

# Nettleiepriser 2020

– for næring og  
offentlige virksomheter



**TENSIO**

# Tariffer for næring og offentlige virksomheter

## Avgifter

Forbruksavgiften til Staten kreves inn sammen med nettleien. Som hovedregel skal alle betale for-bruksavgift til Staten etter sats på 16,13 øre/kWh.

Staten har innført en ordning for industrien som gir virksomheter registrert innenfor næringskodene 5 - 33 en redusert sats på 0,505 øre/kWh. Dette gjelder ikke forbruk til administrasjonsbygg som skal ha ordinær sats.

Veksthusnæringen har som hovedregel fritak for å betale forbruksavgift. Virksomhetene må imidlertid fremlegge bekreftelse fra fylkeslandbrukskontoret, eventuelt fylkesmannens landbruksavdeling eller landbrukskontoret etter gitte regler.

Når en kunde har flere typer virksomheter med forskjellige avgiftssatser, må det foretas en fordeling av forbruket. Det samme gjelder de tilfeller hvor abonnementet omfatter både industri/bergverk og administrasjonsbygg/privat husholdning. Kunden må selvgi nettselskapet de nødvendige opplysninger om fordeling dersom kraft med forskjellig avgiftsmessig status leveres over samme måler. Rett til fritak eller redusert sats må dokumenteres hvert år.

Avgift til det statlige energifondet (ENOVA) er på 1 øre/kWh for husholdninger, mens den for næring- og offentlig virksomhet er 800 kr/år per målepunkt. Det tas forbehold om eventuell endring av avgifter i forbindelse med saldering av statsbudsjettet.

## Leveringsplikt / Ventetariff

Alle nettselskap er gjennom energiloven pålagt å levere kraft til kunder som ikke har avtale med en kraftleverandør. Når kunder uten kraftleverings-kontrakt blir tilkoblet nettet, vil disse bli lagt inn på "ventetariff" og fakturert for kraft av nettselskapet. Opplysninger om kraftleverandører som leverer kraft i Nord-Trøndelag, finnes på: [www.strompris.no](http://www.strompris.no).

Ventetariff: Prisen baseres på markedskraft der den midlere ukentlige Elspot-områdepris danner grunn-laget for prisberegningen.

Pris i de første 6 uker: S+5 øre/kWh.  
Pris videre framover: S+20 øre/kWh.

I samsvar med „Lov om elsertifikater" er kostnad med elsertifikater inkludert i prisen. S er midlere, ukentlig, Elspot-om-rådepris 1).

Vi gjør oppmerksom på at dette er en dyr tariff og vi anbefaler at nye kunder snarest oppretter kraftavtale med en av de tilgjengelige kraftleverandørene.

1) Elspot-områdepris er markedspris for kraft på kraftbørsen Nordpool i det geografiske område hvor kraften tas ut.

Alle priser er eks. mva.



# Nettleie – for uttak i distribusjonsnett

Priser inkl. avgift til Energifondet og ekskl. mva. og forbruksavgift.

Type	Nettnivå	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW/mnd2)	Energiledd øre/kWh	Merknad
Gårdsbruk	Lavspenning NG4	3352,76		24,96 Valgfri tidsdiff. tariff 1): Vinter: 26,24 Sommer: 23,23	
Tariff uten effektledd	Lavspenning NT4	3352,76		24,96 Valgfri tidsdiff. tariff 1): Vinter: 26,24 Sommer: 23,23	Hovedsikring mindre eller lik 125A (230V) 80A (400V)
Tariff med effektledd	Lavspenning NL60/NL60R	8817, 80	Aktiv effekt: 0-100 kW : 111,0 100-400 kW: 92,35 over 400 kW: 81,63 Reaktiv effekt: 65,613)	Energiledd: 6,51 Valgfri tidsdiff. tariff 1): Vinter: 6,87 Sommer: 6,02	Hovedsikring større enn 125A (230V) 80A (400V)
Høyspent tariff	Høyspenning NH60/NH60R	15511,55	Aktiv effekt: 73,56 Reaktiv effekt: 57,553)	Energiledd: 4,45 Valgfri tidsdiff. tariff 1): Vinter: 4,58 Sommer: 4,11	Kostnadene for nettstasjon og lavspenningsnett må dekkes av kunden. Krav om høyspent målecelle. Minimum 400 kW

1. Valgfri tidsdifferensierte tariffer tilbys kunder med forventet forbruk over 8000 kWh/år. 12 mnd bindings-tid. Vinter: 1. nov - 30. april. Sommer: 1. mai - 31. oktober.
2. Effekt avregnes fra 1. oktober til 30. april. Kunder som avregnes med effektledd, avregnes etterskuddsvis pr. måned etter uttatt energimengde og største registrerte effekt i en 60 min. periode i måneden.
3. Reaktiv effekt blir beregnet for forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9.

# Fleksibelt forbruk

Priser inkl. avgift til Energifondet og ekskl. mva. og forbruksavgift.

## Krav om minimum 90kw belastning

Tariff	Varslingstid	Maksimal utkolingsvarighet	Fastledd kr/år	Energledd øre/kWh	
				Sommer	Vinter
NFF1	Momentan utkobling	Ubegrenset	12839,30	3,37	6,14
NFF2	1 time	Ubegrenset	15513,65	5,91	8,68
NFF3	Momentan utkobling	2 timer	23674,25	8,42	11,08
NFF4	10 timers varsling	Ubegrenset	12839,30	13,95	16,85

- Tariff for fleksibelt forbruk kan ikke etableres i et anlegg med høyspenningstariff.
- Differansemåling tillates ikke.

## Andre tariffer

Priser inkl. avgift til Energifondet og ekskl. mva. og forbruksavgift.

Type	Fastledd kr/år	Energledd øre/kWh	Merknad
NS1 Veg/gatelys - målte anlegg	3352,76	24,96	
NS2F Veg/gatelys - umålte anlegg	3352,76	24,96	Ingen nytilknytninger
NS4M Provisoriske tilknytninger Lavspenning større enn 63 A. 230 V.	3352,76	24,96	Leie av måleskap er kr. 100,- per uke. Minste leiesum er kr. 1500,-. Anleggskostnader dekkes av kunde.
NS5F Umålte anlegg	3352,76	24,96	Brukes kun når måling medfører svært store ekstrakostnader. Energiforbruket fastlegges etter skjønn ved tilknytning av anlegget.
NS4IP Byggestrøm, entreprenør	3352,76	24,96	Byggestrømskap som eies av installatør.

# Nettleie – for kraftprodusenter i distribusjonsnett

Priser ekskl. mva.

## Produksjon:

Område	Fastledd 1) øre/kWh	Energiledd 2) øre/kWh
Høyspenning og lavspenning	1,21	Beregnes individuelt pr. kunde

## Uttak av aktiv effekt: 3)

### Inkl. avgift til Energifondet

Område	Fastledd 1) kr/år	Energiledd 2) øre/kWh
Høyspenning og lavspenning	2099,90	Beregnes individuelt pr. kunde

## Uttak av reaktiv effekt:

Område	Effektledd 4) kr/kVAr/år
Høyspenning	400,05
Lavspenning	455,70

Øvrige bestemmelser er angitt i pkt. 11 i retningslinjene.

1. Avregnet mengde skal være basert på kraftverkets midlere årsproduksjon. Som midlere årsproduksjon regnes midlere produksjon siste 10 år. For kraftverk med installert merkeeffekt mindre enn 1MW skal avregnet mengde være 30% av installert effekt multiplisert med 5000 timer. For nye kraftverk benyttes forventet årsproduksjon ihht. konsesjonssøknad de første 2 årene.
2. Energileddet tidsdifferensieres til vinter og sommer.  
Vinter: 1. okt. - 30. april  
Sommer: 1. mai - 30. sept.
3. Kun for uttak til stasjonens drift. Forbruk utenfor stasjonen avregnes med standard forbrukstariff.
4. Forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9 blir avregnet for månedene mai-september.

# Nettleie – for uttak i regionalnettet

Priser inkl. avgift til Energifondet og ekskl. mva. og forbruksavgift.

TARIFF	NETTNIVÅ	FAST-LEDD	EFFEKTLEDD 2) kr/kW/mnd	ENERGILEDD 1)
NRDx	66/132 kV 1RD	800	Beregnes individuelt pr. kunde	Beregnes individuelt pr. kunde
NRTx	Trafostasjon 22 kV 2RT	800	Beregnes individuelt pr. kunde	Beregnes individuelt pr. kunde

x) Differensieres på marginalt tapsledd

## Uttak av reaktiv effekt: 3)

OMRÅDE	EFFEKTLEDD kr/kVAr/mnd
Høyspenning	6,18

1. Energileddet blir beregnet for hver kunde avhengig av lokalisering. Energileddet beregnes for hver uke. I tillegg deles døgnet innenfor de ulike tidsperiodene i dag og natt/helg/helligdag. Periodeinndelingen er lik Statnetts perioder. Offentliggjøres fredag kl. 12.00, – gjeldende fra mandag kl. 00.00. Døgninndelingen i periodene er som tidligere:  
Dag: kl. 06.00 - 22.00 mandag - fredag  
Natt/helg/helligdag: kl. 22.00 - 06.00 mandag - fredag + hele døgnet lørdag og søndag.
2. Effekt beregnes for gjennomsnittet av uttaket i systemets topplasttime siste 5 år. Differensieres ut fra samlokalisering av produksjon og k-faktor.
3. Forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9 blir avregnet for månedene oktober - april. Øvrige bestemmelser i pkt. 10 i retningslinjene.

# Nettleie – for kraftprodusenter i regionalnettet

Priser ekskl. mva.

## Produksjon:

OMRÅDE	FASTLEDD 1) øre/kWh	ENERGILEDD 2) øre/kWh
Tensios regionalnett	1,21	Beregnes individuelt pr. kunde

## Uttak av aktiv effekt: 3)

Inkl. avgift til Energifondet

OMRÅDE	FASTLEDD kr/år	ENERGILEDD 2 øre/kWh
Høyspenning	2199,77	Beregnes individuelt pr. kunde

## Uttak av reaktiv effekt: 4)

OMRÅDE	EFFEKTLEDD kr/kVAr/år
Høyspenning	43,91

Øvrige bestemmelser er angitt i pkt. 10 i retningslinjene.

1. Avregnet mengde skal være basert på kraftverkets midlere årsproduksjon. Som midlere årsproduksjon regnes midlere produksjon siste 10 år. For nye produksjonsenheter uten tilstrekkelig historisk datagrunnlag, anvendes forventet årsproduksjon ihht. konsesjonssøknad som avregningsgrunnlag for oppstartåret, samt påfølgende kalenderår. Fra og med 3. kalenderår legges historiske data til grunn for avregningen. Energileddet blir beregnet for hver kunde avhengig av lokalisering. Energileddet beregnes for hver uke. I tillegg deles døgnet innenfor de ulike tidsperiodene i dag og natt/helg/helligdag. Periodeinndelingen er lik Statnetts perioder. Offentliggjøres fredag kl. 12.00, – gjeldende fra mandag kl. 00.00.  
Døgninndelingen i periodene er som tidligere:  
Dag: kl. 06.00 - 22.00 mandag-fredag  
Natt/helg/helligdag: kl. 22.00 - 06.00 mandag-fredag + hele døgnet lørdag og søndag
2. Kun for uttak til stasjonens drift.
3. Avregnes med grunnlag i uttak av reaktiv effekt i januar og februar for forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9.
4. Avregnes med grunnlag i uttak av relativ effekt i januar og februar med lavere effektfaktor enn 0,9.

# RETNINGSLINJER

1. Nett-tjenesten leveres i henhold til "Energi Norges tilknytnings- og nettleieavtale for næringskunder" og "Energi Norges tilknytnings- og nettleieavtale for innmatingskunder".
2. Forbruksapparater (motorer, sveiseapparat, o.l.) med påstemplet ytelse over 7 kW kan ikke tilknyttes uten godkjenning fra Tensio TN.
3. Tensio TN foretar stikkprøver for å kontrollere måleravlesingene.
4. For faktura som ikke blir betalt i rett tid, og ved avtale om utsettelse, påløper forsinkelsesrente.
5. Tensio TN kan på forespørsel informere om den leveringskvalitet som kan påregnes.
6. Anleggsbidrag blir beregnet for nyanlegg, forsterkning, flytting og ombygging etter fastsatte retningslinjer.
7. Tensio TN leverer nødvendige målerutstyr, mens anleggseier holder montasjeplass. På nye anlegg eller anlegg som rehabiliteres, skal målerinstallasjonen utføres ihht. de til enhver tid gjeldende krav fra myndighetene og Tensio TNs krav til energimåling.
8. Målt forbruk tillegges 1 % for tap når målingen skjer på lavspenningsside av transformatoren og leveringen skjer på høyspenningssiden.
9. Uttak av reaktiv effekt hos forbrukere. Avregningsgrunnlaget er reaktivt uttak i timen med maksimalt uttak av aktiv effekt. Reaktiv effekt avregnes som aktiv effekt, dvs. sju ganger pr. år.
10. Uttak av reaktiv effekt i kraftverk. Kraftverk som i sin produksjon tar ut reaktiv effekt må betale for dette i henhold til tariff. Avregningsgrunnlaget er uttak av reaktiv effekt i januar og februar for kraftverk tilknyttet i regionalnettet, mens det for kraftverk tilknyttet i distribusjonsnettet baseres på uttak i perioden 1. mai - 30. september.
- Avregningsgrunnlaget er reaktivt uttak i timen med maksimal produksjon. For innmating av reaktiv effekt ved behov i nettet, dvs. regulerbar disponibel ytelse, betales i henhold til avtale med kunde.
11. Kostnad ved klage skal dekkes av den som forlanger Tensio TNs måleutstyr kontrollert. Der-som kontrollen viser måleavvik større enn  $\pm 3\%$ , skal Tensio bekoste kontrollen. Ref. § 5-3 Kontroll av måleutstyr i Energi Norges standardavtale for nettleie. Kostnad ved kontroll er kr. 2000,-. Nærmere informasjon om priser og betingelser kan fås ved henvendelse til Tensio TN.
12. Kunder som blir utsatt for strømavbrudd lenger enn 12 timer har rett til kompensasjon fra nettselskapet. Krav om kompensasjon rettes til Tensio AS.
13. Ved påkobling etter stenging ilegges et gebyr på kr. 2000,-. Gebyr for oppmøte der stenging ikke blir gjennomført er kr. 1000,-. Ved påkobling av stengte anlegg kan det settes krav til melding fra installatør. Anlegg som er oppsagt og blir tilkoblet igjen innen 12 mnd må betale påkoblingsgebyr.
14. Ved montering av 1-fase lading av elbil større enn 16 A i IT-nett eller 20 A i TN-nett, må dette meldes til Tensio TN. Ta kontakt med installatør som vil ta hånd om meldingen.
15. Ved stenging av strøm ved betalingsmislighold åpnes anlegget kun innenfor normal arbeidstid, ved nødsituasjoner på ettermiddag/kveld kan vi kontaktes på telefon 74 12 15 00.



# OM NETTLEIA

## Hvorfor har vi nettleie?

Strømnettet er kraftforsyningens "veinett". Når du kjøper strøm, bruker du nettet for å frakte strømmen fra produksjonsstedet og frem til stikkkontakten din. For dette betaler du en nettleie.

## Hvem bestemmer nettleia?

Staten bestemmer hvor stor nettselskapenes inntekt skal være. Myndighetene kontrollerer også at Tensio TN og de andre nettselskapene i landet ikke krever inn mer enn de har rett til.

## Hva går nettleia til?

Det koster å bygge, drive og vedlikeholde strømnettet. Nettet skal være av en slik kvalitet at kundene sjelden blir utsatt for strømbrudd. Utover kostnadene til utbygging og drift skal nettleia også dekke bl.a. måling og avregning, kundeservice, energitap i nettet og bruk av sentralnettet (som eies av Statnett).

## Offentlige avgifter

På toppen av nettleia kommer offentlige avgifter til staten, både forbruksavgift, avgift til Energifondet og merverdiavgift. De statlige avgiftene utgjør over 45% av nettleia.



## STRØMMEN SKAL FRAM

For å gi alle en sikker strømleveranse er det bygd opp et mer enn 13.000 km langt linjenett i luft og jord. Få norske nettselskap har lengre høy- og lavspentnett enn Tensio TN.

Hvert år investerer Tensio mer enn 300 millioner kroner på fornying og vedlikehold av nettanlegg. Vi har derfor et godt utbygd nett med lite avbrudd i strømforsyningen.



**TENSIO**