


| | | |
|---|-----------------------------|---|
|  | Regionalt distribusjonsnett | Tariffer gjeldende fra: 01.04.2022 |
| | Regionalnett - tariffsatser | Tariffblad: 9.0 |

Elvia – tariffblad 9.0 – 01.04.2022 - 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**.

Selskap med eget nettavregningsområde og tilknyttede distribusjonsnett

| Ordinært forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede d-nett | Fastledd kr/år | Effektledd kr/kW/år Januar-mars | Effektledd kr/kW/år april-des. | Effektledd kr/kW/år gjennomsnitt | Energiledd |
|---|-------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|--|--------------------|
| Nettnivå 1 (132/66/48 kV) | 10 000 | 340 | 47 | 120,25 | Marginaltapsbasert |
| Nettnivå 2.1 (22/11 kV) | 10 000 | 440 | 147 | 220,25 | Marginaltapsbasert |
| Nettnivå 2.2 (22/11 kV) | 10 000 | 485 | 192 | 265,25 | 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 2017-2021 i sørøst Norge. Ordinært forbruk er utvekslet energi pluss lokal produksjon minus utkoblbart forbruk.

| Utkoblbart forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede d-nett | Fastledd kr/år | Effektledd kr/kW/år Januar-mars | Effektledd kr/kW/år april-des. | Effektledd kr/kW/år gjennomsnitt | Energiledd |
|---|-------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|--|--------------------|
| 2 timers varsel nivå 1 | 12 000 | 95 | 13,13 | 33,60 | Marginaltapsbasert |
| 2 timers varsel nivå 2 | 12 000 | 105 | 41,57 | 57,43 | Marginaltapsbasert |
| Momentan utkobling nivå 1 | 12 000 | 60 | 8,29 | 21,22 | Marginaltapsbasert |
| Momentan utkobling nivå 2 | 12 000 | 64 | 25,34 | 35,00 | Marginaltapsbasert |



K-faktorberging: 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

Næringskunder tilknyttet i regionalnettets transformatorstasjoner

Tariffene avregnes for hele 2022

| 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) | 10 800 | 14,15 | 5,31 | Marginaltapsbasert |
| Nettnivå 2 (22/11 kV) | 10 800 | 28,44 | 10,94 | 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 Næring | Fastledd* kr/år | Effektledd kr/kW/år NY korrigeret | Effektledd kr/kW/mnd gjennomsnitt | Energiledd |
|------------------------------|--------------------|---|---|--------------------|
| 2 timers varsel nivå 1 | 12 800 | 33,60 | 2,80 | Marginaltapsbasert |
| 2 timers varsel nivå 2 | 12 800 | 57,43 | 4,79 | Marginaltapsbasert |
| Momentan utkobling nivå 1 | 12 800 | 21,22 | 1,77 | Marginaltapsbasert |
| Momentan utkobling nivå 2 | 12 800 | 35,00 | 2,92 | Marginaltapsbasert |

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

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

| Felteie | 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