



Koncern- halvårsrapport 2013

ENERGINET/DK

Energinet.dk ejer energiens motorveje og er med
til at omstille Danmark til vedvarende energi



*Foto: Lars Horn/Baghuset
Skagerrak 4 anlægsprojekt - 700 MW forbindelse mellem Kristiansand i Norge
og Bulbjerg i Danmark*

Indhold

1.	Hoved- og nøgletal	5
2.	Forord	7
3.	Virksomheden Energinet.dk	8
3.1	Strategiske fokusområder	8
4.	Effektivitet og værdiskabelse	10
4.1	Effektivisering	10
4.2	Realiserede effektiviseringer	10
4.3	Effektivitetsmål frem mod 2020	11
4.4	Effektivitetsmåling med udlandet - benchmark	11
4.5	Samfundsmæssig værdiskabelse	11
5.	God selskabsledelse og samfundsansvar	12
5.1	Ledelsesstruktur	12
5.2	Kontrolmiljø	12
5.2.1	Nye anbefalinger for god selskabsledelse	12
5.2.2	Risikostyring og intern kontrol	13
5.2.3	Whistleblower-ordning	13
5.3	CSR - Energinet.dk's samfundsansvar	13
5.3.1	Nye regler omkring det underrepræsenterede køn	13
5.3.2	Øget fokus på inddragelse af interessenter	14
6.	Regnskabsberetning	16
6.1	Elsystemet	18
6.1.1	Forsyningssikkerhed	18
6.1.2	Eltransmissionsnettet	18
6.1.3	Elmarkedet	19
6.1.4	Ny infrastruktur	19
6.1.5	Fokusområder	19
6.1.6	Finansielt resultat for 1. halvår 2013	20
6.1.7	Resultatopgørelse	20
6.1.8	Balance	21
6.1.9	Forventninger til resultat for 2. halvår 2013	22
6.2	Fremme af miljøvenlig energi – PSO	23
6.2.1	Forretningsområdet	23
6.2.2	Tilskud til forskning og udvikling	24
6.2.3	Finansielt resultat for 1. halvår 2013	24
6.2.4	Resultatopgørelse	25
6.2.5	Forventninger til resultat for 2. halvår 2013	26
6.3	Gassystemet	29
6.3.1	Forsyningssikkerhed	29
6.3.2	Anlægsprojekter	29
6.3.3	Markedet	29
6.3.4	Fremtidens gassystem	30
6.3.5	Nye tariffer	30
6.3.6	Finansielt resultat for 1. halvår 2013	30
6.3.7	Resultatopgørelse	31
6.3.8	Balance	32
6.3.9	Forventninger til resultat for 2. halvår 2013	32

6.4	Kommercielle aktiviteter.....	34
6.4.1	Finansielt resultat for 1. halvår 2013.....	35
6.4.2	Forventninger til resultat for 2. halvår 2013.....	36
6.5	Kommentarer til øvrige regnskabsposter	37
6.5.1	Finansielle poster	37
6.5.2	Skat af periodens resultat.....	37
6.5.3	Gældsforpligtelser og finansielle forhold	37
6.5.4	Pengestrømsopgørelse	37
6.6	Regnskabsmæssige skøn og usikkerheder.....	37
6.7	Forventninger til 2013.....	38
6.8	Begivenheder efter regnskabsperiodens afslutning	38
7.	Finansielt koncernregnskab.....	39
7.1	Resultatopgørelse	39
7.2	Resultatdisponering	40
7.3	Balance	41
7.4	Egenkapitalopgørelse	42
7.5	Pengestrømsopgørelse	43
7.6	Note	44
8.	Anvendt regnskabspraksis	46
8.1	Generelt om indregning og måling	46
8.2	Koncernregnskabet	46
8.3	Omregning af fremmed valuta.....	47
8.4	Afledte finansielle instrumenter	48
8.5	Resultatopgørelsen	48
8.6	Aktiver	50
8.7	Egenkapital.....	52
8.8	Passiver	53
8.9	Pengestrømsopgørelsen.....	54
9.	Hoved- og nøgletalsdefinitioner	55
10.	Påtegning	56
10.1	Ledelsespåtegning	56

1. Hoved- og nøgletal

FINANSIELLE NØGLETAL		1. halvår 2013	1. halvår 2012	1. halvår 2011	Årsrapport 2012	Årsrapport 2011
Resultatopgørelse						
Omsætning	DKK mio.	5.153	4.628	3.625	9.805	7.369
Periodens over-/underdækning*	DKK mio.	-723	-95	258	-988	530
EBITDA	DKK mio.	935	718	780	1.579	1.615
Resultat før finansielle poster	DKK mio.	301	325	282	620	749
Finansielle poster, netto	DKK mio.	-230	-105	-107	-269	-342
Årets resultat	DKK mio.	453	162	131	261	128
Konsolidering af grundkapital	DKK mio.	17	51	31	116	176
Balance						
Anlægsaktiver	DKK mio.	30.382	19.993	17.634	29.628	19.052
Omsætningsaktiver	DKK mio.	2.639	3.726	2.743	2.692	3.175
Akkumuleret underdækning	DKK mio.	0	1.283	883	391	1.344
Balancesum	DKK mio.	33.021	23.719	20.377	32.320	22.227
Akkumuleret overdækning	DKK mio.	875	542	319	543	508
Rentebærende gæld, netto	DKK mio.	16.244	10.800	8.068	16.424	10.006
Egenkapital	DKK mio.	6.414	5.838	5.694	5.961	5.669
Pengestrømme						
Driftsaktivitet	DKK mio.	1.518	563	557	1.686	101
Investeringsaktivitet	DKK mio.	-1.338	-1.301	-703	-8.202	-2.025
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	DKK mio.	-1.308	-1.275	-797	-2.731	-2.166
Finansieringsaktivitet	DKK mio.	103	874	-85	-6.683	1.110
Likvider ved periodens udgang, netto	DKK mio.	296	416	429	13	-154
Nøgletal						
Soliditetsgrad	%	19	25	28	18	26
Kreditvurdering Standard & Poors	rating	AA	AA	AA	AA	AA
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	%	0,4	3,2	1,6	3,6	5,5
Omkostningsprocent, driftsomkostninger	%	2,5	3,4	3,9	3,4	3,9
EBITDA margin	%	18,1	15,5	21,5	16,1	21,9
Driftslikviditet/gæld	%	9,3	5,2	6,9	10,3	1,0
Varighed gæld	år	8,4	3,8	3,1	8,5	4,4
IKKE FINANSIELLE NØGLETAL						
Tariffer						
Forbrugstarif i alt (el)	øre/kWh	24,6	21,3	14,2	23,0	15,1
Nettarif (el)	øre/kWh	2,8	4,2	4,5	4,2	4,5
System (el)	øre/kWh	4,1	3,4	2,9	3,4	2,9
PSO (el) (gennemsnitlig for perioden)	øre/kWh	17,7	13,7	6,8	15,4	7,7
Kapacitetsbetaling (gas)	DKK/kWh/time/år	9,48	10,54	10,54	10,54	10,54
Volumenbetaling (gas)	øre/kWh	0,109	0,122	0,122	0,122	0,122
Nødforsyningsbetaling (gas)	øre/kWh	-	0,360	0,580	0,360	0,580
Beskyttede kunder (gas)	øre/kWh	0,236	-	-	-	-
Ikke-beskyttede kunder (gas)	øre/kWh	0,127	-	-	-	-
Medarbejderforhold						
Antal arbejdsulykker eget personale	pr. mio. arb.timer	3,7	0	2,2	0,0	2,2
Sygefravær	%	2,0	1,6	2,5	1,7	2,1
Medarbejderomsætning	%	8,2	8,2	7,4	10,6	9,4
Medarbejdere	antal	669	584	545	618	572
Markedsforhold						
Køb på Nord Pool Spot i forhold til forbrug (el)	%	93	105	86	104	95
Salg på Nord Pool Spot i forhold til forbrug (el)	%	103	71	95	63	80
Handlet mængde gas på GTF ift. forbrugt mængde	%	66	101	81	103	91
Køb og salg på Gaspoint Nordic	%	19	15	9	17	9
Forsyningssikkerhed						
Antal afbrydelser i 132-150 kV-nettet (el)	pr. 1000 km	5	-	-	-	-
Antal afbrydelser i 400 kV-nettet (el)	pr. 1000 km	0	2	3	8	6
Leveringspunkter ramt af tekniske problemer (gas)	%	0	0	0	0	0
Vedvarende energi						
Vindkraftproduktion ift. netto elproduktion	%	31	35	25	35	29
Vedvarende energiproduktion ift. netto elproduktion	%	43	42	32	48	37

* + = underdækning, - = overdækning



2. Forord

I Danmark er der en politisk målsætning om, at halvdelen af danskernes elforbrug i 2020 skal leveres fra vindkraft, samt at energisystemet i 2050 udelukkende skal baseres på vedvarende energi. En energiproduktion baseret på en stadig større andel af vedvarende energi giver Energinet.dk en udfordring med henblik på at sikre en effektiv forsyning af el og gas.

Svaret på udfordringerne ligger i internationale og markedsbaserede løsninger. En vigtig del af fundamentet for løsningerne er, at såvel gas som el kan flyde frit mellem landene. Derfor har Energinet.dk iværksat et ambitiøst investeringsprogram for nye internationale el- og gasforbindelser. Investeringerne besluttet, hvis de giver samfundsøkonomisk overskud og dermed er til gavn for de danske forbrugere.

En række af forbindelserne er i fuld gang med at blive realiseret. I maj 2013 blev den nyetablerede, ekstra rørledning i det sydlige Jylland koblet til det tyske gassystem, hvilket forbedrer muligheden for import af gas fra Tyskland. Samtidig er der anlagt en ny kompressorstation i Egtved. Både rørledning og kompressorstation forventes i drift i oktober 2013. Endvidere blev der i første halvår 2013 sat spænding på første del af udbygningen af højspændingsnettet gennem Jylland og videre til Norge, hvortil der lægges et fjerde kabel.

I første halvår 2013 er forberedelserne af en ny elforbindelse mellem Danmark og Tyskland ligeledes gået i fuld gang. Forbindelsen realiseres sammen med nettilslutningen af den kommende havmøllepark på Kriegers Flak, og projektet gennemføres sammen med 50Hertz Transmission GmbH.

Energinet.dk arbejder tillige med at forskønne landskabet ved udvalgte steder i Danmark. I første halvår af 2013 har Energinet.dk arbejdet med at erstatte højspændingsledningerne over blandt andet Lillebælt med et 12 km søkabel mellem Jylland og Fyn. De nye anlæg forventes at stå færdige i slutningen af 2013.

De store forandringer af energisystemet giver på længere sigt behov for flere værktøjer, når den høje danske forsyningssikkerhed skal opretholdes uden unødige ekstraomkostninger. Hvordan fremtidens værktøjsskate skal sammensættes er et spørgsmål, som kræver dialog mellem energimarkedets interessenter. Derfor tog Energinet.dk i foråret 2013 initiativ til, at der blev sat gang i debatten ved at samle energibranchen til den første store konference om forsyningssikkerhed på vejen mod den grønne omstilling.

I marts 2013 satte Energinet.dk sammen med 130 elnet- og elhandelsselskaber den såkaldte DataHub i drift. Den fælles datacentral samler alle oplysninger om danskernes elforbrug ét sted og skaber dermed mulighed for yderligere konkurrence på detailmarkedet.

De samlede infrastrukturinvesteringer frem til 2020 forventes at udgøre i alt DKK 25 mia., hvilket øger aktivitetsniveauet markant de kommende år. Dette stiller store krav til en fortsat effektiv drift med henblik på at holde omkostningsniveauet i ro.

I de seneste år er der gjort en stor indsats for at fastholde fokus på effektivitet i det daglige arbejde, hvilket har resulteret i væsentlige effektiviseringer. Dette forventes bl.a. at komme til udtryk i Energinet.dk's placering i den kommende benchmark på elområdet, hvor 21 TSO'er (transmission system operatør virksomheder) fra 16 lande har deltaget. På baggrund af de seneste års effektiviseringer forventes net- og systemtariffen for 2014 udmeldt på samme niveau som 2013-tariffen. Det er samtidig Energinet.dk's målsætning, at net- og systemtariffen i 2020 skal fastholdes på 2012-niveau på trods af det øgede investeringsniveau de kommende år.

3. Virksomheden Energinet.dk

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af den danske stat ved klima-, energi- og bygningsministeren og med egen bestyrelse.

Virksomheden ejer og driver det overordnede el- og gastransmissionsnet og har ansvar for forsyningssikkerhed og velfungerende markeder på kort og lang sigt. Disse opgaver varetages i forretningsområderne Elsystemet og Gassystemet.

På samfundets vegne har Energinet.dk til opgave at fremme miljøvenlig energi. Disse opgaver varetages i forretningsområdet Fremme af miljøvenlig energi – PSO.

Endelig ejer og driver Energinet.dk to kommercielle virksomheder. Aktiviteterne varetages i forretningsområdet Kommercielle aktiviteter.

Energinet.dk skal ikke generere overskud til sin ejer, den danske stat, idet virksomhedens økonomi er underlagt et hvile i sig selv-princip. I stedet skal Energinet.dk skabe samfundsøkonomisk overskud til gavn for borgere og erhvervsliv i Danmark.

Energinet.dk sikrer samfundsøkonomisk overskud ved at gennemføre investeringer i el- og gasnettet, der hviler på samfundsøkonomiske beregninger, ved løbende at sikre at driften af el- og gassystemet effektiviseres og ved at sikre, at el- og gasmarkedet udvikles, så konkurrencen på energi styrkes.

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.

3.1 Strategiske fokusområder

Det er Energinet.dk's overbevisning, at en effektiv omstilling af energisystemet kræver internationale og markedsbaserede tilgange og løsningsmodeller.

Forretningsmæssigt er der sat fokus på at understøtte denne udvikling med Strategiplan 2012-2015. Det overordnede strategiske pejlemærke er, at omstillingen til vedvarende energi ikke forringer den meget høje danske forsyningssikkerhed.

Energinet.dk's mål er at bidrage til, at omstillingen sker effektivt, så den skaber værdi for det danske samfund. Derfor træffer Energinet.dk investeringsbeslutninger på baggrund af samfundsøkonomiske beregninger og sikrer, at driften af el- og gassystemerne gradvist effektiviseres.

Udvikling af grænseoverskridende detailmarkeder for el og gas er et andet centralt mål for Energinet.dk. Sådanne markeder bliver afgørende for, at forbrugerne kan bidrage til fleksibilitet i energisystemerne og dermed medvirke til effektiv udnyttelse af vedvarende energi.

Gassystemet bliver en central brobygger på vej mod det vedvarende energisystem, da systemet på sigt kan bidrage med lagringskapacitet af el og kan transportere gasser baseret på vedvarende energi, såkaldte VE-gasser. Derfor har Energinet.dk som mål at udvikle rammerne for, at VE-gasser kan indføres i gastransmissionssystemet.

Fleksibilitet gennem effektivt samspil mellem varme-, gas-, el- og transportsektoren er afgørende for omstillingen, og på den baggrund vil Energinet.dk bidrage til, at der udvikles nye samarbejds- og forretningsmodeller.

Endelig vil Energinet.dk medvirke til at sikre, at der gennem forskning, udvikling og demonstration inden for energiområdet udvikles løsninger, der understøtter omstillingen til vedvarende energi.

4. Effektivitet og værdiskabelse

4.1 Effektivisering

Energinet.dk har i 2011, som en del af virksomhedens strategiske målsætning, fastlagt en række tiltag, der skal sikre en fortsat effektivitetsforbedring af driften og en udbygning af infrastrukturen baseret på, hvad der giver et samfundsøkonomisk overskud.

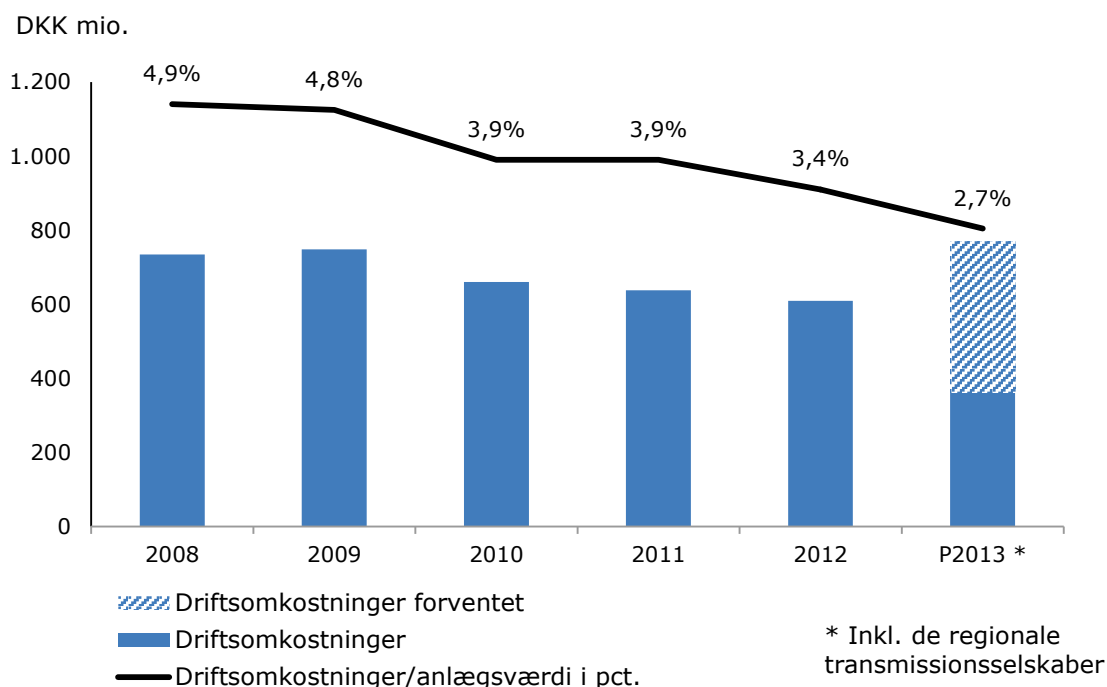
Der er gennem de seneste år opnået markante effektiviseringer, og yderligere målsætninger om effektivitetsforbedringer er fortsat en del af Energinet.dk's strategiplan 2012-2015 og indgår i energiaftalen fra marts 2012.

4.2 Realiserede effektiviseringer

Energinet.dk måler sin driftseffektivitet ved at sammenholde de omkostninger, der medgår til driften af infrastrukturanlæg med størrelsen af infrastrukturen målt ved den regnskabsmæssige værdi af aktiverne (driftsomkostninger i pct. af anlæggenes bogførte værdier).

Omkostninger til drift og administration i forhold til anlægsaktiverne er fra 2009 til 2012 reduceret fra 4,8 pct. til 3,4 pct. Dette svarer til en effektivisering på ca. DKK 250 mio. årligt. Frem til 2020 er det målsætningen, at omkostningsprocenten skal reduceres til godt 2 pct.

Figur 1: Udvikling i driftsomkostninger



Udover effektivisering af driftsomkostningerne har Energinet.dk gennem de seneste år arbejdet på at skabe større konkurrence på de markeder, hvor Energinet.dk køber systemydelser til elsystemet og nødforsyningsydelser til gassystemet. Det har reduceret omkostningerne med DKK 225 mio. i perioden 2009 til 2012.

Siden 2009 er der således foretaget effektivitetsforbedringer svarende til knap DKK 500 mio. årligt.

4.3 Effektivitetsmål frem mod 2020

Frem mod 2020 er det målsætningen, at Energinet.dk's net- og systemtarif skal fastholdes på 2012-niveau, selv om der i perioden skal gennemføres infrastrukturinvesteringer på ca. DKK 25 mia. I energiaftalen fra marts 2012 er der opstillet en række billiggørelsestiltag, som skal reducere omkostningerne i tarifgrundlaget med DKK 1.085 mio.

Konkrete målrettede effektiviseringer skal bidrage med en samlet besparelse på knap DKK 700 mio. i 2020 i forhold til 2011. Effektiviseringerne skal ske via en fortsat reduktion af drifts- og energiomkostningerne, ligesom købet af de ti regionale eltransmissionsselskaber i 2012 skal resultere i årlige besparelser og effektiviseringer på DKK 200 mio. frem mod 2020.

Energinet.dk har opstillet delmål for de enkelte år frem til 2020. Status pr. 30. juni 2013 er overordnet, at målsætningerne for 2013 forventes nået. Målsætningerne frem til 2020 forventes ligeledes at blive nået, dvs. net- og systemtariffen forventes at blive fastholdt på 2012-niveau på trods af infrastrukturinvesteringerne på DKK 25 mia.

4.4 Effektivitetsmåling med udlandet - benchmark

Energinet.dk deltager i en række benchmarks inden for el- og gastransmission. Formålet med disse benchmarks er at sammenligne virksomhedens effektivitet med tilsvarende TSO-virksomheder.

Den strategiske målsætning er at være blandt de 20 pct. bedste, når der måles på effektivitet.

Benchmarks måler omkostningsniveauet til drift og nødvendige investeringer i forhold til det fysiske transmissionsnets størrelse og har desuden som formål at overføre viden om "best practice" mellem de transmissions- og systemansvarlige virksomheder, så de kan sikre en høj grad af omkostningseffektivitet.

I 2012/2013 har Energinet.dk deltaget i et omfattende benchmark på elområdet, e3GRID 2012, som er igangsat af de europæiske nationale regulatorer. Benchmarket har deltagelse af 21 TSO-virksomheder fra 16 lande og måler den samlede omkostningseffektivitet. Der måles på effektiviteten af de investeringer, som er foretaget i perioden 1965-2011 og årets driftsomkostninger for 2011.

I et tilsvarende benchmark af omkostningerne i 2006, offentliggjort i 2009, var Energinet.dk's samlede effektivitet på 84 pct. mod en gennemsnitlig effektivitetsscore for alle deltagerne på 88 pct.

Det er Energinet.dk's målsætning og forventning, at de effektiviseringstiltag som virksomheden har gennemført de seneste 5 år vil bidrage til et tilfredsstillende resultat i den kommende benchmark analyse.

4.5 Samfundsmæssig værdiskabelse

Omstillingen til et stadigt mere VE-baseret energisystem kræver markante infrastrukturer til at sikre en regional energiuudveksling og fortsatte velfungerende internationale elmarkeder.

Energinet.dk har målrettet fokus på at sikre, at de investeringer, som skal gennemføres, sker på en samfundsøkonomisk optimal måde, under forudsætning af de energipolitiske målsætninger.

Dette betyder, at investeringerne skal gennemføres, hvor værdien er størst, og at investeringsbeslutningerne skal være baseret på et robust grundlag.

5. God selskabsledelse og samfundsansvar

Rammerne for selskabsledelse i Energinet.dk udgøres af myndighedskrav, gældende børsregler i Danmark, de danske anbefalinger for god selskabsledelse samt Energinet.dk's egne interne regler. Ledelsesværdierne er i overensstemmelse med principperne for god selskabsledelse og danner grundlaget for den interne ledelsesmodel.

I denne halvårsrapport beskrives udvalgte aktiviteter omkring god selskabsledelse for 1. halvår 2013 primært som følge af ændring i lovgivning, anbefalinger og de deraf følgende konsekvenser og initiativer i Energinet.dk. Den overordnede ledelsesstruktur, ledelsesafklønning samt sikkerhed og arbejdsmiljø er detaljeret beskrevet i Energinet.dk's årsrapport for 2012.

[Læs Energinet.dk's årsrapporter her >>](#)

5.1 Ledelsesstruktur

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af den danske stat ved klima-, energi- og bygningsministeren. 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 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk.

Energinet.dk's ledelsesstruktur består af bestyrelsen og direktionen. De to organer er uafhængige af hinanden, og ingen personer er medlem af dem begge.

5.2 Kontrolmiljø

5.2.1 Nye anbefalinger for god selskabsledelse

Selskabsledelse er et emne, som virksomhedens bestyrelse fortløbende behandler med udgangspunkt i virksomheden, ydre rammer, historie m.v.

Komitéen for god Selskabsledelse har den 6. maj 2013 offentliggjort nye anbefalinger for god selskabsledelse. Komitéen har forenklet anbefalingerne, og antallet af anbefalinger er i forbindelse hermed reduceret fra 79 til 47. Det lavere antal bestemmelser i de nye anbefalinger skyldes blandt andet, at komitéen har valgt at udelade anbefalinger, som allerede fremgår af lovgivningen eller i vidt omfang er indarbejdet i almindelig selskabspraksis.

Bestyrelsen har på bestyrelsesmødet den 22. august 2013 behandlet de nye og forenkledte anbefalinger. Blandt andet på grund af Energinet.dk's ejerstruktur er der i lighed med tidligere enkelte anbefalinger, der ikke følges:

- Offentliggørelse af kvartalsrapporter
- Nedsættelse af faste ledelsesudvalg og et egentligt revisionsudvalg
- Fastsættelse af aldersgrænse for bestyrelsesmedlemmer
- Udpegning af en næstformand i bestyrelsen.

Resultatet af behandlingen af de nye anbefalinger og begrundelserne for afvigelser er beskrevet på Energinet.dk's hjemmeside.

[Læs beskrivelsen her >>](#)

5.2.2 Risikostyring og intern kontrol

Det interne kontrolmiljø i Energinet.dk tager udgangspunkt i principperne for god selskabsledelse. Energinet.dk bruger en tilpasset version af "The COSO Framework for Enterprise Risk Management" for at sikre, at udvælgelsen og udførelsen af interne kontroller bygger på veldokumenterede forretningsprocesser og afdækker alle væsentlige risici. Energinet.dk har forretningsprocesser, der sikrer overblik over de strategiske, driftsmæssige og projektmæssige risikofaktorer.

Ledelsen anvender risikostyringen efter COSO til at målrette og tilsikre velfungerende processer ud fra en vurdering af, hvad der er mest risikofyldt og betydende for Energinet.dk, herunder sikring af at der er et internt kontrolmiljø, som understøtter virksomhedens risici og herunder de forandringer, som Energinet.dk gennemgår og står over for fremadrettet.

Energinet.dk har i en årrække løbende tilpasset og forbedret modenheten i koncernens kontrolmiljø ud fra en vurdering af de aktuelle risici. Ambitionen er at fastholde et tilfredsstillende kontrolniveau på en række områder samt fortsat at udvikle og forbedre kontrolmiljøet på andre områder. Der har derfor primært været arbejdet på følgende hovedområder i det forgangne halvår:

- Fortsat forbedring af it-understøttelse af kontrolmiljøet for finansiel rapportering
- Implementering af it-understøttelse af interne kontroller i IT-afdelingen
- Planlægning og yderligere understøttelse af implementering af en risikobaseret tilgang til forretningsmæssige processer.

5.2.3 Whistleblower-ordning

Energinet.dk har en whistleblower-ordning, så mistanke om mulige overtrædelser af etiske retningslinjer og økonomisk svindel kan indberettes anonymt af medarbejdere eller andre interessenter.

Der er ikke modtaget indberetninger i 1. halvår 2013.

5.3 CSR - Energinet.dk's samfundsansvar

Omdrejningspunktet for Energinet.dk's arbejde med samfundsansvar er at understøtte og facilitere omstillingen af det danske energisystem til at være baseret 100 pct. på vedvarende energi. Arbejdet med samfundsansvar er derudover kendetegnet ved et ønske om at have "orden i eget hus", ved løbende at have fokus på egne miljø- og klimapåvirkninger, virksomhedens indkøb og forhold for medarbejdere.

5.3.1 Nye regler omkring det underrepræsenterede køn

Den 1. april 2013 trådte et nyt regelsæt i kraft vedrørende ligestilling af det underrepræsenterede køn i virksomhedens ledelse. Reglerne stiller krav om måltal og en politik for ligestilling.

Energinet.dk's bestyrelse er undtaget fra reglerne om opstilling af måltal, da klima-, energi- og bygningsministeren udpeger bestyrelsesmedlemmerne med undtagelse af de medarbejdervalgte medlemmer. Ministeren skal ved udpegningen sørge for, at bestyrelsesmedlemmerne er afbalanceret kønsmæssigt sammensat.

Energinet.dk har fokus på at øge andelen af kvindelige bestyrelsesmedlemmer i virksomhedens datterselskaber. I 2. halvår 2013 vil der blive foretaget en udskiftning, der sikrer, at bestyrelserne opnår en lige fordeling.

For virksomhedens øvrige ledelsesniveauer har Energinet.dk et mål om, at kønssammensætningen i lederstillinger og chefspecialiststillinger i 2015 skal afspejle den generelle kønssammensætning i medarbejdergruppen. Det betyder, at 30 pct. af alle ledere i 2015 skal være kvinder. I 2012 var andelen af kvindelige ledere 20 pct. og kvindelige chefspecialister 13 pct. Energinet.dk har som mål, at virksomheden ved udgangen af 2013 har mindst 24 pct. kvindelige ledere og mindst 20 pct. kvindelige chefspecialister. Det er Energinet.dk's holdning, at udvælgelsen af potentielle ledere er et væsentligt sted at sætte ind for at øge andelen af kvindelige ledere. I 2013 er Talent Management således udpeget som et strategisk indsatsområde, der bl.a. skal være medvirkende til at sikre et struktureret arbejde med kvindelige talenter i Energinet.dk.

[Læs mere om samfundsansvar og CSR her >>](#)

5.3.2 Øget fokus på inddragelse af interessenter

Energinet.dk har i 1. halvår 2013 sat øget fokus på inddragelse af interessenter og igangsat to projekter.

I samarbejde med Aalborg Universitet er der indledt et forskningsprojekt om konstruktiv borgerinddragelse ved anlægsprojekter. Projektet vil forløbe over de kommende år og forventes at give nyttig viden og konstruktive bidrag til virksomhedens fremtidige anlægsprojekter.

Dertil har Energinet.dk igangsat et internt projekt, der har til formål at evaluere virksomhedens processer omkring inddragelse af interessenter ved høringer af tekniske markedsforskrifter, energisystemanalyser mv. Målet er at gøre processerne mere strukturerede og gennemsigtige.



Foto: MEDVIND/Bent Sørensen

Forskønnelsesprojekt Lillebælt - Anlægsarbejde med verdens største søkabel

6. Regnskabsberetning

Periodens resultat udgør et overskud på DKK 453 mio. efter skat mod et overskud for 1. halvår 2012 på DKK 162 mio. Periodens resultat er positivt påvirket af en regulering af udskudt skat som følge af Folketingets vedtagelse af vækstpakken pr. 27. juni 2013, hvor det gradvist er besluttet at nedsætte selskabsskatteprocenten fra 25 til 22 pct. i 2016. Denne nedsættelse påvirker positivt med DKK 398 mio. Når der ses bort fra denne, er resultatet på niveau med forventningen og anses for tilfredsstillende. Resultatet fordeler sig således mellem forretningsområderne:

Tabel 1: Segmentfordelt resultatopgørelse

Beløb i DKK mio.	El-systemet	Fremme af miljøvenlig energi - PSO	Gas-systemet	Kommercielle aktiviteter	Elimineringer	1. halvår 2013	1. halvår 2012	Årsrapport 2012
Tarifindtægter	1.200	3.007	191	0	0	4.398	3.838	8.130
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	0	123	0	0	0	123	169	277
Salg af el fra decentrale anlæg	0	46	0	0	0	46	38	87
Flaskehalsindtægter	314	0	0	0	0	314	324	856
Gebyr for balancering af elsystemet	94	0	0	0	0	94	82	131
Elproduktionstilskud	50	0	0	0	0	50	56	86
Øvrige indtægter	22	0	37	87	-18	128	121	238
Omsætning	1.680	3.176	228	87	-18	5.153	4.628	9.805
Over-/underdækning	-38	-670	-15	0	0	-723	-95	-988
Tilskud fra EU	0	0	87	0	0	87	176	316
Andre driftsindtægter	0	0	44	8	0	52	3	9
Indtægter i alt	1.642	2.506	344	95	-18	4.569	4.712	9.142
Tilskud til energiproduktion	-50	-1.955	0	0	0	-2.005	-1.929	-3.849
Køb af el	0	-341	0	0	0	-341	-431	-801
Støtte til forskning og udvikling	0	-89	0	0	0	-89	-89	-180
Øvrige PSO-omkostninger	0	-92	0	0	0	-92	-158	-225
Kompensation af nettab	-211	0	0	0	0	-211	-173	-358
Køb af regulerkraft	-78	0	0	0	0	-78	-48	-104
Betaling for 132/150 kV-nettet	0	0	0	0	0	0	-294	-234
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-317	0	-99	0	18	-398	-504	-1.038
Omkostning ved udenlandske net	-27	0	0	0	0	-27	-26	-60
Betaling for tilsyn	-27	0	-5	0	0	-32	-30	-54
Andre eksterne driftsomkostninger	-153	0	-22	-17	0	-192	-140	-321
Eksterne omkostninger i alt	-863	-2.477	-126	-17	18	-3.465	-3.822	-7.224
Personaleomkostninger	-121	0	-43	-5	0	-169	-172	-339
Omkostninger i alt	-984	-2.477	-169	-22	18	-3.634	-3.994	-7.563
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-495	-15	-66	-58	0	-634	-393	-959
Resultat af primær drift	163	14	109	15	0	301	325	620
Finansielle poster (netto)	-155	-14	-36	-25	0	-230	-105	-269
Resultat før skat	8	0	73	-10	0	71	220	351
Skat af periodens resultat	248	0	76	58	0	382	-58	-90
Periodens resultat	256	0	149	48	0	453	162	261

Energinet.dk er, med undtagelse af de kommercielle aktiviteter, underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip for alle forretningsområder. Princippet medfører, at årets resultat alene består af en lovbestemt kapitalisering af grundkapitalen, resultat af kommercielle aktiviteter samt øvrige reguleringer, som ikke indregnes i de kommende års tariffer hos kunderne. Energinet.dk sikrer denne reguleringsmæssige balance via de løbende udmeldte tariffer.

Midlertidige forskelle mellem indtægter og omkostninger betragtes som tilgodehavender eller gæld til forbrugerne, også kaldet over-/underdækning, og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men blot

være en periodemæssig likviditetsforskydning mellem årene, afhængig af forskellen mellem de afholdte omkostninger og de opkrævede tariffer.

Driftsresultaterne og omkostningerne for Energinet.dk's fire forretningsområder er kommenteret i de efterfølgende afsnit af regnskabsberetningen, hvorefter øvrige regnskabsposter kommenteres.

6.1 Elsystemet

Energinet.dk ejer, driver og udbygger det danske eltransmissionsnet – elektricitetens motorveje – og elektriske forbindelser til udlandet, p.t. Sverige, Norge og Tyskland. Det er virksomhedens opgave at sørge for forsyningssikkerheden på elområdet, et velfungerende elmarked, og at indpasningen af vedvarende energi sker på en omkostningseffektiv måde.

Elforbrugerne betaler for disse ydelser gennem net- og systemtariffer.

6.1.1 *Forsyningssikkerhed*

Vinteren 2012/2013 gav ikke udfordringer for forsyningssikkerheden, men stigende andel af fluktuierende elproduktion, lukning af flere danske kraftværker og større afhængighed af nabolande kan give udfordringer for forsyningssikkerheden i de kommende år.

På den baggrund blev Energinet.dk i marts 2013 medlem af sammenslutningen af TSO'er i det centraleuropæiske elsystem, TSC. Sammenslutningen, som har 13 medlemmer, koordinerer arbejdet med at styrke systemsikkerheden og balancen i elsystemet. Det forventes, at samarbejdet i løbet af få år kan få samme omfang som det tætte nordiske samarbejde og dermed medvirke til at skabe en solid basis for forsyningssikkerheden i det fremtidige VE-baserede elsystem i Danmark.

Det faldende antal danske kraftværker betyder bl.a., at det bliver vanskeligere at opretholde et stabilt spændingsniveau. For at sikre en markedsbaseret løsning udbød Energinet.dk ydelser fra fx ombyggede kraftværker eller nye anlæg til regulering af den elektriske spænding. Den efterfølgende evaluering viste, at den optimale løsning var nyetablering af synkronkompensatorer, som kan regulere den elektriske spænding i elnettet og støtte nettet i fejlsituationer. Således har Energinet.dk indkøbt tre synkronkompensatorer, to til Østdanmark og én til Vestdanmark, hvor der i forvejen er to synkronkompensatorer.

For at sikre den daglige balance i elsystemet indkøbes systemydelser, som bl.a. består af forskellige former for reserver på kraftværker og udlandsforbindelser. Ydelserne indkøber Energinet.dk i stigende grad på større, internationale konkurrencemarkeder, hvilket har ført til en opretholdelse af forsyningssikkerheden, og samtidig har det givet danske producenter adgang til et effektivt og større marked for deres ydelser. Det har tilmed reduceret Energinet.dk's omkostninger med DKK 40 mio. i forhold til 1. halvår 2012.

6.1.2 *Eltransmissionsnettet*

Siden sommeren 2012 har Energinet.dk ejet alle de regionale eltransmissionsnet, og der er således skabt en entydig struktur, som kan styrke energisektorens samarbejde om fremtidens energisystem.

Styringen af en stor del af de regionale net i Jylland blev i slutningen af 2012 overført til Energinet.dk's kontrolcenter. De øvrige net overflyttes gradvist til Energinet.dk's styringssystemer. Målet er, at hele det danske transmissionsnet fra 132/150 kV til 400 kV i 2015 styres fra Energinet.dk's kontrolcenter.

Som et værktøj til at optimere og standardisere aktiverne i elsystemet har Energinet.dk indført asset management. Målet er en effektiv og bæredygtig håndtering af hele værdikæden fra udvikling, anlægsopførelse, drift, vedligeholdelse til bortskaffelse.

6.1.3 Elmarkedet

I marts 2013 satte Energinet.dk sammen med 130 elnet- og elhandelsselskaber den såkaldte DataHub i drift. DataHub'en er en fælles datacentral, som samler alle oplysninger om danskernes elforbrug ét sted. Dermed skaber den mulighed for yderligere konkurrence på detailmarkedet og gør det nemmere at udvikle produkter, som er tilpasset den enkelte kundes behov. DataHub'en er derfor et vigtigt grundlag for øget konkurrence på detailmarkedet for el.

Energinet.dk arbejder med at videreudvikle DataHub'en med henblik på at fremme konkurrencen mellem elhandelsvirksomhederne og sikre, at elforbrugerne modtager én samlet regning via elleverandørerne. Den nye version planlægges i drift i 2014.

I EU er målet at fremme konkurrencen og effektivisere udnyttelsen af ressourcerne på tværs af grænser ved at sammenkoble de europæiske elmarkeder i 2014. I Norden og det central- og vest-europæiske område, CWE, implementeres en permanent markedskobling i slutningen af 2013. Samtidig gør vedtagelsen af den såkaldte infrastrukturpakke det nemmere at realisere kommende elforbindelser mellem EU-landene, således at udvekslingen mellem landene fremover kan ske uden flaskehalse.

6.1.4 Ny infrastruktur

Den stigende mængde af fluktuerende elproduktion øger behovet for stærke indenlandske transmissionsforbindelser og forbindelser på tværs af grænserne. På den baggrund er Energinet.dk i gang med at udvide transportkapaciteten internt i Jylland, samtidig med at der etableres et ekstra kabel til Norge. I 2017 vil også elforbindelserne mellem Jylland og Tyskland blive opgraderet.

Også mellem Sjælland og Tyskland er der truffet investeringsbeslutning om en ny elforbindelse. Forbindelsen, som etableres som verdens første havbaserede elnet, er en del af de anlæg, som skal forbinde den kommende havmøllepark på Kriegers Flak med elnettet. Elforbindelsen støttes med midler fra EU.

Når der bygges nye store havmølleparker, er det Energinet.dk's opgave at bygge de anlæg, som transporterer elektriciteten ind i elnettet på land. Forarbejdet til to nye havmølleparker er gået i gang. Det drejer sig om Horns Rev 3 i Nordsøen, som skal være sluttet til elnettet i 2017, og Kriegers Flak i Østersøen, som sættes i drift i 2018. Begge parker blev besluttet i forbindelse med energiaftalen i marts 2012. Som forberedelse til udbuddene af de to havmølleparker har Energinet.dk desuden fået til opgave at udføre diverse forundersøgelser og VVM-redegørelser for projekterne.

Store dele af det danske eltransmissionsnet skal lægges i jorden eller forskønnes på anden måde. Flere af disse projekter er gået i gang. Det gælder bl.a. i Lillebælt-området, hvor kabler erstatter 400 kV-luftledningerne. Såvel kabellægningen som forskønnelsen kommer dog til at strække sig over flere år end oprindeligt planlagt, idet tidsplanen blev justeret i forbindelse med energiaftalen fra marts 2012 og den nye solcelleordning fra december 2012.

6.1.5 Fokusområder

Udbygning af elinfrastrukturen er en forudsætning for, at Danmark kan integrere større mængder vindkraft i energisystemet på en økonomisk effektiv måde og høste de samfundsøkonomiske gevinster ved udviklingen af det europæiske energimarked, samtidig med at forsyningssikkerheden opretholdes.

Konkret forventer Energinet.dk, at Danmarks integration i de europæiske energimarkeder vil kræve op mod yderligere 2.000 MW elektriske udlandsforbindelser frem mod 2020. I dag har Danmark

elektriske forbindelser til naboområderne på sammenlagt 6.000 MW. På den baggrund arbejdes der på planer om nye elforbindelser mellem Vestdanmark og Holland, England og Tyskland og mellem Østdanmark og Sverige.

Også det interne danske transmissionsnet står over for en stor omstrukturering i de kommende år i forbindelse med omstilling fra et transmissionsnet baseret på luftledninger til et kabellagt transmissionsnet. I Netudviklingsplan 2013 beskrives udviklingen frem mod 2032.

[Læs Energinet.dk's Netudviklingsplan 2013 her >>](#)

I forhold til kabelhandlingsplanen fra 2009 forventes nu betydelige besparelser. Det hænger bl.a. sammen med, at Energinet.dk har arbejdet med at forbedre kabelteknologien, at priserne på kabler er faldet, og at omfanget af 132/150 kV-kabler kan reduceres på baggrund af en optimeret netstruktur og netdimensionering.

6.1.6 Finansielt resultat for 1. halvår 2013

Omsætningen i forretningsområdet Elsystemet var i 1. halvår 2013 på DKK 1.680 mio., og periodens resultat efter skat blev et overskud på DKK 256 mio. Resultatet er påvirket af en justering af udskudt skat, som følge af Folketingets nedsættelse af selskabsskatten. Denne regulering påvirker resultatet positivt med DKK 250 mio. Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip.

Tabel 2: Hovedtal i forretningsområdet Elsystemet

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012	1. halvår 2011	Års- rapport 2012	Års- rapport 2011
Resultatopgørelse					
Omsætning	1.680	1.776	1.739	3.680	3.391
Periodens over-/underdækning*	-38	-169	76	-487	-13
Resultat af primær drift	163	70	233	228	340
Resultat af finansielle poster	-155	-41	-30	-143	-155
Periodens resultat	256	21	171	65	-36
Balance					
Anlægsaktiver	22.748	12.623	10.772	22.053	12.082
Omsætningsaktiver	1.436	1.420	1.228	1.183	1.671
Balancesum	24.184	14.043	12.000	23.236	13.753
Akk. over-/underdækning	-32	323	339	6	468
Rentebærende gæld	12.682	5.723	3.913	11.768	5.533
Egenkapital	5.480	5.169	5.369	5.237	5.148
Øvrige finansielle nøgletal					
Tarif (øre pr. kWh)	6,9	7,6	7,4	7,6	7,4

*) + = underdækning, - = overdækning

6.1.7 Resultatopgørelse

Omsætningen stammer hovedsageligt fra tarifindtægter, men Energinet.dk realiserer tillige flaskehalsindtægter, som er betaling for kapacitetsbegrænsning på forbindelser mellem forskellige prisområder. Derudover indgår elproduktionstilskud og øvrige indtægter, herunder balanceringsgebyrer, som dækker håndteringsomkostninger vedrørende ubalancer i elsystemet, i omsætningen.

Tabel 3: Omsætning i forretningsområdet Elsystemet

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012
Tarifindtægter	1.200	1.298
Flaskehalsindtægter	314	324
Elproduktionstilskud	50	56
Øvrige indtægter	116	98
Omsætning i alt	1.680	1.776

Reduktionen i omsætningen skyldes primært tarifnedsættelsen.

Omkostningerne består hovedsageligt af betaling af reservekapacitet og systemydelser, herunder tvangskørsler, dækning af nettab samt øvrige driftsomkostninger, jf. tabel 4.

Tabel 4: Omkostninger i forretningsområdet Elsystemet

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012
Betaling for reserver/lagerkapacitet	317	431
Betaling for 132/150 kV-nettet	0	294
Køb af el (regulerkraft og nettab)	289	221
Tilskud til vedvarende energiproduktion	50	56
Omkostninger vedr. udenlandske net og betaling for tilsyn	54	54
Andre eksterne driftsomkostninger	153	102
Personaleomkostninger	121	124
Omkostninger i alt	984	1.282

De samlede omkostninger er faldet med DKK 298 mio. fra 1. halvår 2012 til 1. halvår 2013. Dette skyldes hovedsageligt, at Energinet.dk pr. 20. august 2012 overtog de ti regionale eltransmissionsselskaber og et tilhørende administrationsselskab. I den forbindelse er betalingen for rådigheden af 132/150 kV-nettet bortfaldet og erstattet af andre eksterne driftsomkostninger, personaleomkostninger, finansieringsomkostninger og afskrivninger. Faldet i omkostningerne modsvares delvist af øgede omkostninger til afskrivninger og finansiering på DKK 265 mio., som følge af købet af eltransmissionsselskaberne. Afskrivninger og omkostninger til finansiering indgår ikke i tabel 4, da disse er specificeret særskilt i resultatopgørelsen.

6.1.8 Balance

Der er investeret ca. DKK 1.000 mio. i elsystemet i 1. halvår af 2013. De største investeringer er nettilslutningen af 400 kV-forbindelsen mellem Kassø og Tjele, Skagerrak-forbindelsen SK4 samt forskønnelsesprojektet Lillebælt.

Periodens overdækning, som er udtryk for, at der er opkrævet højere tariffer end de afholdte udgifter, udgør DKK 38 mio. mod DKK 169 mio. for 1. halvår 2012. Periodens overdækning er sammen-

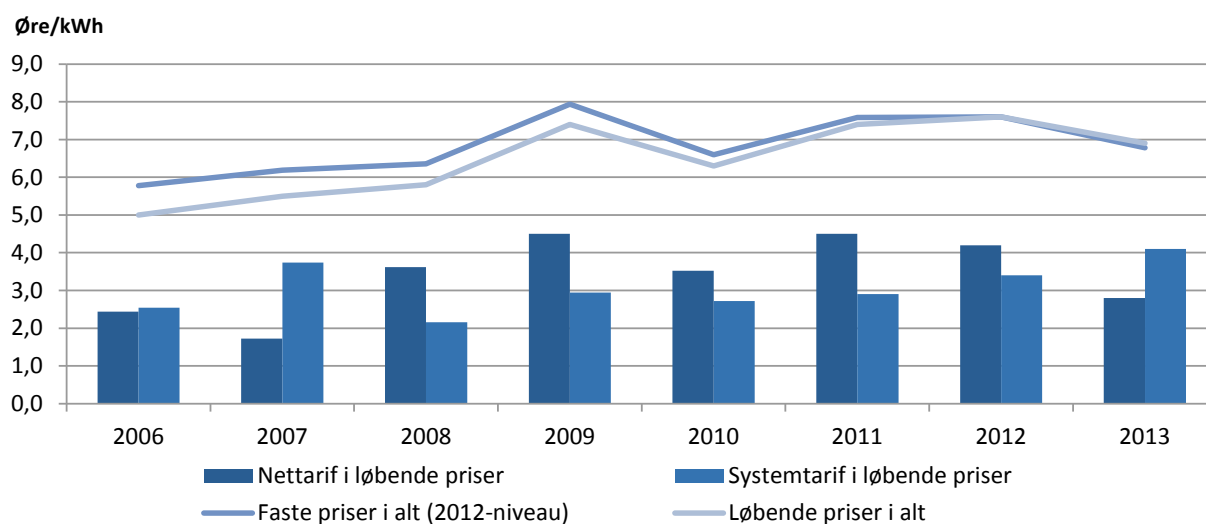
holdt med sidste år påvirket af en mindre konsolidering af grundkapitalen samt en større henlæggelse af flaskehalsindtægter. Den akkumulerede overdækning udgør pr. 30. juni 2013 DKK 32 mio.

6.1.9 Forventninger til resultat for 2. halvår 2013

Investeringsniveauet er højt i de kommende år. Blandt andet videreudviklingen af DataHub'en, strækningen fra Kassø til Tjele og Skagerrak 4-forbindelsen forventes idriftsat i perioden 2014-2015. De samlede investeringer frem til 2020 forventes at udgøre i alt DKK 25 mia. Aktivitetsniveauet er således kraftigt øget de seneste år og vil fortsat øges.

Tarifferne er påvirket af det øgede aktivitets- og investeringsniveau. Energinet.dk's fortsatte effektiviseringer af driftsomkostninger, herunder billiggørelsestiltagene fra Energiaftalen er med til at holde omkostningsniveauet i ro, hvilket betyder, at tarifferne for 2014 forventes udmeldt på samme niveau som 2013-tariffen.

Figur 2: Transmissionstarif 2006-2013



6.2 Fremme af miljøvenlig energi – PSO

På samfundets vegne varetager Energinet.dk en række lovbestemte opgaver, som primært skal udmønte den energipolitiske ambition om at styrke den miljøvenlige energi. PSO – public service obligations – kaldes opgaverne.

Elforbrugerne betaler for disse ydelser over PSO-tariffen.

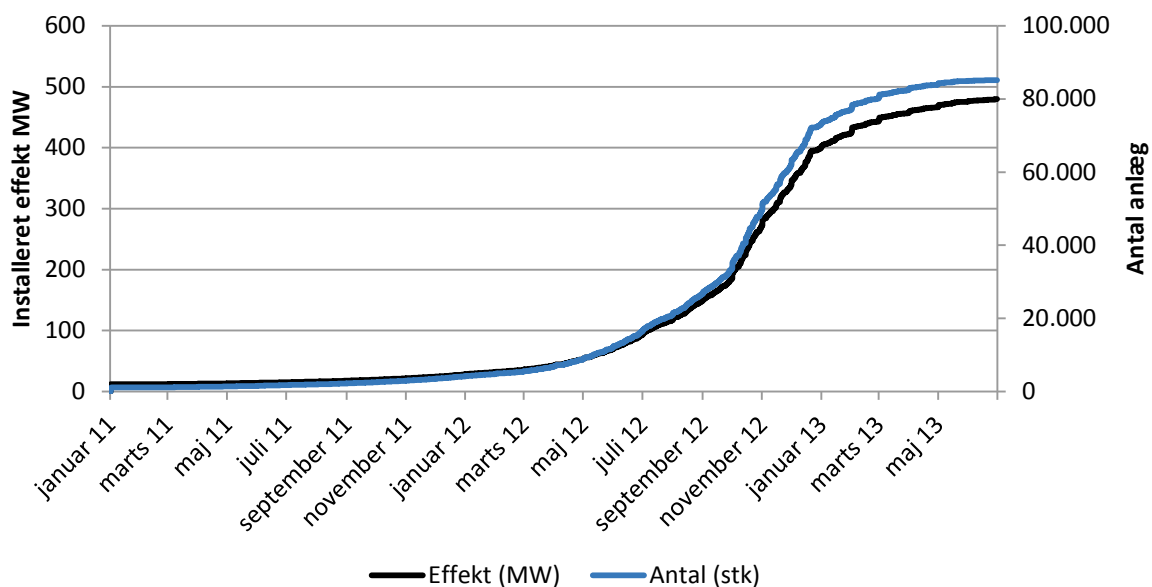
6.2.1 Forretningsområdet

For at muliggøre omstillingen til vedvarende energi skal Energinet.dk efter lovgivningen yde økonomisk støtte til miljøvenlig elproduktion samt støtte til forskning og udvikling inden for miljøvenlige elteknologier og energieffektivisering.

Energinet.dk yder støtte til el, produceret på vindmøller og andre vedvarende energianlæg, til decentrale kraftvarmeværker, som fyrer med affald, naturgas, biogas eller biomasse og til centrale kraftvarmeværker, som fyrer med biomasse. Energinet.dk udbetaler endvidere kompensation til visse decentrale værker, som har betalt CO₂-afgifter af brændsler til elproduktion.

Siden 2010 har Energinet.dk administreret støtteordningen til fremme af små private elproducerende anlæg, der er baseret på vedvarende energi, herunder solcelleanlæg. Interessen for solceller steg markant i 2011 og 2012. Den 1. juli 2013 var der registreret 85.000 private anlæg med en samlet effekt på 479 MW. Med de ændringer i solcelleordningen, som Folketinget vedtog i december 2012, skete der en opbremsning i opsætningen af private solcelleanlæg.

Figur 3: Udviklingen i solcelleanlæg



6.2.2 Tilskud til forskning og udvikling

Som systemansvarlig virksomhed har Energinet.dk pligt til at sørge for, at der med ForskEL- og ForskVE-programmerne udføres forskning, udvikling og demonstration af miljøvenlig elproduktion til glæde for samfundet og udviklingen af de danske energisystemer.

Energinet.dk administrerer tilskud til ekstern energiforskning gennem programmerne ForskEL og ForskVE, der begge er finansieret af PSO-tariffen. Programmerne har begge til formål at fremme udviklingen og udbredelsen af miljøvenlige elproduktionsteknologier og indpasningen heraf, til gavn for et samfund baseret på vedvarende energi. I udbuddene til forskning og udvikling for 2013 er der lagt vægt på de strategiske indsatsområder, Smart Grid og samspil mellem el-, gas-, varme- og transportsystemerne.

Rigsrevisionen har i 2013 afsluttet en undersøgelse af konkurrenceudsatte forskningsmidler til Energiforskning. ForskEL-programmet var et blandt fire programmer, som blev undersøgt. I forhold til Energinet.dk har undersøgelsen afledt enkelte administrative ændringer, som nu er implementeret. Rigsrevisionen har kvitteret for, at programmerne under Klima-, Energi- og Bygningsministeriet (EUDP, ForskEL, ForskVE og Elforsk) har gennemført en større samordning og harmonisering af de administrative procedurer for disse programmer. Rigsrevisionen anbefalede samtidig, at de to ressortministerier overvejer at udarbejde en samlet strategi for dansk energiforskning i relation til at bidrage til indfrielse af de energipolitiske mål, samt at programmerne sætter konkrete mål og indfører effektmålinger.

6.2.3 Finansielt resultat for 1. halvår 2013

Omsætningen i forretningsområdet Fremme af miljøvenlig energi – PSO i 1. halvår 2013 er på DKK 3.176 mio., hvilket er en stigning på DKK 699 mio. i forhold til 1. halvår 2012.

Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip.

Tabel 5: Hovedtal i forretningsområdet Fremme af miljøvenlig energi – PSO

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012	1. halvår 2011	Års- rapport 2012	Års- rapport 2011
Omsætning	3.176	2.477	1.496	5.485	3.187
Periodens over-/underdækning*	-670	108	240	-466	696
Periodens resultat	0	0	0	0	0
Balance					
Anlægsaktiver	452	502	477	466	503
Omsætningsaktiver	1.142	1.663	950	1.028	1.350
Balancesum	1.594	2.165	1.427	1.494	1.853
Akk. over-/underdækning	-285	960	544	385	876
Rentebærende gæld	-591	1.013	596	590	979
Egenkapital	0	0	0	0	0
Øvrige finansielle nøgletal					
Tarif (gennemsnitlig for perioden) øre/pr. kWh	17,7	13,7	6,8	15,4	7,7

*) + = underdækning, - = overdækning

6.2.4 Resultatopgørelse

Omsætningen stammer hovedsageligt fra tarifindtægter samt indtægter fra salg af miljøvenlig el-produktion fra vindmøller og decentrale kraftvarmeværker.

Tabel 6: Omsætning i forretningsområdet Fremme af miljøvenlig energi – PSO

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012
Tarifindtægter	3.007	2.270
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	123	169
Salg af el fra decentrale værker	46	38
Omsætning i alt	3.176	2.477

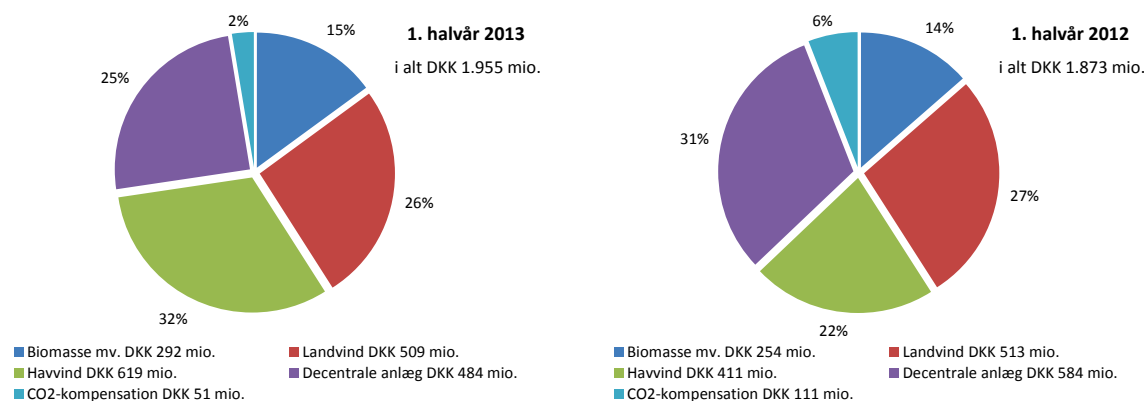
Den markante forøgelse af omsætningen skyldes dels opkrævning af underdækning fra tidligere år samt en forventning om lavere markedspriser for el i forbindelse med tariffastsættelsen for 1. halvår 2013 sammenholdt med 1. halvår 2012. Dette medførte øgede PSO-tariffer.

Tabel 7: Omkostninger i forretningsområdet Fremme af miljøvenlig energi – PSO

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012
Tilskud til vedvarende energiproduktion	1.955	1.873
Køb af el (aftagepligtig køb af el)	341	431
Støtte til forskning og udvikling	89	89
Øvrige PSO-omkostninger	92	158
Omkostninger i alt	2.477	2.551

Omkostningerne består hovedsageligt af tilskud til vedvarende elproduktion samt forskning i nye teknologier inden for miljøvenlig elproduktion.

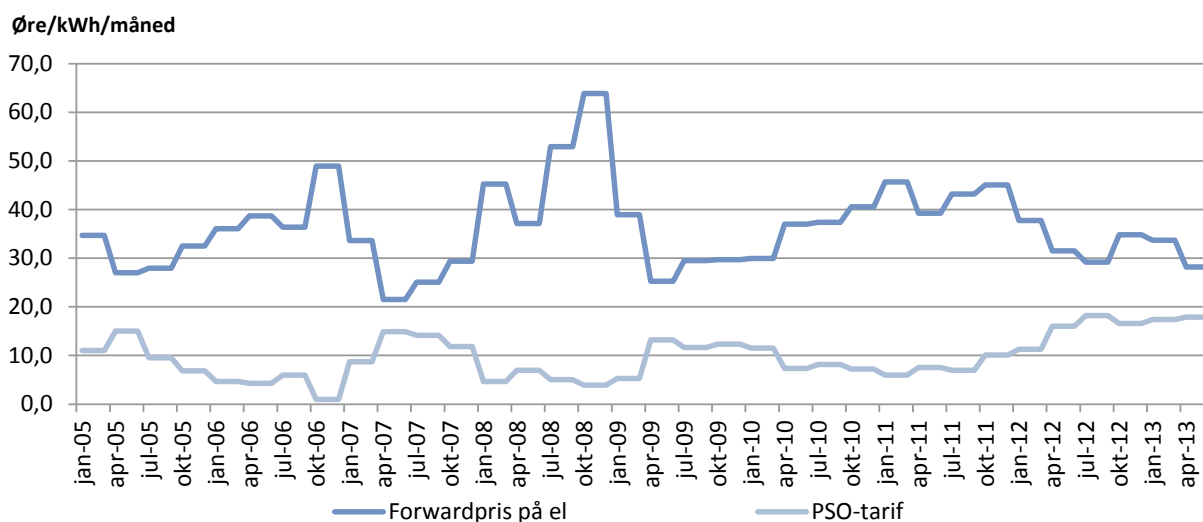
Figur 4: Tilskud til vedvarende energiproduktion 1. halvår 2013 og 1. halvår 2012



I 1. halvår 2013 udbetalte Energinet.dk i alt DKK 1.955 mio. i tilskud til produktion af miljøvenlig energi mod DKK 1.873 mio. i 1. halvår 2012. Stigningen skyldes primært større tilskud til produktion fra havmølleparker, hvor det udbetalte tilskud er DKK 208 mio. højere end det udbetalte tilskud for 1. halvår 2012, primært som følge af idriftsættelsen af Anholt Havmøllepark. Grundbeløbet til decentrale anlæg er modsatrettet reduceret med DKK 100 mio., hvilket primært skyldes højere markedspriser for el i 1. halvår 2013 i forhold til 1. halvår 2012. Endvidere medfører en lovændring fra 28. november 2012 en reduktion af omkostninger med DKK 60 mio., da affaldsanlæg med en kapacitet på over 20 MW pr. 1. januar 2013 er blevet omfattet af CO₂-kvotesektoren og dermed ikke længere kan modtage kompensation for CO₂-afgift.

Tilskudsbeløbet til miljøvenlig elproduktion afhænger i vid udstrækning af markedsprisen på el, idet Energinet.dk's tilskud er mindst, når markedsprisen er høj og omvendt.

Figur 5: Sammenhæng mellem PSO-tariffer og elpriser



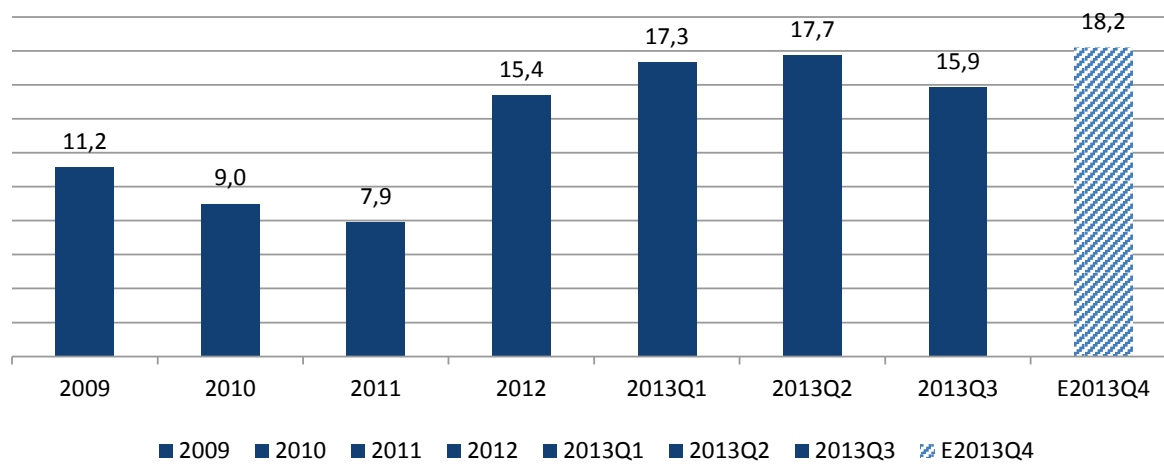
6.2.5 Forventninger til resultat for 2. halvår 2013

Tilskuddet til vindmøller forventes fortsat at stige. Dels fordi der forventes større produktion fra nye landvindmøller, der modtager et fast tilskud på 25 øre/kWh, dels fordi Anholt Havmøllepark forventes at komme på fuld produktion i 2. halvår 2013 i modsætning til 1. halvår 2013, hvor der har været en indkøringsperiode.

Primo 2013 var der realiseret en akkumuleret underdækning på DKK 385 mio., som er reduceret med DKK 670 mio. i 1. halvår 2013, som følge af lavere tilskud til vedvarende energi end forventet i forbindelse med tariffastsættelsen. Der er således en overdækning pr. 30. juni 2013 på i alt DKK 285 mio., som modregnes i tariffjerne i de kommende perioder.

Figur 6: Tarifudviklingen 2009-2013

Øre/kWh





*Foto: MEDVIND/Bent Sørensen
Anlægsarbejde på ny kompressorstation i Egtved*

6.3 Gassystemet

Energinet.dk ejer og driver det danske gastransmissionsnet med forbindelser til Sverige og Tyskland. Det er virksomhedens opgave at sørge for, at gastransmissionsnettet står til rådighed for de kommercielle aktører, at kapaciteten er tilstrækkelig til at sikre gasforsyningen til de danske og svenske forbrugere, og at gasmarkedet er velfungerende.

Gasforbrugerne betaler for disse ydelser gennem gastariffer.

6.3.1 Forsyningssikkerhed

Energinet.dk sikrer forsyningen af gas til de danske beskyttede forbrugere i tilfælde af, at der opstår en forsyningskrise.

I marts og april 2013 medførte kombinationen af det kolde vejr og svigt fra blandt andet Nordsøen, at Energinet.dk for første gang måtte erklære "early warning". Det er et beredskabsniveau og signal til gasmarkedet om, at der kan opstå en betydelig forringet forsyningssituation. "Early warning" er første beredskabsniveau i EU's forsyningssikkerhedsforordning.

I kriseniveauet "emergency" skal Energinet.dk af hensyn til de beskyttede forbrugere ikke sikre forsyningen til større danske virksomheder med et årligt gasforbrug over 4,7 millioner m³.

Energinet.dk var klar med markedsbaserede instrumenter for at forhindre en eskalering af situationen og informerede løbende markedet om forsyningsbilledet. For perioden 2013/2014 har Energinet.dk opfordret markedsaktørerne til at tage højde for usikkerhederne i forsyningssituationen og bl.a. sikre sig ved tilstrækkelig lagerfyldning. Det skal ses i lyset af, at gasforsyningssituationen til Danmark kan være anstrengt i perioden 2011 til 2014 som følge af en forventelig lavere produktion på de danske felter i Nordsøen.

Fra oktober 2014 vil der igen være en meget høj forsyningssikkerhed for det dansk/svenske gasmarked, bl.a. fordi Energinet.dk sætter udvidelsen af gastransmissionskapaciteten mellem den tyske grænse og Egtved i drift i efteråret 2013.

6.3.2 Anlægsprojekter

Energinet.dk er i den afsluttende fase med etableringen af et 94 km langt gasrør parallelt med den eksisterende rørledning mellem Egtved i Sydjylland og Ellund ved grænsen til Tyskland samt en kompressorstation i Egtved. I maj 2013 blev Ellund-Egtved-gasrøret koblet til det tyske system. Kompressorstationen var færdig i juni 2013 og bliver indviet i september 2013. Begge anlæg forventes i fuld drift fra oktober 2013.

Målet med udbygningen er at øge kapaciteten i gastransmissionsnettet og supplere faldende produktion af naturgas fra Nordsøen med mere gas fra Tyskland. Kapacitetsudvidelsen vil desuden understøtte forsyningssikkerheden, da flere kilder og leverandører kan levere gas til Danmark og Sverige. Dermed styrkes konkurrencen på gasmarkedet til gavn for forbrugerne.

Den forøgede importkapacitet er betinget af matchende systemudvidelser i det nordtyske gasnet, som er under gennemførelse. Tyske udvidelser tages gradvist i brug fra oktober 2014 og over de følgende år.

6.3.3 Markedet

I lighed med i 2012 fortsætter handlen med gas på den danske gasbørs Gaspoint Nordic A/S i 2013 til gavn for konkurrencen på gasmarkedet og dermed for de danske forbrugere og virksomheder.

Samtidig fortsætter udviklingen af reglerne for det europæiske gasmarked, hvor der skabes fælles regler for handel med gas og kapacitet over landegrænser. Energinet.dk har i den forbindelse både deltaget i udarbejdelsen af de nye regler i ENTSOG og trinvist tilpasset de danske markedsregler efter disse.

For at skabe øget konkurrence på det europæiske marked er Energinet.dk gået i et samarbejde med selskaber i Tyskland, Frankrig, Belgien, Holland, Italien og Østrig om at skabe den fælles europæiske kapacitetsplatform PRISMA, hvor transportkunder kan købe kapacitet i gasnettet til transport af gas på tværs af de syv lande. Flere lande forventes at koble sig på PRISMA-plattformen i løbet af 2013.

6.3.4 Fremtidens gassystem

I forbindelse med omstillingen af det danske energisystem arbejder Energinet.dk med en række tiltag, der skal sikre, at gassystemet i stigende grad bliver bærer af grøn energi i form af biogas og andre grønne gasser. Således har Energinet.dk og distributionsselskaberne med et fælles regelsæt for bionaturgas skabt bedre rammevilkår for fysisk tilførsel af biogas til gasnettet.

Endvidere har Energinet.dk etableret et europæisk samarbejde med gasinfrastrukturselskaberne i Holland (Gasunie), Belgien (Fluxys), Frankrig (GRTgaz) og Sverige (Swedegas) med henblik på at udveksle know-how, der kan føre til en 100 pct. CO₂-neutral gasforsyning i 2050.

6.3.5 Nye tariffer

Den 1. oktober 2013 træder nye transporttariffer i kraft, og opbygningen af dem er anderledes end tidligere år. Tarifbetalingen vil fortsat være fordelt på en volumen- og kapacitetstarif. Energinet.dk's variable omkostninger vil blive betalt via volumentariffen. Fremover vil kapacitetstariffen blive differentieret således, at der laves en tarif, der skal dække kapitalomkostningerne vedrørende Ellund-Egtved- rørdubleringen, samt en tarif, der skal dække kapitalomkostningerne vedrørende kompressorstationen. Endeligt vil der være en uniform tarif, der skal dække de resterende kapitalomkostninger for gastransmissionssystemet.

I lighed med sidste år er nødforsyningstariffen opdelt i en tarif for beskyttede kunder (ca. 90 store industrikunder, der tilsammen bruger 1/3 af det årlige gasforbrug i Danmark) og en tarif for ikke-beskyttede kunder (kraftvarmeværker samt ca. 400.000 private husstande og industrier, der tilsammen bruger ca. 2/3 af forbruget).

6.3.6 Finansielt resultat for 1. halvår 2013

Periodens resultat efter skat blev et overskud på DKK 149 mio. Resultatet er påvirket af en justering af udskudt skat, som følge af Folketingets nedsættelse af selskabsskatten. Denne regulering påvirker resultatet positivt med DKK 94 mio.

Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip.

Tabel 8: Hovedtal i forretningsområdet Gassystemet

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012	1. halvår 2011	Års- rapport 2012	Års- rapport 2011
Resultatopgørelse					
Omsætning	228	287	358	477	628
Periodens over-/underdækning*	-15	-34	-58	-35	-153
Resultat af primær drift	109	206	-20	303	274
Resultat af finansielle poster	-36	-23	-26	-51	-88
Periodens resultat	149	137	-50	192	146
Balance					
Anlægsaktiver	5.279	4.707	4.134	5.169	4.260
Omsætningsaktiver	648	535	545	456	431
Balancesum	5.927	5.242	4.679	5.625	4.691
Akk. over-/underdækning	-558	-542	-319	-543	-508
Rentebærende gæld	3.004	2.756	2.335	2.676	2.183
Egenkapital	841	636	303	692	499
Øvrige finansielle nøgletal					
Kapacitetsbetaling, DKK/kWh/time/år	9,48	10,54	10,54	10,54	10,54
Volumenbetaling, øre/kWh	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12
Nødforsyningsbetaling, øre/kWh	0,36	0,36	0,58	0,36	0,58

*) + = underdækning, - = overdækning

6.3.7 Resultatopgørelse

Tabel 9: Indtægter i forretningsområdet Gassystemet

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012
Tarifindtægter	191	270
Øvrige indtægter	37	17
Omsætning i alt	228	287
Over-/underdækning	-15	-34
Tilskud fra EU	87	174
Andre driftsindtægter	44	0
Indtægter i alt	344	427

Tarifindtægterne faldt fra DKK 270 mio. i 1. halvår 2012 til DKK 191 mio. i 1. halvår 2013. Indtægtsnedgangen skyldes primært lavere tariffer, som følge af lavere omkostninger og indregning af overdækning fra tidligere år. Endvidere faldt indtægterne på grund af lavere eksport til Tyskland samt et fald i det danske forbrug.

Andre driftsindtægter er positivt påvirket af salg af nødforsyningsgas. Salget skyldes et mindre behov for nødforsyningsgas som følge af EU-forordning 944/2010.

Energinet.dk modtager tilskud fra EU's økonomiske genopretningsprogram Recovery Fond til udbygningen af gastransmissionsnettet mellem Ellund og Egtved. Der er i 1. halvår 2013 indtægtsført DKK 87 mio. Indregning sker i takt med fremdriften i projektet.

Tabel 10: Omkostninger i forretningsområdet Gassystemet

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012
Lageromkostninger	35	10
Nødforsyningsomkostninger	55	85
Betaling for tilsyn, afbrydelige kunder - Hyper 3 mv.	14	5
Andre eksterne driftsomkostninger	22	21
Personaleomkostninger	43	43
Omkostninger i alt	169	164

Omkostningerne i 1. halvår 2013 er på niveau med 1. halvår 2012.

6.3.8 Balance

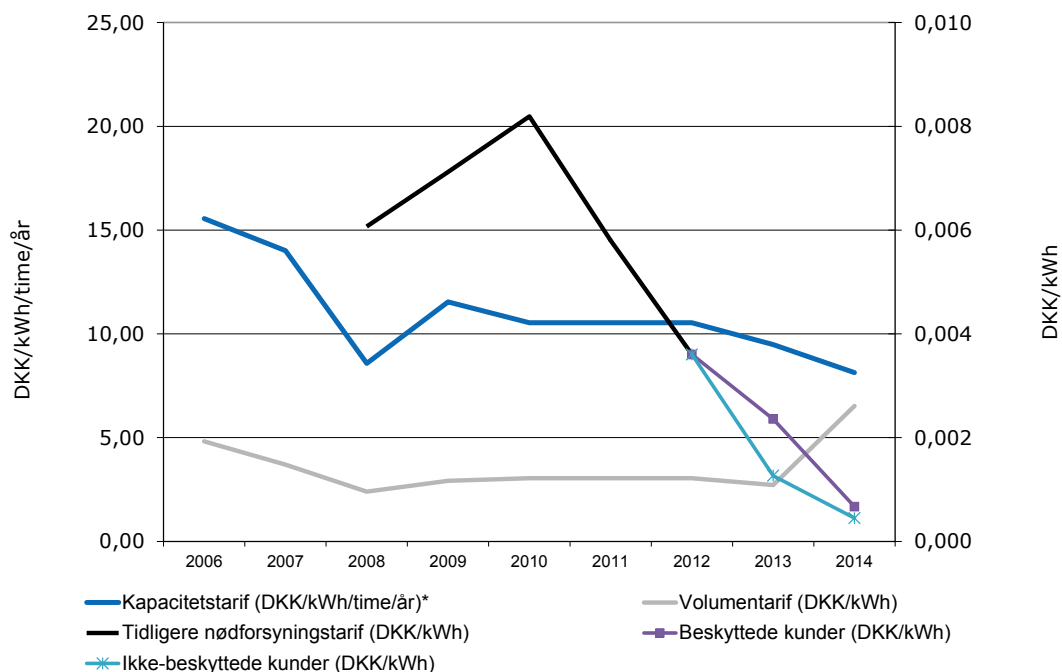
Investeringerne har i 1. halvår 2013 været på over DKK 180 mio., hvilket hovedsageligt vedrører Ellund-Egtved-projektet.

Overdækningen ved udgangen af 1. halvår 2013 udgør DKK 558 mio. mod DKK 543 mio. ved udgangen af 2012. Der vil ske en afvikling heraf over de nærmeste år.

6.3.9 Forventninger til resultat for 2. halvår 2013

Omkostningsniveauet er faldende, og der forventes et fald i de transporterede mængder, primært som følge af et fald af eksporten til Tyskland samt lavere dansk forbrug. Samtidig indregnes den akkumulerede overdækning i de kommende år.

Figur 7: Gastransmissionstariffer 2006-2013



* Kapacitetstariffen er i 2014 ændret i forhold til 2013. Den viste kapacitetstarif for 2014 er beregnet i henhold den gamle metode.

Kapacitetstariffen for 2014 falder til 8,13 DKK/kWh/time/år, mens volumentariffen stiger til 0,00261 DKK/kWh. Bevægelserne skyldes primært tarifmetodeændringer, hvor adgangsbarrieren til systemet sænkes, mens omkostningerne ved faktisk brug øges.

Nødforsyningstarifferne sænkes med 69 pct., hovedsagelig som følge af tilbagebetaling af akkumuleret overdækning fra tidligere år.

Aktiviteterne på både kompressorstationen i Egtved og gasrøret fra Ellund til Egtved er i sin afsluttende fase, og Energinet.dk forventer at investere yderligere DKK 230 mio. i 2013, så den samlede investering i 2013 bliver over DKK 400 mio.

6.4 Kommercielle aktiviteter

Energinet.dk ejer og driver to kommercielle selskaber. Energinet.dk Gaslager A/S driver gaslageret i Lille Torup og sælger kapaciteten på kommercielle vilkår. Energinet.dk Associated Activities A/S udlejer kapacitet i optiske fiberkabler, udlejer antennepositioner og sælger rådgivningsydelser.

Energinet.dk Gaslager A/S

Energinet.dk Gaslager A/S er Energinet.dk's datterselskab, som driver gaslagervirksomhed i konkurrence med andre gaslagre og flex-leverandører i ind- og udland. Adgang til lagerkapacitet og fleksibilitet er en forudsætning for et velfungerende marked samt en effektiv anvendelse af den overordnede gasproduktions- og forsyningsinfrastruktur. Gaslagrene spiller endvidere en central rolle i forbindelse med opretholdelse af forsynings sikkerheden og bidrager til sæsonudjævning i det overordnede forsyningsbillede, løbende balancering af det overordnede gassystem samt til strategisk lagring af gas til krisesituationer.

Udbygningen af det danske transmissionsnet mod Tyskland har inden for det seneste år muliggjort en tættere integration af det danske og de tyske markeder, hvilket betyder, at prisen på lagerkapacitet i Danmark i dag reelt fastsættes på de nordvesteuropæiske markeder.

I oktober 2011 fik gaslageret miljømyndighedernes tilladelse til at genudskylle én af de syv kaverner. Det er nødvendigt at fylde kavernen med vand for at kunne tilgå og vedligeholde de dele af anlægget, som ligger under jordoverfladen. Projektet færdiggøres i efteråret 2013.

I fremtiden forventes gaslagrene at skulle spille en væsentlig rolle i omstillingen af energisystemet, hvor udbygningen med fluktuerende vindkraft skaber et behov for at kunne lagre store mængder energi i perioder med meget vind og at kunne trække på lagrenes energimæssige fleksibilitet, når det er mere vindstille.

Energinet.dk Associated Activities A/S

Energinet.dk Associated Activities A/S udlejer på kommercielle vilkår ledig kapacitet i de optiske fiberkabler, som er etableret i forbindelse med Energinet.dk's elektriske luftledninger og kabler. Desuden udlejes plads til placering af mobilantennener på Energinet.dk's højspændingsmaster.

Selskabet sælger herudover på opfordring blandt andet af danske industriinteresser energirådgivning i ind- og udland inden for Energinet.dk's kernekompetencer. Det gælder især virksomhedens viden om og erfaring med at integrere vedvarende energi i elsystemet.

6.4.1 Finansielt resultat for 1. halvår 2013

Tabel 11: Hovedtal i forretningsområdet Kommercielle aktiviteter

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012	1. halvår 2011	Års- rapport 2012	Års- rapport 2011
Resultatopgørelse					
Omsætning	87	113	126	208	249
Resultat af primær drift	15	39	50	68	99
Resultat af finansielle poster	-25	-31	-32	-54	-63
Periodens resultat	48	4	10	4	18
Balance					
Anlægsaktiver	2.100	2.161	2.251	2.150	2.207
Omsætningsaktiver	4	108	20	25	3
Balancesum	2.104	2.269	2.271	2.175	2.210
Rentebærende gæld	1.472	1.723	1.654	1.503	1.591
Egenkapital	93	15	22	32	22

Tabel 12: Periodens resultat i forretningsområdet Kommercielle aktiviteter

	1. halvår 2013		1. halvår 2012	
Beløb i DKK mio.	Gaslager	Associated Activites	Gaslager	Associated Activites
Omsætning	86	1	110	3
Andre driftsindtægter	0	8	0	3
Omkostninger	-16	-6	-19	-3
Af- og nedskrivninger	-57	-1	-54	-1
Finansielle poster	-25	0	-31	0
Skat	58	0	-3	-1
Periodens resultat	46	2	3	1

Energinet.dk Gaslager A/S

Resultatet for perioden er et overskud på DKK 46 mio. Overskuddet skyldes en indtægt fra udskudt skat på DKK 54 mio. som følge af en nedjustering af selskabsskatteprocenten.

Indtægterne fra lagerydelser for 1. halvår 2013 er DKK 86 mio., hvilket er et fald i forhold til 1. halvår 2012. Priserne for lagerydelser på markedet har været presset i 1. halvår 2013 i forhold til året før. Dette skyldes bl.a., at lagerpriserne i Europa aktuelt er meget lave. Derudover er fyldningen af gaslagerene i hele Europa generelt meget lav.

Der er realiseret eksterne omkostninger og personaleomkostninger på DKK 16 mio., hvilket er DKK 3 mio. mindre end 1. halvår 2012. Dette skyldes primært et lavere elforbrug, da kunderne i mindre grad udnytter kapaciteten.

Egenkapitalen er påvirket af urealiserede dagsværdireguleringer på finansielle instrumenter, som er ført direkte under egenkapitalen.

Energinet.dk Associated Activities A/S

Den samlede indtægt i Energinet.dk Associated Activities A/S udgør i 1. halvår 2013 DKK 9 mio., hvilket hovedsageligt kan henføres til lejeindtægter. Indtægterne er steget med DKK 3 mio. som følge af aktiviteter i tilkøbte selskaber.

Der er realiseret eksterne omkostninger på DKK 6 mio., hvilket er DKK 3 mio. højere end 1. halvår 2012. Dette skyldes primært øgede omkostninger, som følge af øgede betalinger for blandt andet fiberrettigheder.

Resultatet for perioden er DKK 2 mio., hvilket er på niveau med 1. halvår 2012.

6.4.2 Forventninger til resultat for 2. halvår 2013

Resultatet for Energinet.dk Gaslager A/S og Energinet.dk Associated Activities A/S for hele 2013 forventes at udvise et positivt resultat på DKK 30 mio. Det positive resultat skyldes indtægten fra udskudt skat.

Energinet.dk Gaslager A/S har i foråret gennemført en strategisk omlægning af prisstrukturen for at matche forholdene i Europa. Den nye prisstruktur ser vurderet på baggrund af de seneste måneders salg ud til at have været hensigtsmæssig. Den usolgte lagerkapacitet markedsføres aktivt over de kommende halve år med særligt fokus på de lagerkunder, som ikke har en slutkundeportefølje det naturlige hjemmemarked for Energinet.dk Gaslager A/S.

6.5 Kommentarer til øvrige regnskabsposter

Følgende regnskabsposter er ikke kommenteret i afsnittene om forretningsområderne:

6.5.1 *Finansielle poster*

Finansielle poster udgør DKK 230 mio. i 1. halvår 2013. Et svagt stigende renteniveau har en negativ effekt på finansielle instrumenter med variabel rente, hvorfor de finansielle poster er påvirket negativt af urealiserede kurstab.

6.5.2 *Skat af periodens resultat*

Skat af periodens resultat udgør DKK 382 mio. Skatten af periodens resultat er påvirket af vedtagelse af vækstpakken, hvor det gradvist er besluttet at nedsætte selskabsskatteprocenten. Dette indebærer, at Energinet.dk's udskudte skatteforpligtelse bliver reduceret med DKK 398 mio. Den betalte skat i 2013 påvirkes ikke heraf, og dermed sker der ikke umiddelbart en påvirkning af tariffjerne. Den effektive skatteprocent udgør herefter ca. 25 pct., når der ses bort fra engangsreguleringen, som følge af reduktionen af selskabsskatteprocenten.

6.5.3 *Gældsforpligtelser og finansielle forhold*

Varigheden på den rentebærende gæld er 8,37 efter 1. halvår 2013 mod en varighed på 8,54 ultimo 2012. Sammenhæng mellem varigheden på de samlede aktiver og varigheden på de samlede passiver skal være opfyldt mellem 75 pct. og 100 pct. Virksomhedens varighedsmål er pr. 30. juni 2013 80,2 pct.

Den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld i koncernen var i 1. halvår 2013 2,49 pct. Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i 2012 2,17 pct. for hele året.

6.5.4 *Pengestrømsopgørelse*

Årets ændring i likvider udgør en stigning på DKK 283 mio. Pengestrømmene fra driften er væsentlig højere end 1. halvår 2012 og udgør DKK 1.518 mio. for perioden. Den primære årsag hertil er en reduktion af over-/underdækninger på DKK 723 mio.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet udgør DKK 103 mio. Der er i 1. halvår 2013 optaget et nyt lån i Danmarks Nationalbank på nominelt DKK 500 mio., mens trækket på de kortsigtede trækningsretter, Commercial Paper, er reduceret. Lånet er primært optaget til dækning af investeringer, som i alt udgør DKK 1.338 mio. for perioden.

6.6 Regnskabsmæssige skøn og usikkerheder

Anvendelsen af rimelige og konsistente skøn er en vigtig del af udarbejdelsen af halvårsrapporten.

I lyset af de usikkerheder, der er i Energinet.dk's forretningsaktiviteter, foretager ledelsen skøn og opstiller forudsætninger, som påvirker den anvendte regnskabspraksis og de rapporterede værdier for resultatopgørelse, balance og pengestrømme.

Ledelsen udarbejder sine skøn baseret på tidligere års resultater og forskellige andre forudsætninger, som ledelsen vurderer rimelige under de givne omstændigheder. Disse skøn og de underliggende forudsætninger revurderes løbende, og hvis det er nødvendigt, indregnes ændringer i den periode, det revurderede skøn er foretaget i. Ledelsen anser de regnskabsmæssige værdier, indregnet i forhold til de foretagne regnskabsmæssige skøn, for rimelige og hensigtsmæssige ud fra de tilgængelige oplysninger. Imidlertid kan de faktiske beløb afvige fra de skønnede beløb, i takt med at mere detaljerede oplysninger bliver tilgængelige.

6.7 Forventninger til 2013

Energinet.dk forventer i 2. halvår 2013 et omkostningsniveau svarende til 1. halvår 2013.

Der forventes et investeringsniveau i 2. halvår 2013 på omkring DKK 2,5 mia., hvilket er væsentligt over niveauet i 1. halvår 2013, som følge af en række større anlægsinvesteringer primært i forretningsområdet Elsystemet.

6.8 Begivenheder efter regnskabsperiodens afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2013 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter.

7. Finansielt koncernregnskab

7.1 Resultatopgørelse

Beløb i DKK mio.	El-systemet	Fremme af miljøvenlig energi - PSO	Gas-systemet	Kommercielle aktiviteter	Elimineringer	1. halvår 2013	1. halvår 2012	Årsrapport 2012
Tarifindtægter	1.200	3.007	191	0	0	4.398	3.838	8.130
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	0	123	0	0	0	123	169	277
Salg af el fra decentrale anlæg	0	46	0	0	0	46	38	87
Flaskehalsindtægter	314	0	0	0	0	314	324	856
Gebyr for balancering af elsystemet	94	0	0	0	0	94	82	131
Elproduktionstilskud	50	0	0	0	0	50	56	86
Øvrige indtægter	22	0	37	87	-18	128	121	238
Omsætning	1.680	3.176	228	87	-18	5.153	4.628	9.805
Over-/underdækning	-38	-670	-15	0	0	-723	-95	-988
Tilskud fra EU	0	0	87	0	0	87	176	316
Andre driftsindtægter	0	0	44	8	0	52	3	9
Indtægter i alt	1.642	2.506	344	95	-18	4.569	4.712	9.142
Tilskud til energiproduktion	-50	-1.955	0	0	0	-2.005	-1.929	-3.849
Køb af el	0	-341	0	0	0	-341	-431	-801
Støtte til forskning og udvikling	0	-89	0	0	0	-89	-89	-180
Øvrige PSO-omkostninger	0	-92	0	0	0	-92	-158	-225
Kompensation af nettab	-211	0	0	0	0	-211	-173	-358
Køb af regulerkraft	-78	0	0	0	0	-78	-48	-104
Betaling for 132/150 kV-nettet	0	0	0	0	0	0	-294	-234
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-317	0	-99	0	18	-398	-504	-1.038
Omkostning ved udenlandske net	-27	0	0	0	0	-27	-26	-60
Betaling for tilsyn	-27	0	-5	0	0	-32	-30	-54
Andre eksterne driftsomkostninger	-153	0	-22	-17	0	-192	-140	-321
Eksterne omkostninger i alt	-863	-2.477	-126	-17	18	-3.465	-3.822	-7.224
Personaleomkostninger	-121	0	-43	-5	0	-169	-172	-339
Omkostninger i alt	-984	-2.477	-169	-22	18	-3.634	-3.994	-7.563
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-495	-15	-66	-58	0	-634	-393	-959
Resultat af primær drift	163	14	109	15	0	301	325	620
Finansielle poster (netto)	-155	-14	-36	-25	0	-230	-105	-269
Resultat før skat	8	0	73	-10	0	71	220	351
Skat af periodens resultat	248	0	76	58	0	382	-58	-90
Periodens resultat	256	0	149	48	0	453	162	261

7.2 Resultatdisponering

Beløb i DKK mio.	El-systemet	Fremme af miljøvenlig energi - PSO	Gas-systemet	Kommercielle aktiviteter	Elimineringer	1. halvår 2013	1. halvår 2012	Årsrapport 2012
Periodens resultat	256	0	149	48	0	453	162	261
Periodens over-/underdækning	-38	-670	-15	0	0	-723	-95	-988
Periodens resultat før over-/underdækning	294	670	164	48	0	1.176	257	1.249
Der er disponeret således:								
Konsolidering af grundkapitalen	16	0	1	0	0	17	51	116
Andre reserver overført til egenkapitalen								
- Henlagte EU-tilskud	0	0	65	0	0	65	133	238
- Henlagte flaskehalsindtægter	34	0	0	0	0	34	-30	-33
- Regulering af udskudt skat	224	0	88	0	0	312	28	-55
- Øvrige reserver	-18	0	-5	48	0	25	-20	-5
Periodens underdækning	0	0	0	0	0	0	-108	0
Periodens overdækning	38	670	15	0	0	723	203	988
I alt	294	670	164	48	0	1.176	257	1.249

7.3 Balance

Beløb i DKK mio.	El-systemet	Fremme af miljøvenlig energi - PSO	Gas-systemet	Kommercielle aktiviteter	Eli-mineriner	1. halvår 2013	1. halvår 2012	31. december 2012
Aktiver								
Anlægsaktiver								
Immaterielle anlægsaktiver	459	237	27	173	-197	699	833	623
Materielle anlægsaktiver	22.251	215	5.251	1.927	0	29.644	19.123	28.966
Finansielle anlægsaktiver	38	0	1	0	0	39	37	39
Anlægsaktiver i alt	22.748	452	5.279	2.100	-197	30.382	19.993	29.628
Omsætningsaktiver								
Lagerbeholdninger	23	0	66	2	0	91	89	105
Underdækning	0	0	0	0	0	0	1.283	391
Øvrige tilgodehavender	1.212	502	509	2	0	2.225	1.938	2.083
Rentebærende tilgodehavende	0	591	0	0	-591	0	0	0
Likvide beholdninger	201	49	72	0	0	323	416	113
Omsætningsaktiver i alt	1.436	1.142	648	4	-591	2.639	3.726	2.692
Aktiver i alt	24.184	1.594	5.927	2.104	-788	33.021	23.719	32.320
Passiver								
Egenkapital								
Grundkapital	3.016	0	141	0	0	3.157	3.157	3.157
Konsolidering af grundkapital	864	0	103	0	0	967	885	950
Andre reserver	1.600	0	597	93	0	2.290	1.796	1.854
Egenkapital	5.480	0	841	93	0	6.414	5.838	5.961
Hensatte forpligtelser	4.406	248	1.274	480	0	6.408	3.778	6.742
Gældsforpligtelser								
Rentebærende gæld	12.682	0	3.004	1.472	-591	16.567	11.215	16.537
Overdækning	32	285	558	0	0	875	542	543
Øvrige gældsforpligtelser	1.584	1.060	250	59	-197	2.756	2.346	2.537
Gældsforpligtelser i alt	14.298	1.346	3.812	1.531	-788	20.199	14.103	19.617
Passiver i alt	24.184	1.594	5.927	2.104	-788	33.021	23.719	32.320

7.4 Egenkapitalopgørelse

Beløb i DKK mio.	Grund-kapital	Konsoli-dering af grund-kapital	Andre reserver	I alt
Egenkapital 1. januar 2012	3.157	834	1.678	5.669
Periodens resultat		116	145	261
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			58	58
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-27	-27
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 31. december 2012	3.157	950	1.854	5.961
Periodens resultat		17	436	453
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			27	27
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-26	-26
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			0	0
Egenkapital 30. juni 2013	3.157	967	2.290	6.414
Andre reserver (netto) er overskud, der i henhold til særlovgivning ikke kan udloddes.				
Beløb i DKK mio.	Saldo 1. januar 2013	Periodens bevægelse	Saldo 30. juni 2013	
Saldo for andre reserver specificeres således:				
Henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter inkl. kapitalisering	1.457	34	1.491	
Henlagte EU-tilskud	403	65	468	
Resultat af kommercielle aktiviteter	65	48	113	
Afskrivning på reetableringsomkostninger vedrørende anlæg erhvervet for 1. januar 2005	-121	-16	-137	
Urealiserede kursreguleringer, finansielle poster	38	0	38	
Regulering af udskudt skat	197	312	509	
Resultat i Regionale Net.dk A/S	-159	-7	-166	
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter	-27	1	-26	
Valutakursregulering af kapitalandele	1	-1	0	
Andre reserver 30. juni 2013	1.854	436	2.290	
Beløb i DKK mio.	Henlagte flaskehals-indtægter	Kapitali-sering	Storebælts-forbindel-sen	I alt
Saldo for henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter kan specificeres således:				
Saldo 1. januar 2013	499	65	893	1.457
Periodens henlæggelse inkl. kapitalisering	150	8		158
Overførsel ved idriftsættelse af anlæg				0
Periodens tilbageførsel til tarifgrundlaget	-95		-18	-113
Skat	-14	-2	5	-11
Saldo 30. juni 2013	540	71	880	1.491

7.5 Pengestrømsopgørelse

Beløb i DKK mio.	1. halvår 2013	1. halvår 2012	Årsrapport 2012
Periodens resultat af primær drift	301	325	620
Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme	0	-11	0
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	634	393	959
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	15	0	46
Ændring i arbejdskapital	-79	-149	-483
Ændring i akkumuleret underdækning	723	95	989
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	1.594	653	2.131
Renteudbetalinger, netto	-21	-31	-369
Pengestrømme fra ordinær drift	1.574	622	1.762
Betalt selskabsskat	-56	-59	-76
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.518	563	1.686
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-30	-27	-70
Investering i materielle anlægsaktiver	-1.308	-1.275	-2.731
Salg af materielle anlægsaktiver	0	1	0
Salg af værdipapirer	0	0	249
Udbytte fra associerede virksomheder	0	0	10
Køb af virksomheder	0	0	-5.660
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-1.338	-1.301	-8.202
Provenue ved langfristet låneoptagelse	536	1.118	7.942
Afdrag på langfristede lån	-38	-38	-575
Netto kortfristet indfrielse/låneoptagelse	-395	-206	-684
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	103	874	6.683
Ændring i likvider	283	136	167
Likvider netto 1. januar	13	280	-154
Likvider netto 30. juni	296	416	13

Pengestrømsopgørelsen kan ikke direkte udledes af resultatopgørelse og balance.

7.6 Note

Over-/underdækning				
2012				
Beløb i DKK mio.	Saldo 1. januar 2012	Regule- ring	Periodens bevægelse	Saldo ultimo 2012
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:				
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet	468	25	-487	6
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet	-508	0	-35	-543
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Fremme af miljøvenlig energi - PSO	876	-25	-466	385
Over-/underdækning i alt	836	0	-988	-152
Over-/underdækning er indregnet således i balancen:				
Beløb i DKK mio.		Tilgode- havender i alt	Kortfristede gældsfor- pligtelser	I alt
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet		6		6
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet			-543	-543
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Fremme af miljøvenlig energi - PSO		385		385
Over-/underdækning i alt		391	-543	-152
2013				
Beløb i DKK mio.	Saldo 1. januar 2013	Regule- ring	Periodens bevægelse	Saldo 30. juni 2013
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:				
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet	6	0	-38	-32
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet	-543	0	-15	-558
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Fremme af miljøvenlig energi - PSO	385	0	-670	-285
Over-/underdækning i alt	-152	0	-723	-875
Over-/underdækning er indregnet således i balancen:				
Beløb i DKK mio.		Tilgode- havender i alt	Kortfristede gældsfor- pligtelser	I alt
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet			-32	-32
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet			-558	-558
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Fremme af miljøvenlig energi - PSO			-285	-285
Over-/underdækning i alt		0	-875	-875



*Foto: Ole Christiansen
Kassø-Tjele – Ny 400 kV designmast*

8. Anvendt regnskabspraksis

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 30. juni 2013 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

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

FSR - danske revisorer har den 8. maj 2013 udsendt opdaterede regnskabsvejledninger. Samtidigt blev de tidligere danske regnskabsvejledninger ophævet. Energinet.dk aflægger regnskab efter reglerne for statslige virksomheder og følger kravene for virksomheder i klasse D og har hidtil været omfattet af regnskabsvejledningerne. Energinet.dk er ikke som udgangspunkt omfattet af de opdaterede regnskabsvejledninger, da disse gælder for mindre og mellemstore virksomheder i klasse B og C.

Det fremgår af Energinet.dk's vedtægter, at danske regnskabsvejledninger skal følges. Det er ikke hensigtsmæssigt, at Energinet.dk fremadrettet skal følge både reglerne for virksomheder i klasse D og de nye regnskabsvejledninger, som opdateres og ajourføres med henblik på retvisende og informativ rapportering i mindre og mellemstore virksomheder. Der vil være en risiko for, at der opstår regelkonflikter.

Halvårsrapporten er aflagt efter samme praksis som tidligere, og Energinet.dk vil i løbet af efteråret 2013 tage stilling til konsekvenserne af de opdaterede regnskabsvejledninger.

8.1 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.

8.2 Koncernregnskabet

Koncernregnskabet omfatter modervirksomheden Energinet.dk samt dattervirksomheder, hvori Energinet.dk råder over mere end 50 pct. af stemmerettighederne. Virksomheder, der ikke er dat-

tervirksomheder, 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 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.

8.3 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 og 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.

8.4 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 transaktioner, indregnes direkte på egenkapitalen under "Reserve for sikringstransaktioner". Resultterer den forventede fremtidige transaktion i anskaffelse af ikke-finansielle aktiver eller forpligtelser, overføres beløb, som er udskudt under egenkapitalen, fra egenkapitalen til kostprisen for aktivet. Resultterer den forventede fremtidige transaktion i en indtægt eller en omkostning, overføres beløb, som er udskudt under egenkapitalen, 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.

8.5 Resultatopgørelsen

Omsætning

Omsætning omfatter transmission af elektricitet, 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 omsætningen indgår betalinger fra virksomhedens kunder, som virksomheden i henhold til lovgivningen skal opkræve og administrere, og som afregnes til producenterne af miljøvenlig elektricitet. Omsætningen viser således det samlede omfang af de aktiviteter, virksomheden administrerer.

Omsætning vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

Over- og underdækning indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt korrektionspost til omsætningen.

Tilskud fra EU's Recovery fond

Tilskud fra EU's Recovery fond indregnes i resultatopgørelsen, når tilskudsbetingelserne for modtagelse er opfyldt. Tilskuddene har til formål at sikre genopretning gennem støtte til økonomiske aktiviteter i EU og dermed beskæftigelsen. Tilskuddet disponeres til en bunden reserve på egenkapitalen, som efterfølgende systematisk tilbageføres via kontoen for over- og underdækninger i resultatopgørelsen.

Øvrige EU-tilskud til investeringer indregnes i balancen under periodeafgrænsningsposter og indtægtsføres i takt med afskrivning af de aktiver, som de vedrører.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter.

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 bestyrelsen og direktionen.

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

Af- og nedskrivninger

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

Finansielle omkostninger består af regnskabsperiodens renteomkostninger og bidrag vedrørende prioritetsgæld, amortiserede kurstab og låneomkostninger fra optagelse af lån (prioritetsgæld), indeksregulering af restgælden vedrørende indeksslån samt renter af bankgæld. Herudover indregnes betalinger på indgået rentesikringsaftale (renteswap).

Skat af årets resultat

Energinet.dk er sambeskattet med danske koncernforbundne virksomheder. Energinet.dk fungerer som administrationselskab, hvorved den samlede danske skat for alle koncernforbundne virksomheder betales af 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 indgår i finansielle poster.

Segmentoplysninger

Segmentoplysninger afgives for alle forretningsområder. Segmentoplysningerne følger koncernens regnskabspraksis, risici og interne økonomistyring.

8.6 Aktiver

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 egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen.

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

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 |
| - Udviklingsprojekter | 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 egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

For finansielt leasede aktiver opgøres kostprisen på kontraktindgåelsestidspunktet til laveste værdi af aktivernes dagsværdi eller nutidsværdien af de fremtidige minimumsleasingydelse. Ved beregning af nutidsværdien anvendes leasingkontraktens interne rentefod som diskonteringsfaktor.

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	10-60 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 eftersyn indregnes i anskaffelsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, dvs. perioden frem til næste eftersyn. Ved den op-
rindelige 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.

Nettoopskrivning af kapitalandele i associerede virksomheder overføres under egenkapitalen til "Andre reserver" efter den indre værdis metode i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen.

Lagerbeholdninger

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

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

Nettorealisationsværdien 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.

Underdækning

Negative differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for forretningsområderne for henholdsvis Elsystemet, Fremme af miljøvenlig energi – PSO og Gassy-stemet, optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Tilgodehavender

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

Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter afholdte forudbetalte omkostninger.

8.7 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 Energitisynet.

Andre reserver

Andre reserver omfatter henlagte indtægter fra udlandsforbindelser til fremtidige investeringer i fremtidig udbygning af infrastrukturen for Elsystemet med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet. Henlæggelse sker i henhold til særlig lovgivning herom. Tilskud fra EU's Recovery fond er disponeret til andre reserver.

Herudover indeholder posten resultater fra datterselskaber, dagsværdireguleringer af de sikringsinstrumenter, som opfylder kravene til sikring af fremtidige betalingsstrømme og reguleringer i udskudte skatteforpligtelser til senere indregning i tariffærerne, som regnskabsmæssigt føres direkte på egenkapitalen.

8.8 Passiver

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 til dækning af fremtidige omkostninger til nedbrydning og oprydning efter produktionsanlæg, der ikke længere skal anvendes.

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 periodens 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 den 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.

Overdækning

Positive differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for forretningsområderne for Elsystemet, Fremme af miljøvenlig energi – PSO og Gassystemet optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år og modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter. Tilskuddene indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at der foretages afskrivninger på de anlæg, som 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.

8.9 Pengestrømsopgørelsen

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 realkredit- og kreditinstitutter.

Nettolikvider/gæld til kreditinstitutter

Nettolikvider/gæld til kreditinstitutter omfatter saldi i kreditinstitutter samt likvide beholdninger.

9. Hoved- og nøgletalsdefinitioner

EBITDA margin	$\frac{EBITDA}{Omsætning} \times 100$
Driftslikviditet/gæld	$\frac{Driftslikviditet}{Rentebærende gæld} \times 100$
Soliditetsgrad	$\frac{Egenkapital}{Balancesum} \times 100$
Omkostningsprocent, driftsomkostninger	$\frac{Driftsomkostninger^*}{Regnskabsmæssig værdi anlægsaktiver primo} \times 100$
Driftsomkostninger	Driftsomkostninger omfatter omkostninger til administration og personaleomkostninger.
EBITDA	Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat.
Varighed, gæld	Benchmark for den variable del af gælden defineres som CIBOR 3M.
Konsolidering af grundkapital	Årets realværdiskring af grundkapitalen i henhold til Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	Indeksstigning jf. Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.
Antal arbejdsulykker eget personale pr. mio arbejdstimer	Antal uheld med fravær blandt eget personale pr. mio. arbejdstimer jf. Arbejdstilsynets indberetningsregler.
Medarbejderomsætning	$\frac{(Tilgange + afgang)/2^*}{Antal medarbejder ultimo} \times 100$
Antal afbrydelser i 132/150/400 kV-elnettet	Antal afbrydelser pr. 1.000 km ledning.
Leveringspunkter ramt af tekniske problemer (gas)	Leveringspunkter ramt af tekniske problemer (%). I et leveringspunkt tilføres/udtages gas fra Energinet.dk's transmissionsnet.
Vindkraftproduktion ift. netto elproduktion	Opgjort på baggrund af målt produktion af netto elproduktion jf. Energistyrelsens opgørelsesmetoder. For 2013 beregnet af Energinet.dk på foreløbige data.
Vedvarende energiproduktion ift. netto elproduktion	Opgjort på baggrund af målt produktion af netto elproduktion jf. Energistyrelsens opgørelsesmetoder. For 2013 beregnet af Energinet.dk på foreløbige data.

*) Omregnet til helårsbasis

10. Påtegning

10.1 Ledelsespåtegning

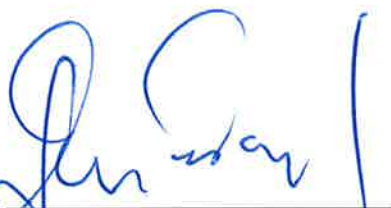
Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet koncernhalvårsrapporten for 2013 for Energinet.dk, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, samt anvendt regnskabspraksis for koncernen.

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

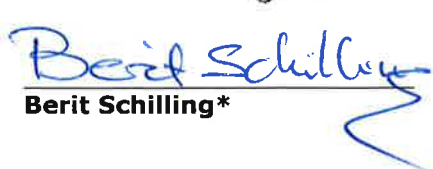
Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, er tilstrækkelige, og at halvårsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 30. juni 2013 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for perioden 1. januar - 30. juni 2013.

Fredericia, den 22. august 2013

I direktionen


Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør
Torben Thyregod
Divisionsdirektør, CFO
Torben Glar Nielsen
Divisionsdirektør

I bestyrelsen


Niels Fog
Formand
Birgitte Kiær Ahring
Charlotte Møller
Hanne Søndergaard
Hans Simonsen
Per Sørensen
Peter Møllgaard
Poul Erik Morthorst
Berit Schilling*
Carl Erik Madsen*
Jess Bernt Jensen*

* Medarbejdervalgte

Koncernhalvårsrapport 2013

Udgivet af Energinet.dk

Rapporten kan fås ved henvendelse til:

Energinet.dk

Tonne Kjærvej 65

7000 Fredericia

Tlf. 70 10 22 44

Den kan også downloades på:

www.energinet.dk

22. august 2013