

	Nettleie i distribusjonsnettet	Tariffer gjeldende fra: <b>01.02.2023</b>
	Type: Nettleietariff: Effekt - lavspenning	Tariffblad: <b>3.0</b>

Elvia – tariffblad 3.0 – 2023 - side 1 av 2

**Næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh  
Effekttariff – lavspenning**

### Hvem gjelder effekttariffen for?

Ved ordinær overføring og lavspenning tilknytning gjelder effektavregningen alle anlegg med årlig forbruk over 100 000 kWh.

Tariff	Periode		Fastledd <sup>1)</sup> kr/mnd	Energiledd <sup>2)</sup> øre/kWh	Effektledd <sup>3)</sup> kr/kW/mnd
Lavspenning uttak	Sommer	april - september	500	5,00	32
	Vinter	oktober - mars			75
Fellesmåling	Sommer	april - september	1225	5,00	32
	Vinter	oktober - mars			75
<b>Reaktiv effekt<sup>4)</sup></b>	<b>Periode</b>				<b>kr/kVAr/måned</b>
	Sommer	april - september			15
	Vinter	oktober - mars			35

### Tariffen består av følgende ledd:

- 1) Fastleddet er en fast kostnad pr måned.
- 2) Energileddet avregnes etter faktisk strømforbruk i kilowattimer, kWh.
- 3) Effektleddet avregnes etter anleggets høyeste effektuttak pr kalendermåned.
- 4) Reaktiv effekt – se neste side

Samtlige nettleiepriser er oppgitt eksklusiv merverdiavgift (25%) og eksklusiv avgift på elektrisk kraft, men inklusiv påslag for lovpålagt innbetaling til energifondet (Enova) på 800 kr per år per målepunkt-ID. Dette påslaget inngår i fastleddet i tariffene.



## Elavgift

Avgift på elektrisk kraft (Elavgift)

- 9,16 øre/kWh i perioden februar til mars
- 15,84 øre/kWh i perioden april til desember

Du kan lese om redusert sats eller fritak fra avgift på elektrisk kraft på våre nettsider, [elvia.no/elavgift](https://elvia.no/elavgift)

**Det tas forbehold om endringer i offentlige avgifter.**

## Reaktiv effekt<sup>4)</sup>

Anlegg som trekker reaktiv effekt fra elektrisitetsnettet legger beslag på overføringskapasitet, fører til økte nettap og påvirker spenningsforholdene i nettet. Ved uttak av reaktiv effekt utover angitt grense kan Elvia kreve at kunden bedrer anleggets effektfaktor. Alternativt må kunden betale gjeldende tariff for det overskytende uttaket av reaktiv effekt. Tariffering av reaktiv effekt skal bidra til at det installeres kompenseringssystemer der det er behov for dette.

**Følgende avregningsprinsipp gjelder for reaktiv effekt:**

### Innlandet (tidligere Eidsiva Nett):

Grensen for uttak av reaktiv effekt er inntil en effektfaktor lik 0,95 (dvs. uttak av reaktiv effekt inntil 33 % av aktiv effekt). Den timen i avregningsperioden med størst uttak av aktiv effekt legges til grunn. Dersom målt uttak av reaktiv effekt i denne timen overstiger 33% av målt uttak av aktiv effekt, trekker en fra den reaktive effekten kunden har anledning til å ta ut (inntil effektfaktor lik 0,95) og det overskytende uttaket av reaktiv effekt multipliseres med satsen i henhold til gjeldende tariff.

### Oslo/Viken (tidligere Hafslund Nett):

Grensen for uttak av reaktiv effekt er inntil en effektfaktor lik 0,90 (dvs. uttak av reaktiv effekt inntil 50 % av aktiv effekt). Avregningsperiodens største uttak av henholdsvis aktiv effekt og reaktiv effekt legges til grunn. Dersom avregningsperiodens målte uttak av reaktiv effekt overstiger 50% av avregningsperiodens største målte uttak av aktiv effekt, trekker en fra den reaktive effekten kunden har anledning til å ta ut (inntil effektfaktor lik 0,90) og det overskytende uttaket av reaktiv effekt multipliseres med satsen i henhold til gjeldende tariff.

## Standardavtaler:

Det vises til standard nettleieavtale og standard tilknytningsvilkår for henholdsvis Innlandet, tidligere Stange Energi Nett og Oslo/Viken på [elvia.no/avtaler](https://elvia.no/avtaler).