



Halvårsrapport 2010

Koncernregnskab

ENERGINET.DK

Indhold

Hvad er Energinet.dk	
Koncernoversigt	2
Hoved- og nøgletal	3
Påtegninger	5
Ledelsens beretning	7
Regnskabsberetning	11
Resultatopgørelse	20
Balance	21
Egenkapitalopgørelse	24
Pengestrømsopgørelse	25
Noter	27
Segmentregnskaber	32
Anvendt regnskabspraksis	41

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:

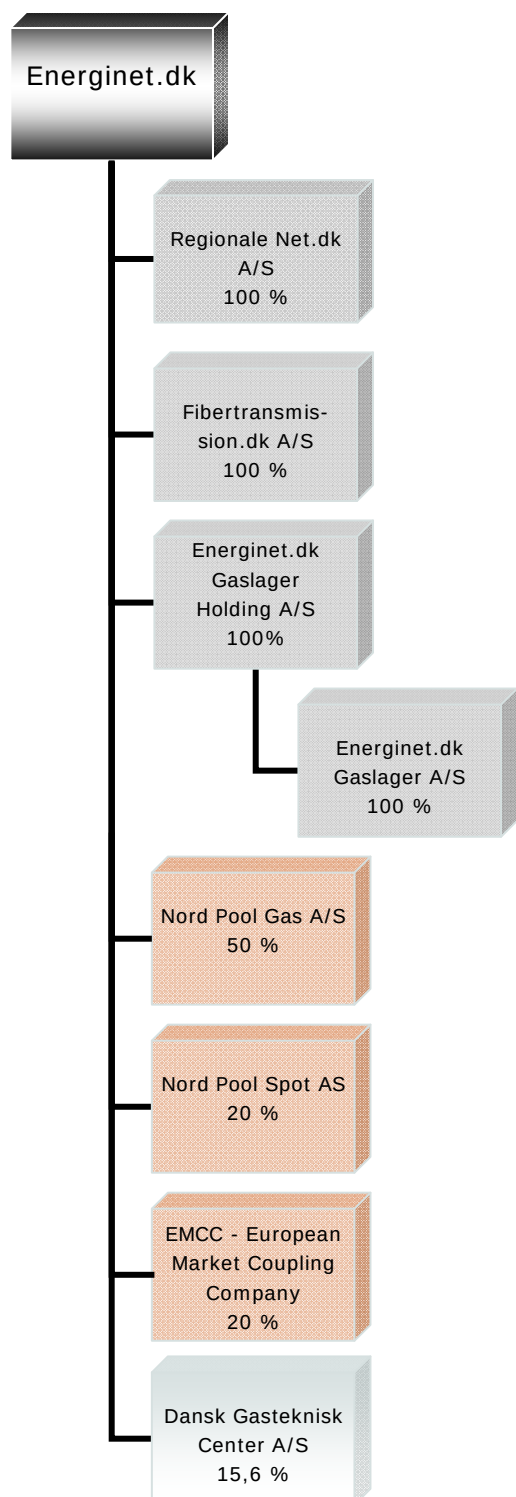
- At opretholde den overordnede forsyningssikkerhed på kort og lang sigt
- At udbygge den overordnede danske infrastruktur
- At skabe objektive og gennemsigtige betingelser for konkurrence og at overvåge, at konkurrencen fungerer
- At gennemføre en sammenhængende og helhedsorienteret planlægning, som omfatter fremtidige behov for transmissionskapacitet og den langsigtede forsynings-sikkerhed
- 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 samt 132 kV-nettet i Nordsjælland. Virksomheden er medejer af elektriske forbindelser til Norden og Tyskland. Desuden ejer virksomheden Lille Torup gaslager.

Billederne i denne halvårsrapport er fra installationen af transformerplatformen og udlægningen af søkablet til den nye havvindmøllepark Rødsand 2 syd for Lolland.

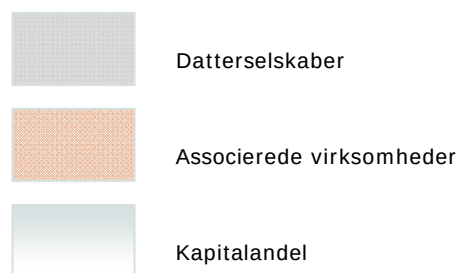
Koncernen



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 (kilovolt), som er placeret i Energinet.dk samt det regionale net på 132/150 kV, som er placeret i Regionale Net.dk A/S.

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

Aktiviteterne i Energinet.dk-koncernens associerede virksomheder omfatter drift af den nordiske elbørs Nord Pool Spot og udviklingen af en nordisk gasbørs. Aktiviteterne varetages i samarbejde med de øvrige nordiske lande.



Hoved- og nøgletal

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2009	Årsrap- port 2008
Resultat					
Bruttoomsætning	4.405	4.585	4.555	9.173	8.333
Nettoomsætning	2.493	2.453	2.552	4.815	4.966
Resultat af primær drift	513	590	486	861	500
Resultat af finansielle poster	-135	-119	-205	-307	-388
Periodens resultat	298	352	318	456	112
Konsolidering af grundkapital	55	0	131	-111	199
Balance					
Anlægsaktiver	17.058	16.991	17.527	17.038	17.164
Omsætningsaktiver	1.586	2.582	2.098	2.591	2.472
Balancesum	18.644	19.573	19.625	19.629	19.636
Rentebærende gæld	8.335	9.259	9.142	9.238	9.854
Egenkapital	5.655	5.290	5.168	5.396	4.919
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	1.156	1.335	909	2.140	990
Investeringsaktivitet	-550	-444	-1.910	-1.180	-2.591
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-523	-418	-358	-1.056	-1.030
Finansieringsaktivitet	-999	-697	501	-579	939
Periodens forskydning i likvider	-393	194	-500	381	-662
Likvider ved periodens udgang	24	230	198	417	36
Nøgletal i pct. p.a.					
Soliditetsgrad	30	27	26	27	25
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	3,0	0,0	3,9	-2,9	6,2
Antal fuldtidsansatte medarbejdere (FTE)	524	504	490	515	492
Nøgletal					
Soliditetsgrad = $\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}}$					



Påtegninger

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet halvårsrapporten for 2010 for Energinet.dk, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter samt anvendt regnskabspraksis for koncernen.

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

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, er tilstrækkelige, og at halvårsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 30. juni 2010 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for perioden 1. januar-30. juni 2010.

Fredericia, den 26. august 2010

I direktionen



Peder Østermark Andersen
Adm. direktør



Mogens Søgaard Hansen
Divisionsdirektør

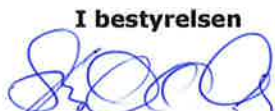


Torben Glar Nielsen
Divisionsdirektør

I bestyrelsen



Niels Fog
Formand



Birgitte Kiær Ahring



Birgitte Nielsen



Erik Dahl



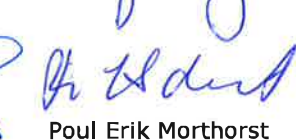
Niels Arne Gadegaard



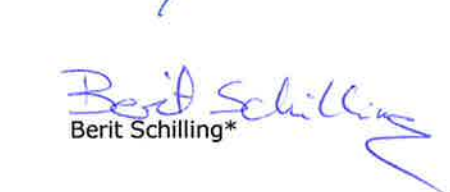
Per Sørensen



Peter Møllgaard



Poul Erik Morthorst



Berit Schilling*



Søren Dupont Kristensen*



Carl Erik Madsen*

* Medarbejdervalgte



Ledelsens beretning

Danmarks internationale forpligtelse, til at vedvarende energi skal udgøre mindst 30 pct. af bruttoenergiforbruget i 2020 og den mere langsigtede vision om et samfund, der er uafhængigt af fossile brændsler, betyder en grundlæggende omstilling af energisystemet.

Energinet.dk forudser, at elsystemet vil blive omdrejningspunktet i denne omstilling, fordi biomasse og vindkraft vil være de afgørende elementer i bestræbelserne på at nå de klima- og energipolitiske mål. For Energinet.dk er det en kerneopgave at sikre integrationen af den vedvarende energi i elsystemet og at sikre, at integrationen sker effektivt, på fortrinsvis markedsbaserede principper og med en fortsat høj forsyningssikkerhed.

Energinet.dk forudser endvidere, at naturgassen, som det fossile brændsel med den mindste CO₂-udledning, vil blive det væsentligste overgangsbrændsel på vejen mod uafhængighed af fossile brændsler. På den baggrund er det en kerneopgave for Energinet.dk at sikre forsyningen af naturgas, når reserverne i Nordsøen om få år ikke længere er tilstrækkelige til at dække efterspørgslen.

Investeringer

Energinet.dk's investeringsplaner i perioden frem til 2020 beløber sig til knap 15 mia. kr.

På gassiden gennemførte Energinet.dk i 2009 en såkaldt open season-proces, hvor markedet blev spurgt om behovet for ny infrastruktur. Som et resultat af open season-processen er det besluttet at udbygge gastransmissionsnettet mellem den dansk-tyske grænse og Egtved med en ny kompressorstation og en ekstra gasledning. Udbygningen af gassystemet skal muliggøre import af gas via Tyskland, når Danmark i løbet af få år ikke længere kan dække behovet for naturgas fra felterne i Nordsøen. Investeringen blev i første halvdel af 2010 godkendt af klima- og energiministeren, og Energinet.dk har fået tilsagn om støtte fra EU på op til 100 mio. euro til udbygningen. Under forudsætning af de nødvendige myndighedstilladelser kan den nye gasledning tages i drift i 2013.

På baggrund af nye retningslinjer for udbygningen af transmissionsnettet planlægger Energinet.dk sammen med de regionale transmissionsselskaber at lægge 132 og 150 kV-nettet i kabler i jorden over de næste 20 år. En anden udløber af de nye retningslinjer er, at 400 kV-nettet skal forskønnes på strækninger, hvor miljøpåvirkningen er særlig høj. Der er sammen med By- og Landskabsstyrelsens miljøcentre udpeget seks strækninger i 400 kV-nettet, som skal forskønnes.

Da et vigtigt element i den politiske aftale er, at højspændingsnettet på lang sigt skal lægges i kabler, har Energinet.dk igangsat et udviklingsprojekt, der skal munde ud i det første lange 400 kV vekselstrømskabel i Danmark samt sikre en billigere realisering af de kommende kabellægningsprojekter.

Behovet for at kunne integrere stigende mængder vindkraft i elsystemet og styrke konkurrencen på elmarkedet er en vigtig del af baggrunden for Energinet.dk's udbygning af eltransmissionsnettet. Således også en ny og kraftigere højspændingsforbindelse mellem Kassø ved Aabenraa og Tjele ved Viborg til erstatning for eksisterende ledning. Forventningen er, at byggeriet kan gå i gang i anden halvdel af 2011.

Også to nye internationale elforbindelser skal medvirke til at lette indpasning af stigende mængder vindkraft. Det gælder dels en udbygning af elforbindelsen mellem Jylland og Norge med et fjerde kabel, som planlægges i drift i 2014, og som etableres i samarbejde med norske Statnett. Dels en elforbindelse mellem Danmark og Holland, som planlægges sammen med hollandske TenneT. Endelig investeringsbeslutning forventes truffet med udgangen af 2012.

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 elnetten på land. Undersøgelserne blev gennemført, selv om Svenske Kraftnät trak sig ud af projektet i begyndelsen af 2010. Energinet.dk og 50Hertz Transmission har ansøgt om EUR 125 mio. i støtte fra EU's økonomiske genopretningsplan.

Byggeriet af de anlæg, der skal føre strømmen fra den nye havvindmøllepark på Rødsand syd for Lolland ind i elnettet på land, blev afsluttet i foråret 2010. Anlæggene – en transformerplatform og et 10 kilometer langt søkabel – blev færdige ca. to måneder før planlagt.

I forsommeren indledte Energinet.dk prøvedriften på Den elektriske Storebæltsforbindelse, og den 20. august kunne elmarkedet for første gang anvende den nye forbindelse, som gør det muligt at sende strøm direkte mellem Øst- og Vestdanmark. Såvel tidsplan som budget for byggeriet blev overholdt.

På grund af problemer med utætte samlemuffer på den elektriske forbindelse mellem Østdanmark og Tyskland har Energinet.dk valgt at udskifte det eksisterende søkabel med et nyt. Det nye kabel sættes i drift i slutningen af 2010.

I juni 2010 godkendte forligspartierne Dong Energy's tilbud på anlæg og drift af Danmarks største havmøllepark mellem Grenaa og Anholt. På den baggrund kunne Energinet.dk fortsætte sit arbejde med at planlægge og opføre de anlæg, som skal føre strømmen fra havmølleparken ind til elnettet på land. Energinet.dk's anlæg skal være færdige i august 2012.

El- og gastransmissionsnettenes drift

Driften af el- og gastransmissionsnettet forløb planmæssigt i første halvdel af 2010. Dog blev ca. 10 pct. af Bornholm den 10. januar 2010 ramt af en strømafbrydelse, da 60 kilovolt kablet til Sverige blev beskadiget af et skibssanker. Kablet, som ejes af Energinet.dk, var færdigrepareret den 8. februar. I den periode, hvor kablet var ude af drift, forsynede Østkraft Bornholm med strøm.

El- og gasmarkedet

Det danske engrosmarked for handel med gas udvikles fortsat, og handelsvolumenen på Nord Pool Gas er steget til næsten ti pct. af det danske årsforbrug.

I første halvdel af 2010 var gaseksporten til Tyskland på et mere normalt niveau end i 2009, og der var kun få dage med begrænsninger af import af gas fra Tyskland. Dette skyldes, at vinteren var kold, og at der dermed ikke er blevet opbygget store lagre af gas i Tyskland, hvilket ville have givet billigere gas syd for grænsen.

I samarbejde med de to TSO'er på gasområdet i Holland og Tyskland introducerede Energinet.dk en ny grænsepunktsservice, Link4Hubs. Servicen skal være med til at forbedre handel over grænser, da transportkunder via en fælles platform nemt og enkelt kan købe kapacitet mellem Danmark, Tyskland og Holland, samtidig med at gassen bestilles.

Energinet.dk Gaslager afholdt i løbet af foråret fem auktioner på lagerkapacitet i Lille Torup lageret. Der blev introduceret to nye produkter, der afspejlede kundernes ønsker. Et meget fleksibelt produkt, og et mere langsigtet femårsprodukt. Al volumenkapaciteten på de primære auktioner blev solgt, på henholdsvis 1- og 5-årige kontrakter.

Elprisen i de to danske prisområder steg i første halvår 2010. Årsagen til stigningen var først og fremmest den kolde vinter. I Vestdanmark var den gennemsnitlige elpris i første halvår 2010 DKK 319/MWh og i Østdanmark DKK 422/MWh. Til sammenligning var elprisen i hele 2009 i Vestdanmark DKK 268/MWh og i Østdanmark DKK 297/MWh.

Forskning og udvikling

Energinet.dk deltager i en række udviklings- og demonstrationsprojekter, der undersøger og udvikler mulighederne for storskala integration af vindkraft i elsystemet.

Sammen med en række andre parter deltager Energinet.dk i projektet Twenties, der har til formål at udvikle nye værktøjer til støtte for driften af et elsystem med meget stor indføddning af el fra vindmølleparker og deres samdrift med termiske anlæg. Projektet har fået bevilget DKK 8 mio. i støtte fra EU. I april søgte Energinet.dk EU om støtte til at gennemføre verdens største Smart Grids-projekt. Det drejer sig om EcoGrid EU på Bornholm, der har til formål at betjene et elsystem med over 50 pct. vedvarende energi.

Internationalt samarbejde

ENTSO-G – den europæiske samarbejdsorganisation for transmissionsoperatører på gasområdet - blev stiftet den 1. januar 2010. Organisationen har koncentreret sig om at udvikle det første fælles regelsæt for allokering af kapacitet i naturgassystemerne i Europa. Energinet.dk støtter denne vigtige opgave gennem aktiv deltagelse i arbejdsgrupperne samt et medlem i Management Board. Det første endelige regelsæt antages at blive implementeret frem mod 2012-13.

I 2009 udarbejdede ENTSO-G sin første ti-års-plan for infrastrukturudvidelser (TYNDP), samt en forbedret udgave af den såkaldte transparency platform, der giver information om tilgængeligheden af kapacitet i Europa.

I juni 2010 offentliggjorde det europæiske net af transmissionsoperatører på el-området, ENTSO-E, sin 10 års udviklingsplan. I udviklingsplanen anslås det, at der i løbet af de næste fem år er behov for betydelige investeringer i nye eltransmissionsforbindelser på tværs af de 34 europæiske medlemslande.

Social ansvarlighed

I foråret 2010 udsendte Energinet.dk den første rapport om virksomhedens arbejde med forretningsdrevet samfundsansvar - også kaldet Corporate Social Responsibility (CSR). Rapporten beskriver, hvilke tiltag Energinet.dk har gennemført og skitserer, hvordan virksomheden fremover agter at integrere samfundsansvar i sit daglige arbejde. Energinet.dk's politik for CSR har tre fokusområder: Medarbejdernes trivsel og udvikling, klima og miljø samt leverandørkæden. Energinet.dk er tilsluttet FN's Global Compact.

Energinet.dk gaslager A/S

For at kunne dække den forventede stigende efterspørgsel efter gaslagerkapacitet ønsker Energinet.dk Gaslager A/S at etablere ekstra lagerkapacitet ved at udvide det eksisterende gaslager i Lille Torup. Miljøcenter Århus, som er planmyndighed, udfører VVM-vurdering af udvidelsen.



Regnskabsberetning

Resultat for perioden

Både el- og gasaktiviteterne har i 1. halvår 2010 givet overskud. Det gælder også Energinet.dk's kommercielle aktiviteter, hvor der er realiseret et overskud for perioden på DKK 3 mio. Det samlede resultat udgør DKK 298 mio. efter skat mod et resultat på DKK 352 mio. for 1. halvår 2009. Af periodens resultat indgår DKK 243 mio. i over-/underdækninger og DKK 55 mio. til konsolidering af grundkapitalen.

Energinet.dk havde forventet et resultat for perioden på DKK 116 mio., hvilket har medført en positiv afvigelse på DKK 182 mio. Heraf hidrører DKK 91 mio. fra net- og system aktiviteter og DKK 94 mio. fra gastransmission aktiviteter, hvor omsætningen samlet set har været DKK 174 mio. større end forventet. Trods en lavere tarif for gastransmission i 2010 medførte større mængder end ventet, en omsætning der var DKK 87 mio. større end budgetteret. Tilsvarende realiserede Energinet.dk indtægter fra udlandsforbindelser på DKK 460 mio., hvilket er DKK 115 mio. mere end budgetteret. Samlet har omkostningerne ikke oversteget forventningerne væsentligt i perioden.

Grundprincipper for Energinet.dk's økonomi

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

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

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

Energitilsynet udmelder kvartårligt forrentningen af virksomhedens grundkapital. Denne forrentning kan reguleres til den forrentning, som er nødvendig for en effektiv drift henset til kapitalbehovet, blandt andet som følge af investeringer.

Nettoomsætning

Nettoomsætningen består af hele koncernens omsætning reduceret med omkostninger i PSO-segmentet til miljøvenlig elproduktion mv.

Energinet.dk's bruttoomsætning for 1. halvår 2010 er på niveau med samme periode sidste år.

Bruttoomsætning for koncernen (beløb i mio. DKK)	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrapport 2009	Årsrapport 2008
Tarifindtægter	3.449	3.264	7.175	4.860
Salg af el	388	399	781	1.580
Indtægter fra udlandsforbindelser	460	352	736	1.156
Balancemarked	171	159	278	519
Over- /underdækning fra PSO	-161	196	28	-27
Elproduktionstilskud	85	130	222	246
Øvrige indtægter (inkl. koncernelimineringer)	13	85	-47	-1
Bruttoomsætning i alt	4.405	4.585	9.173	8.333

Stigningen i tarifindtægter hidrører fra både el- og gasaktiviteterne, hvor et øget forbrug af el og naturgas i Danmark har medført øgede indtægter trods reducerede tariffer i forhold til 1. halvår 2009.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv. er faldet fra DKK 2.132 mio. i 1. halvår 2009 til DKK 1.912 mio. i 1. halvår 2010. Faldet skyldes højere elpriser i perioden, hvilket har reduceret udbetalte tilskud til henholdsvis aftagepligtige vindmøller og decentrale anlæg. Herefter er nettoomsætningen på DKK 2.493 mio. for 1. halvår 2010 på niveau med 1. halvår 2009.

Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg

Indtægter på DKK 94 mio. fra arbejde udført for egen regning og opført under anlæg omfatter byggerenter på anlægsprojekter og indirekte produktionsomkostninger forbundet med opførelsen af anlæg. Stigningen i forhold til 1. halvår 2009 på DKK 8 mio. skyldes primært en stigning i den anvendte interne effektive rentesats, der anvendes til beregning af byggerenter.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger er steget med DKK 112 mio. i forhold til 1. halvår 2009. Stigningen skyldes primært stigende priser for systemtjenester, nettab og omkostninger til udenlandske net. De stigende priser for systemtjenester skyldes en højere elpris i 1. halvår 2010 i forhold til 1. halvår 2009. Den kolde vinter i 2010 betød, at forbruget af el til blandt andet opvarmning i Norge og Sverige steg væsentligt, med deraf følgende prisstigninger. Prisstigningerne i udlandet og kapacitetsbegrænsninger på de oversøiske elektriske forbindelser betød, at den stigende elpris fik afsmittende effekt på systemydelser fra både udlandet og kraftværkerne i Danmark.

Andre eksterne omkostninger (beløb i mio. DKK)	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrapport 2009	Årsrapport 2008
Køb af el	270	206	479	793
Køb af lager og nødforsyning	146	241	421	335
Køb af reservekapacitet og systemtjenester	385	286	638	1.059
Rådighedsbetaling for 132/150 kV nettet	280	241	548	571
Omkostninger til udenlandske net	64	22	54	53
Elproduktionstilskud	85	130	222	246
Øvrige eksterne omkostninger (inkl. elimineringer)	218	210	513	441
Andre eksterne omkostninger i alt	1.448	1.336	2.875	3.498

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger er steget fra DKK 179 mio. i 1. halvår 2009 til DKK 193 mio. i 1. halvår 2010 svarende til 7,8 pct. Stigningen, som primært kan henføres til Energinet.dk's elaktiviteter, skyldes et øget antal medarbejdere som følge af et stadig stigende investeringsniveau i de kommende år.

Finansielle poster

Finansielle omkostninger (netto) på DKK 135 mio. er på niveau med 1. halvår 2009. Forholdet skyldes flere modsatrettede forhold. På den ene side har Energinet.dk en mindre låneportefølje i 1. halvår 2010 end det var tilfældet i 1. halvår 2009. Reduktionen i låneporteføljen er sket som følge af positive pengestrømme fra driften og en kraftig reduktion i pengebindingen på omsætningsaktiver. På den anden side er den effektive rente på den samlede låneportefølje steget fra 2,95 pct. i 1. halvår 2009 til 3,34 pct. i 1. halvår 2010. Endelig var den effektive rente i 1. halvår 2009 påvirket positivt af kursreguleringer på finansielle kontrakter for renteprodukter.

Energinet.dk's rating hos Standard & Poor's blev i 2009 nedjusteret fra AA+ til AA. Nedjusteringen blev begrundet med Energinet.dk's store investeringsprogram og den heraf forventede forøgelse af gælden. Nedjusteringen har ikke begrænset Energinet.dk's muligheder for at anvende eksisterende låneordninger. I 2. kvartal 2010 foretog Standard & Poor's en fornyet vurdering af Energinet.dk's rating. Energinet.dk forventer, at den nuværende rating på AA fastholdes.

Skat af periodens resultat

Skat af periodens resultat udgør i 1. halvår 2010 DKK 80 mio. Det er et fald i forhold til 1. halvår 2009 på DKK 119 mio. I begge perioder er den effektive skatteprocent lavere end 25 pct., hvilket primært skyldes, at Energinet.dk i lighed med tidligere år indregner periodiserede indtægter modtaget før år 2000, som ikke medfører skattebetaling.

Balancen

Energinet.dk's balancesum er faldet fra DKK 19.629 mio. pr. 31. december 2009 til DKK 18.644 mio. pr. 30. juni 2010. Udviklingen dækker over flere modsatrettede forhold.

Aktiver

Udviklingen i anlægsaktiver omfatter primært en stigning i materielle anlæg under udførelse, hvor Energinet.dk afholder væsentlig flere udgifter til igangværende anlægsprojekter samtidig med, at der løbende afskrives på afsluttede anlæg. I 1. halvår 2010 udgør tilgange på anlægsaktiver DKK 566 mio. og af- og nedskrivninger DKK 546 mio. Af årets tilgange på DKK 566 mio. vedrører DKK 46 mio. anlægsgas til nødforsyningsformål.

Derimod er omsætningsaktiverne faldet fra DKK 2.591 mio. pr. 31. december 2009 til DKK 1.586 mio. pr. 30. juni 2009. Faldet skyldes primært en reduktion i den akkumulerede PSO-underdækning og fald i tilgodehavende energiafregning på DKK 320 mio. i forhold til 1. halvår 2009. Udviklingen i tilgodehavende energiafregning skyldes almindelige sæsonudsving. Endvidere er tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser faldet med DKK 86 mio. fra 1. halvår 2009 til 1. halvår 2010. Faldet skyldes hovedsageligt afviklingen af Energinet.dk's tilgodehavende fra salget af landkablet til Horn Rev 2.

Egenkapital

Energinet.dk har realiseret et overskud for 1. halvår 2010 på DKK 298 mio. Heraf overføres DKK 55 mio. til konsolidering af grundkapitalen.

Over-/underdækning for koncernen (beløb i mio. DKK)	Net- og systemsegment	Gastransmission	Kommercielle aktiviteter	Øvrige	I alt
Akkumuleret over-/underdækning, primo	1.440	208	28	59	1.735
Regulering, primo	-4	0	17	-13	0
Periodens resultat	183	114	1	0	298
Konsolidering af grundkapital	-52	-3	0	0	-55
Regulering udskudt skat	21	26	0	-47	0
Kursreguleringer	0	0	0	-39	-39
Akkumuleret over-/underdækning, ultimo	1.588	345	46	-40	1.939

Samlet set har Energinet.dk inkl. kommercielle aktiviteter realiseret en overdækning på DKK 204 mio. i 1. halvår 2010. Periodens resultat har betydet, at overdækningen i net- og systemsegmentet er steget med DKK 150 mio. Da henlagte samkøringsindtægter i 1. halvår 2010 udgør DKK 287 mio., vil der isoleret set for 1. halvår være behov for yderligere opkrævning af tarifindtægter på DKK 137 mio. i fremtiden. Overdækningen i gastransmission er steget med DKK 137 mio. i 1. halvår 2010. Den akkumulerede overdækning på DKK 345 mio. skal isoleret set afvikles ved reduktion i fremtidige tariffer. Akkumuleret overdækning (overskud) for kommercielle aktiviteter tilfalder Energinet.dk.

Kursreguleringer for 1. halvår 2010 på DKK 39 mio. (tab) vedrører primært dagsværdiregulering på finansielle kontrakter vedrørende kommercielle aktiviteter.

Passiver

Tilsvarende er de kortfristede gældsforpligtelser faldet med DKK 1.296 mio. i forhold til 31. december 2010. Faldet skyldes primært indfrielse af gæld til kreditinstitutter, hvor Energinet.dk har tilpasset sin låneportefølje i 1. kvartal ved at indfri et variabelt forrentet lån på DKK 500 mio. Dermed valgte Energinet.dk samtidig fremadrettet at dække det kortfristede lånebehov via sit CP-program (commercial papers). Efter indfrielsen af lånet udgør andelen af Energinet.dk's fastforrentede lån ca. 80 pct. af den samlede låneportefølje.

Reduktionen i Energinet.dk's netto-rentebærende gæld skyldes positive pengestrømme fra driftsaktivitet på DKK 1.259 mio., hvoraf periodens resultat, afskrivninger og ændring i tilgodehavender og forpligtelser udgør DKK 1.204 mio. Ud over reduktionen i netto-rentebærende gæld har driftsaktiviteterne også finansieret investeringer i anlægsaktiver på DKK 550 mio.

Forventninger til 2. halvår 2010

Forventningerne til 2. halvår 2010 bygger på finansielle vurderinger af hvert enkelt forretningsområde. Oplysninger om fremtiden er dog i sagens natur forbundet med væsentlig usikkerhed.

Energinet.dk forventer et resultat før skat for 2. halvår 2010 på ca. DKK 0 mio. Resultatet skal dække forventet henlæggelse af samkøringsindtægter inkl. kapitalisering på yderligere DKK 255 mio. og yderligere konsolidering af grundkapitalen på DKK 55 mio. samt hel eller delvis afvikling af tidligere perioders over-/underdækning.

Begivenheder efter halvårets udløb

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2010 samt af resultatet af koncernens aktiviteter.

Forretningsområder

I henhold til Lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk 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 samt net- og systemsegmentet. For de naturgasrelaterede aktiviteter udarbejdes der regnskaber for transmissionssegmentet og lagersegmentet.

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

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

Hvad angår den regnskabsmæssige fordeling af henholdsvis aktiver og passiver, er denne så vidt muligt foretaget ud fra konkrete registreringer. Hvor dette ikke er tilfældet, er fordeling foretaget på baggrund af fordelingsnøgler, som baserer sig på historiske data.

Udviklingen i forretningsområder i 1. halvår 2009 er kommenteret nedenfor. De fulde segmentregnskaber fremgår af regnskabet umiddelbart efter noterne sidst i rapporten.

Net- og systemsegment

Beløb i mio. DKK (hoved- og nøgletal)	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrapport 2009	Årsrapport 2008
Nettoomsætning	1.862	1.968	3.843	4.051
Resultat før af- og nedskrivninger	540	825	1.336	857
Resultat af primær drift	263	570	758	418
Resultat af finansielle poster	-54	-47	-130	-151
Periodens resultat	181	398	518	228
Balance:				
Anlægsaktiver	10.151	9.502	9.957	9.291
Omsætningsaktiver	638	1.037	996	1.032
Balancesum	10.789	10.539	10.953	10.323
Rentebærende gæld	3.548	3.701	3.744	3.895
Egenkapital	5.036	4.776	4.898	4.366

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

Energinet.dk varetager herudover driften af det overordnede eltransmissionssystem og har ansvaret for, at der til enhver tid er tilstrækkelig effekt i elsystemet til at dække forbrugernes behov. Omkostninger i systemtarifferne betales af elsystemets brugere efter fradrag af indtægter fra balancemarkedet. Aktiviteterne i Net- og systemsegmentet har ikke ændret sig i forhold til sidste år.

Energinet.dk oplever fortsat høj investeringsaktivitet i Net- og systemsegmentet, hvor der i 1. halvår 2010 er afholdt DKK 419 mio. til investeringer. Det er særligt udbygning af oversøiske forbindelse og tilslutning af vindmølleparker, der har præget 1. halvår 2010. Disse investeringer, som blandt andet omfatter Den elektriske Storebæltsforbindelse, udskiftning af kablet mellem Østdanmark og Tyskland samt færdiggørelse af nettilslutningen af havvindmølleparken på Rødsand, er alle infrastrukturprojekter, der er nødvendige for, at Danmark kan realisere målsætninger for et energisystem med 30 pct. vedvarende energi og forbrug af fossile brændsler. Energinet.dk har søgt om og forventer at modtage EU-midler til en række anlægsprojekter både inden for el- og gastransmission. Tilskudsmidler vil blive indtægtsført i takt med afskrivningerne på de anlæg, hvortil Energinet.dk har modtaget tilskudsmidler. Investeringerne inkluderer ca. DKK 166 mio. til den elektriske forbindelse over Storebælt, hvor de samlede investeringer pr. 30. juni 2010 andrager DKK 1.126 mio.

Som forventet har Energinet.dk realiseret en omsætning, der er lavere end samme periode sidste år. Faldet skyldes primært en nedjustering af den samlede net- og systemtarif i forhold til sidste år fra 6,8 øre/kWh til 3,8 øre/kWh i Vestdanmark og tilsvarende i Østdanmark fra 9,9 øre/kWh til 8,4 øre/kWh. Omvendt har indtægter fra udlandsforbindelser på DKK 460 mio. været DKK 108 mio. højere end i 1. halvår 2009, en udvikling der ikke var ventet. De større indtægter hidrører primært fra flaskehalsindtægter i Østdanmark, hvor der i 1. kvartal af 2010 opstod forholdsvis store prisforskelle mod prisområderne i henholdsvis Tyskland og Sverige. Det var hovedsageligt det højere prisniveau i Østdanmark, der forårsagede de øgede flaskehalsindtægter. Da Østdanmark i høj grad er afhængig af el fra Sverige og Tyskland, betød det kolde vejr en øget efterspørgsel i Sverige og dermed stigende priser i både Sverige og Danmark. Import af el fra Tyskland blev begrænset af overførselskapacitet på det oversøiske kabel til Tyskland. Forholdet har også betydet, at Energinet.dk i samme periode oplevede lavere transitindtægter i Østdanmark, som er DKK 53 mio. lavere i forhold til 1. halvår 2009.

Norge har i lighed med Sverige oplevet et øget elforbrug og stigende elpriser, hvorfor Vestdanmark også i nogen grad har oplevet stigende elpriser i 1. halvår 2010. På omkostningssiden har det betydet, at omkostninger til nettab og systemtjenester i perioden har været DKK 154 mio. højere i forhold til 1. halvår 2009. Hvad angår systemtjenester herunder reservekapacitet, blev udviklingen i omkostningerne forstærket af mangel på reservekapacitet i Norge, hvilket fik Statnett til at standse for salget af reserver til alle naboområder. Herefter var Energinet.dk henvist til de noget dyrere reserver i Sverige. Endelig betød udetid for Amagerværket i maj måned også, at DONG Energy var den eneste danske udbyder af reservekapacitet.

Energinet.dk arbejder fortsat med tiltag, der har til formål at reducere omkostningerne til systemtjenester. Derfor har Energinet.dk revurderet kriterierne for, hvor mange kraftværker det er nødvendigt at holde i drift af hensyn til spændingsregulering. De seneste tiltag har betydet, at omkostninger til tvangskørsler, som i 1. halvår 2009 udgjorde DKK 25 mio., er reduceret til DKK 0 mio. i 1. halvår 2010. Besparelsen er opnået ved, at det nu er muligt at reducere antallet af kraftværker på tvangskørsler fra tre til to kraftværker. Tilsvarende er øvrige driftsomkostninger i perioden realiseret DKK 14 mio. lavere end sidste år.

Periodens resultat efter skat på DKK 180 mio. medfører en forøgelse af den akkumulerede overdækning med DKK 178 mio. Forskellen på DKK 2 mio. fordeler sig med DKK 52 mio. til forretning af Energinet.dk's grundkapital og regulering af udskudt skat på DKK 50 mio. Energinet.dk forventer ved udgangen af 2. halvår 2010 en overdækning på DKK 171 mio. Af periodens resultat har Energinet.dk valgt at henlægge samkøringsindtægter svarende til DKK 287 mio. til investeringer i infrastruktur. I periodens resultat indgår resultatet af Regionale Net.dk A/S, som Energinet.dk erhvervede i 2008. Underskuddet for perioden udgør DKK 9 mio. i forhold til et underskud på DKK 11 mio. for 1. halvår 2009.

PSO-segment

Beløb i mio. DKK (hoved og nøgletal)	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrapport 2009	Årsrapport 2008
Bruttoomsætning før over-/underdækning	2.073	1.936	4.330	3.394
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv.	-1.912	-2.132	-4.358	-3.367
Periodens over-/underdækning (+)	-161	196	28	-27
Nettoomsætning	0	0	0	0
Balance:				
Anlægsaktiver	566	994	673	1.089
Omsætningsaktiver	654	1.173	1.137	1.041
Balancesum	1.220	2.167	1.810	2.130
Rentebærende gæld	567	1.240	941	1.304
Egenkapital	0	0	0	0

PSO-segmentet dækker Energinet.dk's omkostninger til offentlige forpligtelser. Energinet.dk varetager denne opgave inden for rammerne i elforsyningsloven. Aktiviteterne består primært af støtte til eksisterende miljøvenlig elproduktion samt forskning i nye teknologier inden for miljøvenlig elproduktion. Aktiviteterne i PSO-segmentet har ikke ændret sig i forhold til sidste år.

Bruttoomsætningen på DKK 2.073 mio. består hovedsageligt af tarifindtægter. Tarifferne i PSO-segmentet reguleres hvert kvartal. I 1. halvår 2010 udgjorde PSO-tariffen i gennemsnit ca. 10 øre/kWh mod ca. 7 øre/kWh i 1. halvår 2009. Stigningen i tariffen har været den primære årsag til stigningen i bruttoomsætningen på DKK 137 mio. Tarifferne er blevet hævet i forhold til 2009 med henblik på, at få afviklet den underdækning Energinet.dk havde pr. 1. januar 2010 på DKK 494 mio.

I 2009 oplevede markedet faldende elpriser. Grundet Energinet.dk's forpligtigelse til at udbetale tilskud i form af pristillæg og grundbeløb på aftagepligtig el, steg omkostningerne hertil væsentligt i 2009. I 1. halvår 2010 har el-prisen været højere, hvorfor Energinet.dk's tilskud har været tilsvarende mindre. Da el-produktionen fra de tilskudsberettigede producenter samtidig har været lavere i 1. halvår 2010 i forhold til 1. halvår 2009, er de samlede tilskud faldet DKK 1.771 mio. i 1. halvår 2009 til DKK 1.596 mio. i 1. halvår 2010.

I de seneste 10 år har der i PSO-segmentet været afholdt afskrivninger til mindsteproduktionskapacitet på DKK 364 mio. om året. Betalingerne for mindsteproduktionskapacitet til en række kraftværker i perioden 1998-2003 behandles og afskrives som en immateriel rettighed i PSO-segmentet. Den årlige afskrivning opkræves i henholdsvis Vest- og Østdanmark med DKK 192 mio. og DKK 172 mio. I 2009 blev andelen af rettighederne i Vestdanmark fuldt afskrevet, hvorfor afskrivningerne i 1. halvår 2010 er DKK 96 mio. lavere end i 1. halvår 2009. Ved udgangen af 2010 vil samtlige rettigheder vedrørende mindsteproduktionskapacitet være fuldt afskrevet.

Med overdækningen i 1. halvår 2010 på DKK 161 mio. er den samlede underdækning reduceret til DKK 333 mio. Energinet.dk forventer at reducere underdækningen med yderligere DKK 110 mio. i 2. halvår 2010.

Gastransmission

Beløb i mio. DKK (hoved og nøgletal)	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrapport 2009	Årsrapport 2008
Nettoomsætning	508	415	805	747
Resultat før af- og nedskrivninger	303	95	211	227
Resultat af primær drift	196	-15	4	14
Resultat af finansielle poster	-43	-29	-91	-142
Periodens resultat	114	-33	-61	-97
Balance:				
Anlægsaktiver	4.014	4.089	4.035	4.344
Omsætningsaktiver	265	353	435	383
Balancesum	4.279	4.442	4.470	4.727
Rentebærende gæld	2.437	2.538	2.762	2.829
Egenkapital	576	499	471	525

Gastransmission bidrager til at sikre et velfungerende og konkurrencepræget naturgasmarked. Samtidig varetages alle drifts- og vedligeholdelsesopgaver på det overordnede naturgasnet i Danmark. Gastransmission transporterer i det overordnede transmissionsnet al naturgas, der forbruges i Danmark samt den gas, der transporteres mellem Danmark, Tyskland og Sverige. Med udsigt til faldende produktion af naturgas i Nordsøen og heraf følgende behov for import fra Tyskland er Energinet.dk påbegyndt opførelse af en kompressor og udvidelse af rørledningen mod Tyskland. Anlægsprojektet skal gøre det muligt at sikre behovet for naturgas, når Danmark ikke længere vil være selvforsynende. Den samlede investering forventes at løbe op i DKK 1.568 mio., hvoraf DKK 23 mio. er afholdt pr. 30. juni 2010. De DKK 23 mio. dækker omkostninger til forundersøgelser, myndighedsbehandling og udbudsprocessen. Projektet bliver det største i gastransmission siden opførelsen af naturgasnettet i Danmark.

I 1. halvår 2010 har den kolde vinter øget forbruget af naturgas og dermed efterspørgslen på transmissionskapacitet. Den øgede efterspørgsel har primært været fra Tyskland og Sverige. Trods reduktion i tariffen for kapacitetsydelser og en meget lille stigning i tariffen for variable ydelser har den store mængde forårsaget en stigning i omsætning for 1. halvår på DKK 93 mio. i forhold til samme periode sidste år. Energinet.dk havde ikke forventet denne stigning i efterspørgslen ved fastsættelse af tariffen for 2010.

Samtidig med stigningen i omsætningen har Energinet.dk reduceret omkostningerne til nødforsyningsydelser i forhold til 1. halvår 2009 med DKK 35 mio. Besparelserne er opnået gennem genforhandling af nødforsyningsaftale på transmissionskapacitet på rørledninger fra Nordsøen og aftaler med afbrydelige kunder. Besparelserne er opnået i overensstemmelse med lagte planer for effektiviseringstiltag, som også har været medvirkende årsag til, at øvrige driftsomkostninger i 1. halvår 2010 er reduceret med DKK 9 mio. i forhold til 1. halvår 2009.

Periodens resultat efter skat på DKK 114 mio. medfører en forøgelse af den akkumulerede overdækning med DKK 137 mio. Forskellen på DKK 23 mio. fordeler sig med DKK 3 mio. til forretning af Energinet.dk's grundkapital og regulering af udskudt skat på DKK 26 mio. Energinet.dk forventer i 2. halvår 2010 at reducere overdækningen for året til DKK 57 mio.

Naturgaslager

Beløb i mio. DKK (hoved og nøgletal)	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrapport 2009	Årsrapport 2008
Nettoomsætning	130	112	247	236
Resultat før af- og nedskrivninger	110	90	207	178
Resultat af primær drift	54	35	99	68
Resultat af finansielle poster	-38	-43	-86	-95
Periodens resultat	3	-13	-1	-6
Balance:				
Anlægsaktiver	2.327	2.406	2.373	2.440
Omsætningsaktiver	2	19	23	16
Balancesum	2.329	2.425	2.396	2.456
Rentebærende gæld	1.727	1.835	1.791	1.826
Egenkapital	43	15	27	28

Det er godt 3 år siden, at Energinet.dk erhvervede gaslageret i LI. Torup ved Viborg, som i modsætning til de øvrige aktiviteter i Energinet.dk sker på kommercielle vilkår. Med henblik på at øge fortjenesten i gaslageret har Energinet.dk siden overtagelsen ændret vilkårene for køb af lagerkapacitet for i højere grad at tilpasse ydelserne kundernes behov. Ændringerne er blevet positivt modtaget i markedet og har betydet, at Energinet.dk i højere grad end tidligere har fået solgt hele den tilgængelige kapacitet til priser, der har været højere end auktionernes startpriser. Denne positive udvikling har medført en stigning i omsætningen for 1. halvår 2010 på DKK 18 mio. i forhold til samme periode sidste år. Omsætningen i gaslageret har også været hjulpet af, at Energinet.dk i løbet af 2010 har øget sin beholdning af nødforsyningsgas, der delvist er placeret på lageret i LI. Torup. Forøgelsen af nødforsyningsbeholdningen har været nødvendig af hensyn til Energinet.dk's minimumkrav for udtrækskapacitet.

Den positive udvikling i gaslagerets omsætning og i endnu højere grad faldende finansieringsudgifter som følge af det generelle fald i markedsrenten har betydet, at Energinet.dk har realiseret et resultat for perioden på DKK 3 mio. Resultatet betyder, at Energinet.dk har opnået en højere forrentning af sin investering end oprindeligt forventet.

Købet af gaslageret blev delvist finansieret med optagelse af et variabelt forrentet lån på DKK 1.500 mio. Den variable rente er konverteret til en fast rente via indgåelse af en renteswap. I forbindelse med udløbet af den oprindelige renteswap i 1. halvår 2010, blev der indgået en ny renteswap med udløb i 2015. Grundet udviklingen i markedsrenten siden 2008, vil finansieringsudgifterne i gaslageret frem til 2015 blive reduceret yderligere i forhold til tidligere år. I overensstemmelse med Energinet.dk's regnskabspraksis føres dagsværdireguleringen på egenkapitalen. Dagsværdien reguleret for udskudt skat udgør pr. 30. juni 2010 DKK 45 mio.



Resultatopgørelse

Beløb i mio. DKK	Note	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Bruttoomsætning		4.405	4.585	9.173
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v.		-1.912	-2.132	-4.358
Nettoomsætning		2.493	2.453	4.815
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg		94	86	158
Andre driftsindtægter		7	6	9
Indtægter i alt		2.594	2.545	4.982
Andre eksterne omkostninger		-1.448	-1.336	-2.875
Personaleomkostninger	1	-193	-179	-353
Omkostninger i alt		-1.641	-1.515	-3.228
Resultat før af- og nedskrivninger		953	1.030	1.754
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	2	-440	-420	-893
Resultat af primær drift		513	610	861
Resultat før skat i associerede virksomheder		0	-4	-8
Finansielle indtægter		89	138	109
Finansielle omkostninger		-224	-273	-408
Finansielle poster i alt		-135	-139	-307
Resultat før skat		378	471	554
Skat af periodens resultat		-80	-119	-98
Periodens resultat		298	352	456
Periodens resultat foreslås anvendt således:				
Konsolidering af grundkapitalen		55	0	-111
Over-/underdækning		243	352	567
I alt		298	352	456

Balance – Aktiver

Beløb i mio. DKK	Note	30. juni 2010	30. juni 2009	Årsrap- port 2009
Immaterielle anlægsaktiver				
Goodwill		431	455	443
Rettigheder		352	653	449
Software		243	179	268
Software under opførelse		54	89	37
Immaterielle anlægsaktiver i alt	3	1.080	1.376	1.197
Materielle anlægsaktiver				
Grunde og bygninger		387	395	391
Tekniske anlæg		13.291	13.690	13.382
Anlægs gas		507	462	462
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar		89	82	92
Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver		1.672	953	1.482
Materielle anlægsaktiver i alt	4	15.946	15.582	15.809
Finansielle anlægsaktiver				
Kapitalandele i associerede virksomheder		31	32	31
Andre kapitalandele		1	1	1
Finansielle anlægsaktiver i alt		32	33	32
Anlægsaktiver i alt		17.058	16.991	17.038
Lagerbeholdning				
		75	70	66
Tilgodehavender				
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		30	154	116
Tilgodehavender hos associerede virksomheder		16	33	80
Selskabsskat		27	0	0
Andre tilgodehavender	5	1.389	2.053	1.880
Periodeafgrænsningsposter		25	42	32
Tilgodehavender i alt		1.487	2.282	2.108
Likvide beholdninger				
		24	230	417
Omsætningsaktiver i alt		1.586	2.582	2.591
Aktiver i alt		18.644	19.573	19.629

Balance - Passiver

Beløb i mio. DKK	30. juni 2010	30. juni 2009	Årsrap- port 2009
Egenkapital			
Grundkapital	3.157	3.157	3.157
Konsolidering af grundkapital	559	615	504
Over-/underdækning	1.939	1.518	1.735
Egenkapital i alt	5.655	5.290	5.396
Hensatte forpligtelser			
Udskudte skatteforpligtelser	2.644	2.685	2.610
Hensatte forpligtelser	6 718	614	700
Hensatte forpligtelser i alt	3.362	3.299	3.310
Langfristede gældsforpligtelser			
Gæld til realkreditinstitutter	496	496	496
Gæld til kreditinstitutter	6.680	6.733	7.155
Periodeafgrænsningsposter	0	56	0
Langfristede gældsforpligtelser i alt	7.176	7.285	7.651
Kortfristede gældsforpligtelser			
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	130	796	231
Gæld til kreditinstitutter	1.029	1.344	1.467
Leverandører af varer og tjenesteydelser	156	246	282
Gæld til associerede virksomheder	0	4	0
Selskabsskat	0	3	6
Anden gæld	7 1.136	1.306	1.286
Kortfristede gældsforpligtelser	2.451	3.699	3.272
Gældsforpligtelser i alt	9.627	10.984	10.923
Passiver i alt	18.644	19.573	19.629

Note 8: Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Note 9: Nærtstående parter



Egenkapitalopgørelse

Beløb i mio. DKK	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Over-/under-dækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2009	3.157	615	1.147	4.919
Periodens 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
Egenkapital 31. december 2009	3.157	504	1.735	5.396
Periodens resultat		55	243	298
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			6	6
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-45	-45
Valutakursregulering af kapitalandele primo			0	0
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			0	0
Egenkapital 30. juni 2010	3.157	559	1.939	5.655
	Saldo 1. januar 2010	Regulering primo	Periodens bevægelse	Saldo 30. juni 2010
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:				
Over-/underdækning til indregning i tariffer	1.648	-4	317	1.961
Resultat af kommercielle aktiviteter	28	17	1	46
Regulering af udskudt skat	80	-13	-66	1
Resultat i Regionale Net.dk A/S	-15	0	-9	-24
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter	-6	0	-39	-45
Valutakursregulering af kapitalandele	0	0	0	0
Over-/underdækning i alt	1.735	0	204	1.939

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

Posten indeholder 30. juni 2010 en overdækning på DKK 1.961 mio. Heraf udgør DKK 1.654 mio. flaskehalsindtægter (inkl. intern forretning til elbrugerne på DKK 117 mio.), der i medfør af EF-forordning 1228/2003 er henlagt til finansiering af infrastrukturanlæg, der har til formål at reducere kapacitets-begrænsninger i el-nettet, og som vil blive indregnet i tarifferne i takt med afskrivningen af investeringen på disse anlæg. Herudover udgør DKK -77 mio. afskrivning på reetableringsomkostninger vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005. Afskrivningerne indregnes i tarifferne, når omkostningerne til reetablering afholdes. Resterende over-/underdækning på DKK 384 mio. vil blive indregnet i tarifferne i perioden fra 2010 til 2012.

Der er foretaget en regulering primo på 17 mio. kr. vedrørende resultat af kommercielle aktiviteter for regnskabsåret 2008. Reguleringen på DKK 13 mio. vedrører allokering af udskudte skatteforpligtelser og har ingen betydning for tarifferne. I Fibertransmission.dk A/S er der lavet en korrektion på DKK 4 mio. primo, idet det i 2008 overgik til kommerciel aktivitet.

Pengestrømsopgørelse

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Periodens resultat af primær drift	513	590	861
Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme	-98	-50	-77
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	545	621	1.297
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	0	-6	-3
Ændring i varebeholdninger	-9	57	61
Ændring i tilgodehavender	585	359	161
Ændring i forpligtelser	-439	-48	218
Ændring i akkumuleret underdækning PSO-segment	162	-196	-28
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	1.259	1.327	2.490
Renteindbetalinger	54	98	102
Renteudbetalinger	-91	-78	-388
Pengestrømme fra ordinær drift	1.222	1.347	2.204
Betalt selskabsskat	-66	-12	-64
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.156	1.335	2.140
Investering i associerede virksomheder	0	-2	-2
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-27	-25	-124
Investering i materielle anlægsaktiver	-523	-418	-1.056
Salg af materielle anlægsaktiver	0	1	2
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-550	-444	-1.180
Provenue ved langfristet låneoptagelse	0	0	525
Afdrag på langfristede lån	-438	-36	-693
Værdiregulering af finansielle instrumenter	-77	-135	-59
Netto kortfristet låneoptagelse/indfrielse	-484	-526	-352
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	-999	-697	-579
Ændring i likvider	-393	194	381
Likvider 1. januar	417	36	36
Likvider 30. juni / 31. december	24	230	417
Pengestrømsopgørelsen kan ikke direkte udledes af balance og resultatopgørelse.			



Noter

Note 1: Personaleomkostninger

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Lønninger og gager	-169	-163	-308
Pensioner	-17	-15	-33
Andre omkostninger til social sikring	-2	-1	-3
Honorar til bestyrelse	-1	-1	-2
Vederlag til direktion	-4	-3	-7
I alt	-193	-179	-353

Note 2: Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Goodwill	-12	-13	-25
Rettigheder	-97	-205	-408
- heraf indregnet i posten "omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v."	86	182	385
Software	-39	-29	-61
Grunde og bygninger	-2	-2	-4
Tekniske anlæg	-380	-360	-771
- heraf indregnet i posten "omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v."	20	20	19
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-16	-13	-28
I alt	-440	-420	-893

Noter

Note 3: Immaterielle anlægsaktiver

Beløb i mio. DKK	Goodwill	Rettigheder	Software	Software under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	493	4.230	545	37	5.305
Overførsel	0	0	13	-13	0
Tilgang i perioden	0	0	1	30	31
Afgang i perioden	0	0	0	0	0
Anskaffelsessum pr. 30. juni	493	4.230	559	54	5.336
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-50	-3.781	-277	0	-4.108
Periodens af- og nedskrivninger	-12	-97	-39	0	-148
Af- og nedskrivninger pr. 30. juni	-62	-3.878	-316	0	-4.256
Bogført værdi pr. 30. juni	431	352	243	54	1.080
Bogført værdi pr. 31. december 2009	443	449	268	37	1.197

Note 4: Materielle anlægsaktiver

Beløb i mio. DKK	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægsgas	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	441	21.843	462	211	1.482	24.439
Overførsel	-2	286	0	10	-294	0
Tilgang i perioden	0	3	46	2	484	535
Afgang i perioden	0	0	-1	-2	0	-3
Anskaffelsessum pr. 30. juni	439	22.132	507	221	1.672	24.971
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-50	-8.461	0	-119	0	-8.630
Periodens af- og nedskrivninger	-2	-380	0	-16	0	-398
Tilbageførte afskrivninger på periodens afgang	0	0	0	3	0	3
Af- og nedskrivninger pr. 30. juni	-52	-8.841	0	-132	0	-9.025
Bogført værdi pr. 30. juni	387	13.291	507	89	1.672	15.946
Bogført værdi pr. 31. december 2009	391	13.382	462	92	1.482	15.809

Noter

Note 5: Andre tilgodehavender

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Akkumuleret underdækning PSO-segment*	333	662	494
Markedsværdi af finansielle instrumenter	489	428	424
Energiafregning	473	584	793
Landkabel Horns Rev 2	0	280	0
Øvrige tilgodehavender	94	99	169
I alt	1.389	2.053	1.880

* Akkumuleret underdækning på DKK 333 mio. indeholder afskrivninger på fremtidige omkostninger til reetablering på DKK 33 mio. vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005. Afskrivningerne indregnes i tarifferne, når omkostningerne til reetablering afholdes.

Note 6: Hensatte forpligtelser

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Reetableringsforpligtelse	667	601	574
Andre hensatte forpligtelser	51	13	126
I alt	718	614	700

Note 7: Anden gæld

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
PSO F&U tilsagn	371	345	374
Lønrelaterede poster	76	61	67
Markedsværdi af finansielle instrumenter	0	78	13
Skyldige renter	299	209	59
Energiafregning	315	302	455
Øvrig gæld	75	311	318
I alt	1.136	1.306	1.286

Noter

Note 8: Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Energinet.dk Gaslager Holding A/S 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.

Energinet.dk har overtaget aftaler med Statnett, hvor Energinet.dk årligt skal betale NOK 11 mio. de næste 14 år for adgang til kapaciteten på Skagerrakkablerne. Statnett har forpligtet sig til at vedligeholde udlandsforbindelserne til Norge i samme periode. Energinet.dk skal herudover betale halvdelen af de faktiske driftsomkostninger på kablerne. Aftalerne kan opsiges gensidigt med 5 års varsel.

Energinet.dk har en huslejeforpligtelse vedrørende lejemålet Lautruphøj 7, Ballerup. Forpligtelsen andrager pr. 30. juni 2010 DKK 3 mio.

Energinet.dk har leasingforpligtelser på DKK 8 mio.

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.

Note 9: Nærtstående parter

Klima- og Energiministeriet
Stormgade 2-6, 1470 København K

Grundlag
100 % ejer

Bestyrelsen og direktionen

Ledelseskontrol

Om Energinet.dk-koncernens transaktioner med bestyrelse og direktion henvises til note 1 i halvårsrapporten.

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



Segmentregnskaber

I henhold til Lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk udstedt af Transport- 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-puljen, systempuljen og netpuljen. For de gasrelaterede aktiviteter udarbejdes der segmentregnskaber for henholdsvis transmissionsaktiviteter og lageraktiviteter.

Segmentregnskaberne udarbejdes efter en tilpasset "full cost"-

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

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

Energinet.dk's koncernregnskab fordelt på separate tarifområder fremgår af de næste sider. Det fremgår, at Energinet.dk for elaktiviteterne har en

samlet overdækning i PSO-puljen på DKK 161 mio. og et samlet overskud på system- og netpuljen på DKK 181 mio. For gasaktiviteter er der realiseret et overskud på DKK 117 mio., som er fordelt på transmissionsaktiviteter med DKK 114 mio. og lageraktiviteter med DKK 3 mio.

Nedenstående oversigt viser udvalgte nøgletal fra de efterfølgende segmentregnskaber. Da der ikke er foretaget eliminerings af koncerninterne transaktioner i segmentregnskaberne, kan disse ikke afstemmes til den konsoliderede resultatopgørelse.

Nøgletal for segmenter for 1. halvår 2010

Beløb i mio. DKK	Net og system	PSO	Transmission gas	Gaslager	I alt
Resultat					
Bruttoomsætning	1.862	1.912	508	130	4.412
Nettoomsætning	1.862	0	508	130	2.500
Resultat af primær drift	263	0	196	54	513
Resultat af finansielle poster	-54	0	-43	-38	-135
Periodens resultat	181	0	114	3	298

Segmentregnskab - Net og System

(Beløb i mio. DKK)	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Resultatopgørelse			
Tarifindtægter	1.144	1.314	2.594
Indtægter fra udlandsforbindelser	460	352	736
Balancemarked	156	159	264
Elproduktionstilskud	85	130	222
Øvrige indtægter	17	13	27
Nettoomsætning	1.862	1.968	3.843
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	76	55	131
Andre driftsindtægter	0	0	0
Indtægter i alt	1.938	2.023	3.974
Nettab	-179	-124	-297
Specialregulering og modkøb	0	0	-14
Regulerkraft	-91	-82	-168
Rådighedsbetaling for 132/150 kV-nettet	-280	-241	-548
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-385	-286	-638
Omkostninger ved udenlandske net	-64	-22	-54
Energistilsynets og Energistyrelsens tilsyn	-19	-14	-42
Elproduktionstilskud	-85	-130	-222
Andre eksterne omkostninger	-152	-166	-395
Personaleomkostninger	-143	-133	-260
Omkostninger i alt	-1.398	-1.198	-2.638
Resultat før af- og nedskrivninger	540	825	1.336
Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-277	-255	-578
Resultat af primær drift	263	570	758
Finansielle poster (netto)	-54	-47	-130
Resultat før skat	209	523	628
Skat af periodens resultat	-28	-125	-110
Periodens resultat	181	398	518
Over- / underdækning til indregning i tarifferne			
Primosaldo	1.440	688	688
Regulering af primosaldo	-4	0	0
Konsolidering af grundkapital	-51	0	105
Periodens bevægelse	231	535	647
Akkumuleret over- / underdækning, til indregning i tarifferne	1.616	1.223	1.440

Segmentregnskab - Net og System

Beløb i mio. DKK	30. juni 2010	30. juni 2009	Årsrap- port 2009
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	441	401	442
Materielle anlægsaktiver	9.683	9.075	9.488
Finansielle anlægsaktiver	27	26	27
Anlægsaktiver i alt	10.151	9.502	9.957
Omsætningsaktiver			
Lagerbeholdning	13	15	13
Tilgodehavender	611	910	738
Likvide beholdninger	14	112	245
Omsætningsaktiver i alt	638	1.037	996
Aktiver i alt	10.789	10.539	10.953
Passiver			
Egenkapital	5.064	4.776	4.898
Hensatte forpligtelser	1.662	1.286	1.602
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	3.535	3.701	3.744
Øvrige gældsposter	528	776	709
Gældsforpligtelser i alt	4.063	4.477	4.453
Passiver i alt	10.789	10.539	10.953

Segmentregnskab - PSO

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Resultatopgørelse			
Tarifindtægter	1.685	1.537	3.549
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	306	326	651
Salg af el fra decentrale anlæg	82	73	130
Over-/underdækning	-161	196	28
Bruttoomsætning	1.912	2.132	4.358
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.075	-1.044	-2.194
Tilskud til decentrale anlæg	-521	-727	-1.410
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-48	-6	-3
Nettilslutning af havmøller	-20	-20	-40
Nettab i opsamlingsnettet	-18	-17	-65
F&U i miljøvenlig elproduktion	-65	-65	-130
F&U i effektiv energianvendelse	-13	-13	-25
F&U i vedvarende energi	-17	-13	-25
Sikkerhedsstyrelsen	-31	-27	-54
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver (mindsteproduktions-kapacitet)	-86	-182	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-5	-5	-13
Finansielle poster (netto)	-13	-13	-35
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v. ialt	-1.912	-2.132	-4.358
Nettoomsætning	0	0	0
Over- / underdækning til indregning i tarifferne			
Primosaldo	-494	-466	-466
Periodens bevægelse	161	-196	-28
Akkumuleret over- / underdækning til indregning i tarifferne	-333	-662	-494

Segmentregnskab - PSO

Beløb i mio. DKK	30. juni 2010	30. juni 2009	Årsrap- port 2009
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	345	679	442
Materielle anlægsaktiver	221	315	231
Anlægsaktiver i alt	566	994	673
Omsætningsaktiver			
Tilgodehavender	651	1.135	1.081
Likvide beholdninger	3	38	56
Omsætningsaktiver i alt	654	1.173	1.137
Aktiver i alt	1.220	2.167	1.810
Passiver			
Egenkapital	0	0	0
Hensatte forpligtelser	83	339	78
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	567	1.240	941
Øvrige gældsposter	570	588	791
Gældsforpligtelser i alt	1.137	1.828	1.732
Passiver i alt	1.220	2.167	1.810

Segmentregnskab - Gastransmission

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Resultatopgørelse			
Tarifindtægter	490	413	785
Balancemarked	15	-2	14
Øvrige indtægter	3	4	6
Nettoomsætning	508	415	805
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	18	11	26
Andre driftsindtægter	0	0	0
Indtægter i alt	526	426	831
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-146	-241	-422
Energitilsynets- og Energistyrelsens tilsyn	2	-6	-7
Andre eksterne omkostninger	-34	-43	-108
Personaleomkostninger	-45	-41	-83
Omkostninger i alt	-223	-331	-620
Resultat før af- og nedskrivninger	303	95	211
Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-107	-110	-207
Resultat af primær drift	196	-15	4
Finansielle poster (netto)	-43	-29	-91
Resultat før skat	153	-44	-87
Skat af periodens resultat	-39	11	26
Periodens resultat	114	-33	-61
Over- / underdækning til indregning i tarifferne			
Primosaldo	208	321	321
Regulering af primosaldo	0	0	0
Konsolidering af grundkapital	-3	0	6
Periodens bevægelse	140	-66	-119
Akkumuleret over- / underdækning til indregning i tariffer	345	255	208

Segmentregnskab - Gastransmission

Beløb i mio. DKK	30. juni 2010	30. juni 2009	Årsrap- port 2009
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	77	66	87
Materielle anlægsaktiver	3.932	4.016	3.943
Finansielle anlægsaktiver	5	7	5
Anlægsaktiver i alt	4.014	4.089	4.035
Omsætningsaktiver			
Lagerbeholdning	62	55	53
Tilgodehavender	197	220	268
Likvide beholdninger	6	78	114
Omsætningsaktiver i alt	265	353	435
Aktiver i alt	4.279	4.442	4.470
Passiver			
Egenkapital	585	499	471
Hensatte forpligtelser	1.127	1.136	1.086
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	2.419	2.538	2.762
Øvrige gældsposter	148	269	151
Gældsforpligtelser i alt	2.567	2.807	2.913
Passiver i alt	4.279	4.442	4.470

Segmentregnskab - Naturgaslager

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Årsrap- port 2009
Resultatopgørelse			
Salg af lagerkapacitet	123	112	247
Øvrige indtægter	7	0	0
Nettoomsætning	130	112	247
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	0	0	1
Indtægter i alt	130	112	248
Andre eksterne omkostninger	-15	-17	-31
Personaleomkostninger	-5	-5	-10
Omkostninger i alt	-20	-22	-41
Resultat før af- og nedskrivninger	110	90	207
Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-56	-55	-108
Resultat af primær drift	54	35	99
Finansielle poster (netto)	-38	-43	-86
Resultat før skat	16	-8	13
Skat af periodens resultat	-13	-5	-14
Periodens resultat	3	-13	-1
Reserver under over-/underdækning på egenkapital			
Primosaldo	28	29	29
Regulering af primosaldo	13	0	0
Periodens bevægelse	3	-13	-1
Reserver under over-/underdækning på egenkapital	44	16	28

Segmentregnskab - Naturgaslager

Beløb i mio. DKK	30. juni 2010	30. juni 2009	Årsrap- port 2009
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	217	230	226
Materielle anlægsaktiver	2.110	2.176	2.147
Anlægsaktiver i alt	2.327	2.406	2.373
Omsætningsaktiver			
Tilgodehavender	1	17	21
Likvide beholdninger	1	2	2
Omsætningsaktiver i alt	2	19	23
Aktiver i alt	2.329	2.425	2.396
Passiver			
Egenkapital	6	15	27
Hensatte forpligtelser	488	538	544
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	1.760	1.835	1.791
Øvrige gældsposter	75	37	34
Gældsforpligtelser i alt	1.835	1.872	1.825
Passiver i alt	2.329	2.425	2.396

Anvendt regnskabspraksis

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar-30. juni 2010 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, gældende danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Energinet.dk skal ifølge lovgivningen udarbejde halvårsrapport efter reglerne i årsregnskabsloven, der gælder for statslige aktieselskaber. Halvårsrapporten er således aflagt som klasse D-virksomhed.

Halvårsrapporten 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 halvårsrapporten 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 anskaffelsessværdi 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 modsvarende en forventet ugunstig udvikling i de pågældende virksomheder, indregnes i balancen under "Hensatte forpligtelser" og indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at tabene eller omkostningerne realiseres eller overføres til "Andre hensatte forpligtelser", efterhånden som forpligtelserne bliver aktuelle og kan opgøres pålideligt.

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

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

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

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

Sammenligningstal korrigeres ikke for ny erhvervede, 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 halvårsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

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

Afledte finansielle instrumenter

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

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

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

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

Resultatopgørelsen

Omsætning

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

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

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

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver indeholder personaleomkostninger, byggerenter 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.

Af- og nedskrivninger

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

Resultat i associerede virksomheder

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

Finansielle indtægter og omkostninger

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

Skat af årets resultat

Energinet.dk 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 posteringer direkte på egenkapitalen. Den andel af den resultatførte skat, der knytter sig til årets ekstraordinære resultat, henføres hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

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

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter goodwill, rettigheder, udviklingsprojekter og software.

Rettigheder omfatter opkrævningsrettigheder vedrørende systemtjenester, transitaftaler og havmølletilslutninger m.v.

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

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

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

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt fra tidspunktet for ibrugtagning.

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

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

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

Materielle anlægsaktiver

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

Materielle anlægsaktiver under 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	20-50 år
Tekniske anlæg	10-50 år
Anlægsgas	Afskrives ikke
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning. Udgifter til større vedligeholdelse og eftersyn 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 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.

Lagerbeholdninger

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

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

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

Værdipapirer

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

Egenkapital

Udbytte

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

Grundkapital

Grundkapital er udtryk for nettoværdien af indskudte aktiver og passiver i forbindelse med virksomhedens stiftelse. Grundkapitalen realværdisikres med en årlig kapitalisering 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 henlagte samkøringsindtægter 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 gældsmetode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balancedagen 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 består af forudbetaling fra salg af rettigheder på Kontek-forbindelsen.

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

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

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen er opstillet efter den indirekte metode med udgangspunkt i 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.



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

info@energinet.dk
www.energinet.dk

