

Protokoll sentralnettstariffen 2012 – Energi Norge

Statnett SF er som operatør av sentralnettet ansvarlig for utforming av og vedtak om sentralnettstariffen. Energi Norge, som representant for en viktig gruppe av Statnetts kunder, er gjennom egen samarbeidsavtale gitt drøftingsrett med hensyn til utforming av tariffene i sentralnettet.

Statnett SF og Energi Norge gjennomgikk 24. juni 2011 grunnlaget for beregning av tariffen for 2012. Beregningene tar utgangspunkt i gjeldende prisstrategi for perioden 2010-2012¹.

Tariffgrunnlag for 2012

Under gis det en oversikt over prognosen som ligger til grunn for forbrukstariff for 2012². Tariffsatsen vil kunne endres dersom det oppstår vesentlige endringer i prognosene før det fattes endelig vedtak i september.

<i>mill NOK</i>	Resultat 2010	Prognose 2011	Budsjett 2012
Fastledd, Produksjon	963	964	958
Fastledd, Forbruk	4 112	2930	2 894
Energiledd, Produksjon	623	538	516
Energiledd, Forbruk	531	458	439
Flaskehalsinntekter Norden	795	291	200
Handelsinntekter NorNed	98	193	200
Annet	73	50	50
Sum inntekt	7 195	5 423	5 257
Systemdriftskostnader	-300	-385	-430
Leiekostnader	-3 607	-3 409	-3 711
Tap	-1 084	-1 075	-932
Sum kostnad	-4 991	-4 870	-5 073
Resultat	2 204	554	184
Akk res IB	-679	1 525	2 079
Akk resultat UB	1 525	2 079	2 263

Tariffer – Tariffgrunnlag	2010	2011	2012
Tariffsats Produksjon (øre/kWh)	0,80	0,80	0,80
Tariffsats Forbruk (kr/kW)	341	230	230
Grunnlag Produksjon (GWh)	121 300	121 300	119 765
Grunnlag Forbruk (MW)	11 910	12 581	12 581

¹ Styret i Statnett SF vedtok i februar 2009 prisstrategien gjeldende for perioden 2010-12.

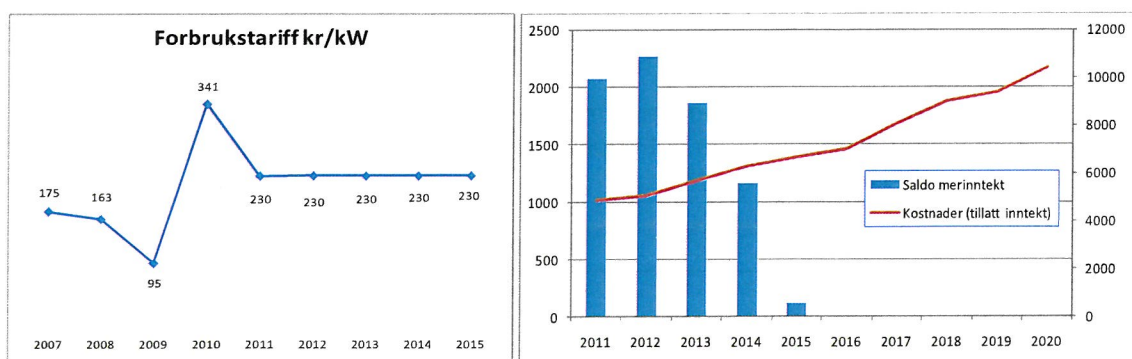
² Prognosen oppdatert pr 12.05.11 og utarbeidet med utgangspunkt i Nord Pool Spots forwardpriser pr 12. Mai 2011.

Tidligere fastsatte Statnett den årlige tariffen med sikte på å overholde prinsippet om at sum kostnader skulle tilsvare sum inntekter ved utgangen av året. Opparbeidet mer-/mindreinntekt fra det ene året ble automatisk innarbeidet i tariffen det påfølgende år.

Store årlige svingninger i flaskehals- og handelsinntekter de senere årene har ført til store uønskede svingninger i tariffen fra år til år. Etter drøfting med brukerorganisasjonene vedtok Statnett derfor å følge et prinsipp om utjevning av tariff over flere år fra og med 2011. Denne praksisen videreføres i 2012.

Ved fastsettelse av tariffen for forbruk i 2012 legges det derfor opp til at hele den prognostiserte merinntekten ved utgangen av 2011 (2 079 mill. kroner) holdes tilbake. Merinntekten fordeles utover de neste fire årene slik at tariffen kan holdes jevnt rundt 230 kr/kW.

Dette gir følgende utvikling i tariffsatser, og saldo merinntekt:



På denne bakgrunn foreslår Statnett at forbrukstariffen i 2012 holdes på 230 kr/kW som i 2011.

Tariff for reaktiv effekt foreslås økt fra 25 kr/kVar til 30 kr/kVar.

Prosentvis reduksjon for fleksibelt forbruk foreslås som følger;

<u>Varslingstid</u>	<u>Varighet</u>	<u>Rabatt</u>	<u>Tariffsats kr/kW</u>
15 min	Ubegrenset	95 %	12
2 timer	Ubegrenset	75 %	58
12 timer	Ubegrenset	50 %	115
15 min	Maks 2 timer	25 %	173

Prognosen vil kunne bli justert helt frem til styret i Statnett vedtar tariffen for 2012 medio september 2011. Energi Norge vil bli orientert dersom prognosene bak forbrukstariffen endres vesentlig.

Energi Norge sine kommentarer

Vi ber Statnett om bruke mer/mindre inntektsregelverket til å unngå store sprang i uttakstariffen i årene som kommer.

Vi ber om at marginaltap blir et tema i drøftingene høsten 2011 om ny prisstrategi fra 2013.

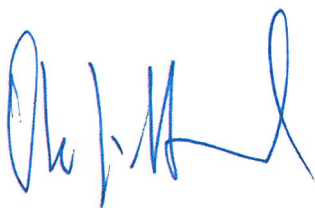
Vi mener det er flere grunner til å se på dette på nytt:

1. Hensynet til felles norsk-svensk sertifikatmarked tilsier at Norge og Sverige bør tilstrebe lik praksis (harmonisering av beregningsprinsipper). Hvis en ikke anvender dette blir det ulikebehandling av norske og svenske produsenter. Dette har vi spilt inn som argument i høringen rundt sertifikatmarkedet.
2. Bruk og beregning av marginaltapssatser vil ikke bli en eksakt vitenskap. Derfor bør man anvende systemet med en viss varsomhet. Man bør begrense utslagene til +/- 10 %
 - a. Få vannkraftprodusenter vil i praksis kunne forholde seg til marginaltapssatsene i sin produksjonsplanlegging da prissignalene i spotmarkedet overstyrer signalene gitt gjennom marginale tap
 - b. Hverken Danmark eller Finland anvender marginale tap og Sverige har en noe annen metodikk samt at de har begrenset satsene til maks +/- 10 % (som ytterligere skaleres ned).
 - c. Hvor fornuftig er det (politisk) å benytte ekstremverdier i Norge når dette kan ha negativ innvirkning på etablering av ny produksjon i en periode hvor man politisk ønsker mer ny produksjon på plass?

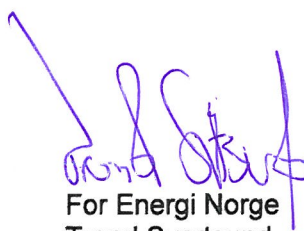
Videre behandling av protokollen

Styret i Statnett skal behandle sentralnettstariffen for 2012 på styremøtet i september 2011. Protokollene vil bli fremlagt for styret. Partene tar forbehold om godkjenning i respektive overordnede organer.

Oslo, 24. juni 2011



For Statnett
Ole Jacob Høyland



For Energi Norge
Trond Svartsund