

Privatkunder

Prisene inkluderer forbruksavgift, avgift til Energifondet og mva.

| Tariff | Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] ¹ |
|-------------------|------------------|-----------------------------------|
| NH4 Husholdning | 3 030 | 51,75 |
| NF4 Fritidsbolig | 3 030 | 51,75 |
| NT4 Annet forbruk | 3 030 | 51,75 |

1: Valgfri tidsdifferensiert tariff for energileddet tilbys kunder med forventet forbruk over 8 000 kWh/år. Vinter 52,65 øre/kWh. Sommer 48,61 øre/kWh. 12 mnd. bindingstid. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

Næring og offentlig virksomhet

Avgifter

Forbruksavgiften til Staten kreves inn sammen med nettleien. Som hovedregel skal alle betale forbruksavgift til Staten etter sats på 16,69 øre/kWh.

Staten har innført en ordning for industrien som gir virksomheter registrert innenfor næringskodene 5–33 en redusert sats på 0,532 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. Kunden må selv gi 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 statsbudsjettet.

Nettleie for uttak i distribusjonsnett

Gårdsbruk (NG4)

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

| Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] ² |
|------------------|-----------------------------------|
| 3 224 | 23,71 |

2: Valgfri tidsdifferensiert tariff for energileddet tilbys kunder med forventet forbruk over 8 000 kWh/år. Vinter 24,93 øre/kWh. Sommer 22,07 øre/kWh. 12 mnd. bindingstid. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

Tariff uten effektledd (NT4)

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

| Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] ³ | Merknad |
|------------------|-----------------------------------|--|
| 3 224 | 23,71 | Hovedsikring mindre eller lik 125 A (230 V) 80 A (400 V) |

3: Valgfri tidsdifferensiert tariff for energileddet tilbys kunder med forventet forbruk over 8 000 kWh/år. Vinter 24,93 øre/kWh. Sommer 22,07 øre/kWh. 12 mnd. bindingstid. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

Tariff med effektledd (NL60T/NL60R)

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

| Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] ⁴ | Effektledd [kr/kW/mnd] ⁵ | | | Merknad |
|---------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|--------|--------|---|
| | | Trinn | Vinter | Sommer | |
| 8 800 | 6,20 | 0-99 kW | 108 | 16 | Hovedsikring større enn 125 A (230 V) 80 A (400 V) |
| | | 100-399 kW | 90 | 14 | |
| | | Over 400 kW | 80 | 12 | |
| | | Reaktiv effekt ⁶ | 64 | 8,5 | |

4: Valgfri tidsdifferensiert tariff for energileddet tilbys kunder med forventet forbruk over 8 000 kWh/år. Vinter 6,53 øre/kWh. Sommer 5,72 øre/kWh. 12 mnd. bindingstid. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

5: Kunder som avregnes med effektledd, avregnes etterskuddsvis pr. måned etter uttatt energimengde og største registrerte effekt i en 60 min. periode i måneden. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

6: Reaktiv effekt blir beregnet for forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9.

Høyspent målt, lavspent levert (NH60L) – ny tariff 2021

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

| Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] ⁷ | Effektledd [kr/kW/mnd] ⁸ | | | Merknad |
|---------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|--------|--------|---|
| | | Trinn | Vinter | Sommer | |
| 14 776 | 6,20 | 0-99 kW | 108 | 16 | Høyspent målt, lavspent levert. Vurderes ut fra behov. |
| | | 100-399 kW | 90 | 14 | |
| | | Over 400 kW | 80 | 12 | |
| | | Reaktiv effekt ⁹ | 64 | 8,5 | |

7: Valgfri tidsdifferensiert tariff for energileddet tilbys kunder med forventet forbruk over 8 000 kWh/år. Vinter 6,53 øre/kWh. Sommer 5,72 øre/kWh. 12 mnd. bindingstid. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

8: Kunder som avregnes med effektledd, avregnes etterskuddsvis pr. måned etter uttatt energimengde og største registrerte effekt i en 60 min. periode i måneden. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

9: Reaktiv effekt blir beregnet for forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9.

Høyspent tariff (NH60/NH60R)

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

| Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] ¹⁰ | Effektledd [kr/kW/mnd] ¹¹ | | | Merknad |
|---------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|--------|--------|--|
| | | | Vinter | Sommer | |
| 14 776 | 4,23 | Aktiv effekt | 72 | 11 | Kostnadene for nettstasjon og lavspentnett må dekkes av kunden. Krav om høyspent målecelle. Minimum 400 kW |
| | | Reaktiv effekt ¹² | 56 | 8,5 | |

10: Valgfri tidsdifferensiert tariff for energileddet tilbys kunder med forventet forbruk over 8 000 kWh/år. Vinter 4,35 øre/kWh. Sommer 3,90 øre/kWh. 12 mnd. bindingstid. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

11: Kunder som avregnes med effektledd, avregnes etterskuddsvis pr. måned etter uttatt energimengde og største registrerte effekt i en 60 min. periode i måneden. Vinter: 1. november–30. april. Sommer: 1. mai–31. oktober.

12: Reaktiv effekt blir beregnet for forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9.

Fleksibelt forbruk

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

| Tariff | Varslingstid | Maksimal utkoblingsvarighet | Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] | |
|--------|--------------------|--------------------------------|---------------------|----------------------|--------|
| | | | | Vinter | Sommer |
| NFF1 | Momentan utkobling | Ubegrenset | 12 237 | 5,83 | 3,20 |
| NFF2 | 1 time | Ubegrenset | 14 778 | 8,25 | 5,61 |
| NFF3 | Momentan utkobling | 2 timer | 22 531 | 10,53 | 8,00 |
| NFF4 | 10 timers varsling | Ubegrenset | 12 237 | 16,01 | 13,25 |

Vinter: 1. november–30. april.

Sommer: 1. mai–31. oktober.

Andre tariffer

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

| Tariff | Type | Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] | Merknad |
|--------|---|---------------------|-------------------------|---|
| NS1 | Veg/gatelys - målte anlegg | 3 224 | 23,71 | |
| NS2F | Veg/gatelys - umålte anlegg | 3 224 | 23,71 | Ingen nye tilknytninger |
| NS4M | Provisoriske tilknytninger Lavspenning større enn 63 A. 230 V. | 3 224 | 23,71 | Leie av måleskap er 100 kr per uke. Minste leiesum er 1 500 kr. Anleggskostnader dekkes av kunde. |
| NS5F | Umålte anlegg | 3 224 | 23,71 | Brukes kun når måling medfører svært store ekstrakostnader. Energiforbruket fastlegges etter skjønn ved tilknytning av anlegget. |
| NS4IP | Byggestrøm, entreprenør | 3 224 | 23,71 | Byggestrømskap som eies av installatør. |

Nettleie for kraftprodusenter i distribusjonsnettet

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift og mva.

Produksjon

| Område | Fastledd [øre/kWh] ¹³ | Energiledd [øre/kWh] |
|----------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| Høyspenning og lavspenning | 1,35 | Beregnes individuelt per kunde |

13: For kraftverk med installert merkeeffekt mindre enn 1 MW skal avregnet mengde være 30% av installert effekt multiplisert med 5 000 timer.

Energileddet blir beregnet for hver kunde avhengig av lokalisering og midlere årsproduksjon. Som midlere årsproduksjon regnes midlere produksjon siste 10 år. For nye kraftverk benyttes forventet årsproduksjon iht. konsesjonssøknad de første 2 årene. 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.

Uttak av aktiv effekt

| Område | Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] |
|----------------------------|------------------|--------------------------------|
| Høyspenning og lavspenning | 2 795 | Beregnes individuelt per kunde |

Nettleie for uttak i regionalnettet

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift

Uttak av aktiv effekt

| Tariff | Nettnivå | Fastledd [kr/år] | Effektledd [kr/kW/mnd] | Energiledd [øre/kWh] |
|--------|------------------------|---------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| NRDx | 66/132 kV 1RD | 800 | Beregnes individuelt per kunde | Beregnes individuelt per kunde |
| NRTx | Trafostasjon 22 kV 2RT | 800 | Beregnes individuelt per kunde | Beregnes individuelt per kunde |

x: Differensieres på marginalt tapsledd

Effektledd beregnes for gjennomsnittet av uttaket i systemets topplasttime siste 5 år. Differensieres ut fra samlokalisering av produksjon og k-faktor.

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.

Uttak av reaktiv effekt

| Område | Effektledd [kr/kVAr/mnd] ¹⁴ | |
|-------------|--|--------|
| | Vinter | Sommer |
| Høyspenning | 6,10 | 0,91 |

14: Reaktiv effekt blir beregnet for forbruk med lavere effektfaktor enn 0,9.

Nettleie for kraftprodusenter i regionalnettet

Prisene inkluderer avgift til Energifondet, men er ekskl. forbruksavgift

Produksjon

| Område | Fastledd [øre/kWh] | Energiledd [øre/kWh] ¹⁵ |
|-------------------------|--------------------|------------------------------------|
| Tensio TNs regionalnett | 1,35 | Beregnes individuelt per kunde |

Energileddet blir beregnet for hver kunde avhengig av lokalisering og midlere årsproduksjon. Som midlere årsproduksjon regnes midlere produksjon siste 10 år. For nye produksjonsenheter uten tilstrekkelig historisk datagrunnlag, anvendes forventet årsproduksjon iht. konsesjonssøknad som avregningsgrunnlag for oppstartsåret, samt påfølgende kalenderår. Fra og med 3. kalenderår legges historiske data til grunn for avregningen.

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.

Uttak av aktiv effekt

| Område | Fastledd [kr/år] | Energiledd [øre/kWh] ¹⁵ |
|-------------|------------------|------------------------------------|
| Høyspenning | 2 200 | Beregnes individuelt per kunde |

15: Kun for uttak til stasjonens drift.