

Notat



Net- og transmissionsselskaber

Dok. ansvarlig: FDA
Sekretær: FDA
Sagsnr: 02/384
Doknr: 58

02-12-2010

Vejledning til anmeldelse af tarifieringsmetode ved brug af Dansk Energis anmeldelseskemaer, jf. bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010.

Vedlagte skemaer knytter sig tæt til Dansk Energis tariffberegningsmodel fra 2005. Det er intentionen, at en korrekt og fyldestgørende udfyldelse af skemaerne vil give anledning til opfyldelse af anmeldelsespligten specificeret i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om godkendelse af tarifieringsmetode m.v. Anmeldelseskemaerne skal sendes til Energitilsynets sekretariat senest 1. januar 2011.

Anmeldelse af tarifieringsmetode ved hjælp af Dansk Energis skemaer sker ved udfyldelse af 6 forskellige skemaer i vedlagte regneark. Disse anmeldelseskemaer er kun beregnet til anmeldelse af tarifieringsmetode senest 1. januar 2011 i henhold til ovennævnte bekendtgørelse.

Hvis der indsættes eller slettes rækker/kolonner eller i øvrigt foretages ændringer i skemaerne, bør selskabet eksplicit gøre Energitilsynet opmærksom på dette.

Skema 1

I skema 1 registreres, hvilket selskab der er tale om, og hvem kontaktpersonen i dette selskab er. Desuden beskriver selskabet deres opdeling af kundegrupper. Især skal det specificeres, om kunderne opdeles på baggrund af deres tilslutningspunkt, på baggrund af deres aftag af energi og/eller som følge af andre forhold. Opdelingen skal være entydig.

Skema 2

I skema 2 beskrives, hvordan hver enkelt omkostningspost fordeles mellem spændingsniveauerne. Metoden beskrives så fyldestgørende som muligt. Dansk Energi opfordrer til også at begrunde valget af metode for en hurtigere og nemmere godkendelse i Energitilsynet. Dette er især relevant, hvis specifikke selskabsforhold gør, at selskabets tarifieringsmetode afviger fra standardvalget i Dansk Energis tariffberegningsmodel.

Fordelingsnøglerne, der er beskrevet i Dansk Energis tarifvejledning, kan benyttes.

Skema 3a-c (generelt)

I skema 3a-c redegøres for, hvordan omkostningerne rent faktisk tariferes. Groft sagt skal det anmeldes, om en omkostningspost indgår i abonnementet og/eller i den forbrugsafhængige nettarif.

Derudover skal selskaberne redegøre for, hvilke kundegrupper der betaler for hver enkelt omkostningsart.

Selskabet kan, hvis det vurderes nødvendigt, vælge at indsætte ekstra rækker eller kolonner. I dette tilfælde anbefaler Dansk Energi, at Energitilsynet gøres opmærksom herpå ved anmeldelsen, da dette vil lette godkendelsesproceduren.

Skema 3a

I skema 3a redegør selskabet for, hvordan omkostningerne på det højeste spændingsniveau (fra og med 10-20/50-60 kV-transformeren og højere) tariferes. Der sættes kryds ud for den/de relevante søjle/søjler.

Hvis omkostningen indgår i abonnementet, kan selskabet anmelde, at både A-høj og A-lav betaler for omkostningen, eller man kan anmelde, at kun den ene kundegruppe betaler for omkostningen.

Hvis omkostningen indgår i den forbrugsafhængige betaling har selskabet samme mulighed som for abonnementsbetalingen. Derudover kan selskabet anmelde at benytte en vandfaldstarif (jf. Dansk Energis vejledning til tariffberegningsmodellen siderne 4, 16 og 24), hvilket betyder, at aftag på alle spændingsniveauer pålignes samme betaling pr. leveret mængde energi.

Selskaber, der både har A-høj- og A-lav-kunder, kan sætte kryds i sidste søjle, hvis der på den relevante omkostningspost er omkostninger til 10-20/50-60 kV-transformeren, som A-lav-kunder ikke skal betale for. Tariffen for de to kundegrupper differentieres hermed på baggrund af (bl.a.) denne omkostningspost.

Skema 3b

I skema 3b redegør selskabet for, hvordan omkostningerne på spændingsniveauet fra og med 0,4/10-20 kV-transformeren og til (men ikke med) 10-20/50-60 kV-transformeren tariferes. Der sættes kryds ud for den/de relevante søjle/søjler.

I dette skema kan netselskabet vise, om der differentieres mellem forskellige B-kunder (som defineret i skema 1), og om kunder tilsluttet i lavspændingsnettet skal betale for brugen af høje-religgende spændingsniveauer (vandfaldstariffen).

Hvis omkostningen indgår i abonnementet, kan selskabet anmelde, at både B-høj og B-lav betaler for omkostningen, eller man kan anmelde, at kun den ene kundegruppe betaler for omkostningen.

Hvis omkostningen indgår i den forbrugsafhængige betaling har selskabet samme mulighed som for abonnementsbetalingen. Derudover kan selskabet anmelde at benytte en vandfaldstarif (jf. Dansk Energis vejledning til tariffberegningsmodellen siderne 4, 16 og 24), hvilket betyder, at aftag på dette spændingsniveau (10 kV) og alle underliggende spændingsniveauer pålignes samme betaling pr. leveret mængde energi.

Selskaber, der både har A-høj- og A-lav-kunder, kan sætte kryds i sidste søjle, hvis der på den relevante omkostningspost er omkostninger til 10-20/50-60 kV-transformeren, som A-lav-kunder ikke skal betale for. Tariffen for de to kundegrupper differentieres hermed på baggrund af (bl.a.) denne omkostningspost.

Skema 3c

I skema 3c beskriver selskaberne hvordan omkostningerne i lavspændingsnettet tariferes mellem kunder tilsluttet her. Der gives mulighed for, at nogle typer af kundegrupper ikke betaler for enkelte omkostningsarter.

Uanset om omkostningsposten indgår i abonnementsbetalingen eller den forbrugsafhængige betaling, kan selskabet anmelde, at nogle kundegrupper ikke betaler for denne omkostningspost.

Skema 4

I skema 4 kan selskaberne beskrive relevante forhold, som de foregående skemaer ikke kan indeholde.

For at overholde metodebekendtgørelsen skal selskaberne redegøre for, hvilke kundegrupper der har adgang til tidsdifferentierede tariffer. Såfremt der anvendes tidsdifferentierede tariffer, skal principperne herfor og de enkelte kundegrupperes adgang til og vilkår for afregning efter disse beskrives. I skema 4 er der derfor en fortrykt linje om tidsdifferentiering. Såfremt der anvendes tidsdifferentiering, skal ovenstående uddybes.