

Protokoll mellom Statnett og Norsk Industri

Fastsettelse av tariffsatser for transmisjonsnettet for 2024

Statnett SF er som operatør av transmisjonsnettet ansvarlig for å utforme og fastsette tariffer i overenstemmelse energiloven og tilhørende forskrifter. Norsk Industri er gjennom egen samarbeidsavtale gitt drøftingsrett knyttet til utforming av tariffene i transmisjonsnettet.

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

Regnskap/Prognose	2022	2023	2024
<i>Inntektsramme</i>			
Tillatt inntekt	11 712	13 730	15 612
Nettap	3 222	2 277	2 339
Inntektsramme	14 934	16 008	17 952
<i>Variable inntekter</i>			
Flaskehalsinntekter	22 662	7 966	7 481
Energiledd	1 371	500	1 779
Andre inntekter	417	408	408
Variable inntekter	24 450	8 873	9 668
<i>Faste tariffledd</i>			
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
Faste tariffledd	3 350	2 009	7 028
Sum inntekter	27 800	10 882	16 695
Årets MMI	12 866	-5 126	-1 256
Saldo mer-/mindreinntekt			
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
Saldo MMI 31.12	9 743	2 317	1 061
Tariffsatser			
Forbruk	kr/kW	81*	0
Produksjon	øre/kWh	1,28	1,21
Produksjon- systemdrift	øre/kWh	0,15	0,15
Reaktiv effekt	kr/kVar	40	40

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

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

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

Norsk Industri sine kommentarer til forslag til tariffsatser for 2024

Norsk Industri viser til at OED, RME og Statnett høsten 2022 besluttet tiltak og endringer i tarifferingen i transmisjonsnettet med virkning for 2022 og 2023 for å redusere nettleien for forbrukerkunder i Sør Norge med bakgrunn i dramatisk høye områdepriser i Sør Norge (NO1, NO2 og NO5) knyttet til den ekstraordinære kraftsituasjonen disse årene. Det ble for 2023 besluttet en makspris for områdepris på 35 øre/kWh for beregningen av energileddet og fasleddet ble satt til 0. For å dekke inntektstapet for netteierne ble flaskehalsinntekter benyttet siden disse ble spesielt høye i 2022 og 2023.

For 2024 planlegger Statnett for en ordinær tariffing uten spesielle tiltak, dvs en «normalisering». Energileddene foreslås igjen beregnet etter løpende områdepriser og fastleddet er foreslått til 325 kr/kWh for forbrukerkunder. Flaskehalsinntektene forventes i 2023 og 2024 å fortsatt være høyere enn normalt, men langt lavere enn i de to foregående årene. Statnett har planlagt for en positiv mer/mindreinntektssaldo ved utgangen av 2024 på ca 1 mrd NOK.

Kraftsituasjonen med henblikk på kraftprisene er etter Norsk Industris syn ikke normalisert. Med utgangspunkt i forventninger om områdepriser for 2024 i kraftmarkedet vil energileddene for forbrukerkunder i deler av landet kunne bli svært høye, og dermed belastende og svekke konkurranskraften for industrien som en høy brukstid gjennom hele året. Industrien ser derfor et sterkt behov for at tiltak også vurderes for å redusere kostnadsbelastningen og usikkerheten rundt nettleien for industrien i 2024.

Vi ser derfor behov for en videreføring av en capping for områdepris med utgangspunkt i at en capping fortsatt vil oppfylle forskriftens krav om «å gi signaler om effektiv utnyttelse av nettet». Vi henstiller derfor Statnett om å søke RME om en capping av områdepris på samme nivå som i 2023, som reflekterte gjennomsnittlige områdepriser de siste årene forutfor for 2022. Dette vil kun gi et begrenset inntektstap for transmisjonsnettet.

Videre skal flaskehalsinntektene i henhold til Statnetts praksis bidra til lavere fastledd for uttak i transmisjonsnettet. I lys av at flaskehalsinntektene forventes å bli høyere enn Statnett la til grunn i juni og at Statnett nå heller bør planlegge for en noe negativ eller 0 som mer/mindreinntektssaldo ved utgangen av 2024, bør Statnett sette fastleddet lavere enn de 325 kr/kWh planla for i sitt forslag.

Norsk Industri viser ellers til at systemdriftskostnadene til Statnett har økt betydelig de siste årene. Av den grunn mener Norsk Industri at påslaget til kraftprodusentene for systemdriftskostnader i 2024 bør økes slik at produsentene fortsatt dekker halvparten av systemdriftskostnadene. Kraftprodusentenes andel av systemdriftskostnadene skal derfor ikke dekkes av flaskehalsinntektene, noe Statnett i 2023 valgte å gjennomføre uten at dette ble orientert om i drøftingen om tariffen for 2023 eller har informert Norsk Industri om på annen måte.

Norsk Industri viser ellers til at den derliggende kostnadsveksten i transmisjonsnettet og sannsynligheten for en betydelig økt uttakstariff fram mot 2028 og årene etter. Kostnadsveksten skyldes høyt investeringsnivå og høye investeringskostnader. Statnett har estimert tariffen for 2028 til 475 kr/kWh, noe som utgjør en økning på 50 prosent i forhold til forslaget for 2023. Det er derfor en økende bekymring for tariffen for industrien fram mot 2030 i lys av usikkerheten om flaskehalsinntekter og en forventet betydelig økning i Statnetts investeringer og inntektsramme de neste årene. Dette taler for derfor for fortsatt fokus på kostnadseffektive investeringer og forbedring av tariffmodellen for industrien. Forbedring av tariffmodellen for industrien er omtalt som et mål i regjeringens Hurdalsplattform. En høy vil

svekke industritariff industriens konkurransekraft og muligheter for å investere feks i elektrifiseringstiltak for å redusere CO2 utslipp.

Oslo 23. august 2023



For Statnett SF



For Norsk Industri