Tariffer for transmisjonsnettet 2018

Modellbeskrivelse og satser

Foto: Statnett ©

Statnett

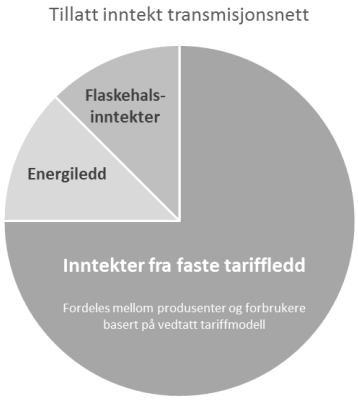
Tariff 2018

Endringer i energiloven ble vedtatt med virkning fra 1. juli 2016. Loven definerer blant annet endring i nettnivåinndeling, fra tre nettnivå til to; transmisjonsnett og distribusjonsnett. Transmisjonsnett tilsvarer i all hovedsak tidligere sentralnett.
Tariffsatsene for 2018 gjelder fra 1. januar 2018 til og med 31. desember 2018.

Grunnprinsipper for fastsettelse av tariff

Tariffer skal utformes i overenstemmelse med regler gitt av Norges vassdrags- og energidirektorats (NVE) FOR 1999-03-11 nr. 302 Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomhet og tariffer. (*Kontrollforskriften*).

Nettvirksomhet er monopolregulert i form av at NVE fastsetter en årlig grense for hvor mye inntekter hvert nettselskap kan hente inn. Den årlige rammen kalles tillatt inntekt. Transmisjonsnettets tillatte inntekt for 2018 er anslått til ca. 8,2 milliarder kroner.



Tillatt inntekt hentes inn gjennom tariffer fra kundene, fordelt på energiledd og fastledd samt fra flaskehalsinntekter. Flaskehalsinntekter er inntekter som oppstår når kraft overføres mellom områder med forskjellig kraftpris. Inntektene deles 50/50 mellom TSO-ene "på hver side av flaskehalsen".

Utformingen av tariffen skal bidra til effektiv utvikling og utnyttelse av nettet. På basis av gjeldende regelverk er det utarbeidet en modell som benyttes for å beregne størrelsen på betalingen fra hver kunde og kundegruppe. Utforming av og endringer i tariffmodellen drøftes med kundeorganisasjonene og vedtas av Statnetts styre. Det er ikke gjort endringer i modellen i forbindelse med fastsettelse av tariff for 2018.

De årlige tariffsatsene skal publiseres senest 30. september året før virkeåret. Da er hverken tillatt inntekt, flaskehalsinntekter eller inntekt fra energiledd kjent. Disse tallstørrelser vil først være kjent ved utgangen av året. De årlige tariffsatser blir således satt på grunnlag av prognoser. Prognoseavvik medfører at summen av tariffinntekter og flaskehalsinntekter vil avvike fra transmisjonsnettets tillatte inntekt det enkelte år. Dette avviket kalles mer-/mindreinntekt. Mer-/mindreinntekt tilbakeføres kundene gjennom justering av tariffene senere år. For å unngå store sprang i tariffsatsene fra år til år fordeles mer-/mindreinntekt utover flere år.

Transmisjonsnettet har ved utgangen av 2016 en bokført merinntekt på 356 mill kr. Tariff 2018 legger opp til å redusere merinntekten til ca 100 mill ved utgangen av 2018.

Beskrivelse av tariffmodellen

Tariffmodellen beregner hvordan tillatt inntekt i transmisjonsnettet skal fordeles mellom kundene som er tilknyttet transmisjonsnettet. Modellen er utarbeidet i overenstemmelse med regler gitt i kontrollforskriften.

Kontrollforskriften setter en rekke krav til utforming av tariffene, blant annet:

- Tariffene skal gi signaler om effektiv utnyttelse og utvikling av nettet
- Eventuell differensiering av tariffen mellom kundegrupper skal skje på grunnlag av objektive og kontrollerbare nettforhold
- Samlede tariffinntekter skal ikke overstige nettselskapets tillatte inntekt.

Tariffen for transmisjonsnettet består av et variabelt ledd (energileddet) og et fast ledd.

Energileddet

Energileddet er et bruksavhengig ledd, som skal reflektere systembelastningen den enkelte kunde påfører nettet når de tar ut eller mater inn kraft. Energileddet beregnes på grunnlag av faktisk levert energi inn på nettet eller uttak av energi fra nettet time for time.

Systembelastningen reflekteres gjennom unike marginaltapssatser som beregnes for hvert utvekslingspunkt i sentralnettet. Det beregnes separate marginaltapssatser for dag og for natt og helg. Dag er definert som virkedag mellom kl. 06.00 og kl. 22.00.
Beregningene er basert på prognoser for lastflyten i det nordiske nettet. Marginaltapssatsen er symmetrisk om null for levering og uttak i hvert enkelt punkt. Marginaltapssatsene er administrativt begrenset til ± 15 %.

Marginaltapssatsene legges ut på Statnetts hjemmeside og distribueres til våre kunder fredagen før ny uke starter. Satsene finnes på http://www.statnett.no
Ved beregning av energileddet benyttes prisen for det aktuelle prisområdet. Områdeprisen finnes på Nord Pool Spots hjemmeside: http://www.nordpoolspot.com

Faste ledd

Tariffens faste ledd skal sørge for at transmisjonsnettet får dekket den samlede tillatte inntekten. Kostnadsfordeling og differensiering mellom kundegrupper må skje i henhold til nettmessige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier.

Ved fastsettelse av de faste tariffledd skilles det mellom innmating (produksjon) og uttak (forbruk).

Produsentenes fastledd er basert på hvor mye *energi (GWh)*de har matet inn på transmisjons- og regionalnettet. Innmatingstariffen for 2018 er satt til 1,30 øre/kWh hvorav 0,2 øre/kWh er relatert systemdriftskostnader. Satsen er uendret fra 2017.

Fastleddet for uttak er basert på hvor mye *effekt* (MW) den enkelte kunde tar ut i systemets topplast. Tariffen for uttak (forbruk) er for 2018 satt til 360 kr/kW. Det er en økning på 85 kr/kW fra 2017.

Tariffering av produksjon

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlaget for produksjon baserer seg på gjennomsnittlig årsproduksjon siste 10 år. (GWh). Tariffgrunnlaget 2018 bygger på data for perioden 2007 – 2016.

Avregningsgrunnlaget for produksjonen er referert "kraftstasjonens vegg", dvs produsert volum fratrukket stasjonsforbruk og opptransformering. For pumpekraftverk er det brutto produksjon som skal inngå i avregningsgrunnlaget.

Datasettet er etablert på bakgrunn av årlig innrapporterte verdier fra den enkelte produsent eller kunde i transmisjonsnettet. Dataene hentes automatisk fra innsendte avregningsverdier. Kundene har mulighet til å kontrollere og godkjenne verdiene på NettWeb.

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Nye produksjonsenheter

Nye produksjonsenheter som skal mate inn på transmisjons- eller regionalnett vil mangle historisk datagrunnlag. For slike enheter benyttes *forventet* årsproduksjon gitt i konsesjon som avregningsgrunnlag for oppstartsåret og de to påfølgende kalenderår. Deretter vil faktiske produksjonsdata løpende inngå i avregningsgrunnlaget.

Nye produksjonsenheter skal tarifferes fra og med den måneden de starter opp. Informasjon om nye enheter må gis på mail til Statnett så tidlig som mulig før oppstart.
Vindparker bygges som regel ut trinnvis. Avregningsgrunnlaget de første årene må derfor avtales særskilt for hver enkelt vindpark.

Påslag for dekning av systemdriftskostnader

Innmatingstariffen inkluderer fra og med 2014 et påslag for dekning av systemdriftskostnader. Påslaget er i 2018 satt til 0,2 øre/kWh.

Nettbegrunnet innfasingstariff for produksjon

Statnett har for tiden ingen områder der det utfra en nettmessig begrunnelse er fastsatt en redusert innmatingstariff. For produksjon som har innfasingstariff fra tidligere er satsen i 2018 fortsatt 0,10 øre/kWh.

Gjennomgående tariff

Innmatingstariffen er gjennomgående for transmisjons- og regionalnett. Det betyr at produsenter betaler samme fastledd uavhengig av om kraften blir matet direkte inn i transmisjonsnettet eller om den mates inn via regionalnettet. Regional netteier skal tariffere produsenter som mater inn på regionalnettsnivå med samme tariffsats som fastsatt for transmisjonsnettet. Regional netteier skal videreføre inntekt fra innmating i regionalnett til operatøren av transmisjonsnettet.

Innmatingstariffen i transmisjonsnettet skal være "retningsgivende" for innmating i distribusjonsnettet. Inntekt for innmating i distribusjonsnettet skal gå til dekning av kostnader i distribusjonsnettet, og skal ikke videreføres til overliggende nett

Tariffering av forbruk

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlag for forbruk er basert på kundens effektuttak (MW) i systemets topplasttime. Beskrivelse av topplasttimen finnes på NettWeb.

Effektuttak beregnes for hvert tilknytningspunkt i transmisjonsnettet. Beregningen gjøres ved å ta målt netto effektutveksling i topplasttimen korrigert for produksjon i topplasttimen (Pp). Alle utvekslingsdata (netto MW inn/ut) hentes inn automatisk fra avregningsmålere i systemet mens alle produksjonsanlegg skal rapportere inn produksjon i topplast (Pp) bak hvert tilknytningspunkt.

Plusskunder skal avregnes på bakgrunn av netto effektuttak i topplast. For produksjonsanlegg hos plusskunder skal det således ikke rapporteres inn topplastdata.

Avregningsgrunnlag for forbruk er gjennomsnittlig effektuttak (MW) i topplasttimen de siste 5 år. Årene 2013-2017 inngår i grunnlaget for tariff 2018.

Ved vesentlige og varige endringer i forbruket innenfor femårsperioden kan Statnett i samråd med kunden finne et mer representativt avregningsgrunnlag for forbruk.

Forbruk samlokalisert med kraftproduksjon (k-faktorjustering)

Avregningsgrunnlag for forbruk skal reduseres i tilknytningspunkt der det også er *innmating* av kraft. Justeringen skjer gjennom en korreksjonsfaktor (k-faktor). K-faktorens størrelse avhenger av forholdet mellom innmating og uttak i punktet. Fra og med 2014 ble det innført en grense for hvor lav k-faktoren i et punkt kan bli. Grensen er satt til 0,5. Den maksimale reduksjonen som følge av samlokalisering er dermed 50%.

Det beregnes en K-faktor for hvert tilknytningspunkt i transmisjonsnettet. Beregnet k-faktor for punktet benyttes ved justering av avregningsgrunnlaget for alt forbruk i tilknytningspunktet, uavhengig av om det er definert som stort forbruk, øvrig forbruk eller fleksibelt forbruk.

K-faktoren beregnes ut fra følgende formel:

$$k = \frac{F_s^{tot}}{P_t + F_s^{tot}}, \quad hvis\ formelen\ gir\ k < 0{,}5\ settes\ k\ til\ 0{,}5$$

F_s^{tot}: Sum av alle kundenes gjennomsnittlige forbruk i punktet i MWh/h i topplasttimen foregående 5 år.

P_t: Sum tilgjengelig vintereffekt i punktet.

Tilgjengelig vintereffekt (P_t)

- Vannkraftverk: Den høyeste effekt som kan produseres i en sammenhengende 6-timers periode under høyeste vinterforbruk. En regner her med normal vannføring for elvekraftverk og magasinnivå for magasinverk, begge referert uke 3.
- Vindkraftverk: 50 % av installert ytelse
- Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse

Tariffgrupper forbruk

Forbruk deles inn i følgende tariffgrupper:

Fleksibelt forbruk - Forbruk som i henhold til avtale kan koples fra nettet

Stort forbruk - Enkeltkunder med effektuttak over 15 MW i mer enn 5000 timer i året

Øvrig forbruk - Forbruk som ikke inngår i de øvrige kategoriene

Utforming og beregning av tariffer for de enkelte gruppene er nærmere beskrevet under.

Tariffering av øvrig forbruk

Øvrig forbruk omfatter alt uttak fra nettet som ikke inngår i kategoriene stort forbruk eller fleksibelt forbruk.

Tariffgrunnlag for øvrig forbruk er gjennomsnittlig effektuttak i topplasttimen pr punkt de siste 5 år multiplisert med punktets k-faktor.

Årlig kostnad beregnes ut fra følgende formel:

Gjennomsnitt uttak i topplast (MW) * k-faktor i punktet * tariffsats forbruk

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Tariffering av stort forbruk

Fra 2015 ble det innført en ny modell for tariffering av stort forbruk. Stort forbruk tilsvarer hovedsakelig forbruk tidligere omtalt som SFHB-forbruk eller KII-forbruk.

Modellen gir stort forbruk lavere tariff enn øvrig forbruk. Tariffreduksjonen vil variere fra kunde til kunde avhengig av hvor gunstig forbuket er for nettet. Differensieringen skjer ut fra definerte egenskaper ved forbruket.

Definisjon av stort forbruk

Enkeltkunder med effektuttak som er større enn 15 MW i mer enn 5000 av årets 8760 timer inngår i definisjonen av stort forbruk. Med *enkeltkunde* menes i denne sammenheng en bedrift som har samme organisasjonsnummer og er lokalisert på samme sted. Anlegget kan hente ut kraft fra flere punkt i sentralnettet, men det må være til ett anleggsted eller til én "produksjonslinje". Industriparker o.l. kommer derfor ikke inn under definisjonen av stort forbruk.

Ved endringer som tilsier at forventet forbruk vil ligge under 15 MW i lang tid, vil retten til SFHB-tariff falle bort med umiddelbar virkning.
Da skal kunden gi beskjed til Statnett, og avregningsgrunnlaget vil bli korrigert fra aktuelt tidspunkt

Registrering av anlegg som kvalifiserer til redusert tariff

For å oppnå særskilt tariff for stort forbruk må kunden sørge for at alle relevante anlegg til enhver tid er registrert i Statnetts avregningssystem for tariffering. Med kunde menes store enkeltforbrukere direkte tilknyttet transmisjonsnettet eller regionalnett med store enkeltforbrukere tilknyttet sitt nett.

Informasjon om nye anlegg med nødvendig dokumentasjon må sendes på epost til Statnett.

Nye anlegg med forventet forbruk over 15 MW skal tarifferes fra og med den måneden de starter opp. Nytt stort forbruk vil i oppstartsåret avregnes på grunnlag av avtalt prognose for topplastforbruk og forbruksprofil. Deretter benyttes topplastdata fra siste tilgjengelige år. For hvert år fremover legges ett og ett år inn i snittet frem til foreligger et gjennomsnitt basert på 5 års topplastdata.

Kriterier for å oppnå redusert tariff

Modellen definerer tre kriterier for stabilitet som kvalifiserer til redusert tariff

1. Brukstid (stabilitet innenfor året) – opptil 50% reduksjon
2. Timevariasjon (stabilitet innenfor døgnet) – opptil 15% reduksjon
3. Sommerlast – opptil 25% reduksjon

Totalt kan en kunde oppnå maksimalt 90% reduksjon i tariffsatsen.

Nærmere beskrivelse av formlene finnes bakerst i heftet.

Avregningsgrunnlag versus grunnlag for tariffreduksjon for stort forbruk

Avregningsgrunnlag for faste tariffledd forbruk er basert på kundens effektuttak i systemets topplast. Avregningsgrunnlag 2018 er beregnet på basis av topplastdata for årene 2013-2017.

Ved beregning av bedriftens individuelle tariffreduksjon tar man utgangspunkt i målte timeverdier for siste hele år. Tariffreduksjoner for 2018 baserer seg på bedriftens målte effektuttak (MW) fra nettet pr time i 2016.

Innrapportering og kontroll av timeverdier

For å oppnå særskilt tariff for stort forbruk må kunden sørge for at alle relevante timeverdier pr anlegg blir korrekt rapportert til avregningssystemet. Timeverdiene skal fortrinnsvis kunne hentes inn automatisk i avregningssystemet.

Alle kunder med SFHB-anlegg må, inntil innføring av Elhub, *ukentlig* sende forbruksverdier for anlegget til Statnett. Dette vil være tilfelle for hele 2017 og 2018 helt frem til verdiene kan hentes fra Elhub.
Etter innføring av Elhub må SFHB-forbruket bli registrert på en egen målepunkt-ID i Elhub, slik at Statnett kan få verdier fra Elhub for hvert SFHB-anlegg.

Timeverdier for stort forbruk opprettet i løpet av 2016 eller senere

Anlegg opprettet i løpet av 2016 eller senere vil ikke ha et helt datasett å bygge på. Tariffreduksjoner må da baseres på prognostisert lastprofil, dvs kundens topplast og timeverdier gjennom et helt år. Prognosene må underbygges av timesmålinger fra tiden anlegget har vært i drift. Reduksjon basert på estimerte data kan bli korrigert i løpet av oppstartsåret hvis det er større avvik mellom forventet og målt forbruksprofil.

Korreksjon av timeverdier

Dersom de innrapporterte timedataene inneholder feil eller av andre årsaker ikke gir et representativt bilde av bedriftens forbruksprofil kan det i *samråd med Statnett* gjøres endringer i timedataene. Eventuelle korreksjoner må meldes til Statnett og registreres innen 1. november.

Forutsetninger for å justere timeverdier:

- Justeringene må kunne dokumenters i form av målte timeverdier.
- Justeringene må ha en vesentlig betydning for kundens tariffkostnad. Med dette menes mer enn 5% endring i tariffkostnad.

Kunder som har el-kjel eller gjenvinningsanlegg

Avregningsgrunnlag faste tariffledd 2018 er basert på kundens effektuttak i systemets topplast i årene 2013-2017 mens grunnlag for beregning av tariffreduksjoner for stort forbruk er basert på timesmålinger i 2016.

- For kunder med **el-kjel** vil målt effektuttak (MW) inkludere forbruk til el-kjel.
- For kunder med **gjenvinningsanlegg** vil målt effektuttak (MW) være fratrukket egenproduksjon.

Dette gjelder både for topplastdata som inngår i 5-års snittet i avregningsgrunnlaget og for timeserien som danner grunnlag for beregning av kundens individuelle tariffreduksjon.

Eier av et gjenvinningsanlegg er ikke å betrakte som en produsent og betaler følgelig ikke innmatingstariff.

Justering av timeverdier for kunder med el-kjel og gjenvinningsanlegg

Modell for tariffering av stort forbruk skal ikke undergrave eventuelle energieffektiviserings-tiltak som industrien har etablert.

Bruk av el-kjel og gjenvinningsanlegg kan i visse tilfeller medføre at timeserien, som er grunnlag for beregning av tariffreduksjoner, vil variere mer enn om el-kjelen eller gjenvinningsanlegget ikke hadde vært etablert. Kunden kan dermed oppleve å få en lavere tariffreduksjon enn om tiltaket ikke var etablert.

Dersom tariffreduksjonen reduseres som følge av et energieffektiviseringstiltak, kan timeverdiene justeres om reduksjonen overstiger kundens samlede gevinst av tiltaket. Dette skjer i henhold til regler gitt for korrigering av timedata.

Beregning av årlig tariffkostnad for stort forbruk

Årlig tariffkostnad beregnes ved å benytte kundens tariffgrunnlag (MW) multiplisert med kundens individuelle tariffsats.

Tariffgrunnlag for stort forbruk er gjennomsnittlig effektuttak i topplasttimen pr. punkt de siste 5 år, multiplisert med punktets k-faktor.
Tariffsatsen vil variere avhengig av hvor stor reduksjon kunden oppnår gjennom de tre stabilitetskriteriene.

Årlig kostnad beregnes ut fra følgende formel:

Gjennomsnittlig uttak i topplast (MW) * k-faktor i punktet * (tariffsats forbruk – individuell reduksjon)

Kundens avregningsgrunnlag, individuell tariffreduksjon og samlet kostnad pr. år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Et eksempel:

En kunde har et gjennomsnittlig uttak i topplast på 100 MW.
K-faktoren i punktet er 0,700.
Tariffsats 2018: 360 kr/kW

Kundens forbruksprofil (timeverdier) 2016 gir følgende tariffreduksjon for 2018

Forbruk	**100 MW**	
k-faktor	**0,7**	
Tariffsats	**360 kr/kW**	

Kundens forbruksmønster			**Tariff-reduksjon**
Brukstid	timer	7500	33,2%
Timevariasjon	%	1,50 %	2,5%
Sommerlast	%	96 %	20,0%
Samlet tariffreduksjon for kunden			**55,7%**

Individuell tariffsats:			**Tariffsats kr/MW**
Tariff forbruk 2018			360 000
Individuell reduksjon	**55,7%**	av 360 000	-200 681
Kundens tariffsats			**159 319**

Tariff fast ledd forbruk 2018	**Forbruk**	**k-faktor**	**Tariffsats (kr/MW)**	**Kostnad (kr)**
Stor kunde	**100**	**0,700**	**159 319**	**11 152 340**

Tariffering av fleksibelt forbruk

Statnett tilbyr etter avtale egne tariffer for fleksibelt forbruk fordelt på fire kategorier med varslingstid på:

- 15 minutter uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 2 timer uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 12 timer uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 15 minutter med begrensning på varighet av utkoblingen til maksimalt 2 timer.

For alle kategorier gjelder at det skal tillates gjeninnkobling så snart grunnlaget for utkoblingen ikke lenger er tilstede. Det må gis en særskilt begrunnelse om forbruket ikke får kobles inn igjen på natt og i helgene. Dette spesifiseres i utkoblingsvarsel fra landssentralen.

Timesverdier for fleksibelt forbruk skal måles og sendes til Statnett ukentlig.

Tariffgrunnlaget for fleksibelt forbruk er gjennomsnittlig tilgjengelig effekt i topplasttimen pr. punkt de siste 5 år, multiplisert med punktets k-faktor.

Det utarbeides separate tariffgrunnlag for hver kategori av fleksibelt forbruk.

Tariffsats for hver kategori fastsettes for ett år av gangen.

Det presiseres at kunder med avtale om tariff for fleksibelt forbruk, ikke kan tarifferes etter prinsippene for store forbrukere.

Årlig kostnad beregnes for hver kategori ut fra følgende formel:

> Gjennomsnittlig tilgjengelig effekt i topplast (MW) * k-faktor i punktet * tariffsats

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Tariffering av reaktiv effekt

Både uttak og innlevering av reaktiv effekt kan være et problem for driften av sentralnettet. Tariffering av reaktiv effekt skal bidra til at det installeres kompenseringsanlegg der det er behov for dette. Reaktiv effekt tarifferes i de tilfellene det er til ulempe for systemet.

Avregningsgrunnlag reaktiv effekt

Etter tunglast- og lettlastperioden vil det bli tatt ut fem kontrolltimer. Avregningsgrunnlaget settes til det høyeste av uttakene i disse timene.

Øvrige retningslinjer for tariffering av reaktiv utveksling er:

- Det skal måles i alle utvekslingspunkter mot sentralnettet.
- Der kundene drifter et sammenhengende nett vil vi se på kundens samlede netto utveksling.
- Det tarifferes både i etterkant av lettlast- og tunglastperioden. Tunglastperioden varer fra 1.november og ut februar måned. Lettlastperioden varer fra 1. mai og ut august måned.
- Rene produksjonspunkt blir ikke tariffert
- Minstegrense for tariffering settes til +/- 20 MVAr pr. utvekslingspunkt /sammenhengende nett og uavhengig av periode.

Tariffsatsen for 2018 er satt til 35 kr/kVAr. Dette er en økning på 5 kr/kVAr fra 2017.

Øvrige forhold

Avregning

- Energileddet faktureres per uke
- Faste tariffledd faktureres månedlig
- Fleksibelt forbruk faktureres månedlig
- Reaktiv effekt faktureres to ganger årlig (i etterkant av tunglast- og lettlastperioden.)

Frist for rapportering og kontroll av avregningsdata

Tariffens faste ledd bygger på en rekke data (årsproduksjon, effektuttak i topplast, effektuttak pr time osv.). Dataene hentes inn automatisk der dette er mulig og gjennom særskilt rapportering fra kundene.

Avregningsdata pr kunde vil til enhver tid fremkomme på innloggingssiden NettWeb.

Kundene i sentralnettet må sørge for at avregningsdataene er korrekt. Frist for kontroll av avregningsdata for tariff 2018 er satt til **1. november 2017**

Tariffsatser for 2018

Energiledd

Energileddet er produktet av gjeldende marginaltapssats, områdepris og netto uttak/innlevering i aktuelt utvekslingspunkt time for time.

Energiledd (kr) = områdepris (kr/MWh) * marginaltapssats (%) * energiuttak/energi innlevert (MWh)

Marginaltapssatsene beregnes ukentlig. Disse distribueres og legges ut på Statnetts hjemmeside innen fredag kl. 12.00 i uken før de nye satsene er gjeldende.

Faste ledd

Tariffsatsene for faste ledd for 2018 er som følger:

	Tariff 2018
Innmatingstariff (produksjon)	1,1 øre/kWh
Tillegg for systemtjenester (produksjon)	0,2 øre/kWh
Produksjon med avtale om innfasingstariff	0,1 øre/kWh
Forbruk	360 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel	18 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 2 timers varsel	90 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 12 timers varsel	180 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel, 2 timer begrenset varighet	270 kr/kW
Reaktiv effekt - avrundes ned til nærmeste 5 MVAr	35 kr/kVAr

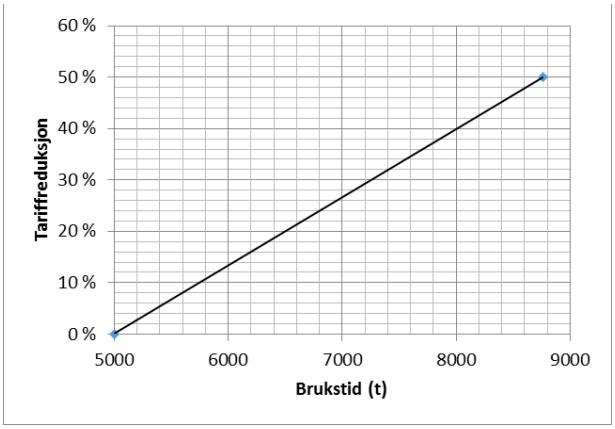
Beskrivelse av formler

1 Høy brukstid

Brukstid beregnes utfra følgende formel:

$$\frac{Kundens\ årsforbruk\ (MWh)}{Kundens\ topplast^{1}\ (MW)}$$

Nytten øker med økt stabilitet (økt brukstid). Innslagspunktet for å oppnå tariffreduksjon på grunnlag av dette kriteriet er satt til 5000 timer (som gir 0% reduksjon) og øker lineært til 8760 timer (som gir 50% reduksjon i tariffsatsen).

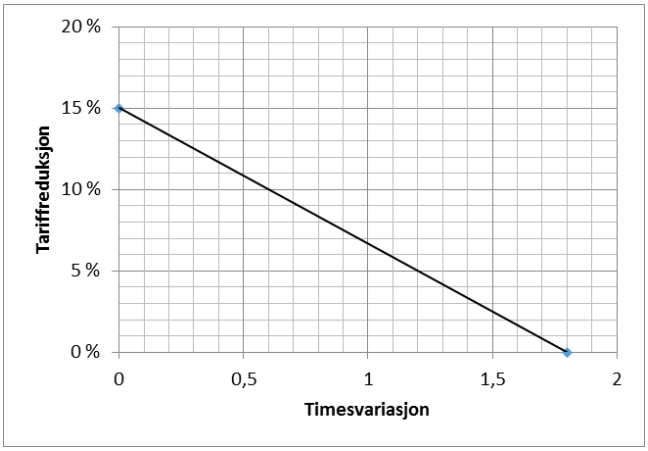


2 Lav timevariasjon

Timesvariasjon beregnes ut fra følgende formel:

$$\frac{[ABS]\ Endring\ fra\ time\ til\ time\ (MW)^{2}}{Kundens\ topplast\ (MW)}$$

Nytten øker med lavere timevariasjonen. Innslagspunktet er satt til 1,8% (som gir 0% reduksjon) mens en variasjon på 0 gir maksimal reduksjon i tariffsatsen på 15%.

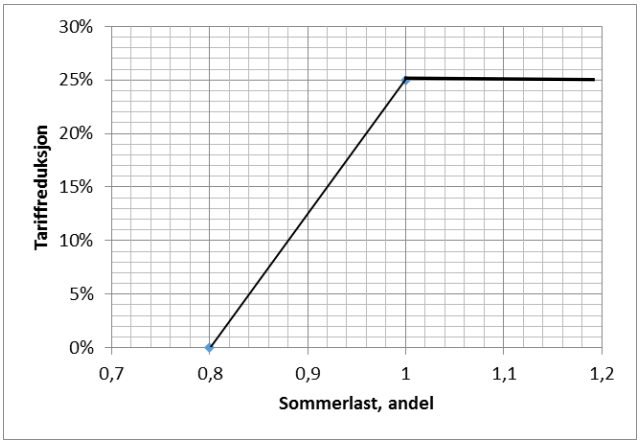


3 Høy sommerlast

Sommerlast beregnes ut fra følgende formel:

$$\frac{Gj\ Snt\ uttak\ pr\ time\ juni, juli, aug\ (MW)}{Gj.Snt\ uttak\ pr\ time\ resten\ av\ året\ (MW)}$$

Høyt og stabilt forbruk i sommermånedene er nyttig da det bidrar til å opprettholde en minimumslast i kraftsystemet. Innslagspunktet er satt til 80% (som gir 0% reduksjon) mens en sommerlast på 100% eller mer gir 25% reduksjon i tariffen.



[1] "Kundens topplast" er definert som den 95% høyeste forbrukstimen i løpet av kalenderåret

[2] ABS: Absoluttverdi. Gjennomsnittet av absoluttverdiene av endring fra time til time gjennom året, delt på kundes topplast (95% høyeste time).

www.statnett.no

Postadresse:
PB 4904 Nydalen
0423 OSLO

Besøksadresse:
Nydalen Allé 33
0484 OSLO

Telefon: **23 90 30 00**
e-post: firmapost@statnett.no

Kontaktadresse Tariffer / avregning:
nettavregning@statnett.no