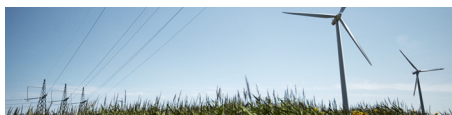


# Årsrapport 2010

ENERGINET/DK





# Indhold

Hvad er Energinet.dk.....	4
Koncernen .....	6
Bestyrelse og direktion .....	7
Hoved- og nøgletal for koncernen .....	8
Påtegninger .....	9
<b>Ledelsens beretning</b>	
Ledelsens forord.....	16
Fremtidens energisystem.....	17
Gasmarkedet .....	18
Elmarkedet .....	19
Investeringer i el- og gastransmissionsnettene .....	21
Driften af gastransmissionsnettet.....	25
Driften af eltransmissionsnettet.....	26
Tariffer for el og gas .....	28
Energinet.dk Gaslager A/S.....	28
Sikkerhed og arbejdsmiljø .....	29
Samarbejde med europæiske transmissionselskaber.....	30
Beredskab.....	31
Fremme af miljøvenlig elproduktion .....	32
Forskning og udvikling .....	32
Miljø .....	33
Videnressourcer og organisation.....	33
CSR – Energinet.dk's samfundsansvar .....	34
God selskabsledelse.....	35
<b>Regnskabsberetning</b>	
Årets resultat .....	40
Balancen .....	42
Pengestrømsopgørelse .....	43
Forventninger til 2011.....	44
Begivenheder efter regnskabsårets udløb .....	44
Forretningsområder.....	44
<b>Koncernregnskab .....</b>	<b>48</b>
<b>Segmentregnskab .....</b>	<b>70</b>
<b>Anvendt regnskabspraksis .....</b>	<b>76</b>
<b>Bestyrelses- og direktionsmedlemmers valgperioder og ledelseshverv .....</b>	<b>85</b>
<b>Interessentforum .....</b>	<b>87</b>
<b>Ordforklaringer .....</b>	<b>88</b>

# 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 naturgassystemerne 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 132 kV-nettet i Nordsjælland. Virksomheden er medejer af elektriske forbindelser til Norden og Tyskland og disponerer over det danske elnet på mere end 100 kV. Desuden ejer virksomheden Lille Torup gaslager.



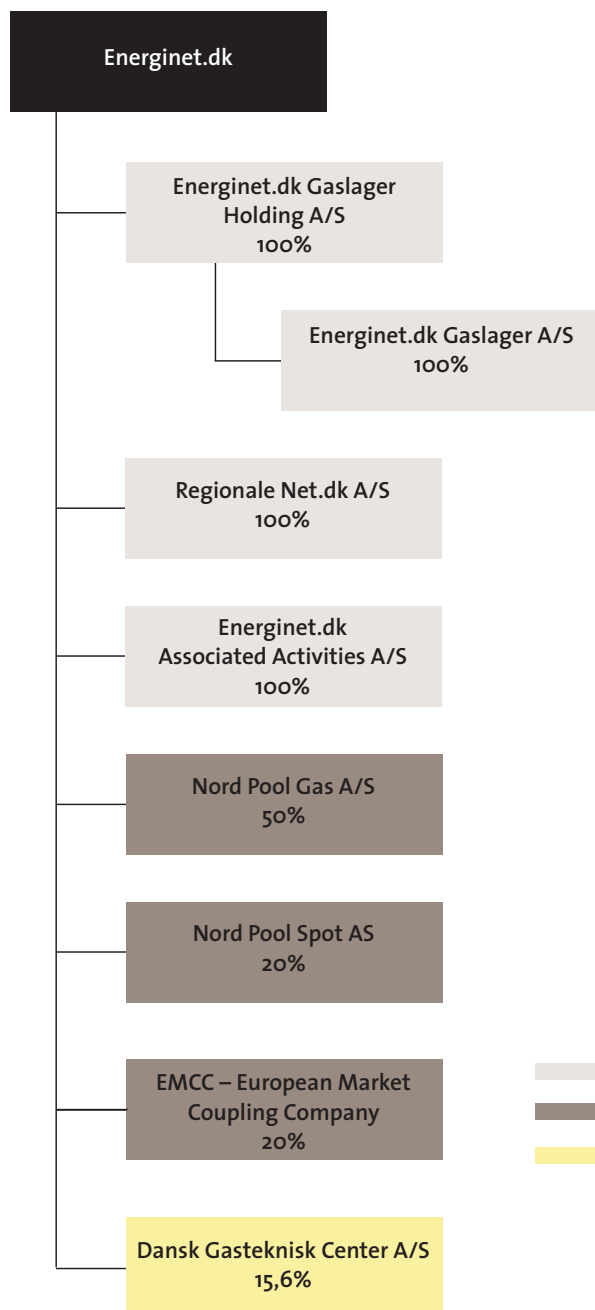
## Mission

Som ansvarlig for el- og naturgassystemerne 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.

# Koncernen



Energinet.dk-koncernens aktiviteter er placeret i en række forskellige selskaber. Væsentligst er ejerskabet og driften af det overordnede gastransmissionsnet og eltransmissionsnet på 400 kV, som er placeret i Energinet.dk, samt det regionale net i Nordsjælland på 132 kV, som er placeret i Regionale Net.dk A/S.

Desuden omfatter koncernens aktiviteter kommerciel drift af et naturgaslager i Lille Torup, udlejning af fibertransmission og salg af rådgivningsydelser.

Datterselskabet Fibertransmission.dk har ændret navn og vedtægter. Selskabet hedder nu Energinet.dk Associated Activities A/S. Selskabet udøver de kommercielle aktiviteter, som Energinet.dk iht. lovgivningen udøver i tilknytning til Energinet.dk's hovedaktiviteter, herunder blandt andet udlejning af fibernet og rådgivning i udlandet inden for Energinet.dk's ekspertise som systemansvarlig virksomhed.

Aktiviteterne i Energinet.dk-koncernens associerede virksomheder omfatter drift af elbørsen Nord Pool Spot, af gasbørsen Nord Pool Gas og af markedskoblingsselskabet European Market Coupling Company. Aktiviteterne i disse selskaber varetages i samarbejde med andre TSO'er og børsselskaber.

# Bestyrelse og direktion

## Bestyrelse

### Formand

Niels Fog  
Cand.merc. og købmand

### Øvrige medlemmer

Anne Broeng  
Koncerndirektør og CFO, PFA Pension

Birgitte Kiær Ahring  
Cand.scient. i biologi, professor i bioteknologi på Aalborg Universitet

Erik Dahl  
Ingeniør og HD

Hanne Søndergaard  
Vicedirektør, Arla Foods UK

Per Sørensen  
Ingeniør, HD

Peter Møllgaard  
Cand.polit., professor og institutleder på Økonomisk Institut, CBS København

Poul Erik Morthorst  
Cand.oecon., seniorforsker på Forskningscenter Risø

### Medarbejdervalgte repræsentanter

Berit Schilling  
Merkonom, afregningskoordinator i Elmarked

Carl Erik Madsen  
Elektroniktekniker, relætekniker i Eltransmission

Christoffer Nicolaj Rasch  
fra 1. januar 2011  
Cand.oecon., økonom i Systemanalysesektionen

### Direktion

Adm. direktør  
Peder Østermark Andreasen

Divisionsdirektør  
Torben Thyregod

Divisionsdirektør  
Torben Glar Nielsen

*Forrest fra venstre: Peter Møllgaard, Hanne Søndergaard, Per Sørensen, Poul Erik Morthorst og Erik Dahl.  
Bagerst fra venstre: Anne Broeng, Berit Schilling, Carl Erik Madsen, Christoffer Nicolaj Rasch og Niels Fog.  
Birgitte Kiær Ahring var ikke til stede ved fotograferingen.*



# Hoved- og nøgletal for koncernen

Beløb i DKK mio.	2010	2009	2008	2007	2006
<b>Resultat</b>					
Bruttoomsætning	8.290	9.173	8.333	9.382	8.389
Nettoomsætning	4.714	4.815	4.966	4.158	3.983
Resultat af primær drift	742	861	500	802	468
Finansielle poster	-306	-308	-388	-246	-149
Årets resultat	347	456	112	611	422
Konsolidering af grundkapital	154	-111	199	144	89
<b>Balance</b>					
Anlægsaktiver	17.423	17.038	17.164	15.119	11.827
Omsætningsaktiver	2.651	2.591	2.472	3.754	2.259
Balancesum	20.074	19.629	19.636	18.873	14.086
Rentebærende gæld	8.655	9.238	9.854	8.225	6.076
Egenkapital	5.567	5.396	4.919	4.830	4.219
<b>Pengestrømme</b>					
Driftsaktivitet	1.962	2.140	990	1.181	277
Investeringsaktivitet	-1.103	-1.180	-2.591	-2.946	-302
– heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-1.040	-1.056	-1.030	-836	-332
Finansieringsaktivitet	-616	-579	939	2.401	-183
Årets forskydning i likvider	243	381	-662	636	-208
Likvider ved årets udgang	660	417	36	698	62
<b>Nøgletal i pct.</b>					
Soliditetsgrad	28	27	25	26	30
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	3,8	-2,0	6,2	4,9	3,4
<b>Nøgletal i pct.</b>					
Soliditetsgrad = $\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}}$					

# Påtegninger

## Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for 2010 for Energinet.dk.

Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen 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 et koncernregnskab og et årsregnskab, er tilstrækkelige, og at koncernregnskabet og årsregnskabet derfor giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2010 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar-31. december 2010.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens og modervirk-

somhedens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og af koncernens og modervirksomhedens finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som koncernen og modervirksomheden står over for.

Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, 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 2010 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, samt at oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

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

Fredericia, den 17. marts 2011

### I direktionen

Peder Østermark Andreasen  
Adm. direktør

Torben Thyregod  
Divisionsdirektør

Torben Glar Nielsen  
Divisionsdirektør

### I bestyrelsen

Niels Fog  
Formand

Anne Broeng

Birgitte Kiær Ahring

Erik Dahl

Hanne Søndergaard

Per Sørensen

Peter Møllgaard

Poul Erik Morthorst

Berit Schilling\*

Carl Erik Madsen\*

Christoffer Nicolaj Rasch\*

\* Medarbejdervalgte



## Revisionspåtegning afgivet af intern revisor

### Til klima- og energiministeren

#### Påtegning på koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Vi har revideret koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar 2010-31. december 2010. Koncernregnskabet og årsregnskabet omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

#### Ledelsens ansvar for koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge et koncernregnskab og et årsregnskab, 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 et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ansvar omfatter endvidere valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændig-

hederne. Ledelsen har endvidere ansvaret for at udarbejde en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

#### Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen på grundlag af vores revision. Vi har udført vores 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af et koncernregnskab og årsregnskab, der giver et retvisende billede, samt for udarbejdelse af en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse, med henblik på



at udforme revisionshandlinger, 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

#### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2010 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2010-31. december 2010 i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk, samt at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Det er ligele-

des vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, 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 koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning for 2010 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

#### **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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

#### **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 understøtter en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning. Vi har endvidere stikprøvevis gennemgået oplys-



ningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater for Energinet.dk.

Vores 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

#### **Konklusion**

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2010 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

Fredericia, den 17. marts 2011

#### **PricewaterhouseCoopers**

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Jesper Møller Christensen  
Statsautoriseret revisor

Brian Christiansen  
Statsautoriseret revisor



## Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor

### Til klima- og energiministeren

#### Påtegning på koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Vi har revideret koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar 2010-31. december 2010. Koncernregnskabet og årsregnskabet omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for 2010 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 koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabs-

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

#### Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen på grundlag af vores revision. Vi har udført vores 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. De valgte handlinger af-



hænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflægelse af et koncernregnskab og årsregnskab, der giver et retvisende billede, samt for udarbejdelse af en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse, med henblik på at udforme revisionshandlinger, 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

#### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2010 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2010-31. december 2010 i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk, samt at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, 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 koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning for 2010 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.



#### 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

#### 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 understøtter en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning. Vi har endvidere stikprøvevis gennemgået oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater for Energinet.dk.

Vores 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

#### Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2010 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2010.

Fredericia, den 17. marts 2011

#### Rigsrevisionen

Henrik Otbo  
Rigsrevisor

Edvin Andrée Andersen  
Kontorchef

# Ledelsens beretning



## Ledelsens forord

Finanskrisen satte et afgørende præg på den energi- og klimapolitiske dagsorden i 2010. Mens 2009 stod i klimaets tegn, stod 2010 i krisens tegn. Da det stod klart, at resultaterne fra klimatopmødet i København i december 2009 ikke levede op til forhåbningerne, skiftede fokus på den nationale og internationale energipolitiske dagsorden fra klima til forsyningssikkerhed, samfundsøkonomi og mulighederne for at arbejde sig ud af krisen gennem vækst.

For Energinet.dk, der i den langsigtede planlægning har til opgave at afbalancere forsyningssikkerhed, markedsudvikling, klima/miljø og samfundsøkonomi, var dette skift i fokus en afgørende test af robustheden i virksomhedens beslutninger og langsigtede strategi. Både beslutninger, den langsigtede strategi og de forventede investeringer i energiinfrastrukturen på DKK 25 mia. over de kommende ti år bestod testen.

Den langsigtede energipolitiske retning har ikke ændret sig. De overordnede politiske målsætninger om uafhængighed af fossile brændsler er fortsat styrende for energipolitikken, og den brede politiske opbakning blev endnu engang bekræftet i forbindelse med Klimakommissionens rapport i september 2010.

Danmark står foran et paradigmeskifte på energiområdet – en markant omstilling, som kræver sammentænkning af el, gas, varme og transport. Det udfordrer alle dele af energiforsyningen og kræver et tæt samarbejde mellem mange aktører. Energien vil i fremtiden blive produceret og forbrugt på helt nye måder, og der er brug for en meget stærk energiinfrastruktur

for at kunne transportere endnu større mængder energi fra produktionssted til forbrugssted.

Med markant stigende mængder fluktuerende produktion af vindkraft er der behov for at skabe et nyt energisystem med fleksibelt forbrug, så energien forbruges, når den findes i rigelige mængder til konkurrencedygtige priser. Hertil er der brug for et stærkt og robust elnet til at transportere de store mængder vedvarende energi over lange afstande og til handel i et internationalt marked. Derudover vil der være brug for et intelligent system til overvågning, styring og regulering af et markant mere komplekst energisystem.

Energinet.dk's 2050-rapport og Smart Grid<sup>2</sup>-analyse, som blev udarbejdet i samarbejde med Dansk Energi, underbyggede den langsigtede politiske retning. Samtidig blev der i 2010 lagt flere grundsten til det nye energisystem. Dels blev to store anlægsprojekter afsluttet, nemlig Den elektriske Storebæltsforbindelse og anlæggene til at føre strømmen i land fra den nye havmøllepark Rødsand 2. Dels kom udbygningen af rygraden i det jyske eltransmissionsnet og nye elforbindelser til nabolandene nærmere en realisering.

Det er ikke kun elsystemet, som er under stærk forandring. Også naturgassystemet er under forandring. I mange år endnu vil naturgasen indgå i energiforsyningen som et centralt element i overgangen til et samfund baseret på vedvarende energi.

Med aftagende naturgasproduktion i den danske del af Nordsøen sikrede Energinet.dk derfor på kort sigt forsyningssikker-



heden ved i 2010 at muliggøre import af tysk naturgas – for første gang siden Danmark fik naturgas i 1984. En ny naturgasledning fra grænsen til Egtved garanterer forsyningsikkerheden yderligere fra 2013. Samtidig analyserer Energinet.dk mulighederne for på mellemlang sigt at få norsk naturgas til Danmark og på lang sigt at konvertere naturgassystemet til et VE-baseret gassystem<sup>3</sup>, der kan fungere som lager for store mængder vindkraft i fremtidens energisystem.

Det er især takket være medarbejdernes store engagement og innovative evner, at Energinet.dk i disse år kan spille en aktiv rolle i designet af fremtidens energisystem. Ligeså er medarbejdernes kompetencer en vigtig del af baggrunden for, at den daglige drift af el- og gassystemet for at sikre forbrugerne en stabil energiforsyning til markedsbaserede priser igen i 2010 fungerede meget tilfredsstillende.

## Fremtidens energisystem

Der er bred politisk enighed om, at Danmark skal arbejde på at blive uafhængig af fossile brændsler, samtidig med at den høje forsyningsikkerhed opretholdes. Denne ambition er central for Energinet.dk's virke.

På både kort, mellemlang og lang sigt arbejder Energinet.dk på at understøtte en markant udbygning af vindkraften, som Energinet.dk ligesom Klimakommissionen ser som et helt centralt element i fremtidens energisystem.

Konkret har Energinet.dk sat gang i en række initiativer, der skal sikre, at vindkraften kan integreres effektivt i elsystemet. Det gælder udbygningen af elinfrastrukturen, større fleksibilitet i elforbrug og -produktion samt udvikling og implementering af Smart Grid-løsninger.

## Gassens rolle i fremtidens energisystem

I omstillingsfasen vil gassystemet spille en central rolle. Derfor har Energinet.dk iværksat en række tiltag, som bidrager til at udbygge og forstærke gassystemet. Således udbygger Energinet.dk gasinfrastrukturen mod Tyskland og analyserer perspektiverne i en eventuel ny gasforbindelse til Norge. Desuden undersøger Energinet.dk de store potentialer for på sigt at omstille gassystemet til VE-baserede gastyper. Baggrunden herfor er, at gassystemet kan blive det lager, der på lang sigt kan balancere og dermed bidrage til at sikre energiforsyningen, når hovedparten af energien kommer fra fluktuerende vedvarende energikilder.

## Energisystemet i 2050

Som input til debatten om energisystemets omstilling på lang sigt udgav Energinet.dk i 2010 rapporten "Energi 2050 – udviklingsspor for energisystemet". Rapporten tegner fire mulige spor for det danske energisystem frem mod 2050. De fire udviklingsspor udspringer alle af en langsigtet målsætning om, at klimapåvirkningen fra energisektoren skal neutraliseres, samtidig med at forsyningsikkerheden skal opretholdes. Rapporten opererer med to veje til at nå de overordnede mål: Den ene fokuserer på



at gøre det danske energisystem CO<sub>2</sub>-neutralt, mens den anden indebærer total udfasning af alle fossile brændsler. Uanset valg af udviklingsspor vil elsystemet få en helt central rolle i fremtidens energisystem, ligesom også gassystemet vil være en vigtig del af det danske energisystem. Samtidig viser analyserne, at de forventede prisstigninger på fossile brændsler sammen med forventninger til prisfald på VE-teknologier gør en total omstilling af energisystemet samfundsøkonomisk fornuftig.

### Det intelligente elsystem

Energinet.dk vurderer, at det intelligente elsystem med kommunikation mellem elforbruget, elproduktionen og elsystemets øvrige komponenter – kaldet Smart Grid – er uomgængeligt i omstillingen af energisystemet. På den baggrund udgav Energinet.dk sammen med Dansk Energi rapporten ”Smart Grid i Danmark”. I rapporten konkluderes, at Smart Grid vil være den mest effektive udviklingsvej mod et samfund, der er uafhængigt af fossile brændsler og anvender store mængder vindkraft til transport og opvarmning.

Energinet.dk arbejder også mere konkret for omstillingen til mere vedvarende energi og udviklingen af det intelligente elsystem gennem egne forsknings- og udviklingsprojekter.

I Smart Grid-projektet EcoGrid EU samarbejder Energinet.dk med europæiske universiteter og industripartnere om fra april 2011 og fire år frem at gennemføre et fuldskala prototypeprojekt på Bornholm med fuld udrulning af Smart Grids i et elsystem med over 50 pct. vedvarende energi. Hovedformålet med projektet er at demonstrere effektiv drift og nye markedsloesnings-

ger i et elsystem med omfattende integration af mange forskellige vedvarende energikilder. I marts 2011 fik Energinet.dk EU-kommissionens tilsagn om EUR 12,8 mio. i projektstøtte. EcoGrid EU's budgetramme er på EUR 25 mio. i alt.

Udviklingen af det intelligente elsystem kom desuden et vigtigt skridt videre, da Energinet.dk i november 2010 med succes gennemførte den første test af celleregulatoren, der er en komplet prototype på et styrings-, regulerings- og overvågningssystem, som kan drive et helt distributionsnet automatisk. Den nye teknologi vil gøre elsystemet mere fleksibelt og sikre, at ressourcerne bliver udnyttet på den mest hensigtsmæssige måde. Celleprojektet gennemføres i et tæt samarbejde med Syd Energi Net, ejerne af kraftvarmeverkerne og vindmøllerne i testområdet samt udvalgte ingeniør- og servicefirmaer. I 2011 installeres en kopi af celleregulatoren på Bornholm i tilknytning til EcoGrid EU-projektet.

Energinet.dk deltager i verdens største demonstrationsforsøg med intelligente varmepumper, hvor 300 husejere skifter deres oliefyr ud med en eldrevet varmepumpe, som kan styres intelligent. De 300 intelligente varmepumper kan styres, som om de er et stort energilager, der kan gemme el som varme. Dermed skal demonstrationsprojektet medvirke til at få mere vedvarende energi i Danmark.

## Gasmarkedet

### Gashandel

Ved årsskiftet 2009-2010 oplevede gasbørsen Nord Pool Gas sit reelle gennembrud på det dansk-svenske gasmarked. Gennem hele 2010 har aktiviteten på gasbørsen været stor, og den sam-



lede omsætning endte på mere end 3,5 TWh, svarende til omkring 10 pct. af det danske gasforbrug. Dette skal sammenlignes med omsætningen i 2009, som var på 3 pct.

Den positive udvikling startede allerede i oktober 2009, hvor der blev foretaget ca. 100 handler på gasbørsen. Antallet af handler steg gennem vinteren og toppede i marts 2010 med over 800 handler på en måned. Baggrunden for stigningen i antallet af handler har været tre forhold: For det første var vintermånederne januar-marts 2010 og igen november-december 2010 koldere end normalt. Desuden blev der produceret meget el på naturgas, herunder på to nye gasfyrede kraftværker i Syd-sverige. Endelig har der løbende gennem året været flaskehalse på grænsen fra Tyskland mod Danmark. Dette har haft en positiv indvirkning på antallet af handler på Nord Pool Gas.

På grund af flaskehalsen fra Tyskland mod Danmark og den store efterspørgsel på gas, som blev skabt af det kolde vejr i Sverige og Danmark, endte gasprisen i Danmark sidst på året på et niveau, der lå ca. 10 EUR/MWh højere end gasprisen i Tyskland og Holland, som lå på ca. 23 EUR/MWh.

Handlerne via Energinet.dk's virtuelle handelsplads – den såkaldte Gas Transfer Facility (GTF) – fortsatte i 2010 en aktivitet omkring sit stabile niveau på ca. 60 pct. af det danske forbrug.

#### **Udvikling af gasmarkedet**

Energinet.dk har i de sidste to år arbejdet på flere fælles projekter med gastransmissionsselskaberne syd for Danmark. I 2010 lykkedes det i fællesskab med den hollandske TSO, Gas Trans-

port Service, og den tyske TSO, Gasunie Deutschland, at etablere en ny fælles handelsplatform – Link4Hubs. Link4Hubs er en service, som giver transportkunderne mulighed for at transportere gas over flere landegrænser i Europa. Handlen sker dagen før, at gassen skal transporteres fysisk – dvs. at den udbydes som en day-ahead-service. Grundtanken er, at grossisterne ved et klik på en fælles platform flytter gas fra det danske gasmarked direkte videre til fx Nordtyskland eller Holland uden at skulle reservere kapacitet ind og ud af de respektive lande. Servicen udbydes i Danmark, Nordtyskland og Holland med mulighed for, at flere TSO'er eller lande kan koble sig på.

#### **Biogas i naturgasnettet**

Energinet.dk gjorde det i maj 2010 muligt for opgraderet biogas<sup>4</sup> at blive handlet og forbrugt via naturgasnettet. Der er endnu ikke fysisk tilsluttet opgraderingsanlæg til nettet, men disse forventes at blive etableret, når håndteringen af subsidier til biogas endeligt afklares. For 2011 forventer Energinet.dk at supplere markedsmodellen med en dokumentationsordning til brug for handel med biogas via gasnettet. Dette arbejde koordineres med de andre EU-lande, som tager samme skridt.

For andet år i træk afholdt Energinet.dk et større biogasseminar for omkring 150 aktører fra biogas-branchen.

#### **Elmarkedet**

##### **Elprisen i 2010**

Elprisen startede og sluttede 2010 i niveauer et godt stykke over normalen på grund af de meget lave temperaturer i årets første



og sidste måneder. Prissætningen i det fælles nordiske marked var desuden præget af en meget lav vandstand i de nordiske vandmagasiner og af havarier samt reparationer på de svenske atomkraftværker i årets første måneder.

Den gennemsnitlige elpris i Vestdanmark i 2010 lå på 34,6 øre/kWh, hvilket er en stigning på 7,7 øre/kWh siden 2009. I Østdanmark var den gennemsnitlige elpris noget højere, nemlig på 42,4 øre/kWh i 2010, sammenlignet med 29,7 øre/kWh i gennemsnit i 2009. Prisforskellene hænger sammen med, at Østdanmark er tæt knyttet til det nordiske elmarked, som havde relativt høje elpriser i 2010, bl.a. som følge af lav vandstand i vandkraftmagasinerne. Vestdanmark er tæt knyttet til Centraleuropas elmarked, som i 2010 havde lavere elpriser end Norden.

I begyndelsen af december nåede den østdanske elpris for første gang Nord Pool Spot's prisloft på 1.490 øre/kWh i to timer. Dette skyldtes det meget kolde vejr i Norden, meget lav produktion på de østdanske vindmøller, Svenska Kraftnäts begrænsninger på elforbindelserne mellem Danmark og Sverige og reparationer på KONTEK-forbindelsen til Tyskland.

#### Udvikling af engrosmarkedet

Den elektriske Storebæltsforbindelse, som er den første direkte elforbindelse mellem Øst- og Vestdanmark, kom i drift i slutningen af august. I de fire måneder af 2010, hvor forbindelsen kørte, var der i 3.048 timer transport af strøm fra Vestdanmark til Østdanmark, mens strømmen kun løb den anden vej i 14 timer. Den elektriske Storebæltsforbindelse medvirkede til at holde de

østdanske engrospriser nede, men dens kapacitet er ikke tilstrækkelig til at sikre ens priser i de to landsdele i alle timer.

Markedskoblingen mellem Norden og Tyskland blev idriftsat i slutningen af 2009, og 2010 var dermed det første fulde år, hvor markederne var markedsmæssigt koblede. Resultatet var sammenfaldende priser i Tyskland og Jylland i en stor del af årets timer og en mere samfundsøkonomisk korrekt udnyttelse af transmissionsforbindelserne mellem Norden og Tyskland.

Den 9. november 2010 blev det nordiske område og det central- og vesteuropæiske område (betegnet CWE) markedskoblet<sup>5</sup> på day-ahead markedet<sup>6</sup>. Dermed er 60 pct. af Europas elforbrug knyttet sammen på ét fælles marked. Markedskoblingen forstås af European Market Coupling Company (EMCC), som blandt andre Energinet.dk er medejer af.

Markedskoblingen mellem Norden og CWE er et væsentligt fremskridt i integrationen af elmarkederne i EU. I et markedskoblet område vil priserne på markederne nærme sig hinanden, ligesom elproduktionen i højere grad kan forventes at tilpasse sig situationen i de tilstødende markeder. Dermed vil energiresourcerne alt andet lige blive udnyttet mere hensigtsmæssigt.

#### Udvikling af detailmarkedet

Energinet.dk stod i 1. kvartal 2010 i spidsen for en kampagne for dels at informere elforbrugerne om, at de frit kan vælge, hvor de vil købe deres strøm, dels at informere om Dansk Energis Elpristavlen.dk, hvor elforbrugerne kan finde og sam-



menlige elprodukter og priser. Med kampagnen lykkedes det at fordoble kendskabet til Elpristavlen.dk og at løfte kendskabet til muligheden for at skifte elleverandør. Kampagnen har været et skridt på vejen til at øge konkurrencen og modne udviklingen af privatkundemarkedet, hvor der har været en vis træghed.

Energinet.dk fortsætter indsatsen for at udvikle detailmarkedet ved at undersøge, hvilke initiativer der kan igangsættes for at give små og mellemstore elforbrugere bedre mulighed for at agere prisfleksibelt på elmarkedet<sup>7</sup>. Bl.a. undersøges det, hvilke barrierer – herunder omkostninger – der bremser udbredelsen af timemåling og -afregning hos især de mindre elforbrugere, der i nær fremtid kunne tænkes at investere i nye, fleksible elforbrug som eksempelvis elbiler og varmepumper.

Nordisk Ministerråd har besluttet at støtte de nordiske energiregulatorers<sup>8</sup> (NordREG) forslag om at etablere et fælles nordisk marked for elforbrugere med virkning fra 2015. Visionen er, at forbrugere via det nordiske og europæiske elmarked skal have mulighed for frit valg af elleverandør med effektive og konkurrencedygtige priser samt en pålidelig elforsyning. Målet er at harmonisere regler, processer, forretningsgange m.m. Energinet.dk har igennem 2010 deltaget i arbejdet, bl.a. ved at forberede harmonisering af balanceafregning<sup>9</sup> mellem Norge, Finland, Danmark og Sverige. Dette er et vigtigt element for at kunne skabe et fælles nordisk slutbrugermarked. Samtidig vil harmonisering af balanceafregning sænke adgangsbarriererne for balanceansvarlige aktører<sup>10</sup> og kan på sigt sænke de administrative omkostninger til fordel for forbrugere.

For at understøtte en øget konkurrence til gavn for både små og store elforbrugere bad daværende Klima- og energiminister Connie Hedegaard i 2009 Energinet.dk om at etablere et dataknudepunkt, en såkaldt DataHub, til det danske elmarked. DataHub'en skal kunne administrere transaktioner og kommunikation mellem alle aktører på elmarkedet og dermed bidrage til en forenklet dataudveksling. Som en del af DataHub-projektet udvikles en webportalløsning, som giver elforbrugere adgang til at se egne stamdata og forbrugstal. I 2010 blev det markedsdesign, der skal gælde, når DataHub'en går i drift i april 2012, færdiggjort i samarbejde med Dansk Energi og et repræsentativt udvalg af aktører på markedet.

## Investeringer i el- og gastransmissionsnettene

Danmark og Europa står i de kommende år over for afgørende omstillinger af energisystemerne for at kunne indfri de ambitiøse energi- og klimapolitiske mål. Energien vil i fremtiden blive produceret og forbrugt på helt nye måder, og der er brug for en meget stærk energiinfrastruktur for at kunne transportere endnu større mængder energi fra produktions- til forbrugssted. Dette er den væsentligste baggrund for, at Energinet.dk i de kommende ti år forventer at investere DKK 25 mia. i el- og gastransmissionsnettene.

I 2010 foretog Energinet.dk investeringer i el- og gastransmissionsanlæg for DKK 1.031 mio. mod DKK 984 mio. i 2009.



### Ny 400 kV-forbindelse i Jylland

I december 2010 fik Energinet.dk VVM-tilladelse til at bygge en ny to-systems 400 kV-forbindelse mellem Kassø ved Aabenraa og Tjele ved Viborg, og i januar 2011 godkendte klima- og energiministeren investeringen. Den nye forbindelse, som erstatter den eksisterende ét-systems forbindelse på den samme strækning, skal leve op til principperne for forskønnelse af 400 kV-nettet, og derfor ophænges ledningssystemerne på master i nyt design, ligesom der lægges kabler på tre mindre strækninger, hvor naturen er særlig følsom. Den nye ledning placeres tæt på den eksisterende, som fjernes, når den nye er klar til brug. Baggrunden for den nye forbindelse er, at der med den planlagte vindkraftudbygning bliver behov for yderligere transmissionskapacitet både inden for landets grænser og på tværs af grænserne. Samtidig opnår nettet en styrke, der muliggør en trinvis integration af længere 400 kV-kabler i nettet, ligesom 400 kV-netstrukturen vil være forberedt i forhold til den langsigtede kabellægning og restrukturering af det underliggende 150 kV-net.

Udbygningen af ledningen mellem Kassø og Tjele forventes afsluttet i 2014 og er budgetteret til DKK 2,7 mia.

### Den elektriske Storebæltsforbindelse

Den 7. september 2010 foretog Hendes Majestæt Dronningen den officielle indvielse af Den elektriske Storebæltsforbindelse. Med idriftsættelsen blev der skabt den første direkte elektriske forbindelse mellem Øst- og Vestdanmark. Den elektriske Storebæltsforbindelse på 600 MW skaber større konkurrence på elmarkedet, giver mere ensartede elspotpriser i Øst- og Vestdanmark og reducerer omkostningerne til reservekapacitet.

Byggeriet af Den elektriske Storebæltsforbindelse har kostet DKK 1,3 mia. Investeringen er finansieret af henlagte flaskehalsindtægter". Derfor påvirker anlægsudgiften til Den elektriske Storebæltsforbindelse ikke Energinet.dk's tariffer.

### Udbygning af elforbindelser til udlandet

Bestyrelserne i Energinet.dk og norske Statnett besluttede i oktober 2010 at investere i en ny jævnstrømsforbindelse, Skagerrak 4, mellem Danmark og Norge. Kablet på 700 MW ventes i drift i 2014. Forbindelsen vil medvirke til en bedre udnyttelse af vindenergien og vil samtidig styrke forsyningssikkerheden og konkurrencen på elmarkederne. For både det danske og det norske samfund vil den nye elforbindelse have en væsentlig samfundsøkonomisk værdi.

På dansk side vil forbindelsen bestå af en udbygning af den eksisterende omformerstation i Tjele ved Viborg og et 90 km langt landkabel. Søkkablet bliver ca. 140 km langt.

Af det samlede anlægsbudget på DKK 3,2 mia. forventes den danske del af investeringen at blive DKK 1,7 mia.

I tilknytning til udbygningen med et ekstra elkabel til Norge har Energinet.dk og den tyske TSO TenneT besluttet at udvide de elektriske forbindelser mellem Jylland og Tyskland. Udvidelsen sker for at kunne integrere den stigende mængde vindkraft, som skal bygges i Danmark og Nordtyskland i de kommende år. I første omgang investeres omkring DKK 45 mio. i højspændingsnettet på den danske side for at udvide transportkapaciteten på de eksisterende forbindelser. De danske forstærkninger koordineres med forstærk-



### Kommende investeringer i transmissionsnetene

Anlægsprojekter 2010-2020	Igangværende projekter, DKK mio.	Planlagte projekter, DKK mio.
Eltransmissionsforbindelser	7.306	14.701
Øvrige projekter, el	291	578
Renoveringer, el	91	20
Gastransmission	1.655	97
<b>I alt</b>	<b>9.343</b>	<b>15.396</b>

ningerne på den tyske side. Det ventes, at forstærkningerne er gennemført på begge sider af grænsen inden starten af 2012.

Energinet.dk planlægger sammen med den hollandske TSO TenneT at etablere en 700 MW elforbindelse mellem Holland og Danmark. Formålet med forbindelsen, som kaldes COBRACable, er at forbedre sammenhængen i det europæiske transmissionsnet ved at øge udvekslingen af overskydende vindenergi med nabolandene og styrke infrastrukturen, forsynings-sikkerheden og markedet. For det danske samfund vil der være store økonomiske fordele ved elforbindelsen.

Parterne undersøger, om forbindelsen kan baseres på en ny teknologi, der kan give mulighed for at slutte nye havmølleparke-til kablet. COBRACable kan dermed blive det første skridt på vejen mod etableringen af et transmissionsnet i Nordsøen, som kan understøtte vindkraftudbygningen og styrke det europæiske transmissionsnet.

Projektet har et budget på ca. DKK 3,4 mia., hvoraf ca. halvdelen vedrører den danske del af forbindelsen. Forventningen er, at den endelige investeringsbeslutning kan træffes i slutningen af 2012. Hvis det besluttet at realisere projektet, vil EU-kommissionen støtte den nye forbindelse med ca. DKK 645 mio. fra EU's økonomiske genopretningsplan. Forbindelsen kan være i drift i slutningen af 2015.

#### Offshore elnet

I regeringens Energistrategi 2050, som blev fremlagt i februar 2011, indgår en 600 MW havmøllepark på Kriegers Flak som

Danmarks næste store havmølleudbygning. Sammen med den tyske TSO 50Hertz Transmission har Energinet.dk udarbejdet forundersøgelser til et havbaseret elnet ved Kriegers Flak i Østersøen, som på én gang forbinder landenes elnet og forbinder havmøller med elnettene på land. Ved at vælge denne form for nettilslutning vil Kriegers Flak bidrage til at sprede vindenergien i et større geografisk område og dermed styrke forsynings-sikkerheden. Den vil samtidig sikre en bedre udnyttelse og dermed også en større værdi af vindenergien i takt med, at der udbygges med vindkraft i både Danmark og Tyskland. Endelig vil forbindelsen mellem landenes elnet kunne anvendes som ekstra udlandsforbindelse, når der ikke er fuld produktion fra havmøllerne. I oktober 2010 indgik Energinet.dk og 50Hertz Transmission en aftale med EU-kommissionen om støtte til projektet med DKK 1,1 mia. (EUR 150 mio.).

#### Tilslutning af havmølleparker

I slutningen af marts 2010 var Energinet.dk klar til at sætte de anlæg, som forbinder den nye havmøllepark Rødsand 2, syd for Lolland, i drift. Energinet.dk har anlagt et ni km 132 kV søkabel og opført en offshore transformerstation, som opsamler strømmen fra de 90 møller og sætter den elektriske spænding op til 132 kV. Den samlede pris for anlæggene var DKK 256 mio.

Den næste store havmøllepark, som Energinet.dk skal slutte til elnettet på land, placeres i farvandet mellem Djursland og Anholt. Parken bliver på 400 MW. Energinet.dk bygger de anlæg, der skal føre strømmen fra havvindmøllerne ind til den eksisterende transformerstation i Trige ved Århus. Anlæggene består af en offshore transformerstation, et 80 km langt 220 kV-landka-



bel, en kabelstation og et 56 km langt søkabel. Anlægsarbejdet går i gang i foråret 2011 og skal være færdigt i sommeren 2012.

Ilandføringsanlæggene til havvindmølleparken ved Anholt er budgetteret til DKK 1,3 mia.

#### **Forskønnelse og kabellægning**

Energinet.dk er gået i gang med at forskønne 400 kV-nettet på seks strækninger, hvor luftledninger og master medfører en særlig høj miljøpåvirkning. Strækningerne blev i 2009 udvalgt i samarbejde med By- og Landskabsstyrelsen (nu Naturstyrelsen). I samarbejde med de berørte kommuner planlægger Energinet.dk, hvordan forskønnelsen skal udføres, nærmere bestemt om den skal udføres ved at flytte højspændingsledningerne, ved at opføre master i nyt design eller ved at lægge kabler. De seks forskønnelsesprojekter er budgetteret til sammenlagt DKK 1,7 mia.

Sammen med de regionale transmissionsselskaber indledte Energinet.dk i 2010 en løbende detailplanlægning af, hvordan 132 og 150 kV-nettet kan kabellægges. Målet er over 20 år at fjerne de eksisterende ca. 3.200 system-km 132-150 kV luftledninger og erstatte dem med ca. 2.900 km nye 132-150 kV kabler. Samtidig er målet, at det kabellagte 132 og 150 kV-net bliver i stand til at håndtere de markant stigende mængder vindkraft. Kabellægningen er budgetteret til DKK 15,4 mia.

#### **Lange vekselstrømskabler**

Et fuldt kabellagt eltransmissionsnet er ikke realiseret noget sted i verden, og Energinet.dk kan derfor ikke trække på internationale erfaringer, når den langsigtede vision om et kabellagt

eltransmissionsnet skal føres ud i livet. På den baggrund igangsatte Energinet.dk i 2010 et omfattende F&U-projekt, DANPAC (DANish Power system with AC Cables). Projektet har til formål at udvikle og implementere teknologier til lange vekselstrømskabler i Danmark og at sikre en økonomisk optimering af lange kabler. Projektet er budgetteret til at strække sig over fem år og er opdelt i en systemdel med i alt 15 delprojekter og en komponentdel med 18 delprojekter. Enkelte delprojekter udføres som ph.d.-projekter, men da et vigtigt mål er at opbygge knowhow hos Energinet.dk, udføres de fleste projekter af virksomhedens medarbejdere. Projektet er budgetteret til DKK 51 mio.

Baggrunden for planerne for 132-150 kV-nettene, forskønnelsen af 400 kV-nettet, udviklingen af lange vekselstrømskabler og den nye 400 kV-forbindelse i Jylland er en aftale, som partierne bag energiaftalen af 21. februar 2008 indgik i efteråret 2008 om nye retningslinjer for udbygningen af eltransmissionsnettet.

#### **Øvrige investeringer i elsystemet**

I december idriftsatte Energinet.dk nye søkabler på KONTEK-forbindelsen mellem Sjælland og Tyskland. De eksisterende søkabler blev udskiftet på grund af problemer med utætheder på mufferne. Energinet.dk's andel af udgifterne til de nye kabler beløb sig til DKK 215 mio.

Af hensyn til forsyningssikkerheden på Læsø har Energinet.dk valgt at udskifte det eksisterende 20 kV-kabel til øen med et nyt 60 kV-kabel. Det nye kabel ventes færdigetablet i 2011 og er budgetteret til DKK 35 mio.



### Udbygning af naturgasnettet

I 2010 fik Energinet.dk klima- og energiministerens tilladelse til dels at bygge en ny kompressorstation, dels at dublere den 94 km lange gastransmissionsforbindelse mellem Ellund ved den dansk-tyske grænse og Egtved. Udbygningen er besluttet i forbindelse med en Open Season-proces, som Energinet.dk gennemførte i 2009 for at få markedsaktørernes bud på, hvor der er behov for ny gastransportkapacitet. Open Season er en udbudsmodel, som giver markedsaktørerne mulighed for at byde ind på lange transportkontrakter på nyetableret transmissionskapacitet, og den anbefales af de europæiske energiregulatorer og energihandlere. I Open Season 2009 pegede aktørerne på, at en forstærkning af gasledningen mellem Ellund og Egtved samt en kompressorstation er det vigtigste for det danske marked.

Den kommende kompressorstation, som bygges på Energinet.dk's grund i Egtved, gør det muligt at øge trykket i gassystemet. Det giver den fleksibilitet, der er nødvendig for at sikre forsyningssikkerheden, når produktionen af naturgas i den danske del af Nordsøen klinger af. Den nye gastransmissionsledning vil i så vid udstrækning som muligt blive lagt parallelt med den eksisterende ledning.

Med udbygningen af gassystemet i Syd- og Sønderjylland sikres den fremtidige gasforsyning til de danske og svenske forbrugere, ligesom forsyningssikkerheden øges ved gasforsyning fra flere kilder og leverandører. Også konkurrencen på gasmarkedet øges, så forbrugere opnår den bedste pris.

Anlægsprojektet, som fik VVM-tilladelse i slutningen af december 2010, går i gang i løbet af 2011 og ventes færdigt i 2013.

Projektet til sammenlagt DKK 1,7 mia. har fået bevilget DKK 740 mio. fra EU's økonomiske genopretningsplan.

### Driften af gastransmissionsnettet

I 2010 modtog det danske naturgassystem for første gang siden 1984 gas fra Tyskland. Efter at have testet mindre fysiske leverancer hen over sommeren kunne Energinet.dk med virkning fra 1. oktober stille en fysisk nordgående kapacitet på ca. 2,2 mio. kWh/h (200.000 m<sup>3</sup>/h) til rådighed for transportkunderne. Kapaciteten er blevet udnyttet fuldt ud i længere sammenhængende tidsrum, og den samlede import fra Tyskland nåede i 2010 op på næsten 1,6 mia. kWh (140 mio. m<sup>3</sup>).

Importen af gas fra Tyskland vil i de kommende år være nødvendig for at kompensere for den faldende produktion i Nordsøen og dermed beskytte forbrugere mod uforholdsmæssigt høje prisstigninger.

### Forsyningssikkerhed

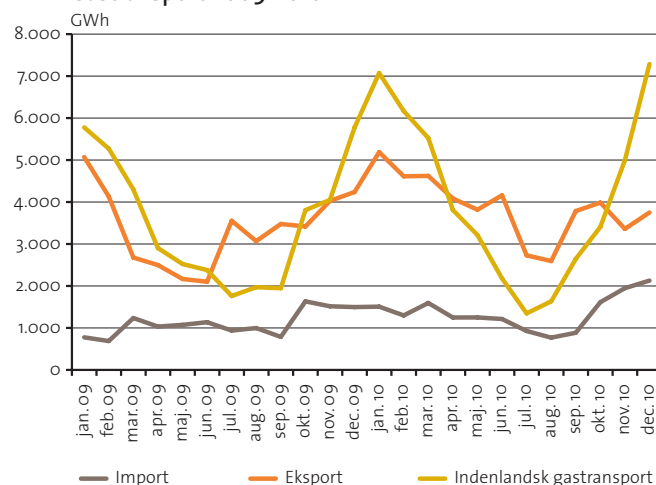
For at kunne varetage naturgasforsyningen i nødforsynings-situationer køber Energinet.dk adgang til de danske gaslagre, adgang til gas via Syd Arne-rørledningen og indgår individuelle kontrakter om afbrud af forbruget hos store slutforbrugssteder – hovedsageligt kraftvarmeværker.

De samlede omkostninger til at varetage nødforsyningssikkerheden på gasområdet var i 2010 på DKK 241 mio. mod DKK 308 mio. i 2009. Faldet i omkostninger skyldes dels ændrede markedsforhold, dels en ændret indkøbsstrategi.

## Gastransport 2010 og 2009

Gas GWh	2010	2009
Transport i gastransmissionsnettet	95.965	82.888
Import (fra Sverige og Tyskland)	16.382	13.312
Eksport (til Sverige og Tyskland)	46.687	40.422
Forbrug	49.278	42.465

Gastransport 2009-2010



Øget konkurrence om nødforsyningsleverancer fra Nordsøen gennem Syd Arne-ledningen var medvirkende til et fald i betalingen for denne ydelse. Endvidere faldt prisen på afbrud i nødforsyningsituationer fra de store slutforbrugssteder – såkaldt afbrydelig nødforsyning<sup>2</sup>. Det hænger bl.a. sammen med, at brændselspriserne var særlig høje i vinteren 2008/2009, ligesom der var forventninger om høje elpriser, hvilket medførte en høj betaling for afbrydelig nødforsyning forrige år. I vinteren 2009/2010 var priserne mere normale, hvilket gav sig udslag i faldende priser på nødforsyning.

En ændret indkøbsstrategi har også haft en væsentlig effekt på omkostningsniveauet. Det lykkedes i højere grad end i tidligere år at optimere indkøb af henholdsvis lager og afbrydelighed ved at skabe konkurrence på tværs af de to nødforsyningsværktøjer, ligesom der blev introduceret flere markedsbaserede indkøbsformer, herunder udbud. Tilsvarende indgik Energinet.dk en ny aftale om leverancer af gas i nødforsyningsituationer via Syd Arne-ledningen, baseret på ændrede vilkår i forhold til tidligere.

Det er Energinet.dk's forventning, at disse ændringer i kombination med infrastrukturinvesteringer, som muliggør import fra Tyskland, vil reducere de samlede omkostninger til at varetage forsynings sikkerheden yderligere i årene fremover.

EU vedtog ved udgangen af 2010 en ny forordning om forsynings sikkerhed på gasområdet, som indfører nye, harmoniserede regler for nødforsyning i medlemslandene. Det vil fra 2012 ændre såvel omfanget som måden, hvorpå nødforsyningsopgaven løses. I hovedtræk vil private forbrugere, mindre industrivirksomheder,

særligt sårbare forbrugere som hospitaler o.lign. og fjernvarmeværker være sikrede i en nødforsynings situation. Endvidere skal hensynet til de omkringliggende lande inddrages i de danske nødforsyningsforanstaltninger ud fra en betragtning om regional solidaritet. Endelig vil de nye regler medføre ændringer i ansvarsfordelingen for de danske forbrugeres forsynings sikkerhed. Energinet.dk er i samarbejde med Energistyrelsen ved at undersøge de fulde konsekvenser af forordningen og vil over de næste år i samarbejde med branchen implementere en ny model for nødforsyning, som lever op til forordningens krav.

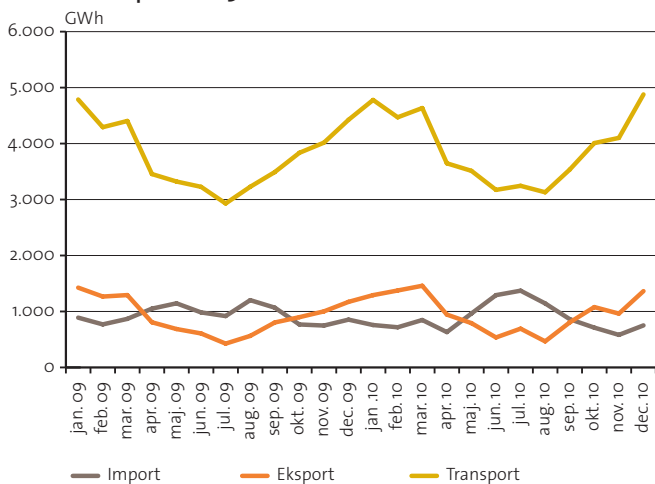
## Driften af eltransmissionsnettet

Det danske elsystem havde, ligesom i de foregående år, i 2010 en meget høj driftssikkerhed. Der var ingen fejl i det overordnede eltransmissionssystem, som gav strømafbrydelser, men både Bornholm og Læsø oplevede strømafbrydelser som følge af fejl på elkablerne til øerne.

Den 10. januar 2010 blev 60 kV-elkablet til Bornholm revet over af et skib, som kastede anker over kablet. Dette medførte en strømafbrydelse på øen i ca. 1 time, indtil reserveanlæggene på Bornholm var fuldt i drift til at kunne forsyne hele øen. Reparationen af kablet blev færdig i begyndelsen af februar.

Den 11. oktober 2010 mistede beboerne på Læsø strømmen i godt fire timer. Strømafbrydelsen skyldtes en fejl på 20 kV-kablet til øen. Kablet var tilbage i normal drift i slutningen af måneden. I den mellemliggende periode blev Læsø forsynet via 400 kV-kablerne til Sverige. I 2009, hvor Læsø også mistede strøm-

## Eltransport 2009-2010



## Eltransport 2010 og 2009

El GWh	2010	2009
Transport i eltransmissionsnettet	47.114	45.554
Import (fra Norden og Tyskland)	10.630	11.264
Eksport (til Norden og Tyskland)	11.765	10.930
Forbrug (inkl. nettab)	35.483	34.623

men som følge af fejl på kablet til øen, besluttede Energinet.dk at udskifte kablet. Det nye kabel sættes i drift i efteråret 2011.

I december 2010 blev Konti-Skan 1, den ene af to elforbindelser mellem Jylland og Sverige, sat i drift igen efter en større reparation af transformeren. Transformeren havarede i oktober 2009 og måtte sendes til England for at blive repareret.

### Ændringer i elsystemets drift

I løbet af 2010 blev systemdriften i Danmark væsentligt ændret som følge af store ændringer på elproduktionsanlæg og idriftsættelsen af Den elektriske Storebæltsforbindelse.

Dong Energy tog to store kraftværker ud af drift, nemlig Asnæs-værkets blok 5 på 640 MW og Studstrupværkets blok 3 på 380 MW. Disse kraftværker repræsenterer omkring 16 pct. af den samlede produktionskapacitet på de centrale kraftværker. Den reducerede kapacitet betyder, at Danmark i spidsbelastnings-situationer nu kan være afhængig af import fra udlandet.

Den anden væsentlige ændring for systemdriften var idriftsættelsen af Den elektriske Storebæltsforbindelse. Med elforbindelsen mellem Øst- og Vestdanmark blev fleksibiliteten i det danske elsystem og forsyningssikkerheden på Sjælland forbedret.

### Integration af regionalt eltransmissionsnet

Efter ombygninger på transformerstationerne i det nordsjællandske 132 kV-net og organisatoriske forberedelser begynder Energinet.dk i 2011 at overtage driften af dette net. Energinet.dk overtog i 2008 ejerskabet af det regionale transmissionsnet i

Nordsjælland, som består af ca. 600 systemkilometer luftledninger og kabler samt 31 transformerstationer. Energinet.dk overtager driften af den første station 1. september 2011, mens forventningen er, at den sidste overtages i løbet af foråret 2012.

### Forsyningssikkerhed

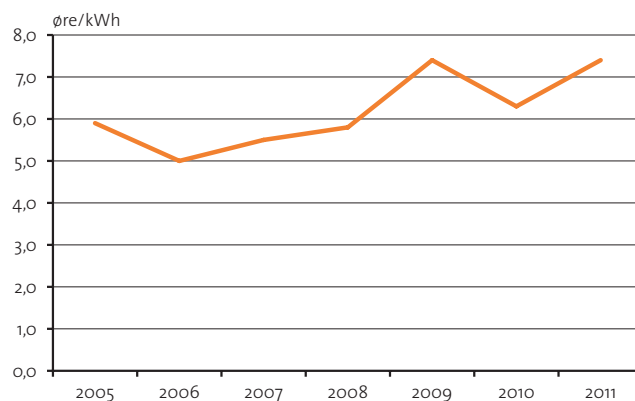
For at kunne varetage forsyningssikkerheden på elområdet indgår Energinet.dk aftaler om levering af systemydelser i form af reservekapacitet og regulerkraft.

I december 2010 blev der indgået en femårig aftale med Dong Energy om levering af systemydelser fra Kyndby- og Masnedøværket i perioden 2011-2015. Aftalen omfatter bl.a. nødstarts-anlæg<sup>13</sup> og manuelle reserver<sup>14</sup> på i alt 675 MW.

Idriftsættelsen af Den elektriske Storebæltsforbindelse betød, at Energinet.dk var i stand til at dele reserver mellem landsdelene ved hjælp af en reservation i intra-day markedet<sup>15</sup> på forbindelsen. Reservationen blev godkendt af Energitilsynet i sommeren 2010. Ved delingen af reserver mellem landsdelene blev indkøbet af manuelle reserver i Vestdanmark formindsket med 300 MW.

Omkostningerne til reservekapacitet<sup>16</sup> på elområdet var i 2010 på DKK 834 mio. mod DKK 638 mio. i 2009. Herudover var omkostningerne til regulerkraft<sup>17</sup> på DKK 277 mio. i 2010 mod DKK 182 mio. i 2009. De stigende omkostninger relaterer sig til det østdanske elmarked, hvor den kolde vinter satte det nordiske elsystem under pres og gav stor efterspørgsel på produktionskapacitet og dermed høje priser på reserver og regulerkraft.

Eltariffer (net og system) 2005-2011



## Tariffer for el og gas

### Eltariffer

Energinet.dk's eltariffer er opdelt i en system- og en nettatariff. Systemtariffen dækker omkostninger til elsystemets drift og forsynings sikkerhed. Nettariffen dækker omkostninger til drift og vedligehold af Energinet.dk's eget eltransmissionsnet og betaling til de regionale eltransmissions selskaber, som stiller deres 132 og 150 kV-net til rådighed for Energinet.dk.

Fra 1. januar 2011 er Energinet.dk's eltariffer ens for Øst- og Vestdanmark. Hidtil har tariffene været forskellige i de to landsdele, bl.a. fordi de to landsdele ikke har været elektrisk forbundet. Med Den elektriske Storebæltsforbindelse blev det politisk besluttet, at Energinet.dk's eltariffer skal være ens i hele landet.

Net- og systemtariffen pr. 1. januar 2011 er budgetteret til 7,4 øre/kWh. I forhold til Energinet.dk's tariffer for 2010 er tariffene samlet steget med 1,1 øre/kWh. Baggrunden for stigningen er især, at der i tariffen for 2011 er indregnet en underdækning fra 2010 på i alt 0,9 øre/kWh, primært som følge af højere omkostninger til systemtjenester og reservekapacitet i 2010 end forventet. Stigningen i tariffen skyldes herudover højere omkostninger til afskrivninger, omkostninger til drift og vedligeholdelse samt finansiering af nye infrastrukturanlæg, primært ilandsføringsanlæg fra de nye havmølleparker Horns Rev 2 og Rødsand 2.

### PSO-tarif

Energinet.dk's PSO-tarif dækker de lovbestemte omkostninger til offentlige forpligtelser – primært tilskud til miljøvenlig elpro-

duktion og støtte til F&U-projekter. I 2010 var den gennemsnitlige PSO-tarif 8,5 øre/kWh, mens den i 2011 forventes at falde til et gennemsnit på 7,5 øre/kWh. PSO-tariffen afhænger i vid udstrækning af markedsprisen på el, idet Energinet.dk's tilskud til miljøvenlig elproduktion er mindst, når elprisen er høj og omvendt.

### Gastariffer

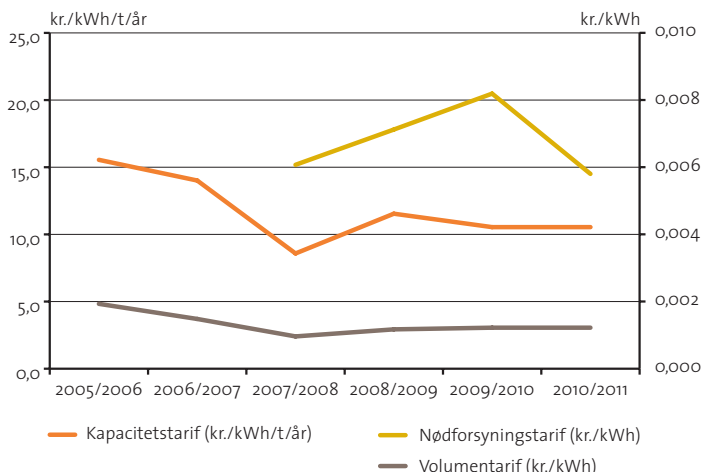
Energinet.dk's gastariffer er opdelt i en kapacitets-, volumen- og nødforsyningstariff.

Kapacitets- og volumentariffene dækker omkostninger til gassystemets drift og vedligeholdelse, mens nødforsyningstariffen dækker omkostningerne til opretholdelse af Energinet.dk's nødforsyningssikkerhed.

Omkostningerne og dermed tariffene for de nævnte gastransmissionsaktiviteter er i perioden 2005 til 2011 samlet faldet med i alt ca. 20 pct. Kapacitetstariffen er i perioden faldet fra DKK 15,55/kWh/t/år til DKK 10,54/kWh/t/år. Volumentariffen er faldet fra DKK 0,00193/kWh til DKK 0,00122/kWh. I 2007 blev der indført en tarif for nødforsyning, som i 2011 udgør DKK 0,0058/kWh.

### Energinet.dk Gaslager A/S

Energinet.dk Gaslager er Energinet.dk's datterselskab, hvis mål er på kommercielle vilkår at sælge lagerkapacitet på gasmarkedet.

**PSO-tarif 2005-2011****Gastariffer 2005/2006 - 2010/2011**

### Salg af gaslagerkapacitet

Ligesom i 2009 blev kapaciteten på Energinet.dk Gaslager solgt på auktioner i 2010 for at opnå en fair og transparent fordeling af kapaciteten i gaslageret. Ved siden af de et- og treårige kontrakter blev der i 2010 også udbudt et højflexibelt produkt og femårige kontrakter.

Energinet.dk Gaslager fortsatte med at udvikle lagerprodukter og salgsmekanismer i tråd med markedets behov. I efteråret blev der introduceret et månedsprodukt, og i januar 2011 blev der afholdt en auktion på kontrakter med løbetid på op til 10 år. Hele den udbudte kapacitet på 700 GWh eller ca. 15 pct. af gaslagerets kapacitet blev solgt.

### Vedligeholdelse af gaslager

Energinet.dk har behov for at vedligeholde gaslageret ved Lille Torup – dels for at sikre, at de lange produktionsrør ned til lagerets syv kaverner<sup>18</sup> er i en forsvarlig tilstand, dels fordi kavernerne er krympet ca. ti procent, siden de blev anlagt for ca. 25 år siden. På den baggrund er der behov for at genudskyde kavernerne og tilbagevinde det krympede volumen.

Energinet.dk søgte i december 2007 miljømyndighederne om tilladelse til både at vedligeholde de eksisterende kaverner og om at udvide med nye kaverner. I 2010 revurderede Energinet.dk behovet for lagerplads og besluttede at reducere projektet til kun at omfatte en vedligeholdelse af de eksisterende kaverner.

Vedligeholdelsen af kavernerne er nødvendig for at opretholde forsyningsikkerheden i årene frem, hvor produktionen af na-

turgas i den danske del af Nordsøen falder og gradvist bliver erstattet af importeret naturgas. Det skaber et øget behov for at lagre gas i umiddelbar nærhed af forbrugere.

Energinet.dk ønsker desuden, at naturgassen kan leveres til konkurrencedygtige priser. For at agere på det danske naturgasmarked på lige konkurrencevilkår er det vigtigt at have adgang til at lagre gas, når der er behov for det.

Under forudsætning af at der opnås VVM-tilladelse i løbet af 2011, kan genudskyllingen af de syv kaverner afsluttes inden for omkring ti år.

### Sikkerhed og arbejdsmiljø

Energinet.dk har i 2009 og 2010 haft særlig fokus på opdatering af virksomhedens arbejdsmiljøledelsessystem. Alle arbejdsmiljøprocesser er således blevet gennemgået med henblik på forbedring, effektivisering og implementering. I den forbindelse er der blevet uddannet en gruppe arbejdsmiljøauditører, som har gennemført systematiske arbejdsmiljøaudits i virksomheden for at afdække, om arbejdsmiljøledelsessystemet er effektivt implementeret og fungerer efter hensigten.

På baggrund af Arbejdstilsynets skærpede krav til bygherrer har Energinet.dk uddannet en større gruppe sikkerhedskoordinatorer. Disse koordinatore har til opgave at koordinere og dokumentere sikkerhed og arbejdsmiljø i såvel projektering som udførelse af bygge- og anlægsprojekter.



I 2010 har Energinet.dk forberedt sig på at være klar til Arbejdstilsynets nye regler om organisering af arbejdsmiljøarbejdet, som trådte i kraft 1. oktober 2010. I den forbindelse er der udarbejdet en handlingsplan for arbejdsmiljøarbejdet i Energinet.dk i 2010 og 2011.

Energinet.dk har meget fokus på at minimere antallet af arbejdsulykker, og fra 2011 vil eksterne håndværkere og konsulenter arbejdsulykker blive registreret, når de arbejder på Energinet.dk's anlæg eller i Energinet.dk's bygninger.

I 2010 havde Energinet.dk to anmeldelsespligtige arbejdsulykker mod tre i 2009. Alle fem ulykker er sket i administrationsbygninger eller i den offentlige trafik. Således har der ikke været ulykker i forbindelse med arbejde på el- og gasanlæg. De to ulykker i 2010 medførte tilsammen 264 timers fravær.

Ved sammenligning med øvrige brancher og landet som helhed har Energinet.dk et meget lavt antal arbejdsulykker. I Dansk Arbejdsgiverforenings statistik for 2009 var medlemsvirksomhedernes ulykkesfrekvens 20,9 og ulykkesfraværskvænsen 3,0. I Energinet.dk var ulykkesfrekvensen i 2010 på 2,3 og ulykkesfraværskvænsen på 0,3.

## Samarbejde med europæiske transmissionsselskaber

Energinet.dk er medlem af den europæiske samarbejdsorganisation for TSO'er på gasområdet, ENTSG (European Network of

Transmission System Operators – Gas) og tilsvarende på elområdet, ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators – Electricity). De to organisationer skal bl.a. fastlægge en række bindende tekniske og markedsretlige netregler for grænseoverskridende energitransmission og dermed bidrage til udviklingen af mere velfungerende europæiske energimarkeder.

Gennem hele 2010 har ENTSG øget sine aktiviteter. Foruden de grundlæggende opgaver som organisering, strategi for de kommende år samt større udvidelser af bemanningen, er arbejdet på at udarbejde fælles markedsregler begyndt på tre områder: kapacitetsallokeringer, flaskehalshåndtering og balanceering. Dette arbejde følger Direktivprocessen, som på baggrund af de overordnede retningslinjer fra regulatorerne skal udmøntes af ENTSG i konkrete forskrifter. Det forventes, at arbejdet med forskriften for kapacitetsallokeringer afsluttes medio 2012.

Desuden har ENTSG udarbejdet de årlige Winter Supply Outlook og Summer Supply Outlook, der analyserer og kommenterer den totale kapacitetssituation i EU. Endelig er den anden 10-års netudviklingsplan offentliggjort – den seneste for perioden 2011-2021, der har de to danske grænsepunkter mod hhv. Tyskland og Sverige højest på sin liste over kritiske grænsepunkter.

På elområdet har ENTSO-E i 2010 offentliggjort flere rapporter, herunder organisationens første plan for det europæiske eltransmissionsnets udvikling over de kommende ti år. Planen er ikke bindende for ENTSO-E's medlemmer, men den sætter fokus på behovet for ny infrastruktur og de udfordringer, der



følger med. Der vil især være behov for betydelige netinvesteringer for at opfylde de ambitiøse europæiske mål om mere vedvarende energi i systemet, hovedsageligt vind. Netudviklingsplanen har været et væsentligt input til EU-kommissionens Infrastrukturløstpakke, der blev offentliggjort i november 2010. Der udgives en netplan hvert andet år.

Forskning og udvikling er et fokusområde for ENTSO-E, og i begyndelsen af året blev den første F&U-plan offentliggjort. Planen sikrer koordinering på tværs af de enkelte medlemmers forskningsprojekter. Efterfølgende har ENTSO-E for at styrke området etableret en F&U-komité på samme niveau som de øvrige komiteer for henholdsvis markeds-, systemudviklings- og systemdriftsspørgsmål. Energinet.dk er medlem af alle komiteerne, udvalgte arbejdsgrupper samt regionale grupper og har desuden flere vigtige formandsposter.

EU-kommissionens guidelines for transitkompensation<sup>19</sup> trådte i kraft i 2010. Den endelige guideline adskiller sig ikke væsentligt fra den midlertidige TSO-aftale, som ENTSO-E underskrev i 2009.

Udarbejdelse af bindende netregler er en af ENTSO-E's vigtigste opgaver. Det sker som en del af en større proces, hvor også EU-kommissionen og de europæiske energiregulatorer<sup>20</sup> (ERGEG/ACER) spiller en rolle. De tre parter har i 2010 samarbejdet om et pilotprojekt for at finde den bedste fremgangsmåde, inden arbejdet med netregler for alvor sættes i gang i 2011.

De europæiske regulatorer offentliggjorde i slutningen af 2010 guidelines for transparens. ENTSO-E har løbende været involveret i processen og får i 2011 en vigtig rolle som ansvarlig for udarbejdelsen af detaljerede definitioner af de data, som skal offentliggøres.

## Beredskab

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

I november 2010 afholdt Energinet.dk en uvarslet øvelse for virksomhederne i el- og naturgassektoren. Omdrejningspunktet var en række hændelser, der kunne indtræffe i forbindelse med et to-dages statsledermøde i København under det danske formandskab for EU i første halvår af 2012. Øvelsen gav blandt andet anledning til at træne kommunikation internt i Energinet.dk og eksternt med myndigheder og virksomheder i sektorerne. Evalueringen af øvelsen har ikke medført større ændringer i beredskabsplanlægningen.

Energinet.dk's aftale med Virksomhedshjemmevernet har i 2010 bl.a. medført et godt samarbejde om beskyttelse af anlæg samt planlægning og afholdelse af øvelser.

Energinet.dk underskrev i 2010 en hensigtserklæring for det nordiske samarbejde for elsektoren, NordBER. Hensigtserklæring-



gen indeholder en plan for udmøntningen af et mere forpligtende samarbejde. Der skal over en treårig periode bl.a. udarbejdes en fællesnordisk risiko- og sårbarhedsanalyse og beredskabsplan. Desuden skal der afholdes fælles øvelser.

I 2010 har Energinet.dk deltaget i Energistyrelsens arbejde med at implementere EU's direktiv for beskyttelse af kritisk infrastruktur i dansk lovgivning, herunder bl.a. identifikation af mulig europæisk kritisk infrastruktur i Danmark.

### Fremme af miljøvenlig elproduktion

Energinet.dk skal i henhold til lovgivningen fremme miljøvenlig energi. Det sker gennem pristillæg til miljøvenlig el- og kraftvarme-produktion, 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 visse decentrale kraftvarmeværker og vindmøller. Elektriciteten købes til den lovpligtige købspris og sælges på elbørsen, Nord Pool Spot. Forskellen opkræves på forbrugernes elregning via PSO-tariffen. Det samme gælder de pristillæg mv., som Energinet.dk betaler til vindmøller og decentrale værker på markedsvilkår.

Energinet.dk administrerer desuden fire ordninger under Lov om fremme af vedvarende energi. Det drejer sig om en garantiordning på sammenlagt DKK 10 mio., 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 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, der er mere end 25 meter høje, og havvindmøller, som ikke har været i udbud.

Frem til januar 2011 har Energinet.dk behandlet 39 vindmølleprojekter med en samlet installeret effekt på mellem 480 og 530 MW under de nye ordninger. Af de behandlede projekter er i alt 69,8 MW allerede blevet sluttet til elnettet. Taksationsmyndigheden, som afgør værditabets størrelse, har truffet afgørelse i ni vindmølleprojekter. Den samlede erstatning beløber sig til godt DKK 5 mio. Der er foreløbig stillet 11 garantier á DKK 500.000 til lokale vindmøllelaug. I den grønne ordning har Energinet.dk givet 15 tilsagn til otte kommuner om tilskud på i alt DKK 792.760. I alt der udbetalt DKK 100.000 fra de grønne ordninger.

### Forskning og udvikling

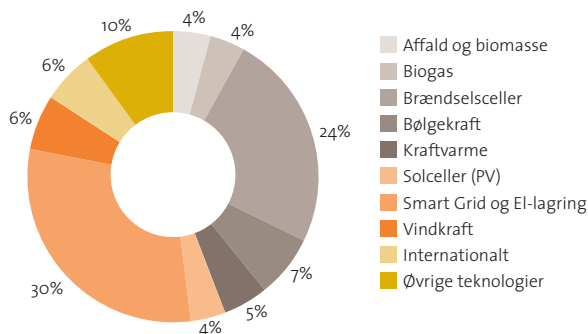
#### Støtte til miljøvenlige elproduktionsteknologier

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

Foruden ForskEL administrerer Energinet.dk programmerne ForskVE og ForskNG. ForskVE er en støtteordning til udbredelse



ForskEL 2011  
prioriteret til støtte



af solceller, bølgekraft og bioforgasning på DKK 25 mio. om året, foreløbig i perioden 2008-2011. ForskNG er et særligt forskningsprogram inden for naturgasområdet, som skal sikre forskning og udvikling i fremtidens gassystemer. Støtten til ForskNG finansieres over Energinet.dk's transmissionstariffer for gas.

Hvert år fastlægger klima- og energiministeren indsatsområderne for den PSO-finansierede forskning og udvikling efter indstilling fra Energinet.dk. Projekter opnår støtte på baggrund af en faglig evaluering af et eksternt, internationalt ekspertpanel og af Energinet.dk. Desuden koordineres ansøgningerne med Det Strategiske Forskningsråd og med Energistyrelsens og Dansk Energi Nets energiforskningsprogrammer.

I 2010 modtog Energinet.dk i alt 76 ansøgninger om støtte gennem ForskEL, ForskVE og ForskNG. 41 af projekterne blev valgt til at modtage en samlet støtte på DKK 158 mio. Heraf 33 projekter under ForskEL, fem under ForskVE og tre under ForskNG.

Inden for ForskVE-programmet var det især til solcelle- og bioforgasningsprojekter, der blev bevilget støtte.

#### Egne forskningsprogrammer

Energinet.dk har pligt til selv at iværksætte de nødvendige forsknings- og udviklingsprojekter for at opretholde en høj forsynings sikkerhed og udvikle el- og naturgassystemet til gavn for samfundet, miljøet og kunderne. Disse aktiviteter finansieres over Energinet.dk's el- og gastariffer. Aktiviteterne er beskrevet under afsnittet Fremtidens energisystem.

## Miljø

Energinet.dk offentliggør hvert år en lovpligtig miljørapport, der opgør miljøpåvirkninger fra el- og kraftvarmeproduktionen i Danmark. Opgørelsen omfatter otte emissioner til luften og syv restprodukter. Dertil kommer en 10-års prognose for, hvorledes miljøforholdene for elsektoren vil udvikle sig. Ud over rapporteringen af elsektorens miljøpåvirkninger omfatter rapporten en opgørelse over Energinet.dk's egne miljøpåvirkninger ved driften af transmissionssystemerne for el og naturgas samt en miljødeklaration for el, som opgør miljøpåvirkningen ved forbrug af én kWh el i Danmark.

Miljørapporten publiceres 1. maj hvert år, mens miljødeklarationen offentliggøres 1. marts.

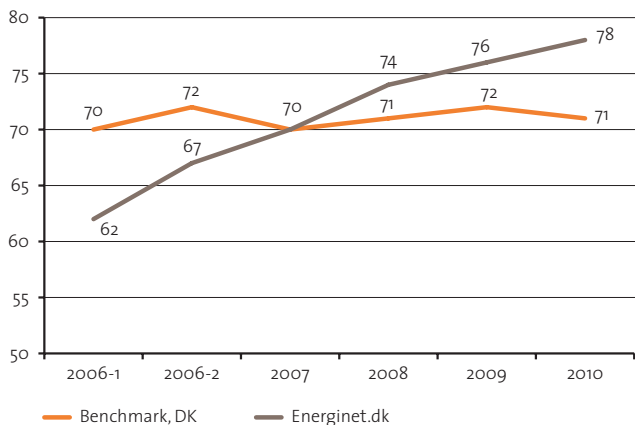
## Videnressourcer og organisation

### Tiltrækning og fastholdelse af medarbejdere

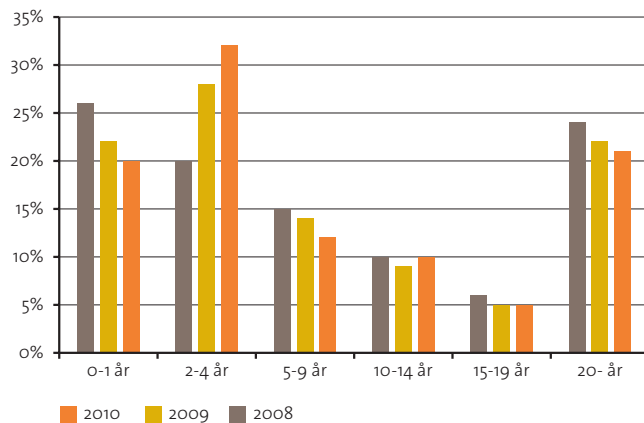
Energinet.dk havde ved årets udgang 544 medarbejdere (539 omregnet til fuldtidsstillinger). Af de 544 medarbejdere er 378 mænd og 166 kvinder, svarende til 31 pct. Andelen af kvinder er de seneste tre år hvert år vokset med 1 pct. Medarbejderomsætningen lå på 6,8 pct. I 2010 er der i alt ansat 49 nye medarbejdere i faste stillinger, og 20 medarbejdere er fratrukket, heraf 9 til pensionering. I 2009 blev der i løbet af året ansat 58 nye medarbejdere i faste stillinger.

Energinet.dk arbejder struktureret og målrettet med employer branding. På den baggrund er det tilfredsstillende, at virksomheden forbedrede sin placering i ugebladet Ingeniørens image-

### Medarbejdertilfredshed



### Anciennitet



måling blandt Danmarks 111 største ingeniørvirksomheder. Energinet.dk ligger nu som nr. 43 blandt erhvervsaktive ingeniører, mens virksomheden lå som nr. 63 i 2008.

Energinet.dk har også i 2010 videreført sit graduateprogram, som er indført for at styrke rekrutteringen og for at lette et forventet generationsskifte. Der var ved indgangen til 2011 ansat 12 graduates i virksomheden. Det tredje hold graduates afsluttede deres uddannelse 31. august 2010, og 5 ud af 6 fik efterfølgende fast eller midlertidig ansættelse.

#### Medarbejdertilfredshed og -udvikling

Energinet.dk foretager en målrettet indsats for at øge medarbejdertilfredsheden. Ved årets slutning viste den årlige måling en stigning i arbejdsglæden fra index 76 til index 78. Dermed har Energinet.dk nu en arbejdsglæde, der ligger blandt de bedste danske virksomheder, hvor den gennemsnitlige arbejdsglæde er index 71. 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 målsætning.

Det er målet yderligere at forbedre medarbejdertilfredsheden i 2011, bl.a. gennem fortsat fokus på lederskab, faglig og personlig udvikling samt det daglige arbejde.

For at sikre at medarbejdernes kompetencer udvikles, så de passer med de krav, som udvikling af fremtidens energisystem stiller, giver Energinet.dk den enkelte medarbejder gode muligheder for personlig og faglig udvikling. Energinet.dk har således

også i 2010 gennemført mange interne kursusaktiviteter for såvel ledere, projektledere og specialister som andre medarbejdere. Til at understøtte kompetenceudviklingen og uddannelsesaktiviteterne er der igennem 2010 udviklet et nyt system, som sikrer et effektivt forløb fra den årlige medarbejderudviklingssamtale, videre til udviklings- og uddannelsesaktiviteter til registrering af den tilførte kompetence. Samtidig understøtter systemet den centrale styring af indsatsen i forhold til den overordnede kompetenceudviklingsstrategi.

Energinet.dk's sundhedspolitik sigter på at sikre medarbejdernes gode helbred i alle aldre. Det sker først og fremmest ved at understøtte initiativer og aktiviteter, der proaktivt og præventivt styrker bevarelsen af sundhed og et godt helbred. Den nye sundhedsordning, som blev indført i 2009, fungerer meget tilfredsstillende og bliver anvendt i stor udstrækning af medarbejderne.

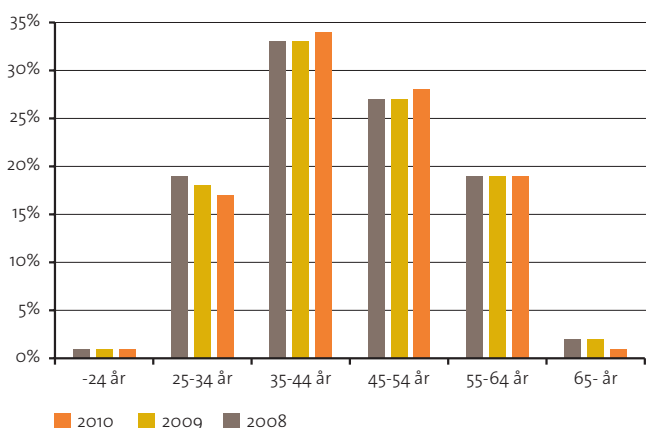
Medarbejdernes sygefravær var i 2010 2,02 pct. mod 2,31 pct. i 2009.

Som led i Energinet.dk's seniorpolitik tilbydes alle ældre medarbejdere seniorsamtaler med deres nærmeste leder, mulighed for seniorordning og et seniorkursus som forberedelse til en tilværelse uden for arbejdsmarkedet.

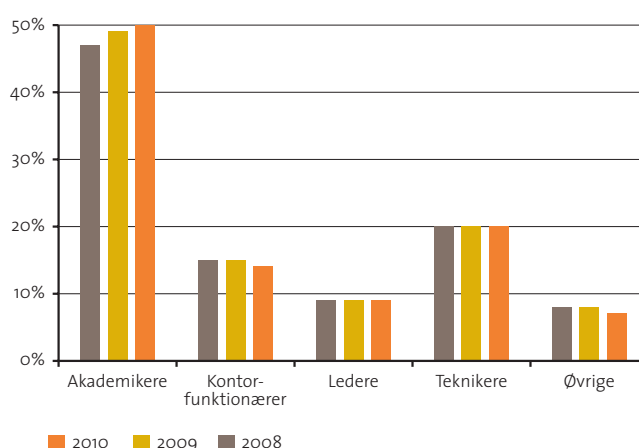
#### CSR – Energinet.dk's samfundsansvar

Energinet.dk arbejder med forretningsdrevet samfundsansvar (Corporate Social Responsibility – CSR) som en del af virksomhedskulturen. For Energinet.dk er det afgørende, at virksomhederne

### Aldersfordeling



### Medarbejdergrupper



den gør sig sit ansvar over for samfundet klart, adresserer det og sikrer gennemsigthed over for omverdenen omkring, hvordan ansvaret aktivt løftes.

Energinet.dk har arbejdet systematisk med samfundsansvar som strategisk begreb siden 2009, hvor virksomheden tilsluttede sig FN's Global Compact. Det indebærer en forpligtelse til at implementere ti principper vedrørende menneskerettigheder, arbejdstagerrettigheder, miljø og anti-korruption.

Energinet.dk's aktiviteter inden for samfundsansvar fokuserer på tre områder:

- Medarbejderne, hvor der arbejdes for at sikre medarbejdernes trivsel og udvikling.
- Klima og miljø, hvor Energinet.dk arbejder for at minimere virksomhedens belastning af klima og miljø.
- Aktiviteter i leverandørkæden, som indebærer, at Energinet.dk opstiller krav til leverandører om at overholde og følge retningslinjer for ansvarlig produktion og leverance.

På medarbejderområdet har Energinet.dk i 2010 bl.a. arbejdet med temaerne ligestilling, oprettelse af elevpladser med særlig fokus på nydanske unge samt arbejdsmiljøprocesser, som er blevet gennemgået med henblik på forbedringer og effektivisering.

På leverandørområdet implementerede Energinet.dk i 2010 et etisk regelsæt i forbindelse med indkøb til større anlægsprojekter.

Aktiviteterne på miljø- og klimaområdet har i 2010 primært været fokuseret på yderligere at nedbringe energiforbruget i virk-

somhedens bygninger og på flere anlæg. Derudover har Energinet.dk igangsat byggeri af et nyt kontorhus til virksomhedens aktiviteter på Sjælland, der bliver opført som et lavenergihus.

Ifølge årsregnskabsloven skal store virksomheder årligt redegøre for deres samfundsansvar. Da Energinet.dk også har tilsluttet sig FN's Global Compact, har virksomheden valgt kun at udarbejde en fremskridtsrapport til FN. Rapporten er en detaljeret redegørelse for Energinet.dk's aktiviteter inden for samfundsansvar. Energinet.dk offentliggjorde fremskridtsrapporten i marts 2011.

## God selskabsledelse

### Energinet.dk's holdning til god selskabsledelse

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed under Klima- og Energiministeriet. 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 virksomhedens bestyrelse har behandlet og fortløbende behandler med udgangspunkt i virksomheden, ydre rammer, historie m.m. God selskabsledelse er en dynamisk proces, hvor ledelsen løbende vurderer, om der er behov for ændringer.

Energinet.dk har påbegyndt implementeringen af den opdaterede vejledning fra Komitéen 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 fokuserer derfor på de anbefalinger, som giver værdi i virksomhedens kontekst.

#### **Ejerens rolle og samspil med selskabsledelsen**

Der afholdes kvartalsvise møder mellem klima- og energiministeren og bestyrelsens formand og evt. andre bestyrelsesmedlemmer og medlemmer af direktionen. Det er afgørende for Energinet.dk, at ejeren løbende orienteres omkring virksomhedens aktuelle drift samt de fremtidige udfordringer, som virksomheden står over for.

#### **Interessentforum**

Ud over samspillet med virksomhedens ejer har Energinet.dk et interessentforum, som fungerer som et rådgivende forum. Energinet.dk's interessentforum er udpeget af klima- og energiministeren og afgiver udtalelser til Energinet.dk's ledelse om virksomhedens overordnede strategier og planer med henblik på at understøtte driften af virksomheden.

#### **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.

#### **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 risikofaktorerens potentielle styrke samt reducere risikoen for, at de opstår.

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

Som led i risikostyringen har Energinet.dk i 2010 haft fokus på optimering og effektivisering af kontrolmiljøet i forbindelse med regnskabsprocesser. Forretningsprocesserne er kortlagt, og kontrolmiljøet er designet, så det understøtter de forretningsmæssige risici.



### Risikopolitik

Energinet.dk har udarbejdet en risikopolitik, der udstikker de overordnede retningslinjer for finansiering, kreditgivning og forsikring. Emnerne behandles særskilt og specificeret i politikkerne Finans-, Kredit- og Forsikringspolitik. Politikkerne revideres løbende for at sikre rettidig opfølgning på Energinet.dk's risici. Risikopolitikken godkendes af bestyrelsen én gang årligt.

Energinet.dk tilrettelægger den løbende finansiering således, at de samlede realiserede renteomkostninger med 95 pct. sandsynlighed ikke overstiger de budgetterede renteomkostninger med 1 procentpoint. Dette skal styres inden for en ramme, hvor minimum 50 pct. af den rentebærende gæld er fastforrentet (herunder medregnes inflationslinket gæld).

Energinet.dk må alene have valutakurs-risici i EUR. Der anlægges derfor en forsigtig strategi, hvor valutarisikoen på låneporteføljen fastlægges, så minimum 70 pct. af låneporteføljen skal være i DKK og maksimalt 30 pct. i EUR. Energinet.dk påtager sig i nogle tilfælde valuta- og råvarerisiko i forbindelse med anlægsprojekter og visse driftsmæssige aftaler. Disse risici samles og afdækkes enten hos leverandøren eller på det finansielle marked. Hermed kendes valuta- og råvareudgiften på tidspunktet for indgåelsen af kontrakten.

Energinet.dk indgår kun aftaler omkring finansielle instrumenter med forretningsparter med en kreditvurdering på minimum

A- fra to anerkendte ratingbureauer for så vidt angår finansielle instrumenter med en løbetid under et år, renteswap i DKK og EUR med en løbetid under 10 år samt valutaswap i EUR/DKK. Ved alle øvrige finansielle instrumenter er kravet til forretningspartneren minimum AA- fra de to ratingbureauer. Energinet.dk stiller herudover krav om Credit Support Annex (CSA) ved etablering af finansielle aftaler. I CSA udveksles der løbende sikkerhedsstillelse afhængigt af parternes kreditvurdering.

Med bankpakke 1 udstedte den danske stat en 2-årig garanti for alle indlån og simple fordringer i de danske pengeinstitutter. Udløbet af bankpakke 1 i september 2010 har givet anledning til en revurdering af virksomhedens kreditpolitik med henblik på håndtering af den daglige likviditet. Ændringerne består i, at det nu kun tillades at have kortvarige, positive indeståender i banker, hvor ratingen er lavere end AA, forudsat at direktionen har godkendt det i hvert enkelt tilfælde. Likviditetsudsving kan medføre betydelige indeståender i bankerne, og banksaldi følges derfor tæt med henblik på minimering af risici.

Af hensyn til Energinet.dk's krediteksponering skal alle kunder kreditvurderes. For el-balanceansvarlige foreligger der "Markedsforskrifter for el", for gastransportkunder foreligger der "Regler for Gastransport", og for gaslagerkunder foreligger der "Regler for Energinet.dk Gaslager". Reglerne og forskrifterne udvides primo 2011 med et afsnit om kreditforsikring. Energinet.dk tegner en kreditforsikring, der dækker eventuelle tab på



el og gas debitor. Herudover indeholder de enkelte forskrifter og regler krav til kreditvurderingen og eventuel sikkerhedsstilling. For øvrige kunder fastlægger Energinet.dk kravene individuelt.

Energinet.dk betaler som hovedregel først ved levering. I forbindelse med anlægsprojekter tilbageholdes normalt et beløb indtil endelig godkendelse af leverancen. I tilfælde af forudbetaling, eksempelvis ved køb af varer, der skal ordreproduceres, kreditvurderer Energinet.dk de enkelte leverandører.

#### 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. Den nærmere fastlæggelse af den interne revisions opgaver samt forholdet til rigsrevisor sker ved aftale i henhold til rigsrevisorlovens §9.

#### Internt kontrolmiljø i Energinet.dk

Målet med Energinet.dk's kontrolaktiviteter er at sikre, at de mål, politikker, manualer, procedurer mv., som bestyrelsen og direktio-

nen udstikker, opfyldes. Desuden sikrer aktiviteterne, at eventuelle fejl, afvigelser og mangler forebygges, opdages og rettes.

Det interne kontrolmiljø sikres via en virksomhedsintern revision. Funktionens hovedformål er at give en uafhængig og objektiv vurdering af virksomhedens risiko- og kontrolsystemer i forbindelse med udarbejdelsen af den interne og eksterne finansielle rapportering, herunder:

- Styrke organisationens interne kontrolstruktur
- Identificere muligheder for proces og kontrolforbedringer
- Overvåge at love og regler overholdes.

Opgaver omkring virksomhedsintern revision varetages af en enhed i Energinet.dk med flere medarbejdere med revisionserfaring og -uddannelse, hvorfor afdelingen besidder de relevante kompetencer til at varetage disse opgaver. Uafhængigheden sikres ved, at intern og ekstern revision fører tilsyn, herunder revision af årsrapport, revision af væsentlige processer og involvering i kontrolbesøgene.

Ovenstående opgaver varetages primært ved nedenstående tre aktiviteter:

- Den finansielle månedsrapporing
- Det interne kontrol setup
- Kontrolbesøg

Bestyrelsen vurderer årligt behovet for styrkelse af den virksomhedsinterne revision. Det er bestyrelsens vurdering, at den nu-



værende organisering er betryggende for forsat at sikre et effektivt kontrolmiljø.

#### **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.

# Regnskabsberetning

Hovedtal for koncern (beløb i DKK mio.)	2010	2009	2008	2007
Bruttoomsætning	8.290	9.173	8.333	9.382
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion	-3.576	-4.358	-3.367	-5.224
Andre indtægter	193	167	115	107
Andre eksterne omkostninger	-2.854	-2.875	-3.498	-2.584
Personaleomkostninger	-380	-353	-321	-286
Årets afskrivninger	-931	-893	-762	-593
Finansielle poster	-306	-308	-388	-246
Skat af årets resultat	-89	-97	0	55
<b>Årets resultat</b>	<b>347</b>	<b>456</b>	<b>112</b>	<b>611</b>

## Årets resultat

Årets resultat udgør et overskud på DKK 347 mio. efter skat mod et overskud i 2009 på DKK 456 mio.

Resultatudviklingen skyldes hovedsageligt lavere tarifindtægter grundet tarifnedsættelser i net- og systemsegmenterne i forhold til 2009, hvilket delvist modsvares af højere flaskehalsindtægter samt øget aktivitet og dermed øgede indtægter fra transmission af gas.

De i forhold til 2009 højere elpriser betød, at omkostninger til væsentlige poster som reservekapacitet og systemtjenester steg forholdsvis meget i forhold til 2009. Omvendt er omkostninger til lager og nødforsyningsydelser i gastransmission samt øvrige driftsomkostninger faldet i forhold til 2009.

Årets resultat er DKK 58 mio. højere end den i halvårsrapporten udmeldte forventning. Stigningen dækker over flere modsatte forhold. Nettoomsætningen har været højere end forventet, primært som følge af højere indtægter fra udlandsforbindelser, herunder flaskehalsindtægter samt indtægter fra salg på balancemarkedet, mens driftsomkostninger er realiseret lavere end forventet. Omvendt har omkostningerne til køb af el og systemtjenester været højere end forventet.

### Resultatdisponering

Årets resultat for 2010 på DKK 347 mio. foreslås anvendt til over-/underdækning med DKK 193 mio. og konsolidering af grundkapitalen med DKK 154 mio.

Af over-/underdækningen er der henlagt flaskehalsindtægter for DKK 559 mio. inkl. kapitalisering på egenkapitalen til brug for fremtidig udbygning af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet.

### Bruttoomsætning

Energinet.dk's bruttoomsætning udgør DKK 8.290 mio. i 2010, hvilket svarer til et fald på DKK 883 mio. eller 10 pct. i forhold til 2009.

Faldet kan primært henføres til lavere tarifindtægter på DKK 820 mio., da tarifferne for både net- og systemsegmenterne samt PSO-segmentet er reduceret i 2010 i forhold til 2009. Modsat er indtægter fra udlandsforbindelser og balancemarked samlet steget med DKK 250 mio.

Stigningen i indtægter fra udlandsforbindelser hidrører fra flaskehalsindtægter og auktionsindtægter, hvor Den elektriske Storebæltsforbindelse siden idriftsættelsen har påvirket udviklingen positivt.

Indtægter fra balancemarkedet steg i 2010 med DKK 139 mio. Stigningen skyldes primært øget salg af regulerkraft til Sverige.

### Omkostninger til miljøvenlig elproduktion

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv. er faldet fra DKK 4.358 mio. i 2009 til DKK 3.576 mio. i 2010.

Faldet på DKK 782 mio. skyldes primært lavere tilskud til centrale anlæg, vindmøller og andre VE-anlæg på i alt DKK 697 mio.

<b>Bruttoomsætning (beløb i DKK mio.)</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Tarifindtægter	6.355	7.175	4.860	7.291
Salg af el	762	781	1.580	1.315
Indtægter fra udlandsforbindelser	847	736	1.156	897
Balancemarked	417	278	519	273
Over-/underdækning fra PSO	-190	28	-27	-410
Øvrige indtægter (inkl. eliminerings)	99	175	245	16
<b>Bruttoomsætning i alt</b>	<b>8.290</b>	<b>9.173</b>	<b>8.333</b>	<b>9.382</b>

<b>Andre eksterne omkostninger (beløb i DKK mio.)</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Køb af el	647	479	793	434
Køb af lager og nødforsyning	242	422	335	216
Køb af reservekapacitet og systemtjenester	834	638	1.059	821
Rådighedsbetaling for 132/150 kV-nettet	493	548	571	634
Omkostninger til udenlandske net	117	54	53	47
Elproduktionstilskud	126	222	246	0
Øvrige eksterne omkostninger	395	512	441	432
<b>Andre eksterne omkostninger i alt</b>	<b>2.854</b>	<b>2.875</b>	<b>3.498</b>	<b>2.584</b>

i forhold til 2009. Ligeledes er afskrivninger på mindsteproduktionskapacitet faldet med DKK 192 mio.

Reduktionen i udbetalte tilskud skyldes primært højere elpriser i forhold til 2009. Energinet.dk's pristillæg, i forhold til den garanterede mindstepris på den producerede el til producenterne, har derfor været lavere i 2010.

#### **Andre eksterne omkostninger**

Andre eksterne omkostninger udgør DKK 2.854 mio. i 2010, hvilket er et fald på DKK 21 mio. i forhold til 2009.

Faldet skyldes primært lavere omkostninger til køb af lager og nødforsyning i gastransmissionssegmentet, værdireguleringer af naturgasbeholdningen og lavere betalinger for kapacitet på rørledningen til oliefelterne i Nordsøen. Derudover er øvrige eksterne omkostninger faldet i særligt netsegmentet og gastransmissionssegmentet, hvor besparelser og udsat vedligeholdelsesarbejde har været medvirkende til faldet.

Faldet i elproduktionstilskud skyldes, at der i modsætning til 2009 ikke er givet tilskud til elproduktion baseret på affald.

Omvendt er køb af el, reservekapacitet og systemtjenester steget i forhold til 2009. Stigningen skyldes primært højere elpriser, hvor prisen særligt i Østdanmark steg i 2010. Koldt vejr i hele Norden i begyndelsen og slutningen af året er den primære årsag til prisstigningerne på el og dermed også på reservekapacitet og systemtjenester. Udviklingen blev forstærket af lav vandstand i vandmagasinerne i Norge og Sverige.

Stigningen i omkostninger til udenlandske net på DKK 63 mio. skyldes hovedsageligt øgede betalinger til DONG Energy for rådigheden over Skagerrakforbindelsen.

#### **Personaleomkostninger**

Energinet.dk's personaleomkostninger steg med DKK 27 mio. i 2010. Stigningen skyldes primært en stigning i antallet af ansatte samt den generelle lønudvikling på ca. 1 pct. Nyansættelserne kan tilskrives et fortsat øget aktivitetsniveau med især anlægsarbejder. Det er den igangværende, men også forberedelse til den nye fremtidige udbygning af infrastruktur i såvel el-nettet som gasnettet, der primært forårsager det øgede aktivitetsniveau.

#### **Årets afskrivninger**

Årets af- og nedskrivninger er steget fra DKK 893 mio. i 2009 til DKK 931 mio. i 2010. Stigningen på DKK 38 mio. skyldes især yderligere nedskrivninger på Energinet.dk's transformere på udlandsforbindelsen til Sverige grundet havari. Endelig omfatter stigningen helårseffekten af afskrivninger på ilandføringsanlægget til havmølleparken Horns Rev 2, der blev idriftsat i foråret 2009, samt afskrivninger på Den elektriske Storebæltsforbindelse og ilandføringsanlæggene til havmølleparken Rødsand 2, der blev idriftsat i 2010.

#### **Finansielle poster**

Finansielle poster inkl. dagsværdireguleringer udgør i 2010 DKK 306 mio. mod DKK 308 mio. i 2009. Finansielle poster er dermed på niveau med sidste år. Udviklingen dækker over en reduktion af den rentebærende gæld på DKK 583 mio. modsvaret af en stigning i den effektive rente på 0,57 pct. Stigningen i den effek-



tive rente i forhold til 2009 skyldes primært realiseret kurstab fra førtidig indfrielse af et realkreditlån.

#### Skat af årets resultat

Skat af årets resultat udgør DKK 89 mio., hvilket svarer til en effektiv skatteprocent på 20 pct. Forskellen mellem den effektive skatteprocent og selskabsskattesatsen på 25 pct. skyldes primært, at Energinet.dk oppebærer en række indtægter, der ikke er skattepligtige.

Betalt skat i 2010 udgør DKK 92 mio. og relaterer sig udelukkende til Energinet.dk's gasaktiviteter.

#### Balancen

Energinet.dk's balancesum er steget fra DKK 19.629 mio. i 2009 til DKK 20.074 mio. i 2010.

#### Aktiver

Anlægsaktiver er steget fra DKK 17.038 mio. i 2009 til DKK 17.423 mio. i 2010.

Stigningen på DKK 385 mio. er hovedsageligt udtryk for, at årets investeringer i anlægsaktiver på DKK 1.526 mio. inkl. årets tillæg for reetablering på DKK 385 mio. overstiger årets af- og nedskrivninger på DKK 1.144 mio. Både årets investeringer i anlægsaktiver og af- og nedskrivninger vedrører primært el-infrastruktur anlæg og rettigheder. Stigningen i af- og nedskrivninger i forhold til 2009 er omtalt ovenfor under afsnittet om årets

af- og nedskrivninger. Investeringerne i 2010 vedrører primært Den elektriske Storebæltsforbindelse, udskiftning af KONTEKSØKABEL til Tyskland og nettilslutning af Anholt havmøllepark.

Omsætningsaktiver er ligeledes steget med DKK 60 mio. i forhold til 2009. Stigningen dækker over en stigning i lagerbeholdninger på DKK 54 mio., en stigning i likvider på DKK 243 mio. og et fald i tilgodehavender på DKK 237 mio. Stigningen i likvide beholdninger skyldes primært midlertidig placering af overskudslikviditet på aftaleindlån. Overskudslikviditeten opstod i slutningen af året, hvor Energinet.dk dels modtog flere flaskehalsindtægter end ventet, dels modtog de første udbetalinger af tilskud fra EU's genoprettelsespulje.

Stigningen i lagerbeholdninger skyldes hovedsageligt værdiregulering af naturgasbeholdning, der grundet højere priser på naturgas på balancetidspunktet i forhold til sidste år er opgjort til en højere lagerværdi. Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser er faldet grundet mindre forskydninger i fakturerings-tidspunktet for bl.a. elproduktionstilskud i forhold til sidste år.

#### Egenkapital

Egenkapitalen er steget med DKK 171 mio. fra DKK 5.396 mio. i 2009 til DKK 5.567 mio. i 2010.

På egenkapitalen er der indregnet en forrentning af grundkapitalen på DKK 154 mio. i 2010. Forrentningen indregnes som en del af selskabets kapital med henblik på opretholdelse af grundkapitalens realværdi.



Den resterende del af årets resultat på DKK 193 mio. er overført til over-/underdækning.

Derudover er der afsat yderligere DKK 154 mio. i udskudt skat på henlagte flaskehalsindtægter. Reguleringen skyldes ændrede regnskabsmæssige skøn og vil ikke blive opkrævet i tariffene.

#### **Hensatte forpligtelser**

Hensatte forpligtelser er steget med DKK 565 mio. fra DKK 3.310 mio. i 2009 til DKK 3.875 mio. i 2010. Stigningen skyldes især en forøgelse af reetableringsforpligtelsen på DKK 385 mio. på Energinet.dk's infrastrukturanlæg. Det er primært en stigning i det anvendte pristalsindeks og et fald i den anvendte diskonteringsfaktor, der har medført stigningen i den beregnede reetableringsforpligtelse.

#### **Gældsforpligtelser og finansielle forhold**

Rentebærende gæld i koncernen er faldet med DKK 583 mio. fra DKK 9.238 mio. i 2009 til DKK 8.655 mio. i 2010. Nedbringelsen skyldes hovedsageligt positive pengestrømme fra driftsaktiviteter. Derudover modtog Energinet.dk i december 2010 de første udbetalinger af tilskud fra EU's genoprettelsespulje.

I 2010 er de generelle, korte renter fastholdt på et lavt niveau. Energinet.dk har profiteret af dette på variabelt forrentede lån, ligesom selskabets CP-program har været særdeles konkurrencedygtigt med sammenlignelige kreditfaciliteter gennem 2010. Ved årets start var 25,6 pct. af den rentebærende gæld variabelt forrentet, og i årets løb var denne andel nede på 20,0 pct. Ved årets

udgang er andelen øget til 27,0 pct. Dette har mindsket varigheden på den rentebærende gæld fra 4,28 år i 2009 til 3,71 år i 2010.

Den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld i koncernen var i 2010 3,69 pct. I dette tal indgår samlede negative kursreguleringer med DKK 20 mio. Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i 2009 3,12 pct. I dette tal indgik positive kursreguleringer på DKK 75 mio. Hvis der ses bort fra kursreguleringer, var den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld i koncernen i 2010 3,27 pct. Til sammenligning ville den i 2009 have været 3,76 pct.

Ratingbureauet Standard & Poor's har i årets løb opretholdt Energinet.dk's rating på AA.

Periodeafgrænsningsposter under langfristede forpligtelser udgør DKK 402 mio. mod DKK 0 mio. i 2009. Posten indeholder modtagne tilskud fra EU til opførelse af infrastrukturanlæg. Energinet.dk modtog i december 2010 DKK 391 mio. til henholdsvis nettilslutning af havmølleparken på Kriegers Flak og udvidelsen af naturgasnettet på strækningen fra Ellund til Egtved. Tilskuddene vil blive indtægtsført i resultatopgørelsen i takt med afskrivningerne på de pågældende anlæg.

#### **Pengestrømsopgørelse**

Årets ændring i likvider udgør en stigning på DKK 243 mio., hvor pengestrømme fra driftsaktivitet udgør DKK 1.962 mio. i 2010 mod DKK 2.140 mio. i 2009.

Hovedtal for netsegment (beløb i mio. DKK)	2010	2009	2008	2007
<b>Resultatopgørelse</b>				
Nettoomsætning	2.198	2.362	2.537	1.611
Resultat før af- og nedskrivninger	967	1.157	1.242	443
Resultat af primær drift	408	612	827	155
Resultat af finansielle poster	-121	-108	-118	-43
Årets resultat	248	426	561	111
<b>Balance</b>				
Anlægsaktiver	10.220	9.628	8.917	6.083
Omsætningsaktiver	623	594	723	1.127
Balancesum	10.843	10.222	9.640	7.210
Rentebærende gæld	2.890	3.130	3.468	1.455
Egenkapital	5.108	5.015	4.575	4.031

Pengestrømme fra investering i anlægsaktiver udgør DKK -1.103 mio. Årets investeringer omfatter hovedsageligt opførelse af Den elektriske Storebæltsforbindelse, udskiftning af KONTEK-søkel og nettilslutning af Anholt havmøllepark.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet udgør DKK -616 mio. Nedbringelsen af lån er hovedsageligt sket ved indfrielse af langfristet realkreditlån. Optagelse af nyt lån på DKK 500 mio. er sket i Nationalbanken.

### Forventninger til 2011

Forventningerne til 2011 bygger på en finansiell vurdering af hvert enkelt forretningsområde. Oplysninger om fremtiden er dog i sagens natur forbundet med væsentlig usikkerhed.

Fra den 1. januar 2011 vil Energinet.dk's tariffer være ens i hele Danmark. Med tarifsammenlægningen vil opdelingen af tarifferne på Øst- og Vestdanmark ophøre.

Energinet.dk-koncernen forventer et resultat for 2011 på ca. DKK 400 mio. efter skat. Overskuddet skal dække en forventet konsolidering af grundkapitalen på ca. DKK 75 mio. (2 pct.) og en samlet overdækning på ca. DKK 475 mio., hvoraf henlagte flaskehalsindtægter udgør DKK 285 mio. Derudover er der modregnet en regulering af udskudt skat på ca. DKK 150 mio. som følge af forventede flaskehalsindtægter.

Flaskehalsindtægter fra udlandsforbindelserne er budgetteret til ca. DKK 600 mio.

Der forventes et mindre underskud på DKK 1 mio. i gaslagersegmentet. Dette skyldes en forventning om en faldende efterspørgsel efter Energinet.dk's lagerydelser. Endvidere er der på nuværende tidspunkt usikkerhed om, hvorvidt kapaciteten i en af kaverne kan udbydes til salg grundet den planlagte udskyldning. Der er budgetteret med en gennemsnitlig elmarkedspris i Vestdanmark på 35 øre/kWh og 36 øre/kWh i Østdanmark. Forudsetningen omkring prissætning baserer sig på forwardpriser.

### Begivenheder efter regnskabsårets udløb

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og moder virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2010 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.

Hovedtal for systemsegment (beløb i mio. DKK)	2010	2009	2008	2007
<b>Resultatopgørelse</b>				
Nettoomsætning	1.476	1.481	1.514	1.553
Resultat før af- og nedskrivninger	-10	179	-385	361
Resultat af primær drift	-56	146	-409	341
Resultat af finansielle poster	-16	-22	-33	-25
Årets resultat	-53	92	-333	234
<b>Balance</b>				
Anlægsaktiver	340	329	374	586
Omsætningsaktiver	540	402	309	760
Balancesum	880	731	683	1.346
Rentebærende gæld	803	614	427	755
Egenkapital	-169	-117	-209	123

Segmentregnskaberne udarbejdes efter en tilpasset "full cost-fordelingsmetode", hvor "Activity-based Costing-metoder" anvendes som fordelingsprincip for indirekte henførbare indtægter og omkostninger.

Af overskuddet for 2010 på DKK 347 mio. overføres DKK 154 mio., 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 faldet fra DKK 2.362 mio. i 2009 til DKK 2.198 mio. i 2010. Faldet på DKK 164 mio. skyldes især to modsatte forhold. På den ene side er nettatarifferne i henholdsvis Øst- og Vestdanmark faldet fra 5,4 øre/kWh og 3,9 øre/kWh i 2009 til 5,2 øre/kWh og 2,4 øre/kWh i 2010. Tarifnedsættelsen har medført et fald i omsætningen på DKK 287 mio. Derimod er indtægter fra udlandsforbindelser steget med DKK 111 mio. i forhold til 2009. Det var en kombination af koldt vejr i Norden og lav vandstand i de nordiske vandmagasiner, der – samtidig med begrænsninger på transmissionsforbindelserne til Sverige og Tyskland – resulterede i, at elpriserne i Østdanmark toppede i december måned. Da Vestdanmark ikke i samme grad oplevede stigninger i elprisen, genererede Storebæltsforbindelsen betydelige flaskehalsindtægter mod slutningen af året.

I 2009 modtog Energinet.dk DKK 116 mio. i transitbetalinger. ITC-aftalen, der fastlægger fordelingen af transitbetalinger mellem de deltagende lande, blev ændret med virkning for 2010. Den nye fordelingsaftale samt generelt lavere transit i Danmark i forhold til 2009 har betydet, at Energinet.dk samlet set har haft nettoudgifter på DKK 3 mio. i 2010.

Omkostninger til køb af el til kompensering for nettab er steget fra DKK 297 mio. i 2009 til DKK 370 mio. i 2010. Stigningen kan hovedsageligt henføres til Østdanmark, hvor den højere elpris medførte øgede omkostninger til nettab på DKK 65 mio.

Omkostninger til rådighedsbetaling er faldet med DKK 55 mio. fra DKK 548 mio. i 2009 til DKK 493 mio. i 2010. Det er hovedsageligt efterreguleringer vedrørende tidligere år i Østdanmark, der har forårsaget faldet. Der er bl.a. indregnet en regulering på DKK 68 mio. vedrørende det regionale net i Nordsjælland.

### Systemsegmentet

I systemsegmentet indgår omkostninger til varetagelse af Energinet.dk's systemansvar, hvor Energinet.dk skal sikre tilstrækkelig effekt i nettet. Systemtarifferne betales af elsystemets brugere efter fradrag af indtægter fra balancemarkedet.

Omsætningen i 2010 udgør DKK 1.476 mio. og er på niveau med sidste år. Stigende indtægter på balancemarked med DKK 125 mio. og faldende elproduktionstilskud på DKK 96 mio. dækker over det stabile omsætningsniveau i forhold til 2009. Tariffen er i 2010 reduceret fra 2,9 øre/kWh i 2009 til 1,4 øre/kWh i 2010 for

Hovedtal for PSO-segment (beløb i DKK mio.)				
	2010	2009	2008	2007
<b>Resultatopgørelse</b>				
Bruttoomsætning	3.576	4.358	3.367	5.224
<b>Balance</b>				
Anlægsaktiver	493	673	1.089	1.482
Omsætningsaktiver	859	1.137	1.041	1.033
Balancesum	1.352	1.810	2.130	2.515
Rentebærende gæld	941	941	1.304	1.280
Egenkapital	0	0	0	0

Hovedtal for gastransmissionssegment (beløb i DKK mio.)				
	2010	2009	2008	2007
<b>Resultatopgørelse</b>				
Nettoomsætning	881	805	747	826
Resultat før af- og nedskrivninger	510	211	227	425
Resultat af primær drift (EBIT)	295	4	14	214
Resultat af finansielle poster	-97	-91	-142	-116
Årets resultat	143	-61	-97	182
<b>Balance</b>				
Anlægsaktiver	4.073	4.035	4.344	4.407
Omsætningsaktiver	591	435	383	769
Balancesum	4.664	4.470	4.727	5.176
Rentebærende gæld	2.297	2.762	2.829	2.823
Egenkapital	614	471	525	628

Vestdanmark og steget fra 3,0 øre/kWh i 2009 til 4,7 øre/kWh i 2010 for Østdanmark.

De stigende indtægter fra balancemarkedet skyldes primært øget salg af opregulering fra danske kraftværker til Sverige samt generelt højere priser for regulerkraft i 2010. Dette forhold har derfor samtidig betydet, at omkostninger til regulerkraft ligeledes er steget i 2010 med DKK 105 mio.

Faldet i indtægter fra elproduktionstilskud skyldes, at der i modsætning til 2009 ikke er givet tilskud til elproduktion baseret på affald.

Derudover har Energinet.dk oplevet stigende omkostninger til køb af systemtjenester. De samlede omkostninger til disse aktiviteter udgør DKK 834 mio. i 2010 mod DKK 638 mio. i 2009. Stigningen i forhold til 2009 skyldes primært højere priser.

#### PSO-segment

I PSO-segmentet indgår omkostninger til offentlige forpligtelser som støtte til miljøvenlig elproduktion samt forskning i nye teknologier inden for miljøvenlig elproduktion.

Omsætningen er faldet fra DKK 4.358 mio. i 2009 til DKK 3.576 mio. i 2010. Faldet på DKK 782 mio. skyldes hovedsageligt lavere tariffer i 2010 i forhold til 2009. Tarifnedsættelserne er sket i

takt med faldende tilskud til decentrale kraftvarmeværker. De faldende tilskud er en konsekvens af de højere elpriser i 2010. Elprisen har betydet, at Energinet.dk i mindre grad end sidste år har udbetalt tilskud. Der er således udbetalt DKK 697 mio. mindre i 2010 end i 2009.

Samlet set er omkostninger til miljøvenlig elproduktion tilsvarende faldet fra DKK 4.358 mio. i 2009 til DKK 3.576 mio. i 2010. Faldet hidrører primært fra lavere omkostninger til tilskud til miljøvenlig elproduktion og lavere afskrivninger på mindsteproduktionskapacitet.

#### Gastransmissionssegment

I gastransmissionssegmentet indgår omkostninger til drifts- og vedligeholdelsesopgaver på det overordnede naturgasnet i Danmark.

Omsætningen er steget fra DKK 805 mio. i 2009 til DKK 881 mio. i 2010. Stigningen er primært udtryk for øget aktivitet grundet det forholdsvis kolde vejr i både starten og slutningen af året.

Lager- og nødforsyningsydelse er samlet faldet fra DKK 422 mio. i 2009 til DKK 242 mio. i 2010. Faldet på DKK 180 mio. skyldes tre forhold. For det første har Energinet.dk genforhandlet nødforsyningsaftalen på Syd Arne-ledningen, hvilket har redu-

Hovedtal for gaslagersegment (beløb i DKK mio.)	2010	2009	2008	(8 mdr.) 2007
<b>Resultatopgørelse</b>				
Nettoomsætning	248	247	236	168
Resultat før af- og nedskrivninger	206	207	178	130
Resultat af primær drift (EBIT)	95	99	68	56
Resultat af finansielle poster	-72	-86	-95	-62
Årets resultat	9	-1	-19	48
<b>Balance</b>				
Anlægsaktiver	2.297	2.373	2.440	2.561
Omsætningsaktiver	38	23	16	65
Balancesum	2.335	2.396	2.456	2.626
Rentebærende gæld	1.724	1.791	1.826	1.912
Egenkapital	14	27	28	48

ceret omkostningen med DKK 39 mio. i forhold til 2009. For det andet er omkostninger til lager og systembalance faldet med DKK 89 mio. Faldet skyldes primært positive værdireguleringer på beholdningen af systemoperatørgas, da neutralprisen i december 2010 var steget i forhold til december 2009. Endelig blev der afholdt ny auktion for afbrydelige kunder, hvilket resulterede i, at omkostningerne faldt med DKK 52 mio. i 2010.

### Gaslagersegment

I gaslagersegmentet indgår indtægter fra salg af lagerkapacitet og omkostninger til drift og vedligehold af lageranlægget.

Omsætningen i 2010 er på niveau med 2009. Forbedringen i årets resultat på DKK 10 mio. i forhold til 2009 skyldes lavere finansieringsomkostninger. Finansieringsomkostningerne er faldet i forbindelse med udløb og oprettelse af ny og billigere renteswap, der er knyttet til et variabelt forrentet lån.

# Resultatopgørelse

Modervirksomhed				Koncern	
2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
<b>8.998</b>	<b>8.116</b>	1	<b>Bruttoomsætning</b>	<b>8.290</b>	<b>9.173</b>
-4.358	-3.576	2	Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv.	-3.576	-4.358
<b>4.640</b>	<b>4.540</b>		<b>Nettoomsætning</b>	<b>4.714</b>	<b>4.815</b>
157	181		Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	184	158
5	13		Andre driftsindtægter	9	9
<b>4.802</b>	<b>4.734</b>		<b>Indtægter i alt</b>	<b>4.907</b>	<b>4.982</b>
-3.020	-2.970	3	Andre eksterne omkostninger	-2.854	-2.875
-314	-370	4	Personaleomkostninger	-380	-353
<b>-3.334</b>	<b>-3.340</b>		<b>Omkostninger i alt</b>	<b>-3.234</b>	<b>-3.228</b>
<b>1.468</b>	<b>1.394</b>		<b>Resultat før af- og nedskrivninger</b>	<b>1.673</b>	<b>1.754</b>
-664	-701	5	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-931	-893
<b>804</b>	<b>693</b>		<b>Resultat af primær drift</b>	<b>742</b>	<b>861</b>
-21	-9		Resultat efter skat i dattervirksomheder	0	0
-9	2		Resultat efter skat i associerede virksomheder	2	-9
111	33	6	Finansielle indtægter	34	109
-339	-289	7	Finansielle omkostninger	-342	-408
<b>-258</b>	<b>-263</b>		<b>Finansielle poster i alt</b>	<b>-306</b>	<b>-308</b>
<b>546</b>	<b>430</b>		<b>Resultat før skat</b>	<b>436</b>	<b>553</b>
-90	-83	8	Skat af årets resultat	-89	-97
<b>456</b>	<b>347</b>		<b>Årets resultat</b>	<b>347</b>	<b>456</b>
			<b>Årets resultat foreslås anvendt således:</b>		
-111	154		Konsolidering af grundkapital	154	-111
-21	-7		Nettopskrivning efter indre værdis metode	0	0
588	200		Over-/underdækning	193	567
<b>456</b>	<b>347</b>		<b>I alt</b>	<b>347</b>	<b>456</b>

## Balance - Aktiver

Modervirksomhed				Koncern	
2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
			<b>Immaterielle anlægsaktiver</b>		
0	0		Goodwill	418	443
442	266		Rettigheder	272	449
255	238		Software	245	268
37	30		Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	30	37
<b>734</b>	<b>534</b>	9	<b>Immaterielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>965</b>	<b>1.197</b>
			<b>Materielle anlægsaktiver</b>		
374	368		Grunde og bygninger	385	391
9.339	10.711		Tekniske anlæg	14.662	13.382
189	259		Anlægsgas	532	462
92	79		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	79	92
1.432	733		Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	764	1.482
<b>11.426</b>	<b>12.150</b>	10	<b>Materielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>16.422</b>	<b>15.809</b>
			<b>Finansielle anlægsaktiver</b>		
2.604	2.574		Kapitalandele i dattervirksomheder	0	0
31	35		Kapitalandele i associerede virksomheder	35	31
1	1		Andre kapitalandele	1	1
<b>2.636</b>	<b>2.610</b>	11	<b>Finansielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>36</b>	<b>32</b>
<b>14.796</b>	<b>15.294</b>		<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>17.423</b>	<b>17.038</b>
<b>66</b>	<b>119</b>		<b>Lagerbeholdninger</b>	<b>120</b>	<b>66</b>
			<b>Tilgodehavender</b>		
113	36		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	40	116
80	85	12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder	85	80
1.880	1.713	13	Andre tilgodehavender	1.713	1.880
31	33	14	Periodeafgrænsningsposter	33	32
<b>2.104</b>	<b>1.867</b>		<b>Tilgodehavender i alt</b>	<b>1.871</b>	<b>2.108</b>
<b>415</b>	<b>657</b>		<b>Likvide beholdninger</b>	<b>660</b>	<b>417</b>
<b>2.585</b>	<b>2.643</b>		<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>2.651</b>	<b>2.591</b>
<b>17.381</b>	<b>17.937</b>		<b>Aktiver i alt</b>	<b>20.074</b>	<b>19.629</b>

## Balance - Passiver

Modervirksomhed				Koncern	
2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
<b>Egenkapital</b>					
3.157	3.157		Grundkapital	3.157	3.157
504	658		Konsolidering af grundkapital	658	504
0	0		Nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
1.735	1.752		Over-/underdækning	1.752	1.735
<b>5.396</b>	<b>5.567</b>		<b>Egenkapital i alt</b>	<b>5.567</b>	<b>5.396</b>
<b>Hensatte forpligtelser</b>					
1.591	1.746	15	Udskudte skatteforpligtelser	2.717	2.610
598	977	16	Hensatte forpligtelser	1.158	700
<b>2.189</b>	<b>2.723</b>		<b>Hensatte forpligtelser i alt</b>	<b>3.875</b>	<b>3.310</b>
<b>Langfristede gældsforpligtelser</b>					
496	110	17	Gæld til realkreditinstitutter	110	496
5.918	4.838	17	Gæld til kreditinstitutter	6.000	7.155
0	402	18	Periodeafgrænsningsposter	402	0
<b>6.414</b>	<b>5.350</b>		<b>Langfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>6.512</b>	<b>7.651</b>
<b>Kortfristede gældsforpligtelser</b>					
156	1.135	17/18	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	1.210	231
1.467	1.337		Gæld til kreditinstitutter	1.337	1.467
278	209		Leverandører af varer og tjenesteydelser	210	282
221	303		Gæld til dattervirksomheder	0	0
6	40	19	Selskabsskat	40	6
1.254	1.273	20	Anden gæld	1.323	1.286
<b>3.382</b>	<b>4.297</b>		<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>4.120</b>	<b>3.272</b>
<b>9.796</b>	<b>9.647</b>		<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>10.632</b>	<b>10.923</b>
<b>17.381</b>	<b>17.937</b>		<b>Passiver i alt</b>	<b>20.074</b>	<b>19.629</b>

- 21 Sikkerhedsstillelser og pantsætninger
- 22 Afledte finansielle instrumenter for koncernen
- 23 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser
- 24 Nærtstående parter

# Egenkapitalopgørelse

Beløb i DKK mio.

Modervirksomhed	Grundkapital	Konsolidering af grundkapital	Over-/underdækning	Nettoopskrivning efter indre værdis metode	I alt
<b>Egenkapital 1. januar 2009</b>	<b>3.157</b>	<b>615</b>	<b>1.119</b>	<b>28</b>	<b>4.919</b>
Årets resultat		-111	588	-21	456
Overførsel			18	-18	0
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			9	14	23
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			1	-7	-6
Valutakursregulering af kapitalandele primo			0	4	4
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			0	0	0
<b>Egenkapital 31. december 2009</b>	<b>3.157</b>	<b>504</b>	<b>1.735</b>	<b>0</b>	<b>5.396</b>
Regulering primo			-154		-154
Årets resultat		154	200	-7	347
Overførsel			-27	27	0
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			-1	7	6
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-1	-28	-29
Valutakursregulering af kapitalandele primo			0	0	0
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			0	1	1
<b>Egenkapital 31. december 2010</b>	<b>3.157</b>	<b>658</b>	<b>1.752</b>	<b>0</b>	<b>5.567</b>

(fortsættes)

## Egenkapitalopgørelse (fortsat)

Beløb i DKK mio.

Koncern	Grund- kapital	Konsoli- dering af grund- kapital	Over-/ under- dækning	I alt
<b>Egenkapital 1. januar 2009</b>	<b>3.157</b>	<b>615</b>	<b>1.119</b>	<b>4.919</b>
Årets resultat		-111	567	456
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			23	23
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-6	-6
Valutakursregulering af kapitalandele primo			4	4
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			0	0
<b>Egenkapital 31. december 2009</b>	<b>3.157</b>	<b>504</b>	<b>1.735</b>	<b>5.396</b>
Regulering primo			-154	-154
Årets resultat		154	193	347
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			6	6
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-29	-29
Valutakursregulering af kapitalandele primo			0	0
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
<b>Egenkapital 31. december 2010</b>	<b>3.157</b>	<b>658</b>	<b>1.752</b>	<b>5.567</b>
(fortsættes)				

## Egenkapitalopgørelse (fortsat)

Beløb i DKK mio.

	Saldo 1. januar 2010	Regulering primo	Periodens bevægelser	Saldo 31. december 2010
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:				
Over-/underdækning til indregning i tariffer, net & system	192	-4	-451	-263
Over-/underdækning til indregning i tariffer, gastransmission	154	0	107	261
Henlagte flaskehalsindtægter inkl. kapitalisering	1.368	0	547	1.915
Afskrivning på reetableringsomkostninger vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005	-66	0	-13	-79
Urealiserede kursreguleringer, finansielle poster	0	0	6	6
Resultat af "Gaslager-aktivitet"	28	0	9	37
Resultat af øvrige kommercielle aktiviteter	0	4	2	6
Regulering af udskudt skat	80	-154	-2	-76
Resultat i Regionale Net.dk A/S	-15	0	-12	-27
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter	-6	0	-23	-29
Valutakursregulering af kapitalandele	0	0	1	1
<b>Over-/underdækning i alt</b>	<b>1.735</b>	<b>-154</b>	<b>171</b>	<b>1.752</b>

Beløb i DKK mio.

	Henlagte flaskehals- indtægter	Kapitalisering	Storebælts- forbindelsen	I alt
Saldo for henlagte flaskehalsindtægter kan specificeres således:				
Saldo 1. januar	1.272	96	0	1.368
Årets henlæggelse inkl. kapitalisering	517	42	0	559
Overførsel ved idriftsættelse af anlæg	-1.195	-88	1.283	0
Årets tilbageførsel til tarifgrundlaget	0	0	-12	-12
<b>Saldo 31. december</b>	<b>594</b>	<b>50</b>	<b>1.271</b>	<b>1.915</b>

Indholdet af posterne over-/underdækning til indregning i tariffer er reguleret i Bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk, §§ 2–6. Posterne viser forskellen mellem indtægter og omkostninger ved tidligere års drift på henholdsvis el- og gasområdet og er samlet set udtryk for en overdækning, der skal tilbagebetales til forbrugerne, eller en underdækning, der skal opkræves hos forbrugerne.

# Pengestrømsopgørelse

Beløb i DKK mio.	Koncern	
	2010	2009
<b>Årets resultat af primær drift</b>	<b>742</b>	<b>861</b>
Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme	-56	-77
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	1.142	1.297
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	-9	-3
Ændring i lagerbeholdninger	-54	61
Ændring i tilgodehavender	36	161
Ændring i forpligtelser	377	218
Ændring i akkumuleret underdækning PSO-segment	190	-28
<b>Pengestrømme fra drift før finansielle poster</b>	<b>2.368</b>	<b>2.490</b>
Renteindbetalinger	31	102
Renteudbetalinger	-345	-388
<b>Pengestrømme fra ordinær drift</b>	<b>2.054</b>	<b>2.204</b>
Betalt selskabsskat	-92	-64
<b>Pengestrømme fra driftsaktivitet</b>	<b>1.962</b>	<b>2.140</b>
Investering i associerede virksomheder	0	-2
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-64	-124
Investering i materielle anlægsaktiver	-1.040	-1.056
Salg af materielle anlægsaktiver	1	2
<b>Pengestrømme fra investeringsaktivitet</b>	<b>-1.103</b>	<b>-1.180</b>
Provenue ved langfristet låneoptagelse	500	525
Afdrag på langfristede lån	-886	-693
Værdiregulering af finansielle instrumenter	-25	-59
Netto kortfristet indfrielse/låneoptagelse	-205	-352
<b>Pengestrømme fra finansieringsaktivitet</b>	<b>-616</b>	<b>-579</b>
Ændring i likvider	243	381
Likvider 1. januar	417	36
<b>Likvider 31. december</b>	<b>660</b>	<b>417</b>

Pengestrømsopgørelsen kan ikke direkte udledes af resultatopgørelse og balance.

Der er indeholdt modtagne EU-tilskud på DKK 391 mio. i likvider 31. december 2010. Energinet.dk har modtaget disse midler, men opnår først endelig retserhvervelse hertil, når de tilhørende projekter er gennemført.

# Noter

## Modervirksomhed

## Koncern

2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		<b>1</b>	<b>Bruttoomsætning</b>		
4.358	3.576		PSO-segment (el)	3.576	4.358
1.479	1.476		Systemsegment (el)	1.476	1.479
2.358	2.193		Netsegment (el)	2.193	2.358
803	871		Gassegment	871	803
0	0		Gaslager	174	175
<b>8.998</b>	<b>8.116</b>		<b>I alt</b>	<b>8.290</b>	<b>9.173</b>
		<b>2</b>	<b>Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv.</b>		
-2.194	-2.049		Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-2.049	-2.194
-1.410	-858		Tilskud til decentrale anlæg	-858	-1.410
-43	-120		Nettilslutning af vindmøller og decentrale anlæg	-120	-43
-65	-34		Nettab i opsamlingsnettet	-34	-65
-130	-151		Forskning og udvikling i miljøvenlig elproduktion	-151	-130
-25	-25		Forskning og udvikling i effektiv energianvendelse	-25	-25
-25	-25		Forskning og udvikling i vedvarende energi	-25	-25
-364	-172		Afskrivninger vedrørende mindsteproduktionskapacitet	-172	-364
0	-10		Øvrige omkostninger mindsteproduktionskapacitet	-10	0
-67	-96		Øvrige PSO-omkostninger	-96	-67
-35	-36		Finansielle poster	-36	-35
<b>-4.358</b>	<b>-3.576</b>		<b>I alt</b>	<b>-3.576</b>	<b>-4.358</b>
		<b>3</b>	<b>Andre eksterne omkostninger</b>		
			For yderligere specifikation af andre eksterne omkostninger henvises til segmentregnskaber efter noterne i årsrapporten.		
			<b>Honorarer til revisorer indgår i "Andre eksterne omkostninger" med:</b>		
			<b>PricewaterhouseCoopers</b>		
-2	-1		Revision af koncernregnskab og årsrapporter	-1	-2
-1	0		Andre revisorerklæringer	0	-1
-2	-1		Skattemæssig assistance	-1	-2
-5	-1		Andre ydelser	-1	-5
<b>-10</b>	<b>-3</b>		<b>I alt</b>	<b>-3</b>	<b>-10</b>

Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for deres revisionsopgaver.

# Noter

## Modervirksomhed

## Koncern

2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		4	<b>Personaleomkostninger</b>		
-273	-323		Lønninger og gager	-332	-308
-29	-35		Pensioner	-36	-33
-3	-3		Andre omkostninger til social sikring	-3	-3
-2	-2		Honorar til bestyrelse	-2	-2
-7	-7		Vederlag til direktion	-7	-7
<b>-314</b>	<b>-370</b>		<b>I alt</b>	<b>-380</b>	<b>-353</b>
			Bestyrelsen vederlægges med en fast gage. Vederlaget udgjorde for 2010 DKK 400.000 til formanden og DKK 125.000 til øvrige medlemmer.		
			Direktionen består af 3 personer, der har modtaget et samlet vederlag på TDKK 7.375 i 2010 jf. nedenstående specifikation. Beløbet omfatter en fast gage samt resultatløn.		
				Fast gage	Resultatløn
			Peder Østermark Andreasen	3,3	0,0
			Torben Glar Nielsen	1,8	0,2
			Poul Steen (udtrådt 31. marts 2010)	0,4	0,2
			Mogens Søgaard Hansen (indtrådt 1. april 2010)	1,3	0,1
			<b>I alt</b>	<b>6,8</b>	<b>0,5</b>
490	528		Gennemsnitligt antal beskæftigede	544	505
		5	<b>Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver</b>		
0	0		Goodwill	-25	-25
-406	-193		Rettigheder	-196	-408
			heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv."		
385	193		Software	194	385
-56	-78		Grunde og bygninger	-83	-61
-3	-5		Tekniske anlæg	-5	-4
-575	-606		heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv."		
19	19		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-804	-771
-28	-31			19	19
				-31	-28
<b>-664</b>	<b>-701</b>		<b>I alt</b>	<b>-931</b>	<b>-893</b>

# Noter

## Modervirksomhed

## Koncern

2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		<b>6</b>	<b>Finansielle indtægter</b>		
2	1		Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
22	8		Renter af bankindeståender mv.	10	21
87	24		Valutakursgevinster og dagsværdireguleringer mv.	24	88
<b>111</b>	<b>33</b>		<b>I alt</b>	<b>34</b>	<b>109</b>
		<b>7</b>	<b>Finansielle omkostninger</b>		
-6	-7		Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
-281	-207		Renter af lån, bankgæld mv.	-261	-350
-30	-32		Kapitalisering af hensættelse til reetablering	-38	-36
-22	-43		Valutakurstab og dagsværdireguleringer mv.	-43	-22
<b>-339</b>	<b>-289</b>		<b>I alt</b>	<b>-342</b>	<b>-408</b>
			Finansielle omkostninger udgør DKK 342 mio. for koncernen. Herudover er DKK 36 mio. indregnet under "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv."		
		<b>8</b>	<b>Skat af årets resultat</b>		
-118	-84		Beregnet skat af årets resultat	-90	-121
28	1		Regulering vedrørende tidligere år	1	24
<b>-90</b>	<b>-83</b>		<b>I alt</b>	<b>-89</b>	<b>-97</b>
			<b>Afstemning af skatteprocent</b>		
25%	25%		Selskabsretlig skatteprocent	25%	25%
-2%	-6%		Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragsberettigede udgifter	-5%	-8%
-5%	0%		Regulering af tidligere års skat	0%	1%
<b>18%</b>	<b>19%</b>		<b>Effektiv skatteprocent for året</b>	<b>20%</b>	<b>18%</b>
<b>64</b>	<b>92</b>		<b>Betalt skat i året</b>	<b>92</b>	<b>64</b>

# Noter

## Note 9 Immaterielle anlægsaktiver

Beløb i DKK mio.

Modervirksomhed	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver				Immaterielle anlægsaktiver i alt
	Rettigheder	Software			
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>4.212</b>	<b>524</b>	<b>37</b>	<b>4.773</b>	
Reklassifikation, 1. januar	0	0	8	8	
Overførsel	0	59	-59	0	
Tilgang i året	17	2	44	63	
Afgang i året	0	0	0	0	
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>4.229</b>	<b>585</b>	<b>30</b>	<b>4.844</b>	
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-3.770</b>	<b>-269</b>	<b>0</b>	<b>-4.039</b>	
Årets af- og nedskrivninger	-193	-78	0	-271	
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0	
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-3.963</b>	<b>-347</b>	<b>0</b>	<b>-4.310</b>	
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>266</b>	<b>238</b>	<b>30</b>	<b>534</b>	
Bogført værdi pr. 31. december 2009	442	255	37	734	

Koncern	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver				Immaterielle anlægsaktiver i alt
	Godwill	Rettigheder	Software		
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>493</b>	<b>4.230</b>	<b>545</b>	<b>37</b>	<b>5.305</b>
Reklassifikation, 1. januar	0	0	0	8	8
Overførsel	0	0	59	-59	0
Tilgang i året	0	19	1	44	64
Afgang i året	0	0	0	0	0
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>493</b>	<b>4.249</b>	<b>605</b>	<b>30</b>	<b>5.377</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-50</b>	<b>-3.781</b>	<b>-277</b>	<b>0</b>	<b>-4.108</b>
Årets af- og nedskrivninger	-25	-196	-83	0	-304
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0	0
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-75</b>	<b>-3.977</b>	<b>-360</b>	<b>0</b>	<b>-4.412</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>418</b>	<b>272</b>	<b>245</b>	<b>30</b>	<b>965</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2009	443	449	268	37	1.197

## Noter

### Note 10 Materielle anlægsaktiver

Beløb i DKK mio.

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægsgas	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
<b>Modervirksomhed</b>						
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>420</b>	<b>16.870</b>	<b>189</b>	<b>166</b>	<b>1.432</b>	<b>19.077</b>
Reklassifikation, 1. januar	0	0	0	0	-8	-8
Overførsel	-1	1.660	0	15	-1.674	0
Tilgang i året	0	318	70	4	983	1.375
Afgang i året	0	0	0	-3	0	-3
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>419</b>	<b>18.848</b>	<b>259</b>	<b>182</b>	<b>733</b>	<b>20.441</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-46</b>	<b>-7.531</b>	<b>0</b>	<b>-74</b>	<b>0</b>	<b>-7.651</b>
Årets af- og nedskrivninger	-5	-606	0	-31	0	-642
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	2	0	2
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-51</b>	<b>-8.137</b>	<b>0</b>	<b>-103</b>	<b>0</b>	<b>-8.291</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>368</b>	<b>10.711</b>	<b>259</b>	<b>79</b>	<b>733</b>	<b>12.150</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2009	374	9.339	189	92	1.432	11.426

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægsgas	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
<b>Koncern</b>						
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>441</b>	<b>21.843</b>	<b>462</b>	<b>211</b>	<b>1.482</b>	<b>24.439</b>
Reklassifikation, 1. januar	0	0	0	0	-8	-8
Overførsel	-1	1.690	0	15	-1.704	0
Tilgang i året	0	394	70	4	994	1.462
Afgang i året	0	0	0	-3	0	-3
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>440</b>	<b>23.927</b>	<b>532</b>	<b>227</b>	<b>764</b>	<b>25.890</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-50</b>	<b>-8.461</b>	<b>0</b>	<b>-119</b>	<b>0</b>	<b>-8.630</b>
Årets af- og nedskrivninger	-5	-804	0	-31	0	-840
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	2	0	2
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-55</b>	<b>-9.265</b>	<b>0</b>	<b>-148</b>	<b>0</b>	<b>-9.468</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>385</b>	<b>14.662</b>	<b>532</b>	<b>79</b>	<b>764</b>	<b>16.422</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2009	391	13.382	462	92	1.482	15.809

Finansieringsomkostninger på i alt DKK 40 mio. er blevet aktiveret under "Anlægsaktiver".

# Noter

## Note 11 Finansielle anlægsaktiver

Beløb i DKK mio.

### Modervirksomhed

	Kapitalandele i dattervirk- somheder	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele	Finansielle anlægsaktiver i alt
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>2.578</b>	<b>66</b>	<b>1</b>	<b>2.645</b>
Tilgang i året	0	0	0	0
Afgang i året	0	0	0	0
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>2.578</b>	<b>66</b>	<b>1</b>	<b>2.645</b>
<b>Værdireguleringer pr. 1. januar</b>	<b>26</b>	<b>-35</b>	<b>0</b>	<b>-9</b>
Årets resultat	-9	2	0	-7
Egenkapitalreguleringer	-21	0	0	-21
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	0	2	0	2
<b>Værdireguleringer pr. 31. december</b>	<b>-4</b>	<b>-31</b>	<b>0</b>	<b>-35</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>2.574</b>	<b>35</b>	<b>1</b>	<b>2.610</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2009	2.604	31	1	2.636

### Koncern

	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele	Finansielle anlægsaktiver i alt
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>66</b>	<b>1</b>	<b>67</b>
Tilgang i året	0	0	0
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>66</b>	<b>1</b>	<b>67</b>
<b>Værdireguleringer pr. 1. januar</b>	<b>-35</b>	<b>0</b>	<b>-35</b>
Årets resultat	2	0	2
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	2	0	2
<b>Værdireguleringer pr. 31. december</b>	<b>-31</b>	<b>0</b>	<b>-31</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>35</b>	<b>1</b>	<b>36</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2009	31	1	32

(fortsættes)

# Noter

## Note 11 Finansielle anlægsaktiver (fortsat)

Beløb i DKK mio.

### Kapitalandele i dattervirksomheder (andel af indre værdi)

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabskapital	Modervirk- somhed 2010	Koncern 2010
Energinet.dk Associated Activities A/S	Fredericia	100 %	0,5	21	-
Energinet.dk Gaslager Holding A/S	Fredericia	100 %	50	585	-
Regionale Net.dk A/S	Fredericia	100 %	500	1.967	-
<b>I alt direkte ejet</b>				<b>2.573</b>	<b>-</b>
Energinet.dk Gaslager A/S	Fredericia	100 %	50	1.782	-

### Kapitalandele i associerede virksomheder (andel af indre værdi)

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabskapital	Modervirk- somhed 2010	Koncern 2010
Nord Pool Spot AS	Oslo (N)	20 %	50 NOK	32	32
Nord Pool Gas A/S	Fredericia	50 %	10 DKK	2	2
European Market Coupling Company GmbH	Hamburg (D)	20 %	1,6 EUR	1	1
<b>I alt</b>				<b>35</b>	<b>35</b>

Der er ingen væsentlige interne avancer eller tab fra samhandel med associerede virksomheder pr. 31. december 2010.

Associerede virksomheder er indregnet og målt som selvstændige enheder.

### Andre kapitalandele (andel af indre værdi)

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabskapital	Modervirk- somhed 2010	Koncern 2010
Dansk Gasteknisk Center A/S	Hørsholm	15,6 %	9	1	1
<b>I alt</b>				<b>1</b>	<b>1</b>

# Noter

## Modervirksomhed

## Koncern

2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		12	<b>Tilgodehavender hos associerede virksomheder</b>		
74	73		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	73	74
6	12		Udlån	12	6
<b>80</b>	<b>85</b>		<b>I alt</b>	<b>85</b>	<b>80</b>
			<b>Forfaldstidspunktet for tilgodehavender hos associerede virksomheder forventes at blive:</b>		
76	82		Under 1 år	82	76
4	3		1-5 år	3	4
0	0		Efter 5 år	0	0
<b>80</b>	<b>85</b>		<b>I alt</b>	<b>85</b>	<b>80</b>
		13	<b>Andre tilgodehavender</b>		
494	304		Akkumuleret underdækning PSO-segment*	304	494
420	427		Markedsværdi af finansielle instrumenter	427	424
793	718		Energiafregning	718	793
173	264		Øvrige tilgodehavender	264	169
<b>1.880</b>	<b>1.713</b>		<b>I alt</b>	<b>1.713</b>	<b>1.880</b>
			* Akkumuleret underdækning på DKK 304 mio. indeholder afskrivninger på fremtidige omkostninger til reetablering på DKK 28 mio. vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005. Afskrivningerne indregnes i tarifferne, når omkostningerne til reetablering afholdes.		
			<b>Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:</b>		
1.496	1.317		Under 1 år	1.317	1.496
62	96		1-5 år	96	62
322	300		Efter 5 år	300	322
<b>1.880</b>	<b>1.713</b>		<b>I alt</b>	<b>1.713</b>	<b>1.880</b>

## Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		14	<b>Periodeafgrænsningsposter</b>		
8	0		Brugsret til den tyske del af KONTEK	0	8
23	33		Øvrige periodeafgrænsningsposter	33	24
<b>31</b>	<b>33</b>		<b>I alt</b>	<b>33</b>	<b>32</b>
			<b>Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:</b>		
31	33		Under 1 år	33	32
0	0		1-5 år	0	0
0	0		Efter 5 år	0	0
<b>31</b>	<b>33</b>		<b>I alt</b>	<b>33</b>	<b>32</b>
		15	<b>Udskudte skatteforpligtelser</b>		
1.536	1.591		Udskudt skat pr. 1. januar	2.610	2.597
-36	141		Regulering til tidligere år	140	-31
91	14		Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-33	44
0	0		Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	0	0
<b>1.591</b>	<b>1.746</b>		<b>I alt</b>	<b>2.717</b>	<b>2.610</b>
			<b>Udskudt skat vedrører</b>		
120	75		Immaterielle anlægsaktiver	76	121
1.686	1.777		Materielle anlægsaktiver	2.792	2.730
-193	-190		Omsætningsaktiver	-190	-193
20	149		Gældsforpligtelser	104	-6
-42	-65		Fremførbare skattemæssige underskud	-65	-42
<b>1.591</b>	<b>1.746</b>		<b>I alt</b>	<b>2.717</b>	<b>2.610</b>

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

## Noter

### Modervirksomhed

### Koncern

2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		16	<b>Hensatte forpligtelser</b>		
466	598		Hensatte forpligtelser pr. 1. januar	700	563
104	75		Årets hensatte forpligtelser	75	104
31	313		Ændring i nutidsværdi	392	36
-3	0		Årets forbrugte hensatte forpligtelser	0	-3
0	-9		Hensatte forpligtelser tilbageført i årets løb	-9	0
<b>598</b>	<b>977</b>		<b>I alt</b>	<b>1.158</b>	<b>700</b>
			<b>Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:</b>		
68	56		Under 1 år	56	75
110	40		1-5 år	43	142
420	881		Efter 5 år	1.059	483
<b>598</b>	<b>977</b>		<b>I alt</b>	<b>1.158</b>	<b>700</b>

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 2010-priser. 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. I 2010 har gennemgangen medført en forøgelse af hensættelsen på DKK 385 mio., som primært kan henføres til en stigning i det anvendte pristalsindeks og et fald i den anvendte diskonteringsfaktor. Pr. 31. december 2010 udgør den samlede reetableringsforpligtelse DKK 1.070 mio.

# Noter

## Modervirksomhed

## Koncern

2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		17	Langfristede gældsforpligtelser		
<b>6.414</b>	<b>4.948</b>		<b>Langfristede lån</b>	<b>6.110</b>	<b>7.651</b>

### Primære finansielle instrumenter 2010

Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Nom. rente	Udløb	Regnskabsmæssig værdi	Regnskabsmæssig værdi inkl. swaps
Nationalbanken	1.000	DKK	6	2011	1.015	1.015
Nationalbanken	500	DKK	4	2012	528	519
Nationalbanken	870	DKK	5	2013	893	893
Nationalbanken	615	DKK	4	2015	593	593
Nationalbanken	1.490	DKK	4	2017	1.531	1.537
Nationalbanken	1.000	DKK	7	2024	1.328	941
NIB	83	DKK	Variabel	2011	83	83
RD	112	DKK	4,33	2036	110	110
<b>Modervirksomhed i alt</b>					<b>6.081</b>	<b>5.691</b>
DePfa	1.500	DKK	Variabel	2027	1.237	1.275
<b>Koncern i alt</b>					<b>7.318</b>	<b>6.966</b>

Gældsporteføljen udgør DKK 6.966 mio. Af denne forfalder DKK 1.208 mio. i 2011. Beløbet er optaget som kortfristede gældsforpligtelser under "Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser".

### Den samlede gæld efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:

45	1.133	Under 1 år	1.208	121
3.067	2.108	1-5 år	2.408	3.366
3.347	2.840	Efter 5 år	3.702	4.285
<b>6.459</b>	<b>6.081</b>	<b>I alt</b>	<b>7.318</b>	<b>7.772</b>

(fortsættes)

# Noter

## Modervirksomhed

## Koncern

2009      2010      Note      Beløb i DKK mio.      2010      2009

### 17 Langfristede gældsforpligtelser (fortsat)

#### Forfald af lån og tilhørende swaps – modervirksomhed:

	Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt
Under 1 år	-42	0	1.133	1.091
1-5 år	-105	0	2.108	2.003
Efter 5 år	-280	16	2.840	2.576
<b>I alt</b>	<b>-427</b>	<b>16</b>	<b>6.081</b>	<b>5.670</b>

Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet DKK 1.133 mio. Beløbet vedrører lån.

#### Forfald af lån og tilhørende swaps – koncern:

	Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt
Under 1 år	-42	0	1.208	1.166
1-5 år	-105	38	2.408	2.341
Efter 5 år	-280	16	2.702	2.438
<b>I alt</b>	<b>-427</b>	<b>54</b>	<b>7.318</b>	<b>6.945</b>

Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet DKK 1.208 mio. Beløbet vedrører lån.

### 18 Periodeafgrænsningsposter

111	0	Forudbetalinger vedrørende KONTEK-forbindelsen	0	111
0	391	EU-tilskud	391	0
0	13	Øvrige periodeafgrænsningsposter	13	0
<b>111</b>	<b>404</b>	<b>I alt</b>	<b>404</b>	<b>111</b>

#### Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:

111	2	Under 1 år	2	111
0	4	1-5 år	4	0
0	398	Efter 5 år	398	0
<b>111</b>	<b>404</b>	<b>I alt</b>	<b>404</b>	<b>111</b>

# Noter

## Modervirksomhed

## Koncern

2009	2010	Note	Beløb i DKK mio.	2010	2009
		19	<b>Selskabsskat</b>		
-23	6		Skyldig selskabsskat 1. januar	6	-23
83	115		Årets aktuelle skat	115	83
-64	-92		Betalt selskabsskat i året	-92	-64
10	11		Korrektion vedrørende tidligere år	11	10
<b>6</b>	<b>40</b>		<b>I alt</b>	<b>40</b>	<b>6</b>
		20	<b>Anden gæld</b>		
374	399		Tilsagn om tilskud til forskning og udvikling	399	374
65	74		Lønrelaterede poster	75	67
0	16		Markedsværdi af finansielle instrumenter	54	13
48	48		Skyldige renter	55	59
455	433		Energiafregning	433	455
312	303		Øvrige	307	318
<b>1.254</b>	<b>1.273</b>		<b>I alt</b>	<b>1.323</b>	<b>1.286</b>

### 21 Sikkerhedsstillelser og pantsætninger

Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter på DKK 110 mio. er der givet pant i grunde, bygninger og produktionsanlæg vedrørende gasaktiviteterne, hvis regnskabsmæssige værdi ultimo året udgør DKK 4.000 mio.

Aktiebeholdningen i Energinet.dk Gaslager Holding A/S er stillet til sikkerhed for mellemværende med kreditinstitutter på DKK 1.237 mio.

### 22 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 valuta-swapaftaler 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.

(fortsættes)

## Noter

### Note 22 Afledte finansielle instrumenter for koncernen (fortsat)

Beløb i DKK mio.

Valutarisici på lån	Lån i valuta	SWAP indlån i valuta	SWAP indlån i DKK	SWAP udlån i DKK	Markeds-værdi	Udløb
SEK	-1.314	1.314	1.087	-1.066	21	2010
<b>Koncern i alt</b>	<b>-1.314</b>	<b>1.314</b>	<b>1.087</b>	<b>1.066</b>	<b>21</b>	

Markedsværdien af valutaswapaftaler er DKK 21 mio. og er opført under "Andre tilgodehavender". 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 DKK	Markeds-værdi	Udløb
USD	-1	1	-8	7	-1	2011
<b>Koncern i alt</b>			<b>-8</b>	<b>7</b>	<b>-1</b>	

Renterisici på lån	Nominel	Markeds-værdi	Udløbsår
Fast til variabel	-1.000	397	2024
Variabel til fast	-1.000	-10	2019
Fast til variabel	-500	9	2012
Fast til variabel	-500	-6	2017
Variabel til fast	-1.238	-38	2015
<b>Koncern i alt</b>	<b>-4.238</b>	<b>352</b>	

Markedsværdien af renteswapaftaler er DKK 352 mio., som er fordelt med DKK -54 mio., der er opført under "Anden gæld", og med DKK 406 mio., som er opført under "Andre tilgodehavender".

# Noter

## Note 23 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Energinet.dk kan være forpligtet til at betale op til DKK 1.200 mio. i merpris i 2035 (i 2030-priser) for købet af datterselskabet Energinet.dk Gaslager A/S. En eventuel betaling vil blive udløst, hvis indtjeningspotentialet 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. DKK 150-200 mio.

SKAT påtænker at underkende Energinet.dk's skattemæssige behandling af henlagte flaskehalsindtægter, som frem til 2010 udgør DKK 1.915 mio. En eventuel underkendelse vil betyde, at Energinet.dk skal tillægge beløbet til den skattepligtige indkomst, hvilket vil medføre skattebetalinger i el-segmenterne.

Energinet.dk har overtaget aftaler med Statnett, hvor Energinet.dk årligt skal betale NOK 11 mio. de næste 13 år for adgang til kapaciteten på Skagerrak-kablerne. 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.

I forbindelse med etablering og idriftsættelse af ilandføringsanlægget til havmølleparken Horns Rev 2 har Energinet.dk været nødsaget til at indstille transmissionen i en kortere periode som følge af udbedringer på samlemufferne. Udetiden har forårsaget, at produktionen af strøm fra den nyopførte møllepark ikke kunne transmitteres til distributionsnettet. Eventuelle økonomiske konsekvenser som følge af udetiden er uafklaret på nuværende tidspunkt.

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.

Energinet.dk har kautioneret for 50 % af lån optaget af Nord Pool Gas A/S i Nordea Bank Danmark A/S, dog maksimalt DKK 50 mio. Kautionen udløber den 30. april 2011.

Energinet.dk har leasingforpligtelser på DKK 7 mio.

## Note 24 Nærtstående parter

Klima- og Energiministeriet  
Stormgade 2-6  
1470 København K

Bestyrelsen og direktionen

## Grundlag

100 % ejer

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 2010

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas-transmission	Gas-lager	I alt 2010	I alt 2009
Tarifindtægter	1.921	1.083	283	655	576	748	841	248	6.355	7.175
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	528	100							628	651
Salg af el fra decentrale anlæg	104	30							134	130
Indtægter fra udlandsforbindelser					494	353			847	736
Balancemarked			291	98			28		417	278
Elproduktionstilskud			89	37					126	222
Over-/underdækning	-108	-82							-190	28
Øvrige indtægter			16	7	19	8	12		62	33
<b>Bruttoomsætning</b>	<b>2.445</b>	<b>1.131</b>	<b>679</b>	<b>797</b>	<b>1.089</b>	<b>1.109</b>	<b>881</b>	<b>248</b>	<b>8.379</b>	<b>9.253</b>
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.397	-652							-2.049	-2.194
Tilskud til decentrale anlæg	-705	-153							-858	-1.410
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-85	4							-81	-3
Nettilslutning af havmøller	-18	-21							-39	-40
Nettab i opsamlingsnettet	-29	-5							-34	-65
F&U i miljøvenlig elproduktion	-96	-55							-151	-130
F&U i effektiv energianvendelse	-15	-10							-25	-25
F&U i vedvarende energi	-15	-10							-25	-25
Sikkerhedsstyrelsen	-36	-22							-58	-54
Mindsteproduktionskapacitet	0	-182							-182	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-29	-9							-38	-13
Finansielle poster (netto)	-20	-16							-36	-35
<b>Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv. i alt</b>	<b>-2.445</b>	<b>-1.131</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-3.576</b>	<b>-4.358</b>
<b>Nettoomsætning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>679</b>	<b>797</b>	<b>1.089</b>	<b>1.109</b>	<b>881</b>	<b>248</b>	<b>4.803</b>	<b>4.895</b>
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			38	26	53	33	34	0	184	158
<b>Indtægter i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>717</b>	<b>823</b>	<b>1.142</b>	<b>1.142</b>	<b>915</b>	<b>248</b>	<b>4.987</b>	<b>5.053</b>

(fortsættes)

## Segmentregnskaber 2010 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2010	I alt 2009
Nettab					-206	-164			-370	-297
Specialregulering og modkøb					9	-13			-4	-14
Regulerkraft			-207	-66					-273	-168
Betaling for 132/150 kV-nettet					-323	-170			-493	-548
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-320	-514			-242		-1.076	-1.060
Omkostning ved udenlandske net					-85	-32			-117	-54
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-5	-35			-2		-42	-49
Elproduktionstilskud			-92	-34					-126	-222
Andre eksterne driftsomkostninger			-76	-50	-116	-86	-73	-32	-433	-534
<b>Andre eksterne omkostninger i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-700</b>	<b>-699</b>	<b>-721</b>	<b>-465</b>	<b>-317</b>	<b>-32</b>	<b>-2.934</b>	<b>-2.946</b>
Personaleomkostninger			-91	-60	-83	-48	-88	-10	-380	-353
<b>Omkostninger i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-791</b>	<b>-759</b>	<b>-804</b>	<b>-513</b>	<b>-405</b>	<b>-42</b>	<b>-3.314</b>	<b>-3.299</b>
<b>Resultat før af- og nedskrivninger</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-74</b>	<b>64</b>	<b>338</b>	<b>629</b>	<b>510</b>	<b>206</b>	<b>1.673</b>	<b>1.754</b>
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-27	-19	-242	-317	-215	-111	-931	-893
<b>Resultat af primær drift</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-101</b>	<b>45</b>	<b>96</b>	<b>312</b>	<b>295</b>	<b>95</b>	<b>742</b>	<b>861</b>
Finansielle poster (netto)			-3	-13	-22	-99	-97	-72	-306	-308
<b>Resultat før skat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-104</b>	<b>32</b>	<b>74</b>	<b>213</b>	<b>198</b>	<b>23</b>	<b>436</b>	<b>553</b>
Skat af årets resultat			26	-7	-15	-24	-55	-14	-89	-97
<b>Årets resultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-78</b>	<b>25</b>	<b>59</b>	<b>189</b>	<b>143</b>	<b>9</b>	<b>347</b>	<b>456</b>
<b>Over-/underdækning til indregning i tariffer</b>										
Akkumuleret over-/underdækning, primo	-419	-75	155	-306	1.448	143	208		1.154	543
Regulering af primosaldo					-4				-4	0
Konsolidering af grundkapital					-93	-52	-9		-154	111
Årets bevægelse	108	82	-103	32	74	237	110		540	500
<b>Akkumuleret over-/underdækning, ultimo</b>	<b>-311</b>	<b>7</b>	<b>52</b>	<b>-274</b>	<b>1.425</b>	<b>328</b>	<b>309</b>	<b>0</b>	<b>1.536</b>	<b>1.154</b>

Akkumuleret over-/underdækning på DKK 1.536 mio. omfatter blandt andet henlagte flaskehalsindtægter efter EF-Forordning 1228/2003 inkl. kapitalisering på i alt DKK 1.915 mio.

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

(fortsættes)

## Segmentregnskaber 2010 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2010	I alt 2009
<b>Aktiver</b>										
<b>Anlægsaktiver</b>										
Immaterielle anlægsaktiver	0	266	59	39	69	255	69	208	965	1.197
Materielle anlægsaktiver	227	0	111	99	4.580	5.316	4.000	2.089	16.422	15.809
Finansielle anlægsaktiver	0	0	16	16	0	0	4	0	36	32
<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>227</b>	<b>266</b>	<b>186</b>	<b>154</b>	<b>4.649</b>	<b>5.571</b>	<b>4.073</b>	<b>2.297</b>	<b>17.423</b>	<b>17.038</b>
<b>Omsætningsaktiver</b>										
Varebeholdninger	0	18	0	0	8	7	87	0	120	66
Tilgodehavender	603	148	180	185	275	125	344	11	1.871	2.108
Likvide beholdninger	54	36	105	70	126	82	160	27	660	417
<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>657</b>	<b>202</b>	<b>285</b>	<b>255</b>	<b>409</b>	<b>214</b>	<b>591</b>	<b>38</b>	<b>2.651</b>	<b>2.591</b>
<b>Aktiver i alt</b>	<b>884</b>	<b>468</b>	<b>471</b>	<b>409</b>	<b>5.058</b>	<b>5.785</b>	<b>4.664</b>	<b>2.335</b>	<b>20.074</b>	<b>19.629</b>
<b>Passiver</b>										
<b>Egenkapital</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45</b>	<b>-214</b>	<b>3.470</b>	<b>1.638</b>	<b>614</b>	<b>14</b>	<b>5.567</b>	<b>5.396</b>
<b>Hensatte forpligtelser</b>	<b>92</b>	<b>59</b>	<b>-116</b>	<b>-101</b>	<b>1.067</b>	<b>1.159</b>	<b>1.169</b>	<b>546</b>	<b>3.875</b>	<b>3.310</b>
<b>Gældsforpligtelser</b>										
Rentebærende gæld	644	297	278	525	234	2.656	2.297	1.724	8.655	9.238
Øvrige gældsforpligtelser	148	112	264	199	287	332	584	51	1.977	1.685
<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>792</b>	<b>409</b>	<b>542</b>	<b>724</b>	<b>521</b>	<b>2.988</b>	<b>2.881</b>	<b>1.775</b>	<b>10.632</b>	<b>10.923</b>
<b>Passiver i alt</b>	<b>884</b>	<b>468</b>	<b>471</b>	<b>409</b>	<b>5.058</b>	<b>5.785</b>	<b>4.664</b>	<b>2.335</b>	<b>20.074</b>	<b>19.629</b>

## Segmentregnskaber 2009

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2009
Tarifindtægter	2.235	1.314	572	411	848	763	785	247	7.175
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	562	89							651
Salg af el fra decentrale anlæg	90	40							130
Indtægter fra udlandsforbindelser					468	268			736
Balancemarked			193	71			14		278
Elproduktionstilskud			148	74					222
Over-/underdækning	114	-86							28
Øvrige indtægter			9	3	10	5	6		33
<b>Bruttoomsætning</b>	<b>3.001</b>	<b>1.357</b>	<b>922</b>	<b>559</b>	<b>1.326</b>	<b>1.036</b>	<b>805</b>	<b>247</b>	<b>9.253</b>
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.481	-713							-2.194
Tilskud til decentrale anlæg	-1.092	-318							-1.410
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-3	0							-3
Nettilslutning af havmøller	-19	-21							-40
Nettab i opsamlingsnettet	-49	-16							-65
F&U i miljøvenlig elproduktion	-77	-53							-130
F&U i effektiv energianvendelse	-15	-10							-25
F&U i vedvarende energi	-15	-10							-25
Sikkerhedsstyrelsen	-32	-22							-54
Mindsteproduktionskapacitet	-192	-172							-364
Øvrige PSO-omkostninger	-9	-4							-13
Finansielle poster (netto)	-17	-18							-35
<b>Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv. i alt</b>	<b>-3.001</b>	<b>-1.357</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-4.358</b>
<b>Nettoomsætning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>922</b>	<b>559</b>	<b>1.326</b>	<b>1.036</b>	<b>805</b>	<b>247</b>	<b>4.895</b>
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			33	22	52	24	26	1	158
Andre driftsindtægter									0
<b>Indtægter i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>955</b>	<b>581</b>	<b>1.378</b>	<b>1.060</b>	<b>831</b>	<b>248</b>	<b>5.053</b>

(fortsættes)

## Segmentregnskaber 2009 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas-transmission	Gas-lager	I alt 2009
Nettab					-199	-98			-297
Specialregulering og modkøb					-13	-1			-14
Regulerkraft			-95	-73					-168
Betaling for 132/150 kV-nettet					-311	-237			-548
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-273	-365			-422		-1.060
Omkostning ved udenlandske net					-21	-33			-54
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-25	-17			-7		-49
Elproduktionstilskud			-148	-74					-222
Andre eksterne driftsomkostninger			-87	-58	-120	-130	-108	-31	-534
<b>Andre eksterne omkostninger i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-628</b>	<b>-587</b>	<b>-664</b>	<b>-499</b>	<b>-537</b>	<b>-31</b>	<b>-2.946</b>
Personaleomkostninger			-85	-57	-75	-43	-83	-10	-353
<b>Omkostninger i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-713</b>	<b>-644</b>	<b>-739</b>	<b>-542</b>	<b>-620</b>	<b>-41</b>	<b>-3.299</b>
<b>Resultat før af- og nedskrivninger</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>242</b>	<b>-63</b>	<b>639</b>	<b>518</b>	<b>211</b>	<b>207</b>	<b>1.754</b>
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-22	-11	-244	-301	-207	-108	-893
<b>Resultat af primær drift</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>220</b>	<b>-74</b>	<b>395</b>	<b>217</b>	<b>4</b>	<b>99</b>	<b>861</b>
Finansielle poster (netto)			-8	-14	-19	-89	-91	-87	-308
<b>Resultat før skat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>212</b>	<b>-88</b>	<b>376</b>	<b>128</b>	<b>-87</b>	<b>12</b>	<b>553</b>
Skat af årets resultat			-53	21	-97	19	26	-13	-97
<b>Årets resultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>159</b>	<b>-67</b>	<b>279</b>	<b>147</b>	<b>-61</b>	<b>-1</b>	<b>456</b>
<b>Over-/underdækning til indregning i tariffer</b>									
Akkumuleret over-/underdækning, primo	-305	-161	-57	-218	1.011	-48	321		543
Konsolidering af grundkapital					67	38	6		111
Årets bevægelse	-114	86	212	-88	370	153	-119		500
<b>Akkumuleret over-/underdækning, ultimo</b>	<b>-419</b>	<b>-75</b>	<b>155</b>	<b>-306</b>	<b>1.448</b>	<b>143</b>	<b>208</b>	<b>0</b>	<b>1.154</b>

Akkumuleret over-/underdækning på DKK 1.154 mio. omfatter blandt andet henlagte flaskehalsindtægter efter EF-Forordning 1228/2003 inkl. kapitalisering på i alt DKK 1.368 mio.

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

(fortsættes)

## Segmentregnskaber 2009 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2009
<b>Aktiver</b>									
<b>Anlægsaktiver</b>									
Immaterielle anlægsaktiver		442	59	39	71	273	87	226	1.197
Materielle anlægsaktiver	231		106	98	4.182	5.102	3.943	2.147	15.809
Finansielle anlægsaktiver			13	14			5		32
<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>231</b>	<b>442</b>	<b>178</b>	<b>151</b>	<b>4.253</b>	<b>5.375</b>	<b>4.035</b>	<b>2.373</b>	<b>17.038</b>
<b>Omsætningsaktiver</b>									
Varebeholdninger					7	6	53		66
Tilgodehavender	665	416	171	114	268	185	268	21	2.108
Likvide beholdninger	34	22	70	47	78	50	114	2	417
<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>699</b>	<b>438</b>	<b>241</b>	<b>161</b>	<b>353</b>	<b>241</b>	<b>435</b>	<b>23</b>	<b>2.591</b>
<b>Aktiver i alt</b>	<b>930</b>	<b>880</b>	<b>419</b>	<b>312</b>	<b>4.606</b>	<b>5.616</b>	<b>4.470</b>	<b>2.396</b>	<b>19.629</b>
<b>Passiver</b>									
<b>Egenkapital</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>122</b>	<b>-239</b>	<b>3.565</b>	<b>1.450</b>	<b>471</b>	<b>27</b>	<b>5.396</b>
<b>Hensatte forpligtelser</b>	<b>50</b>	<b>28</b>	<b>-26</b>	<b>-42</b>	<b>634</b>	<b>1.036</b>	<b>1.086</b>	<b>544</b>	<b>3.310</b>
<b>Gældsforpligtelser</b>									
Rentebærende gæld	405	536	152	462	244	2.886	2.762	1.791	9.238
Øvrige gældsforpligtelser	475	316	171	131	163	244	151	34	1.685
<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>880</b>	<b>852</b>	<b>323</b>	<b>593</b>	<b>407</b>	<b>3.130</b>	<b>2.913</b>	<b>1.825</b>	<b>10.923</b>
<b>Passiver i alt</b>	<b>930</b>	<b>880</b>	<b>419</b>	<b>312</b>	<b>4.606</b>	<b>5.616</b>	<b>4.470</b>	<b>2.396</b>	<b>19.629</b>



## Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar-31. december 2010 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 således aflagt som klasse D-virksomhed.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2009.

### 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 tages hensyn til skatteeffekten af de foretagne omvurderinger.

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsesværdi og dagsværdi af overtagne, identificerede aktiver og forpligtelser indregnes under immaterielle anlægsaktiver og afskrives systematisk over resultatopgørelsen efter en individuel vurdering af den økonomiske levetid, dog 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.

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder medtages i koncernregnskabet fra anskaffelsestidspunktet, og når Energinet.dk opnår bestemmende indflydelse over 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 mv.

### **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, pensionsbidrag og øvrige personaleudgifter til virksomhedens ansatte, herunder direktionen og bestyrelsen.

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

#### **Af- og nedskrivninger**

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

#### **Resultat i dattervirksomheder og associerede virksomheder**

I resultatopgørelsen indregnes den forholdsmæssige andel af de enkelte dattervirksomheders og associerede virksomheders resultat efter skat efter eliminering af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill. Andel i de enkelte dattervirksomheders og 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 er sambeskattet 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 fortsat mellem de sambeskattede virksomheder 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 poster 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. Anlæg under udførelse opgøres til kostpris.

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.

Rettigheder omfatter opkrævningsrettigheder vedrørende systemtjenester, transitaftaler og havmølletilslutninger mv.

Udviklingsprojekter, der er klart definerede og identificerbare, hvor den tekniske udnyttelsesgrad, tilstrækkelige ressourcer og en potentiel fremtidig udviklingsmulighed i virksomheden kan påvises, og hvor det er hensigten at anvende projektet, indregnes som immaterielle anlægsaktiver, såfremt der er tilstrækkelig sikkerhed for, at kapitalværdien af den fremtidige indtjening kan dække udviklingsomkostningerne.

Udviklingsprojekter, der ikke opfylder kriterierne for indregning i balancen, indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i takt med, at omkostningerne afholdes.

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
Udviklingsprojekt	5 år

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt fra tidspunktet for ibrugtagning.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdi, 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 udførelse 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 anskaffelsessum under TDKK 100 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning. Udgifter til større vedligeholdelseeftersyn 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 anskaffelsessummen 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 datter- 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 dagsværdireguleringer (bortset fra afdrag) indregnes i resultatopgørelsen.

Kapitalandele i 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.

Nettopskrivning af kapitalandele i associerede virksomheder overføres under egenkapitalen til "Over-/underdækninger" efter den indre værdis metode i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen.

Præsentationsformen vedrørende resultat af kapitalandele i datterselskaber og associerede selskaber er justeret, således at resultatet er indregnet efter skat. Der er foretaget korrektion af sammenligningstal.

### Lagerbeholdninger

Lagerbeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter samt komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager.

Lagerbeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere.

Nettorealiseringsværdien for lagerbeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget, og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans 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 brugsret til den tyske del af KONTEK-forbindelsen.

### 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 fastsat af Energitilsynet.



#### **Over-/underdækning**

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

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

#### **Hensatte forpligtelser**

Hensatte forpligtelser indregnes, når Energinet.dk-koncernen 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, forudsat at 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 administrationsselskab 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 acontoskatter.

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

Der indregnes dog ikke udskudt skat af midlertidige forskelle vedrørende skattemæssigt ikke afskrivningsberettiget goodwill og kontorejendomme samt 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 poster.

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

#### **Periodeafgrænsningsposter (passiv)**

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år, herunder forudbetaling fra salg af rettigheder på KONTEK-forbindelsen.

Endvidere indregnes modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter under periodeafgrænsningsposter. Tilskuddene indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at der foretages afskrivninger på de anlæg, tilskuddene vedrører.

#### **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 resultatet af primær drift. Pengestrømsopgørelsen viser pengestrømme for året samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

#### **Pengestrømme fra driftsaktivitet**

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

#### **Pengestrømme fra investeringsaktiviteter**

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

#### **Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter**

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 tarifpuljer for el og gas. Segmentoplysningerne følger koncernens regnskabspraksis, risici og interne økonomistyring.

## Bestyrelses- og direktionsmedlemmers valgperioder og ledelseshverv

### Bestyrelse

#### Niels Fog, formand

Indtrådt som ministerudpeget i 2005, genudpeget i 2007, 2008 og 2010.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2012.

#### Øvrige ledelseshverv:

- 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
- Næstformand for bestyrelsen i ID Sparinvest A/S
- Bestyrelsesmedlem i BRF Holding A/S

#### Anne Broeng

Indtrådt som ministerudpeget i 2010.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2012.

#### Øvrige ledelseshverv:

- Koncerndirektør og CFO i PFA Pension, forsikringsaktieselskab
- Bestyrelsesformand i PFA Kapitalforvaltning, fondsmægler-selskab A/S
- Bestyrelsesmedlem i PFA Professionel Forening, PFA Portefølje Administration A/S, PFA Ejendomme A/S samt PFA Invest International A/S med syv tilhørende datterselskaber

#### Birgitte Kiær Ahring

Indtrådt som ministerudpeget i 2005, genudpeget i 2007, 2008 og 2010.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2012.

#### Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand og direktør i selskabet BioContractors A/S

#### Hanne Søndergaard

Indtrådt som ministerudpeget i 2010.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2012.

#### Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i Annelise og Tage Søndergaards Fond, Ejendomsselskabet af 2/1 1989 Esbjerg samt Tage Søndergaard Holding A/S

#### Per Sørensen

Indtrådt som ministerudpeget i 2010.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2012.

#### Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i Horsens Vand A/S og Delpro A/S

#### Erik Dahl, Peter Møllgaard, Poul Erik Morthorst

Indtrådt som ministerudpeget i 2005, genudpeget i 2007, 2008 og 2010.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2012.

#### Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

#### Berit Schilling, Carl Erik Madsen

Indtrådt som medarbejdervalgte 24. august 2007.

Valgperioden udløber 24. august 2011.

#### Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

#### Christoffer Nicolaj Rasch

Indtrådt som medarbejdervalgt 1. januar 2011.

Valgperioden udløber 24. august 2011.

#### Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

## Direktion

### **Peder Ø. Andreasen, administrerende direktør**

#### Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand i Rejsekort A/S

### **Torben Thyregod, divisionsdirektør**

#### Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand i Airport Terminal A ApS
- Bestyrelsesmedlem i Grapevine ApS
- Direktør i Torben Thyregod Holding ApS med 2 tilhørende datterselskaber
- Direktør i Application Producers ApS

### **Torben Glar Nielsen, divisionsdirektør**

#### Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

## Interessentforum

### Medlemmer pr. 1. januar 2011

#### Formand

Birgit W. Nørgaard, bestyrelsesmedlem i EUDP og DTU

#### Medlemmer

Allan Kjersgaard, seniorkonsulent, Renosam

Asbjørn Bjerre, direktør, Danmarks Vindmølleforening

Birgitte Sloth, prodekan, professor, Københavns Universitet

Birthe Holst Jørgensen, seniorforsker, Risø DTU

Camilla Damsø Petersen, konsulent, DI

Charlotte Søndergren, chefkonsulent, Dansk Energi

Ellen Margrethe Basse, professor, dr. jur., Århus Universitet

Erik Nørregaard Hansen, direktør, Foreningen af Danske Kraftvarmeværker

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

Heidi Rønne Møller, konsulent, LO

Jacob Østergaard, professor, centerleder, Institut for Elektroteknologi, Danmarks Tekniske Universitet

Jan Ingwersen, direktør, DONG Energy Markets

Janne Wichard Petersen, klimapolitisk medarbejder, Danmarks Naturfredningsforening

Jens Astrup Madsen, energichef, Landbrug & Fødevarer

Jørgen G. Jørgensen, direktør, Dansk Fjernvarme

Knud Sloth, direktør, Forsyningsvirksomhedernes forvaltning, Aalborg Kommune

Leif Winum, direktør

Lotte Holmberg Rasmussen, civilingeniør, Nordjysk Elhandel

Marianne Eriksen, seniorkonsulent, Norenergi

Michael Mikkelsen, adm. direktør, Scanenergi

Niels Erik Andersen, adm. direktør, HMN Naturgas I/S

Svend Erik Jensen, Forbrugerrådet

## Ordforklaringer

1. Forkortelse for "Transmission System Operator". Virksomhed, som er ansvarlig for el- og/eller gassystemets overordnede driftssikkerhed og for varetagelsen af de offentlige forpligtelser.
2. Et elsystem, hvor produktion, transport og forbrug af el kobles intelligent sammen og styres af computere, der sørger for, at alle dele af systemet agerer intelligent sammen. Smart Grid kaldes også det intelligente elsystem.
3. Et gassystem baseret på vedvarende energigasser – dels biogas, som fremkommer ved forgasning af biomasse, dels metan, der produceres på basis af brint fra elektrolyse, drevet af vindkraftstrøm.
4. For at biogas kan anvendes i naturgassystemet, skal det opgraderes, det vil sige renses for CO<sub>2</sub>.
5. Samarbejde mellem to eller flere elbørser, som sikrer, at strømmen altid løber fra lavprisområde til højprisområde.
6. Et marked, hvor handlerne finder sted dagen før den fysiske levering af varerne. På Nord Pool Spot's Elspot-marked finder handlerne fx sted inden kl. 12 dagen før, at den fysiske udveksling af strømmen finder sted.
7. Timemåling og -afregning af el giver forbrugeren motivation til at indrette elforbruget efter priserne, som er forskellige fra time til time
8. Den nationale, offentlige myndighed, som regulerer forholdene på markederne for elektricitet, naturgas og fjernvarme. I Danmark er det Energitilsynet.
9. Balanceansvarlige aktørers afvigelser fra de indmeldte planer skaber ubalancer i det samlede elsystem. Den systemansvarlige virksomhed skaber balance mellem elforbrug og elproduktion i driftsdøgnet ved at købe regulerkraft. Omkostningerne til at købe denne regulerkraft fordeles til de balanceansvarlige aktører.
10. Virksomheder, der indkøber el på markedet til elleverandører og egne slutkunder og/eller sælger el fra egne produktionsanlæg og andre producenter.
11. Flaskehalsindtægterne opstår ved, at der som følge af kapacitetsbegrænsninger på forbindelserne (flaskehalse) opstår prisforskelle mellem de prisområder, som forbindelsen kobler sammen. Prisforskellen opsamles af el-børserne i hhv. Norge og Tyskland, som efterfølgende fordeler indtægterne blandt ejerne af forbindelserne.
12. Energinet.dk har indgået aftaler med store gasforbrugere om, at de mod betaling reducerer deres gasforbrug i nødsituationer. Det kan fx være i situationer, hvor der i en periode ikke kan transporteres gas fra Nordsøen.
13. Nødstartanlæg skal kunne starte uafhængigt af ekstern elforsyning og hjælpe med at genetablere elforsyningen efter en omfattende strømafbrydelse.
14. Reserver, som Energinet.dk køber rådighed over, og som kan aktiveres til regulerkraft eller til brug ved udfald af anlæg. Energinet.dk køber også automatiske reserver, som aktiveres automatisk, når frekvensen ændres.
15. Et marked, hvor handlerne finder sted samme dag som den fysiske levering af varerne. På Nord Pool Spot's Elbas-marked finder handlerne fx sted indtil en time før, at den fysiske levering af strømmen finder sted.
16. Elproduktionskapacitet på kraftværker, som Energinet.dk betaler for at have til rådighed i tilfælde af, at et kraftværk eller en eltransmissionsforbindelse falder ud.
17. For at skabe balance mellem på den ene side markedsaktørernes planer for køb og salg af el og på den anden side det faktiske elforbrug og -produktion, køber og sælger Energinet.dk regulerkraft på et særligt nordisk marked for regulerkraft.
18. Gaslageret i Lille Torup består af syv gigantiske hulrum, kaldet kaverner, som ligger i 1,2 - 1,5 km dybde i en stor underjordisk salthorst.
19. De lande, som stiller deres eltransmissionsnet til rådighed for transit, modtager kompensation fra de lande, der anvender nettet til transit.
20. Den nationale, offentlige myndighed, som regulerer forholdene på markederne for elektricitet, naturgas og fjernvarme. I Danmark er det Energitilsynet.
21. Employer Branding er en samlende betegnelse for de indsatser, der gennemføres for at markedsføre Energinet.dk som en attraktiv arbejdsplads over for nuværende og potentielle medarbejdere.





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

[info@energinet.dk](mailto:info@energinet.dk)  
[www.energinet.dk](http://www.energinet.dk)