

# Energinet.dk justerer treledstariffen

Reguleringen gennemføres pr. 1. januar 2008 og værker, der har været på treledstariffen i 2. og 3. kvartal får en efterregulering med september måneds afregning.



## EL-MARKEDET

Af teknisk konsulent John Tang,  
Dansk Fjernvarme

Energinet.dk har meddelt, at de, efter analyse af udviklingen i kulpriserne sammenholdt med kraftvarmeværkerens brændselspriser, har besluttet at ændre overgangen fra Danmarks Statistiks kulindeks, der ikke længere laves, til Argus/McCluskey API #2 kulindekset.

Ændringen i overgangen medfører, at elpriserne på treledstariffen i runde tal stiger med ca. 2 øre/kWh. I tabel 1 og 2 er 4. kvartals priser for 2008 angivet i øre/kWh før og efter ændringen. For et mindre værk med en elproduktion på ca. 5 mio. kWh medfører ændringen, at elindtægterne stiger med ca. 100.000 kr./år.

Energinet.dk har drøftet situationen med Dansk Fjernvarme, som længe har påpeget, at overgangen mellem de to kulindeks kunne være gjort bedre, og Dansk Fjernvarme er derfor tilfreds med resultatet. Det har endvidere været vigtigt for Dansk Fjernvarme, at justeringen af indekset blev gennemført pr. 1. januar 2008, således at stigningen også kommer

til at gælde for 2. og 3. kvartal 2008. Der kan ikke påregnes stigninger i 1. kvartal, idet priserne her er baseret på 2007 kulindekset, hvor Danmarks Statistik fortsat opgjorde dette. De værker, der har været på treledstariffen i 2. og 3. kvartal, vil derfor med september måneds afregning få en efterregulering.

Dansk Fjernvarme holder øje med det frie elmarked og med treledstariffene og laver sammenligninger for at afdække, hvor værkerne får den bedste afregning. Stigningen i treledstariffen svarer ikke til de stigninger, der har været på det frie marked, og derfor er det fortsat betydeligt bedre at sælge el på det frie marked, trods stigningen på 2 øre/kWh.

Mange mindre værker er tilbageholdende med at gå over på dette marked, fordi man er bange for, at elpriserne falder tilbage til det tidligere lave niveau, og at man herefter får en væsentlig dårligere afregning end på treledstariffen. Til dette kan der anføres tre væsentlige synspunkter, der taler imod, såfremt elprisen måtte falde. I de kommende afsnit beskrives disse tre forhold.

### Elpris og naturgaspris

Der er blevet større sammenhæng mellem elpris og naturgaspris i de sidste par år end tidligere.

Det medfører, at elprisen alt andet lige forbliver høj, når naturgasprisen er høj. Det er den marginale elproduktionspris, dvs. det værket skal have betalt for elektriciteten, for at det kan betale sig at producere el og varme sammen, der alt andet lige bestemmer elprisen på det frie marked. Denne sammenhæng er mest markant på hverdage i dagtid, hvor det ofte er de gasfyrede kraftvarmeanlæg, der bestemmer elprisen. Denne sammenhæng medfører, at omkostninger til naturgas og indtægter fra elproduktion vil følges ad. Risikoen for tab på det frie elmarked som følge af faldende elpriser mindskes af dette forhold. Kraftvarmeværkerne skal selvfølgelig være klar over, at faste prisaftaler på enten naturgas eller på elproduktionen kan medføre, at denne risiko øges.

Hvis der eksempelvis er lavet fastprisaftale for naturgas, og elprisen begynder at falde, vil værket få et tab, idet den høje faste gaspris ikke dækkes ind ved tilsvarende høj elpris.

Energinet.dk			
	Lavlast	Højlast	Spidslast
150/60 og 132/50-niveau	23,7	45,4	58,8
60/10 og 50/10-niveau	24,2	48,3	63,4
10/0,4-niveau	24,6	50,5	67,0
0,4-niveau	25,3	54,0	73,2

Tabel 1: Før ændring 4. kvartal 2008.

Energinet.dk			
	Lavlast	Højlast	Spidslast
150/60 og 132/50-niveau	25,5	47,3	60,7
60/10 og 50/10-niveau	26,1	50,3	65,3
10/0,4-niveau	26,5	52,5	69,0
0,4-niveau	27,2	56,1	75,3

Tabel 2: Efter ændring 4. kvartal 2008

Det er derfor anbefalingen fra Dansk Fjernvarme, at en fastprisaftale på naturgas samtidig skal modsvares af en fastprisaftale på elektricitetssalget. Hvis fastprisaftalerne medfører, at den opnåede elpris ikke er højere end den marginale elproduktionspris på den aftalte gaspris, så bør der ikke indgås fastprisaftaler, idet værket vil lide tab herved i forhold til at køre med naturgaskedlen alene.

Modsat kan en variabel pris på naturgas i sammenhæng med variabel pris på elektriciteten, indmeldt efter den marginale elproduktionspris, være god, idet de to priser kan følges ad, og risikoen minimeres.

### Grundbeløb på det frie marked

I forbindelse med at alle værker over 5 MW eleffekt lovgivningsmæssigt blev tvunget over på det frie elmarked, blev der lavet et regelsæt, som sikrer et grundbeløb til værkerne, såfremt elpriserne bliver meget lave.

I øjeblikket sikres værkerne udbe-

taling af grundbeløb, når den gennemsnitlige elpris på månedsbasis er lavere end ca. 37,5 øre/kWh. For de kraftvarmeværker, der er på det frie marked, har det vist sig, at dette grundbeløb er en god sikring mod lave elpriser. Sikringen er på niveau med den betaling man ellers ville få, hvis man var på treledstariffen.

Grundbeløbet indekseres også efter kulindekset til og med 2009. Justeringen af kulindekset fra Energinet.dk's side vil derfor hæve dette grundbeløb mere, end der var stillet i udsigt for 2009. Der vil ofte i måneder, hvor den gennemsnitlige elpris er lavere end grundprisen, alligevel være tilstrækkeligt med timer mellem 8.00 og 20.00 til, at værket kan levere varmen, samtidig med at der modtages grundbeløb. Dette forudsætter som tidligere anført, at elprisen handles variabelt på timebasis.

### Tilbageskift til treledstariffen

Lovgivningen åbner for, at et værk

kan vælge at gå tilbage til treledstariffen. Den eneste begrænsning er, at dette kun kan ske en gang om året med en måneds varsel. Denne regel findes for at undgå spekulation mellem de to markeder.

I eksempelvis et år med lave elpriser vil grundbeløbet i sommerhalvåret være meget attraktivt, fordi man kan få et fast beløb uden at køre med motoren og klare varmebehovet med kedlen. Modsat om vinteren, hvor varmebehovet er stort, vil det være godt for værket med høje elpriser i høj- og spidslast på treledstariffen. Da lave priser normalt skyldes lave gas- og kulpriser samt megen ureguleret vandkraft og vindkraft, vil en overgang til treledstariffen medføre endnu lavere priser. Det er hverken i systemets eller samfundets interesse, fordi forbrugerne via PSO-tarifferne kommer til at betale for, at vi kan eksportere billig el til vore nabolande.

jt@danskfjernvarme.dk