


| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|------------------------------------|
|  | Regionalt distribusjonsnett | Tariffer gjeldende fra: 01.01.2022 |
| | Regionalnett - tariffsatser | Tariffblad: 9.0 |

Elvia – tariffblad 9.0 – 2022 – 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, marginaltapssatsen og områdeprisen. Marginaltapssatsen i leveringspunktet er geografisk og tidsmessig differensiert, og oppdateres ukentlig.

Energiledd (kr) = Innmating/uttak (MWh) * marginaltapssats (%) * områdepris (kr/MWh)

Punktvis marginaltapsbasert beregning time for time.

Innmating av produksjon

| Produksjon | Fastledd øre/kWh | Energiledd |
|-------------------------|------------------|--------------------|
| Innmating av produksjon | 1,43 | Marginaltapsbasert |

Avregningsgrunnlaget for fastleddet for produksjon er midlere årsproduksjon i perioden 2011 – 2020.

Distribusjonsnett og selskap med eget nettavregningsområde

| Ordinært forbruk | Fastledd kr/år | Effektledd kr/kW per år | Energiledd |
|---------------------------|----------------|-------------------------|--------------------|
| Nettnivå 1 (132/66/48 kV) | 10 000 | 340 | Marginaltapsbasert |
| Nettnivå 2.1 (22/11 kV) | 10 000 | 440 | Marginaltapsbasert |
| Nettnivå 2.2 (22/11 kV) | 10 000 | 485 | Marginaltapsbasert |

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

Avregningsgrunnlag for effekt ved ordinært forbruk er gjennomsnitt av kundens ordinære forbruk i transmisjonsnettets maksimallast-timer i perioden 2017–2021 i sørøst Norge. Ordinært forbruk er utvekslet energi pluss lokal produksjon minus utkoblbart forbruk.

K-faktorberegning: 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 på Statnetts nettsider, www.statnett.no.



Næringskunder tilknyttet i regionalnettets transformatorstasjoner

| Ordinært forbruk næringskunde | Fastledd* kr/mnd | Effektledd kr/kW per mnd. | | Energiledd |
|-------------------------------|------------------|---------------------------|------------------|--------------------|
| | | Vinter jan-mars, nov-des | Sommer april-okt | |
| Nettnivå 1 (132/66/48kV) | 900 | 40 | 15 | Marginaltapsbasert |
| Nettnivå 2 (22/11 kV) | 900 | 52 | 20 | Marginaltapsbasert |

*Påslag for lovpålagt innbetaling til energifondet (Enova) på 800 kroner per år er inkludert i fastbeløpet.

Effektleddet avregnes etter anleggets høyeste registrerte timeverdi per kalendermåned.

Utkoblbart forbruk

| Utkoblbart forbruk | Fastledd* kr/år | Effektledd kr/kW per år | Energiledd |
|---------------------------|-----------------|-------------------------|--------------------|
| 2 timers varsel nivå 1 | 12 000 | 95 | Marginaltapsbasert |
| 2 timers varsel nivå 2 | 12 000 | 105 | Marginaltapsbasert |
| Momentan utkobling nivå 1 | 12 000 | 60 | Marginaltapsbasert |
| Momentan utkobling nivå 2 | 12 000 | 64 | Marginaltapsbasert |

*Påslag for lovpålagt innbetaling til energifondet (Enova) på 800 kroner per år kommer i tillegg for sluttbrukere.

For utkoblbart forbruk er avregningsgrunnlaget 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 tidligere ordning 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 målefeltleie

| 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 |

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

Reaktivt overforbruk: 0,1 øre/kVArh