


Eidsiva Nett AS

Nettariff i distribusjonsnettet	Tariffer gjeldende fra 01.06.2019	
Type Nettariff næring, aktiv og reaktiv effektavregning	Tariffblad 2.1	

Anlegg større enn 250 ampere/230 volt (145 ampere/400 volt) – effektavregning

Nettnivå	Tariff	Årlig fastledd ^{1) 5)}		Energiledd		Årskostnad effektledd ^{3) 5)}		Årskostnad reaktivt effektledd ⁴⁾	
		[kr]		[øre/kWh]		[kr/kW]		[Kr/kVAr]	
		Ekskl. mva	Inkl. mva	Ekskl. avg.	Inkl. avg. ²⁾	Ekskl. mva	Inkl. mva	Ekskl. mva	Inkl. mva
Høyspent uttak	N3T3	7 000	8 750						
Vinter				4,0	24,79				
Sommer				2,0	22,29				
Effekt < 500 kW						478,00	597,50		
Effekt > 500 kW						478,00	597,50	195,00	243,75
Lavspenning uttak	N4T3	5 000	6 250						
Vinter				5,0	26,04				
Sommer				3,0	23,54				
Effekt < 200 kW						693,00	866,25		
Effekt > 200 kW						526,00	657,50	305,00	381,25

Med høyspent uttak menes uttak på områdets distribusjonsspenning, normalt 22kV eller 11kV
Med lavspenning uttak menes uttak nedtransformert fra distribusjonsspenning, normalt 230V eller 400V

Månedene april-oktober har sommerpris, månedene januar-mars og november-desember har vinterpris.

Effektavlesninger registrert i perioden 01.04 - 31.10 reduseres med 75 % før avregning. I perioden 01.11 - 31.03 vil effektavlesninger ukedager i timene 22:00-06:00, samt lørdag og søndag reduseres med 25 % før avregning.

- 1) Prisen er inkludert en innbetaling til Energifondet (Enova) på 800 kroner.
- 2) Prisen er inkludert forbruksavgift på elektrisk kraft på 15,83 øre/kWh og 25 prosent merverdiavgift. Kunder med anlegg som har rett på redusert forbruksavgift eller fritatt for avgifter har selv ansvar for å meddele dette skriftlig til Eidsiva Nett AS.
- 3) Ved effektavregning vil effektleddet for aktiv og reaktiv effekt bli avregnet hver måned basert på høyeste maksimalverdi over en time registrert de siste 12 måneder. Hver avregning blir da den enkelte måneds andel av årskostnaden. Se eksempel.
- 4) Reaktiv effekt avregnes for anlegg med reaktivt effektuttak/-innlevering utover effektfaktor lik 0,95 og maksimal aktiv effekt over angitt grense. Tarifiering skjer etter følgende prinsipp: Anleggets maksimale aktive effekttime legges til grunn. Målt reaktiv effekt i denne timen plukkes ut. En trekker fra den reaktive effekt kunden har anledning til å ta ut (inntil $\cos \varphi > 0,95$) og multipliserer resten med satsen i henhold til gjeldende tariff.
- 5) Dersom en kunde bestiller tilkobling og ny nettleieavtale på et anlegg innen 12 måneder etter at anlegget ble frakoblet og nettleieavtalen er oppsagt av den samme kunden, vil nettleiens fastbeløp og effektledd (høyeste maksimalverdi over en time registrert de siste 12 måneder) påløpe i perioden anlegget har vært frakoblet. I tillegg vil kostnader for frakobling og tilkobling bli fakturert. Se også nettleieavtalens § 11.

Eksempel på avregning for januar, lavspent uttak, tariff N4T3:

Aktiv effekt avregnes etter energiforbruk pr time [kWh/h], gitt av høyeste registrerte timeverdi over de siste 12 månedene. Effektavregningen beregnes med 75 % reduksjon av timeverdi i sommerperioden og 25 % reduksjon av timeverdi natt og helg i vinterperioden. For avregning i januar er det timeverdiene i løpet av 1. februar i fjoråret – 31. januar dette år som legges til grunn.

Registrert høyeste timeverdi i sommerperioden 1. april – 31. oktober i fjoråret er 350 kWh.

Effektgrunnlaget blir da:

$$P_{\text{grunnlag, sommer}} = 350 \text{ kWh/h} - (350 \text{ kWh/h} * 75 \%) = \underline{87,5 \text{ kW}}$$

I vinterperiodene 1. februar – 31. mars i fjor og 1. november i fjor – 31. januar i år er høyeste registrerte timeverdi på 408 kWh i reduksjonstidene lørdag og søndag og mellom kl 00:00-06:00 og 22:00-24:00 ukedager. Med reduksjon blir dette:

$$P_{\text{grunnlag, vinter, helg/natt}} = 408 \text{ kWh/h} - (408 \text{ kWh/h} * 25 \%) = \underline{306 \text{ kW}}$$

I vinterperiodene 1. februar – 31. mars i fjor og 1. november i fjor – 31. januar i år er høyeste registrerte timeverdi på 280 kWh i ukedager mellom kl 06:00-22:00. Her er det ingen reduksjon og effektgrunnlaget er:

$$P_{\text{grunnlag, vinter, dagtid ukedager}} = \underline{280 \text{ kW}}$$

Grunnlaget for avregning av aktiv effekt er den høyeste verdien av disse tre, og i dette eksempelet er det altså det forbruket som ble registrert i helg/kveld i vinterperioden med 25 % reduksjon.

Avregningsgrunnlaget for aktiv effekt: **$P_{\text{avregningsgrunnlag}} = 306 \text{ kW}$**

Faktisk forbruk av aktiv effekt denne timen var $P_{\text{faktisk}} = 408 \text{ kWh/h}$, men avregningsgrunnlaget er altså redusert med 25 %. I samme time er det registrert reaktivt forbruk på 196 kVArh, dvs at reaktiv effekt $Q = 196 \text{ kVArh/h} = \underline{196 \text{ kVAr}}$.

I januar har det påløpt 31 dager av årets 365 dager. Energiforbruket i løpet av hele januar er målt til å være 89200 kWh.

Aktiv effekt blir avregnet slik for januar:

Effekt < 200 kW:	$200 \text{ kW} * 693 \text{ kr/kW} * 31/365$	=	11 771,51 kr ekskl mva
Effekt > 200 kW:	$(306 \text{ kW} - 200 \text{ kW}) * 526 \text{ kr/kW} * 31/365$	=	4 735,44 kr ekskl mva
Totalt for aktiv effekt i januar:		=	16 506,95 kr ekskl mva

Reaktiv effekt blir avregnet utover effektfaktor $\cos \phi = 0,95$. Forholdet mellom aktiv effekt (P_{faktisk}) [kW] og reaktiv effekt (Q) [kVAr] er gitt som $\tan \phi$.

$$\text{Tillatt reaktiv effekt er gitt av: } Q = P_{\text{faktisk}} * \tan(\arccos 0,95) = 408 * 0,3287 = 134,1 \text{ kVAr}$$

Reaktiv effekt blir avregnet for den delen som er over den tillatte verdien, for januar:

$$(196 \text{ kVAr} - 134,1 \text{ kVAr}) * 305 \text{ kr/kVAr} * 31/365 = \underline{1 603,46 \text{ kr ekskl mva}}$$

Energiforbruket avregnes som totalt påløpte kilowattimer [kWh] i januar * energiledd (vinterpris) $89200 \text{ kWh} * 5 \text{ øre/kWh} = \underline{4 460 \text{ kr ekskl avgifter}}$

Fastleddet blir fakturert som januar måneds andel av årlig fastledd:

$$5000 \text{ kr} * 31/365 = \underline{424,66 \text{ kr ekskl mva}}$$

Nettleie: Aktiv effekt + reaktiv eff + energiforbruk + fastledd = **22 995,07 kr ekskl avg.**

Forbruksavgift: $89200 \text{ kWh} * 15,83 \text{ øre/kWh} = \underline{14 120,36 \text{ kr ekskl mva}}$

Mva: (nettleie + forbr.avgift) * 25 % = **9 278,86 kr**

Totalt å betale: **46 394,29 kr**

Kontakt vår kundeservice

Eidsiva Nett AS

Telefon 61 28 66 50

kundeservice@eidsivanett.no

www.eidsivanett.no