

Protokoll mellom Statnett og Energi Norge

Fastsettelse av tariffsatser for transmisjonsnettet for 2020

Bakgrunn

Statnett SF er som operatør av transmisjonsnettet ansvarlig for utforming av og vedtak om tariffene gjeldende for transmisjonsnettet. Energi Norge er gjennom egen samarbeidsavtale gitt drøftingsrett med hensyn til utforming av tariffene i transmisjonsnettet.

Statnett SF og Energi Norge gjennomgikk i møte den 11. juni 2019 grunnlaget for beregning av tariffene for transmisjonsnettet for 2020. Under gis det en oversikt over tallgrunnlaget som ligger til grunn for tariffene for 2020, samt oversikt som viser regnskap 2018 og prognose for 2019.

		2018	2019	2020
Regulert inntekt	Tillatt inntekt	7 313	8 446	9092
	R Nettap	1084	941	791
	Sum tillatt inntekt	8 397	9 387	9 883
Variable inntekter	Flaskehalsinntekter	961	914	1241
	Energiledd	1051	917	791
	Andre inntekter	100	94	100
	Sum variable inntekter	2112	1925	2132
Faste tariffledd	Produsenter	1 653	1741	1614
	Alminnelig forbruk	4 552	5 154	5281
	Stort forbruk	363	486	612
	Flexibelt forbruk	50	48	83
	Sum faste tariffledd	6 618	7 429	7 590
Sum inntekter		8 730	9 354	9 722
Rentar og korrigeringar for tidlegare år - MMI		35		
Årets endring MMI		368	-33	-161

Nedenfor vises forslag til tariffsatser for 2020, samt for sammenlikningens skyld de satser som gjaldt for 2018 og 2019. Tariffsatzen for forbruk for 2020 vil kunne endres ved vesentlige endringer i prognosene før endelig vedtak. Statnetts styre vil fatte vedtak om tariffen for 2020 i september 2019. Tariffene vil kunngjøres senest 1. oktober.

		Enhet	2018	2019	2020
Forbruk	Fastledd	kr/kW	360	393	400
Produksjon	Innmatingstariff	øre/kWh	1,10	1,14	1,16
	Påslag systemdrift	øre/kWh	0,20	0,20	0,05
	Innfasing	øre/kWh	0,10	0,10	0,10
Fleksibelt forbruk	15 min varsel	kr/kW	18	20	-
	2 timers varsel	kr/kW	90	98	121
	12 timers varsel	kr/kW	180	196	202
	15 min varsel, maks 2 t	kr/kW	270	294	303
Reaktiv effekt	Reaktiv effekt, over 20 MVA	kr/kVA	35	35	40

Energi Norge sine kommentarer til forslag til tariffsatser for 2020

Som forventet kommer det en kostnadsøkning i 2020, men vi noterer oss at flaskehalsinntektene demper samlet kostnadsvekst relativt mer i 2020 enn tilsvarende for 2019. Kostnadsveksten er en betydelig utfordring for brukerne. Det er derfor viktig å ha fokus på kostnadsdempende tiltak.

Statnett har tidligere annonsert strukturelle endringer i tariffen. Bortsett fra at industrirabatten reduseres fra 75% til 60%, er det ingen slike forslag for 2020. Men Statnett har annonsert at det arbeides med forslag til nye tariffelementer hvor en vesentlig del av dagens residualkostnad faktureres for å gi langsiktige kostnadssignaler/lokaliseringssignaler basert på langtids grensekostnad. Vi benytter derfor anledningen til å gjenta vår skepsis til å innføre elementer av denne typen i en tariff som grunnleggende bygger på korttids grensekostnad. Det er etter vårt syn ikke hensiktsmessig i et marked hvor kortsiktige prissignaler er bærende for all adferd å innføre denne typen prissignaler. Slike prissignaler vil kun ha betydning som informasjon og vil ikke bli tatt hensyn til i den kortsiktige tilpasningen (day ahead / intra dag). I tillegg er det ikke mulig å videreføre disse prissignalene til de kundene som er tilknyttet de nettselskapene som er kunder av Statnett (klar tilbakemelding fra våre medlemmer). Derfor kommer signalene uansett ikke frem til kundene, men vil kun fremstå som informasjon for de selskapene som er kunder av Statnett. Siden NVE for ett år siden innførte plikt til å beregne anleggsbidrag ved alle nytilknytninger, mener vi at de lokaliseringssignalene som er i dagens tariff, er tilstrekkelige.

Faste tariffledd stort forbruk

Når det gjelder endringer i tarifferingen av kraftintensiv industri (SFHB) er Energi Norges syn at vi burde komme over på en såkalt gjennomgående tariff som likestiller industri tilknyttet transmisjon og regional distribusjon og som samtidig sikrer industrien en konkurransedyktig tariff. Energi Norge vil bidra med å finne frem til en god løsning.

Påslag systemdrift

Vi gjentar vår tidligere posisjon om at vårt prinsipielle syn er at det ikke burde anvendes en tariff av denne type.

Statnetts praksis avviker fra de andre nordiske landene. Vi oppfordrer Statnett til å bidra til at de nordiske TSOene kommer frem til en felles måte å finansiere systemdriftskostnadene, herunder hva som skal finansieres over balanseavregningen og hva som skal dekkes gjennom nett-tariffen. Det bærende prinsippet bør være at de som forårsaker ubalanser, også bør stilles overfor en avgift/tariff som gjenspeiler dette.

Vi vil likevel påpeke at vi er tilfreds med at Statnett har foreslått å redusere tariffpåslaget for systemdriftskostnader til 0,05 øre/kWh for 2020 som følge av NVEs vedtak om norm for systemdriftskostnader gjeldende for 2018 og 2019. Men vi er fortsatt av den oppfatning at Statnett i den perioden nettselskapet har anvendt et eget systemledd i tariffen på 0,2 øre/kWh, har fakturert produsentene betydelig mer enn forutsetningen var da leddet ble innført, nemlig 50% av de faktiske kostnadene etter at inntekter fra balanseavregningen var trukket fra. "

Energi Norge er av den oppfatning at NVEs regulering av systemdriftskostnadene, hvor NVEs normbaserte inntektsramme utgjør 60%, er uhensiktsmessig. Vi vil i den forbindelse vise til høringsdokument nr. 6/2019 fra NVE om forslag til endringer i innteksreguleringen av nettvirksomheter med høringsfrist 15. oktober. Her foreslås endringer i normreguleringen av kostnadene knyttet til utøvelsen av systemansvaret. Energi Norge vil nøye vurdere virkningene av dette og evt. komme tilbake til spørsmål i den sammenheng.

Tariff for fleksibelt forbruk,

Dersom Statnett skal aktivere fleksibilitet i distribusjonsnettene, må nettselskapet der kunden er tilknyttet ha informasjon om dette, samt ha mulighet til å blokkere aktiveringen dersom dette skaper utfordringer i distribusjonsnettene. Når Statnett ber om utkobling av nettselskapenes forbruk på utkoblbar tariff, er dette håndtert ved at utkoblingen skjer via nettselskapet. Det må på plass en tilsvarende koordinering når Statnett skal aktivere fleksibilitet i distribusjonsnettene via egne markeder.

Vi vil anmode Statnett om å ha god direkte dialog med de kundene som er direkte berørt av denne ordningen. Det sikrer de beste løsningene.

Tariff for reaktiv effekt

De foreslåtte endringene støttes.

Oslo, 26. juni 2019

For Statnett SF



For Energi Norge



Einar Westre