



Forslag til endringer i forskrift om kraftomsetning og nettenester

Fra 60 til 15 minutters registreringsfrekvens ved måling av næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh

HØRINGSdokument NR. 1 / 2026

SKREVET AV Alexander Kellerer, Sigrid Bilstad Neraasen og Stian Henriksen

Forslag til endringer i forskrift om kraftomsetning og nettsjenester

HØRINGSdokument NR. 1 / 2026

Utgitt av:	Reguleringsmyndigheten for energi
Forfattere:	Alexander Kellerer, Sigrid Bilstad Neraasen og Stian Henriksen
Forsidefoto:	Transmisjonsnett i Sognefjorden. Foto: Velaug Amalie Mook/NVE
ISBN:	978-82-410-2536-5
ISSN:	2535-826X
Saksnummer:	202522736
Sammendrag:	RME sender på høring forslag om endringer i forskrift om kraftomsetning og nettsjenester. Forslaget består i å endre registreringsfrekvensen for næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh, fra 60 minutter til 15 minutter.
Emneord:	15 minutter, registreringsfrekvens, finere tidsoppløsning, næringskunder, måling, avregning

Reguleringsmyndigheten for energi

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0310 Oslo

Telefon: 22 95 95 95

E-post: rme@nve.no

Internett: <https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/>

Innholdet kan brukes videre mot kreditering.

Februar, 2026

Innhold

1	Kort om høringen	4
1.1	Forslaget.....	4
1.2	Hvem berøres av forslaget?	4
1.3	Slik sender du inn høringsinnspill	4
1.4	Slik blir høringsinnspillene behandlet.....	4
2	Bakgrunn	5
2.1	Kraftsystemet i endring.....	5
2.2	Tidligere overganger fra 60 til 15 minutter.....	5
3	Dagens regler	6
3.1	Regler om registreringsfrekvens.....	6
3.2	Regler om avregning av tariffer	6
4	Begrunnelse for forslaget	6
4.1	Hva vil vi oppnå med forslaget	6
4.2	RME har utredet flere alternative løsninger	7
4.3	Vurderinger og dialog med berørte aktører	7
4.4	Behov for å samle erfaringer.....	8
4.5	Hvorfor forskriftsendring?.....	8
5	Kommentarer til bestemmelsen	8
5.1	Forskrift om kraftomsetning og netttjenester § 3-2	8
5.2	RMEs kommentarer	8
6	Økonomiske og administrative konsekvenser	9
6.1	Konsekvenser for nettselskapene	9
6.2	Konsekvenser for kraftleverandørene	9
6.3	Konsekvenser for næringskundene.....	9
6.4	Konsekvenser for andre	10
7	Ikrafttredelse	10
8	Forslag til forskriftstekst	11
8.1	Forslag til endringer i forskriften under energiloven	11

1 Kort om høringen

1.1 Forslaget

RME foreslår å endre registreringsfrekvensen for måling av næringskunder med et årlig forbruk på over 100 000 kWh, fra 60 til 15 minutter. Endringen foreslås gjennomført i [forskrift om kraftomsetning og netttjenester § 3-2](#).¹

Hensikten med endringen er å sørge for at registreringsfrekvensen for disse kundene samsvarer med tidsoppløsningen i kraftmarkedene. Dette vil gjøre avregningen og faktureringen mer nøyaktig og effektiv. I tillegg vil endringen legge til rette for at for næringskunder i større grad kan bidra med etterspørselsfleksibilitet.

RME sender forslaget på høring på vegne av Energidepartementet (ED).

1.2 Hvem berøres av forslaget?

Alle er velkomne til å sende høringsinnspill.

Endringen berører særlig:

-  nettselskaper
-  næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh
-  kraftleverandører
-  balanseansvarlige
-  Elhub

1.3 Slik sender du inn høringsinnspill

Fristen for å sende inn høringsinnspill er 25. mai 2026.

Du kan sende høringsinnspillet på flere måter:

-  eFormidling
-  KS Svarut
-  Altinn
-  e-post til rme@nve.no

Merk innspillet med referansenummer 202522736.

1.4 Slik blir høringsinnspillene behandlet

Høringsinnspill er offentlige etter offentlighetsloven og vil normalt bli publisert på RMEs nettside.

¹ FOR-1999-03-11-301 Forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv.

Etter høringsfristen vil RME vurdere innspillene som har kommet inn og ta stilling til om det er behov for å gjøre endringer i forslaget.

Vi tar sikte på at forslaget skal vedtas slik at endringen i forskriften trer i kraft fra 1. januar 2027.

2 Bakgrunn

2.1 Kraftsystemet er i endring

Kraftsystemet gjennomgår store endringer, med en stadig større andel variabel, fornybar kraftproduksjon, økt elektrifisering og økt utveksling mellom land og regioner. Som et tiltak for å bedre både driftssikkerheten og effektiviteten i møte med disse endringene, har tidsoppløsningen i kraftmarkedene, det vil si tidsintervallet for handel, prissetting, levering og avregning, de senere årene blitt endret fra 60 minutter til 15 minutter.

15 minutters tidsoppløsning i kraftmarkedene skal legge til rette for at markedsaktørene og systemoperatørene får incentiver til og muligheter for å planlegge produksjon, forbruk og utveksling i balanse per kvarter istedenfor per time. Dette bidrar til å redusere ubalansene og vil bedre både driftssikkerhet og effektivitet i kraftsystemet.

2.2 Tidligere overganger fra 60 til 15 minutter

RME har over lengre tid arbeidet med å legge til rette for 15 minutters tidsoppløsning i kraftmarkedene.

Fra 1. juli 2021 ble det stilt krav i forskrift om at AMS-målere i høyspenningsanlegg skulle kunne stilles om til 15 minutters registreringsfrekvens, slik at disse målerne skulle være forberedt på endringen. AMS-måler er en smart strømmåler som automatisk sender måledata til nettselskapet.

I 2023 ble det fastsatt krav om at nettselskapene fra og med 22. januar 2024 skulle sørge for at følgende målepunkt har en registreringsfrekvens per 15 minutter:

-  all innmating, unntatt plusskunder,
-  alt uttak i høyspenningsanlegg,
-  all utveksling mellom nettavregningsområder, inkludert utveksling mot utlandet.

I tillegg ble det presisert i forskriften at øvrige målepunkt med AMS skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter.

I mai 2023 ble tidsoppløsningen i balanseavregningen endret til 15 minutter. Dette var en forutsetning for senere å endre tidsoppløsningen i kraftmarkedene. Deretter, i mars 2025, ble tidsoppløsningen i balansemarkedene og intradagmarkedet endret til 15 minutter. Til sist, fra 1. oktober 2025, ble tidsoppløsningen i døgnmarkedet endret til 15 minutter.

3 Dagens regler

3.1 Regler om registreringsfrekvens

Forskrift om kraftomsetning og netttjenester² § 3-2 stiller i dag krav om at følgende målepunkt skal ha en registreringsfrekvens på 15 minutter:

- a. all innmating, unntatt plusskunder,
- b. alt uttak i høyspenningsanlegg og
- c. all utveksling mellom nettavregningsområder, inkludert utveksling mot utlandet.

Øvrige målepunkt med AMS skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter. Det vil si at alle sluttbrukere i lavspenningsanlegg i dag har en registreringsfrekvens på 60 minutter.

I denne høringen foreslår vi å innføre registreringsfrekvens på 15 minutter også for næringskunder med et årlig forbruk over 100 000 kWh, i tillegg til målepunktene som allerede omfattes av kravet.

3.2 Regler om avregning av tariffer

Forskrift for omsetningskonsesjonærer³ § 13-1 bokstav h stiller krav om at nettselskapene skal bruke målte og stipulerte timeverdier i Elhub til avregning av tariffer. Der timeverdier for uttak ikke er tilgjengelig, skal nettselskapet stipulere timeverdier.

Selv om RME nå foreslår å innføre en registreringsfrekvens per 15 minutter for næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh per år, så gjelder fortsatt kravet om at nettselskapene skal stipulere timeverdier og benytte disse timeverdiene til avregning av tariffer for disse kundene. Dette høringsforslaget har altså ikke som formål å endre reglene for tariffing i henhold til forskrift for omsetningskonsesjonærer.

4 Begrunnelse for forslaget

4.1 Hva vi vil oppnå med forslaget

Etter overgangen til 15 minutters tidsoppløsning i kraftmarkedene er det i dag et avvik mellom registreringsfrekvensen til målepunkt i lavspenningsanlegg og prisdannelsen i kraftmarkedet.

Sluttbrukere i lavspenningsanlegg vil derfor ikke ha noen forutsetninger for eller insentiver til å tilpasse forbruket per kvarter. Dette reduserer potensialet for forbrukerfleksibilitet, som kunne gitt lavere kostnader både for den enkelte sluttbrukeren og for kraftsystemet som helhet.

Mangel på samsvar mellom avregningsgrunnlaget og faktureringsgrunnlaget medfører en risiko for kraftleverandørene. Denne risikoen oppstår som følge av avvik mellom tidsoppløsningen i markedet hvor kraftleverandørene handler kraften og tidsoppløsningen de senere fakturerer sine kunder for.

² FOR-1999-03-11-301 Forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv.

³ FOR-1999-03-11-302 Forskrift om tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer

Hensikten med forslaget er å sørge for at registreringsfrekvensen for måling av næringskunder med et årlig forbruk over 100 000 kWh endres til 15 minutter, slik at den samsvarer med tidsoppløsningen i kraftmarkedene.

4.2 RME har utredet flere alternative løsninger

RME har i løpet av 2024 og 2025 vurdert fem alternative løsninger for innføring av 15 minutters registreringsfrekvens utover det som gjelder i dag:

1. 15 minutters registreringsfrekvens for alle målepunkt i lavspenningsanlegg
2. 60 minutters registreringsfrekvens som standard, men med en mulighet for frivillig innmelding til 15 minutters registreringsfrekvens
3. 15 minutters registreringsfrekvens som standard, men med en mulighet for frivillig utmelding til 60 minutters registreringsfrekvens
4. 15 minutters registreringsfrekvens for alle næringskunder
5. 15 minutters registreringsfrekvens for næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh

De fire første alternativene ble utredet med støtte av en kost-nytte-analyse utarbeidet på oppdrag fra RME. Denne analysen konkluderte med at kostnaden oversteg nytten i alle de fire første alternativene.

RME publiserte i januar 2025 kost-nytte-analysen på våre nettsider⁴ og ba om innspill fra relevante interessenter. RME mottok i den forbindelse innspill fra flere berørte aktører om at vi burde vurdere et nytt alternativ nr. 5 om å innføre 15 minutters registreringsfrekvens kun for næringskunder med et årlig forbruk over 100 000 kWh. Aktørene mente dette kunne være en kostnadseffektiv løsning på kort sikt.

4.3 Vurderinger og dialog med berørte aktører

Gjennom 2025 har RME utredet alternativ nr. 5, med innføring av 15 minutters registreringsfrekvens kun for næringskunder med et årlig forbruk over 100 000 kWh. I den forbindelse har vi blant annet gjennomført to arbeidsmøter med nettselskap, kraftleverandører og interesseorganisasjoner. Dette arbeidet har støttet hypotesen om at løsningen trolig vil innebære begrensede kostnader for nettselskap og kraftleverandører, samtidig som løsningen kan gi nyttevirksomheter. Det er derfor dette alternativet som foreslås i denne høringen.

Per juli 2025 er det 63 977 målepunkt som er knyttet til næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh. Kostnaden av å endre registreringsfrekvensen for disse målepunktene er forventet å være lave, blant annet fordi det i mindre grad vil være behov for å oppgradere kommunikasjonsinfrastrukturen for innsamling av måledata. Dette ble støttet av nettselskapene i dialogen vi hadde med dem i arbeidsmøtene.

Samtidig står næringskunder med et årlig forbruk over 100 000 kWh for en relativt stor andel av det samlede forbruket. I 2024 og 2025 stod næringskundene for omtrent 35 % av det totale forbruket i lavspenningsnettet. Potensialet for nyttegevinster i form av forbrukerfleksibilitet kan derfor være større. På en annen side kan en noe høyere andel fastpriskontrakter for denne kundegruppen bidra til lavere nyttevirksomheter.

⁴ [RME ber om innspill til ekstern rapport om utredning av 15 minutters måling i lavspenningsanlegg - NVE](#)

4.4 Behov for å samle erfaringer

Å innføre 15 minutters registreringsfrekvens i første omgang for en relativt liten andel målepunkter, slik forslaget legger opp til, kan gi viktig erfaring om priselastisitet, nyttevirksomheter og kostnader. Dette vil være nyttig å ha med i senere vurderinger om å endre registreringsfrekvens for de øvrige målepunktene i lavspenningsnettet. RME tar i dette høringsdokumentet ikke stilling til om og når registreringsfrekvensen for øvrige målepunkt bør endres, men vil komme tilbake til dette på et senere tidspunkt etter at vi har hentet erfaringer.

4.5 Hvorfor forskriftsendring?

RME mener det er nødvendig med en endring av forskriften for å sikre lik praksis mellom nettselskaper. En veileder eller lignende vil ikke være tilstrekkelig for å sikre at nettselskapet stiller om registreringsfrekvensen i nevnte målepunkt.

5 Kommentarer til bestemmelsen

5.1 Forskrift om kraftomsetning og netttjenester § 3-2

RME foreslår å legge til en ny bokstav d i forskrift om kraftomsetning og netttjenester § 3-2:

§ 3-2. Registreringsfrekvens for målepunkt med AMS

Nettselskapet skal sørge for at følgende målepunkt har en registreringsfrekvens på 15 minutter:

- a. all innmating, unntatt plusskunder,
- b. alt uttak i høyspenningsanlegg *og*,
- c. all utveksling mellom nettavregningsområder, inkludert utveksling mot utlandet *og*
- d. næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh.**

Øvrige målepunkt med AMS skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter.

Alle intervallavregnede målepunkt skal avleses ved leveringsstart, opphør av kraftleveranse og ved skifte av måler.

5.2 RMEs kommentarer

Forslaget gjelder kun for målepunkt med næringskunder, ikke husholdninger eller fritidsboliger. Næringskunder er ment å omfatte blant annet offentlige institusjoner.

Bestemmelsen gjelder for hvert enkelt målepunkt med et årlig forbruk over 100 000 kWh. Målepunktet skal omstilles til 15 minutters registreringsfrekvens dersom det årlige forbruket er over 100 000 kWh.

Vi vurderer at eier av et målepunkt etter forespørsel skal ha rett til å få registreringsfrekvensen på sin måler endret tilbake til 60 minutter, dersom forbruket reduseres og over tid ligger vesentlig under 100 000 kWh. Denne retten for eieren av målepunktet til å be om at måleren stilles tilbake til 60 minutters registreringsfrekvens gjelder også dersom målepunktet endres fra å være en

næringskunde til å være en husholdningskunde eller fritidsbolig. Dette innebærer at nettselskapet har en plikt til å stille om måleren dersom eieren krever dette.

Grensen på 100 000 kWh er ment å gjelde ved målt forbruk. Når et nettselskap skal registrere nye anlegg, kan de vurdere registreringsfrekvens ut fra estimert forbruk i søknaden om tilknytning. Dersom nettselskapet velger 60 minutter registreringsfrekvens ved registrering av nye anlegg, må de på samme måte som ved andre målepunkt endre registreringsfrekvensen til 15 minutter dersom målt årlig forbruk overstiger 100 000 kWh.

Målepunktene som omfattes av forslaget, skal fortsatt tarifferes med utgangspunkt i timeverdier, slik det er fastsatt i forskrift for omsetningskonsesjonærer § 13-1 bokstav h.

6 Økonomiske og administrative konsekvenser

6.1 Konsekvenser for nettselskapene

Forslaget vil ha konsekvenser for nettselskapene som har målepunkt som omfattes av endringen. Nettselskapene blir med dette forslaget pålagt å endre registreringsfrekvensen for et utvalg av målepunkt i deres nett.

RMEs oppfatning fra dialogen med de nettselskapene som deltok i arbeidsgruppen er at kostnadene ved å omstille målerne vil være moderate. Etter RMEs kjennskap vil noen nettselskap kunne omstille alle sine målepunkt sentralt fra driftssentral. For disse vil økte kostnader hovedsakelig være knyttet til å samle inn og oversende en større mengde data. For andre nettselskap vil det i tillegg være nødvendig å skifte målere og gjøre enkelte fysiske oppgraderinger i måleverdikjeden. RME legger til grunn at disse kostnadene vil være moderate.

6.2 Konsekvenser for kraftleverandørene

Forslaget kan ha en positiv konsekvens for kraftleverandørene siden det bidrar til å redusere deres økonomiske risiko ved fakturering av sluttbrukere noe.

I dag fakturerer kraftleverandørene sluttbrukere med registreringsfrekvens på 60 minutter, med en spotpriskontrakt basert på en gjennomsnittlig timespris, mens anskaffelsen av kraften gjøres i markeder med 15 minutters tidsoppløsning. Dette medfører økt risiko for avvik mellom innkjøpskostnad for kraften og fakturert beløp for kraftleverandøren. For alle målepunktene som omfattes av forslaget, vil kraftleverandørene kunne fakturere med lik tidsoppløsning som registreringsfrekvensen.

Kraftleverandørene må legge til rette for at målepunktene skal faktureres på 15 minutter i sine systemer. Det vil ha en kostnad, men RME oppfatter at den vil være liten til moderat.

6.3 Konsekvenser for næringskundene

Forslaget berører næringskunder med et årlig forbruk over 100 000 kWh. Endringen innebærer at registreringsfrekvensen for deres AMS-målere endres fra 60 minutter til 15 minutter. Siden det er

nettselskapene som er ansvarlige for å endre registreringsfrekvensen forventes det ingen direkte kostnader for næringskundene som berøres.

Dersom risikoen for kraftleverandørene reduseres, kan det forventes noe redusert påslag i kraftleverandørenes kontrakter rettet mot næringskundene.

Næringskundene som berøres vil få økte muligheter til å tilpasse og optimalisere kraftforbruket til kraftpriser per 15 minutter og dermed i større grad tilby og utnytte sin forbrukerfleksibilitet. De næringskundene som velger å utnytte sin forbrukerfleksibilitet forventes å kunne redusere sine samlede kostnader. For næringskundene som ikke velger å utnytte sin forbrukerfleksibilitet eller tilpasse sitt forbruk, er de samlede effektene noe usikre og vil kunne avhenge av den enkelte sluttbrukers forbruksmønster og kraftleveringsavtale. RME forventer samtidig at virkningene er moderate.

Den samlede nytten for næringskunder vil også avhenge av hvilken kraftleveringsavtale de har inngått. For næringskunder med fastprisavtaler, vil den forventede nytten av endringen være lavere enn dersom de har avtaler som i større grad gir prissignaler. I 2025 lå andelen fastpriskontrakter for tjenesteytende næring og industri på omtrent 7 %, når kraftintensiv industri holdes utenom.⁵

6.4 Konsekvenser for andre

Forslaget vil ikke ha konsekvenser for enkeltpersoner eller private husholdninger.

7 Ikrafttredelse

RME tar sikte på at forskriften skal tre i kraft 1. januar 2027.

⁵ [SSB, Kraftpriser i sluttbrukermarkedet, etter kontraktstype \(2026\)](#)

8 Forslag til forskriftstekst

8.1 Forslag til endringer i forskriften under energiloven

Forslag om endringer i forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapenes nøytralitet mv. (forskrift om kraftomsetning og netttjenester).

Hjemmel: Fastsatt av Energidepartementet [dato] med hjemmel i lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 11.mars 1999 om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv. gjøres følgende endringer:

§ 3-2 skal lyde:

§ 3-2. Registreringsfrekvens for målepunkt med AMS

Nettselskapet skal sørge for at følgende målepunkt har en registreringsfrekvens på 15 minutter:

- a. all innmating, unntatt plusskunder,
- b. alt uttak i høyspenningsanlegg ~~og~~,
- c. all utveksling mellom nettavregningsområder, inkludert utveksling mot utlandet *og*
- d. *næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh.*

Øvrige målepunkt med AMS skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter.

Alle intervallavregnede målepunkt skal avleses ved leveringsstart, opphør av kraftleveranse og ved skifte av måler.

II

Ikrafttredelse

Denne forskriften trer i kraft fra den tid departementet bestemmer.



Reguleringsmyndigheten for energi

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0310 Oslo
Telefon: (+47) 22 95 95 95

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/>