

	Regionalt distribusjonsnett	Tariffer gjeldende fra: 01.01.2025
	Regionalnett - tariffsatser	Tariffblad: 9.0

Elvia – tariffblad 9.0 – 01.01.2025 - side 1 av 2

Nettleiepriser for regionalnett i Elvias nettområde – 2025

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 et midlertidig pristak på 350 kr/MWh for marginaltapsbasert energileddsberging. Dette gjelder foreløpig ut 2025.

Innmating av produksjon

Produksjon	Fastledd øre/kWh	Energiledd
Innmating av produksjon	1,98	Marginaltapsbasert

Avregningsgrunnlaget for **fastleddet** for produksjon er midlere årsproduksjon i **perioden 2014–2023**.

Selskap med eget nettavregningsområde og tilknyttede distribusjonsnett

Inkluderer SFBH (selskap med stort forbruk og høy brukstid)

Ordinært forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede d-nett	Effektledd kr/kW/år	Energiledd
Nettnivå 1 (132/66/48 kV)	317	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2.1 (22/11 kV)	417	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2.2 (22/11 kV)	462	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 2020–2024 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	89	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	100	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	56	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	61	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

Næringskunder tilknyttet i regionalnettets transformatorstasjoner

Ordinært forbruk Næring	Fastledd* kr/år	Effektledd kr/kW/mnd.		Energiledd
		Vinter jan-mars, okt-des	Sommer april-sept	
Nettnivå 1 (132/66/48 kV)	800	34,00	13,50	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2 (22/11 kV)	800	45,50	18,00	Marginaltapsbasert

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

Utkoblbart forbruk Næring	Fastledd* kr/år	Effektledd kr/kW/år	Effektledd kr/kW/mnd.	Energiledd
2 timers varsel nivå 1	800	89	7,41	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	800	100	8,33	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	800	56	4,67	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	800	61	5,08	Marginaltapsbasert
12 timers varsel nivå 2 <i>Under utfasing</i>	800	130	10,83	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

Felteie	Målefelt kr/år	Enkeltfelt kr/år	Dobbeltfelt kr/år
132 kV	60 000	300 000	380 000
66/48 kV	48 000	230 000	275 000

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