

	Regionalt distribusjonsnett	Tariffer gjeldende fra: 01.07.2026
	Regionalnett - tariffsatser	Tariffblad: 9.0

Elvia – tariffblad 9.0 – 01.07.2026 - side 1 av 2

Nettleiepriser for Elvias Regionalnett fra 01.07.2026 (Effektledd forbruk økes fra 1. til 2. halvår 2026)

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, 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 har siden 2022 vært et midlertidig pristak på 350 kr/MWh for marginaltapsbasert beregning av energileddet, ved en dispensasjon som RME har forlenget ut 2026. Pristaket endres fra 350 til 400 kr/MWh for 2026.

Innmating av produksjon

Produksjon	Fastledd øre/kWh	Energiledd
Innmating av produksjon	2,40	Marginaltapsbasert

Avregningsgrunnlaget for **fastleddet** for produksjon er midlere årsproduksjon i **perioden 2015–2024**.

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	Effektledd kr/kW/mnd	Energiledd
Nettnivå 1 (132/66/48 kV)	243	20,25	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2.1 (22/11 kV)	472	39,33	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2.2 (22/11 kV)	574	47,83	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 2021–2025 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 hos Statnett, se statnett.no



Næringskunder tilknyttet i regionalnettets transformatorstasjoner

Ordinært forbruk Næring	Effektledd kr/kW/mnd.		Energiledd
	Vinter jan-mars, okt-des	Sommer april-sept	
Nettnivå 1 (132/66/48 kV)	27,00	10,50	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2 (22/11 kV)	58,50	22,50	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	68	5,67	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	120	10,00	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	44	3,67	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	73	6,08	Marginaltapsbasert
12 timers varsel nivå 2 <i>Under utfasing</i>	160	13,33	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.

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 målefeltleie

Feltleie	Målefelt kr/år	Enkeltfelt kr/år	Dobbeltfelt kr/år
132 kV	63 000	315 000	400 000
66/48 kV	50 000	242 000	290 000

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