

# TARIFFHEFTE 2017: EIDSIVA NETT AS REGIONALNETT

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



**Postadresse:**  
Eidsiva Nett AS  
Postboks 4100  
2307 HAMAR

**Hovedkontor Hamar:**  
Besøksadresse Vangsvn. 73.

[www.eidsivanett.no](http://www.eidsivanett.no)

**Kontaktperson/fagansvarlig R-nettariffer 2017:**

Anne Mælum

Eidsiva Nett AS | Økonomi og administrasjon  
Tlf. 959 81 330 | E-post: [anne.maelum@eidsivaenergi.no](mailto:anne.maelum@eidsivaenergi.no)



## Eidsiva Nett AS (EN)– tariff 2017 R-nett\*

\* Endringer i energiloven ble vedtatt med virkning fra 1. juli 2016. Loven definerer blant annet endring i nettnivåinndeling slik at regionalnettet (R-nettet) nå er en del av distribusjonsnettet. 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 herværende hefte <http://www.statnett.no/Kraftsystemet/Nettleie-og-tariffstrategi/Tariffer-i-sentralnettet/>

## Kategorier og priser:

### 1. Energiledd: Felles for alle kundegrupper:

**Energiledd (kr)** Punktvis marginaltapsbasert beregning time for time.

= **Innmating/uttak (MWh) \* marginaltapsats (%) \* områdepris (kr/MWh)**

Marginaltapsatsene 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. Marginaltaper beregnes ukentlig i en nettmødel med prognoser for midlere forbruk og produksjon i to tidsperioder: virkedager mandag til fredag fra kl. 6 til 22 (16 timer) og resten av uka (helgeperioden, ev. bevegelige helligdager og de 8 natt-timene på virkedager).

Statnett foretar beregninger for alle tilknytningspunkt i regionalnettet. Resultatene offentliggjøres på internett innen kl. 12 hver fredag, gjeldende for kommende uke. Satsene presenteres som summen av S- og R-nett og finnes på:

<https://www.nettavregning.no/Marginaltap/>

### 2. Innmatingstariff produksjon:

**Energiledd:** – se felles punkt ovenfor.

**Faste ledd: Produksjon (ref. Statnett/S-nett):**

**13,0 kr/MWh** (Grunnlag: 10 års midlere årsproduksjon 2006-2015).

### 3. Forbrukstariff D-nettkunder:

**Energiledd:** – se felles punkt ovenfor.

**Effektledd: Ordinært forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag**

Eidsiva Netts K-faktormødel er beskrevet i eget punkt «spesielt for D-nett»

Grunnsats/uttransformert	<b>325 000 kr/MW</b>
N1 - Tillegg transformering til 66 kV	<b>48 750 kr/MW</b>
N2 - Tillegg transformering til 22/11 kV	<b>97 500 kr/MW</b>

### Effektledd: Fleksibelt forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag

	N0	N1	N2	kr/MW
<b>FF1:</b> betaler 40 %	130 000	149 500	169 000	Momentan utkobl. - ubegrenset varighet
<b>FF2:</b> betaler 60 %	195 000	224 250	253 500	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
<b>FF3:</b> betaler 80 %	260 000	299 000	338 000	Momentan utkobl. - 2 t begrenset varighet
Av ordinær sats:	325 000	373 750	422 500	

## 4. Forbrukstariff Næringskunder: (Sluttbruker og -relaterte nett)

**Energiledd:** – se felles punkt foregående side.

### Effektledd: Ordinært forbruk – ingen k-faktorjustering

N1 – Transformert til 66 kV	<b>250 000 kr/MW</b>
N2 – Transformert til 22/11 kV	<b>300 000 kr/MW</b>

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

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

		N1	N2	kr/MW (Ingen K-faktorjustering)
40 %	<b>FF1</b>	100 000	120 000	Momentan utkobl. - ubegrenset varighet
60 %	<b>FF2</b>	150 000	180 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
80 %	<b>FF3</b>	200 000	240 000	Momentan utkobl. - 2 t begrenset varighet
...av 100 %		250 000	300 000	

Krav om fjernstyring fra ENs nettsentral 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 2017 for sluttbrukere N2. Dette innebærer avregning tidligst 2. halvår 2017. 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](http://www.toll.no). Avgiften beregnes og faktureres månedlig, basert på forbruket som avregnes ved løpende energileddsberging.

### «Påslag på nettariffen til Energifondet»: Enovaavgiften

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

## 5. Felles for alle kundekategorier:

Feltleie	Målefelt*	Enkeltfelt	Dobbeltfelt
132 kV	42 500	200 000	265 000
66 kV	33 500	165 000	200 000
22/11 kV	-	38 000	55 000

**Spoleleie:** Kr 55 000,- pr. kompensasjonsspole.

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

## Spesielt for D-nett: K-faktormodell og avregningsgrunnlag

### Eidsiva Netts K-faktormodell på R-nettnivå

Eidsiva Nett har siden 2007 benyttet en bearbejdet, todelt K-faktormodell for D-nettenes effektledd, basert på Statnetts grunnmodell, som for 2017 framstår omtrent slik:

$$K - faktor = \frac{F}{F + P} \quad \text{hvis formelen gir K-faktor} < 0,5 \text{ settes K-faktor til } 0,5$$

*F: Gjennomsnittlig samlet forbruk i punktet i Statnetts topplasttime.  
(D.v.s. 5-årsnitt 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 magasinivå for magasinverk (ref. uke 3)*
- *Vindkraftverk: 50 % av installert ytelse*
- *Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse*

**Eidsiva Netts 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 < 0,5 settes K-faktor til 0,5

#### 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 < 0,5 settes K-faktor til 0,5

**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. (Avviket fra Statnetts modell, der tidligere års beregninger for avregningsgrunnlag 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.
- Flexibelt 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 2016 t.o.m. februar 2017.
- Minimum effektgrunnlag: Kundens effekt i Statnetts topplasttime kontrolleres mot kundens maksimumseffekt ("kundemaks"\*\*) for tilfeller der effekten er uforholdsmessig 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 2017-tariffen benyttes dermed "kundemaks" fra 2. halvår 2016 og 1. halvår 2017.
- 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. (Eidsivas vinter (høylastperiode) favner en måned mer enn Statnetts.)

\*\* Lavlast er sommer (april-oktober) og helg/natt (natt time 23-6, fra time 18 på fredag)

**Ingen K-faktorjustering:** Næringskundene i ENs Regionalnett er ikke slik lokalisert at de tilfredsstillter intensjoner/forutsetninger i K-faktormodellen.

## Felles:

**Betalingsvilkår:** Månedlig etterskuddsvis fakturering med eventuell avregning ved årets slutt. Betalingsfrist p.t. 14 dager.

Vilkår for avregning og fakturering for regionalnettkunder finnes under eget punkt sammen med tariffhefte etc. på tidligere angitt hjemmesider [www.eidsivanett.no](http://www.eidsivanett.no)

## Informasjon om gjeldende R-nettariffer Eidsiva Nett AS

Årets tariffhefte ligger på selskapets hjemmesider sammen med ca. fem års historikk.

<https://www.eidsivanett.no/Nett/nettleie/Priser-og-tariffer/Tariffer-for-regionalnett/>

Hamar 30. november 2016

## Tariffblad 9.0

# Regionalnett Eidsiva Nett AS: Tariffsatser 2017

### Energiledd: Felles for alle kundegrupper

**Energiledd (kr)** Punktvis marginaltapbasert beregning time for time.

$$= \text{Innmating/uttak (MWh)} * \text{marginaltapssats (\%)} * \text{områdepris (kr/MWh)}$$

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: <https://www.nettavregning.no/Marginaltap/>

### Faste ledd og effektledd:

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

Nettleie/tariffledd		kroner eks. m.v.a.
<b>Innmating produksjon:</b>	13,0 kr/MWh	10 års midlere årsprod. 2006-2015
<b>Ordinært forbruk D-nett*:</b>		
Grunnsats/uttransformert	325 000 kr/MW	K-faktor «i og bak punkt»
N1 - Tillegg transform. til 66 kV	48 750 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
N2 - Tillegg transf. til 22/11 kV	97 500 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
	ved beregnet K-faktor	<0,5 settes K=0,5
<b>Ordinært forbruk Næring:</b> (Sluttbruker og -relatert nett)		
N1 - Transformert til 66 kV	250 000 kr/MW	Ikke K-faktor
N2 - Transformert til 22/11 kV	300 000 kr/MW	Ikke K-faktor
<b>Fleksibelt forbruk D-nett og Næring:</b> 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.)
<b>Fasteledd Enova (Energifondet)</b>	800 kr/målepkt	Sektoravgift
<b>Reaktivt effektuttak</b> utover 0,95	Lik høyspent D-nett	Anlegg over 200 kW installert

### Annet: Utleie, påslag / innkreving avgifter

Feltleie:	Målefelt:	Enkeltfelt:	Dobbeltfelt:
132 kV	42 500	200 000	265 000
66 kV	33 500	165 000	200 000
22/11 kV	-	38 000	55 000
<b>Spoleleie:</b>	Per kompensasjonsspole	55 000 kroner	
<b>Forbruksavgift:</b>	Høy sats	163,2 kr/MWh	Statsbudsjett 2017
	Lav sats	4,8 kr/MWh	Statsbudsjett 2017
<b>Merverdiavgift:</b>	Alle satser før m.v.a.	25 %	

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

**5.1.2017**

[www.eidsivanett.no](http://www.eidsivanett.no)