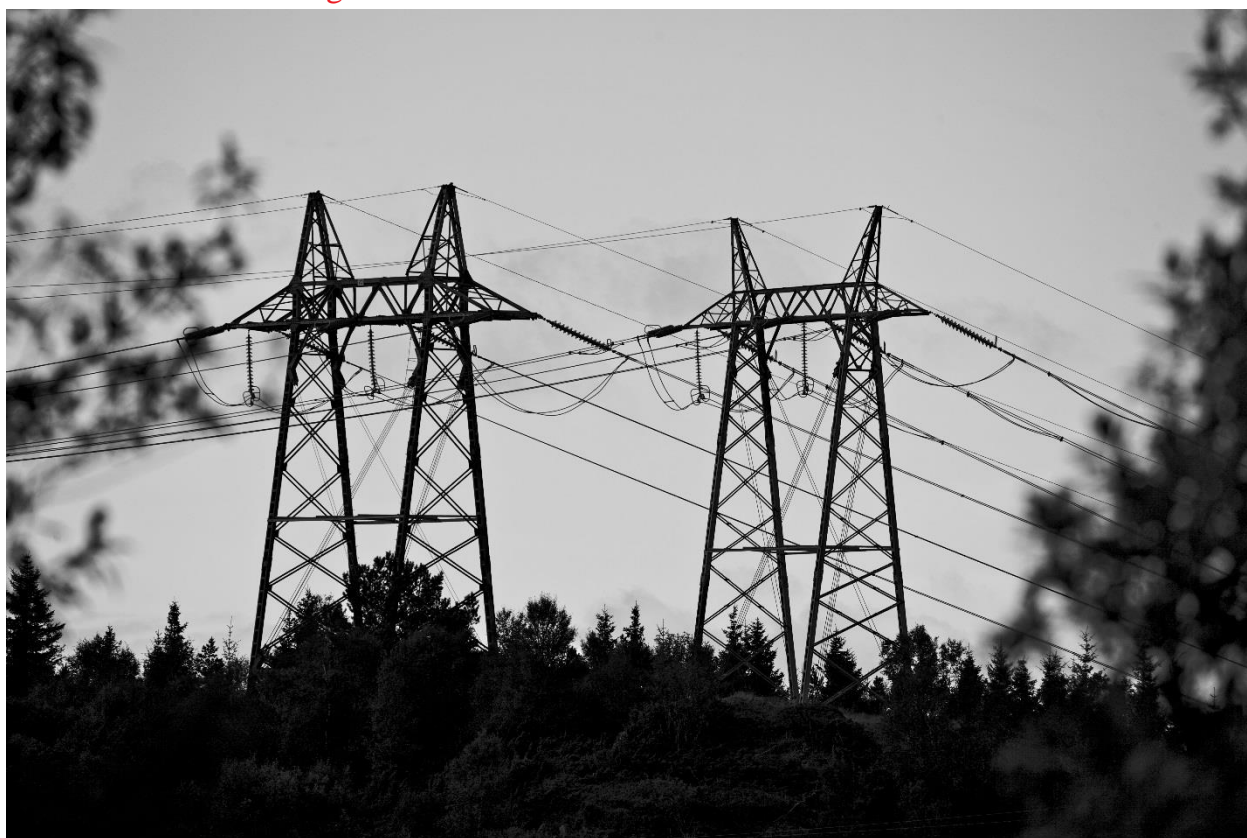


Sentralnettariffen 2016

Modellbeskrivelse og satser



Tariff 2016

Sentralnettariffen 2016 gjelder fra 1. januar 2016 til og med 31. desember 2016.

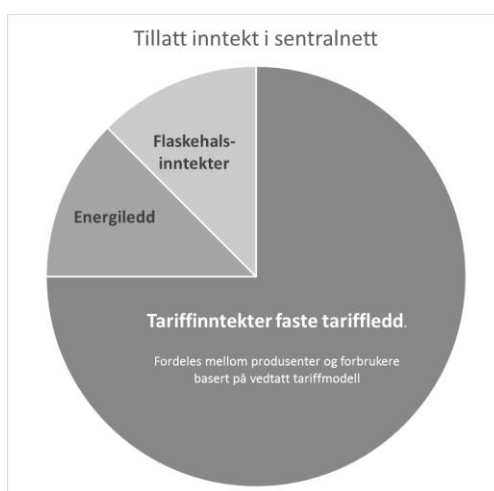
Grunnprinsipper for fastsettelse av tariff

Tariffer skal utformes i overensstemmelse 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.

Sentralnettets tillatte inntekt for 2016 er anslått til ca. 7 milliarder kroner. Tillatt inntekt hentes inn gjennom tariffer fra kundene (energiledd og fastledd) og 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.

Tariffmodellen har de senere år vært gjenstand for flere og til dels omfattende endringer. Siste endring var etablering av ny tariffmodell for stort stabilt forbruk som ble implementert fra 1.1.2015. Det er ikke gjort endringer i modellen i forbindelse med fastsettelse av tariff for 2016.

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 tariffinntekter og flaskehalsinntekter det enkelte år vil avvike fra sentralnettets 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.

Tariff 2016 legger opp til at saldo merinntekt ved utgangen av 2016 vil være ca. 500 millioner kroner.

Beskrivelse av tariffmodellen

Tariffmodellen beregner hvordan tillatt inntekt i sentralnettet fordeles mellom kundegruppene. Modellen er utarbeidet i overensstemmelse 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.

Sentralnettariffen består av et variabelt ledd (energiledet) og et fast ledd.

Energiledet

Energiledet er et bruksavhengig ledd, som skal reflektere systembelastningen den enkelte kunde påfører nettet når de tar ut eller mater inn kraft. Energiledet 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 $\pm 15\%$.

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 energiledet benyttes prisen for det aktuelle prisområdet. Områdeprisen finnes på Nord Pool Spots hjemmeside: <http://www.nordpoolspot.com>

Faste ledd

Sentralnettariffens faste ledd skal bidra til kostnadsdekning innenfor tillatt inntekt.

Kostnadsfordeling mellom kundegrupper må skje i henhold til nettmessige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier.

Faste tariffledd skiller mellom innmating (produksjon) og uttak (forbruk).

I gjeldende tariffmodell betaler produsentene fastledd på grunnlag av *energivolument* (GWh) de mater inn i sentral- eller regionalnettet. Innmatingstariffen for 2016 er satt til 1,20 øre/kWh hvorav 0,2 øre/kWh er relatert systemdriftskostnader. Satsen er uendret fra 2015.

Forbruk betaler fastledd på grunnlag av *effektuttak* (MW) i topplast. Tariffen for uttak (forbruk) er for 2016 satt til 230 kr/kWh. Det er en økning på 30 kr/kWh fra 2015.

Tariffering av produksjon

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlaget for produksjon baserer seg på gjennomsnittlig årsproduksjon siste 10 år. (GWh). For pumpekraftverk er det brutto produksjon som skal inngå i avregningsgrunnlaget. Tariffgrunnlaget 2016 bygger på data for perioden 2005 – 2014.

Datasettet er etablert på bakgrunn av årlig innrapporterte verdier fra den enkelte produsent/sentralnettskunde. Fra 2014 hentes dataene automatisk fra innsendte avregningsverdier der disse er tilgjengelige. Verdiene må godkjennes av kundene.

Justering av avregningsgrunnlaget

Avregningsgrunnlaget for produksjonen er referert kraftstasjonens vegg. Der måling foregår ved generatorklemme må måltallene justeres for opptransformering og stasjonsforbruk. Dersom det innenfor rimelighetens grenser ikke er mulig å fremskaffe gode anslag på opptransformering og stasjonsforbruk tillates et fratrekk på *inntil* 1,5 %.

Nye produksjonsenheter

Nye produksjonsenheter med innmating til sentral- eller regionalnett vil mangle historisk datagrunnlag. For slike enheter benyttes forventet årsproduksjon i gitt konsesjon som avregningsgrunnlag for oppstartsåret og de to påfølgende kalenderår. Deretter vil historiske data 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 2016 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 2016 fortsatt 0,10 øre/kWh.

Gjennomgående tariff

Innmatingstariffen er gjennomgående for sentral- og regionalnett. Det betyr at produsenter betaler samme fastledd uavhengig av om kraften blir matet direkte inn i sentralnettet eller om den mates inn via regionalnettet. Tariffinntekt for innmating i regionalnettet skal videreføres til sentralnettsoperatøren.

Innmatingstariffen i sentralnettet 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 baserer seg på effektuttak (MW) i systemets topplasttime. Beskrivelse av topplasttiden finnes på NettWeb.

Effektuttak beregnes for hvert tilknytningspunkt i nettet ved å ta målt netto effektutveksling i topplasttiden korrigert for produksjon i topplasttiden (Pt). Alle utvekslingsdata (netto MW inn/ut) hentes inn automatisk fra avregningsmålere i systemet mens alle produksjonsanlegg skal rapportere inn produksjon i topplast (Pt) 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 topplasttiden de siste 5 år. Årene 2011-2015 inngår i grunnlaget for tariff 2016.

Ved vesentlige 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 for tilknytningspunkter i sentralnettet 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%.

K-faktor beregnes for hvert tilknytningspunkt i sentralnettet. 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:

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

F_s^{tot} : Sum av alle kundenes gjennomsnittlige forbruk i punktet i MWh/h i topplasttiden 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 topplasttiden pr punkt de siste 5 år multiplisert med punktets k-faktor.

Tariffsats forbruk fastsettes for ett år av gangen. Tariff 2016 er satt til 230 kr/kW

Årlig kostnad beregnes ut fra følgende formel:

$$\text{Gjennomsnitt uttak i topplast (MW)} * \text{k-faktor i punktet} * \text{tariffsats forbruk}$$

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.

Den nye modellen gir stort forbruk en mer differensiert tariff enn tidligere. Stort forbruk fikk i tidligere modell redusert tariffkostnad gjennom en egen k-faktorberegning som i tillegg til samlokalisering med produksjon også tok hensyn til den relative størrelsen av stort forbruk i punktet. Fra og med 2015 har stort forbruk samme k-faktor som øvrig forbruk i punktet. Selve tariffsatsen blir imidlertid redusert ut i fra definerte egenskaper ved forbruket til den enkelte kunde, som er gunstig for nettet.

Definisjon av stort forbruk

Redusert tariff er knyttet til enkeltkunder med effektuttak som er større enn 15 MW i mer enn 5000 av årets 8760 timer. 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.

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 Statnett sitt avregningssystem.

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

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.

Nye anlegg må være registrert innen 1. november året før tariffåret for å oppnå redusert tariff.

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 2016 er beregnet på basis av topplastdata for årene 2011-2015.

Ved beregning av bedriftens individuelle tariffreduksjon tar man utgangspunkt i målte timeverdier for siste hele år. Tariffreduksjoner for 2016 baserer seg på bedriftens målte effektuttak (MW) fra nettet pr time i 2014.

Innrapportering og kontroll av timeverdier

Timeverdier fra foregående år for hvert enkelt anlegg registrert som stort forbruk må kunne hentes automatisk inn i avregningssystemet. Ansvar for innrapportering og kontroll av data ligger hos kunden som er tilknyttet sentralnettet, dvs.:

- Forbrukere direkte tilknyttet sentralnettet
- Regionalnett med stort forbruk tilknyttet sitt nett

Timeverdier for stort forbruk opprettet i løpet av 2014 eller senere

Anlegg opprettet i løpet av 2014 eller senere vil ikke ha et helt datasett å bygge på. Slike anlegg vil kunne få redusert tariff ut fra prognoser for kundens topplast.

Prognosene må underbygges av målinger fra tiden anlegget har vært i drift og rapporteres innen 1. november 2015.

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 fastsatt frist (1. november).

Forutsetninger for å justere timeverdier:

- Justeringene må kunne dokumenteres 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 2016 er basert på kundens effektuttak i systemets topplast i årene 2011-2015 mens grunnlag for beregning av tariffreduksjoner for stort forbruk er basert på timesmålinger i 2014.

- For kunder med **el-kjel** vil måleverdiene (effektuttak fra nettet – MW) inkludere forbruk til el-kjel.
- For kunder med **gjenvinningsanlegg** vil måleverdiene (effektuttak fra nettet – 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 tariffing 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 topplasttiden 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 2016: 230 kr/kW

Kundens forbruksprofil (timeverdier) 2014 gir følgende tariffreduksjon for 2016

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

Individuell tariffsats:		Tariffsats kr/MW
Tariff forbruk 2016		230 000
Individuell reduksjon	55,7% av 230	-128 110
Kundens tariffsats		101 890

Tariff fast ledd forbruk 2016	Forbruk (MW)	k-faktor	Tariffsats (kr/MW)	Kostnad (kr)
Stor kunde	100	0,700	101 890	7 132 300

Tariffering av fleksibelt forbruk

Statnett tilbyr etter avtale egne tariffer for fleksibelt forbruk fordelt på fire kategorier med varslings tid 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 topplasttiden 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 MVA_r pr. utvekslingspunkt /sammenhengende nett og uavhengig av periode.

Øvrige forhold

Avregning

- Energiledet faktureres per uke
- Faste tariffledd faktureres månedlig
- Fleksibelt forbruk faktureres månedlig
- Reaktiv effekt tarifferes 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 2016 er satt til **1. november 2015**

Tariffsatser for 2016

Energiledd

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

$$\text{Energiledd (kr)} = \text{områdepris (kr/MWh)} * \text{marginaltapssats (\%)} * \text{energiuttak/energi innlevert (MWh)}$$

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 2016 er som følger:

	Tariff 2016
Innmatingstariff (produksjon)	1,0 øre/kWh
Tillegg for systemtjenester (produksjon)	0,2 øre/kWh
Produksjon med avtale om innfasingstariff	0,1 øre/kWh
Forbruk	230 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel	12 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 2 timers varsel	58 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 12 timers varsel	115 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel, 2 timer begrenset varighet	173 kr/kW
Reaktiv effekt - avrundes ned til nærmeste 5 MVar	30 kr/kVAr

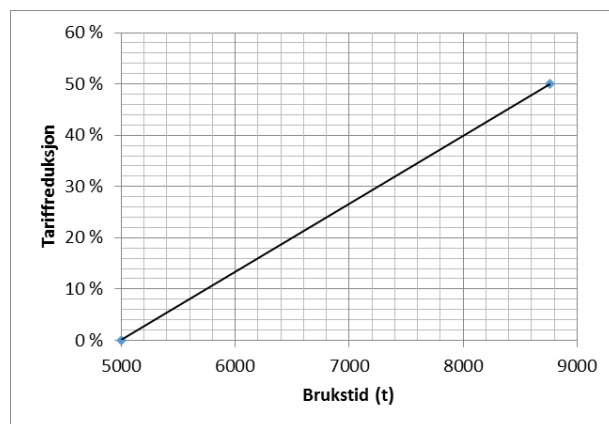
Beskrivelse av formler

1 Høy brukstid

Brukstid beregnes utfra følgende formel:

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

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).

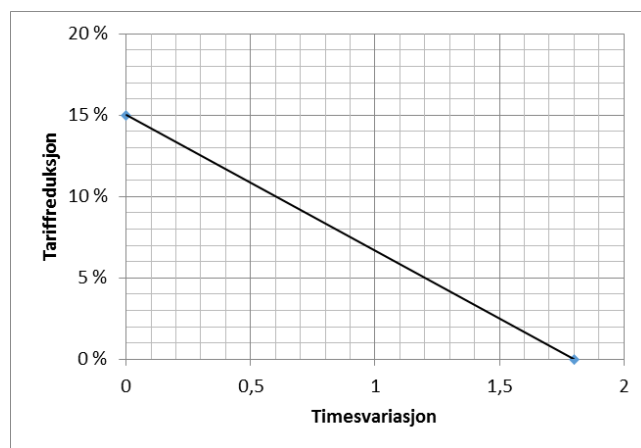


2 Lav timevariasjon

Timesvariasjon beregnes ut fra følgende formel:

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

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%.

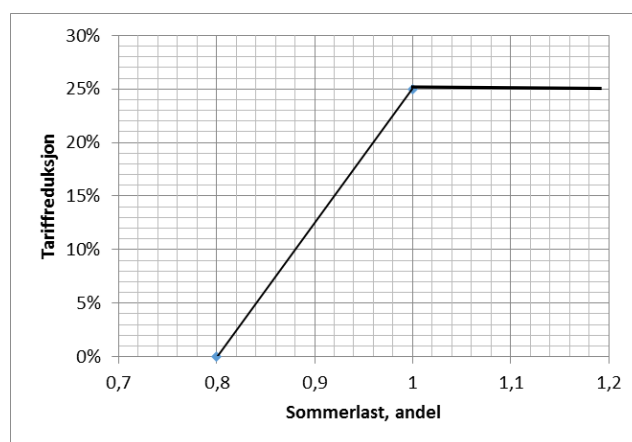


3 Høy sommerlast

Sommerlast beregnes ut fra følgende formel:

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

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).

Statnett

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