

# TARIFFHEFTE 2-2016: EIDSIVA NETT AS REGIONALNETT

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

**GJELDER F.O.M. 2. HALVÅR 2016**  
**Endring: Nye kategorier målefelteie 66 og 132 kV**



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

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

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

**Kontaktperson/fagansvarlig R-nettariffer 2016:**

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)– tariffhefte 2-2016

## 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 sentralnett** må derfor leses som underlag for herværende hefte <http://www.statnett.no/Drift-og-marked/Nettleie-og-tariffstrategi/Tariffer-i-sentralnett/>

## Regionalnettstariff (R-nett): 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 regionalnett. Marginaltapeset 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 regionalnett. 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):**

**12,0 kr/MWh** (Grunnlag: 10 års midlere årsproduksjon 2005-2014).

### 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>250 000 kr/MW</b>
N1 - Tillegg transformering til 66 kV	<b>37 500 kr/MW</b>
N2 - Tillegg transformering til 22/11 kV	<b>75 000 kr/MW</b>

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

	N0	N1	N2	kr/MW
FF1: betaler 40 %	100 000	115 000	130 000	Momentan utkobl. - ubegrenset varighet
FF2: betaler 60 %	150 000	172 500	195 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
FF3: betaler 80 %	200 000	230 000	260 000	Momentan utkobl. - 2 t begrenset varighet
Av ordinær sats:	250 000	287 500	325 000	

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

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

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

N1 – Transformert til 66 kV	<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 for registreres (i maks-/avregningstime aktiv effekt) f.o.m. 1. halvår 2016 for sluttbrukere N2. Dette innebærer avregning tidligst 2. halvår 2016. 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, 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	120 000	165 000
22/11 kV	-	38 000	54 000

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

\*) Målefeltleie (ny f.o.m. 2. halvår 2016) faktureres i de tilfellene der EN kun stiller med måleutstyr (måletrafoer/måler) og måling (innsamling/rapportering/fakturering). Feltleie for fullbestykket 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 2016 framstår slik:

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

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

*P: Påregnelig/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 blir det beregnet 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 reberignes 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 2015 t.o.m. februar 2016.
- 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 md. som er forskjøvet et halvt år, for å dekke samme vinter som Statnetts topplasttime settes. For 2016-tariffen benyttes dermed "kundemaks" fra 2. halvår 2015 og 1. halvår 2016.
- 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 historikk f.o.m. 2007.

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

Hamar 1. mai 2016

## Tariffblad 9.0

# Regionalnett Eidsiva Nett AS: Tariffsatser f.o.m. 2.h 2016

### 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>	12,0 kr/MWh	10 års midlere årsprod. 2005-2014
<b>Ordinært forbruk D-nett*:</b>		
Grunnsats/uttransformert	250 000 kr/MW	K-faktor «i og bak punkt»
N1 - Tillegg transform. til 66 kV	37 500 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
N2 - Tillegg transf. til 22/11 kV	75 000 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/målepunkt	Påslag på nettariffen
<b>Reaktivt effekttuttak</b> utover 0,95	Lik høyspent D-nett	Anlegg over 200 kW installert

### Annet: Utleie, påslag / innkreving avgifter

Feltleie:	Målefelt: (NY 2h 2016)	Enkeltfelt:	Dobbeltfelt:
132 kV	42 500	200 000	265 000
66 kV	33 500	120 000	165 000
22/11 kV	-	38 000	54 000
<b>Spoleleie:</b>	Per kompensasjonsspole	55 000 kroner	
<b>Forbruksavgift:</b>	Høy sats - prog.per nov.	160 kr/MWh	(Statsbudsjett)
	Lav sats - prog.per nov.	4,8 kr/MWh	(Statsbudsjett)
<b>Merverdiavgift:</b>	Alle satser før m.v.a.	25 %	

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

**1.5.2016**