



Reguleringsmyndigheten
for energi

STATNETT SF
Postboks 4904 Nydalen
0423 OSLO

Vår dato: 20.11.2025

Vår ref.: 202503990-6 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Varsel om vedtak om tillatt regulert inntekt og godkjenning av gebyrmodell for Statnetts drift av Elhub for reguleringsperioden 2026–2028

Avregningsansvarlig v/Statnett SF har i brev av 8. oktober 2025 sendt Reguleringsmyndigheten for energi (RME) nødvendig underlag for at RME skal kunne fastsette tillatt regulert inntekt og godkjenne gebyrmodell for driften av Elhub i reguleringsperioden 2026–2028.

RME varsler med dette at vi vil treffe vedtak om fastsettelse av tillatt regulert inntekt og godkjenning av gebyrmodell for Elhub for reguleringsperioden 2026–2028.

1 Varsel om vedtak

RME vurderer å fatte følgende vedtak:

1. RME fastsetter tillatt regulert inntekt for Elhub i reguleringsperioden 2026–2028 til 438,6 millioner kroner per år. Av dette kan 427,1 millioner kroner hentes inn årlig gjennom gebyrinntekter fra Elhubs brukere.
2. RME godkjenner Statnett sitt forslag om å videreføre gjeldende gebyrmodell for Elhub i reguleringsperioden 2026–2028. Modellen innebærer at nivået på fastgebyret per år skal være på 50 000 kroner for systemleverandører og 69 000 kroner for øvrige Elhubbrukere. Nettselskaper og kraftleverandører skal dekke henholdsvis 80 % og 20 % av Elhubs øvrige gebyrinntekter gjennom målepunktgebyret. Målepunktgebyret for nettselskaper og kraftleverandører utgjør henholdsvis 94,17 og 23,54 kroner per målepunkt per år.

RME varsler vedtak med hjemmel i konsesjon for avregningsansvarlig (avregningskonsesjonen)¹ vilkår 12.2 og 12.3, jf. forskrift om nettregulering og energimarkedet (NEM) § 4-8 og energiloven § 4-3.

¹ [Konsesjon for avregningsansvarlig](#), med varighet 1.1.-31.12.2025



2 Dere kan uttale dere om saken

Fristen for å uttale dere om forhåndsvarselet er 11. desember 2025. Hvis dere har ny informasjon til oss eller vil rette opplysninger vi har fått tidligere, er det viktig at vi får denne informasjonen innen fristen. Etter fristens utløp, vil RME fatte vedtak i saken basert på de opplysningene som foreligger.

Informasjonen kan sendes til RME på e-post rme@nve.no. Vennligst oppgi saksnummeret i emnefeltet.

3 Bakgrunn for saken

RME mottok finansiell langtidsplan fra avregningsansvarlig 19. juni 2025, som viste forventet utvikling kostnader for Elhub for den kommende reguleringsperioden. RME mottok en oppdatert versjon av finansiell langtidsplan 31. oktober 2025, og det er denne som danner grunnlaget for RMEs fastsettelse av tillatt regulert inntekt for Elhub for perioden 2026–2028.

Etter avregningskonsesjonens vilkår 12.3 kan RME treffe vedtak om fastsettelse av en tillatt regulert inntekt for Elhub for den påfølgende reguleringsperioden. Tillatt regulert inntekt er utgangspunktet for gebyrene som Elhub kan hente inn fra sine brukere.

RME mottok forslag til gebyrmodell for Elhub for perioden 2026-2028 fra avregningsansvarlig 8. oktober 2025. RME mottok en oppdatert versjon av forslag til gebyrmodell med faktiske gebyrer 31. oktober 2025, samtidig som finansiell langtidsplan ble oppdatert.

Etter avregningskonsesjonens vilkår 12.2 kan avregningsansvarlig fastsette og ta gebyr av nettselskap, kraftleverandører og andre elhubbrukere for utvikling, drift og vedlikehold av Elhub. Gebyrene skal utformes i henhold til en gebyrmodell som fastsettes eller godkjennes av RME for hver reguleringsperiode. Gebyrmodellen skal utformes etter prinsipper i henhold til RMEs vedtak av 10. desember 2018².

3.1 Om den økonomiske reguleringen av Elhub

Den økonomiske reguleringen av Elhub er basert på et «Cap and Floor»-regime, som innebærer at avkastningen kan variere med Elhubs kostnadseffektivitet innenfor et avkastningsintervall³ på Elhub-renten +/- 1 prosentpoeng. Elhub-renten settes lik RMEs referanserente. Meravkastning skal trekkes fra kostnadsgrunnlaget for neste periode, mens mindreavkastning kan legges til.

² Vår saksreferanse 201832820-5

³ Les mer om den økonomiske reguleringen av Elhub i vårt [notat av 12.02.2021](#)



4 Avregningsansvarliges forslag til gebyrnivå for Elhub for perioden 2026–2028

Det er tillatt regulert inntekt og gebyrmodell for Elhub som sammen danner grunnlaget for gebyrnivået for perioden 2026–2028.

Avregningsansvarlig estimerer gjennomsnittlig kostnadsgrunnlag for perioden, inkludert innhenting av gjenstående mindreakkastning, til 430 millioner kroner per år. Når det gjelder gebyrmodell foreslår avregningsansvarlig en videreføring av gjeldende modell.

4.1 Finansiell langtidsplan for Elhub

Avregningsansvarliges finansielle langtidsplan⁴ for Elhub av 31. oktober 2025 viser forventet utvikling i Elhubs kostnadsgrunnlag, som inkluderer driftskostnader, avskrivninger og en regulert avkastning for perioden 2026–2028.

Den regulerte avkastningen er Elhubs forventede avkastningsgrunnlag multiplisert med forventet Elhub-rente. Det årlige avkastningsgrunnlaget er et gjennomsnitt av Elhubs bokførte verdier per 1.1 og 31.12. Tabell 1 nedenfor viser forventet kostnadsgrunnlag, inkludert budsjettert innhenting av mindreakkastning, for Elhub for perioden. Kostnader og inntekter relatert til aktiviteter utenfor regulert virksomhet er ikke inkludert i kostnadsgrunnlaget.

Tabell 1 Prognoser for Elhubs kostnadsgrunnlag og budsjettert innhenting av mindreakkastning for perioden 2026-2028, i millioner kroner.

	2026	2027	2028
Bemanningskostnader	81	85	89
Systemdriftskostnader	63	70	71
Andre driftskostnader	25	26	26
Sum driftskostnader	169	180	186
Avskrivninger	156	165	152
Avkastning	30	25	21
Sum kostnadsgrunnlag	355	370	359
Budsjettert innhenting av mindreakkastning	74	59	70
Sum kostnadsgrunnlag, inkl. innhenting av mindreakkastning	429	429	429

Elhub-renter på henholdsvis 7,35 %, 7,22 % og 7,21 % for årene 2026, 2027 og 2028 er benyttet for å beregne forventet årlig avkastning.

Avregningsansvarlig foreslår å hente inn utestående mindreakkastning fra tidligere reguleringsperioder i løpet av kommende periode. Innhentingsplanen innebærer en forventning om at saldo for mer-/mindreakkastning går i null ved utgangen av 2028.

⁴ [Strategi og finansiell langtidsplan 2026-2028](#), oppdatert 31. oktober 2025



I «Strategi og finansiell langtidsplan 2026–2028» skriver avregningsansvarlig at «Da det er ulik nedbetaling av MMI i hvert av de 3 årene i gebyrperioden vil rentebelastningen på MMI-saldoen medføre at tillatt regulert inntekt vil være 430 MNOK / år».

4.2 Forslag til gebyrmodell for Elhub

Avregningsansvarlig sendte forslag til gebyrmodell på høring 2. juli 2025, og fem høringsinstanser ga innspill og kommentarer innen fristen 31. august 2025.⁵

Avregningsansvarlig vurderte at det ikke har skjedd noe vesentlig som skulle tilsi et behov for å endre gebyrmodellen, som ble vurdert og godkjent av RME i desember 2022. De foreslo derfor å videreføre gebyrelementene som bygde på prinsippene etter vedtak av 10. desember 2018.

Avregningsansvarlig sendte sitt forslag til gebyrmodell⁶ til RME 8. og 31. oktober 2025, inkludert en oppsummering av høringsinstansenes innspill. Avregningsansvarlig viser til at det er motstridende meninger i bransjen, og mener derfor at gebyrmodellen slik den er foreslått balanserer ulike hensyn.

RME traff vedtak av 19. desember 2022 om at avregningsansvarlig skulle kreve et fastgebyr fra alle Elhubbrukere, og at nettselskaper og kraftleverandører skulle dekke hhv. 80 % og 20 % av residualen av tillatt regulert inntekt for Elhub. RME godkjente en justering i modellen som innebar at tjenesteleverandører ikke skulle betale et målepunktavhengig gebyr.

Avregningsansvarlig har foreslått å videreføre denne gebyrmodellen for neste reguleringsperiode. Med utgangspunkt i forventet endring i antall Elhubbrukere og gebyrinntekter for Elhub på 430 millioner kroner per år, er gebyrsatsene foreslått til å være følgende:

Tabell 2 Avregningsansvarliges forslag til gebyrsatser for ulike Elhubbrukere for perioden 2026-2028.

Fastgebyr	Kroner/år	Kroner/måned	Estimert inntekt, kr
Nettselskap	69 000	5 750	7 590 000
Kraftleverandør	69 000	5 750	7 590 000
Tjenesteleverandør	69 000	5 750	4 830 000
Systemleverandør	50 000		1 000 000
Målepunktavhengig gebyr	Kroner/år	Kroner/måned	Estimert inntekt, kr
Nettselskap	94,84	7,90	327 192 000
Kraftleverandør	23,71	1,98	81 798 000
Estimert totalinntekt fra gebyrer			430 000 000

⁵ Lenke til nettside hvor forslag om gebyrmodell ble publisert: [Gebyrmodell for Elhub](#)

⁶ [Forslag til gebyrmodell 2026-2028](#), oppdatert 31. oktober 2025



5 RMEs vurderinger

5.1 RMEs vurdering av avregningsansvarliges forslag til tillatt regulert inntekt

Finansiell langtidsplan for Elhub

Samlet er kostnadsgrunnlaget, inkludert innhenting av mindreavkastning, budsjettert til 430 millioner kroner per år for kommende periode. Det er en økning fra tillatt regulert inntekt på 353 millioner kroner per år for inneværende periode. Differansen skyldes i hovedsak økte kostnader, men også en økt årlig innhenting av utestående mindreavkastning.

Avregningsansvarlig planlegger for et investeringsnivå på 98 millioner kroner per år for kommende periode. Planen inkluderer investeringer i teknisk modernisering (Evergreen) og ny eller forbedret funksjonalitet for å legge til rette for ytterligere gevinstrealisering og for å følge nye regulatoriske krav. I tillegg budsjetteres det med årlige investeringer på rundt 36 millioner kroner i «ny eller forbedret funksjonalitet for ytterligere gevinstrealisering». Vi minner om at alle investeringer i Elhub som dekkes gjennom elhubgebyrene skal være relevante i forhold til formålet med Elhub, jf. forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv. § 1-1 syvende ledd.

Avregningsansvarlig budsjetterer med at driftskostnader i gjennomsnitt vil utgjøre 179 millioner kroner per år for kommende periode. Dette er en økning på 25 % fra gjeldende periode. Bakgrunnen for den forventede økningen er at Elhub tillegges nye oppgaver, krav til sikkerhet er økende og kostnader for skytjenester forventes å øke mens den tekniske plattformen gradvis moderniseres.

Avskrivninger budsjetteres til i gjennomsnitt 158 millioner kroner per år for perioden. Dette er en økning på 21 % fra gjeldende periode, og henger sammen med planlagte investeringer for Elhub. Den opprinnelige Elhub-investeringen har en avskrivningstid på 10 år og er ferdig nedskrevet i 2028. Alle etterfølgende investeringer har en avskrivningstid på 5 år. RME finner det ikke hensiktsmessig å fastsette egne avskrivningstider for reguleringen av Elhub, men legger til grunn de avskrivningstider som selskapets revisor godkjenner.

Regulert avkastning budsjetteres til i gjennomsnitt 25 millioner kroner per år for perioden. Dette er en reduksjon på 29 % fra gjeldende periode. Dette henger sammen med at avkastningsgrunnlaget gradvis reduseres (avskrivningene er høyere enn investeringene), samtidig som forventet Elhub-rente blir lavere.

Avregningsansvarlig budsjetterer med en tilleggsinntekt på 11-12 millioner kroner per år for kommende periode. Denne følger av tilleggstjenester som Elhub kan levere utover ordinær drift, og inkluderer kostpris for tjenestene inkludert et påslag på 10 prosent. RME vurderer at kostnader og inntekter ved denne type tjenester må inkluderes i beregningen av kostnadsgrunnlag og gebyrgrunnlag for Elhub.



Prognoser sammenlignet med faktiske kostnader for perioden 2023–2025

For perioden 2023–2025 traff avregningsansvarlig sine prognoser rimelig godt på periodens faktiske kostnader. Driftskostnadene ble litt høyere enn estimert, mens avskrivningene ble litt lavere enn estimert. Dette henger sammen med at deler av investeringene ikke ble gjennomført som planlagt i løpet av perioden, men heller utsettes til kommende periode.

Avkastningsgrunnlaget økte derfor heller ikke som budsjettert, men en økning i faktiske renter førte til at avkastningen i kroner ble noe høyere enn estimert. Samlet ble de faktiske kostnadene noe høyere enn prognosen.

Saldo for mer-/mindreavkastning for Elhub per 31.12.2025

Elhub hadde per 31.12.2022 en akkumulert mindreavkastning på 287 millioner kroner⁷. For å komme frem til dette tallet, har vi gjort mindre korrigeringer i kostnader for tidligere år der vi har oppdaget feil, og oppdatert kostnadsgrunnlaget for 2022 med faktiske kostnader. Vi har også økt inntektssiden tilbake til 2019 med et beløp tilsvarende overskudd fra eventuelle tilleggstjenester.

Elhub kunne hente inn denne mindreavkastningen gjennom gebyrer for de kommende seks årene, og budsjetterte med en innhenting av mindreavkastning på hhv. 49,4, 49,7 og 49,6 millioner kroner for årene 2023, 2024 og 2025. For at innhenting eller tilbakebetaling av mer-/mindreavkastning ikke skal påvirke den realiserte avkastningen for perioden, anser vi den budsjetterte verdien som fast. Dette er fordi tillatt regulert inntekt inkluderer kostnadsgrunnlag fra prognoser pluss et beløp tilsvarende budsjettert innhenting av mindreavkastning. Ved oppgjør av perioden vurderer vi nåverdi av faktisk regulert inntekt gjennom perioden mot nåverdi av inntektsgulv (som inkluderer avkastning med Elhub-renten – 1 prosentpoeng) og inntektstak (som inkluderer avkastning med Elhub-renten + 1 prosentpoeng). Det er periodens faktiske kostnadsgrunnlag pluss den budsjetterte innhenting av mindreinntekt som ligger til grunn for beregningen av inntektsgulv og -tak.

For reguleringsperioden 2023–2025 var nåverdi av gebyrinntektene per 31.12.2025 på 1 188 millioner kroner. Dette er lavere enn nåverdi av inntektsgulvet for samme periode, som var på 1 199 millioner kroner, som gir en samlet inntekt under gulvnivå for perioden på 11,6 millioner kroner.

Etter innhenting av tidligere mindreavkastning i perioden 2023–2025, årlig rentejustering⁸ av saldo for mer-/mindreavkastning og justering for avkastning under gulv-avkastning i perioden 2023–2025, er ugående akkumulert mindreavkastning estimert til 185,3 millioner kroner per 31.12.2025.

⁷ Akkumulert mindreavkastning per 31.12.2022 ble estimert til 270 millioner kroner i [RMEs vedtak om tillatt regulert inntekt for Elhub 2023-2025](#), men på det tidspunkt var ikke regnskapstall for 2022 ferdigstilt.

⁸ Akkumulert mer-/mindreavkastning skal årlig justeres for en rente tilsvarende NIBOR nominell rente med en løpetid på 3 måneder med et tillegg på 0,3 prosentpoeng. Dette tilsvarer metoden som gjelder for nettselskaper, jf. forskrift om strømnettselskapenes inntekter § 2-7.



Tabell 3 Beregning av mer-/mindreavkastning per 31.12.2025, i millioner kroner

Utestående mindreavkastning per 31.12.2022	287.0
Samlet innhenting av mindreavkastning for perioden	-148.7
Samlede renter på utestående mindreavkastning	35.5
Samlet inntekt under gulvnivå for perioden	11.6
Utestående mindreavkastning per 31.12.2025	185.3

Vi understreker at utestående mindreavkastning per 31.12.2025 kan endre seg med endringer i kostnader og renter for 2025, siden disse størrelsene ikke er endelige på dette tidspunkt.

Ekstern revisjon av Elhubs kostnadseffektivitet

På oppdrag fra RME, gjennomførte Vista Analyse og Vali våren 2025 en revisjon⁹ av kostnadseffektiviteten i Elhubs drift og utvikling for inneværende reguleringsperiode. Konklusjonen fra revisjonen er at kostnadseffektiviteten i Elhub overordnet sett er god, selv om driftskostnadene ekskludert avskrivninger har vært noe høyere enn i langtidsprognosen. Vista Analyse og Vali vurderte også at forholdene ligger til rette for fortsatt kostnadseffektiv drift, men under den viktige forutsetningen om at Elhub lykkes med å gjennomføre sin egen moderniseringsstrategi.

Vurdering av budsjettert innhenting av utestående mindreavkastning

Avregningsansvarlig budsjetterer med en årlig innhenting av mindreavkastning på henholdsvis 73,7, 58,9 og 69,8 millioner kroner for årene 2026, 2027 og 2028.

Med utgangspunkt i forventet utgående balanse for mindreavkastning per 31.12.2025 på 185,3 millioner kroner, estimerer RME at budsjettert innhenting av mindreavkastning må nedjusteres til 68,1 i 2028 for at forventet saldo for mer-/mindreavkastning skal gå i null.

Når vi i 2028 skal beregne mer-/mindreavkastning for perioden 2026–2028, vil vi justere de årlige gebyrinntektene med et beløp tilsvarende budsjettert innhenting av mindreavkastning. Dette gjør vi for å kunne vurdere realisert gebyrinntekt opp mot avkastningsvinduet. På denne måten vil mer-/mindreavkastning fra tidligere perioder ikke kunne påvirke Elhubs realiserte avkastning for inneværende periode. Derfor er det viktig av det er tydelig hva som er budsjettert innhenting av mindreavkastning.

RMEs konklusjon

RME vurderer at forventet kostnadsgrunnlag for Elhub fremstår som rimelig. I vurderingen har vi lagt vekt på avregningsansvarliges forklaring til kostnadselementene i finansiell langtidsplan og funn fra ekstern revisjon av Elhubs kostnadseffektivitet for perioden 2023–2025. Den eksterne revisjonen avdekket ingen konkret ineffektivitet i Elhubs drift, dermed inkluderer vi ingen effektivitetskrav i beregningen av tillatt regulert inntekt.

⁹ [RME Ekstern rapport nr. 7/2025 - Ekstern revisjon av kostnadseffektivitet i Elhub](#)



RME har vurdert at budsjettert innhenting av utestående mindreavkastning må settes til 73,7, 58,9 og 68,1 millioner kroner for årene 2026, 2027 og 2028 for at saldo for perioden skal nulles ut ved utgangen av 2028.

Med utgangspunkt i avregningsansvarliges finansielle langtidsplan for Elhub og RMEs justering av budsjettert innhenting av utestående mindreavkastning, kommer vi frem til en årlig tillatt regulert inntekt på 438,6 millioner kroner for perioden 2026–2028, som vist i Tabell 4. Av dette kan 427,1 millioner kroner hentes inn årlig gjennom gebyrinntekter fra Elhubs brukere. Merk at kostnader og inntekter ved tilleggstjenester er inkludert i beregningen av kostnadsgrunnlag og gebyrgrunnlag i Tabell 4, og at driftskostnadene derfor fremstår som høyere enn i Tabell 1.

Tabell 4 Tillatt regulert inntektsnivå og gebyrgrunnlag for Elhub for perioden 2026-2028

Prognoser	2026	2027	2028	Gjennomsnitt
Bemanningskostnader	85.2	90.9	94.0	
Systemdriftskostnader	68.1	72.6	75.1	
Andre driftskostnader - lokaler, data, forsikringer mv.	25.6	27.2	28.2	
Sum driftskostnader	178.9	190.7	197.2	
Avskrivinger	156.3	164.8	151.7	
Avkastning	29.8	24.8	20.7	
Sum kostnadsgrunnlag	365.1	380.4	369.7	371.7
Planlagt innhenting av mindreavkastning	73.7	58.9	68.1	
Sum tillatt regulert inntekt	438.8	439.3	437.7	438.6
Forventede tilleggsinntekter	-11.0	-11.6	-11.8	
Sum gebyrgrunnlag	427.8	427.7	425.9	427.1

Vi opplyser om at avregningsansvarlig kan søke RME om endring i tillatt regulert inntekt i løpet av perioden dersom det skulle oppstå store endringer i forutsetningene som lå til grunn for de budsjetterte kostnadene.

5.2 RMEs vurdering av avregningsansvarliges forslag til gebyrmodell

Samlet sett mener avregningsansvarlig at det ikke har oppstått noe som i vesentlig grad tilsier at vurderingene som ble gjort ved fastsettelse av gebyrmodellen i 2022 bør endres. De foreslår derfor at de ulike gebyrelementene og prinsippene bak dem videreføres for neste reguleringsperiode.

Fastgebyr for Elhubbrukere

Avregningsansvarlig foreslår at hver Elhubbruker (aktør) skal betale et fastgebyr. Dette gebyret skal gjenspeile kostnader som Elhub har ved å utføre grunnleggende tjenester og kundeservice for Elhubbrukeren. Dette er kostnader som i stor grad ikke påvirkes av antallet Elhubbrukere, antall målepunkter eller selskapenes størrelse. Avregningsansvarlig foreslår derfor at alle Elhubbrukere skal betale et fastgebyr på 69 000 kroner per år.



Fastgebyr per systemleverandør

Avregningsansvarlig foreslår at systemleverandører, som leverer IT-systemene som markedsaktørene benytter i sin meldingsutveksling med Elhub, skal betale et fastgebyr på 50 000 kroner per år. Inntektene fra dette fastgebyret skal dekke Elhubs kostnader knyttet til å gi systemleverandørene tilgang til testmiljøer og tilhørende tjenester i Elhub.

Målepunktavhengig gebyr for nettselskap og kraftleverandør

Avregningsansvarlig foreslår at nettselskaper og kraftleverandører skal betale et målepunktavhengig gebyr. Hensikten med det målepunktavhengige gebyret er å fordele de residuale kostnadene jevnt på alle målepunktene i nettet, slik at de dekkes på en rimelig måte av sluttbrukerne gjennom nettleie og kraftleveranse.

Videre peker de på at Elhub ble etablert som et tiltak for å tilrettelegge et mer effektivt sluttbrukermarked, og sluttbrukerne bidrar gjennom dette gebyret med å dekke kostnadene ved Elhub. Nettselskaper og kraftleverandører skal betale hhv. 80 % og 20 % av målepunktgebyret. Dette er begrunnet ut fra en vurdering av at Elhubs hovedoppgave er å utføre monopoloppgaver som ellers måtte blitt utført av nettselskapene, samt å levere tjenester som markedet har en rett til å få utført. Dette tilsier at kostnadene i hovedsak bør betales av nettselskapene. Kraftleverandørene har stor nytte av Elhub gjennom enklere tilgang til data, reduserte kostnader og høyere datakvalitet. Ut fra prinsippet om at aktørenes nytteverdi skal reflekteres i gebyrmodellen, skal også kraftleverandørene betale en andel av kosten. Avregningsansvarlig vurderer derfor en 80/20 fordeling mellom nettselskaper og kraftleverandører som rimelig.

Avregningsansvarlig foreslår å videreføre at tjenesteleverandører (tredjeparter) ikke skal betale et målepunktavhengig gebyr, slik som vedtatt i forrige periode. Dette ble begrunnet i digitaliseringshensyn i sluttbrukermarkedet. Sluttbrukeren har rett til å dele egne data fra Elhub med tredjeparter og sluttbrukeren som vil dele sine data vil ikke nødvendigvis ha en kontrakt med hver enkelt tredjepart på et spesifikt målepunkt.

RMEs konklusjon

RME registrerer at de foreslåtte gebyrene har økt siden forrige reguleringsperiode, som følge av at Elhubs kostnader øker. RME mener likevel at de ulike gebyrene ikke er fastsatt urimelig høyt.

Videre er vi enige i at det ikke har skjedd vesentlige endringer som tilsier at kostnadsfordelingen mellom aktørene og de ulike gebyrene bør endres for kommende periode. Vi ønsker likevel å understreke at dersom det skulle skje vesentlige endringer som tilsier at kostnadsfordelingen mellom aktørene eller de ulike gebyrene bør endres i kommende reguleringsperiode, skal avregningsansvarlig søke RME om godkjenning.

På bakgrunn av en samlet vurdering godkjenner RME avregningsansvarliges forslag til gebyrmodell, jf. konsesjon for avregningsansvarlig vilkår 12.2, jf. forskrift om netregulering og energimarkedet (NEM) § 4-8.

6 Har dere spørsmål?

Send e-post til rme@nve.no hvis dere har spørsmål. Husk å oppgi saksnummer i emnefeltet.



Med hilsen

Mona Helen Heien

Seniorrådgiver

Godkjent av Tore Langset
Direktør

Godkjent i henhold til RME sine interne rutiner.

Mottakerliste:

STATNETT SF

Kopimottakerliste: