

TARIFFHEFTE 2020

REGIONALNETT

I INNLANDET.

Produsenter, distribusjonsnett og næringskunder
(sluttbruker/-relaterte nett)



Kontaktperson/fagansvarlig R-nettariffer 2020:

ANNE MÆLUM.

Elvia AS, Økonomi og eiendom

Tlf. 959 81 330

E-post: anne.maelum@eidsiva.no

Elvia

REGIONALNETT.

Endringer i energiloven ble vedtatt med virkning fra 1. juli 2016. Loven definerer blant annet endring i nettnivåinndeling slik at regionalnettet (R-nettet) nå kalles regionalt distribusjonsnett. Nye benevnelser er imidlertid ikke innført, så inntil videre tariffes og omtales R-nettet som før.

Hjemler/grunnprinsipp for tarifferingen

Tariffene for kunder på R-nettnivå er beregnet i henhold til NVEs "Forskrift om økonomisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer" FOR 1999-03-11 nr. 302 (Forskrift om kontroll av nettvirksomhet, også kalt Kontrollforskriften). Spesielt kan «Kapittel 7. Generelt om inntekter for nettvirksomheten» og flere av kapitlene under «Del V. Tariffer (kap. 13-17)» nevnes som relevante kilder for bakgrunnsinformasjon.

«§14-1 Utforming av tariffer for ordinære uttak i sentral- og regionalnett» stiller krav til utforming av både energi- og effektledd, og er i tillegg referanse for energiledd innmating i §16-1. I tillegg angis i § 16-2 at «Sentralnettets innmatingstariffer skal være retningsgivende for andre tariffledd ved innmating i regional- og distribusjonsnett.»

Statnetts tariffhefte for sentralnettet må derfor leses som underlag for dette hefte:

www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/tariff/tariffer-i-sentralnettet/

Kategorier og priser

1 Energiledd – Felles for alle kundegrupper

Energiledd (kr): Punktvis marginaltapbasert beregning time for time
= Innmating/uttak (MWh) * marginaltapssats (%) * områdepris (kr/MWh)

Marginaltapssatsene skal gi uttrykk for belastningen den enkelte kundes utveksling medfører for hele nettsystemet på alle nivåer. Prosentverdien er satt sammen av bidrag fra både sentral- og regionalnettet. Marginaltapet beregnes ukentlig i en nettmmodell med prognoser for midlere forbruk og produksjon i to tidsperioder:

- Virkedager mandag-fredag kl. 06:00-22:00 (16 timer)
- Resten av uka (helger, bevegelige helligdager og de 8 natt-timene på virkedager)

Statnett foretar beregninger for alle tilknytningspunkt i regionalnettet. Resultatene offentliggjøres på internett innen kl. 12:00 hver fredag, gjeldende for kommende uke. Satsene presenteres som summen av S- og R-nett og finnes på: www.nettavregning.no/Marginaltap/

2 Innmatingstariff produksjon

Energiledd

Se felles punkt ovenfor.

Faste ledd

Produksjon (ref. Statnett/S-nett): 12,1 kr/MWh

Grunnlag: 10 års midlere årsproduksjon 2009-2018

3 Forbrukstariff D-nettkunder

Energiledd

Se felles punkt ovenfor.

Effektledd: Ordinært forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag

Elvias K-faktormodell er beskrevet i eget punkt «spesielt for D-nett»

Grunnsats/uttransformert 360 000 kr/MW

N1 - Tillegg transformering til 66 kV 55 000 kr/MW

N2 - Tillegg transformering til 22/11 kV 110 000 kr/MW

Effektledd - Fleksibelt forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag

% av ordinær sats	Kr/MW			Klausul
	NO	N1	N2	
FF1 betaler 40%	144 000	166 000	188 000	Momentan utkobling ubegrenset varighet
FF2 betaler 60%	216 000	249 000	282 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
FF3 betaler 80%	288 000	332 000	376 000	Momentan utkobling 2 t begrenset varighet
Ordinær sats	360 000	415 000	470 000	

4 Forbrukstariff Næringskunder (Sluttbruker og -relaterte nett)

Energiledd

Se felles punkt foregående side.

Effektledd: Ordinært forbruk- ingen k-faktorjustering

N1 - Transformert til 66 kV 290 000 kr/MW

N2 - Transformert til 22/11 kV 350 000 kr/MW

Effektledd: Fleksibelt forbruk - Gjelder kun uttak over 200 kW.

Elvia viderefører Statnetts ordning med fleksibelt forbruk, men kun for de tre kategoriene med korte varslingsfrister (altså ikke 10-12 timer).

% av ordinær sats	Kr/MW (ingen K-faktorjustering)		Klausul
	N1	N2	
FF1 betaler 40%	116 000	140 000	Momentan utkobling ubegrenset varighet
FF2 betaler 60%	174 000	210 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
FF3 betaler 80%	232 000	280 000	Momentan utkobling 2 t begrenset varighet
Ordinær sats	290 000	350 000	

Krav om fjernstyring fra Elvias driftssentral for kunder med avtale om fleksibelt forbruk.

Reaktiv effekt: For reaktivt effektuttak utover effektfaktor lik 0,95

Gjelder anlegg med installert effekt over 200 kW. Avregningsgrunnlag registreres (i maks-/avregningstime aktiv effekt) f.o.m. 1. halvår 2020 for sluttbrukere N2. Dette innebærer avregning tidligst 2. halvår 2020. Tariff på R-nettnivå settes lik tariff for høyspent uttak D-nett.

Forbruksavgift: Satsene vedtas årlig i Statsbudsjettet

Nettselskapene har ansvar for innkreving og deklarerer av forbruksavgift på elektrisk kraft i tråd med gjeldende forskrifter - ref. www.toll.no. Avgiften beregnes og faktureres månedlig basert på forbruket som avregnes ved løpende energileddberegning.

«Påslag på nettariffen til Energifondet»: Enovaavgiften

Påslag per målepunkt som skal inngå i fastleddet. Elvia har ikke fastledd for næringskundene på R-nett så fastleddet består kun av «påslaget».

5 Felles for alle kundekategorier

Feltleie, kr/år elskl. mva.

	Målefelt*	Enkeltfelt	Dobbeltfelt
132 kV	55 000	265 000	345 000
66 kV	44 000	215 000	250 000
22/11 kV	-	45 000	65 000

**) Målefeltleie faktureres i de tilfellene der Elvia kun stiller med måleutstyr (måletrafoer/måler) og måling (innsamling/rapportering/fakturering). Feltleie for fullbestykket enkeltfelt/dobbeltfelt er inkludert måleutstyr og måling.*

Spoleleie

Kr 75 000,- pr. kompensasjonsspole.

Spesielt for D-nett: K-faktormodell og avregningsgrunnlag

Elvias K-faktormodell på R-nettnivå

Elvia har siden 2007 benyttet en bearbeidet, todelt K-faktormodell for D-nettenes effektledd, basert på Statnetts grunnmodell, som for 2019 framstår omtrent slik:

$$K - \text{faktor} = \frac{F}{F + P} \quad \text{hvis formelen gir } K\text{-faktor} < 0,6 \text{ settes } K\text{-faktor til } 0,6$$

F: Gjennomsnittlig samlet forbruk i punktet i Statnetts topplasttime
(D.v.s. 5-årssnitt av utveksling pluss produksjon.)

P: Tilgjengelig vintereffekt ref. Statnett

- Vannkraftverk:

Den høyeste effekt som kan produseres i en sammenhengende 6-timersperiode under høyeste vinterforbruk. En regner her med normal vannføring for elvekraftverk og magasinnivå for magasinverk (ref. uke 3)

- Vindkraftverk: 50 % av installert ytelse

- Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse

Elvias modell for K-faktorjustering av forbruket benytter Statnetts definisjon av "punkt" i beregningen av K-faktoren som benyttes for "Grunnsats" før ev. transformering, og et eget prinsipp for beregning av "lokal K-faktor" ved "Tillegg transformering":

1. Grunnsats/uttransformert

K-faktor med effektgrunnlag "i og bak" punkt.

- For hvert utvekslingspunkt i regionalnettet beregnes én K-faktor, der faktisk forbruk og produksjon (tilgjengelig vintereffekt) «i og bak» punktet legges til grunn. Kunder med uttak i samme utvekslingspunkt får her lik K-faktor.
- Her defineres utvekslingspunkt som hele stasjonen, på samme måte som Statnett definerer sine sentralnettpunkt.
- Hvis formelen gir K-faktor $< 0,6$ settes K-faktor til 0,6

2. Tillegg transformering til 66 ev. 22/11 kV

K-faktor med effektgrunnlag "bak" punkt.

- Separat K-faktor for hvert utvekslingspunkt, der kun lokal produksjon (tilgjengelig vintereffekt) og eget forbruk benyttes i beregningen av "lokal" K-faktor.
- Her defineres utvekslingspunkt som det faktiske målepunktet i stasjonen.
- Hvis formelen gir K-faktor $< 0,6$ settes K-faktor til 0,6

5 år: For begge kategorier K-faktor benyttes femårsmiddel av samlet, faktisk forbruk.

Avregningsgrunnlag faste ledd (MW)

Ordinært forbruk – 3-årsmiddel målt effekt i Statnetts topplasttime

De tre foregående år benyttes som grunnlag for gjennomsnittsberegningene.

- Faktisk avregnet ordinært forbruk benyttes uavhengig av endringer i fleksible kategorier. (Avviker fra Statnetts modell, der tidligere års beregninger for avregnings-grunnlag kan reberegnes for senere avregningsår.)
- Avregningsgrunnlag ordinært forbruk korrigeres med separate K-faktorer (se ovenfor), for tariffing av hhv. uttransformert forbruk og eventuell transformering.

Fleksibelt forbruk – målt effekt i årets topplasttime (Statnett).

Statnetts topplasttime for det enkelte avregningsår, benyttes som avregningstime.

- Avregningseffekten er den samme som benyttes i Statnetts avregning av S-nettet, og hentes fra løpende ukesrapportering.
- Fleksibelt forbruk justeres kun med ev. "lokal K-faktor" for transformering.

Spesielt for "Næring"

Avregningsperiode og minimumseffekt

Kun "årets" effekt, ikke historisk snitt, benyttes som grunnlag for avregnings-effekt for sluttbrukere. Høyeste verdi av Statnetts topplasttime og kundens minimumseffektgrunnlag benyttes.

- **Statnetts topplasttime:** Næringskundene avregnes normalt etter målt effekt i Statnetts topplasttime. Denne settes "sist vinter" f.o.m. november 2019 t.o.m. februar 2020.
- **Minimum effektgrunnlag:** Kundens effekt i Statnetts topplasttime kontrolleres mot kundens maksimumseffekt ("kundemaks"*) for tilfeller der effekten er uforholds-messig lav i topplasttiden. Minimum effektgrunnlag er satt til $2/3$ av "kundemaks" i avregningsperioden.
- **Avregningsperiode:** "Årets" effekt hentes fra 12 mnd. som er forskjøvet et halvt år, for å dekke samme vinter som Statnetts topplasttime settes. For 2020-tariffen benyttes dermed "kundemaks" fra 2. halvår 2019 og 1. halvår 2020.
- **Fleksibelt forbruk:** For eventuelt nye kunder vil det bli fastsatt en representativ avregningseffekt ut fra ovenfor beskrevne minimumseffekt.

* På grunn av 75 %-reduksjon i lavlast**, fastsettes "kundemaks" normalt ut fra uttaket "siste vinterperiode". Altså de to siste månedene av foregående år, og de tre første av avregningsåret. Elvias vinter (høylastperiode) favner en måned mer enn Statnetts.

** Lavlast er sommer (april-oktober) og helg/natt (kl 23-06, fra kl 18 på fredag)

Ingen K-faktorjustering

Næringskundene i Elvias Regionalnett er ikke slik lokalisert at de tilfredsstillter intensjoner/forutsetninger i K-faktor-modellen.

Felles

Betalingsvilkår

Månedlig etterskuddsvis fakturering med eventuell avregning ved årets slutt. Betalingsfrist p.t. er 14 dager.

Informasjon om gjeldende R-nettariffer Elvia AS

Årets tariffhefte ligger på selskapets hjemmesider:

www.elvia.no/nettleie/alt-om-nettleiepriser/komplett-prisoversikt-for-privat-naering-og-regionalnettskunder-i-innlandet

TARIFFSATSER 2020

REGIONALNETT I INNLANDET.

Tariffblad 9.0

Energiledd: Felles for alle kunde grupper

Energiledd (kr) Punktvis marginaltapsbasert beregning time for time.

= Innmating/uttak (MWh) * marginaltapssats (%) * områdepris (kr/MWh)

Marginaltapssatsene for alle tilknytningspunkt i regionalnettet beregnes ukentlig av Statnett. Resultatene offentliggjøres på Statnetts hjemmesider innen kl. 12 hver fredag, gjeldende for kommende uke. Satsene presenteres som summen av S- og R-nett og finnes på: www.nettavregning.no/Marginaltap/

Faste ledd og effektledd

For beskrivelse av beregningsmodell og tarifferingsprinsipp, for avregningsgrunnlag med eventuell K-faktorjustering, minimumseffekter osv. vises det til tariffheftet.

Nettleie/tariffledd

	kroner eks.m.v.a.	
Innmating produksjon	12,1 kr/MWh	10 års midlere årsprod. 2009-2018
Ordinært forbruk D-nett*		
Grunnsats/uttransformert	360 000 kr/MW	K-faktor «i og bak punkt»
N1 - Tillegg transform. til 66 kV	55 000 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
N2 - Tillegg transf. til 22/11 kV	110 000 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
	ved beregnet K-faktor <0,6 settes K=0,6	
Ordinært forbruk Næring		(Sluttbruker og -relatert nett)
N1 - Transformert til 66 kV	290 000 kr/MW	Ikke K-faktor
N2 - Transformert til 22/11 kV	350 000 kr/MW	Ikke K-faktor
Fleksibelt forbruk D-nett og Næring	Betaler i % av ord.	Krav til fjernstyring
FF1: Momentan utkobling	40 %	Ubegrenset varighet (60 % rabatt)
FF2: Varslingstid 1,5 time	60 %	Ubegrenset varighet (40 % rabatt)
FF3: Momentan m/begr.varighet	80 %	2t. begren. varighet (20 % rab.)
Fastledd Enova (Energifondet)	800 kr/målepkt	Sektoravgift (2020)
Reaktivt effektuttak utover 0,95	Lik høyspent D-nett	Anlegg over 200 kW installert

Annet: Utleie, påslag / innkreving avgifter

Feltleie	Målefelt	Enkeltfelt	Dobbeltfelt
132 kV	55 000 kr	265 000 kr	345 000 kr
66 kV	44 000 kr	215 000 kr	250 000 kr
22/11 kV	-	45 000 kr	65 000 kr
Spoleleie:	Per kompensasjonsspole	75 000 kr	
Forbruksavgift	Høy sats	161,3 kr/MWh	Statsbudsjett 2020
(Forutsatt vedtak)	Lav sats	5,05 kr/MWh	Statsbudsjett 2020
Merverdiavgift	Alle satser før m.v.a.	25 %	

* D-nett er her distribusjonsnett som er kunder i regionalnettet.