465	11.570
Driftsmidler		9.048.003	10.136
Anlæg under udførelse		7.566.368	10
		<hr/>	<hr/>
		544.861.543	531.962
 Finansielle anlægsaktiver:			
Kapitalandele i datterselskaber	3	399.465.894	397.401
		<hr/>	<hr/>
Anlægsaktiver i alt		944.327.437	929.363
		<hr/>	<hr/>
Omsætningsaktiver:			
Varebeholdninger		11.818.804	6.684
		<hr/>	<hr/>
Tilgodehavender:			
Tilgodehavende fra salg		47.257.067	57.971
Mellemregning ØSTKRAFT Forsyning A/S		4.264.646	1.955
Mellemregning BOKRAFT A/S		3.040	0
Andre tilgodehavender		9.854.553	15.395
Periodeafgrænsningsposter	5	1.641.320	1.559
		<hr/>	<hr/>
Tilgodehavender i alt		63.020.626	76.880
		<hr/>	<hr/>
Værdipapirer		24.689.969	23.863
		<hr/>	<hr/>
Likvide beholdninger		1.991.250	5.968
		<hr/>	<hr/>
Omsætningsaktiver i alt		101.520.649	113.395
		<hr/>	<hr/>
Aktiver i alt		1.045.848.086	1.042.758
		<hr/>	<hr/>

Moderselskab

Balance pr. 31. december 2005

Passiver

	Note	31/12 2005 kr.	31/12 2004 i t. kr.
Egenkapital:			
Selskabskapital		<u>10.000.000</u>	<u>10.000</u>
Reserver:			
Opskrivninger af aktiver		486.340.407	486.340
Nettoopskrivning af kapitalandele i datterselskaber		<u>357.934.090</u>	<u>365.870</u>
		844.274.497	852.210
Overført resultat		<u>59.863.186</u>	<u>44.910</u>
Egenkapital i alt	6	<u>914.137.683</u>	<u>907.120</u>
Hensættelser:			
Udskudt skat		<u>9.550.000</u>	<u>6.593</u>
Gæld:			
Kortfristet gæld:			
Bankgæld		6.842.541	5.385
Leverandører af varer og tjenesteydelser		14.764.722	29.388
Mellemregning ØSTKRAFT Produktion A/S		64.690.220	56.187
Mellemregning ØSTKRAFT EnergiService A/S		2.116.786	1.649
Anden gæld		<u>33.746.134</u>	<u>36.436</u>
		122.160.403	129.045
Gæld og hensættelser i alt		<u>131.710.403</u>	<u>135.638</u>
Passiver i alt		<u>1.045.848.086</u>	<u>1.042.758</u>

Koncernregnskab

Resultatopgørelse for tiden 1. januar - 31. december 2005

	Note	2005 kr.	2004 i t. kr.
Nettoomsætning		239.706.023	224.936
Vareforbrug		(149.080.786)	(136.371)
Bruttoresultat		90.625.237	88.565
Andre driftsindtægter		12.134.130	8.202
Eksterne omkostninger		(17.099.438)	(16.478)
Andre driftsudgifter		(4.534.305)	(3.511)
Personaleudgifter	7	(29.524.524)	(25.917)
Resultat før afskrivninger		51.601.100	50.861
Afskrivninger	8	(46.050.367)	(33.947)
Resultat før finansielle poster		5.550.733	16.914
Andre finansielle indtægter		1.544.301	1.602
Andre finansielle omkostninger		(1.475.905)	(942)
Resultat før skat		5.619.129	17.574
Skat af årets resultat		(358.438)	0
Udskudt skat		1.779.000	(2.843)
Årets resultat for koncernen		7.039.691	14.731
Minoritetens andel af årets resultat		(6.649)	
Årets resultat efter tillæg af minoritet		7.033.042	

Koncernregnskab

Balance pr. 31. december 2005

Aktiver

	Note	31/12 2005 kr.	31/12 2004 i t. kr.
Anlægsaktiver:			
Materielle anlægsaktiver:			
Ejendomme	8	88.006.178	88.430
Kraftværk		235.007.239	270.992
Fordelingsnet		493.625.575	486.127
Søkabel		10.799.465	11.570
Driftsmidler		12.681.468	11.418
Anlæg under udførelse		52.339.804	13.387
		<u>892.459.729</u>	<u>881.924</u>
Anlægsaktiver i alt		<u>892.459.729</u>	<u>881.924</u>
Omsætningsaktiver:			
Varebeholdninger		<u>33.618.304</u>	<u>19.857</u>
Tilgodehavender:			
Tilgodehavende fra salg		58.213.487	66.431
Andre tilgodehavender		12.822.408	15.580
Periodeafgrænsningsposter		1.937.136	1.874
Tilgodehavender i alt		<u>72.973.031</u>	<u>83.885</u>
Værdipapirer		<u>24.689.969</u>	<u>23.863</u>
Likvide beholdninger		<u>13.167.774</u>	<u>5.968</u>
Omsætningsaktiver i alt		<u>144.449.078</u>	<u>133.573</u>
Aktiver i alt		<u>1.036.908.807</u>	<u>1.015.497</u>

Koncernregnskab

Balance pr. 31. december 2005

Passiver

	Note	31/12 2005 kr.	31/12 2004 i t. kr.
Egenkapital:			
Selskabskapital		10.000.000	10.000
Reserver:			
Opskrivninger af aktiver		486.340.407	486.340
Nettoopskrivning af kapitalandele i datterselskaber		357.934.090	365.870
		844.274.497	852.210
Overført resultat		59.863.186	44.910
Egenkapital i alt		914.137.683	907.120
Minoritetens andel ved stiftelse af BOKRAFT A/S		8.300.000	
Stiftelsesomkostninger BOKRAFT A/S		(7.636)	
Andel af årets resultat		6.649	
Minoritetens andel af egenkapitalen		8.299.013	
Egenkapital i alt inkl. minoritet		922.436.696	
Hensættelser:			
Udskudt skat		10.060.000	11.839
Gæld:			
Kortfristet gæld:			
Kortfristet del af anlægslån		0	2.500
Selskabsskat		358.438	0
Bankgæld		29.491.935	5.385
Henlæggelse til investeringer		5.000.000	15.981
Modtagne forudbetalinger		160.690	27
Leverandører af varer og tjenesteydelser		29.202.546	29.462
Anden gæld		40.198.502	43.183
		104.412.111	96.538
Gæld og hensættelser i alt		114.472.111	108.377
Passiver i alt		1.036.908.807	1.015.497
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	9		
Eventualposter mv.	10		
Nærtstående parter	11		

Koncern

Pengestrømsopgørelse for 2005

	2005 i t. kr.	2004 i t. kr.
Årets resultat	7.040	14.731
Reguleringer:		
Tilbageførsel af poster uden likviditetspåvirkning	44.225	36.781
Ændring i tilgodehavender	10.912	(8.273)
Ændring i varebeholdninger	(13.761)	(1.500)
Forskydning i leverandører og anden gæld	(2.750)	838
Pengestrømme fra ordinær drift	45.666	42.577
Betalt selskabsskat	0	0
Pengestrømme fra Driftsaktivitet	45.666	42.577
Køb af materielle anlægsaktiver	(31.032)	(44.194)
Anlæg under opførelse	(38.953)	(13.387)
Salg af materielle anlægsaktiver	2.440	236
Pengestrømme fra Investeringsaktivitet	(67.545)	(57.345)
Afdrag til kreditinstitutter	(2.500)	(5.000)
Pengestrømme fra Finansieringsaktivitet	(2.500)	(5.000)
Pengestrømme fra Minoritet	8.299	0
Ændring i likvider	(16.080)	(19.768)
Likvider beholdninger pr. 1. januar	24.446	44.214
Likvider beholdninger pr. 31. december	8.366	24.446
Der forefindes således:		
Likvide beholdninger	13.168	5.968
Værdipapirer	24.690	23.863
Bankgæld	(29.492)	(5.385)
	8.366	24.446

Moderselskab

Noter

	2005 kr.	2004 i t. kr.
1. Personaleudgifter:		
Gager og lønninger	12.750.419	9.302
Pensioner	2.650.220	2.466
Øvrige sociale udgifter	532.274	490
	<u>15.932.913</u>	<u>12.258</u>

Der er for år 2005 udbetalt vederlag til direktion og bestyrelsen på i alt

1.456.061

2. Materielle anlægsaktiver	Ejen- domme	Fordelings- anlæg	Sø- kabel	Drifts- midler
Anskaffelsessummer pr. 1. januar 2005	25.769.901	570.479.233	15.413.405	16.978.111
Tilgang til kostpris	130.742	26.143.280	0	587.031
Afgang til kostpris	0	0	0	(150.000)
Anskaffelsessummer pr. 31. december 2005	<u>25.900.643</u>	<u>596.622.513</u>	<u>15.413.405</u>	<u>17.415.142</u>
Afskrivninger pr. 1. januar 2005	1.650.741	84.352.598	3.843.260	6.842.469
Tilbageførsel af tidligere års afskrivninger	0	0	0	(75.000)
Årets afskrivninger	427.770	18.644.340	770.680	1.599.670
Afskrivninger pr. 31. december 2005	<u>2.078.511</u>	<u>102.996.938</u>	<u>4.613.940</u>	<u>8.367.139</u>
Balanceværdi pr. 31. december 2005	<u>23.822.132</u>	<u>493.625.575</u>	<u>10.799.465</u>	<u>9.048.003</u>
Offentlig ejendomsvurdering pr. 1. oktober 2004 ..	<u>14.500.000</u>			

Årets afskrivninger

Ejendomme	427.770
Fordelingsanlæg	18.644.340
Søkabel	770.680
Driftsmidler	1.599.670
Tab ved afhændelse af driftsmidler	57.500
	<u>21.499.960</u>

3. Kapitalandele i datterselskaber:

Anskaffelsessum pr. 1. januar 2005	41.531.804
Tilgang i året	0
Afgang i året	0
<hr/>	<hr/>
Anskaffelsessum pr. 31. december 2005	41.531.804
Opskrivning pr. 1. januar 2005	355.869.788
Årets resultat andel, datterselskaber	6.079.666
Deklarerede udbytter	(4.000.000)
Øvrige kapitalbevægelser i datterselskaber	(15.364)
<hr/>	<hr/>
Opskrivning pr. 31. december 2005	357.934.090
Bogført værdi pr. 31. december 2005	399.465.894

4. Skat af årets resultat:

I resultatopgørelsen er udgiftsført kr. 2.957.000 vedrørende en stigning i den udskudte skat.

I år 2005 er der ikke betalt selskabsskat.

5. Periodeafgrænsningsposter:

Det i regnskabet indregnede beløb vedrører forudbetalt løn til selskabets ansatte for januar måned 2006.

6. Egenkapital:

	Selskabs- kapital	Opskrivning af aktiver	Netto- opskrivning, datterselskaber	Overført resultat	I alt
Egenkapital pr. 1. januar 2005	10.000.000	486.340.407	365.869.788	44.909.810	907.120.005
Året resultatandel datt.selsk.			6.079.666	(6.079.666)	
Deklareret udbytte 2005			(4.000.000)	4.000.000	
Deklareret udbytte tidl. år			(10.000.000)	10.000.000	
Stiftelsesomk. BOKRAFT A/S			(15.364)		(15.364)
Overskudsdisponering				7.033.042	7.033.042
<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Egenkapital pr. 31. december 2005	10.000.000	486.340.407	357.934.090	59.863.186	914.137.683

Koncern

Noter

		2005 kr.	2004 i t. kr.
7. Personaleudgifter:			
Lønninger og gager		24.647.957	21.326
Pensioner		4.287.716	4.041
Øvrige sociale udgifter		588.851	550
		<u>29.524.524</u>	<u>25.917</u>
8. Materielle anlægsaktiver:			
	Ejendomme	Kraftværk	Fordelingsanlæg
Anskaffelsessummer pr. 1. januar 2005	99.175.783	329.538.305	570.479.233
Tilgang til kostpris	1.838.859	0	26.143.280
Afgang til kostpris	0	(34.592.000)	0
	<u>101.014.642</u>	<u>294.946.305</u>	<u>596.622.513</u>
Anskaffelsessummer pr. 31. januar 2005			
Afskrivninger pr. 1. januar 2005	10.745.546	58.545.990	84.352.598
Tilbageførsel af tidligere års afskrivninger	0	(8.647.984)	0
Årets afskrivninger	2.262.918	10.041.060	18.644.340
	<u>13.008.464</u>	<u>59.939.066</u>	<u>102.996.938</u>
Afskrivninger pr. 31. december 2005			
Balanceværdi pr. 31. december 2005	<u>88.006.178</u>	<u>235.007.239</u>	<u>493.625.575</u>
Offentlig ejendomsvurdering pr. 1. oktober 2004	<u>87.250.000</u>		
		Søkabel	Driftsmidler
Anskaffelsessummer pr. 1. januar 2005		15.413.405	18.377.463
Tilgang til kostpris		0	3.048.650
Afgang til kostpris		0	(150.000)
		<u>15.413.405</u>	<u>21.276.113</u>
Anskaffelsessummer pr. 31. december 2005			
Afskrivninger pr. 1. januar 2005		3.843.260	6.959.094
Tilbageførsel af tidligere års afskrivninger		0	(75.000)
Årets afskrivninger		770.680	1.710.551
		<u>4.613.940</u>	<u>8.594.645</u>
Afskrivninger pr. 31. december 2005			
Balanceværdi pr. 31. december 2005		<u>10.799.465</u>	<u>12.681.468</u>
Årets afskrivninger:			
Ejendomme			2.262.918
Kraftværk			10.041.060
Fordelingsanlæg			18.644.340
Søkabel			770.680
Driftsmidler			1.710.551
Tab ved afhændelse af driftsmidler			7.620.818
			<u>41.050.367</u>

9. Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

I forbindelse med køb af elektricitet har selskabet over for Energinet.dk afgivet en garanti på 2 mio. kr.

10. Eventualposter mv.

Der påhviler selskabet en eventualforpligtelse på ca. 36 mio. kr. vedrørende pension til tidligere ansatte tjenestemænd.

Koncernen har indgået renteswapsaftaler som løber frem til år 2017. Værdien heraf udgør pr. 31. december 2005 et negativt beløb på ca. 5,3 mio. kr. Beløbet er ikke afsat i koncernens balance. Renteswapsaftalerne indgås med henblik på at fastlåse renten på optagne banklån med variabel rente.

Der påhviler ikke koncernen andre forpligtelser end de i årsrapporten anførte.

11. Nærtstående parter

Ejerforhold:

Bornholms Regionskommune ejer samtlige aktier i selskabet.

Menneskelige ressourcer

Medarbejdere: ØSTKRAFT Net A/S:	2005	2004	2003
Antal:	58	58	57
Faggrupper:			
Ing., mestre m.v.	23	23	23
Faglærte	20	20	19
Ufaglærte	15	15	15

Medarbejdere: ØSTKRAFT Produktion A/S:	2005	2004	2003
Antal:	37	39	40
Faggrupper:			
Ing., mestre m.v.	10	9	9
Faglærte	20	22	23
Ufaglærte	7	8	8

Tekniske ressourcer

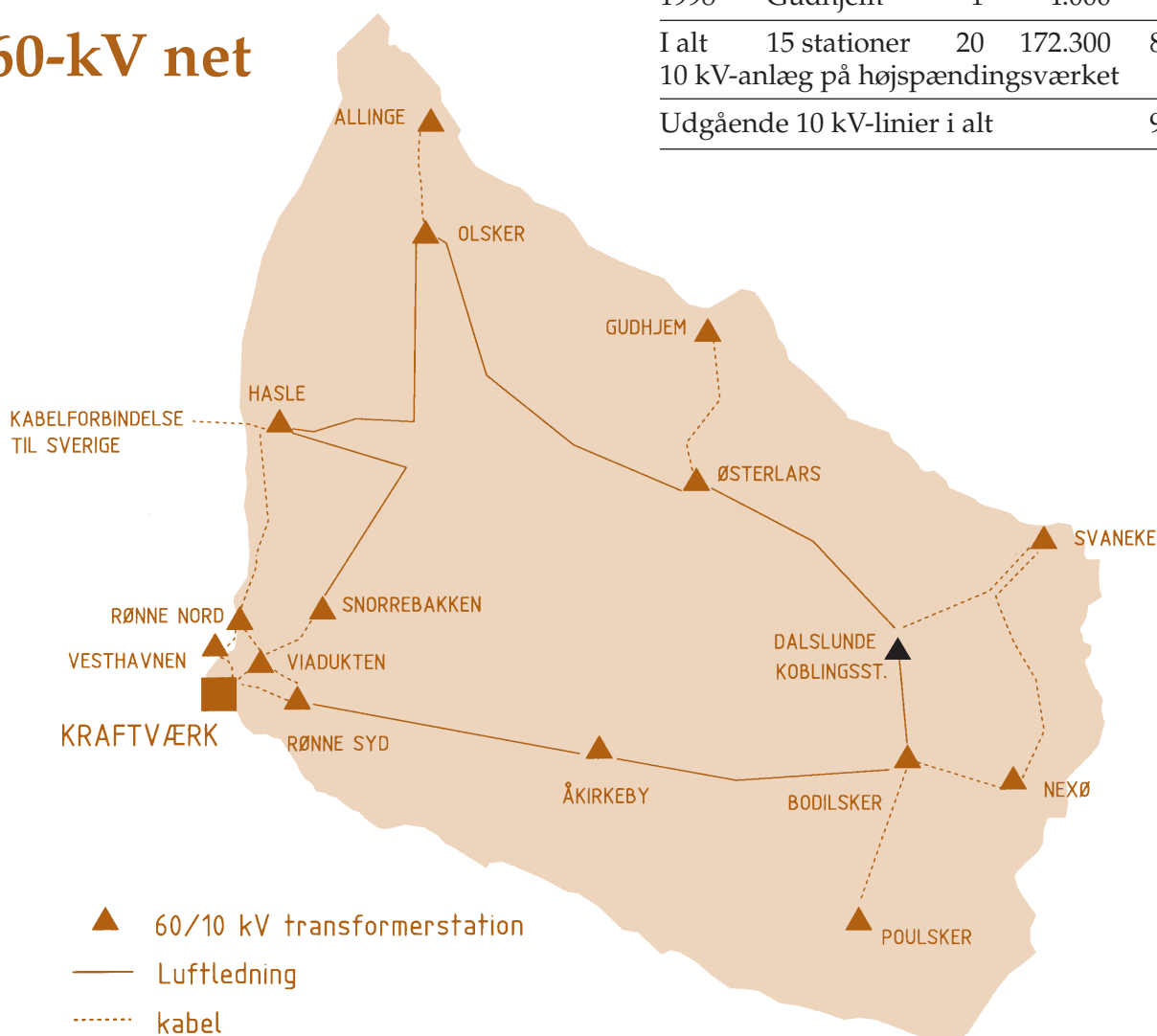
60/10-kV hovedtransformerstationer

Idriftsat	Navn	Transformere		Udgående 10 kV-linier
		Stk.	kVA	
1959	Olsker	2	8.000	6
1959	Bodilsker	1	10.000	6
1967	Aakirkeby	2	14.000	8
1974	Østerlars	1	6.300	4
1977	Snorrebakken	1	10.000	6
1980	Hasle	2	20.000	7
1981	Nexø	2	20.000	6
1983	Rønne Syd	1	10.000	4
1984	Allinge	2	20.000	4
1988	Svaneke	1	10.000	6
1988	Viadukten	1	10.000	7
1989	Rønne Nord	1	10.000	6
1990	Poulsker	1	10.000	5
1994	Vesthavnen	1	10.000	3
1998	Gudhjem	1	4.000	4

I alt 15 stationer 20 172.300 82
10 kV-anlæg på højspændingsværket 9

Udgående 10 kV-linier i alt 91

60-kV net



Tekniske ressourcer

Lednings- anlæg i km

	Højspænding					Lavspænding		
	Luftledning		Kabel			Luftledning	Kabel	I alt km
	60 kV	10 kV	60 kV	10 kV	I alt km			
Pr. 31.12.2003	73	313	104	554	1.044	577	1.239	1.816
Pr. 31.12.2004	73	288	104	584	1.049	552	1.280	1.832
Pr. 31.12.2005	73	260	104	622	1.059	534	1.310	1.844

10/0,4 kV- transformer- stationer

	Trans- former- stationer	Transformere			Gennemsnitligt antal forbrugere pr. station
		Antal	kVA i alt	kVA i gennemsnit	
Pr. 31.12.2003	959*	986	246.649	250	29
Pr. 31.12.2004	958*	985	247.534	251	29
Pr. 31.12.2005	960*	988	249.004	252	29

*Inkl. industristationer.

Antal målere: 27.876

Produktionsanlæg

GL. DAMPVÆRK

- 1 stk. B&W kedel. Oliebrændere. 27 ato, 45 t damp/time. 425° C. 1965
- 1 stk. 4500/6500 kW STAL turbine m. generatorer på tilsammen 8125 kVA ved 10,5 kV. 1951
- 1 stk. 6400/7500 kW STAL turbine m. generatorer på tilsammen 9375 kVA ved 10,5 kV. 1965
Ombygget 1991 til 5000 kVA el/16500 kW varme.

DIESELVÆRKET

- 1 stk. 6480 HK dieselmotor, Mirrlees National, med 5825 kVA Brush generator. 1967
- 1 stk. 6480 HK dieselmotor, Mirrlees National, med 5825 kVA Brush generator. 1968
- 1 stk. 7066 HK dieselmotor, Mirrlees Blackstone, med 6335 kVA Brush generator. 1971
- 1 stk. 7066 HK dieselmotor, Mirrlees Blackstone, med 6335 kVA Brush generator. 1972

BLOK 5

- 1 stk. Vølund kedel. Oliebrændere. 66 ato, 105 t damp/time. 505° C. 1974
- 1 stk. Brown Boveri turbine m. generator 29400 kVA ved 10,5 kV 1974

BLOK 6

Kedel:

Leverandør: Vølund Energy Systems 1995

Dampmængde: 140 t/h (39 kg/s)

Kedellast: 0-50%	50-100%
- Damptryk 90 bar	80 bar
- Damptemperatur 530° C	525° C

Brændsel:

- Ved kedellast 0-65% Kul

- Ved kedellast 65-100% Olie

Brændselsforbrug:

Kul ved 65% kedellast: 10,7 t/h

Olie ved 100% kedellast: 9,5 t/h

Turbiner:

Leverandør: ABB 1995

Eleffekt (brutto)/varmeeffekt:

- Modtryksdrift 16 MW/35 MW

- Udtagsdrift 33 MW/35 MW

- Kondensationsdrift 37 MW/0 MW

Generator:

Leverandør: ABB 1995

Effekt: 46,8 MVA

Spænding: 10,5 kV

Omdrejningstal: 3000 omdr./min.

