

	Regionalt distribusjonsnett	Tariffer gjeldende fra: <b>01.01.2023</b>
	Regionalnett - tariffsatser	Tariffblad: <b>9.0</b>

Elvia – tariffblad 9.0 – 01.01.2023 - side 1 av 2

## Nettleiepriser for regionalnett i Elvias nettområde

### Nettleie

Nettleie er prisen for transport av elektrisk strøm i Elvias regionale distribusjonsnett (regionalnett).

- Prisene er oppgitt eksklusiv merverdiavgift og avgift på elektrisk kraft (elavgift).
- Det tas forbehold om trykkfeil, endringer i offentlige avgifter samt prisendringer.

### Energiledd – felles for alle kundegrupper

Energileddet beregnes time for time på grunnlag av kundens innmating/uttak, marginaltapsatsen og områdeprisen. Marginaltapsatsen i leveringspunktet er geografisk og tidsmessig differensiert, og oppdateres ukentlig.

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

Punktvis marginaltapsbasert beregning time for time.

Det er pristak på 350 kr/MWh for marginaltapsbasert energileddsberging.

### Innmating av produksjon

Produksjon	Fastledd øre/kWh	Energiledd
Innmating av produksjon	1,36	Marginaltapsbasert

Avregningsgrunnlaget for **fastleddet** for produksjon er midlere årsproduksjon i **perioden 2012 – 2021**.

### Selskap med eget nettavregningsområde og tilknyttede distribusjonsnett

Ordinært forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede d-nett	Effektledd kr/kW/år	Energiledd
<b>Nettnivå 1</b> (132/66/48 kV)	47	Marginaltapsbasert
<b>Nettnivå 2.1</b> (22/11 kV)	147	Marginaltapsbasert
<b>Nettnivå 2.2</b> (22/11 kV)	192	Marginaltapsbasert

- Nettnivå 1 er uttak fra regionalnettet på 132/66/48 kV.
- Nettnivå 2.1 er uttak fra regionalnettets stasjoner på 22/11 kV, avregnet på transformatorens sekundærklemmer.
- Nettnivå 2.2 er uttak fra regionalnettets stasjoner på 22/11 kV, avregnet på avgang bryterfelt.

**Avregningsgrunnlag for effekt** ved ordinært forbruk er gjennomsnitt av kundens ordinære forbruk i transmisjonsnettets maksimallast-timer i perioden 2018-2022 i sørøst Norge. Ordinært forbruk er utvekslet energi pluss lokal produksjon minus utkoblbart forbruk.

Utkoblbart forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede d-nett	Effektledd kr/kW/år	Energiledd
2 timers varsel nivå 1	13,13	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	41,57	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	8,29	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	25,34	Marginaltapsbasert



**K-faktorberregning:** Avregningsgrunnlag for forbruk i distribusjonsnett skal reduseres i tilknytningspunkt der det også er innmating av kraft. Justeringen skjer gjennom en korreksjonsfaktor (k-faktor). K-faktorens størrelse avhenger av forholdet mellom innmating og uttak i punktet. Prinsippet er beskrevet i detalj hos Statnett, se [statnett.no](http://statnett.no)

### Næringskunder tilknyttet i regionalnettets transformatorstasjoner

Ordinært forbruk Næring	Fastledd* kr/år	Effektledd kr/kW per mnd.		Energiledd
		Vinter jan-mars, nov.-des.	Sommer april-okt.	
Nettnivå 1 (132/66/48 kV)	800	5,53	2,07	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2 (22/11 kV)	800	20,59	7,92	Marginaltapsbasert

\*Løvpålagt innbetaling til energifondet (Enova) på 800 kroner per år.

**Effektleddet** avregnes etter anleggets høyeste registrerte timeverdi per kalendermåned.

Utkoblbart forbruk Næring	Fastledd* kr/år	Effektledd kr/kW/år	Effektledd kr/kW/mnd	Energiledd
2 timers varsel nivå 1	800	13,13	1,09	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	800	41,57	3,46	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	800	8,29	0,69	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	800	25,34	2,11	Marginaltapsbasert

\*Løvpålagt innbetaling til energifondet (Enova) på 800 kroner per år.

### Avregningsgrunnlag utkoblbart forbruk for alle kundekategorier er basert på abonnert effekt.

Det er ikke tillatt å bestille abonnert effekt mindre enn anleggets faktiske effektbehov. Sesongmessig eller periodisk endring av abonnert effekt og/eller utkoblingsklausul aksepteres ikke. Eventuelt målt effektuttak utover abonnert effekt avregnes etter effektpris i tariff for ordinær overføring.

### Særskilt tariff for «stort forbruk»

(Statnetts videreføring av ordning tidligere kalt kraftintensiv industri – KII)

Den tariffreduksjon som oppnås i transmisjonsnettet som følge av Statnetts modell for tariffing av stort forbruk blir videreført de aktuelle kundene i regionalnettet direkte.

### Bryter- og målefelteie

Feltleie	Målefelt kr/år	Enkeltfelt kr/år	Dobbeltfelt kr/år
132 kV	55 000	265 000	345 000
66/48 kV	44 000	215 000	250 000

Bryterfelteie faktureres når Elvia kun leverer over et bryterfelt. Målefelteie faktureres i de tilfeller hvor Elvia kun stiller med måleutstyr (måletransformatorer/måler) og måling (innsamling/rapportering/fakturering).

**Reaktivt overforbruk:** 0,1 øre/kVArh