



Reguleringsmyndigheten
for energi

Adresseinformasjon fylles
inn ved ekspedering. Se
mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 21.11.2025

Vår ref.: 202218755-16 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Vedtak om dispensasjon til å begrense størrelsen på energileddet i transmisjon-, regional- og distribusjonsnettet ut 2026

Alle nettselskapene i Norge fikk 14. oktober 2022 midlertidig dispensasjon til å begrense størrelsen på energileddet i nettleien til og med utgangen av 2023. RME har i to omganger forlenget dispensasjonen. Siste gang i vedtak av 17. desember 2024 der dispensasjonen ble forlenget til å gjelde ut 2025.

Lnett AS og Glitre Nett AS sendte 25. september 2025 inn søknad om å forlengelse av dispensasjon ytterligere et år til ut 2026. Nettselskapene Elvia, Lede, BKK, Linja, Tensio TS, Tensio TN, Arva, Lnett og Glitre Nett stiller seg bak søknaden. Statnett har i brev av 7. oktober 2025 også søkt om forlengelse av dispensasjonen ut 2026. Norsk Industri har i brev av 24. oktober 2025 informert om de støtter Statnett sin søknad om forlengelse.

1 Vedtak

Alle nettselskap som eier transmisjon-, regional- og distribusjonsnett gis dispensasjon fra forskrift om kontroll av nettvirksomhet §§ 14-1 første ledd, første punktum, 14-2 fjerde ledd, første punktum og 15-1 første ledd, første punktum ved at det tillates at det settes et tak på kraftprisen som ligger til grunn for beregning av energileddet. Taket skal ikke settes lavere enn 40 øre/kWh. For øvrig skal marginaltapssatser og energiledd beregnes og anvendes på ordinær måte.

Dispensasjon gis med hjemmel i forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 18-2, og har varighet til og med utgangen av 2026.

E-post: rme@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:
www.reguleringsmyndigeten.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971



2 Beskrivelse av saken

Den 19. august 2022 orienterte Statnett RME om at de hadde besluttet å sette energileddet til null. I brev av 23. august 2022 ba vi Statnett gjøre rede for lovligheten av den vedtatte tariffendringen. Statnett oversendte 30. august 2022 sin vurdering der det fremgikk at de mente at tariffendringen de hadde vedtatt var i tråd med gjeldende regelverk for utforming av energileddet. Subsidiert søkte de om dispensasjon fra forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 14-1, slik at de kunne sette energileddet til null.

RME fant at Statnetts endring av energileddet var forskriftsstridig, men kom til at vi kunne gi dispensasjon fra forskrift om kontroll av nettvirksomhet §§ 14-1 og 15-1. Dispensasjon for endringen av energileddet ble derfor innvilget i vedtak av 31. august 2022 med varighet frem til og med 31. oktober 2022.

Den 22. september 2022 søkte Statnett om at dispensasjonen av 31. august 2022 skulle forlenges ut 2023. RME innvilget den 14. oktober 2022 dispensasjon til å begrense energileddet i transmisjonsnettet ut 2023. RME innvilget ikke søknaden om å sette energileddet til null, men tillot Statnett å sette et tak på kraftprisen som ligger til grunn for beregning av energileddet så lenge taket ikke settes lavere enn 35 øre/kWh. Tilsvarende dispensasjon ble innvilget til alle eiere av distribusjons- og regionalnett. På bakgrunn av søknad ble dispensasjonene forlenget til å gjelde ut 2024.

Den 14. oktober 2022 ble det gitt en felles dispensasjon for alle regional- og distribusjonsnett og en dispensasjon for transmisjonsnett til å begrense energileddet. Dispensasjonene ble gitt med varighet ut 2023. Dispensasjonene ble senere forlenget i to omganger, først ut 2024 og senere ut 2025. Nettselskapene søker nå om at dispensasjonene skal forlenges ytterligere en gang slik at de gjelder ut 2026 for alle nettnivå.

3 Partenes anførsler

3.1 Glitre Nett og Lnett med flere sine anførsler

I søknaden skriver fra Glitre Nett og Lnett at mange nettselskap fortsatt opplever usikkerhet og store variasjoner i kraftpris. De viser til at prognosene tilsier at prisene fortsatt blir høye i perioder i 2026, og at et pristak derfor vil være viktig for å beskytte sluttbrukerne mot høy tariff.

De viser til at en arbeidsgruppen under ledelse av Fornybar Norge har sett på alternative modeller sammen med Statnett, der nettselskap fra hele landet er involvert.

Med bakgrunn i det pågående arbeidet med å se på endret praksis (alternative modeller) knyttet til dagens metode for beregning av marginaltapsprosjenter i kraftsystemet, anmoder de derfor om at nevnte dispensasjon forlenges med et år. De forutsetter at dispensasjonen vil gjelde for alle nettnivåer, både transmisjonsnett, regionalt- og lokalt distribusjonsnett.



3.2 Statnett sine anførsler

I søknaden fra Statnett vises det til at kraftprisene så langt i 2025 har ligget på et høyt nivå, og prisvariasjonene i perioder med høy kraftpris fortsatt er store. Statnett antar at denne situasjonen vil fortsette også i 2026. Statnett søker derfor om at dispensasjonen til å begrense prisen som legges til grunn for beregning av energiledd i transmisjonsnettet videreføres ut 2026.

Statnett skriver at selv om kraftprisene har sunket siden toppåret 2022, er prisene, særlig i sør (NO1/ NO2) fortsatt betydelig høyere enn normalen var før 2022. Gjennomsnittprisene har så langt i 2025 vært høyere enn i 2024 og det er i tillegg større variasjon i kraftprisen i perioder med svært høy kraftpris. Eksempelvis var prisen i NO2 i februar 2025 ca 1000 kr/MWh mot ca 80 kr/MWh i NO4. Tilsvarende tall for februar 2024 viser 660 kr/MWh i NO2 mot 415 kr/MWh i NO4.

4 RMEs vurdering

Terskelen for å gi dispensasjon skal være høy, og dispensasjon skal kun gis i særlige tilfeller. Situasjonen i 2022 ble vurdert som et slikt tilfelle, da ulike omstendigheter førte til en kraftig og rask økning i kraftprisene. Samtidig fikk Statnett ekstraordinært høye flaskehalsinntekter, som alene dekket hele deres inntektsramme.

Dispensasjoner kan benyttes for å håndtere uforutsette og ekstraordinære situasjoner. De skal være tidsbegrensede og ikke vare over lengre tid. Dersom de underliggende forholdene vedvarer, eller det er sannsynlig at de vil gjøre det, bør regelverket vurderes endret fremfor å gi gjentatte dispensasjoner.

Kravene til hvordan energileddet skal fastsettes er regulert i forskrift for omsetningskonsesjonærer §§ 14-1, 14-2 og 15-1. Formålet med energileddet er å gi prissignaler til produksjon og forbruk som gjenspeiler de samfunnsøkonomiske kostnadene og gevinstene ved innmating og uttak av kraft i ulike deler av nettet. Energileddet bidrar til effektiv utvikling og utnyttelse av strømmettet, og er et sentralt virkemiddel for å sikre samfunnsøkonomisk rasjonell produksjon, bruk og overføring av strøm, jf. energiloven § 1-2.

Samtidig er det understreket i energilovens formål at også hensynet til berørte allmenne og private interesser er relevant. Selv om gjennomsnittprisene i 2026 er ventet å være lavere enn toppåret i 2022, er forventningene at kraftprisen vil være vesentlig høyere enn før 2021.

RME vurderer at kraftprisene, slik de har utviklet seg, ikke gir grunnlag for å betegne situasjonen som et særlig tilfelle som kan begrunne ytterligere forlengelse av dispensasjonen.

Grunnlaget for å gi dispensasjon er derfor vesentlig svakere nå enn det var tidligere.

Dispensasjoner bør i utgangspunktet ikke gis over mange år. Dersom lovgiver ønsker varige endringer i regelverket for å vektlegge andre hensyn, bør det skje gjennom endringer i forskriften, ikke gjennom dispensasjoner. Av hensyn til forutsigbarhet både nettkunder og nettselskap, har vi likevel besluttet å forlenge dispensasjonen ut 2026. RME varsler derfor allerede nå at med mindre det oppstår helt ekstraordinære forhold, vil dette være siste året det gis dispensasjon.



Dispensasjonen gitt 14. oktober 2022, som senere er blitt forlenget, har benyttet et pristak på 35 øre/kWh for beregning av energileddet. I forbindelse med innføringen av Norgespris fra 1. oktober 2025 ble nivået satt til 40 øre/kWh. Dette ble begrunnet med historiske og konsumprisindeksjusterte strømpriser fra 2010 til midten av 2021, samt forventninger om prisnivået fremover. Ved fastsettelse av pristaket for energileddet mener RME at tilsvarende vurderinger bør legges til grunn, og at det ikke bør benyttes en lavere sats. RME har derfor konkludert med at pristaket bør heves fra 35 øre/kWh til 40 øre/kWh.

5 Dere har rett til å klage

Dere kan klage på denne avgjørelsen til Energiklagenemnda innen 3 uker fra vedtaket ble mottatt. Klagen skal sendes til rme@nve.no.

Les mer nedenfor hvordan dere klager. Kravene til klagen følger av forvaltningsloven [kapittel VI](#).

6 Har dere spørsmål?

Dersom dere har spørsmål til saken, kan dere sende e-post til rme@nve.no. Husk å oppgi saksnummer i emnefeltet.

Med hilsen

Bjørnar Araberg Fladen

Seniorrådgiver

Godkjent av

Godkjent i henhold til RME sine interne rutiner.

Mottakerliste:



HYDRO ENERGI AS
USTEKVEIKJA KRAFTVERK DA
UVDAL KRAFTFORSYNING SA
EVERKET AS
TINFOS AS
KE NETT AS
BINDAL KRAFTLAG SA
ELMEA AS
YMBER PRODUKSJON AS
STATNETT SF
STATNETT SF
GRIUG AS
Aktieselskabet Saudefaldene
RAKKESTAD ENERGI AS
VESTALL AS
ARVA AS
ELVENETT AS
VESTMAR NETT AS
NORGESNETT AS
BKK AS
LNETT AS
NORDVEST NETT AS
LEDE AS
LUCERNA AS
ELINETT AS
ELVIA AS
BARENTS NETT AS
HYDRO ALUMINIUM AS
ETNA NETT AS
STATKRAFT ENERGI AS
FØIE AS
SØR AURDAL ENERGI AS
HERØYA NETT AS
MODALEN KRAFTLAG SA
NORDLINK NORGE AS
STRAM AS
FAGNE AS
VEVIG AS
NORANETT AS
LINEA AS
ENIDA AS
NORANETT HADSEL AS
ASKER NETT AS
TENDRANETT AS
MIDTNETT AS



MELØY ENERGI AS
INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS
VIERMIE AS
SVABO INDUSTRINETT AS
VISSI AS
NORANETT ANDØY AS
STRAUMNETT AS
NETTSELSKAPET AS
HEMSIL NETT AS
KLIVE AS
TENSIO TN AS
TENSIO TS AS
HØLAND OG SETSKOG ELVERK AS
AREA NETT AS
LYSNA AS
BØMLO KRAFTNETT AS
HAVNETT AS
HARINGNETT AS
FJELLNETT AS
HAFSLUND KRAFT AS
JÆREN EVERK AS
S-NETT AS
VANG ENERGIVERK AS
DE NETT AS
BREHEIM NETT AS
SYGNIR AS
FØRE AS
NETERA AS
NOREFJELL NETT AS
STRAUMEN NETT AS
R-NETT AS
RK NETT AS
MELLOM AS
TELEMARK NETT AS
ROMSDALSNETT AS
STANNUM AS
KYSTNETT AS
ALUT AS
GLITRE NETT AS
LINJA AS

Kopimottakerliste:



Orientering om rett til å klage

Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til Energiklagenemnda, men sende den til RME. RMEs e-postadresse er: rme@nve.no . RME vurderer om vedtaket skal endres. Dersom RME ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til Energiklagenemnda.
Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden RME fattet vedtaket.
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be RME om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: - Skrive hvilket vedtak du klager på. - Skrive hvilket resultat du ønsker. - Opplyse om du klager innenfor fristen. - Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til RME for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på RMEs vedtak, og klagen er avgjort av Energiklagenemnda som overordnet forvaltningsorgan.



	Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom RME eller Energiklagenemnda endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.