

Årsrapport 2008

ENERGINET/DK

Årsrapport 2008

for Energinet.dk

Indhold

Hvad er Energinet.dk	3
Koncernen	4
Bestyrelse og direktion	5
Hoved- og nøgletal	6
Påtegninger	7
Ledelsens beretning	13
Ledelsens forord	13
El- og gastransmissionsnettets drift	13
El- og gasmarkedet	15
Støtte til miljøvenlig elproduktion	18
Forskning og udvikling	18
Miljø	19
Investeringer	19
Videnressourcer og organisation	22
It	23
Corporate Social Responsibility	23
Corporate governance	23
Regnskabsberetning	27
Forretningsområder	33
Resultatopgørelse	37
Balance – Aktiver	38
Balance – Passiver	39
Egenkapitalopgørelse	40
Pengestrømsopgørelse	42
Noter	43
Segmentregnskaber	61
Anvendt regnskabspraksis	67
Bestyrelsesmedlemmernes øvrige ledelseshverv	74
Interessentforum	74
Grundprincipper for Energinet.dk's økonomi	75

Rundt i energisystemet

Billederne i denne årsrapport sætter fokus på Energinet.dk's alsidige virke "i marken".

2008 blev et år, hvor to store anlægsprojekter – den elektriske Storebæltsforbindelse og nettilslutningen af havmølleparken Horns Rev 2 – satte deres præg både til lands og til vands og gav mange medarbejdere i Energinet.dk spændende opgaver.

Også det eksisterende el- og gastransmissionssystem bød vanen tro på talrige opgaver for de medarbejdere, der kører land og rige rundt for at efterse og vedligeholde Energinet.dk's mange forskellige tekniske anlæg.

Fotos

Side 12: Karin Mortensen, arbejdsmiljøkonsulent

Side 16: Jens Jørgen Rype, ingeniør

Side 20: Poul Erik Pedersen, stærkstrømsingeniør

Side 24: Kim Holm, smed

Side 26: Jan Lykkegaard, civilingeniør

Side 30: Launy Grau, linjeassistent

Side 32: Jan Bo Ringsing, E-tekniker

Side 36: Sabina Nathalie Honoré, planlægger

Side 60: Torben Klein, elinstallatør

Side 68: Claus Weismann, projektleder

Side 70: Jan Panduro, driftsassistent

Hvad er Energinet.dk

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af den danske stat ved Klima- og Energiministeriet og med egen bestyrelse.

Vores mission og vision er:

Mission

Som ansvarlig for el- og naturgas-systemerne ejer vi den overordnede infrastruktur, sørger for en sikker energiforsyning og skaber rammerne for velfungerende energimarkeder og effektiv indpasning af vedvarende energi.

Vision

Gennem internationale og fortrinsvis markedsbaserede løsninger vil vi muliggøre øget anvendelse af vedvarende energi og bidrage til håndtering af de globale energi- og klimaudfordringer.

Energinet.dk's hovedopgaver på el- og gasmarkederne er:

- At opretholde den overordnede forsyningssikkerhed på kort og lang sigt
- At udbygge den overordnede danske infrastruktur
- At skabe objektive og gennemsigtige betingelser for konkurrence og at overvåge, at konkurrencen fungerer
- At gennemføre en sammenhængende og helhedsorienteret planlægning, som omfatter fremtidige behov for transmissionskapacitet og den langsigtede forsyningssikkerhed
- At støtte miljøvenlig elproduktion samt udvikling og demonstration af teknologier til miljøvenlig energiproduktion

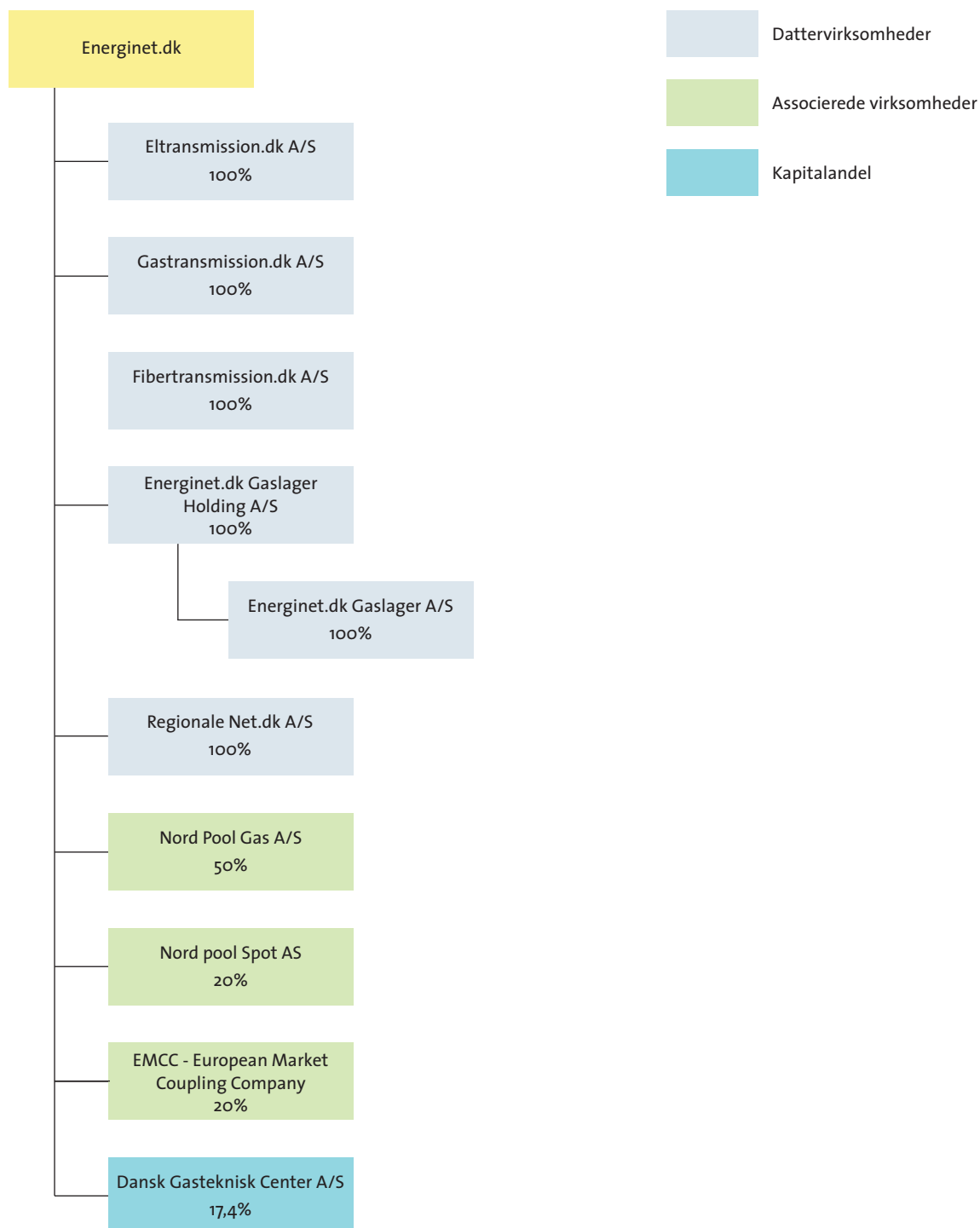
- At opgøre udledningen af stoffer til miljøet fra det samlede energisystem.

Energinet.dk's økonomi skal balancere. Hovedparten af indtægterne opkræves via tariffer.

Energinet.dk ejer gastransmissionsnettet og eltransmissionsnettet på 400 kV (kilovolt) niveau og siden 2008 også 132 kV-nettet i Nordsjælland. Virksomheden er medejer af elektriske forbindelser til Norden og Tyskland og disponerer over elnettet over 100 kV. Desuden ejer virksomheden Lille Torup gaslager og har adgang til naturgaslageret i Stenlille.

Et rådgivende interessentforum udpeget af klima- og energiministeren afgiver udtalelser til Energinet.dk's ledelse om virksomhedens overordnede strategier og planer med henblik på at understøtte driften af virksomheden.

Koncernen



Bestyrelse og direktion

Bestyrelse

Formand

Niels Fog
Cand.merc. og købmand

Øvrige medlemmer

Birgitte Kiær Ahring
Ph.d. i mikrobiologi. Professor ved
Center for Sustainable Biotechnology,
Aalborg Universitet

Birgitte Nielsen
Bankuddannet, HD

Erik Dahl
Ingeniør, HD

Hans Schjøtt
Cand.mag., cand.scient. i teoretisk fysik

Niels Arne Gadegaard
Cand.jur.

Peter Møllgaard
Cand.polit. Professor i retsøkonomi
på Handelshøjskolen i København

Poul Erik Morthorst
Cand.oecon. Seniorforsker på
Forskningscenter Risø

Medarbejdervalgte repræsentanter

Berit Schilling
Merkonom. Afregningskoordinator
i Markedsafdelingen

Carl Erik Madsen
Elektroniktekniker. Relætekniker
i Eltransmission

Søren Dupont Kristensen
Cand.oecon. Økonom
i Direktionssekretariatet

Direktion

Adm. direktør
Peder Østermark Andreassen

Divisionsdirektør, Eldivisionen
Torben Glar Nielsen

Divisionsdirektør, Supportdivisionen
Poul Steen



Bagest fra venstre Torben Glar Nielsen, Peter Møllgaard, Hans Schjøtt, Peder Østermark Andreassen, Poul Steen, Søren Dupont Kristensen, Erik Dahl, Poul Erik Morthorst, Carl Erik Madsen, Niels Arne Gadegaard, Berit Schilling, Birgitte Nielsen og Niels Fog. Birgitte Kiær Ahring var ikke tilstede ved fotograferingen.

Hoved- og nøgletal

Beløb i mio. DKK	2008	2007	2006	2005
Resultat				
Bruttoomsætning	8.333	9.382	8.389	9.935
Nettoomsætning	4.966	4.158	3.983	4.386
Resultat af primær drift	500	802	468	724
Finansielle poster	-388	-246	-149	-131
Årets resultat	112	611	422	555
Konsolidering af grundkapital	199	144	89	86
Balance				
Anlægsaktiver	17.164	15.119	11.827	12.103
Omsætningsaktiver	2.472	3.754	2.259	1.851
Balancesum	19.636	18.873	14.086	13.954
Rentebærende gæld	9.854	8.225	6.076	6.188
Egenkapital	4.919	4.830	4.219	3.786
Pengestrømme				
Driftsaktivitet	990	1.181	277	1.828
Investeringsaktivitet	-2.591	-2.946	-302	-157
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-1.030	-836	-332	-166
Finansieringsaktivitet	939	2.401	-183	-1.511
Årets forskydning i likvider	-662	636	-208	160
Likvider ved årets udgang	36	698	62	270
Nøgletal i pct.				
Soliditetsgrad	25	26	30	27
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	6,2	4,9	3,4	3,8
Antal medarbejdere ved årets udgang	492	481	467	426
Nøgletal				
Soliditetsgrad = $\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}}$				

Påtegninger

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og vedtaget årsrapporten for 2008 for Energinet.dk, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømpopgørelse og noter for såvel koncernen som for moderselskabet.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, er tilstrækkelige, og at årsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2008 samt af resultatet af koncernens

og moderselskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 2008.

Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er endelig vores opfattelse, at forvaltningen i 2008 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, samt at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til klima- og energiministerens godkendelse.

Fredericia, den 18. marts 2009

I direktionen

Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør

Poul Steen
Divisionsdirektør

Torben Glar Nielsen
Divisionsdirektør

I bestyrelsen

Niels Fog
Formand

Birgitte Kiær Ahring

Birgitte Nielsen

Erik Dahl

Hans Schiøtt

Niels Arne Gadegaard

Peter Møllgaard

Poul Erik Morthorst

Berit Schilling*

Carl Erik Madsen*

Søren Dupont Kristensen*

* Medarbejdervalgte

Revisionspåtegning afgivet af intern revisor

Til klima- og energiministeren

Påtegning på årsrapport

Vi har revideret årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2008, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vort ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vor revision. Vi har udført vor revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og god offentlig revisionsskik, jf. lov om revisionen af statens regnskaber m.m. og lov om Energinet.dk. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrap-

porten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede, med henblik på at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vor opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som 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 modervirksomhedens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2008 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2008 i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Det er ligeledes vor opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Erklæring om udført forvaltningsrevision

I forbindelse med den finansielle revision af Energinet.dk's årsrapport for 2008 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Ledelsens ansvar

Energinet.dk's ledelse har ansvaret for, at der etableres retningslinjer og procedurer, der sikrer, at der tages skyldige økonomiske hensyn ved virksomhedens forvaltning, og at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Revisors ansvar og den udførte forvaltningsrevision

I overensstemmelse med god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m., har vi for udvalgte forvaltningsområder undersøgt, om Energinet.dk har etableret forretningsgange, der sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning. Vi har endvidere stikprøvevis gennemgået oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater for Energinet.dk.

Vort arbejde er udført med henblik på at opnå begrænset sikkerhed for, at forvaltningen på de udvalgte områder er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, og at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2008 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Fredericia, den 18. marts 2009

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Carsten Gerner
Statsautoriseret revisor

Jesper Møller Christensen
Statsautoriseret revisor

Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor

Til klima- og energiministeren

Påtegning på årsrapport

Vi har revideret årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 31. december 2008, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af årsrapporten for 2008 som afsluttet. Rigsrevisionen kan dog tage spørgsmål vedrørende dette og tidligere regnskabsår op til yderligere undersøgelser. I den forbindelse kan der fremkomme nye oplysninger, som kan give anledning til, at konkrete forhold, der er behandlet ved denne påtegning, bliver vurderet på ny.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vort ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vor revision. Vi har udført vor revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og god offentlig revisionsskik, jf. lov om revisionen af statens regnskaber m.m. og lov om Energinet.dk. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med

henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrapporten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede, med henblik på at udforme revisionshandlingerne, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vor opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som 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 modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2008 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsperioden 1. januar - 31. december 2008 i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Det er ligeledes vor opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Erklæring om udført forvaltningsrevision

I forbindelse med den finansielle revision af Energinet.dk's årsrapport for 2008 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Ledelsens ansvar

Energinet.dk's ledelse har ansvaret for, at der etableres retningslinjer og procedurer, der sikrer, at der tages skyldige økonomiske hensyn ved virksomhedens forvaltning, og at oplysningerne i rapporteringen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Revisors ansvar og den udførte forvaltningsrevision

I overensstemmelse med god offentlig revisionsskik, jf. lov om revisionen af statens regnskaber m.m., har vi for udvalgte forvaltningsområder undersøgt, om Energinet.dk har etableret

forretningsgange, der i videst muligt omfang sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning. Vi har endvidere stikprøvevis gennemgået oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater for Energinet.dk. Vort arbejde er udført med henblik på at opnå begrænset sikkerhed for, at forvaltningen på de udvalgte områder er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, og at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2008 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2008.

Fredericia, den 18. marts 2009

Rigsrevisionen



Henrik Otbo
Rigsrevisor



Edvin Andrée Andersen
Kontorchef



Ledelsens beretning

Ledelsens forord

Klima- og energiudfordringerne står højt på den politiske dagsorden både nationalt og internationalt og sætter også dagsordenen for Energinet.dk's fremtidige arbejde. Energinet.dk spiller en central rolle i virkeliggørelsen af de politiske visioner.

Europa-Kommissionens klima- og energipakke og det danske energiforlig, der blev indgået i februar 2008, er væsentlige rammer for de udfordringer, som Energinet.dk står over for.

Energiforliget giver Energinet.dk en række nye opgaver, og EU's klima- og energipakke sætter nye rammer for Energinet.dk's internationale virke, bl.a. samarbejdet med andre systemansvarlige virksomheder.

Siden Energinet.dk blev dannet i 2005, har virksomheden løftet sit ansvar for forsyningssikkerhed, facilitering af konkurrencen på energimarkedene og udbygningen af infrastrukturen til både el og gas takket være en stor indsats fra medarbejderne.

I de kommende år bliver de vigtigste udfordringer indpasning af vedvarende energi og sikring af den fremtidige forsyning af naturgas.

Det afspejles både i den nye strategi, som Energinet.dk udarbejdede i løbet af 2008, og den parallelle ændring af organisationen i divisioner, så Energinet.dk er godt rustet til de fremtidige udfordringer.

Når andelen af vedvarende energi i energisystemerne øges markant i de kom-

mende år, er det helt afgørende, at der sker en sammentænkning af el-, varme- og gas- og transportsystemerne. Energinet.dk har derfor i 2008 markant øget sit fokus på denne opgave. Samtidig indgår nye elektriske udlandsforbindelser i Energinet.dk's arbejde på at forberede elsystemet på den øgede mængde vedvarende energi.

Der har i en årrække været et påtrængende behov for nye retningslinjer for udbygning og kabellægning af eltransmissionsnettet, fordi folkelig og politisk modstand mod nye luftledninger har gjort det vanskeligt at udbygge elnettet ud fra de eksisterende principper. På baggrund af et udvalgsarbejde med Energinet.dk i spidsen blev der i efteråret 2008 indgået en politisk aftale om udbygning og kabellægning af eltransmissionsnettet, som baner vejen for Energinet.dk's fremtidige arbejde med forstærkning, udbygning og renovering af nettet. Det er Energinet.dk's mål, at mængden af luftledninger i Danmark skal reduceres, så vi på lang sigt får bygget et næsten usynligt elnet.

Aftalen betyder bl.a., at Energinet.dk nu kan fortsætte den nødvendige forstærkning af rygraden i det jyske elnet mellem grænsen og Tjele ved Viborg.

Den store udfordring på gasområdet er at sikre den fremtidige forsyning af naturgas, når de danske naturgasreserver i Nordsøen ikke længere kan dække det danske forbrug. Energinet.dk fortsætter derfor bestræbelserne på bl.a. at etablere en gasledning fra Norge, en gasledning fra Polen samt en forstærkning af forbindelsen over den jysk-tyske grænse. Kundernes efterspørgsel skal sammen med Energinet.dk's planlæg-

ning danne grundlaget for investeringer i ny infrastruktur.

I 2008 besluttede Energinet.dk at indlede arbejdet med at genudskylle kavernerne på gaslageret i Lille Torup. Beslutningen kan være første trin i en markant udvidelse af gaslageret over de kommende år.

På gasmarkedet er der de sidste par år taget væsentlige skridt i retning af et mere konkurrencepræget marked, og sammen med Nord Pool Spot åbnede Energinet.dk i marts 2008 en dansk gasbørs for at forbedre prisdannelsen.

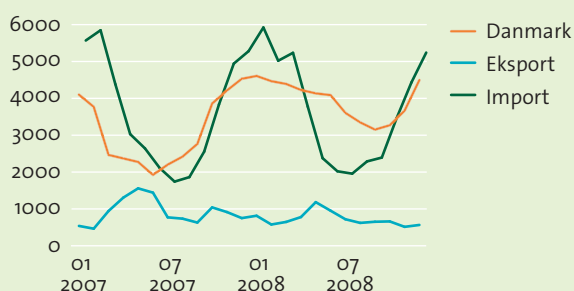
På de indre linjer har Energinet.dk igangsat et systematisk arbejde med Corporate Social Responsibility, ligesom forberedelserne af en række klimaaktiviteter, bl.a. i forbindelse med klimatopmødet i 2009, er godt i gang.

El- og gastransmissionsnettets drift

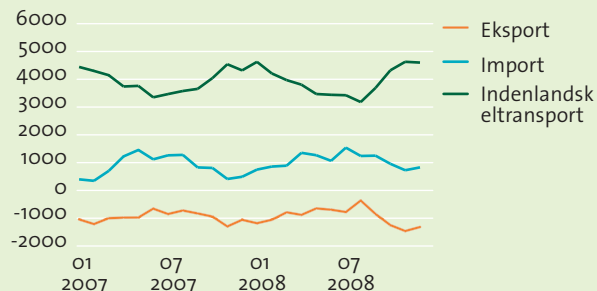
Både det danske el- og naturgassystem havde i 2008 en meget høj driftssikkerhed. Der var ingen svigt i gasforsyningen, og kun ganske få forbrugere mistede kortvarigt strømmen som følge af fejl i det overordnede eltransmissionsnet.

I sommeren 2008 blev styringen af det øst- og det vstdanske elsystem samlet i ét fælles elkontrolcenter i Energinet.dk's hovedsæde i Erritsø. Organisatorisk er fusionen af det øst- og det vstdanske elkontrolrum hermed tilendebragt, mens sammenlægningen af de it-systemer, der anvendes i planlægningen og driften af elsystemet, afsluttes i 2009.

GWh Gastransport 2007-2008



GWh Eltransport 2007-2008



Driftshændelser

I juli 2008 blev Skagerrak 3, en af de tre jævnstrømsforbindelser mellem Jylland og Norge, igen sat i drift, efter at den danske transformer i august 2007 blev ramt af et havari, som satte den 500 MW store forbindelse ud af drift.

Skagerrak 3 er en central forbindelse for det nordiske elmarked, som flere gange i de senere år har været ramt af langvarige driftsstop. På den baggrund har norske Statnett, som er medejer af forbindelsen, og Energinet.dk besluttet at anskaffe to reservetransformere. Udetiden ved et havari kan derved reduceres fra op mod et år til to måneder.

Konti-Skan 1-forbindelsen mellem Jylland og Sverige blev i marts ramt af en fejl i en poltransformer. Forbindelsen var ude af drift i en uges tid, mens transformeren blev repareret. Også i juni var der et kortvarigt udfald på Konti-Skan-forbindelserne, idet et anker blev trukket gennem kabelfeltet med de to søkabler, der ligger mellem Læsø og Sverige. Forbindelserne var ude af drift i et par dage, indtil der var sikkerhed for, at kablerne ikke var beskadigede.

Kontek-kablet mellem Sjælland og Tyskland var ude af drift i to måneder mellem februar og april, da en muffe på søkablet skulle repareres for en utæthed. Da mange af mufferne på søkablet har været ramt af utætheder, som har været langvarige og dyre at reparere, er det besluttet at udskifte søkablet med et nyt.

Forsyningssikkerhed – gas

Til varetægelse af gasforsyningen i nødforsyningssituationer køber Energinet.dk adgang til de danske gaslagre, adgang til gas via Syd Arne-rørledningen og indgår individuelle kontrakter om afbrud af forbruget med store slutforbrugssteder – hovedsageligt kraftvarmeværker.

For at sikre en tilstrækkelig mængde aftaler om afbrud af forbruget i nødsituationer så billigt som muligt gennemførte Energinet.dk i 2008 en auktion over afbrud i nødforsyningssituationer fra de store slutforbrugssteder – såkaldt afbrydelig nødforsyning. Samtidig øgede Energinet.dk antallet af forbrugssteder, der har mulighed for at tilbyde afbrydelighed i nødforsyningssituationer. Alle forbrugssteder med et årligt gasaftag på 2 mio. m³ eller mere blev således inviteret til at komme med bud på auktionen. Sidste år var grænsen ved 10 mio. m³ årligt. Energinet.dk endte med at indgå aftaler med i alt 40 forbrugssteder.

De samlede omkostninger til at varetage nødforsyningssikkerheden på gasområdet var i 2008 på 278 mio. DKK mod 216 mio. DKK i 2007.

Forsyningssikkerhed – el

For at kunne varetage forsyningssikkerheden på elområdet indgår Energinet.dk aftaler om levering af systemydelser i form af reserver og regulerkraft.

Omkostningerne til reservekapacitet på elområdet var i 2008 på 1.059 mio. DKK mod 821 mio. DKK i 2007. Herudover var omkostningerne til regulerkraft på

401 mio. DKK i 2008 mod 197 mio. DKK i 2007. De forhøjede omkostninger hænger sammen med, at engrosprisen på el steg med i gennemsnit 75 pct. i 2008.

Samarbejde med naboer

I 2008 blev Energinet.dk fuldgældigt medlem af UCTE (Union for the Coordination of Transmission of Electricity). Medlemskabet, der kun gælder for det vstdanske elsystem, forpligter til at leve op til UCTE's regler og standarder for driften af det synkrone europæiske elsystem. Med medlemskabet har Energinet.dk fået større indflydelse på elsystemets drift og udvikling mod Europa. Der har i de senere år været flere store driftsforstyrrelser i Europa, som har bevirket, at der er kommet mere fokus på driftssamarbejdet.

Den nordiske samarbejdsorganisation, Nordel, udgav i 2008 en ny plan for udviklingen af det nordiske eltransmissionsnet. Planen vurderer, hvor det nordiske elnet skal udbygges af hensyn til forsyningssikkerheden og funktionen af elmarkedet, og foreslår såvel udbygninger internt i det nordiske eltransmissionsnet som nye forbindelser til Kontinentet.

Samarbejdet i UCTE og Nordel fortsætter i det nystiftede ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators – Electricity), som er oprettet som led i EU's bestræbelser på at forbedre det indre marked for el, og som afløser for en række europæiske samarbejdsorganisationer på elområdet. En tilsvarende organisation for gas – ENTSO-G – er i

støbeskeen, og de to organisationer skal fastlægge en række tekniske og markeds-mæssige regler for grænseoverskridende energitransmission og dermed bidrage til udviklingen af mere velfungerende europæiske energimarkeder.

Beredskab

Energinet.dk har ansvaret for at koordinere el- og gassektorens beredskab og for at føre tilsyn med og vejlede sektoren i arbejdet med beredskab.

I april 2008 deltog Energinet.dk og el- og gassektoren i den nationale kriseøvelse, CMX 2008, der blandt andet gav anledning til at træne informationsberedskabet og samarbejdet i begge sektorer. Øvelsen forløb tilfredsstillende og vil i løbet af de næste par år blive fulgt op af flere øvelser – både internt i Energinet.dk og eksternt i sektorerne.

Energinet.dk har i foråret 2008 revideret tilsynskonceptet og vil i næste tilsynsrunde, der løber frem til 1. februar 2011, fortsætte det værdiskabende tilsyn med de bevillingspligtige selskaber.

Rigsrevisionen påbegyndte i februar 2007 en undersøgelse af det lokale og nationale elberedskab samt det nordiske samarbejde om elberedskab. I oktober 2008 udgav Rigsrevisionen på den baggrund sin beretning, der konkluderede, at det samlede beredskab generelt set er tilfredsstillende, men at der er muligheder for forbedringer – fx en vejledning i valg og vedligeholdelse af nødstrømsanlæg og en styrkelse af

samarbejdet om reparationsberedskabet ved omfattende svigt i et af de nordiske elsystemer. Rapportens konklusioner vil danne baggrund for, at myndigheder og TSO'er i Norden vil overveje en række forbedringer.

Sikkerhed og arbejdsmiljø

Energinet.dk transporterer meget store energimængder på høje elektriske spændingsniveauer (el) og under høje tryk (gas). Sker der uheld, kan det i værste fald få alvorlige konsekvenser – ikke alene for de tekniske anlæg, men også for mennesker.

For at forebygge, at medarbejdere og entreprenører kommer til skade under arbejdet, gennemføres systematiske sikkerhedsuddannelser af alle, der skal arbejde på virksomhedens anlæg, ligesom der løbende udføres sikkerhedskontrol af de tekniske anlæg. På alle større vedligeholdelsesprojekter og anlægsprojekter er der tilknyttet en medarbejder, der har særlig fokus på arbejdsmiljøarbejdet. Desuden har Energinet.dk i 2008 taget initiativ til at få udarbejdet en offshore sikkerhedsfilm henvendt til entreprenører, der skal arbejde på virksomhedens transformerplatforme.

I 2008 havde Energinet.dk fem anmeldelsespligtige personuheld, som bl.a. skyldtes tunge løft og sammenstød. Sammenlagt var der 185 fraværstimer som følge af uheldene.

El- og gasmarkedet

Energinet.dk har ansvar for at indrette og udvikle el- og gasmarkederne, så konkurrencen sikres optimale rammer, og virksomheden overvåger markedsfunktionen og rapporterer til konkurrencemyndighederne, hvis der er tegn på, at aktører misbruger deres dominerende positioner på markederne.

Elmarkedets funktion

I januar 2008 besluttede Svenska Kraftnät at udbygge højspændingsnettet i Sydsverige. Udbygningen vil fjerne en flaskehals i det sydsvenske net, som ofte er blevet flyttet til grænserne mod naboområderne, herunder den elektriske Øresundsforbindelse.

Desuden bad Nordisk Ministerråd i efteråret 2008 de systemansvarlige selskaber i de nordiske lande om at opsplitte det nordiske elmarked i flere bud- eller prisområder. Med disse initiativer er der udsigt til et mere velfungerende elmarked.

Markedskobling med Tyskland

I september 2008 var der premiere på markedskoblingen mellem Danmark og Tyskland gennem det nystiftede selskab EMCC (European Market Coupling Company), som er ejet af Energinet.dk, Vattenfall Europe Transmission, E.ON Netz, Nord Pool Spot og EEX. Markedskoblingen skal sikre en optimal, markedsorienteret udnyttelse af de elektriske forbindelser mellem Norden og Tyskland. Imidlertid måtte markedskoblingen suspenderes umiddelbart efter premieren, da der dukkede uforudsete fejl op. I stedet blev de daglige auktioner og prisområde Kontek genindført, indtil problemerne med markedskoblingen er løst. Der arbejdes på at genindføre markedskoblingen i løbet af 2. kvartal 2009.

Handel tæt på driftstimen

I juni blev der åbnet for handel tæt på driftstimen mellem Jylland og Tyskland. Dermed er det kun på grænsen til Norge, at der mangler at blive indført handel tæt på driftstimen. Det ventes at ske i løbet af 2009.

Transport af el og gas	2008	2007
Gas GWh		
Transport i gastransmissionsnettet	91.570	80.679
Import (fra Tyskland)	8.686	11.098
Eksport (til Sverige og Tyskland)	47.450	36.889
Forbrug	44.120	43.791
El GWh		
Transport i eltransmissionsnettet	47.371	47.343
Import (fra Norden og Tyskland)	12.718	10.319
Eksport (til Norden og Tyskland)	11.264	11.274
Forbrug (inkl. nettab)	36.103	36.069



Elprisen i 2008

I gennemsnit var årets elpriser 75 pct. højere i 2008 end i 2007. Det var udsvingene i de internationale konjunkturer, som kom til at præge priserne. Igennem foråret og sommeren steg priserne på råvaremarkederne, herunder specielt på olie og kul, til rekordhøje niveauer. Det medførte store stigninger i elprisen, og i juli og august nåede de gennemsnitlige engrospriser op i nærheden af 50 øre/kWh.

I takt med at finanskrisen i løbet af efteråret pressede råvarepriserne ned, faldt også elpriserne. Gennemsnittet for hele 2008 endte på 42,1 øre/kWh i Vestdanmark og 42,2 øre/kWh i Østdanmark.

I både 2008 og 2007 var den danske vindkraftproduktion omkring 7.000 GWh, hvilket svarer til knap 20 pct. af elforbruget. Dermed var vindkraften også i 2008 en prissænkende faktor i elmarkedet, selv om vindkraften ikke alene var i stand til at holde elprisen på samme lave niveau som i 2007. Antallet af timer i elmarkedet med elpriser på nul var dog lavere i 2008 end i 2007, idet der i Vestdanmark i 2008 var 28 timer med nulpriser og 9 timer med nulpriser i Østdanmark. I 2007 var der nulpriser i 85 timer i Vestdanmark og i 30 timer i Østdanmark.

Både Vest- og Østdanmark importerede store mængder strøm fra det øvrige Norden i løbet af 2008, hvilket var et resultat af en positiv balance i de nordiske vandmagasiner igennem næsten hele året.

Plan om negative priser

For at give kraftværkerne et incitament til at stoppe produktionen, når der er overproduktion af el i forhold til forbruget, indfører Nord Pool Spot i løbet af 2009 negative elspotpriser. Negative priser betyder, at producenterne skal betale for at afsætte deres el på børsen, når udbuddet overstiger forbruget af el. Dermed skal de negative priser være med til at afholde producenterne fra at byde el ind på markedet i timer med forventet høj vindkraftproduktion og lavt elforbrug.

Nye værker og vindmøller på markedsvilkår

De stigende engrospriser fik i 2008 et rekordstort antal decentrale kraftvarmeværker og vindmøller til at vælge markedsvilkår frem for det faste pristillæg. 1.544 vindmøller – heraf 948 på grund af elprisen – og 178 decentrale værker skiftede status i 2008. Skiftene betyder, at mere end halvdelen af værkerne under 5 MW nu agerer på markedsvilkår. For alle anlæg over 5 MW er det obligatorisk at producere til markedet.

De mange vindmølleejere meldte sig ud af aftagepligten i 2008 og ind på markedsvilkår på grund af især udsigten til at kunne tegne fordelagtige fastpriskontrakter i markedet.

Nye ordninger om vedvarende energi

På baggrund af en ny lov om vedvarende energi fik Energinet.dk 1. januar 2009 til opgave at administrere fire nye ordninger, nemlig en garantiordning på sammenlagt 10 mio. DKK, hvor opstillere af vindmøller kan søge støtte til finansiering af forundersøgelser mv.; en køberetsordning, hvor naboer til vindmøller får mulighed for at købe andele i nye vindmølleprojekter; en værditabsordning, som giver lokale borgere mulighed for at få erstatning, hvis nye vindmøller fører til et værditab på mere end én procent på deres ejendom, og endelig en grøn ordning, hvor kommuner kan søge om støtte til initiativer, der kan fremme accepten af vedvarende energi. Fælles for ordningerne er, at de omfatter vindmøller over 25 meter og havvindmøller, som ikke har været i udbud.

Gashandel

Det danske gasmarked har i de senere par år oplevet en voksende samhandel mellem markedsaktørerne gennem en markant stigning i brugen af Energinet.dk's virtuelle handelsplads – den såkaldte Gas Transfer Facility (GTF). I 2008 blev mere end 60 pct. af det danske gasforbrug handlet på GTF.

I marts 2008 blev det muligt at handle gas på en dansk gasbørs, som Nord Pool Spot og Energinet.dk etablerede for at medvirke til at sikre en mere gennemsig-

tig prisdannelse. Efter en forsigtig start i foråret og sommeren endte antallet af handler på knap 90 ved udgangen af 2008, ligesom den første slutforbruger – en stor dansk virksomhed – indgik gaskøbskontrakt med prisreference til børsen. Energinet.dk er selv en af aktørerne på børsen, idet virksomheden har indkøbt og solgt systemoperatørgas samt gas til at øge virksomhedens nødlager.

I 2009 vil gasbørsen i et fælles projekt med Energinet.dk løbende udvikle sine produkter. Således indførte børsen i november 2008 et månedsprodukt som supplement til det day-ahead produkt, som børsen lagde ud med.

Mulighed for import af tysk gas

Gasmarkedet nærmer sig fortsat den situation, hvor fysisk import af gas fra Tyskland bliver nødvendig. Derfor samarbejder Energinet.dk med systemoperatøren syd for grænsen omkring mulighederne for at importere gas fysisk fra Tyskland.

Nye regler og procedurer

I 2008 indførte gasdistributionsselskaberne i samarbejde med Energinet.dk et fælles regelsæt for gasleverandører. Regelsættet gælder i hele Danmark, uanset hvor gassen leveres. De fælles regler trådte i kraft 1. maj og erstattede de tre distributionsselskabers forskellige regelsæt.

Desuden introducerede Energinet.dk i marts 2008 et online kapacitetsreservationssystem, der gav transportkunderne mulighed for at købe kapacitet frem til en time inden, der skal nomineres for driftsdøgnet, og at ændre deres nomineringer i selve driftsdøgnet.

Salg af gaslagerkapacitet

For at opnå en fair og transparent fordeling af lagerkapaciteten i gaslageret i Lille Torup indførte Energinet.dk auktioner over lagerkapaciteten ved udbuddet i 2008. Ved årets auktion blev 91 pct. af kapaciteten solgt på den første auktionsdag, mens den resterende mængde blev solgt efterfølgende.

Energinet.dk udvikler løbende lagerprodukter og salgsmekanismer i tråd med markedets udvikling, og vil i 2009 indføre et treårigt kapacitetsprodukt for at imødekomme lagerkundernes ønsker.

Støtte til miljøvenlig elproduktion

Energinet.dk skal i henhold til lovgivningen fremme miljøvenlig energi. Det sker gennem pristillæg til miljøvenlig el- og kraftvarmeproduktion, afholdelse af omkostningerne til nettilslutning af miljøvenlige elproduktionsanlæg og støtte til forskning og udvikling inden for miljøvenlig elproduktion og effektiv energianvendelse.

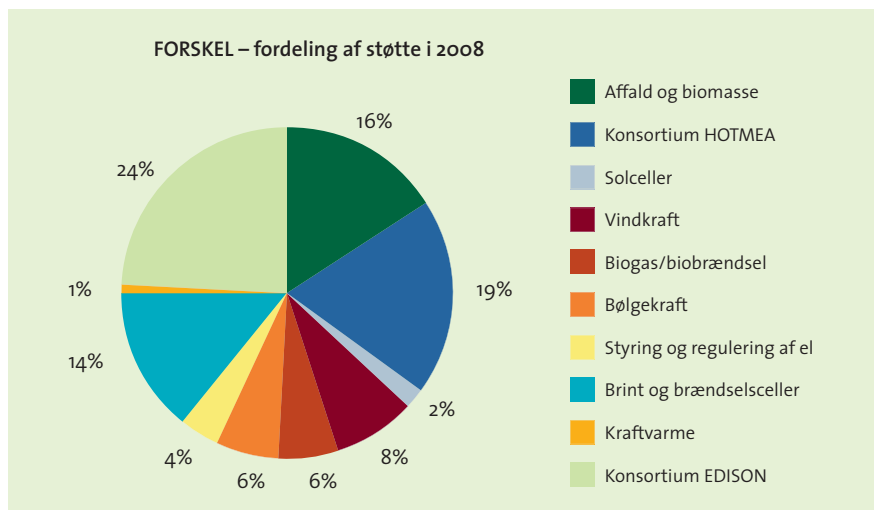
Energinet.dk har pligt til at aftage el produceret på de mindre decentrale kraftvarmewærker og fra visse vindmøller. Virksomheden køber produktionen til den lovpligtige købspris og sælger den på elbørsen, Nord Pool Spot. Forskellen opkræves på forbrugernes elregning via PSO-tariffen (Public Service Obligation). Det samme gælder de pristillæg m.v., som Energinet.dk betaler til vindmøller og decentrale værker på markedsvilkår. 1. januar 2008 overtog Energinet.dk udbetalingen af elproduktionstilskud til decentrale kraftvarmewærker fra SKAT.

Forskning og udvikling

Støtte til miljøvenlige elproduktions-teknologier

Energinet.dk råder over en politisk fastsat ramme på 130 mio. DKK årligt til at støtte forskning, udvikling og demonstration af teknologier til miljøvenlig elproduktion. Programmet kaldes ForskEL, og puljen finansieres som en Public Service Obligation (PSO) af elforbrugerne.

Hvert år fastlægger klima- og energiministerens indsatsområderne for den PSO-finansierede forskning og udvikling efter indstilling fra Energinet.dk. Projekter opnår støtte på baggrund af en faglig



evaluering fra et eksternt, internationalt ekspertpanel og af Energinet.dk. Desuden koordineres ansøgningerne med Energistyrelsens og Dansk Energi Nets energiforskningsprogrammer.

I 2008 modtog Energinet.dk 74 ansøgninger med et samlet ønsket støttebeløb på 527 mio. DKK. Næsten halvdelen af puljen på 130 mio. DKK blev givet til to konsortier, hvori der både deltager forskningsinstitutioner og virksomheder. Det ene konsortium, EDISON, blev bevilget 32 mio. DKK til verdens største demonstrationsforsøg med elbiler, der kører på vindkraftproduceret el. Det andet konsortium, HotMEA, blev tildelt 25 mio. DKK til udvikling af højtemperatur PEM brændselsceller, som kan anvende andre brændsler end ren brint.

Støtte til små VE-teknologier

Med energiaftalen fra februar 2008 fik Energinet.dk til opgave også at administrere en støtteordning til små VE-teknologier på 25 mio. DKK om året, foreløbig i perioden 2008-2011. Energinet.dk har døbt programmet ForskVE, og ligesom ForskEL er det nye støtteprogram en PSO-ordning.

Programmet omfatter solceller, bølgekraft og bioforgasning. De to første portioner på 25 mio. DKK for 2008 og 2009 blev udbudt i 2008, og der blev modtaget 19 ansøgninger med ønske om PSO-støtte på 128 mio. DKK. Et solcelleprojekt fik tildelt 53 pct. af puljen på 50

mio. DKK, mens 34 pct. gik til bølgekraft og 10 pct. til bioforgasning. Tre pct. blev hensat til reserve.

Støtte til forskning inden for naturgas

I 2007 iværksatte Energinet.dk et særligt forskningsprogram inden for naturgasområdet, ForskNG, som skal sikre forskning og udvikling i fremtidens gassystemer. I 2008 var der syv ansøgere. Da programmet har begrænsede midler, var der kun ét projekt, der blev tildelt støtte, nemlig et projekt, der skal optimere produktionen af biogas ud fra gylle. Projektet blev tildelt 3 mio. DKK.

Støtten til ForskNG finansieres over Energinet.dk's normale transmissions-tariffer for gas.

Egne forskningsprogrammer

Energinet.dk har pligt til selv at iværksætte de nødvendige forsknings- og udviklingsprojekter for at opretholde en høj forsyningssikkerhed og udvikle el- og naturgassystemet til gavn for samfundet, miljøet og kunderne. Disse aktiviteter finansieres over Energinet.dk's normale el- og gastariffer. På elområdet er der to større udviklingsprojekter i Energinet.dk's regi, Celleprojektet og EcoGrid.dk. Celleprojektet har bl.a. til formål at udvikle et robust decentralt og intelligent elsystem, som kan håndtere en markant større mængde vedvarende energi og decentral elproduktion. I EcoGrid.dk-projektet skal Energinet.dk i samarbejde med danske universiteter og industripartnere udvikle

forslag til, hvorledes de danske energisystemer kan sammentænkes optimalt med stigende mængder vedvarende energi.

Miljø

Energinet.dk udgiver hvert år en lovpligtig miljørapport med en opgørelse over udledninger til miljøet fra el- og kraftvarmeproduktionen i Danmark. Opgørelsen omfatter 15 forskellige stoffer. Dertil kommer en 10-års prognose for, hvorledes udledningerne vil udvikle sig under forskellige forudsætninger. Desuden udarbejder Energinet.dk en miljødeklaration og en eldeklaration, som er opgørelser over udledninger opgjort pr. forbrugt kWh el i Danmark. Miljørapporten indeholder også en opgørelse over udledningerne ved transport af el og naturgas i Energinet.dk's transmissionsnet samt miljøforhold ved naturgaslageret i Lille Torup.

Miljørapporten for 2008 udkommer 1. maj 2009, mens miljødeklarationerne blev offentliggjort 1. marts 2009.

Investeringer

I 2008 foretog Energinet.dk investeringer i el- og gastransmissionsanlæg for 936 mio. DKK.

I juni overtog Energinet.dk ejerskabet til DONG Energys transmissionsnet i Nordsjælland for 2 mia. DKK med tilbagevirkende kraft fra 1. januar 2008. Ejerskabet er placeret i datterselskabet Regionale Net.dk A/S. Overtagelsen af det regionale elnet i Nordsjælland er en følge af DONG Energy-fusionen og sker efter elforsyningslovens § 35. Loven siger, at når et selskab, der ejer et regionalt transmissionsnet, skifter ejer, skal nettet sælges til Energinet.dk.

Det nordsjællandske net ventes at være fuldt integreret i Energinet.dk's forretning i 2013.

Strategier for eltransmissionsnettene
Indpasning af store mængder vedvaren-

de energi afføder behov for at udbygge såvel elforbindelserne til nabolandene som det overordnede elnet i Danmark.

Efterårets politiske aftale om principperne for den fremtidige udbygning og kabellægning af det overordnede elnet i Danmark indebærer bl.a., at der ikke opføres nye 400 kV-luftledninger på strækninger, hvor der ikke i forvejen er luftledninger. Aftalen er en vigtig forudsætning for, at Energinet.dk kan komme videre med de nødvendige udbygninger og forstærkninger af elnettet.

Konkret betyder den politiske aftale bl.a., at Energinet.dk forskønner det eksisterende højspændingsnet på steder, hvor 400 kV-nettet miljø- og landskabsmæssigt er placeret uhensigtsmæssigt. Oplægget til forskønnelse, som er udarbejdet sammen med miljøcentrene, er afleveret til klima- og energiministeren i foråret 2009.

Da et vigtigt element i den politiske aftale er, at højspændingsnettet på lang sigt skal lægges i kabler, vil Energinet.dk igangsætte forsøg med det første lange 400 kV vekselstrømskabel i Danmark.

Endelig udarbejder Energinet.dk en overordnet, landsdækkende kabelhandlingsplan for de eksisterende 132/150 kV-net. Planen er afleveret til klima- og energiministeren i foråret 2009 og indeholder en plan for, hvordan og hvornår de regionale højspændingsnet kan lægges i kabler over de kommende år.

Den elektriske Storebæltsforbindelse
Byggeriet af den elektriske Storebæltsforbindelse gik i gang i foråret 2008. Forbindelsen på 600 MW vil skabe større

konkurrence på elmarkedet, og samtidig vil omkostningerne til reservekapacitet falde. Den elektriske Storebæltsforbindelse sættes i drift i slutningen af 2010. Prisen bliver ca. 1,3 mia. DKK.

Tilslutning af nye havvindmøller

Energinet.dk er i gang med at slutte to nye havmøller til elnettet: Horns Rev 2-havmølleparken i Nordsøen, hvor nettilslutningen skal være i drift den 1. maj 2009, og Rødsand 2 ved Lolland, hvor nettilslutningen skal stå færdig til september 2010. Tilslutningen af Horns Rev 2 indebærer, at Energinet.dk etablerer en transformerplatform, et 150 kV-søkabel og et 150 kV-landkabel. Anlæggene på land overdrages til Vestjyske Net, når tilslutningen er færdig. Nettilslutningen af Rødsand 2 består af en transformerplatform og et søkabel. Landkablet etableres af SEAS-NVE.

Den samlede pris for de to ilandføringsanlæg er ca. 1,2 mia. DKK.

Desuden er Energinet.dk gået i gang med at planlægge de anlæg, der skal føre strømmen fra en kommende 400 MW stor havvindmøllepark mellem Djursland og Anholt ind til land. For at havmølleparken kan blive etableret uden forsinkelse, har Energistyrelsen bedt Energinet.dk om at sørge for, at der udarbejdes VVM-undersøgelse og andre relevante undersøgelser. Disse undersøgelser skal være færdige, før havmølleparken sendes i udbud. Udbuddet skal være afsluttet i første halvdel af 2010, mens nettilslutningen skal være klar ved udgangen af 2012.

Endelig undersøger Energinet.dk sammen med den tyske TSO Vattenfall

Kommende investeringer i transmissionsnettene

Anlægsprojekter 2008-2018	Igangværende projekter, mio. DKK	Planlagte projekter, mio. DKK
Eltransmissionsforbindelser	4.240	7.542
Øvrige projekter, el	118	459
Renoveringer, el	0	969
Gastransmission	15	7.225
I alt	4.373	16.195



Europe Transmission og den svenske TSO Svenska Kraftnät, om det er muligt at anlægge et havbaseret eltransmissionsnet, som på én gang forbinder det danske, tyske og svenske elnet og forbinder tre landes havmøller på Kriegers Flak i Østersøen med elnettene på land. Forundersøgelsen afsluttes i foråret 2009.

Forstærkning af rygraden i det jyske elnet

Med den planlagte vindkraftudbygning bliver der behov for at forstærke 400 kV-ledningen mellem Kassø ved grænsen og Tjele ved Viborg. Derfor vil Energinet.dk ombygge den eksisterende 400 kV-luftledning mellem Kassø og Tjele til en masterække med to systemer i nyt design. Med ombygningen opnås den nødvendige transmissionskapacitet i nord- og sydgående retning. Samtidig opnår nettet en styrke, der muliggør en trinvis integration af længere 400 kV-kabler i nettet, ligesom 400 kV-netstrukturen vil være forberedt for en langsigtet kabellægning/restrukturering af det underliggende 150 kV-net.

Ombygningen af ledningen mellem Kassø og Tjele forventes afsluttet i 2014 og er budgetteret til 1,3 mia. DKK.

Udbygning af elforbindelser til Norge og Tyskland

Energinet.dk's bestyrelse har i samarbejde med Statnett i Norge besluttet at udvide Skagerrak-forbindelsen med et ekstra kabel – Skagerrak 4 – på 600 MW mellem Kristiansand i Sydnorge og Tjele ved Viborg. Udvidelsen planlægges idriftsat med udgangen af 2014 og sker under forudsætning af, at de respektive landes miljø- og planmyndigheder samt den danske klima- og energiminister godkender projekterne. Den danske del af investeringen ventes at blive ca. 1,5 mia. DKK.

I tilknytning til udvidelsen af Skagerrak-forbindelsen har Energinet.dk og det systemansvarlige selskab E.ON Netz i Tyskland besluttet at udvide de elektriske forbindelser mellem Jylland og Tyskland. Også denne udvidelse sker under forudsætning af en godkendelse hos landenes myndigheder og den danske klima- og energiminister. Udvidelsen mod Tyskland

sker i to etaper. I første omgang investeres 25 mio. DKK på den danske side for at udvide transportkapaciteten på de eksisterende forbindelser. Senere kommer forstærkninger i højspændingsnettet på den danske og den tyske side af grænsen. Det ventes, at forstærkningerne er gennemført på begge sider af grænsen i 2012, hvorefter handelskapaciteten bliver øget fra 950 MW til 1500 MW i nordgående retning og fra 1500 MW til 2000 MW i sydgående retning.

Udvidelserne mod Norge og Tyskland giver gode forudsætninger for, at der kan indpasses mere vindkraft i det danske elsystem, og for at elmarkedet kan blive mere velfungerende og konkurrencepræget. Begge udvidelser er en del af EU-kommissionens prioriterede elinfrastrukturprojekter.

Ny elforbindelse mellem Holland og Danmark

De systemansvarlige selskaber TenneT i Holland og Energinet.dk i Danmark besluttede i efteråret 2008 at undersøge mulighederne for at etablere en elektrisk forbindelse mellem Danmark og Holland.

En sådan forbindelse er i overensstemmelse med EU's ambitioner om et stærkere og mere sammenhængende elnet i Europa, og den vil bidrage til udviklingen af et mere internationalt og bæredygtigt energimarked. På baggrund af en business case, der bl.a. afdækker de samfundsøkonomiske fordele, kablets kapacitet, investeringens størrelse og hvornår kablet vil kunne sættes i drift, beslutter bestyrelserne i de to virksomheder i løbet af 2009, om forbindelsen skal realiseres.

Reservetransformere til Skagerrak-forbindelser

Statnett i Norge og Energinet.dk i Danmark har besluttet i fællesskab at investere i to reservetransformere til Skagerrak 3-forbindelsen mellem Norge og Danmark. Reservetransformerne vil reducere de samfundsøkonomiske tab i tilfælde af havari på Skagerrak 3-forbindelsen. I de seneste fem år har fejl på transformerne betydet, at Skagerrak

3-forbindelsen har været ud af drift i ca. halvdelen af tiden.

Energinet.dk's del af investeringen ventes at blive på 45 mio. DKK. Reservetransformerne ventes klar til drift i sommeren 2010.

Udskiftning af søkabler

Søkablerne på Kontek-forbindelsen mellem Sjælland og Tyskland har været ramt af flere utætheder på mufferne. Fejlhyppigheden førte i 2008 til en beslutning om at udskifte søkablerne. Udskiftningen afsluttes i løbet af efteråret 2010. Udgifterne deles mellem Energinet.dk, Vattenfall Europe Transmission og Vattenfall AB. Energinet.dk's andel af udgifterne til de nye kabler kommer til at beløbe sig til 215 mio. DKK.

Udvidelse af gaslager

I 2008 besluttede Energinet.dk's bestyrelse, at naturgaslageret i Lille Torup mellem Viborg og Års skal udvides, da efterspørgslen på lagerplads ventes at stige i de kommende år. Udvidelsen kan være første skridt i en mulig trinvis udbygning, der, afhængig af behovet, kan fordoble gaslagerets kapacitet i løbet af en årrække.

Udvidelsen af lageret sker under forudsætning af myndighedernes godkendelse.

Første trin i udvidelsen er en investering på 112 mio. DKK til reetablering af et eksisterende udskylningsanlæg samt genudskylning af i første omgang én af de syv eksisterende kaverne. Udskylningen vil foregå over tre år og øge kavernens volumen med 15 pct. om året.

Nye forsyningsveje til gas

Omkring 2015 vil Danmark ikke længere være selvforsynende med gas fra den danske del af Nordsøen. På den baggrund igangsatte Energinet.dk i 2008 for første gang en Open Season-proces, hvor gasaktørerne efterspørger ny forsyning til og fra Tyskland, Norge, Polen og Sverige. De investeringssignaler, der fremkommer, anvender Energinet.dk som beslutningsgrundlag for at investere i ny gasinfrastruktur inden 2015.

Energinet.dk indgår i to nye naturgasprojekter, der skal muliggøre import af gas.

Gas fra Norge

I januar 2007 underskrev Energinet.dk en aftale om at deltage i et nordisk naturgasprojekt ledet af norske Gassco. Projektet skal muliggøre eksport af norsk naturgas via et naturgasrør til Vestsverige og Nordjylland. På dansk grund er planen, at den norske naturgas føres i land i Sæby. Gasledningen føres via Aalborg ned til Energinet.dk's naturgaslager i Lille Torup. En strækning på ca. 120 km. Samtidig skal transmissionsnettet mellem Lille Torup og Egtved forstærkes med en gasledning, der ventes placeret parallelt med det eksisterende naturgasrør på den ca. 127 km lange strækning.

Anlægget ventes idriftsat ultimo 2012, hvis investeringen besluttet ved udgangen af 2009.

Gas til Polen

Ligeledes for at sikre mulighed for i første omgang transit og senere import af gas indgik Energinet.dk i maj 2007 en aftale med et polsk olie- og naturgasselskab om at undersøge mulighederne for at etablere en gasledning mellem Polen og Danmark kaldet Baltic Pipe. Realiseres Baltic Pipe, vil naturgasledningen skabe forbindelse mellem de skandinaviske gassystemer og -ressourcer og det polske system, som i dag er tæt knyttet til det russiske system. Dermed vil både det danske og det polske gasmarked få adgang til flere forsyningskilder, hvilket både er en fordel for forsynings-sikkerheden og for konkurrencen på gasmarkedet. Hvis projektet viser sig at være lønsomt, og de respektive landes myndigheder godkender projektet, ventes Baltic Pipe som udgangspunkt at blive polsk finansieret og ejet. Energinet.dk vil til gengæld skulle investere i tre kompressorer på strækningen mellem Egtved og Avedøre.

Investeringer frem til 2018

De store udfordringer på el- og gasområdet indebærer, at Energinet.dk frem til 2018 samlet kommer til at investere godt 20 mia. DKK i udbygninger og renoveringer af el- og gastransmissionsnetten.

Videnressourcer og organisation

Organisationsændring

Energinet.dk gennemførte i maj 2008 en større organisationsændring sideløbende med udarbejdelsen af en ny strategi for virksomheden. Fra at være en "fusions-organisation" er organisationen nu gearret til fokuseret at kunne løse de store fremtidige udfordringer. Der er etableret tre divisioner - én for gas, én for el og én for support.

Samtidig blev den overordnede ledelse styrket, idet divisionsdirektørerne Torben Glar Nielsen og Poul Steen er indtrådt i direktionen.

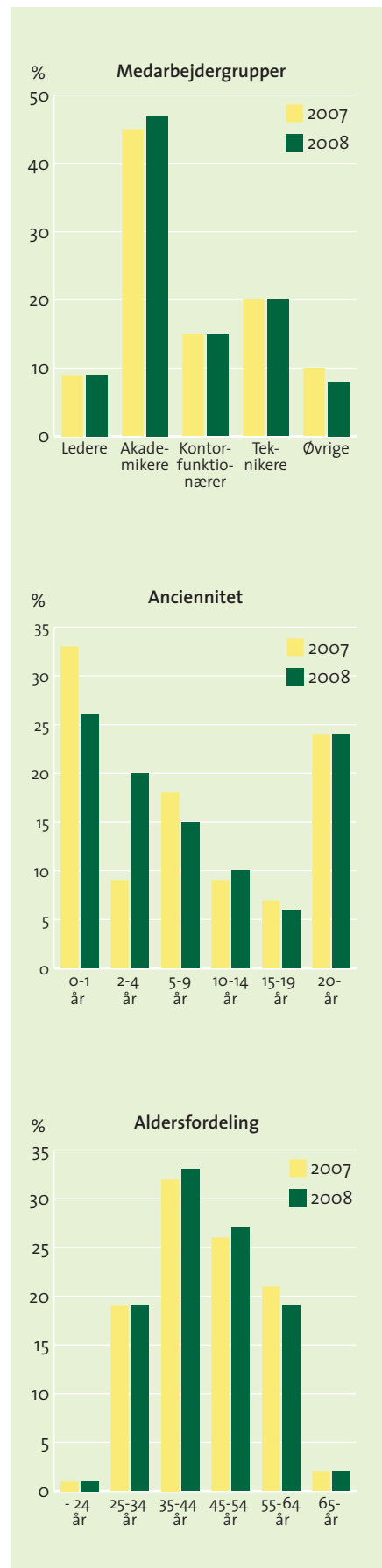
Tiltrækning og fastholdelse

Energinet.dk havde ved årets udgang 492 medarbejdere (487 omregnet til fuldtidsstillinger). Det er en stigning på syv i forhold til året før. Stigningen skyldes nye anlægsopgaver samt en øget international indsats.

Af de 492 medarbejdere er 347 mænd og 145 kvinder. Medarbejderomsætningen lå på 11,2 pct.

Energinet.dk har i 2008 videreført sit graduateprogram, som er indført for at styrke rekrutteringen af kvalificerede medarbejdere og for at lette et forventet generationsskifte. De ansatte graduates gennemgår et forløb over to år, som rummer rotation i tre forskellige afdelinger, et struktureret uddannelsesforløb samt en mentorordning. Der var ved indgangen til 2009 ansat 15 graduates i virksomheden. Det første hold graduates afsluttede deres ansættelse 1. august 2008, og syv ud af ni fik efterfølgende fast eller midlertidig ansættelse, bl.a. i vikariater.

Endvidere har Energinet.dk videreført sin målrettede employer branding for fortsat at kunne tiltrække og fastholde kvalificeret arbejdskraft. Aktiviteterne omfatter bl.a. en målrettet indsats over for studerende og nyuddannede stærkstrømsingeniører, økonomer og andre specialister, websitet www.energijob.dk



samt en ny branding-kampagne, som blev sat i værk i begyndelsen af 2008.

Medarbejdertilfredshed og -udvikling
Energinet.dk foretager på baggrund af en årlig måling af medarbejdertilfredsheden en målrettet indsats for at øge medarbejdernes arbejdsglæde. Ved årets afslutning viste den årlige måling en stigning i arbejdsglæden fra index 70 til index 74. Dermed har Energinet.dk nu en arbejdsglæde, der ligger over gennemsnittet for danske virksomheder. Medarbejderne vurderer fortsat nærmeste leder markant bedre end det generelle niveau for danske virksomheder, ligesom tilfredsheden med personlig og faglig udvikling er meget høj, hvilket er helt i tråd med Energinet.dk's mål.

Det er målet i 2009 yderligere at forbedre medarbejdertilfredsheden, bl.a. gennem fortsat fokusering på lederskab, faglig og personlig udvikling, det daglige arbejde og virksomhedens image.

Energinet.dk ønsker at give den enkelte medarbejder mulighed for personlig og faglig udvikling, hvilket understøttes af betydelige ressourcer til bl.a. efteruddannelse samt tilbud om individuelle bonusordninger for alle akademiske medarbejdere og enkelte øvrige medarbejdere. Energinet.dk har således også i 2008 gennemført betydelige interne kursusaktiviteter, og der blev med meget stor succes afviklet en intern uddannelsesmesse forud for de årlige medarbejderudviklingssamtaler. I 2008 igangsatte Energinet.dk desuden et omfattende lederudviklingsprogram, bl.a. baseret på team challenge, lederudviklingskurser og individuelle lederudviklingssamtaler. Et struktureret kommunikationsforløb er gennemført for topledelsen, og yderligere kommunikationskurser for linjeledere gennemføres i 2009. Der er også videreført strukturerede talentuddannelsesforløb for både ledere og specialister samt uddannelse af projektledere og projektdeltagere.

Som led i Energinet.dk's seniorpolitik tilbydes alle ældre medarbejdere senior-samtaler med deres nærmeste leder, mulighed for seniorordning og et senior-

kursus som forberedelse til en tilværelse uden for arbejdsmarkedet.

It

Energinet.dk har i de seneste år gennemført et meget omfattende arbejde med at konsolidere og harmonisere virksomhedens it-systemer.

I 2008 blev et nyt driftplanlægnings-system samt infrastrukturen til de nye kontrolcentre i Erritsø og Egtved taget i brug, og et nyt overvågningssystem er ved at blive sat i drift trinvis fra efteråret 2008 til medio 2009. Den nye fælles SAP-baserede ERP-løsning fra 2007 blev i 2008 yderligere udbygget og er nu et effektivt værktøj for mange af virksomhedens processer. Løsningen sikrer et solidt styringsgrundlag på områderne økonomi, drift og vedligehold, indkøb og HR.

Afledt af Energinet.dk's nye forretningsstrategi er der igangsat et større arbejde omkring udarbejdelse af en ny it-strategi, der skal sikre understøttelse af forretningsstrategien. En af de væsentligste udfordringer i it-strategien er at forberede Energinet.dk's systemer til at understøtte målet om 50 pct. vedvarende energi i elsystemet, hvor en række ny teknologier og koncepter skal etableres for at styre et mere decentralt produktionsapparat.

Corporate Social Responsibility

Energinet.dk tager i dag sit samfundsansvar alvorligt, og Corporate Social Responsibility (CSR) er en del af virksomhedskulturen. Med det formål at sikre fortsat fokus på samfundsansvar samt udvikling af arbejdet med samfundsansvar har Energinet.dk i januar 2009 vedtaget en CSR-politik.

CSR-politikken har tre fokusområder, som er særlig vigtige for Energinet.dk at arbejde med. Det første fokusområde er medarbejdere, hvor Energinet.dk arbejder for at sikre medarbejdernes trivsel og udvikling. Det andet fokusområde er klima og miljø, hvor Energinet.dk ar-

bejder på at minimere virksomhedens belastning af klima og miljø. Det tredje fokusområde er aktiviteter i leverandørkæden. Aktiviteterne indebærer, at Energinet.dk vil opstille krav til, hvilke forhold produkter, virksomheden indkøber, er produceret under.

I 2009 vil Energinet.dk derudover tilslutte sig FN's Global Compact.

Corporate governance

Energinet.dk's holdning til god selskabsledelse

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed under Klima- og Energi-ministeriet. Ejeren har den endelige myndighed over virksomheden inden for de rammer, der er fastlagt i lovgivningen, og udøver sit ejerskab i overensstemmelse med de retningslinjer, der er givet i lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk.

Selskabsledelse er et emne, som selskabets bestyrelse har behandlet og fortløbende behandler med udgangspunkt i selskabets virksomhed, ydre rammer, historie, m.m. God selskabsledelse er en dynamisk proces, hvor ledelsen løbende vurderer, om der er behov for ændringer.

Energinet.dk har valgt at følge anbefalingerne fra Københavns Fondsbørs Komité for god selskabsledelse, selv om Energinet.dk som selvstændig offentlig virksomhed ikke er forpligtet hertil. På grund af Energinet.dk's ejerstruktur er enkelte områder i anbefalingerne ikke meningsfyldte for virksomheden. Energinet.dk har derfor valgt at fokusere på de anbefalinger, som giver værdi i virksomhedens kontekst.

Ejerens rolle og samspil med selskabsledelsen

Energinet.dk sigter til stadighed mod en åben og relevant dialog med ejeren omkring såvel virksomhedsspecifikke som fagspecifikke forhold.

Der afholdes kvartalsvise møder mellem klima- og energiministeren og bestyrelsens formand og evt. andre bestyrelsesmedlemmer og medlemmer af direk-



tionen. På kvartalsmøderne orienteres ministeren om Energinet.dk og helejede datterselskabers status og udvikling, og der følges op på investerings- og finansieringsplanen samt øvrige væsentlige forhold.

Det er afgørende for Energinet.dk, at ejeren løbende orienteres omkring selskabets aktuelle drift samt de fremtidige udfordringer, som selskabet står over for.

Åbenhed og gennemsigtighed

I Energinet.dk er der indarbejdet procedurer, der sikrer, at virksomheden afgiver de oplysninger og den information, som er væsentlig for ejeren.

Energinet.dk's kommunikationspolitik er baseret på åbenhed og dialog, idet interessenterne – det være sig kunder, samarbejdspartnere, borgere, myndigheder og pressen – har en berettiget forventning om, at Energinet.dk som offentlig virksomhed med en vigtig samfundsmæssig rolle kommunikerer åbent og gennemsigtigt om sine aktiviteter.

Bestyrelsens opgaver og ansvar

Bestyrelsen ansætter og afskediger direktionen og fastsætter direktionens ansættelsesvilkår.

Bestyrelsen sørger for en forsvarlig organisering af Energinet.dk's virksomhed, tager stilling til, om Energinet.dk's kapitalberedskab til enhver tid er forsvarligt i forhold til Energinet.dk's drift og påser, at bogføring, formueforvaltning og overholdelse af lovgivningen kontrolleres på en efter Energinet.dk's forhold tilfredsstillende måde.

Der foretages desuden løbende interne review af bestyrelsens arbejde. Dette sker med henblik på at sikre en optimal og effektiv ledelse af virksomheden.

Bestyrelsens sammensætning

Klima- og energiministeren udpeger otte af bestyrelsens 11 medlemmer, heraf to medlemmer efter indstilling fra elsektoren. Et medlem er udpeget med indsigth i gassektoren.

Bestyrelsen skal samlet have generelle erhvervs- og ledelsesmæssige kompetencer samt indsigt i el-, gas- og varmforsyning og i forbruger- og samfundsforhold. Bestyrelsesmedlemmerne skal være uafhængige af kommercielle interesser i produktions- og handelsvirksomheder på el- og gasområdet.

Aflønning af bestyrelsen og direktionen

Vederlaget til bestyrelsens medlemmer fastsættes af klima- og energiministeren under hensyn til hvervets art og arbejdets omfang.

Direktionens aflønning fastlægges i benchmark med aflønningen i lignende stillinger.

Risikostyring

Energinet.dk søger til stadighed at sikre overblik over de strategiske, driftsmæssige, forsikringsbare og finansielle risikofaktorer samt at håndtere disse med henblik på at nå virksomhedens mål. Energinet.dk tilstræber at reducere risikofaktorerne potentielle styrke og at modvirke deres eventuelle følger. Risikopolitikken danner grundlag for virksomhedens forsikrings-, kredit- og finansieringspolitik og for en revision af interne controller- og forretningsprocesser med henblik på at afdække og reducere risici.

Direktionen orienterer bestyrelsen om status, udvikling og handlingsplaner inden for de enkelte risikofaktorer.

Revision

Energinet.dk's årsrapport revideres af rigsrevisor efter årsregnskabsloven og efter lov om revisionen af statens regnskaber m.m.

Rigsrevisor rapporterer som revisor i Energinet.dk til bestyrelsen, der aflægger regnskabet. Rigsrevisor kan rapportere om revisionen til statsrevisorerne efter anmodning fra disse og af egen drift. Udkast til eventuel beretning til statsrevisorerne forelægges bestyrelsen og klima- og energiministeren til udtalelse.

Intern revision

Den interne revision varetages af en statsautoriseret revisor, der tillige reviderer virksomhedens datterselskaber. Rigsrevisor fører tilsyn med den interne revision. Den nærmere fastlæggelse af den interne revisions opgaver samt forholdet til rigsrevisor sker ved aftalen i henhold til rigsrevisorlovens § 9.

Offentlig og intern overvågning

Lov om offentlighed i forvaltningen, forvaltningsloven og lov om Folketingets Ombudsmand gælder for den virksomhed, der udøves af Energinet.dk og Energinet.dk's helejede datterselskaber.

Energinet.dk udarbejder relevante programmer for intern overvågning med henblik på at imødegå diskriminerende adfærd i relation til transmissionsvirksomhed og systemansvarlig virksomhed vedrørende el- og gasforsyningen.

Energinet.dk orienterer straks Erhvervs- og Selskabsstyrelsen om alle væsentlige forhold, der vedrører Energinet.dk, og som kan antages at få betydning for Energinet.dk's fremtid, medarbejdere og kreditorer.



Lång last

SÄRTRANSPORT

KRANGÅ

Vi setter tingene

HOLSTENRO 974

KØBENHAVN 202

SÄRTRANSPORT

Regnskabsberetning

Årets resultat

Årets resultat udgør et overskud på 112 mio. DKK efter skat mod et overskud i 2007 på 611 mio. DKK efter skat.

Resultatudviklingen skyldes hovedsageligt afvikling af tidligere års overdækning samt øgede omkostninger til systemtjenester og regulerkraft. Modsat er optjente flaskehalsindtægter steget i forhold til 2007.

Den anvendte regnskabspraksis for behandling af henlagte samkøringsindtægter er ændret. Den ændrede praksis medfører, at henlagte samkøringsindtægter fremover indregnes i posten Over-/underdækningen under Egenkapitalen frem for som gæld under posten Periodeafgrænsningsposter. Den ændrede praksis påvirker årets resultat positivt med 339 mio. DKK. Henlagte samkøringsindtægter tilbageføres til forbrugerne via reducerede tariffer. Indregning i tarifferne er uændret af den ændrede praksis.

Årets resultat før skat er 112 mio. DKK. Dette er 174 mio. DKK dårligere end det i 2008 halvårsrapporten udmeldte. Det faldende resultat kan primært tilskrives en stigning i omkostninger til køb af regulerkraft og køb af reservekapaci-

tet og systemtjenester. Derimod er der realiseret væsentlig højere flaskehalsindtægter end forventet.

Bruttoomsætning

Energinet.dk's bruttoomsætning udgør 8.333 mio. DKK i 2008, hvilket svarer til et fald på 1.049 mio. DKK eller 11 pct. i forhold til 2007. Faldet kan primært henføres til fald i tarifindtægterne. Indtægter fra flaskehalse og indtægter på balancemarkedet er derimod steget. De faldende tarifindtægter skyldes primært faldende tariffer i PSO-segmentet i 2008 i forhold til 2007.

For så vidt angår indtægter fra flaskehalse er der i resultatdisponeringen for 2008 henlagt 339 mio. DKK inkl. kapitalisering på egenkapitalen under over-/underdækning til brug for fremtidige udbygninger af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet.

Samtidig er indtægter fra salg af el på balancemarkedet steget med 246 mio. DKK i forhold til 2007. Denne stigning skyldes hovedsageligt, at balancekraftpriserne for opregulering har været relativt høje i 2008.

Nettoomsætning

Nettoomsætningen udgør den samlede

omsætning i Energinet.dk, når PSO-aktiviteterne ikke medregnes. Nettoomsætningen er i 2008 4.966 mio. DKK mod 4.158 mio. DKK i 2007. Stigningen tilskrives stigende indtægter fra såvel flaskehalse som balancemarkedet.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion (se side 28) er faldet fra 5.224 mio. DKK i 2007 til 3.367 mio. DKK i 2008. Faldet på 1.857 mio. DKK fordeler sig med 1.056 mio. DKK til tilskud til decentrale anlæg og 853 mio. DKK til tilskud til vindmøller. Tilskud til forskning og udvikling samt øvrige omkostninger er derimod steget med 52 mio. DKK.

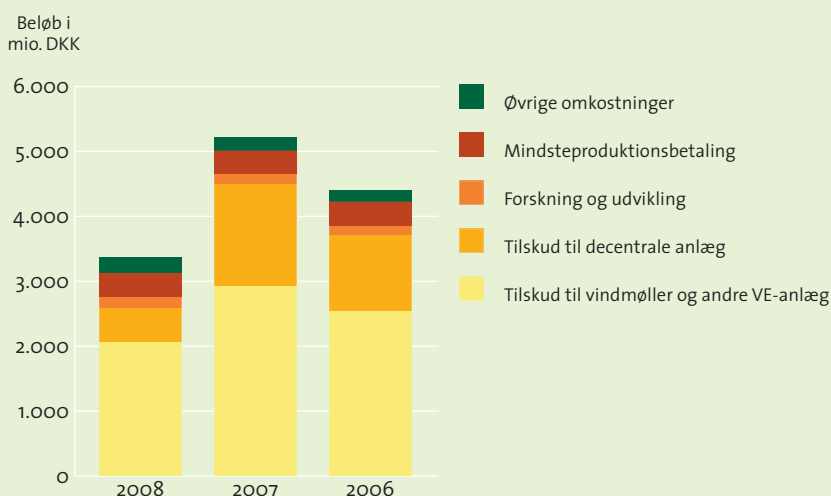
Faldet kan blandt andet henføres til, at meget produktion i løbet af 2008 overgik til markedsvilkår. Herudover har de stigende priser på spotmarkedet resulteret i, at Energinet.dk i 2008 har udbetalt et væsentlig mindre tilskud til elproducenterne end sidste år. Dette skyldes en garanteret mindstepris på den producerede el til producenterne, hvor Energinet.dk herefter afholder omkostninger svarende til differencen mellem spotprisen og mindsteprisen. En stigende spotpris medfører derfor et lavere tilskud.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger (se side 28) udgør 3.498 mio. DKK i 2008, hvilket er en stigning på 914 mio. DKK eller 35 pct. i forhold til 2007. Stigningen skyldes primært en forøgelse i omkostninger til køb af el og gas samt reservekapacitet og systemtjenester. Omkostningerne hertil er primært steget på grund af den høje markedspris på el. Der er desuden sket et fald på 63 mio. DKK til rådighedsbetaling

Bruttoomsætning (beløb i mio. DKK)	2008	2007	2006	2005
Tarifindtægter	4.860	7.291	4.146	6.637
Salg af el	1.580	1.315	2.043	1.952
Indtægter fra udlandsforbindelser	1.156	897	296	694
Balancemarked	519	273	272	585
Over-/underdækning fra PSO	-27	-410	963	-51
Øvrige indtægter (inkl. elimineringer)	245	16	77	118
Bruttoomsætning i alt	8.333	9.382	7.797	9.935

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion



for 132/150 kV nettet, svarende til et fald på 10 pct., hvilket primært kan tilskrives købet af Regionale Net.dk.

Øvrige eksterne omkostninger er steget med 9 mio. DKK svarende til 2 pct. Stigningen kan primært tilskrives købet af Regionale Net.dk A/S samt købet af naturgaslageret i Lille Torup i 2007. Herudover har der gennem 2008 været et generelt højt aktivitetsniveau.

Personaleomkostninger

Energinet.dk's personaleomkostninger steg med 35 mio. DKK. Der er i 2008 realiseret 321 mio. DKK mod 286 mio. DKK i 2007. Stigningen kan tilskrives et øget aktivitetsniveau med projektarbejde som følge af udbygning af infrastruktur i elnettet, en stigning i antallet af medarbejdere samt den ge-

nerelle lønudvikling. Stigningen i antal medarbejdere skyldes såvel udvikling af forretningsområdet omkring Regionale Net.dk som øvrige aktivitetsudvidelser i koncernen.

Desuden har der i 2008 været fokus på tilpasning af medarbejderantallet i forhold til koncernens aktiviteter.

Årets afskrivninger

Årets afskrivninger er steget fra 593 mio. DKK i 2007 til 762 mio. DKK i 2008. Stigningen på 169 mio. DKK dækker over øgede afskrivninger forårsaget af udvikelsen af aktiviteter på Regionale Net.dk A/S på 91 mio. DKK samt helårseffekten af naturgaslageret i Lille Torup på 36 mio. DKK. Den resterende del af stigningen kan tilskrives det høje investeringsniveau.

Andre eksterne omkostninger (beløb i mio. DKK)	2008	2007	2006	2005
Køb af el og gas	793	434	527	813
Køb af lager og nødforsyning	335	216	248	245
Køb af reservekapacitet og systemtjenester	1.059	821	856	733
Rådighedsbetaling for 132/150 kV nettet	571	634	574	558
Omkostninger til udenlandske net	53	47	178	64
Elproduktionstilskud	246	0	0	0
Øvrige eksterne omkostninger	441	432	363	393
Andre eksterne omkostninger i alt	3.498	2.584	2.746	2.806

Herudover er der sket ændringer i regnskabsmæssige skøn. Levetiden på kablet fra Sjælland til Tyskland er regnskabsmæssigt reduceret fra år 2012 til år 2010, hvilket har forøget afskrivningerne i 2008 med 29 mio. DKK.

Finansielle poster

Finansielle poster inkl. dagsværdireguleringer udgør i 2008 388 mio. DKK mod 246 mio. DKK i 2007. Stigningen på 142 mio. DKK hænger sammen med en forøgelse af den rentebærende gæld fra 8.225 mio. DKK i 2007 til 9.854 mio. DKK i 2008. Forøgelse af den rentebærende gæld skyldes primært, at der i 2008 er sket finansiering af aktivitetsudvidelserne omkring Regionale Net.dk med 2.069 mio. DKK.

Modsat er der i 2008 sket afviklinger af tariffmæssige underdækninger fra tidligere år. Driftsaktiviteterne har i 2008 påvirket den rentebærende gæld positivt med 1.050 mio. DKK. Herudover er der generelt et lidt højere renteniveau i 2008 sammenlignet med 2007 som følge af uroen på de finansielle markeder.

Skat af årets resultat

Skat af årets resultat udgør 0 mio. DKK, hvilket svarer til en effektiv skatteprocent på 0 pct. Forskellen mellem den effektive skatteprocent og selskabsskattesatsen på 25 pct. skyldes flere forhold. På den ene side oppebærer Energinet.dk en række regnskabsmæssige indtægter, der skattemæssigt vedrører perioden før Energinet.dk blev omfattet af selskabsskatteloven. Endvidere er der afholdt omkostninger, der regnskabsmæssigt aktiveres på balancen, men skattemæssigt fradrages i indkomståret. Disse forhold har også gjort sig gældende i tidligere år. På den anden side har Energinet.dk haft skatteindtægter i 2008, som hidrører fra tidligere indkomstår, hvilket ligeledes forårsager en reduktion i årets effektive skatteprocent.

Årets betalbare skat for indkomståret 2008 udgør 59 mio. DKK og relaterer sig udelukkende til Energinet.dk's gasaktiviteter.

Balancen

Energinet.dk's balancesum er steget fra 18.873 mio. DKK i 2007 til 19.636 mio. DKK i 2008. Stigningen på 763 mio. DKK skyldes primært overtagelse af det regionale transmissionsnet i Nordsjælland i forbindelse med købet af Regionale Net.dk A/S. At stigningen ikke er større kan tilskrives, at store dele af finansieringen af købet allerede blev tilvejebragt i 2007.

Aktiver

Stigningen i aktiver skyldes primært en forøgelse af materielle anlægsaktiver fra 13.303 mio. DKK i 2007 til 15.571 mio. DKK i 2008.

Stigningen på 2.268 mio. DKK skyldes primært indregning af Regionale Net.dk A/S med 2.810 mio. DKK samt investeringer i primært infrastrukturanlæg for 936 mio. DKK samt software for 77 mio. DKK.

Derimod er værdien af reetableringsforpligtelser reduceret med 415 mio. DKK. Reduktionen skyldes en revurdering af forventede omkostninger forbundet med reetablering af transmissionsnettet, herunder ændrede skrotpriser for særlige metaller. Derudover er forventningerne til udviklingen i inflationen og markedsrenten ændret. Der er i 2008 foretaget afskrivninger på anlægsaktiver for 1.166 mio. DKK.

Herudover er tilgodehavende fra salg og tjenesteydelser faldet fra 706 mio. DKK i 2007 til 405 mio. DKK i 2008. Faldet skyldes primært ændrede betalingsbetingelser på tarifafregningen.

Egenkapital

Egenkapitalen er forøget med 89 mio. DKK fra 4.830 mio. DKK i 2007 til 4.919 mio. DKK i 2008.

I årets resultat er indregnet en forrentning af grundkapitalen på 199 mio. DKK i 2008. Forrentningen indregnes som en del af selskabets kapital med henblik på opretholdelse af grundkapitalens realværdi.

Den resterende regulering af årets resultat på -87 mio. DKK er overført til over-/underdækning.

Der er sket regulering af finansielle instrumenter og kapitalandele i fremmed valuta på i alt -23 mio. DKK.

Gæld og finansielle forhold

Netto rentebærende gæld i koncernen er steget fra 7,4 mia. DKK i 2007 til 9,5 mia. DKK i 2008. Den øgede gældssætning skyldes primært overtagelsen af regionalt transmissionsnet for 2.100 mio. DKK.

Varigheden på den rentebærende gæld er 2,39 år i 2008 i forhold til 3,36 år i 2007. Faldet skyldes i al væsentlighed den generelle forkortelse af restløbetiden på 1 år på lån optaget i tidligere år, ligesom andelen af variabelt forrentet gæld er øget fra 41 pct. ultimo 2007 til 47,5 pct. ultimo 2008. Den variabelt forrentede gæld var ultimo 2008 fordelt med 2,6 mia. DKK på eksisterende variable lån, 1,5 mia. DKK på Commercial Papers samt nettotræk på bankkreditter og konti på 0,4 mia. DKK. Som følge heraf er Energinet.dk relativt følsom over for renteændringer. Den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld var i 2008 5,05 pct. Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i 2007 4,28 pct.

Den globale finanskrisen i 2008 berørte Energinet.dk's mulighed for adgang til likviditet. Dette påvirkede også Energinet.dk's muligheder for udnyttelse af selskabets Commercial Paper program. I perioder var dette marked ikke-eksisterende, ligesom Energinet.dk oplevede stigende priser på de udstedte papirer. Afmatningen var kortvarig, og ved årets udgang oplevedes en forbedring af adgangen til likviditet, om end prissætningen blev marginalt forøget.

Energinet.dk har løbende vurderet størrelsen af selskabets backup faciliteter. Det er selskabets vurdering, at adgangen til genudlån via Danmarks Nationalbank i sammenhæng med kreditfaciliteter i pengeinstitutter giver et tilfredsstillende beredskab til gennemførelse af det nuværende aktivitetsniveau.

Det anerkendte ratingbureau Standard & Poor's har i årets løb haft forøget fokus

på selskabers likviditetsberedskab under den globale finanskrisen. Trods finanskrisen fastholdt Energinet.dk den tidligere tildelte rating på AA+.

Energinet.dk har pr. 16. juni 2008 indfriet et lån hos European Investment Bank på 150 mio. USD.

Lånebetingelserne gav European Investment Bank mulighed for at kræve lånet indfriet, såfremt Energinet.dk's rating på noget tidspunkt faldt til under A+. Energinet.dk har ikke længere lån med mulighed for førtidig indfrielse som følge af ændringer i selskabets rating.

Pengestrømsopgørelse

Årets ændring i likvider udgør et fald på 662 mio. DKK.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgør 2.591 mio. DKK. Udviklingen kan primært tilskrives investeringer i tilknyttede virksomheder på 2.018 mio. DKK. Årets investering i materielle anlægsaktiver på 1.030 mio. DKK vedrører hovedsageligt anlæg af den elektriske Storebæltsforbindelse og nettilslutning af en ny havvindmøllepark på Horns Rev.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet udgør 939 mio. DKK. Låneoptagelsen er hovedsageligt sket til finansiering af købet af Regionale Net.dk A/S.

Forventninger til 2009

Forventningerne til 2009 bygger på en finansiel vurdering af hvert enkelt forretningsområde. Oplysninger om fremtiden er dog i sagens natur forbundet med væsentlig usikkerhed.

Energinet.dk-koncernen forventer et resultat for 2009 på ca. 750 mio. DKK efter skat. I budgettet for 2009 er 500 mio. DKK, som forventes overført til over-/underdækning på egenkapitalen. Beløbet tilbagebetales til forbrugerne via tariffene i efterfølgende år efter reglerne i EF-forordning 1228.

Der er budgetteret med en konsolidering af grundkapitalen på 226 mio. DKK.



Det forventes, at der i 2009 afvikles 111 mio. DKK, som tidligere år er oparbejdet som overdækning.

Øvrige reguleringer på over-/underdækning er 138 mio. DKK, som knytter sig til den forventede regulering af udskudte skatteforpligtelser.

Der forventes et mindre underskud på 4 mio. DKK i segmentet for naturgaslager.

Nedenfor er fremhævet centrale budgetforudsætninger:

Der er budgetteret med en gennemsnitlig elmarkedspris i Vestdanmark på 48,2 øre/kWh og 48,4 øre/kWh i Østdanmark. Forudsætningen omkring prissætning baserer sig på forwardpriser.

Flaskehals- og auktionsindtægterne fra udlandsforbindelserne indregnes for Østdanmark fuldt ud i driften. I Vestdanmark henlægges 500 mio. DKK til senere investeringer. Henlæggelsen sker som led i resultatdisponeringen.

Regionale Net.dk A/S er i 2009 indregnet fuldt ud i driften. Betaling til det regionale transmissionsnet er i overensstemmelse med bestemmelsen om, at tarifferne ikke må stige som følge af Energinet.dk's overtagelse af regionale transmissionsnet.

I 2008 blev der i kraft af en ny støtteordning til mindre VE-teknologier afsat en årlig ramme på 25 mio. DKK, som indregnes i PSO-regnskabet.

Herudover er der taget højde for de strategiske initiativer, som pågår i Energinet.dk.

Energinet.dk's renteomkostninger forventes at stige til 470 mio. DKK, primært på grund af de mange infrastrukturprojekter. Til gengæld forventes underdækningen på PSO-aktiviteterne at være nedadgående, hvilket betyder mindre behov for træk på korte kreditter i 2009.

Begivenheder efter regnskabsårets udløb

Der er ikke indtruffet begivenheder efter

regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2008 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter.



Forretningsområder

I henhold til Lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk udstedt af Klima- og Energiministeriet skal Energinet.dk udarbejde regnskaber for elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, foruden separate tarifområder i henhold til elforsyningsloven. For de elektricitetsrelaterede aktiviteter udarbejdes der segmentregnskaber for PSO-segmentet, netsegmentet og systemsegmentet. For de naturgasrelaterede aktiviteter udarbejdes der regnskaber for transmissionssegmentet og lagersegmentet.

Segmentregnskaberne udarbejdes efter en tilpasset "full cost-fordelingsmetode",

hvor "Activity-based Costing-metoder" anvendes som fordelingsprincip for indtægter og omkostninger.

Principper og metoder for indtægts- og omkostningsfordeling skal baseres på det enkelte forretningsområdes træk på det samlede kapacitetsapparat. Opstilling af segmentregnskaber for de forskellige forretningsområder skal ske dels på baggrund af registreringer af indtægter og omkostninger, dels på baggrund af fordelingsnøgler baseret på statistiske data.

Hvad angår den regnskabsmæssige fordeling af henholdsvis aktiver og passiver er denne så vidt muligt foretaget ud fra

konkrete registreringer. Hvor dette ikke er muligt, er fordeling foretaget på baggrund af fordelingsnøgler, som baserer sig på historiske data.

I henhold til lov om Energinet.dk § 12, stk. 2 skal Energinet.dk lade segmentregnskaberne revidere på samme måde, som hvis de pågældende aktiviteter blev udført af særskilte selskaber.

Udviklingen i forretningsområder i 2008 er kommenteret nedenfor. De fulde segmentregnskaber fremgår af årsrapporten umiddelbart efter noterne.

Energinet.dk har for elaktiviteterne en samlet overdækning for året i PSO-segmentet på 27 mio. DKK og en samlet overdækning på net- og systemsegmenterne på 296 mio. DKK. Underdækningerne fra gastransmission er 163 mio. DKK.

Af overskuddet for 2008 på 112 mio. DKK anvendes 199 mio. DKK, jf. lov om Energinet.dk § 13, til konsolidering af grundkapitalen.

Netsegment

I netsegmentet indgår omkostninger til drift, vedligehold og administration af elnettet på spændingsniveauerne 132/150 og 400 kV. Omkostningerne fordeler sig på rådighedsbetaling for de netanlæg, som Energinet.dk ikke ejer, og på drifts- og vedligeholdelsesaktiviteter på egne anlæg.

Omsætningen er steget fra 1.611 mio. DKK i 2007 til 2.537 mio. DKK i 2008. Stigningen på 926 mio. DKK skyldes primært øgede nettatariffer i 2008. Nettariffen er sat op fra 1,4 øre/kWh i 2007 til 3,3 øre/kWh i 2008 for Vestdanmark og fra 2,2

Hovedtal for netsegment (beløb i mio. DKK)	2008	2007	2006	2005
Resultatopgørelse				
Nettoomsætning	2.537	1.611	1.294	1.810
Resultat før af- og nedskrivninger	1.242	443	1	681
Resultat af primær drift	827	155	-243	403
Resultat af finansielle poster	-118	-43	-42	-47
Periodens resultat	561	111	-172	305
Balance				
Anlægsaktiver	8.917	6.083	5.701	6.019
Omsætningsaktiver	723	1.127	444	501
Balancesum	9.640	7.210	6.145	6.520
Rentebærende gæld	3.468	1.455	974	1.332
Egenkapital	4.575	4.031	3.328	3.494

Nettab	2008	2007	2006
Nettab i AC-nettet, GWh	649	519	489
Nettab i udlandsforbindelser, GWh	314	274	301
Samlet forbrug, GWh	963	793	790
Gennemsnitspris, mio. DKK/GWh	0,42	0,30	0,37
Omkostning i alt	407	237	295

øre/kWh i 2007 til 4,1 øre/kWh i 2008 for Østdanmark. De stigende tariffer har øget omsætningen med 657 mio. DKK.

Indtægter fra udlandsforbindelser har også været stigende og påvirker omsætningen positivt med 259 mio. DKK.

Omkostninger til køb af nettab (se side 33) er steget fra 237 mio. DKK i 2007 til 407 mio. DKK i 2008 på grund af stigende markedspriser på el. Energinet.dk afholder omkostninger til nettabet i 132 kV-, 150 kV- og 400 kV-nettene og udlandsforbindelserne. Nettabet betragtes som almindeligt forbrug og betales af både forbrugsnettarif og PSO-tarif. Tabet i udlandsforbindelser betaler kun nettarif.

Omkostningen til nettab er i 2008 primært steget som følge af en konstateret målerfejl i forbindelse med revision af Asnæsværket. Herved har Energinet.dk i 2008 betalt 23 mio. DKK til nettab, som burde have været realiseret i tidligere år.

Omkostninger til rådighedsbetaling er faldet med 43 mio. DKK fra 634 mio. DKK i 2007 til 571 mio. DKK i 2008. Energinet.dk betaler netselskaber for at stille 132/150 kV-nettet til rådighed. Betalingen fastsættes af Energitilsynet gennem individuelle indtægtsrammer for transmissionselskaberne. Faldet skyldes primært overtagelse af Regionale Net.dk A/S.

Finansieringsomkostninger er steget fra 43 mio. DKK i 2007 til 118 mio. DKK i 2008. De øgede finansielle omkostninger i dette segment skyldes primært finansiering af Regionale Net.dk A/S.

Systemsegment

Energinet.dk varetager driften af det overordnede eltransmissionssystem og har ansvaret for, at der til enhver tid er tilstrækkelig effekt i elsystemet til at dække forbrugernes behov. Omkostninger i systemtarifferne betales af elsystemets brugere efter fradrag af indtægter fra balancemarkedet.

Omsætningen er faldet fra 1.553 mio. DKK i 2007 til 1.514 mio. DKK i 2008. Faldet på 39 mio. DKK skyldes primært faldende tarifindtægter på 554 mio. DKK. De faldende tarifindtægter skyldes, at tariffen er sat ned fra 3,9 øre/kWh i 2007 til 2,2 øre/kWh i 2008 for Vestdanmark og fra 3,5 øre/kWh i 2007 til 2,1 øre/kWh i 2008 for Østdanmark.

Derimod er indtægter fra balancemarkedet steget fra 244 mio. DKK i 2007 til 507 mio. DKK i 2008. Stigningen skyldes primært, at priserne for opregulering på balancemarkedet har været høje.

I omsætningen for 2008 indgår en ordning til støtte af særlig elproduktion for første gang. Energinet.dk overtog ordningen med virkning fra 1. januar 2008. Der er i 2008 realiseret en indtægt på

246 mio. DKK. I andre eksterne omkostninger indgår der et tilsvarende beløb, hvorfor ordningen er omkostningsneutral for Energinet.dk.

Omkostninger dækker primært køb af regulerkraft, reservekapaciteter og systemtjenester. De samlede omkostninger til disse aktiviteter udgør 1.461 mio. DKK i 2008 mod 1.017 mio. DKK i 2007. Dette er en stigning i forhold til 2007 på 444 mio. DKK svarende til 44 pct.

For at opretholde de fysiske balancer i elnettet udligner Energinet.dk afvigelserne mellem de balanceansvarliges aktørplaner og deres faktiske forbrug/produktion. Denne udligning foregår i praksis ved, at Energinet.dk køber regulerkraft og formidler den videre til de aktører, der er i ubalance. Energinet.dk har i 2008 købt regulerkraft for 402 mio. DKK mod 196 mio. DKK i 2007. Dette er en stigning på 206 mio. DKK, som primært skyldes høje reguleringspriser i 2008.

For at kunne sikre den tekniske kvalitet og systemsikkerheden er det nødvendigt, at Energinet.dk har reservekapacitet stillet til rådighed. I 2008 var den samlede omkostning til reservekapacitet på 1.059 mio. DKK i forhold til 821 mio. DKK i 2007. Stigningen på 238 mio. DKK skyldes, at prisen for reserver har været højere i 2008, primært på grund af høje brændselspriser.

Driftsomkostninger i systemsegmentet indeholder en fordeling af de samlede driftsomkostninger for koncernen hidrørende fra systemansvaret samt PSO-aktiviteter. De samlede omkostninger til drift og administration udgør 87 mio. DKK.

PSO-segment

PSO-segmentet (se side 35) dækker Energinet.dk's omkostninger til offentlige forpligtelser. Energinet.dk varetager denne opgave inden for rammerne i elforsyningsloven. Aktiviteterne består primært af støtte til eksisterende miljøvenlig elproduktion samt forskning i nye teknologier inden for miljøvenlig elproduktion.

Hovedtal for systemsegment (beløb i mio. DKK)	2008	2007	2006	2005
Resultatopgørelse				
Nettoomsætning	1.514	1.553	1.166	1.653
Resultat før af- og nedskrivninger	-385	361	-92	154
Resultat af primær drift	-409	341	-110	125
Resultat af finansielle poster	-33	-25	-8	-11
Periodens resultat	-333	234	-88	80
Balance				
Anlægsaktiver	374	586	202	205
Omsætningsaktiver	309	760	203	407
Balancesum	683	1.346	405	612
Rentebærende gæld	427	755	232	335
Egenkapital	-209	123	-111	-25

Omsætningen er faldet fra 5.224 mio. DKK i 2007 til 3.367 mio. DKK i 2008. Faldet på 1.857 mio. DKK skyldes hovedsageligt faldende tariffer i 2008 i forhold til 2007. De faldende tariffer har reduceret årets bruttoomsætning med 2.505 mio. DKK i 2008 i forhold til 2007.

Derimod er salg af el steget med 265 mio. DKK på grund af højere markedspriser på el. Herudover blev der i 2007 realiseret en underdækning på 410 mio. DKK, hvorimod der i 2008 blev realiseret en underdækning på 27 mio. DKK. Dette påvirker bruttoomsætningen med 383

mio. DKK. Omkostninger til miljøvenlig elproduktion er faldet fra 5.224 mio. DKK i 2007 til 3.367 mio. DKK i 2008. Faldet skyldes primært de høje markedspriser kombineret med, at mange decentrale kraftvarmeværker og vindmøller i 2008 overgik til markedsvilkår.

Hovedtal for PSO-segment (beløb i mio. DKK)	2008	2007	2006	2005
Resultatopgørelse				
Bruttoomsætning	3.367	5.224	4.406	5.549
Balance				
Anlægsaktiver	1.089	1.482	1.819	1.628
Omsætningsaktiver	1.041	1.033	1.384	660
Balancesum	2.130	2.515	3.203	2.288
Rentebærende gæld	1.304	1.280	2.226	1.506
Egenkapital	0	0	0	0

Hovedtal for gastransmissionssegment (beløb i mio. DKK)	2008	2007	2006	2005
Resultatopgørelse				
Nettoomsætning	747	826	931	923
Resultat før af- og nedskrivninger	227	425	538	515
Resultat af primær drift (EBIT)	14	214	229	196
Resultat af finansielle poster	-142	-116	-99	-73
Periodens resultat	-97	182	90	170
Balance				
Anlægsaktiver	4.344	4.407	4.105	4.251
Omsætningsaktiver	383	769	228	283
Balancesum	4.727	5.176	4.333	4.534
Rentebærende gæld	2.829	2.823	2.644	3.015
Egenkapital	525	628	410	317

Hovedtal for gaslagersegment (beløb i mio. DKK)	2008	2007 (8 mdr.)
Resultatopgørelse		
Nettoomsætning	236	204
Resultat før af- og nedskrivninger	178	166
Resultat af primær drift (EBIT)	68	92
Resultat af finansielle poster	-95	-62
Periodens resultat	-19	84
Balance		
Anlægsaktiver	2.440	2.561
Omsætningsaktiver	16	65
Balancesum	2.456	2.626
Rentebærende gæld	1.826	1.912
Egenkapital	28	48

Gastransmissionssegment

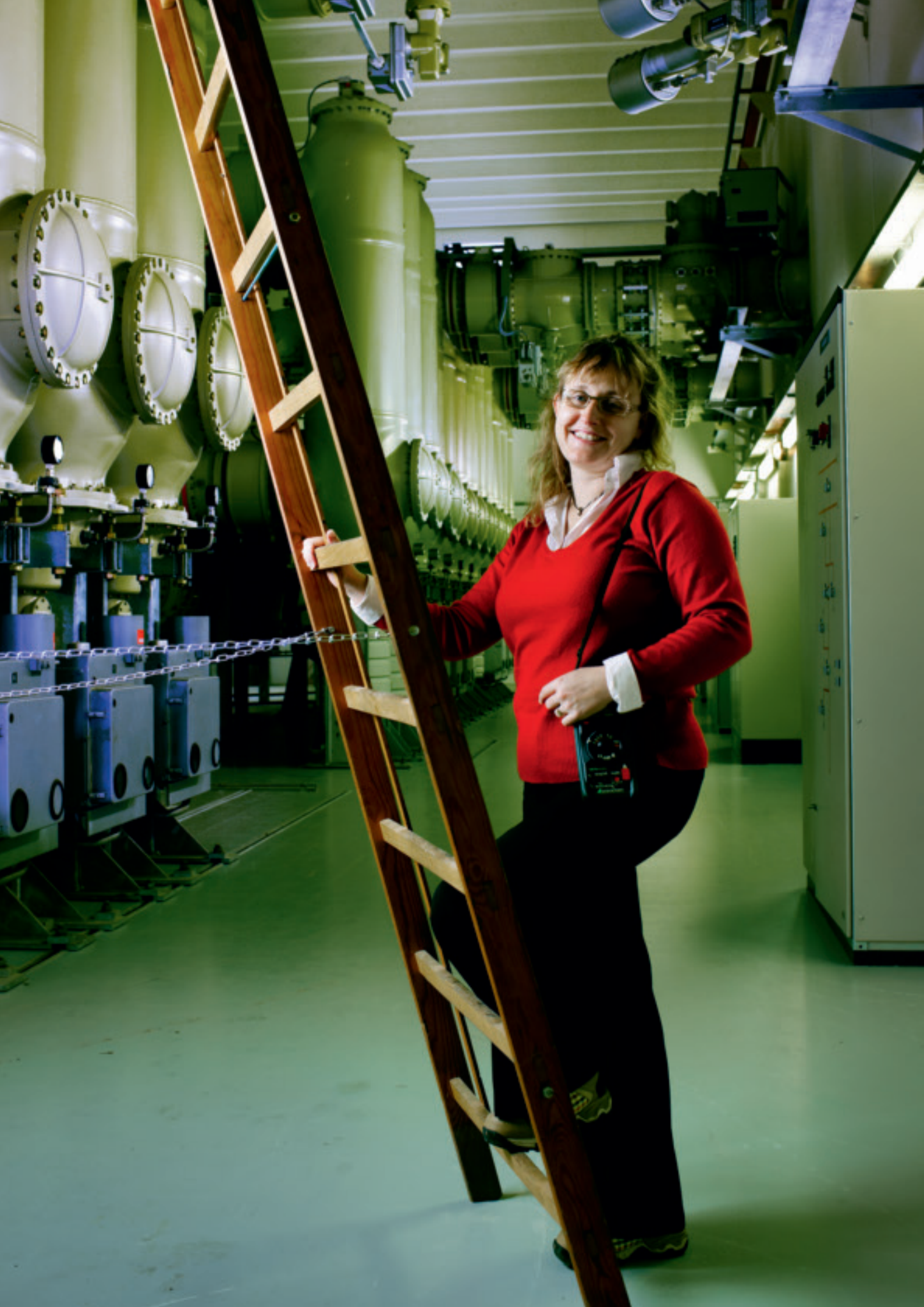
Forretningsområdet for gastransmission bidrager til at sikre et velfungerende og konkurrencepræget naturgasmarked. Samtidig varetages alle drifts- og vedligeholdelsesopgaver på det overordnede naturgasnet i Danmark. Gastransmissionssegmentet transporterer al naturgas, der forbruges i Danmark, samt den gas, der transporteres mellem Danmark, Tyskland og Sverige.

Omsætningen er faldet fra 826 mio. DKK i 2007 til 747 mio. DKK i 2008 svarende til 10 pct. Dette skyldes lavere tarifindtægter. Den 1. oktober 2007 skete der en tarifnedsættelse som følge af tidligere års overdækninger. Der er afholdt omkostninger til reserve- og lagerkapacitet på 335 mio. DKK i 2008 mod 252 mio. DKK i 2007.

Gaslagersegment

Energinet.dk's gaslager er beliggende i Lille Torup og udgør et centralt element i den danske forsyningssikkerhed på naturgasområdet. Energinet.dk varetager drift og vedligehold af lageranlægget og har også en væsentlig opgave i håndtering af markedsforholdene for naturgas. Gaslageret har i den forbindelse til opgave løbende at udvikle nye lagerprodukter i dialog med kunderne og markedet. Inspirationen hentes fra udlandet og andre sektorer. Løbende vil nye mulige tiltag blive vendt med markedets aktører.

I praksis betyder det, at gaslagersegmentet arbejder for et velfungerende frit gasmarked i Danmark, hvor lagerprodukter udvikles i dialog med kunderne og til konkurrencedygtige priser. Driftsmæssigt må 2008 betragtes som et normalt år. Omsætningen på 236 mio. DKK indeholder 226 mio. DKK i tarifindtægter og 10 mio. DKK i øvrige indtægter.



Resultatopgørelse

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
9.249	8.155	1	Bruttoomsætning	8.333	9.382
-5.224	-3.367	2	Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v.	-3.367	-5.224
4.025	4.788		Nettoomsætning	4.966	4.158
103	110		Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	111	103
8	10		Andre driftsindtægter	4	4
4.136	4.908		Indtægter i alt	5.081	4.265
-2.653	-3.612	3	Andre eksterne omkostninger	-3.498	-2.584
-229	-258	4	Personaleomkostninger	-321	-286
-2.882	-3.870		Omkostninger i alt	-3.819	-2.870
1.254	1.038		Resultat før af- og nedskrivninger	1.262	1.395
-513	-589	5	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-762	-593
741	449		Resultat af primær drift	500	802
17	-17		Resultat før skat i dattervirksomheder	0	0
1	-4		Resultat før skat i associerede virksomheder	-4	1
90	46	6	Finansielle indtægter	47	92
-293	-362	7	Finansielle omkostninger	-431	-339
-185	-337		Finansielle poster i alt	-388	-246
556	112		Resultat før skat	112	556
55	0	8	Skat af årets resultat	0	55
611	112		Årets resultat	112	611
			Årets resultat foreslås anvendt således:		
144	199		Overført som konsolidering af grundkapitalen	199	144
54	-14		Nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
413	-73		Overført som over-/underdækning	-87	467
611	112		I alt	112	611

Balance – Aktiver

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
			Immaterielle anlægsaktiver		
0	0		Goodwill	468	238
1.325	846		Rettigheder	857	1.336
133	155		Software	159	133
61	75		Software under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	75	61
1.519	1.076	9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	1.559	1.768
			Materielle anlægsaktiver		
352	377		Grunde og bygninger	378	354
9.792	9.106		Tekniske anlæg	13.370	11.833
105	188		Anlægsgas	462	379
171	86		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	94	183
554	1.254		Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	1.267	554
10.974	11.011	10	Materielle anlægsaktiver i alt	15.571	13.303
			Finansielle anlægsaktiver		
606	2.656		Kapitalandele i dattervirksomheder	0	0
47	33		Kapitalandele i associerede virksomheder	33	47
1	1		Andre kapitalandele	1	1
654	2.690	11	Finansielle anlægsaktiver i alt	34	48
13.147	14.777		Anlægsaktiver i alt	17.164	15.119
116	127		Lagerbeholdninger	127	129
			Tilgodehavender		
680	396		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	405	706
3	0		Tilgodehavender hos dattervirksomheder	0	0
233	183	12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder	183	233
0	23	20	Selskabsskat	23	0
1.445	1.677	13	Andre tilgodehavender	1.681	1.445
27	17	14	Periodeafgrænsningsposter	17	27
36	0	15	Aktiver bestemt for salg	0	36
2.424	2.296		Tilgodehavender i alt	2.309	2.447
480	0		Værdipapirer	0	480
660	29		Likvide beholdninger	36	698
3.680	2.452		Omsætningsaktiver i alt	2.472	3.754
16.827	17.229		Aktiver i alt	19.636	18.873

Balance – Passiver

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
Egenkapital					
3.325	3.157		Grundkapital	3.157	3.325
435	615		Konsolidering af grundkapital	615	435
59	28		Nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
1.011	1.119		Over-/underdækning	1.147	1.070
4.830	4.919		Egenkapital i alt	4.919	4.830
Hensatte forpligtelser					
1.520	1.536	16	Udskudte skatteforpligtelser	2.597	2.088
845	466	17	Hensatte forpligtelser	563	893
2.365	2.002		Hensatte forpligtelser i alt	3.160	2.981
Langfristede gældsforpligtelser					
495	496	18	Gæld til realkreditinstitutter	496	501
3.843	5.518	18	Gæld til kreditinstitutter	6.830	5.231
218	111	19	Periodeafgrænsningsposter	111	220
4.556	6.125		Langfristede gældsforpligtelser i alt	7.437	5.952
Kortfristede gældsforpligtelser					
633	735	18/19	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	817	721
1.882	1.819		Gæld til kreditinstitutter	1.819	1.882
715	186		Leverandører af varer og tjenesteydelser	192	715
90	216		Gæld til dattervirksomheder	0	0
0	10		Gæld til associerede virksomheder	10	0
28	0	20	Selskabsskat	0	28
1.728	1.217	21	Anden gæld	1.282	1.764
5.076	4.183		Kortfristede gældsforpligtelser i alt	4.120	5.110
9.632	10.308		Gældsforpligtelser i alt	11.557	11.062
16.827	17.229		Passiver i alt	19.636	18.873
		22	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
		23	Afledte finansielle instrumenter for koncernen		
		24	Køb af virksomheder		
		25	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
		26	Nærtstående parter		

Egenkapitalopgørelse for 1. januar – 31. december

Beløb i mio. DKK

Modervirksomhed	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Nettoopskrivning efter indre værdis metode	Andre reserver	Over-/ underdækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2007	3.325	175	0	299	-172	3.627
Ændring af regnskabspraksis 1. januar					592	592
Regulering af tidligere års resultatdisponering		116	5	-299	178	0
Årets resultat		144	54		413	611
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo					4	4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo					-4	-4
Egenkapital 31. december 2007	3.325	435	59	0	1.011	4.830
Regulering af tidligere års resultatdisponering	-168	-19			187	0
Årets resultat		199	-14		-73	112
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			1		3	4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-14		-9	-23
Valutakursregulering af kapitalandele primo			0			0
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			-4			-4
Egenkapital 31. december 2008	3.157	615	28	0	1.119	4.919
Koncern	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Nettoopskrivning efter indre værdis metode	Andre reserver	Over-/ underdækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2007	3.325	175	0	299	-172	3.627
Ændring af regnskabspraksis 1. januar					592	592
Regulering af tidligere års resultatdisponering		116		-299	183	0
Årets resultat		144			467	611
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo					4	4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo					-4	-4
Egenkapital 31. december 2007	3.325	435	0	0	1.070	4.830

(fortsættes)

Egenkapitalopgørelse for 1. januar – 31. december

Beløb i mio. DKK

Koncern (fortsat)	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Nettoopskrivning efter indre værdis metode	Andre reserver	Over-/ underdækning	I alt
Regulering af tidligere års resultatdisponering	-168	-19			187	0
Årets resultat		199			-87	112
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo					4	4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo					-23	-23
Valutakursregulering af kapitalandele primo					0	0
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo					-4	-4
Egenkapital 31. december 2008	3.157	615	0	0	1.147	4.919

Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:	Saldo 1. januar 2008	Regulering 1. januar	Periodens bevægelse	Saldo 31. december 2008
Over-/underdækning til indregning i tariffer	1.015	60	-66	1.009
Resultat af kommercielle aktiviteter	48	0	-19	29
Regulering af udskudt skat	11	127	-7	131
Resultat i Regionale Net.dk A/S	0	0	5	5
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter	-4	0	-19	-23
Valutakursregulering af kapitalandele	0	0	-4	-4
Over-/underdækning i alt	1.070	187	-110	1.147

Indholdet af posten over-/underdækning til indregning i tarifferne er reguleret i Bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk §§ 2–6. Posten viser forskellen mellem indtægter og omkostninger ved tidligere års drift på henholdsvis el- og gasområdet og er udtryk for en gæld (overdækning), der skal tilbagebetales til brugerne, eller et tilgodehavende (underdækning), der skal opkræves hos brugerne.

Posten indeholder ultimo 2008 en overdækning på 1.009 mio. DKK. Heraf udgør 956 mio. DKK samkøringsindtægter (inkl. intern forretning til elbrugerne i 2007 og 2008 på henholdsvis 25 og 39 mio. DKK), der i medfør af EF-forordning 1228 er henlagt til finansiering af den elektriske Storebæltsforbindelse, og som vil blive indregnet i tarifferne i takt med afskrivningen af investeringen i den elektriske Storebæltsforbindelse. De resterende 53 mio. DKK vil blive indregnet i tarifferne i perioden fra 2010 til 2012.

Pengestrømsopgørelse

Beløb i mio. DKK	Note	Koncern	
		2008	2007
Årets resultat af primær drift		500	802
Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme		17	-215
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver		1.166	1.009
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser		-18	-7
Ændring i lagerbeholdninger		2	-67
Ændring i tilgodehavender		253	-710
Ændring i forpligtelser		-512	156
Ændring i akkumuleret underdækning PSO-segment		27	410
Pengestrømme fra drift før finansielle poster		1.435	1.378
Renteindbetalinger		76	57
Renteudbetalinger		-462	-254
Pengestrømme fra ordinær drift		1.049	1.181
Betalt selskabsskat		-59	0
Pengestrømme fra driftsaktivitet		990	1.181
Investering i dattervirksomheder	24	-2.018	-1.510
Investering i associerede virksomheder		-1	-5
Investering i immaterielle anlægsaktiver		-77	-122
Investering i materielle anlægsaktiver		-1.030	-836
Køb og salg af værdipapirer		480	-480
Salg af materielle anlægsaktiver		50	2
Modtaget udbytte fra associerede virksomheder		5	5
Pengestrømme fra investeringsaktivitet		-2.591	-2.946
Provenue ved langfristet låneoptagelse		2.650	2.018
Afdrag på langfristede lån		-1.084	-416
Værdiregulering af finansielle instrumenter		-564	50
Netto kortfristet indfrielse/låneoptagelse		-63	749
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet		939	2.401
Ændring i likvider		-662	636
Likvider 1. januar		698	62
Likvider 31. december		36	698

Pengestrømsopgørelsen kan ikke direkte udledes af resultatopgørelse og balance.

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
		1	Bruttoomsætning		
5.224	3.367		PSO-segment (el)	3.367	5.224
1.553	1.510		Systemsegment (el)	1.510	1.553
1.611	2.533		Netsegment (el)	2.533	1.611
861	745		Gassegment	745	826
0	0		Gaslagersegment	178	168
9.249	8.155		I alt	8.333	9.382
		2	Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v.		
-2.914	-2.061		Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-2.061	-2.914
-1.579	-523		Tilskud til decentrale anlæg	-523	-1.579
-55	-77		Nettilslutning af havvindmøller	-77	-55
-27	-32		Nettab i opsamlingsnettet	-32	-27
-128	-130		Forskning og udvikling i miljøvenlig elproduktion	-130	-128
-25	-20		Forskning og udvikling i effektiv energianvendelse	-20	-25
0	-25		Forskning og udvikling i vedvarende energi	-25	0
-364	-364		Afskrivninger vedrørende mindsteproduktionskapacitet	-364	-364
-56	-71		Øvrige PSO-omkostninger	-71	-56
-76	-64		Finansielle poster	-64	-76
-5.224	-3.367		I alt	-3.367	-5.224
		3	Andre eksterne omkostninger		
			For yderligere specifikation af andre eksterne omkostninger henvises til segmentregnskaber efter noterne i årsrapporten.		
			Honorarer til revisorer indgår i "Andre eksterne omkostninger" med:		
			PricewaterhouseCoopers		
-2	-2		Revision af koncernregnskab og årsrapporter	-2	-2
0	-1		Andre revisorerklæringer	-1	0
-1	-2		Skattemæssig assistance	-2	-1
-5	-4		Andre ydelser	-4	-5
-8	-9		I alt	-9	-8

Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for deres revisionsopgaver.

Noter

Modervirksomhed			Koncern	
2007	2008	Note	2008	2007
		4 Personaleomkostninger		
-202	-224	Lønninger og gager	-281	-253
-20	-24	Pensioner	-30	-26
-2	-3	Andre omkostninger til social sikring	-3	-2
-2	-2	Honorar til bestyrelse	-2	-2
-3	-5	Vederlag til direktion	-5	-3
-229	-258	I alt	-321	-286
		Bestyrelsen vederlægges med en fast gage. Vederlaget udgjorde for 2008 400.000 DKK til formanden og 125.000 DKK til øvrige medlemmer.		
		Direktionen vederlægges med en fast gage samt resultatløn, der afhænger af opnåelse af aftalte individuelle mål. Vederlaget udgjorde for 2008 5,5 mio. DKK.		
389	390	Gennemsnitligt antal beskæftigede	488	483
390	394	Antal beskæftigede ved årets udgang	492	481
		5 Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver		
0	0	Goodwill	-18	-7
-413	-408	Rettigheder	-408	-413
389	385	heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v."	385	389
-10	-49	Software	-51	-10
-1	-3	Grunde og bygninger	-4	-1
-458	-511	Tekniske anlæg	-660	-525
27	19	heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v."	19	27
-47	-22	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-25	-53
-513	-589	I alt	-762	-593
		6 Finansielle indtægter		
0	4	Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
28	25	Renter af bankindeståender m.v.	30	30
62	17	Valutakursgevinster og dagsværdireguleringer m.v.	17	62
90	46	I alt	47	92

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
7 Finansielle omkostninger					
-3	-11		Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
-213	-263		Renter af lån, bankgæld m.v.	-341	-260
-57	-25		Kapitalisering af hensættelse til reetablering	-28	-59
-20	-63		Valutakurstab og dagsværdireguleringer m.v.	-62	-20
-293	-362		I alt	-431	-339
Finansielle omkostninger udgør 431 mio. DKK for koncernen. Herudover er 41 mio. DKK blevet aktiveret som finansieringsomkostninger under "Anlægsaktiver" og 51 mio. DKK under "Kapitalandele i dattervirksomheder". Endvidere er 64 mio. DKK indregnet under "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v."					
8 Skat af årets resultat					
-123	0		Beregnet skat af årets resultat	4	-141
-40	-9		Regulering vedrørende tidligere år	-3	-40
52	10		Skat i dattervirksomheder	0	0
-2	-1		Skat i associerede virksomheder	-1	-2
168	0		Regulering som følge af nedsættelse af skattesats	0	238
55	0		I alt	0	55
Afstemning af skatteprocent					
25%	25%		Selskabsretlig skatteprocent	25%	25%
5%	-33%		Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragsberettigede udgifter	-27%	5%
-32%	0%		Regulering som følge af nedsættelse af skattesats	0%	-32%
-8%	8%		Regulering af tidligere års skat	2%	-8%
-10%	0%		Effektiv skatteprocent for året	0%	-10%
0	58		Betalt skat i året	59	0

Noter

Note Beløb i mio. DKK

9 Immaterielle anlægsaktiver

Modervirksomhed

	Rettigheder	Software	Software under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	4.281	143	61	4.485
Reklassifikation, 1. januar	0	159	3	162
Regulering reetablering, 1. januar	-71	0	0	-71
Overførsel	0	66	-66	0
Tilgang i året	0	0	77	77
Afgang i året	0	0	0	0
Anskaffelsessum pr. 31. december	4.210	368	75	4.653
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-2.956	-10	0	-2.966
Reklassifikation, 1. januar	0	-154	0	-154
Årets af- og nedskrivninger	-408	-49	0	-457
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-3.364	-213	0	-3.577
Bogført værdi pr. 31. december	846	155	75	1.076
Bogført værdi pr. 31. december 2007	1.325	133	61	1.519

Koncern

	Goodwill	Rettigheder	Software	Software under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	245	4.301	143	61	4.750
Reklassifikation, 1. januar	0	0	165	4	169
Regulering reetablering, 1. januar	0	-71	0	0	-71
Overførsel	0	0	67	-67	0
Tilgang ved virksomhedskøb	248	0	0	0	248
Tilgang i året	0	0	0	77	77
Afgang i året	0	0	0	0	0
Anskaffelsessum pr. 31. december	493	4.230	375	75	5.173
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-7	-2.965	-10	0	-2.982
Reklassifikation, 1. januar	0	0	-155	0	-155
Årets af- og nedskrivninger	-18	-408	-51	0	-477
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0	0
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-25	-3.373	-216	0	-3.614
Bogført værdi pr. 31. december	468	857	159	75	1.559
Bogført værdi pr. 31. december 2007	238	1.336	133	61	1.768

Årets tilgang på goodwill vedrører købet af Regionale Net.dk A/S.

Noter

Note Beløb i mio. DKK

10 Materielle anlægsaktiver

Modervirksomhed

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægs-gas	Andre anlæg, drifts-materiel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægs-aktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	392	16.232	105	370	554	17.653
Reklassifikation, 1. januar	0	42	0	-246	42	-162
Regulering reetablering, 1. januar	0	-321	0	0	0	-321
Overførsel	28	109	0	21	-158	0
Tilgang i året	0	0	83	6	816	905
Afgang i året	0	0	0	-8	0	-8
Anskaffelsessum pr. 31. december	420	16.062	188	143	1.254	18.067
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-40	-6.440	0	-199	0	-6.679
Reklassifikation, 1. januar	0	-5	0	159	0	154
Årets af- og nedskrivninger	-3	-511	0	-22	0	-536
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	5	0	5
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-43	-6.956	0	-57	0	-7.056
Bogført værdi pr. 31. december	377	9.106	188	86	1.254	11.011
Bogført værdi pr. 31. december 2007	352	9.792	105	171	554	10.974

Der foreligger kun offentlig ejendomsvurdering på en del af Energinet.dk-ejede grunde og bygninger, idet en del er undtaget vurdering. De seneste offentlige ejendomsvurderinger udgør i alt 255 mio. DKK.

Den samlede anskaffelsessum for immaterielle og materielle anlægsaktiver i modervirksomheden er reduceret med 392 mio. DKK pr. 1. januar 2008. Reduktionen skyldes en revurdering af forventede omkostninger forbundet med reetablering af transmissionsnettet, herunder ændrede skrotpriser for særligt metaller. Derudover er forventningerne til udviklingen i inflationen og markedsrenten ændret.

(fortsættes)

Noter

Note Beløb i mio. DKK

10 Materielle anlægsaktiver (fortsat)

Koncern

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægs-gas	Andre anlæg, drifts-materiel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægs-aktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	394	18.340	379	426	554	20.093
Reklassifikation, 1. januar	0	149	0	-253	42	-62
Regulering reetablering, 1. januar	0	-344	0	0	0	-344
Overførsel	28	121	0	20	-169	0
Tilgang ved virksomhedskøb	0	2.798	0	0	12	2.810
Tilgang i året	0	0	83	11	828	922
Afgang i året	0	-2	0	-9	0	-11
Anskaffelsessum pr. 31. december	422	21.062	462	195	1.267	23.408
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-40	-6.507	0	-243	0	-6.790
Reklassifikation, 1. januar	0	-112	0	160	0	48
Årets af- og nedskrivninger	-4	-659	0	-25	0	-688
Afskrivning ved virksomhedskøb	0	-414	0	0	0	-414
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	7	0	7
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-44	-7.692	0	-101	0	-7.837
Bogført værdi pr. 31. december	378	13.370	462	94	1.267	15.571
Bogført værdi pr. 31. december 2007	354	11.833	379	183	554	13.303

Der foreligger kun offentlig ejendomsvurdering på en del af Energinet.dk-ejede grunde og bygninger, idet en del er udtaget vurdering. De seneste offentlige ejendomsvurderinger udgør i alt 268 mio. DKK.

Derudover er der reklassificeret 107 mio. DKK mellem anskaffelsessum tekniske anlæg til afskrivninger tekniske anlæg.

Den samlede anskaffelsessum for immaterielle og materielle anlægsaktiver i koncernen er reduceret med 415 mio. DKK pr. 1. januar 2008. Reduktionen skyldes en revurdering af forventede omkostninger forbundet med reetablering af transmissionsnettet, herunder ændrede skrotpriser for særligt metaller. Derudover er forventningerne til udviklingen i inflationen og markedsrenten ændret.

Noter

Note Beløb i mio. DKK

11 Finansielle anlægsaktiver

Modervirksomhed	Kapitalandele i datter- virksomheder	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele	Finansielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	529	63	1	593
Tilgang i året	2.069	1	0	2.070
Anskaffelsessum pr. 31. december	2.598	64	1	2.663
Værdireguleringer pr. 1. januar	77	-16	0	61
Årets resultat	-7	1	0	-6
Egenkapitalreguleringer	-12	0	0	-12
Modtaget udbytte	0	-5	0	-5
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	0	-4	0	-4
Afskrivning af goodwill	0	-7	0	-7
Værdireguleringer pr. 31. december	58	-31	0	27
Bogført værdi pr. 31. december	2.656	33	1	2.690
Bogført værdi pr. 31. december 2007	606	47	1	654

Koncern	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele	Finansielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	63	1	64
Tilgang i året	1	0	1
Anskaffelsessum pr. 31. december	64	1	65
Værdireguleringer pr. 1. januar	-16	0	-16
Årets resultat	1	0	1
Modtaget udbytte	-5	0	-5
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	-4	0	-4
Afskrivning af goodwill	-7	0	-7
Værdireguleringer pr. 31. december	-31	0	-31
Bogført værdi pr. 31. december	33	1	34
Bogført værdi pr. 31. december 2007	47	1	48

(fortsættes)

Noter

Note Beløb i mio. DKK

11 Finansielle anlægsaktiver (fortsat)

Kapitalandele i dattervirksomheder

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2008	Koncern 2008
Eltransmission.dk A/S	Fredericia	100%	1	18	-
Gastransmission.dk A/S	Fredericia	100%	1	18	-
Fibertransmission.dk A/S	Fredericia	100%	0,5	17	-
Energinet.dk Gaslager Holding A/S	Fredericia	100%	50	555	-
Energinet.dk Gaslager A/S	Fredericia	100%	50	1.654	-
Regionale Net.dk A/S	Fredericia	100%	500	2.048	-

Kapitalandele i associerede virksomheder

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2008	Koncern 2008
Nord Pool Spot AS	Norge, Oslo	20%	141 NOK	22	22
Nord Pool Gas A/S	Fredericia	50%	10 DKK	4	4
European Market Coupling Company GmbH	Tyskland, Hamburg	20%	0,1 EUR	0	0
Goodwill 31. december				7	7

I alt

33

33

Der er ingen væsentlige interne avancer eller tab fra samhandel med associerede virksomheder pr. 31. december 2008.

Associerede virksomheder er indregnet og målt som selvstændige enheder.

Andre kapitalandele

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2008	Koncern 2008
Dansk Gasteknisk Center A/S	Hørsholm	17,4%	7	1	1

I alt

1

1

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
12 Tilgodehavender hos associerede virksomheder					
233	178		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	178	233
0	5		Udlån	5	0
233	183		I alt	183	233
Forfaldstidspunktet for tilgodehavender hos associerede virksomheder forventes at blive:					
233	179		Under 1 år	179	233
0	4		1-5 år	4	0
0	0		Efter 5 år	0	0
233	183		I alt	183	233
13 Andre tilgodehavender					
493	466		Akkumuleret underdækning PSO-segment	466	493
339	465		Markedsværdi af finansielle instrumenter	465	339
512	498		Energiafregning	498	512
0	107		Landkabel, Horns Rev 2	107	0
101	145		Øvrige tilgodehavender	145	101
1.445	1.681		I alt	1.681	1.445
Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:					
962	1.066		Under 1 år	1.070	962
155	225		1-5 år	225	155
328	386		Efter 5 år	386	328
1.445	1.677		I alt	1.681	1.445
14 Periodeafgrænsningsposter					
25	16		Brugsret til den tyske del af Kontek	16	25
2	1		Øvrige periodeafgrænsningsposter	1	2
27	17		I alt	17	27
Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:					
10	9		Under 1 år	9	10
17	8		1-5 år	8	17
0	0		Efter 5 år	0	0
27	17		I alt	17	27

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
		15	Aktiver bestemt for salg		
36	0		Materielle anlægsaktiver	0	36
36	0		I alt	0	36
		16	Udskudte skatteforpligtelser		
1.517	1.520		Udskudt skat pr. 1. januar	2.088	1.521
47	29		Regulering til tidligere år	28	47
0	0		Køb af virksomheder	537	648
123	-13		Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-52	109
1	0		Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	-4	1
-168	0		Ændring som følge af nedsættelse af selskabsskatten	0	-238
1.520	1.536		Udskudt skat pr. 31. december	2.597	2.088
			Udskudt skat vedrører		
285	201		Immaterielle anlægsaktiver	203	287
1.970	1.713		Materielle anlægsaktiver	2.801	2.545
-199	-196		Omsætningsaktiver	-203	-196
-460	-121		Gældsforpligtelser	-139	-472
-76	-61		Fremførbare skattemæssige underskud	-61	-76
0	0		Øvrige	-4	0
1.520	1.536		Udskudt skat pr. 31. december	2.597	2.088

Fremførbare skattemæssige underskud vedrører elaktiviteterne og kan fradrages i fremtidige overskud fra elaktiviteterne. Underskuddet forventes anvendt inden for en kortere periode.

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
		17	Hensatte forpligtelser		
20	845		Hensatte forpligtelser pr. 1. januar	893	20
0	0		Tilgang ved køb af dattervirksomheder	68	46
776	6		Årets hensatte forpligtelser	5	776
57	25		Ændring i nutidsværdi	29	59
-7	-18		Årets forbrugte hensatte forpligtelser	-18	-7
-1	-392		Hensatte forpligtelser tilbageført i årets løb	-414	-1
845	466		Hensatte forpligtelser pr. 31. december	563	893
Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:					
18	7		Under 1 år	7	18
5	5		1-5 år	5	5
822	454		Efter 5 år	551	870
845	466		I alt	563	893

Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af master, luftledninger, naturgasanlæg m.m. samt reetablering af ejendomme ejet af tredjemand. Usikkerhederne er væsentligst relateret til tidspunkterne for de relaterede udbetalinger.

Ved opgørelsen af reetableringsforpligtelsen har Energinet.dk beregnet omkostningen ved demontering og bortskaffelse af de omfattede anlægsaktiver på et dekomponeret niveau. Omkostningen pr. dekomponeret enhed er opgjort i 2007-priser for gasaktiver og 2008-priser for elaktiver. Priserne er fremskrevet med en inflationsrate frem til det år, hvor det pågældende anlægsaktiv forventes demonteret og bortskaffet. Forudsætninger og foretagne skøn for beregningen af reetableringsforpligtelsen revurderes en gang årligt i forbindelse med udarbejdelse af årsrapporten.

Andre hensatte forpligtelser vedrører væsentligst ydelser i forbindelse med vedligeholdelse af lysledere og erstatningsforpligtelser på idriftsatte anlæg.

Noter

Modervirksomhed					Koncern			
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK		2008	2007		
		18	Langfristede gældsforpligtelser					
4.338	6.014		Langfristede lån		7.326	5.732		
Primære finansielle instrumenter								
		Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Nom. rente	Udløb	Regnskabsmæssig værdi i mio. DKK	Regnskabsmæssig værdi incl. swaps i mio. DKK
		Nationalbanken	990	DKK	4	2017	985	985
		Nationalbanken	870	DKK	5	2013	908	908
		Nationalbanken	615	DKK	4	2015	586	586
		Nationalbanken	500	DKK	6	2009	508	508
		Nationalbanken	1.000	DKK	6	2011	1.090	1.010
		Nationalbanken	1.000	DKK	7	2024	1.366	981
		DePfa	500	DKK	Variabel	2011	500	500
		NIB	83	DKK	Variabel	2011	83	83
		Meiji	2.000	JPY	1,02	2009	117	137
		RD	503	DKK	4,33	2036	496	496
Modervirksomhed i alt							6.639	6.194
		DePfa	1.500	DKK	Variabel	2027	1.387	1.406
		Nykredit	258	DKK	Indeks	2009	7	7
Koncern i alt							8.033	7.607
Gældsporteføljen udgør 7.607 mio. DKK. Af denne forfalder 727 mio. DKK i 2009. Beløbet er optaget som kortfristede gældsforpligtelser under "Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser" med 707 mio. DKK. Det resterende beløb vedrører værdi af swaps.								
Den samlede gæld efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:								
517	625	Under 1 år					707	605
1.673	2.581	1-5 år					2.881	1.979
2.665	3.433	Efter 5 år					4.445	3.753
4.855	6.639	I alt					8.033	6.337

(fortsættes)

Noter

Modervirksomhed				Koncern																										
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007																									
		18	Langfristede gældsforpligtelser (fortsat)																											
			Forfald af lån og tilhørende swaps – modervirksomhed:																											
			<table><tr><td></td><td>Andre tilgodehavender</td><td>Anden gæld</td><td>Lån</td><td>I alt</td></tr><tr><td>Under 1 år</td><td>0</td><td>20</td><td>625</td><td>645</td></tr><tr><td>1-5 år</td><td>-79</td><td>0</td><td>2.581</td><td>2.502</td></tr><tr><td>Efter 5 år</td><td>-386</td><td>0</td><td>3.433</td><td>3.047</td></tr><tr><td>I alt</td><td>-465</td><td>20</td><td>6.639</td><td>6.194</td></tr></table>		Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt	Under 1 år	0	20	625	645	1-5 år	-79	0	2.581	2.502	Efter 5 år	-386	0	3.433	3.047	I alt	-465	20	6.639	6.194		
	Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt																										
Under 1 år	0	20	625	645																										
1-5 år	-79	0	2.581	2.502																										
Efter 5 år	-386	0	3.433	3.047																										
I alt	-465	20	6.639	6.194																										
			Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet 625 mio. DKK. Beløbet vedrører lån.																											
			Forfald af lån og tilhørende swaps – koncern:																											
			<table><tr><td></td><td>Andre tilgodehavender</td><td>Anden gæld</td><td>Lån</td><td>I alt</td></tr><tr><td>Under 1 år</td><td>0</td><td>20</td><td>707</td><td>727</td></tr><tr><td>1-5 år</td><td>-79</td><td>19</td><td>2.881</td><td>2.821</td></tr><tr><td>Efter 5 år</td><td>-386</td><td>0</td><td>4.445</td><td>4.059</td></tr><tr><td>I alt</td><td>-465</td><td>39</td><td>8.033</td><td>7.607</td></tr></table>		Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt	Under 1 år	0	20	707	727	1-5 år	-79	19	2.881	2.821	Efter 5 år	-386	0	4.445	4.059	I alt	-465	39	8.033	7.607		
	Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt																										
Under 1 år	0	20	707	727																										
1-5 år	-79	19	2.881	2.821																										
Efter 5 år	-386	0	4.445	4.059																										
I alt	-465	39	8.033	7.607																										
			Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet 707 mio. DKK. Beløbet vedrører lån.																											
		19	Periodeafgrænsningsposter																											
330	221		Forudbetalinger vedrørende Kontek-forbindelsen	221	330																									
4	0		Øvrige periodeafgrænsningsposter	0	6																									
334	221		I alt	221	336																									
			Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:																											
116	110		Under 1 år	110	116																									
218	111		1-5 år	111	220																									
0	0		Efter 5 år	0	0																									
334	221		I alt	221	336																									
			Forudbetalinger vedrørende Kontek-forbindelsen indregnes i resultatopgørelsen over 10 år med 110 mio. DKK årligt.																											

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2007	2008	Note	Beløb i mio. DKK	2008	2007
		20	Selskabsskat		
1	28		Skyldig selskabsskat 1. januar	28	2
31	35		Årets aktuelle skat	35	31
0	-59		Betalt selskabsskat i året	-59	0
-4	-27		Korrektion vedrørende tidligere år	-27	-5
28	-23		I alt (-tilgodehavende)	-23	28
		21	Anden gæld		
300	345		Tilsagn til forskning og udvikling	345	300
55	53		Lønrelaterede poster	54	56
659	116		Markedsværdi af finansielle instrumenter	135	659
61	51		Skyldige renter	66	73
282	298		Energiafregning	298	282
371	354		Øvrige	384	394
1.728	1.217		I alt	1.282	1.764
		22	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
			Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter på 503 mio. DKK er der givet pant i grunde, bygninger og produktionsanlæg vedrørende gasaktiviteterne, hvis regnskabsmæssige værdi ultimo året udgør 4.274 mio. DKK.		
			Aktiebeholdningen i Energinet.dk Gaslager Holding A/S er stillet til sikkerhed for mellemværende med kreditinstitutter på 1.387 mio. DKK.		

Noter

Note Beløb i mio. DKK

23 Afledte finansielle instrumenter for koncernen

Energinet.dk-koncernen har indgået en række finansielle kontrakter med henblik på at afdække rente- og valutarisici. Der er således indgået valutaswapaftaler for at sikre kursrisici på den andel af virksomhedens låneportefølje, der er optaget i fremmed valuta. Der henvises i øvrigt til afsnittet om styring af finansielle risici i regnskabsberetningen. Derudover er der indgået renteswap med henblik på styring af renterisikoen på låneporteføljen.

Valutarisici på lån	Lån i valuta	SWAP indlån valuta	Lån i DKK	SWAP indlån i DKK	SWAP udlån i DKK	Markeds-værdi	Udløb
JPY	-2.000	2.000	-117	117	-137	-20	2009
SEK	-2.051	2.051	-1.395	1.491	-1.491	-96	2009
EUR	0	34	0	250	-250	0	2009
Koncern i alt	-4.051	4.085	-1.512	1.858	-1.878	-116	

Markedsværdien af valutaswapaftaler er -116 mio. DKK og er opført under "Anden gæld". Markedsværdireguleringer på valutaswapaftaler modsvarer resultatmæssigt af tilsvarende værdireguleringer på de sikrede lån.

Valutarisici på kontrakter og råvarer	Kontrakt i valuta	Termin	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds-værdi	Udløb
NOK	-190	190	-155	144	-11	2009
USD	-4	4	-21	21	0	2009
GBP	0	0	-2	2	0	2009
Koncern i alt			-178	167	-11	

Der er indgået valutaterminsforretninger til sikring af valutarisici i kontrakter. Markedsværdien udgør -11 mio. DKK og indgår i posten "Egenkapital".

Renterisici på lån	Nominel	Markeds-værdi	Udløbsår
Fast til variabel	-1.000	386	2024
Fast til variabel	-1.000	79	2011
Variabel til fast	-1.387	-19	2010
Koncern i alt	-3.387	446	

Markedsværdien af renteswapaftaler er 446 mio. DKK, som er fordelt med -19 mio. DKK, der er opført under "Egenkapital" og med 465 mio. DKK, som er opført under "Andre tilgodehavender".

Noter

Note Beløb i mio. DKK

24 Køb af virksomheder

Koncernen har i perioden erhvervet følgende virksomhed:

Navn	Aktivitet	Overtagelses- tidspunkt	Overtaget andel i pct.	Overtaget stemme- andel i pct.	Kostpris
Regionale Net.dk A/S	Drift og vedligeholdelse af aktiviteter relateret til transmission af elektricitet	30. juni 2008	100 pct.	100 pct.	2.069
			Regnskabs- mæssig værdi	Regulering til dagsværdi	Dagsværdi
Tekniske anlæg og maskiner			1.389	995	2.384
Anlæg under udførelse			12	0	12
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser			91	0	91
Udskudte skatteforpligtelser			-289	-248	-537
Hensatte forpligtelser			-68	0	-68
Leverandører af varer og tjenesteydelser			-22	0	-22
Anden gæld			-39	0	-39
			1.074	747	1.821
Opgjort goodwill					248
Kostpris betalt kontant					2.069
Overtagne likvide beholdninger					0
Likviditetseffekt, netto					2.069

I kostprisen indgår direkte henførbare købsomkostninger for i alt 64 mio. DKK, heraf vedrører 51 mio. DKK rentetilskrivning på forudbetaling på ca. 2 mia. DKK.

Ved virksomhedskøbet er der betalt en kostpris, der overstiger dagsværdien af de overtagne identificerbare aktiver, forpligtelser og eventualforpligtelser. Denne positive forskelsværdi kan primært begrundes med besparelser i rådgivningsbetaling, forventede synergieffekter mellem aktiviteterne i den overtagede virksomhed og koncernens eksisterende aktiviteter, fremtidige vækstmuligheder samt forventninger om positive cashflow.

Noter

Note

25 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Energinet.dk kan være forpligtet til at betale op til 1.200 mio. DKK i merpris i 2035 (i 2030 priser) for købet af datterselskabet Energinet.dk Gaslager A/S. En eventuel betaling vil blive udløst, såfremt indtjeningspotentialer af selskabet måtte ændre sig i forhold til den på købstidspunktet gældende lovgivning.

Energinet.dk har flere uafklarede skattesager ved Landsskatteretten, hvoraf de væsentligste vedrører de skattemæssige værdier af transitaftaler og aftaler om systemtjenester. Efter Energinet.dk's opfattelse vil sagerne blive afgjort til Energinet.dk's fordel, hvilket er indregnet i årsrapporten. Skulle Energinet.dk tabe de anlagte skattesager, vil den udskudte skat blive forøget med ca. 175-225 mio. DKK.

Energinet.dk har overtaget aftaler med Statnett, hvor Energinet.dk årligt skal betale 11 mio. NOK de næste 15 år for brug af Skagerrakkablerne. Statnett har forpligtet sig til at vedligeholde udlandsforbindelserne til Norge i samme periode. Energinet.dk skal herudover betale halvdelen af de faktiske driftsomkostninger på kablerne. Aftalerne kan opsiges gensidigt med 5 års varsel.

Energinet.dk har en husleje-forpligtelse vedrørende lejemålet Lautruphøj 7, Ballerup. Forpligtelsen andrager pr. 31. december 2008 14 mio. DKK.

Vattenfall Europe Transmissions GmbH og Vattenfall Trading Services GmbH har udtaget stævning mod Energi E2 A/S, som har leveret strøm ifølge Kontek-aftalen indtil juli 2006. Der søges tilbagebetaling af betaling for kapacitet og erstatning for undladte elleverancer i forbindelse med kabelafbrydelser og begrænsninger. Energinet.dk ejer Kontek-forbindelsen og er derfor blevet inddraget i sagen.

26 Nærtstående parter

Klima- og Energiministeriet
Stormgade 2-6
1470 København K

Grundlag

100 % ejer

Bestyrelsen og direktionen

Ledelseskontrol

Om Energinet.dk-koncernens transaktioner med bestyrelse og direktion henvises til note 4 i årsrapporten.

Energinet.dk-koncernen har ikke i indeværende periode gennemført andre transaktioner med nærtstående parter.



Segmentregnskaber 2008

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2008	I alt 2007
Tarifindtægter	996	818	455	295	758	598	714	226	4.860	7.291
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	1.008	180							1.188	922
Salg af el fra decentrale anlæg	276	116							392	393
Indtægter fra udlandsforbindelser					822	334			1.156	897
Balancemarked			425	82			12		519	273
Elproduktionstilskud			168	78					246	0
Over-/underdækning	68	-95							-27	-410
Øvrige indtægter			8	3	10	15	21	10	67	52
Bruttoomsætning	2.348	1.019	1.056	458	1.590	947	747	236	8.401	9.418
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.518	-543							-2.061	-2.914
Tilskud til decentrale anlæg	-373	-150							-523	-1.579
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-37	0							-37	-2
Nettilslutning af havmøller	-19	-21							-40	-53
Nettab i opsamlingsnettet	-27	-5							-32	-27
F&U i miljøvenlig elproduktion	-77	-53							-130	-128
F&U i effektiv energianvendelse	-12	-8							-20	-25
F&U i vedvarende energi	-15	-10							-25	0
Sikkerhedsstyrelsen	-31	-20							-51	-52
Afskrivninger immaterielle anlægsaktiver (mindste produktionskapacitet)	-192	-172							-364	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-15	-5							-20	-4
Finansielle poster (netto)	-32	-32							-64	-76
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v. i alt	-2.348	-1.019	0	0	0	0	0	0	-3.367	-5.224
Nettoomsætning	0	0	1.056	458	1.590	947	747	236	5.034	4.194
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			17	9	43	23	19		111	103
Andre driftsindtægter			2	2	6	2	2		14	11
Indtægter i alt	0	0	1.075	469	1.639	972	768	236	5.159	4.308
Nettab					-202	-205			-407	-237
Specialregulering og modkøb					16				16	-1
Regulerkraft			-353	-49					-402	-196
Betaling for 132/150 kV-nettet					-278	-293			-571	-634
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-533	-526			-335		-1.394	-1.073
Omkostning ved udenlandske net					-14	-39			-53	-47
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-16	-9			-2		-27	-36
Elproduktionstilskud			-168	-78					-246	0
Andre eksterne driftsomkostninger			-52	-35	-114	-121	-121	-49	-492	-403
(fortsættes)										

Segmentregnskaber 2008 (fortsat)

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2008	I alt 2007
Andre eksterne omkostninger i alt	o	o	-1.122	-697	-592	-658	-458	-49	-3.576	-2.627
Personaleomkostninger			-67	-43	-76	-43	-83	-9	-321	-286
Omkostninger i alt	o	o	-1.189	-740	-668	-701	-541	-58	-3.897	-2.913
Resultat før af- og nedskrivninger	o	o	-114	-271	971	271	227	178	1.262	1.395
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-18	-6	-182	-233	-213	-110	-762	-593
Resultat af primær drift	o	o	-132	-277	789	38	14	68	500	802
Finansielle poster (netto)			-18	-15	-34	-84	-142	-95	-388	-246
Resultat før skat	o	o	-150	-292	755	-46	-128	-27	112	556
Skat af årets resultat			37	72	-170	22	31	8	o	55
Årets resultat	o	o	-113	-220	585	-24	-97	-19	112	611
Over-/underdækning til indregning i tariffer										
Akkumuleret over-/underdækning, primo	-237	-256	142	87	433	54	346	o	569	-1.075
Ændring af regnskabspraksis 1. januar	o	o	o	o	o	o	o	o	o	592
Regulering af primosaldo – konsolidering	o	o	o	o	16	2	1	o	19	58
Regulering af primosaldo – øvrige	o	o	-48	-12	-95	o	149	o	-6	o
Konsolidering af grundkapital	o	o	o	o	-119	-68	-12	o	-199	o
Årets bevægelse	-68	95	-151	-293	776	-36	-163	o	160	994
Akkumuleret over-/underdækning, ultimo	-305	-161	-57	-218	1.011	-48	321	o	543	569

Akkumuleret over-/underdækning på 543 mio. DKK omfatter bl.a. henlagte samkøringsindtægter efter EF-Forordning 1228 inkl. kapitalisering på i alt 956 mio. DKK.

Over-/underdækning vedrørende PSO-segmenterne indregnes i balancen under "Anden gæld" / "Andre tilgodehavender".

(fortsættes)

Segmentregnskaber 2008 (fortsat)

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2008	I alt 2007
Aktiver										
Anlægsaktiver										
Immaterielle anlægsaktiver	195	638	36	26	88	281	65	230	1.559	1.768
Materielle anlægsaktiver	256	0	177	106	3.718	4.830	4.274	2.210	15.571	13.303
Finansielle anlægsaktiver	0	0	14	15	0	0	5	0	34	48
Anlægsaktiver i alt	451	638	227	147	3.806	5.111	4.344	2.440	17.164	15.119
Omsætningsaktiver										
Varebeholdninger	0	0	0	0	7	6	114	0	127	129
Tilgodehavender	708	330	187	114	468	229	259	14	2.309	2.447
Værdipapirer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	480
Likvide beholdninger	2	1	5	3	8	5	10	2	36	698
Omsætningsaktiver i alt	710	331	192	117	483	240	383	16	2.472	3.754
Aktiver i alt	1.161	969	419	264	4.289	5.351	4.727	2.456	19.636	18.873
Passiver										
Egenkapital	0	0	-36	-173	3.280	1.295	525	28	4.919	4.830
Hensatte forpligtelser	141	128	94	94	208	730	1.203	562	3.160	2.981
Gældsforpligtelser										
Rentebærende gæld	711	593	207	220	567	2.901	2.829	1.826	9.854	8.225
Øvrige gældsforpligtelser	309	248	154	123	234	425	170	40	1.703	2.837
Gældsforpligtelser i alt	1.020	841	361	343	801	3.326	2.999	1.866	11.557	11.062
Passiver i alt	1.161	969	419	264	4.289	5.351	4.727	2.456	19.636	18.873

Segmentregnskaber 2007

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2007
							(8 mdr.)		
Tarifindtægter	2.746	1.573	807	497	362	337	765	204	7.291
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	769	153							922
Salg af el fra decentrale anlæg	295	98							393
Indtægter fra udlandsforbindelser					609	288			897
Balancemarked (netto)			204	40			29		273
Over-/underdækning	-300	-110							-410
Øvrige indtægter			3	2	9	6	32		52
Bruttoomsætning	3.510	1.714	1.014	539	980	631	826	204	9.418
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.933	-981							-2.914
Tilskud til decentrale anlæg	-1.171	-408							-1.579
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-2	0							-2
Nettilslutning havmøller	-27	-26							-53
Nettab i opsamlingsnettet	-23	-4							-27
F&U i miljøvenlig elproduktion	-77	-51							-128
F&U i effektiv energianvendelse	-15	-10							-25
Sikkerhedsstyrelsen	-31	-21							-52
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver (mindste produktionskapacitet)	-192	-172							-364
Øvrige PSO-omkostninger	-3	-1							-4
Finansielle poster (netto)	-36	-40							-76
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v. i alt	-3.510	-1.714	0	0	0	0	0	0	-5.224
Nettoomsætning	0	0	1.014	539	980	631	826	204	4.194
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			20	14	28	14	27	0	103
Andre driftsindtægter			1	1	6	2	1		11
Indtægter i alt	0	0	1.035	554	1.014	647	854	204	4.308
Nettab					-141	-96			-237
Specialregulering og modkøb					-1				-1
Regulerkraft			-190	-6					-196
Betaling for 132/150 kV-nettet					-237	-397			-634
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-503	-318			-252		-1.073
Omkostning ved udenlandske net					-24	-23			-47
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-16	-11			-9		-36
Andre eksterne driftsomkostninger			-52	-35	-120	-67	-96	-33	-403
Andre eksterne omkostninger i alt	0	0	-761	-370	-523	-583	-357	-33	-2.627
(fortsættes)									

Segmentregnskaber 2007 (fortsat)

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2007
							(8 mdr.)		
Personaleomkostninger			-55	-42	-72	-40	-72	-5	-286
Omkostninger i alt	o	o	-816	-412	-595	-623	-429	-38	-2.913
Resultat før af- og nedskrivninger	o	o	219	142	419	24	425	166	1.395
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-17	-3	-174	-114	-211	-74	-593
Resultat af primær drift	o	o	202	139	245	-90	214	92	802
Finansielle poster (netto)			-13	-12	-36	-7	-116	-62	-246
Resultat før skat	o	o	189	127	209	-97	98	30	556
Skat af årets resultat			-49	-33	o	-1	84	54	55
Årets resultat	o	o	140	94	209	-98	182	84	611
Over-/underdækning til indregning i tariffer									
Akkumuleret over-/underdækning, primo	-537	-366	-46	-60	-121	-26	81	o	-1.075
Ændring af regnskabspraksis 1. januar	o	o	o	o	425	167	o	o	592
Regulering af primosaldo	o	o	-1	20	-19	32	26	o	58
Årets bevægelse	300	110	189	127	148	-119	239	o	994
Akkumuleret over-/underdækning, ultimo	-237	-256	142	87	433	54	346	o	569

Akkumuleret over-/underdækning på 569 mio. DKK omfatter bl.a. henlagte samkøringsindtægter efter EF-Forordning 1228 inkl. kapitalisering på i alt 617 mio. DKK.

Over-/underdækning vedrørende PSO-segmenterne indregnes i balancen under "Anden gæld"/"Andre tilgodehavender".

(fortsættes)

Segmentregnskaber 2007 (fortsat)

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2007
Aktiver	(8 mdr.)								
Anlægsaktiver									
Immaterielle anlægsaktiver	527	821	6	2	58	43	73	238	1.768
Materielle anlægsaktiver	129	5	384	146	3.391	2.591	4.334	2.323	13.303
Finansielle anlægsaktiver	0	0	24	24	0	0	0	0	48
Anlægsaktiver i alt	656	826	414	172	3.449	2.634	4.407	2.561	15.119
Omsætningsaktiver									
Varebeholdninger	0	0	0	0	4	4	109	12	129
Tilgodehavender	509	404	265	189	406	269	382	23	2.447
Værdipapirer	30	20	76	52	115	71	116	0	480
Likvide beholdninger	42	28	105	73	160	98	162	30	698
Omsætningsaktiver i alt	581	452	446	314	685	442	769	65	3.754
Aktiver i alt	1.237	1.278	860	486	4.134	3.076	5.176	2.626	18.873
Passiver									
Egenkapital	0	0	76	47	2.703	1.328	628	48	4.830
Hensatte forpligtelser	105	95	27	27	449	282	1.383	613	2.981
Gældsforpligtelser									
Rentebærende gæld	556	724	518	237	736	719	2.823	1.912	8.225
Øvrige gældsforpligtelser	576	459	239	175	246	747	342	53	2.837
Gældsforpligtelser i alt	1.132	1.183	757	412	982	1.466	3.165	1.965	11.062
Passiver i alt	1.237	1.278	860	486	4.134	3.076	5.176	2.626	18.873

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 31. december 2008 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, gældende danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Energinet.dk skal ifølge lovgivningen udarbejde årsrapport efter reglerne i årsregnskabsloven, der gælder for statslige aktieselskaber. Årsrapporten er aflagt efter reglerne for klasse D-virksomheder.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2007 med undtagelse af følgende forhold.

Ændring af regnskabspraksis

I forhold til årsrapporten for 2007 har Energinet.dk ændret praksis for den regnskabsmæssige behandling af henlagte samkøringsindtægter hidtil opført under "Periodeafgrænsningsposter (passiver)". Pr. 1. januar 2008 udgør beløbet 617 mio. DKK. Beløbet er henlagt i 2006.

Efter den nye praksis vil henlagte samkøringsindtægter samt årets kapitalisering heraf blive opført under egenkapitalen "Over-/underdækninger" i forbindelse med årets overskudsdisponering. Det betyder, at samkøringsindtægter, der ved resultatdisponeringen henlægges, fremover vil blive reflekteret i bruttoomsætningen, hvilket ikke har været tilfældet tidligere år. Samtidig vil årets kapitalisering af henlagte samkøringsindtægter ikke belaste finansielle omkostninger.

Konsekvenserne af ændringen i regnskabspraksis for 2008 er en stigning i bruttoomsætningen på 300 mio. DKK, et fald i finansielle omkostninger på 39 mio. DKK og en stigning i egenkapitalen på 956 mio. DKK.

Ændringen i regnskabspraksis begrundes med, at Energinet.dk anser den nye metode for at være mere retvisende i forhold til den finansielle stilling og

resultatet. Det hænger sammen med, at bruttoomsætningen bør omfatte den henlagte andel af årets samkøringsindtægter. Derudover bør "Over-/underdækninger" under egenkapitalen afspejle det samlede beløb, der skal indregnes i de fremtidige tariffer.

Ændringen i regnskabspraksis vil ikke have indflydelse på tarifferne.

Pr. 1. januar 2008 overføres 8 mio. DKK mellem posterne "Andre reserver" og "Over-/underdækninger" på egenkapitalen. Klassificeringen sker i overensstemmelse med retningslinjer udstukket af Energitilsynet.

Sammenligningstal for 2007 og hoved- og nøgletal er tilrettet i overensstemmelse hermed.

Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

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

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

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles

til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn.

Koncernregnskabet

Koncernregnskabet omfatter modervirksomheden Energinet.dk samt dattervirksomheder, hvori Energinet.dk råder over mere end 50 pct. af stemmerettighederne. Virksomheder, der ikke er dattervirksomheder, men i hvilke Energinet.dk besidder 20 pct. eller mere af stemmerettighederne og udøver en betydelig indflydelse på disse virksomheders driftsmæssige og finansielle ledelse, betragtes som associerede virksomheder.

Koncernregnskabet udarbejdes på grundlag af regnskaber for Energinet.dk og dattervirksomhederne ved sammenlægning af regnskabsposter af ensartet karakter og ved eliminering af interne indtægter og omkostninger, interne mellemværender og udbytte samt fortjeneste og tab ved interne dispositioner.

Ved køb af nye virksomheder anvendes overtagelsesmetoden, hvorefter de nytilkøbte virksomheders identificerede aktiver og forpligtelser måles til dagsværdi på erhvervelsestidspunktet. Der hensættes til dækning af omkostninger ved sluttede og offentliggjorte omstruktureringer i den erhvervede virksomhed i forbindelse med købet. Der tages hensyn til skatteeffekten af de foretagne omvurderinger.

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsesværdi og dagsværdi af overtagne, identificerede aktiver og forpligtelser, inklusive hensatte forpligtelser til omstrukturering, indregnes under immaterielle anlægsaktiver og afskrives systematisk over resultatopgørelsen efter en individuel vurdering af den økonomiske levetid, dog normalt maksimalt 20 år. Negative forskelsbeløb (negativ goodwill), der modsvarer en forventet ugunstig udvikling i de pågældende virksomheder, indregnes i balancen under "Hensatte forpligtelser" og indregnes i



resultatopgørelsen i takt med, at tabene eller omkostningerne realiseres eller overføres til "Andre hensatte forpligtelser", efterhånden som forpligtelserne bliver aktuelle og kan opgøres pålideligt.

Goodwill og negativ goodwill fra erhvervede virksomheder kan reguleres indtil udgangen af året efter anskaffelsen.

Energinet.dk's kapitalandel i dattervirksomheder udlignes med dattervirksomhedens regnskabsmæssige indre værdi på anskaffelsestidspunktet (past equity-metoden). Dattervirksomhedernes regnskaber, der anvendes til brug for konsolideringen, udarbejdes i overensstemmelse med koncernens regnskabspraksis.

Kapitalandele i associerede virksomheder værdiansættes efter den indre værdismetode til den forholdsmæssigt ejede andel af virksomhedens egenkapital. Interne fortjenester og tab elimineres forholdsmæssigt. Den forholdsmæssigt ejede andel af de associerede virksomheders resultater før skat medtages i resultatopgørelsen.

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder medtages i koncernregnskabet fra anskaffelsestidspunktet og når Energinet.dk opnår bestemmende indflydelse på virksomheden. Solgte virksomheder medtages indtil afhændelsestidspunktet.

Sammenligningstal korrigeres ikke for nyerhvervede, solgte og afviklede virksomheder eller aktiviteter.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller afvikling af dattervirksomheder og associerede virksomheder opgøres som forskellen mellem salgssummen eller afviklingssummen og den regnskabsmæssige værdi af nettoaktiver på salgstidspunktet inklusive ikke-afskrevet goodwill samt forventede omkostninger til salg eller afvikling.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursforskelle, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes

i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen eller indregning i seneste årsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Ved indregning af udenlandske datter- og associerede virksomheder betragtes disse som selvstændige enheder, hvor resultatopgørelsen omregnes til en gennemsnitlig valutakurs, og balanceposterne omregnes til balancedagens valutakurs. Kursforskelle, opstået ved omregning af udenlandske dattervirksomheders egenkapital ved årets begyndelse til balancedagens valutakurser samt ved omregning af resultatopgørelser fra gennemsnitskurser til balancedagens valutakurser, indregnes direkte på egenkapitalen.

Afledte finansielle instrumenter

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

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

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

For afledte finansielle instrumenter, som ikke opfylder betingelserne for behandling som sikringsinstrumenter, indregnes ændringerne i dagsværdi i resultatopgørelsen løbende.

Resultatopgørelsen

Omsætning

Bruttoomsætning omfatter transmission af elektricitet og naturgas og relaterede serviceydelser. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget.

I bruttoomsætningen indgår betalinger fra virksomhedens kunder, som virksomheden i henhold til lovgivningen skal opkræve, og som skal videresendes til producenterne af miljøvenlig elektricitet. Bruttoomsætningen viser således det samlede omfang af de aktiviteter, virksomheden administrerer.

Nettoomsætning vises i resultatopgørelsen som bruttoomsætningen med fradrag af afgifter og betaling til producenterne af miljøvenlig elektricitet m.v.

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver indeholder personaleomkostninger samt indirekte omkostninger afholdt i forbindelse med egenfremstilling af anlægsaktiver.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til transmissions- og systemaktiviteter vedrørende el og gas.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til transmissions- og systemaktiviteterne vedrørende el og gas.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger indeholder gager og lønninger, vederlag, pensions-



bidrag og øvrige personaleudgifter til virksomhedens ansatte, herunder direktionen og bestyrelsen.

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Resultat i dattervirksomheder og associerede virksomheder

I modervirksomhedens resultatopgørelse indregnes den forholdsmæssige andel af de enkelte dattervirksomheders resultat før skat og efter eliminerings af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill. Andel i dattervirksomhedernes skat og ekstraordinære poster indregnes under skat af ordinært resultat, henholdsvis ekstraordinært resultat efter skat.

I både modervirksomhedens og koncernens resultatopgørelse indregnes den forholdsmæssige andel af de associerede virksomheders resultat før skat efter eliminerings af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill. Andel i de associerede virksomheders skat og ekstraordinære poster indregnes under skat af ordinært resultat, henholdsvis ekstraordinært resultat efter skat.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger, kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta samt amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Skat af årets resultat

Energinet.dk skal fra og med 1. januar 2008 sambeskattes med danske koncernforbundne virksomheder. Selskabet fungerer som administrationsselskab, hvorved den samlede danske skat for alle koncernforbundne virksomheder betales til Energinet.dk.

Den aktuelle danske selskabsskat fordeles mellem de sambeskattede virksom-

heder i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling).

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

De sambeskattede virksomheder indgår i acontoskatteordningen. Tillæg, fradrag og godtgørelser vedrørende skattebetalingen indgår i finansielle poster.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter goodwill, rettigheder, udviklingsprojekter og software. Software under udførelse måles til kostpris.

Rettigheder omfatter opkrævningsrettigheder vedrørende systemtjenester og transit aftaler og havvindmølletilslutninger m.v.

Aktiverede immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller til genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Goodwill	20 år
Rettigheder	10-20 år
Software	3-5 år

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt

denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver under opførelse måles til kostpris. Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egne fremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og lønforbrug. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Grunde	Afskrives ikke
Bygninger	20-100 år
Tekniske anlæg	10-50 år
Anlægsgas	Afskrives ikke
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelssum under 100.000 DKK omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning. Udgifter til større vedlige-

holdelseeftersyn indregnes i anskaffelsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, dvs. perioden frem til næste eftersyn. Ved den oprindelige anskaffelse af det materielle anlægsaktiv tages ligeledes hensyn til den kortere brugstid af en del af aktivet, hvorfor denne del allerede på anskaffelsestidspunktet regnskabsmæssigt behandles som et separat aktiv med en kortere brugstid og derved afskrivningsperiode.

Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Forudbetaling på ikke-leverede materielle anlægsaktiver aktiveres.

Rente- og låneomkostninger i relation til lån optaget til finansiering af forudbetalinger på ikke-leverede materielle anlægsaktiver indregnes som en del af anskaffessummen på de materielle anlægsaktiver.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller skrotning af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses-, salgs-, og reetableringsomkostninger, og den regnskabsmæssige værdi på salgs- eller skrotningstidspunktet.

Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i dattervirksomheder og associerede virksomheder måles efter den indre værdis metode.

Andre kapitalandele og øvrige finansielle anlægsaktiver måles til dagsværdi, såfremt aktivet forventes afhændet inden udløb. Holdes aktivet til udløb, måles det til amortiseret kostpris. Alle dags-værdireguleringer (bortset fra afdrag) indregnes i resultatopgørelsen.

Kapitalandele i dattervirksomheder og associerede virksomheder måles

i balancen til den forholdsmæssige andel af virksomhedens regnskabsmæssige indre værdi opgjort efter modervirksomhedens regnskabspraksis med fradrag eller tillæg af urealiserede koncerninterne avancer og tab.

Nettoopskrivning af kapitalandele i dattervirksomheder og associerede virksomheder overføres under egenkapitalen til reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode i modervirksomheden i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen. I koncernregnskabet overføres beløbet til Over-/underdækninger.

Lagerbeholdninger

Lagerbeholdninger består af naturgas, der befinder sig i naturgastransmissionssystemet og på lagerfaciliteter samt komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager.

Lagerbeholdninger måles til kostpris eller netto-realisationspris, hvor denne er lavere.

Netto-realisationsværdien for lagerbeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektivisere salget, og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurs og udvikling i forventet salgspris.

Tilgodehavender

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

Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter afholdte forudbetalte omkostninger herunder betalinger vedrørende brugret til den tyske del af Kontek.

Aktiver bestemt for salg

Aktiver bestemt for salg omfatter langfristede aktiver. Forpligtelser vedrørende aktiver bestemt for salg er forpligtelser direkte tilknyttet disse aktiver, som vil blive overført ved transaktioner. Aktiver klassificeres som "bestemt for salg", når deres regnskabsmæssige værdi primært vil blive genindvundet

gennem et salg inden for 12 måneder i henhold til en formel plan frem for gennem fortsat anvendelse.

Aktiver, der er bestemt for salg, måles til den laveste værdi af den regnskabsmæssige værdi på tidspunktet for klassifikation som bestemt for salg eller dagsværdien med fradrag af salgsomkostninger. Der afskrives og amortiseres ikke på aktiver fra det tidspunkt, hvor de klassificeres som "bestemt for salg".

Tab ved værdiforringelse, som opstår ved den første klassifikation som "bestemt for salg", og gevinster eller tab ved efterfølgende måling til laveste værdi af den regnskabsmæssige værdi eller dagsværdi med fradrag af salgsomkostninger indregnes i resultatopgørelsen.

Værdipapirer

Værdipapirer indregnet under omsætningsaktiver måles til dagsværdi på balancedagen. Alle dagsværdireguleringer (bortset fra afdrag) indregnes i resultatopgørelsen.

Egenkapital

Udbytte

I henhold til lov om Energinet.dk § 13 må Energinet.dk ikke udlodde overskud eller egenkapital ved udbytteudlodning eller på anden måde til staten.

Grundkapital

Grundkapital er udtryk for nettoværdien af indskudte aktiver og passiver i forbindelse med virksomhedens stiftelse. Grundkapitalen realværdisikres med en årlig kapitalisering.

Over-/underdækning

Positive og negative differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger reduceret med forrentning af grundkapitalen vedrørende net- og systemaktiviteterne for el og gas samt henlagte samkøringsindtægter indregnes som en særskilt post "Over-/underdækning" under egenkapitalen.

Herudover indeholder posten resultater fra datterselskaber, reguleringer i udskudte skatteforpligtelser og dagsværdi-reguleringer af de sikringsinstrumenter, som regnskabsmæssigt føres direkte på egenkapitalen.

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser indregnes, når Energinet.dk som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at der må afgives økonomiske fordele for at indfri forpligtelsen, og forpligtelsen kan opgøres pålideligt. Posten består primært af reetableringsforpligtelser som følge af bortskaffelse af materielle anlægsaktiver.

Selskabsskat og udskudt skat

Efter sambeskatningsreglerne overtager Energinet.dk som administrationselskab hæftelsen for datterselskabernes selskabsskatter over for skattemyndighederne i takt med datterselskabernes betaling af sambeskatningsbidrag.

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

Skyldige og tilgodehavende sambeskatningsbidrag indregnes i moderselskabets balance under mellemværender med datterselskaber.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra den på balancedagen vedtagne skattesats.

Der indregnes dog ikke udskudt skat af midlertidige forskelle vedrørende skattemæssigt ikke-afskrivningsberettiget goodwill og andre poster, hvor midlertidige forskelle – bortset fra virksomhedsovertagelser – er opstået på anskaffelsestidspunktet uden at have effekt på resultat eller skattepligtig indkomst.

Gældsforpligtelser

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

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører, dattervirksomheder og associerede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris.

Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter består af forudbetaling fra salg af rettigheder på Kontek-forbindelsen.

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser omfatter forhold eller situationer, der eksisterer på balancetidspunktet, men hvis regnskabsmæssige virkning ikke kan opgøres endeligt, før udfaldet af en eller flere usikre fremtidige begivenheder bliver kendt.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen er opstillet efter den indirekte metode med udgangspunkt i årets resultat af primær drift. Pengestrømsopgørelsen viser pengestrømme for året samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktiviteten opgøres som årets resultat af primær drift reguleret for ikke-likvide driftsposter, finansielle indtægter og omkostninger, betalt selskabsskat og ændring i driftskapitalen.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter omfatter køb og salg af anlægsaktiver samt modtagne udbytter.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter omfatter afdrag og optagelse af kort- og langfristet gæld hos real- og kreditinstitutter.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

Segmentoplysninger

Segmentoplysninger afgives efter tariffpuljer for el og gas. Segmentoplysningerne følger koncernens regnskabspraksis, risici og interne økonomistyring.

Bestyrelsesmedlem- mernes øvrige ledelseshverv

Niels Fog

Direktør og bestyrelsesmedlem i Fog Holding A/S.

Formand for bestyrelsen i Johannes Fog A/S, Johannes Fog Holding A/S og Datacon A/S.

Bestyrelsesmedlem i ID-Sparinvest A/S og BRF Fonden.

Birgitte Kiær Ahring

Bestyrelsesformand og direktør i selskabet BioContractors A/S.

Medlem af bestyrelsen og direktør i selskabet BioGasol Aps og BioGasol IPR Aps.

Birgitte Nielsen

Bestyrelsesmedlem i Afviklingsselskabet til sikring af Finansiell Stabilitet A/S, Arkil A/S, Buy-Aid A/S, Faber A/S, Ideas A/S, Novenco A/S, Store-brand ASA.

Direktør i Birgitte Nielsen Holding ApS.

Poul Erik Morthorst

Bestyrelsesmedlem i det højteknologiske netværk VE-net.

Erik Dahl, Hans Schjøtt, Niels Arne Gadegaard, Peter Møllgaard

Ingen

Berit Schilling, Carl Erik Madsen, Søren Dupont Kristensen

Ingen

Interessentforum

Formand

Birgit W. Nørgaard, adm. direktør, Grøntmij I Carl Bro A/S

Medlemmer

Allan Kjersgaard, seniorkonsulent, Renosam

Anita Rønne, lektor, cand.jur. i energiret, Det Juridiske Fakultet, Københavns Universitet

Asbjørn Bjerre, direktør, Danmarks Vindmølleforening

Ebbe Seligmann, direktør, Syden Energi

Erik Nørregaard Hansen, direktør, Foreningen af Danske Kraftvarmeværker

Frede Hvelplund, professor, Institut for Samfundsudvikling og Planlægning, Aalborg Universitet

Henrik Lilja, energipolitisk medarbejder, Håndværksrådet

Jacob Østergaard, professor, centerleder for center for Elteknologi, Danmarks Tekniske Universitet

Janne Wichard Petersen, energimedarbejder, Danmarks Naturfredningsforening

Jens Astrup Madsen, energichef, Landbrugsrådet

Jens Helmer Rasmussen, underdirektør, DONG Energy A/S

Jørgen G. Jørgensen, direktør, Dansk Fjernvarme

Knud Sloth, direktør, Aalborg Kommune Forsyningsvirksomhederne

Leif Winum, direktør, DONG Energy A/S

Heidi Rønne Møller, LO • Landsorganisationen i Danmark

Michael Mikkelsen, direktør, Scanenergi

Niels Erik Andersen, adm. direktør, HNG I/S

Peter Hjuler Jensen, programleder, Afdelingen for Vindenergi, Risø

Simon Lodberg, næstformand i FSE, økonomidirektør i Dansk Supermarked

Svend Erik Jensen, forhandlingssekretær, 3F (industrigruppen)

Uffe Rasmussen, bestyrelsesmedlem i Organisationen for Vedvarende Energi

Grundprincipper for Energinet.dk's økonomi

Energinet.dk's økonomi er baseret på et hvile-i-sig-selv princip, idet bekendtgørelsen om økonomisk regulering af Energinet.dk alene giver virksomheden mulighed for at indregne nødvendige omkostninger ved effektiv drift tillagt nødvendig forrentning af grundkapitalen. Det vil sige, at der i tarifferne opkrævet hos kunderne indregnes nødvendige omkostninger forbundet med den pågældende aktivitet.

Resultatet består af årets konsolidering af grundkapital samt realiserede over-/underdækninger. Årets over-/under-

dækning består af over-/underdækning til indregning i tarifferne i følgende år samt regulering af udskudte skatteforpligtelser.

Ved nødvendige omkostninger forstås omkostninger, som virksomheden afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser for at opretholde en effektiv drift. Der arbejdes målrettet med kritiske styringsparametre for at sikre en til stadighed god forvaltning.

Konsekvensen af hvile-i-sig-selv princippet er, at årets regnskabsmæssige resultat over tid, når der ses bort fra forrentningen af grundkapitalen, vil være nul.

Energitilsynet udmelder kvartårligt forrentningen af virksomhedens grundkapital. Denne forrentning kan reguleres

til den forrentning, som er nødvendig for en effektiv drift henset til kapitalbehovet, blandt andet som følge af investeringer.

Jf. bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk § 11, stk. 4, skal Energitilsynet meddele Energinet.dk om eventuelle korrektioner til den forskel mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger og forrentning, som Energinet.dk konstaterede.



Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
Fax 76 24 51 80
info@energinet.dk
www.energinet.dk

Fotos:
Ole Christiansen
Mikkel Østergaard
Palle Peter Skov

Layout og opsætning:
Energinet.dk's kommunikationsafdeling
Montagebureauet

Repro og tryk:
Rosendahls



Oplag 1500
ISSN 1901-5739 – trykt udgave
ISSN 1901-5747 – online-udgave

April 2009



Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
Fax 76 24 51 80

info@energinet.dk
www.energinet.dk

