

## Protokoll mellom Statnett og Fornybar Norge

### Fastsettelse av tariffsatser for transmisjonsnettet for 2024

Statnett SF er som operatør av transmisjonsnettet ansvarlig for å utforme og fastsette tariffer i overensstemmelse energiloven og tilhørende forskrifter. Fornybar Norge (tidligere Energi Norge) er gjennom egen samarbeidsavtale gitt drøftingsrett knyttet til utforming av tariffene i transmisjonsnettet.

Statnett SF og Fornybar Norge har i møte den 15.06.2023 gjennomgått grunnlaget for beregning av tariffene for transmisjonsnettet for 2024. Tabellene under viser underlaget for de foreslåtte tariffsatsene samt sammenlignbare tall for 2022 og 2023.

Regnskap/Prognose	2022	2023	2024	
<b>Inntektsramme</b>				
Tillatt inntekt	11 712	13 730	15 612	
Nettap	3 222	2 277	2 339	
<b>Inntektsramme</b>	<b>14 934</b>	<b>16 008</b>	<b>17 952</b>	
<b>Variable inntekter</b>				
Flaskehalsinntekter	22 662	7 966	7 481	
Energiledd	1 371	500	1 779	
Andre inntekter	417	408	408	
<b>Variable inntekter</b>	<b>24 450</b>	<b>8 873</b>	<b>9 668</b>	
<b>Faste tariffledd</b>				
Produsenter	1 828	1 756	1 814	
Produsenter - påslag systemdrift	214	218	219	
Alminnelig forbruk	1 102	0	4 315	
Stort forbruk	167	0	646	
Reaktiv effekt	40	35	34	
<b>Faste tariffledd</b>	<b>3 350</b>	<b>2 009</b>	<b>7 028</b>	
<b>Sum inntekter</b>	<b>27 800</b>	<b>10 882</b>	<b>16 695</b>	
<b>Årets MMI</b>	<b>12 866</b>	<b>-5 126</b>	<b>-1 256</b>	
<b>Saldo mer-/mindreinntekt</b>				
Saldo MMI 1.1.	2 795	9 743	2 317	
Årets resultat	12 866	-5 126	-1 256	
Direkte utbetalt	5 918	2 300	0	
<b>Saldo MMI 31.12</b>	<b>9 743</b>	<b>2 317</b>	<b>1 061</b>	
<b>Tariffsatser</b>				
Forbruk	kr/kW	81*	0	325
Produksjon	øre/kWh	1,28	1,21	1,24
Produksjon- systemdrift	øre/kWh	0,15	0,15	0,15
Reaktiv effekt	kr/kVar	40	40	40

\*) Gjennomsnitt (325 kr/kW i perioden 1.1.-31.3. 0 kr/kW fra 1.4)

Den foreslåtte tariffsatsen for forbruk 2024 kan bli endret dersom det oppstår vesentlige endringer i prognosene.

Statnetts styre vil fatte vedtak om tariff 2024 i september 2023. Tariffsatsene vil bli publisert senest 1. oktober 2023

\*\*\*

## Fornybar Norge sine kommentarer til forslag til tariffsatser for 2024

Fornybar Norge takker for et informativt drøftingsmøte den 15. juni 2023. I det følgende kommenterer vi at midlertidig forskrift om bruk av flaskehalsinntekter til regionale og lokale nettselskaper bør gjeninnføres ved behov. Videre kommenterer vi at dispensasjon til å sette et tak på kraftprisen som ligger til grunn for beregning av energileddet i tariffen for alle nettnivå bør videreføres etter 2023.

### **Ad: Midlertidig forskrift om bruk av flaskehalsinntekter til regionale og lokale nettselskaper bør gjeninnføres ved behov.**

Fornybar Norge registrerer at midlertidig forskrift om bruk av flaskehalsinntekter opphører 31.12.2023 og det dermed ikke blir flere utbetalinger fra Statnett til underliggende nettselskaper. Fornybar Norge mener imidlertid at hvis Statnett igjen skulle komme i en situasjon hvor flaskehalsinntekter skulle bli ekstraordinært høye, bør det vurderes å gjeninnføre en midlertidig forskrift om bruk av flaskehalsinntekter for å redusere økt nettleie grunnet ekstraordinært høye kraftpriser. Ekstraordinære høye kraftpriser medfører at nettselskapene får svært mye høyere kostnader både ifm finansiering av nettapene samt energileddet i transmisjonsnettariffen, noe som igjen gjør at hhv tillatt inntekt og nettleien blir ekstraordinært høye.

### **Ad: Videreføring av dispensasjon til å sette et tak på kraftprisen som ligger til grunn for beregning av energileddet i tariffen på alle nettnivå**

Fornybar Norge anerkjenner energileddets formål om å gi et prissignal til produksjon og forbruk som gjenspeiler de samfunnsøkonomiske tapene og gevinstene ved at det mates inn og tas ut kraft i de ulike deler av nettet. For kunder som bidrar til å redusere tapene i nettet betaler Statnett ut energiledd, mens kunder som bidrar til økte tap må betale energiledd. Energileddet skal på denne måten bidra til effektiv utvikling og utnyttelse av nettet.

Samtidig som Fornybar Norge anerkjenner energileddets formål, mener vi at det i en situasjon med ekstraordinære høye kraftpriser er nødvendig å opprettholde et tak på kraftprisen som benyttes for å fastsette energileddet for å motvirke ekstraordinære høye kostnader fra energileddet.

Høye kraftpriser i Sør-Norge i 2022 medførte at sluttkunder i transmisjons- og regionalnettet opplevde kostnadsøkninger gjennom energileddet langt over det som tidligere var normalt. Også for regionale- og lokale distribusjonsnettselskap førte økte kraftpriser til økte kostnader til overliggende nett som følge av høye energiledd.

Fornybar Norge mener at prognosene for kraftprisene er usikre. Perioder med høye kraftpriser fremover, vil uten et pristak på kraftprisen som legges til grunn i beregningen av energileddet, medføre betydelige kostnader spesielt for industrikunder med uttak i transmisjons – og regionalnettet i Sør- Norge.

Vi som bransje bør være forutsigbar og gjenkjennerbar over tid, pristaket på kraftprisen som legges til grunn i beregningen av energileddet har bidratt til dette. Et pristak bør videreføres. Dagens pristak har vært enkelt å administrere, samtidig som prissignalet i energileddet fortsatt utgjør et betydelig lokaliseringssignal for både produsenter og forbrukere.

Fornybar Norge mener det er behov for å se nærmere på dagens beregningsmodell for energileddet i forhold til usikkerheten i beregningene og økonomiske virkninger for nettkundene. Det betyr at tak på kraftprisen og ulike aspekter ved beregning og anvendelse av marginaltapssatsene bør vurderes

Når det gjelder taket på kraftprisen som legges til grunn i beregningen av energileddet, er det viktig at bestemmelsene rundt dette skaper forutsigbare rammevilkår for de ulike aktørene. I den sammenheng bør det bl.a. vurderes hvorvidt et tak skal være frivillig å benytte for DSOene og Statnett. Det bør også være klart hvilke kriterier som benyttes for å fastsette nivået på taket og hvor mange sammenhengende timer kraftprisen skal være høyere ift et gitt tak, før taket slår inn/ benyttes i beregningen i energileddet.

Det bør vurderes om en endring i beregningen av energileddet, både ift taket på kraftprisen og metoden for marginaltapssatsene, bør nedfelles i en forskriftsendring for å skape størst mulig forutsigbarhet. Et slikt arbeid vil ta tid, og i påvente av dette mener Fornybar Norge at en midlertidig dispensasjon til å sette et tak på kraftprisen som benyttes i beregningen av energileddet bør være på plass også for 2024.

I drøftingsmøte opplevde Fornybar Norge at Statnett var enige i at dispensasjonen om å sette et tak på kraftprisen som legges til grunn for beregning av energileddet på alle nettnivå bør videreføres etter 2023.

Fornybar Norge oppfordrer Statnett til å starte et arbeid med kundeorganisasjonene for å utrede hvordan modellen for beregning av energileddet kan forbedres.

Oslo 20/8 2023



For Statnett SF

Elena Bråten

For Fornybar Norge