



Forskrift B: Vilkår for adgang til elmarkedet

Marts 2007

Rev. 1

		Dec. 2006	Jan. 2007	Mar. 2007	Mar. 2007	DATE
		MRP	HEP	MRP	LSO	NAME
						DATE
						NAME
REV.	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	REVIEWED	APPROVED	
		78260-07				
		DOC. NO.				

Forord

Denne forskrift beskriver vilkårene for adgang til elmarkedet for såvel forbrug som produktion og indeholder en beskrivelse af Energinet.dk's el-tariffer.

Forskriften har gyldighed inden for rammerne af elforsyningsloven, jf. Lovbekendtgørelse nr. 115 af 8. november 2006 med senere ændringer.

Forskriften er udstedt med hjemmel i §7 i bekendtgørelse nr. 1463 af 19. december 2005 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v. (systemansvarsbekendtgørelsen).

Forskriften anmeldes til Energitilsynet.

Klager over forskriften kan indbringes for Energitilsynet, Nyropsgade 30, 1780 København V.

Nærværende forskrift træder i kraft 1. april 2007 og afløser Eltra's forskrift A2 og Elkraft Systems forskrift A1 og A2.

Ønsker om yderlige oplysninger og spørgsmål kan rettes til Energinet.dk's kontaktperson for forskrift B, jf. Energinet.dk's hjemmeside www.energinet.dk, hvor også den til enhver tid gældende udgave af forskriften kan hentes.

Indholdsfortegnelse

1.	Markedsadgang	4
2.	Procedure ved leverandørskift m.v.	4
3.	Energinet.dk's eltariffer	4
3.1	Puljer	4
3.2	Tariffer for forbrug	6
3.3	Tariffer for produktion	6
3.4	Betaling for brug af udlandsforbindelser	6
3.5	ETSO-ordning.....	7
4.	Sikkerhedsstilling	7
5.	Netbegrænsninger og modhandel.....	7
5.1	Interne begrænsninger	7
5.2	Begrænsninger på udlandsforbindelser	8
6.	Afbrydelser af forbrugere.....	8
7.	Ansvar	8

1. Markedsadgang

Med markedsadgang for forbrug forstås kundens ret til at anvende en anden leverandør end den, der har bevilling som forsyningspligtig leverandør i det pågældende netområde. Alle kunder har siden 1. januar 2003 haft markedsadgang.

Med markedsadgang for produktion forstås tilsvarende producentens ret til frit at vælge "leverandør" (køber af produktion). Alle producenter har markedsadgang. For aftagepligtig produktion - dvs. produktion som Energinet.dk efter loven har pligt til at aftage til lovbestemte faste priser og være balanceansvarlig for - bortfalder producentens ret til den lovbestemte afregning dog, hvis producenten udnytter sin ret til at vælge en anden leverandør/balanceansvarlig end Energinet.dk.

Uanset om retten til markedsadgang udnyttes eller ej, skal Energinet.dk's til enhver tid gældende tekniske forskrifter vedrørende nettilslutning, målerkrav mv. overholdes. De til enhver tid gældende nævnte forskrifter fremgår af Energinet.dk's hjemmeside.

2. Procedure ved leverandørskift m.v.

Anmodning om skift af leverandør og balanceansvarlig aktør for forbrug rettes til den lokale netvirksomhed. De nærmere procedurer er beskrevet i forskrift H1 "Skift af elleverandør".

Energinet.dk som transmissionsvirksomhed varetager dog administrationen af slutforbrugets tilhørsforhold til forbrugsbalanceansvarlige aktører i følgende tilfælde:

- Nettab i 60 kV-netområder
- Slutforbrug i specielle netområder¹

Anmodning om skift af "leverandør" (køber af produktion) og balanceansvarlig aktør mht. produktion rettes derimod til Energinet.dk. Den nærmere procedure er beskrevet i forskrift C1 "Vilkår for balanceansvar". Forskrift C1 indeholder den standardformular, der skal fremsendes til Energinet.dk af den nye leverandør eller balanceansvarlige aktør.

3. Energinet.dk's eltariffer

I dette afsnit omtales kort hovedprincipperne for Energinet.dk's el-tariffer for som fastsat i elforsyningsloven. De til enhver tid gældende tariffer er angivet på Energinet.dk's hjemmeside og er anmeldt til Energitilsynet.

3.1 Puljer

Udgangspunktet for tarifferne er en regnskabsmæssig opdeling af Energinet.dk's omkostninger i tre hovedpuljer: net-, system- og PSO-pulje opgjort separat for henholdsvis Øst- og Vestdanmark. Omkostningerne i hver af de seks

¹ Gælder alene forbrug på centrale kraftværker i Vestdanmark, jf. forskrift D1.

puljer skal hver især dækkes af de tilsvarende tariffer for henholdsvis Øst- og Vestdanmark efter hvile-i-sig-selv-princippet. I det følgende ses forenklet bort fra puljernes øst-/vest opdeling.

Netpuljen omfatter alle omkostninger og indtægter ved det overordnede net (132-400 kV-nettene) incl. udlandsforbindelser, herunder

- betaling til de regionale transmissionsselskaber for at stille deres net rådighed for Energinet.dk
- omkostninger ved modhandel
- flaskehalsindtægter og indtægter fra auktioner på udlandsforbindelser
- omkostningerne ved den ETSO-ordning, der er omtalt i afsnit 3.4

Nettoomkostningen dækkes af nettariffen for forbrug og produktion.

Systempuljen omfatter alle omkostninger og indtægter ved systemdrift, herunder:

- rådighedsbetaling for reservekapacitet, der udgør langt hovedparten af omkostningerne
- variable omkostninger og indtægter ved Energinet.dk's køb og salg af reguler- og balancekraft

Nettoomkostningen dækkes ved systemtariffen på forbrug.

PSO-puljen omfatter alle omkostninger ved offentlige forpligtelser som fastsat elforsyningsloven, herunder:

- pristillæg til vedvarende energi og decentrale værker
- balanceomkostninger for den del af heraf, der er aftagepligtig
- forskning og udvikling

Ved pristillæg forstås differencen mellem den samlede lovbestemte afregning til producenten og den aktuelle markedspris. Ved høje markedspriser kan omkostningerne ved pristillæg være negative.

Af hensyn til afregning af nettoafregnede producenter og kunder med et forbrug over 100 GWh/år (jf. nedenfor) er PSO-puljen i praksis opdelt i fire underpuljer.

- PSO1: alle omkostninger, der ikke indgår i PSO2-PSO4
- PSO2: pristillæg til decentrale værker
- PSO3: pristillæg til vedvarende energi
- PSO4: balanceomkostninger til aftagepligtig vedvarende energi

Nettoomkostningen dækkes af PSO-tariffen for forbrug.

3.2 Tariffer for forbrug

Net-, system- og PSO-tarifferne for forbrug er med virkning fra 1. januar 2007 enhedstariffer (dvs. uden tidsdifferentiering) i såvel Øst- og Vestdanmark. Alle tre tariffer afregnes med hver enkelt netvirksomhed.

Net- og systemtariffen justeres ved årsskiftet og eventuelt i løbet af året. PSO-tariffen justeres kvartalsvist.

Afregningsgrundlaget for net- og systemtariffen er som udgangspunkt bruttoforbruget i netvirksomheden. For netvirksomheder med nettoafregnede egenproducenter anvendes dog et korrigeret afregningsgrundlag, der tager højde for, at disse egenproducenter ikke skal betale net- og systemtarif af den del af deres forbrug, som de dækker ved egen produktion.

Afregningsgrundlaget for PSO-tariffen er bruttoforbruget. For netvirksomheder med

- nettoafregnede egenproducenter anvendes en reduceret PSO-tarif for den del af deres forbrug, som de dækker ved egen produktion. Reduktionen svarer til omkostningerne ved pristillæg til vedvarende energi og decentrale værker (dvs. PSO2 og PSO3 som nævnt i afsnit 3.1)
- kunder med et forbrug over 100 GWh/år pr. forbrugssted anvendes en reduceret PSO-tarif for den del af deres forbrug, som overstiger 100 GWh/år pr. forbrugssted. Reduktionen svarer til omkostningerne ved pristillæg og balanceomkostninger til vedvarende energi (dvs. PSO3 og PSO4 som nævnt i afsnit 3.1).

Opgørelsen af afregningsgrundlaget er nærmere beskrevet i forskrift D1 "Afretningsmåling og afregningsgrundlag".

3.3 Tariffer for produktion

For produktion opkræves alene en nettarif ("indfødningstarif") for produktion. Aftagepligtig produktion er dog fritaget for nettariffen.

Afregningsgrundlaget for nettariffen er nettoproduktionen, for nettoafregnede egenproducenter dog egenproducentens salg

Tariffen afregnes med den balanceansvarlige for produktionen. Tariffen justeres ved årsskiftet og eventuelt i løbet af året.

3.4 Betaling for brug af udlandsforbindelser

Udlandsforbindelserne til Norge og Sverige stilles i deres helhed til rådighed for Nord Pool Spot mod en betaling, der svarer til flaskehalsindtægten. Den samlede flaskehalsindtægt på de interne forbindelser i Nordel fordeles mellem de systemansvarlige i Nordel efter en aftalt fordelingsnøgle.

Tilsvarende gælder forbindelsen mellem Tyskland og Østdanmark (Kontek), hvor den samlede flaskehalsindtægt dog tilfalder de tre aktører (Energinet.dk, Vattenfall Europe Transmission og Vattenfall AB), der efter aftale stiller forbindelsen til rådighed for Nord Pool Spot.

Forbindelsen mellem Tyskland og Vestdanmark stilles til rådighed for markedet ved års-, måneds- og dagsauktioner, hvor betalingen for brug af forbindelsen fastsættes af udbud og efterspørgsel. jf. aftale mellem Energinet.dk og E.ON Netz.

3.5 ETSO-ordning

Energinet.dk er medlem af samarbejdsorganisationen ETSO (Association of European Transmission System Operators).

I ETSO har man lavet en frivillig ordning for udligning af omkostninger i forbindelse med handel med el over grænser. Ordningen involverer udelukkende de systemansvarlige virksomheder og berører ikke aktørernes handel over grænserne.

De systemansvarlige virksomheder kompenserer hinanden for den transit, der opstår i de nationale net. De systemansvarlige virksomheder kompenseres for transit, når el er både født ind på og trukket ud af nettet uden for transitlandet. Det vil sige, at man ikke kompenseres for import og eksport.

4. Sikkerhedsstillelse

For netvirksomheder med ubegrænset hæftelse, kræves ingen sikkerhed for Energinet.dk's udestående i forbindelse med afregning af Energinet.dk's tariffer.

For øvrige netvirksomheder kan Energinet.dk stille krav om bankgaranti, spærret konto eller lignende svarende til tre måneders forventede betalinger til Energinet.dk. Beløbets konkrete størrelse fastsættes af Energinet.dk.

5. Netbegrænsninger og modhandel

5.1 Interne begrænsninger

Ved interne begrænsninger forstås begrænsninger i det interne elnet i henholdsvis Øst- og Vestdanmark, fx mellem Sjælland og Bornholm.

Ved begrænsninger, der kendes før endelig godkendelse af aktørplanerne dagen før driftsdøgnet og som har betydning for forsyningssikkerheden, kan Energinet.dk dagen før driftsdøgnet forlange ændring af de anmeldte planer i medfør af elforsyningslovens §27c som nærmere omtalt i forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer".

Derudover søges alle begrænsninger så vidt muligt neutraliseret ved modhandel, uanset om de er forudsete eller ej.

5.2 Begrænsninger på udlandsforbindelser

Ved forudsete begrænsninger på udlandsforbindelserne, der har betydning for forsyningssikkerheden, kan Energinet.dk som nævnt ovenfor forlange ændringer i de anmeldte planer i medfør af elforsyningslovens § 27c.

Derudover anvendes modhandel ved forudsete begrænsninger i følgende tilfælde:

- for at sikre priskryds på Nord Pool Elspot
- for at garantere den kapacitet, der er solgt på års- og månedsauktion på forbindelsen mellem Tyskland og Vestdanmark

Alle begrænsninger, der opstår efterfølgende p.gr.a. udfald af forbindelser mv. håndteres så vidt muligt ved modhandel.

6. Afbrydelser af forbrugere

Afbrydelse af forbrugere kan enten ske efter ordre fra Energinet.dk eller som følge af pludselige driftsforstyrrelser. Afbrydelserne kan endvidere ske som følge af forhold i det lokale net eller som følge af forhold i det overordnede elsystem.

Uanset årsagen til afbrydelsen gennemføres balanceafregningen normalt efter de almindelige regler herfor, jf. forskrift C2. Ved afbrydelser af forbrug pådrages den balanceansvarlige en positiv ubalance og derved et tab svarende til forskellen mellem markedspris og den ofte lavere pris, han opnår ved salg af balancekraft.

Energinet.dk giver ikke kompensation for ikke-leveret energi, herunder det nævnte eventuelle tab, uanset om årsagen er forhold i det lokale elnet eller det overordnede elsystem.

Ved omfattende driftsforstyrrelser i det overordnede elsystem og deraf følgende omfattende afbrydelser af forbrugere, kan Energinet.dk dog beslutte, at balanceafregningen i en nærmere angiven periode skal ske til elspotpriser for såvel køb og salg af balancekraft, jf. forskrift C2.

7. Ansvar

Energinet.dk er alene ansvarlig for tab, som påføres på grund af fortsæt eller grov uagtsomhed. Der ydes ikke erstatning for indirekte tab, f.eks. mistet fortjeneste, driftstab og hindringer for opfyldelsen af forpligtelser overfor tredjemand.

Energinet.dk er ikke ansvarlig for tab, som fremkommer som følge af omstændigheder, der ikke udspringer af Energinet.dk's forhold, eller for tab, som fremkommer som følge af driftsforstyrrelser.

Energinet.dk er desuden fri for ansvar i det i §17 i "Lov om elektriske stærkstrømsanlæg og elektrisk materiel" nævnte omfang.