Nettleiepriser for Elvias Regionalnett fra 01.01.2027

(Statnetts kapasitetsledd f.o.m. 2027 er ikke tatt inn som tariffelement i Elvias R-nettariff.)

Nettleieprisene

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) x marginaltapssats (%) x områdepris (kr/MWh)
Punktvis marginaltapsbasert beregning time for time.

Det har siden 2022 vært et midlertidig pristak for marginaltapsbasert beregning av energileddet. Ordningen forventes å bli forlenget ut 2027, men pristaket endres fra 400 til 450 kr/MWh.

Innmating av produksjon

Produksjon	Fastledd øre/kWh	Energiledd
Innmating av produksjon	2,90	Marginaltapsbasert

Avregningsgrunnlaget for **fastleddet** for produksjon er midlere årsproduksjon i **perioden 2016–2025.**

Forbruk «D-nett»

Selskap med eget nettavregningsområde og tilknyttede distribusjonsnett

Inkluderer SFHB (selskap med stort forbruk og høy brukstid)

Ordinært forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede	Effektledd kr/kW/år	Effektledd kr/kW/mnd	Energiledd
Nettnivå 1 (132/66/47 kV)	471	39,250	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2.1 (22/11 kV)	700	58,333	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2.2 (22/11 kV)	802	66,833	Marginaltapsbasert

- Nettnivå 1 er uttak fra regionalnettet på 132/66/47 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 2022–2026 i sørøst-Norge. Ordinært forbruk er utvekslet energi pluss lokal produksjon minus utkoblbart forbruk.

K-faktorberegning: Avregningsgrunnlaget skal reduseres i tilknytningspunkt der det også er innmating av kraft. Justeringen skjer gjennom en korreksjonsfaktor (k-faktor), der størrelse avhenger av forholdet mellom innmating og uttak i punktet. Prinsippet er beskrevet i detalj hos Statnett, se statnett.no

Særskilt tariff for «stort forbruk» SFHB

(Statnetts videreføring av ordning tidligere kalt kraftintensiv industri – KII). Tariffreduksjonen (45% i 2027) som oppnås i transmisjonsnettet som følge av Statnetts modell for tariffering av stort forbruk, blir videreført de aktuelle kundene i regionalnettet direkte. Kundens andel av Statnetts kapasitetsledd videreføres direkte, mens påslag for regionalnettandelen av Elvias tariff beregnes som for ordinært forbruk..

Næringskunder tilknyttet i regionalnettets transformatorstasjoner

Ordinært forbruk Næring	Effektledd kr/kW/mnd.		Energiledd
	Vinter jan-mars, okt-des	Sommer april-sept	
Nettnivå 1 (132/66/47 kV)	52,50	20,00	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2 (22/11 kV)	84,00	32,00	Marginaltapsbasert

Effektleddet avregnes etter anleggets høyeste registrerte timeverdi per kalendermåned.

Utkoblbart forbruk

Utkoblbart forbruk Alle forbrukskategorier	Effektledd kr/kW/år	Effektledd kr/kW/mnd	Energiledd
2 timers varsel nivå 1	132	11,000	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	173	14,417	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	85	7,083	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	105	8,750	Marginaltapsbasert
12 timers varsel nivå 2 *Under utfasing*	240	20,000	Marginaltapsbasert

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.

Bryter- og målefeltleie

Feltleie	Målefelt kr/år	Enkeltfelt kr/år	Dobbeltfelt kr/år
132 kV	65 500	330 000	420 000
66/47 kV	52 000	250 000	302 000

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 uttak: Følger tariffering av D-nett høyspent