



AFGØRELSE VEDRØRENDE NETTARIF VED FORBRUGSTILSLUTNING PÅ 132/150 KV

SAGSFREMSTILLING

BAGGRUND

1. I denne sag skal der tages stilling til godkendelse af Energinet.dk's ansøgning om metodegodkendelse af en ny 132/150 kV-nettarif. Energinet.dk har den 8. december 2014 anmeldt den nye 132/150 kV-nettarif (forbrugstarif), der skal gælde for de el-forbrugere, som er tilsluttet 132/150 kV-transmissionsnettet, jf. EFL's § 73 a, stk. 1. Anmeldelsen er vedlagt som bilag 1.

2. Energinet.dk vil indføre den nye tarif med virkning fra 1. januar 2015. Det betyder samtidig, at den tidligere ordning med en såkaldt "transformerrabat" afskaffes med udgangen af 2014.

3. Energinet.dk har 4-5 (store) kunder på 132/150 kV-spændingsniveauet. Disse kunder har indtil nu været afregnet med den almindelige 50/60 kV-nettarif minus transformerrabatten. Begrundelsen for rabatten var, at disse kunder ikke skal betale omkostninger forbundet med at transformere el fra 132/150 kV til 50/60 kV, da de er forbundet direkte på 132/150 kV-nettet.

4. Den nye 132/150 kV-nettarif er en differentieret tarif, som er baseret på de omkostninger, de forskellige tilslutningspunkter har. 132/150 kV-nettariffen er således lig med 50/60 kV-nettariffen minus omkostningerne til transformering fra 132/150 kV til 50/60 kV; altså er tariffen reelt en formalisering af transformerrabatten.

5. Energinet.dk skriver i anmeldelsen, at den generelle 50/60 kV-nettarif for el-forbrugere tilsluttet 50/60 kV-distributionsnettet er fastsat til 4,2 øre/kWh i 2015, mens den nye 132/150 kV-nettarif for el-forbrugere tilsluttet 132/150 kV-transmissionsnettet er fastsat til 4,0 øre/kWh i 2015.

METODE

6. Energinet.dk anfører i deres anmeldelse, at beregningen af 132/150 kV-nettariffen i praksis resulterer i, at 50/60 kV-nettariffen blot fratrækkes udgifterne forbundet med 132/150 kV-transformerne. Beregningen af 132/150 kV-nettariffen er vist i boks 1.

SEKRETARIATET FOR
ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

Tlf. 4171 5400
post@energitilsynet.dk
www.energitilsynet.dk

BOKS 1 | BEREGNING AF 132/150 KV-NETTARIF I 2015

Beregningsgrundlaget for 132/150 kV-nettariffen er angivet i Energinet.dk's anmeldelse (jf. bilag 1). Energinet.dk's beregning er, som følger:

- Årlig omkostning til drift/vedligehold (OPEX)
= 0,5 pct.* 7 mio. kr.* 219 stk. transformere = 7,7 mio. kr.
 - Årlig omkostning til transformernettab
= 152 MWh * 219 transformere * 260 kr./MWh = 8,7 mio. kr.
 - Årlig omkostning til forrentning og afskrivning (CAPEX)
= 219 transformere * 7 mio. kr. stk.* ((1,0195)⁴⁵ * 0,0195)/
((1,0195)⁴⁵ - 1)) = 51,5 mio. kr.
 - 132/150 kV-nettarif ved tilslutning på 132/150 kV-transmissionsnettet
= 4,2 øre/kWh - ((51,5 mio. kr. + 7,7 mio. kr. + 8,7 mio. kr.) /
31,9 TWh) = 4,2 øre/kWh - 0,2 øre/kWh = 4,0 øre/kWh
-

Kilde: Energinet.dk

Note: Energinet.dk har angivet, at der er 219 transformere, at der skønsmæssigt anvendes 0,5 pct. til drift/vedligeholdelse, at afskrivningen er 45 år, samt at renten er sat til 1,95 pct.

7. Energinet.dk påpeger, at tarifieringsprincippet følger de almindelige tarifieringsregler, som også er gældende på distributionsniveau.

KONSEKVENNS FOR EL-FORBRUGERNE

8. Forbruget tilsluttet 132/150 kV-nettet forventes at være 265 GWh i 2015, hvilket giver en forventet tarifindtægt på ca. 10,6 mio. kr. i 2015 (265 GWh * 0,04 kr./kWh = 10,6 mio. kr.) eller ca. 0,6 pct. af de samlede nettarif indtægter ((10,6 mio. kr./1.645 mio. kr.) * 100 pct.). Det indebærer, at de store elforbrugere sparer ca. 530.000 kr. i forhold til, hvis de skulle betale 50/60 kV-nettariffen ((4,2 øre/kWh - 4,0 øre/kWh) * 265 GWh = 530.000 kr.).

HØRING

9. SET sendte den 15. december 2014 Energinet.dk's metodeanmeldelse i høring til markedsaktørerne med deadline for kommentarer den 16. januar 2015.

10. Der er modtaget høringssvar fra Banedanmark den 17. december 2014. Høringssvaret er vedlagt som bilag 2.

11. Det fremgår af høringssvaret fra Banedanmark, at de ingen kommentarer har. De angiver, at de finder, at det "er den rigtige vej at gå".

12. SET sendte den 6. februar 2015 udkast til afgørelse i høring med deadline for kommentarer den 20. februar 2015.

13. Der er modtaget høringsvar fra Foreningen for Slutbrugere af Energi (FSE) den 20. februar. Høringsvaret er vedlagt som bilag 3.

14. Det fremgår af høringsvaret fra FSE, at de tilslutter sig ”at den hidtidige transformerrabat afskaffes og erstattes af en tarif på 132/150 kV-niveau”.

LOVGRUNDLAG

15. EFL’s § 73 regulerer de kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse:

”§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-72 skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og forsyningsikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Stk. 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet”.

16. Det ses endvidere af EFL’s § 73 a, stk. 1, om Energitilsynets godkendelse af metoder:

”§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Energitilsynet.”

17. Vedrørende fastsættelse og godkendelse af metoder fremgår det yderligere af bemærkningerne til EFL’s § 73 a, at

”Bestemmelsen i § 73 a indebærer, at Energinet.dk og transmissions- og netvirksomhederne skal udarbejde en redegørelse for, hvilke metoder der påtænkes anvendt ved fastsættelsen af betingelser og vilkår, herunder tariffer, for anvendelse af transmissions- og distributionsnet. Formålet er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elforsyningslovens bestemmelser. Der skal blandt andet redegøres for, hvilke overvejelser, der ligger bag forskelle i tariffer som følge af forbrugeres og netbrugeres forskellige karakteristika.” og videre ...”Forpligtelsen til at anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissionsnet, omfatter også metoder til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for tilvejebringelse af balanceringsydelser, jf. direktivets artikel 11. Når der, i modsætning til direktivet, ikke fastsættes en særskilt bestemmelse i loven herom, skyldes det, at balanceringsydelser er en integreret del af Energinet.dks opgaver og således kan betragtes som omfattet af stk. 1.”

18. Det fremgår af EFL’s § 77, at

”Hvis Energitilsynet finder, at priser og leveringsbetingelser må anses for at være i strid med bestemmelserne i denne lov, kan tilsynet give pålæg om ændring af priser og betingelser.”

VURDERING

19. SET skal indledningsvis bemærke, at det overordnet må vurderes positivt, at den tidligere transformerrabat afløses og formaliseres gennem den nye 132/150 kV-nettarif, idet der hermed sikres en væsentlig højere transparens omkring tarifieringen. SET har herudover ingen yderligere bemærkninger til beregningsgrundlaget for prisfastsættelsen af 132/150 kV-nettariffen.

20. I det følgende vurderes metoden for fastsættelse af 132/150 kV-nettariffen med henblik på at sikre, at metoden ikke er i strid med EFL's § 73, dvs. at Energinet.dk's fastsættelse af 132/150 kV-nettariffen sker efter rimelige, objektive, transparente og ikke-diskriminerende kriterier

21. SET vurderer samlet, at den anmeldte metode kan godkendes, jf. EFL's § 73 a.

22. SET vurderer i den forbindelse indledningsvist, at det er *rimeligt*, at prisen på den nye 132/150 kV-nettarif er mindre end 50/60 kV-nettariffen. Den lavere tarif er således rent omkostningsmæssigt begrundet i de omkostninger, de pågældende kundegrupper giver anledning til. Det vurderes derfor at være rimeligt, at de store el-forbrugere, der er tilsluttet 132/150 kV-nettet, ikke bidrager til betalingen af transformeringen til 50/60 kV-spændingsniveauet, idet disse forbrugere ikke anvender transformerne.

23. SET vurderer endvidere, at 132/150 kV-nettariffen er *objektiv*, idet det afgørende for hvilken tarif der skal betales, udelukkende er el-forbrugernes tilslutningspunkt.

24. SET lægger i vurderingen også vægt på, at metoden for prisfastsættelse er *transparent*. Metoden for tariffastsættelsen er således offentligt tilgængelig ligesom selve tariffen, der vil fremgå af Energinet.dk's offentlige tariffer på selskabets hjemmeside. Endvidere vil nærværende anmeldelse og afgørelse være offentligt tilgængelige på Energitilsynets hjemmeside.

25. SET vurderer endelig, at 132/150 kV-nettariffen er *ikke-diskriminerende*. Tariffdifferentieringen mellem den anmeldte 132/150 kV-nettarif og den generelle nettarif er således udelukkende baseret på de omkostningsforskelle, der er mellem de to kundegrupper. 132/150 kV-nettariffen sikrer på den måde, at de kunder der afregnes med tariffen, også dækker de omkostninger de giver anledning til.

26. SET vurderer samlet set, at metoden bag den nye 132/150 kV-nettarif ved forbrugstilslutning på 132/150 kV-transmissionsnettet kan godkendes, idet den ikke er i strid med kravene om rimelighed, objektivitet, transparens og ikke-diskrimination i reguleringen.

AFGØRELSE

27. På baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering træffer SET afgørelse om:

- At meddele Energinet.dk, at den anmeldte metode for fastsættelse af 132/150 kV-nettariffen ved forbrugstilslutning på 132/150 kV kan godkendes, jf. EFL's § 73 a, stk. 1.