

Elhub

# Forslag til gebyrmodell 2023 - 2025

Juni 2022

## Innholdsfortegnelse

Bakgrunn .....	2
Estimat for kostnadsgrunnlag neste gebyrperiode.....	2
Prinsipper for gebyrmodellen .....	7
Markedsantagelser .....	8
Forslag til gebyrmodell .....	8
Foreslåtte gebyrer.....	12

## Bakgrunn

Elhub finansieres gjennom en gebyrmodell som skal sikre inndekking av Elhubs kostnader, inklusive rimelig avkastning ved effektiv drift.

Den gjeldende gebyrmodellen, som gjelder for perioden 2019 - 2022, ble vedtatt av NVE i desember 2018. NVE vedtak bygget i stor grad på et forslag som Elhub utarbeidet i samarbeid med Bransjerådet og bransjeorganisasjonene Energi Norge, KS Bedrift og DEFO og sendte til RME 19.02.2016. I henhold til RMEs rammer for økonomisk regulering av Elhub skal Elhub, i forkant av hver ny gebyrperiode, levere forslag til gebyrer for neste periode som NVE skal godkjenne.

I gjeldende gebyrmodell betaler nettselskaper, kraftleverandører og tredjeparter et fastgebyr og et gebyr per målepunkt.

Neste gebyrperiode skal gjelde for årene 2023 – 2025 og skal etter planen vedtas av NVE i oktober 2022.

Formålet med dette dokumentet er å beskrive kostnadsgrunnlaget for kommende periode samt Elhubs forslag til gebyrmodell.

Forslaget sendes ut til alle Elhubs brukere og legges ut på Elhub sine hjemmesider. Elhub legger opp til at aktører kan komme med skriftlige innspill til forslaget innen **25.08.2022**. Innspill sendes til [post@elhub.no](mailto:post@elhub.no) og merkes "Innspill til gebyrmodell". Innspillene vil legges ut på Elhubs hjemmesider. Elhub vil oppsummere innspill og sende et endelig forslag til NVE i løpet av september.

## Estimat for kostnadsgrunnlag neste gebyrperiode

Langtidsprognosen ligger til grunn for nivået på gebyrene. Førrige langtidsprognose tok ikke høyde for kostnaden ved å drifte og vedlikeholde Elhub i stor nok grad. I 2018 tok man en beslutning om å flagge løsningen hjem rett før go-live av Elhub. Transisjonen av drift av løsningen til Norge og at Elhub tok over utvikling ga et kostnadsnivå som var vesentlig høyere enn prognosen tok høyde for. Samtidig hadde man heller ikke erfaring med å drive en slik sentral løsning for det norske kraftmarkedet.

Også denne gang er det usikkerhet. Elhub står foran et løft av løsningen fra fysisk infrastruktur til sky, i tillegg til en overgang fra 60 til 15 minutters oppløsning. Overgang til sky gir i seg selv ikke vesentlig reduksjon av kostnader til drift av Elhub, men er første steg på veien. Elhub har høye ambisjoner og langtidsprognosen peker frem mot effektivisering av driften på sikt. Likevel vil man ikke komme ned på et kostnadsnivå på drift tilsvarende det som ble skissert ved inngangen til forrige gebyrperiode i 2018.

### Kostnadsgrunnlag

*Kostnadsgrunnlaget* har prinsipielt sett tre bestanddeler:

- Driftskostnader
- Avskrivinger
- Avkastning

I tillegg vil en oppnådd merinntekt eller mindreinntekt fra forrige periode henholdsvis trekkes fra eller legges til kostnadsgrunnlaget for etterfølgende periode.

Videre har vi i denne perioden også estimert med et bidrag til kostnadsdekning fra ulike tilleggssinntekter knyttet til aktiviteter som er relatert til Elhubs virksomhet. Dette er nærmere forklart senere i dette dokumentet.

Elhubs langtidsprognose, revidert i juni 2022, viser følgende kostnadsgrunnlag for 2023 – 2025:

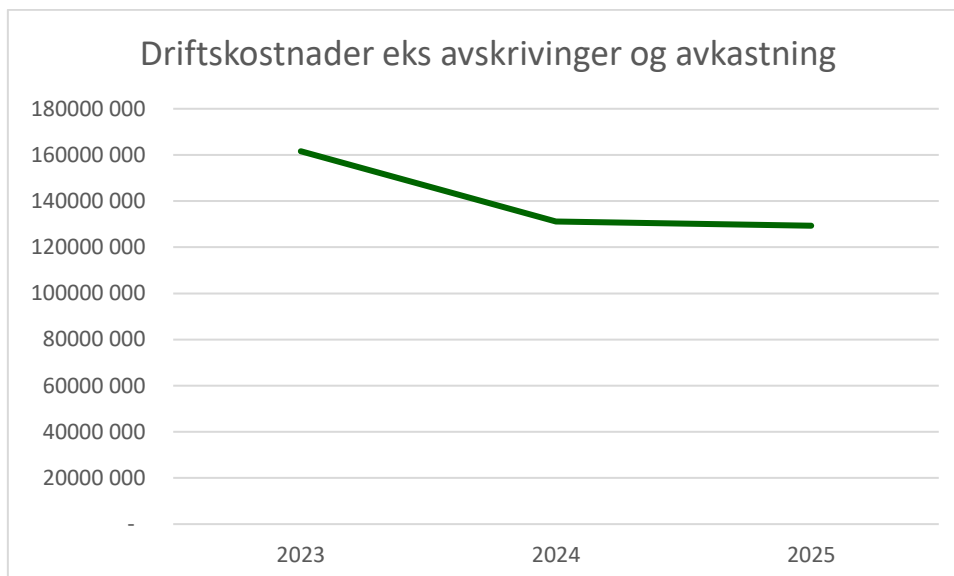
	Prognose 2023	Prognose 2024	Prognose 2025
<b>Driftskostnader</b>			
Bemanningskostnader	86 734 229	80 058 953	79 110 611
Systemdriftskostnader	56 005 370	31 809 278	30 593 292
Andre driftskostnader - Lokaler, data og forsikringer mv	18 861 570	19 238 801	19 623 577
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>161 601 168</b>	<b>131 107 031</b>	<b>129 327 480</b>
<b>Avskrivninger</b>			
Avskrivninger	121 958 032	138 964 226	148 964 226
<b>Avkastning</b>			
Avkastning (målt som driftsresultat)	41 262 825	54 073 378	46 230 688
<b>Tilleggssinntekter</b>			
Tilleggssinntekter (Ediel, subnett, datadeling)	- 6 000 000	- 6 000 000	- 6 000 000
<b>Sum kostnadsgrunnlag eks MMI nedbetaling</b>	<b>318 822 025</b>	<b>318 144 636</b>	<b>318 522 394</b>
<b>Nedbetaling MMI</b>	<b>37 565 000</b>	<b>38 314 000</b>	<b>38 010 001</b>
<b>Sum kostnadgrunnlag</b>	<b>356 387 025</b>	<b>356 458 636</b>	<b>356 532 395</b>

Elhub estimerer et gjennomsnittlig kostnadsgrunnlag for perioden 2023 - 2025 på 318 MNOK /år, eks MMI nedbetaling. Det er for gebyrperioden 2019-2022 beregnet en akkumulert mindreinntekt (MMI) på 262,4 MNOK, som er foreslått nedbetalt over 6 år, hvorav 38 MNOK i året for perioden 2023 - 2025. Dette gir et samlet kostnadsunderlag på 356 MNOK / år.

### Driftskostnader

Elhubs driftskostnader har vært og vil være høyere enn hva som ble estimert ved inngangen til forrige gebyrperiode. En sentral kostnadsdriver er at løsningen er kompleks og omfattende og at det er avhengigheter i løsningen som fordyrer vedlikehold og endringer. Det er også slik at krav til sikkerhet og personvern er høyere i dag, noe som innebærer økte kostnader både på systemsiden og bemanningssiden.

Elhubs satsning på økt intern kompetanse og styrking av egen utviklingsavdeling gjør oss i stand til å planlegge for lavere systemkostnader og en stegvis forbedring av arkitektur og plattform. Langtidsprognosen peker mot en reduksjon i driftskostnadene ned mot 130 MNOK i 2024 og 2025. Elhubs plan er å ytterligere ta ned driftskostnader i etterfølgende gebyrperiode gjennom moderniseringen av plattformen. En forutsetning for denne utviklingen har vært å øke antall ansatte og være mindre avhengig av eksterne leverandører. Elhub vil alltid benytte spisskompetanse i markedet der det er hensiktsmessig, men hensyn til ansvarlig eierskap og langsiktig planlegging krever at man har tilstrekkelig kompetanse til selv å sette retning på ønsket utvikling.



### Investeringsnivå 2023 – 2025

Investeringer kommer inn i kostnadsunderlaget i form av årlige avskrivninger. 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.

Kontinuerlige investeringer er nødvendig for å sikre at Elhub fortsetter å være compliant i henhold til regulatoriske krav, krav til sikkerhet og personvern og markedets generelle behov, som endres i takt med endringer i markedet. Å takle uforutsigbarhet og evnen til å levere raskt på endringer har vist seg å være viktig gjennom en urolig tid for vår bransje. Elhub og data i Elhub er i dag helt sentralt på viktige områder i samfunnet som man ikke forutså når Elhub ble etablert. Elhub forventer at forbrukerfleksibilitet, krav til energieffektivisering og måling av effekt av tiltak og brukeradferd vil få enda større oppmerksomhet i fremtiden. Myndigheter har en økt forventning til deling av informasjon i offentlig sektor og dette må ivaretas samtidig som at sluttbrukeren får god informasjon og personvern ivaretas. Vår investeringsambisjon reflekterer denne utviklingstrenden opp mot den kapasitet det er hensiktsmessig at Elhub innehar.

I vår langtidsprognose har vi lagt opp til følgende investeringsnivå i kommende gebyrperiode:

	2023	2024	2025
Optimus	16 600		
EBGL 15 min	22 900		
Evergreen	28 400	29 500	29 500
Forbedret avregning	12 900	14 700	14 700
Ytterligere datadeling	7 000	9 200	9 200
Nye regulatoriske krav	7 000	14 700	14 700
<b>Sum investeringer</b>	<b>94 800</b>	<b>68 100</b>	<b>68 100</b>

#### *Optimus*

Fornyelse av eksisterende hardware-plattform er nødvendig for å kunne innføre 15 minutters avregning og for å opprettholde support fra leverandører. Flytting av Elhub systemet til skyen gir økt

fleksibilitet og skalerbarhet og fjerner behovet for å gjøre reinvesteringer i hardware. Optimus-prosjektet har god fremdrift og mesteparten av investeringene aktiveres i 2022. Totalinvestering i Elhub er beregnet til 80 MNOK, hvorav 16,6 kommer som investering i 2023.

#### *EBGL 15 min*

Totalinvestering i Elhub er beregnet til 130 MNOK, der de fleste investeringene blir aktivert i 2022. Oppdatert tidsplan tilsier at de siste 22,9 MNOK av prosjektet aktiveres i 2023.

#### *Evergreen*

Evergreen er investeringer i vår tekniske plattform for å øke vår evne til å levere endringer raskere og billigere samt å redusere operasjonelle løpende kostnader knyttet til teknisk drift. Vi vil etter Optimus investere i modernisering av overliggende applikasjoner og komponenter samt i ytterligere automatisering av sentrale prosesser som regresjonstesting, deploy og ytelsestesting. Vi planlegger med en investeringsramme på 28,4 MNOK i 2023, som øker til 29,5 MNOK i 2024 og 2025.

Elhub har ikke planer om å bygge en ny versjon av Elhub. Selv om dagens løsning er kompleks og kostbar å forvalte, fungerer den godt og leverer høy kvalitet av tjenester hver eneste dag. Elhub har tatt grep for å bygge opp egen kompetanse og vår plan er å forbedre, forenkle og videreutvikle dagens løsning, del for del på en kontrollert måte, etter at løsningen er løftet til sky. Dette skal vi gjøre samtidig som at vi skal kunne tilby nye tjenester til markedet og legge til rette for verdiskaping på Elhubs data.

#### *Forbedret avregning og ytterligere datadeling*

Elhubs brukere har meldt inn en rekke endringsønsker som vil effektivisere daglig arbeid og muliggjøre realisering av ytterligere gevinster gjennom forbedring av gjeldende avregningsfunksjoner, det vil si markedsprosesser, måleverdiprosesser, beregningsfunksjoner og diverse støttefunksjoner. Eksempler på dette er forbedringer i flytteprosessen, bedre og mer omfattende valideringer av datakvalitet og forbedringer i aktørportalen. Elhub planlegger med kontinuerlige investeringer og forbedringer innen avregning slik at aktørene og Elhub kan realisere ytterligere gevinster.

I regjeringens digitaliseringsstrategi ligger det en tydelig forventning om at offentlige virksomheter utnytter potensialet i deling av data og gjennom dette bidrar til verdiskaping i samfunnet. Data skal i større grad deles og gjenbrukes i offentlig sektor, og åpne data skal publiseres for innovasjon og verdiskaping i næringslivet. Vi ser økt etterspørsel etter deling av data gjennom Elhub for formål som ikke er direkte relatert til avregning. Eksempler på dette er å benytte historiske forbruksdata i Elhub for analyseformål samt distribusjon av ytterligere dataelementer gjennom Elhub, for eksempel nettartiffer, spenningsdata, avbruddsinformasjon osv. Elhub har i kostnadsgrunnlaget for kommende periode tatt høyde for investeringer for å ytterligere tilgjengeliggjøre data gjennom Elhub.

Vi planlegger med en samlet ramme for investeringer innen forbedret avregning og ytterligere datadeling på 19,9 MNOK i 2023, som økes til 23,9 MNOK i 2023 og 2024, etter at EBGL 15 min er gjennomført. Prioriteringer gjøres i samarbeid med Elhub Bransjeråd og Elhub Brukerforum.

#### *Nye regulatoriske krav*

Vi forventer endringer i regulatoriske krav fremover. Elhub vet ikke hvilke krav som vil komme og hvor omfattende endringer dette vil medføre for løsningen og det er derfor stor usikkerhet knyttet til investeringsbehovene fremover på dette området. Vi antar vi at det vil komme krav om endring knyttet til fordeling av produksjon i borettslag (plusskundeforskriften) og vi har satt av investeringsmidler til dette i 2023. Vi har i langtidsprognosen tatt høyde for investeringer på totalt 7 MNOK i 2023 og 24.7 MNOK i 2024 og 2025 knyttet til nye regulatoriske krav.

### **Avkastning**

Elhubs avkastning ved kostnadseffektiv drift er regulert av RME. NVEs referanserente (NVE-renten) brukes til å fastsette en rimelig avkastning ved gjennomsnittlig effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet for et nettselskap. Elhub-renten settes lik NVE-renten. Avkastningsgrunnlaget som skal benyttes i beregningen av Elhubs avkastning er gjennomsnittet av inngående og utgående bokførte verdier (gjennomsnittlig total kapital). Vi har i kostnadsgrunnlaget lagt inn en NVE-rente på i gjennomsnitt 6,32% i gebyrperioden. Dette er Statnetts gjennomsnittsestimat for NVE-renten i perioden. Det er RME som fastsetter den faktiske NVE-renten. For avkastningselementet i den opparbeide mindreinntekten er det i henhold til Elhubs regulering benyttet gulnivået for avkastning, det vil si NVE-renten minus 1%.

### **Nedbetaling av opparbeidet mindreinntekt (MMI)**

Opparbeidingen av mindreinntektsaldoen fra forrige periode skyldes i stor i stor grad ikke-forutsatte ekstrakostnader, blant annet som følge av beslutning om hjemflagging av driften av Elhub, økte årlige investeringer i markedsbehov og innføring av 15 minutters oppløsning i balanseavregningen. Elhub forventer at fremtidige mer- / mindreinntekt ikke vil være i denne størrelsesorden. For å få stabilitet og forutsigbarhet i kostnadsunderlaget foreslår vi å jevne ut nedbetalingen av den opparbeidede mindreinntekten over de to neste gebyrperiodene, altså 6 år. Dette vil gi et tillegg til kostnadsgrunnlaget i kommende gebyrperiode som er om lag 45 MNOK lavere pr år enn dersom man fordeler nedbetaling av MMI-saldoen over kun en periode.

### **Tilleggsinntekter**

Elhub kan på forespørsel tilby tilleggstjenester til Elhubs brukere og andre. Ved å tilby tilleggstjenester relatert til Elhubs virksomhet kan investeringen som er gjort i systemet og den operasjonelle organisasjonen som uansett er etablert, benyttes til å levere etterspurte tjenester på en samfunnseffektiv måte og slik at kostnadsunderlaget for gebyrene for Elhubs brukere reduseres. Eksempler på slike tilleggstjenester er avregning i subnett, leveranse av funksjonalitet i Edielportalen til Sverige og Danmark, ekstraordinære uttrekk av data mm.

Tilleggstjenester som tilbys til Elhubs brukere skal i henhold til brukeravtale tilbys til kostpris samt et påslag på 10 %. For tilleggstjenester som tilbys til andre, kan Elhub i prinsippet ta markedsbasert pris. Oversikt over tilleggstjenester som er definert finnes på <https://elhub.no/aktorer-og-markedsstruktur/oppgaver-i-elhub/tilleggstjenester/>.

Inntekter fra tilleggstjenester relatert til Elhubs virksomhet vil komme Elhubs brukere til gode i form av reduksjon av kostnadsgrunnlaget som danner basis for gebyrene.

- Vi estimerer tilleggsinntekter fra subnett-tjenesten og diverse andre tjenester på 2 MNOK / år
- Vi estimerer tilleggsinntekt for bruk av Edielportalen i Sverige og Danmark på 2 MNOK / år
- Det er ikke fastsatt konkrete føringer for i hvilken grad offentlige virksomheter skal ta seg betalt for deling av data. Basert på gjeldende føringer fra regjeringen tror vi at det vil forventes en stor grad av gratis tilgjengeliggjøring, men at det likevel er et rom for å kunne dekke inn kostnader fra datadeling, spesielt fra aktører som ønsker data på detaljert nivå. Vi har antatt at vi vil få tilleggsinntekter på 2 MNOK / år knyttet til ytterligere datadeling.

Elhub er også i dialog med diverse potensielle samarbeidspartnere om støtte til ulike utviklingsprosjekter. Det er god grunn til å tro at Elhub vil kunne få støtte til investeringer i forbedring av funksjonalitet for eksempel relatert til deling av data. Det er imidlertid vanskelig å forutse hva dette konkret innebærer. Vi vil derfor ikke budsjettere med dette.

Eventuelle ytterligere tilleggsinntekter eller ekstern finansiering i perioden vil medføre en meravkastning som vil medføre reduksjon av kostnadsgrunnlaget i neste gebyrperiode.

## Prinsipper for gebyrmodellen

Følgende prinsipper for utarbeidelse av gebyrmodell ble lagt til grunn ved forrige vurdering.

1. Modellen skal sikre inndekning av Elhubs kostnader inklusiv rimelig avkastning ved effektiv drift
2. Alle brukere av Elhub skal betale gebyrer. Unntaket er offentlige instanser som NVE, SSB, Enova, godkjente forskningsinstitusjoner samt tjenesteleverandører som opptre på vegne av andre aktører som betaler Elhub gebyrer.
3. For de tjenester som Elhub yter skal faktiske kostnader reflekteres
4. Aktørenes nytte ved bruk av Elhub skal reflekteres
5. Modellen skal ha en utjevningseffekt over flere år for å skape forutsigbarhet
6. Modellen skal være markedsnøytral i den forstand at den ikke skal favorisere noen aktører
7. Modellen skal i så liten grad som mulig gi vridningseffekter i den forstand at en aktør vil tilpasse sine aktiviteter for å minimere gebyret til Elhub.

Elhub foreslår å videreføre disse prinsippene også i neste gebyrperiode.



## Markedsantagelser

### Estimat for antall markedsaktører i neste gebyrperiode

Tabellen viser utvikling i antall markedsaktører siden Elhub idriftsettelse og vårt snittestimat for antall aktører i neste gebyrperiode.

	18.02.2019	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	Estimat 2023 - 2025	Kommentar
Antall aktive nettselskaper	144	142	139	134	120	Antar en noe større reduksjon enn snitt siste 3 år
Antall aktive kraftleverandører	173	170	163	155	120	Antar en noe større reduksjon enn snitt siste 3 år
Antall aktive tredjeparter	16	22	31	38	60	Antar en økning i tråd med de siste års utvikling
<b>Sum</b>	<b>333</b>	<b>334</b>	<b>333</b>	<b>327</b>	<b>300</b>	

### Estimat for antall målepunkter i neste gebyrperiode

Tabellen viser utvikling i antall målepunkter siden Elhub idriftsettelse og vårt snittestimat for antall målepunkter i neste gebyrperiode.

	31.05.2019	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	Estimat 2023 - 2025	Kommentar
Antall aktive målepunkter	3 173 695	3 208 388	3 254 214	3 298 771	3 375 000	Antar en økning i tråd med de siste års utvikling

## Forslag til gebyrmodell

Elhub foreslår å videreføre den eksisterende gebyrmodellen, med noen justeringer. Det totale kostnadsnivået er høyere enn da eksisterende modell ble vedtatt og vi har i dag et klarere bilde av hva som driver kostnader, basert på erfaring med 3 års full drift. Vi mener derfor at det fornuftig at gebyrmodellen i noe større grad reflekterer de faktiske kostnadene, ref prinsipp 3 i prinsippmodellen. Elhub har, på basis av erfaring fra drift, analysert flere aktuelle kostnadsdrivende elementer som kan være gjenstand for egne gebyrelementer. Estimert inntekt fra slike gebyrelementer vil komme til fratrukk i målepunktgebyrene. En forutsetning for å innføre slike elementer er at de nye gebyrelementene skal reflektere faktiske ekstrakostnader, at de ikke skal medføre utilsiktede tilpasninger og at det ikke skal medføre vesentlig ekstra administrasjonskostnader. Det er videre ikke hensiktsmessig å innføre nye elementer for kostnader som uansett er jevnt fordelt pr målepunkt pr aktør, da dette i så fall allerede er hensyntatt i målepunktgebyret. På basis av dette foreslår vi å innføre 2 nye gebyrelementer, som hver for seg representerer kostnader som vi mener ikke fullt ut bør dekkes av målepunktgebyret. Dette er nærmere begrunnet i beskrivelsen av hvert enkelt element i det følgende.

## Fastgebyr per aktør

Store deler av Elhubs kostnader er knyttet til utvikling og drift av basisfunksjonalitet og infrastruktur, og er uavhengig av både antall aktører og antall målepunkter. Elhub foreslo i 2016, etter diskusjonene med bransjerådet og bransjeorganisasjonene, at 15% av Elhubs totale kostnader bør dekkes av et fastgebyr pr aktør, mens de resterende 85% av kostnadene dekkes av målepunktgebyret. På bakgrunn av dette foreslo Elhub et fastgebyr på 51 000 pr aktør pr år.

RME har i sitt vedtak for gjeldende gebyrmodell skrevet følgende: "For første gebyrperiode må fastgebyret baseres på et estimat av marginalkostnaden. NVE legger til grunn at avregningsansvarlig benytter en sats på 51 000 NOK for den første gebyrperioden. Dette vil gi brukerne av Elhub forutsigbarhet. For påfølgende gebyrperioder bør avregningsansvarlig fastsette gebyrene basert på erfarte aktørkostnader."

Elhub anslår at kostnadene for å håndtere aktører, inkludert registrering og vedlikehold av selskapsinformasjon, basis support, fakturering og betalingsoppfølging, basis testtjenester og lignende beløper seg til 17 MNOK / år. Dette er på linje med tidligere antagelser. Med et estimat på 300 aktører i snitt i neste gebyrperiode, som er noe ned fra forrige periode, tilsier dette et fastgebyr på 57 000 / år.

### *Elhubs forslag*

- *Elhub foreslår et fastgebyr pr aktør på 57 000 kroner per år.*

## Nytt gebyrelement: Fastgebyr pr nettavregningsområde

Et relativt stort kostnadselement, som i liten grad er målepunktavhengig, er knyttet til Elhubs funksjoner for utregning og oppfølging av balanseavregningsunderlag og diverse andre beregninger som skjer pr nettavregningsområde. Dette er funksjoner som utføres av Elhub, men som alternativt ville blitt utført av nettselskapene. Det har i sist gebyrperiode blitt vedtatt å gå over til 15 minutters avregning i balanseavregningen. Dette medfører økte kostnader, som primært er knyttet til beregningsfunksjonene i nettavregningsområdene, og i liten grad gir nytte for ordinære sluttbrukere. Vi mener at det er fornuftig å fordele en andel kostnadene for utvikling, vedlikehold og operasjonell oppfølging av beregningsfunksjonene på hvert nettavregningsområde.

Elhub foreslår at 50% av kostnadene forbundet med å tilrettelegge for 15 minutters avregning dekkes av et fastgebyr pr MGA. Dette utgjør 13 MNOK / årlig. I tillegg har Elhub årlige driftskostnader på om lag 5 MNOK knyttet til operasjonell oppfølging av balanseavregningen og vi foreslår at dette i sin helhet dekkes av et fastgebyr pr MGA. Totalt betyr dette at 18 MNOK / år dekkes av et fastgebyr pr MGA. Med et estimat på 310 nettavregningsområder gir dette et fastgebyr pr nettavregningsområde på 58 000 kroner pr år.

### *Elhubs forslag*

- *Elhub foreslår et fastgebyr pr nettavregningsområde for nettselskaper på 58 000 kroner pr år.*

## Nytt gebyrelement: Tilleggsgebyr pr profilavregnet målepunkt

Det var i mai 2022 49 000 gjenstående profilavregnede målepunkter i markedet (godt under 2% av totalt antall målepunkter). Håndtering av disse medfører uforholdsmessig mye arbeid i Elhubs support. I tillegg medfører det å opprettholde funksjonalitet for å håndtere profilavregnede målepunkter store ekstrakostnader i forbindelse med regresjonstesting ved videreutvikling av Elhub. Andelen profilavregnede målepunkter ligger helt nede i 0,1% hos noen nettselskaper mens om lag 30 nettselskaper har en andel på over 3%.

Elhub anslår at årlige kostnader for håndtering av profilavregnede målepunkter utgjør 10 MNOK i systemkostnader og 5 MNOK knyttet til operasjonell oppfølging. Total utgjør dette om lag 15 MNOK / år. Med et estimat på 30 000 profilavregnede målepunkter i gjennomsnitt i neste gebyrperiode gir dette et tilleggsgebyr pr profilavregnet målepunkt på 500 kroner pr år.

### *Elhubs forslag*

- *Elhub foreslår et tilleggsgebyr på 500 kroner / år pr profilavregnet målepunkt for nettselskaper.*

## Fastgebyr for systemleverandører

Systemleverandører er IT-leverandører som leverer IT-systemene som markedsaktørene benytter i sin meldingsutveksling med Elhub. For å sikre at markedsaktørene til enhver tid er kompatible med Elhubs markedsprosesser har Elhub tett dialog med systemleverandørene og en egen sertifiseringsordning. Systemleverandørene har tilgang til Elhubs testmiljøer og supportapparat. I gjeldende modell betaler systemleverandører et gebyr på 20 000 kr pr år. Vi estimerer at våre kostnader knyttet til support av systemleverandører utgjør om lag 1 MNOK / år fremover. Med et estimat på om lag 40 systemleverandører tilsvarer dette et gebyr på 25 000 kr pr systemleverandør.

### *Elhubs forslag*

- *Elhub foreslår et fastgebyr pr systemleverandør på 25 000 kroner / år*

## Målepunktgebyr

NVE har vedtatt at "Kostnadene som ikke dekkes inn gjennom fastgebyr skal fordeles jevnt på målepunktene i nettet, slik at kostnaden til Elhub dekkes på en rimelig måte av sluttbrukerne gjennom nettleie og kraftleveranse. En jevn fordeling av gebyrer per målepunkt vil være rimelig siden nytten av Elhub skal være lik for alle sluttbrukere."

Vi mener ut fra dette at det ikke er hensiktsmessig med noen form for volumrabatt på målepunktgebyret.

Det ble i gjeldende gebyrmodell bestemt at nettselskaper skal betale 80% av målepunktgebyret, kraftleverandørene skal betale 20% av målepunktgebyret og at tredjeparter skal betale et målepunktgebyr som er 25% av det kraftleverandør betaler. Dette var ut fra en vurdering av at Elhubs hovedoppgave er å legge til rette for et velfungerende marked, 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. Det ble imidlertid vurdert at kraftleverandørene og tredjepartene har en stor nytte av Elhub gjennom enklere tilgang til data,

reduerte kostnader og høyere datakvalitet og at de ut fra dette også burde betale en andel av kosten. En 80/20 fordeling mellom nettselskaper og kraftleverandører ble vurdert som rimelig og ble vedtatt. Elhub har ingen informasjon som tilsier at denne vurderingen bør endres.

Tredjeparter betaler i dag et målepunktgebyr som er satt til 25% av målepunktgebyret som kraftleverandør betaler. Vi tror at tredjepartsmarkedet vil endre seg mye fremover, og i tråd med regjeringens digitaliseringsstrategi ønsker vi å sette brukeren i sentrum av denne utviklingen. Vi tror at mange brukere, blant annet grunnet nye krav til miljøsertifisering og miljøregnskap, vil ønske å gjøre sine måleverdier åpent tilgjengelig for alle. I et slikt scenario mener vi at det ikke nødvendigvis vil være registrert konkrete tredjepartskontrakter på hvert målepunkt i fremtiden, men at tredjeparter kan få tilgang til måleverdier for sluttbrukere som de ikke har en kontrakt med. Hovedandelen av tredjepartenes betaling for Elhubs tjenester er knyttet til fastgebyret. For å legge til rette for en mer brukerorientert utvikling der deling av data er sentralt mener vi at det ikke lenger bør tillegges et gebyr pr målepunkt for tredjeparter. Enkelte nettselskaper, blant annet Elvia, har allerede laget løsninger der sluttbrukere kan tilgjengeliggjøre sine måleverdier til en hvilken som helst tredjepart, uten kostnad for tredjeparten eller sluttbrukeren, ved å distribuere et token. Den danske datahuben har en lignende løsning.

#### *Elhubs forslag*

- *Elhub foreslår at nettselskaper betaler 80% og kraftleverandører 20% av målepunktgebyrene. Elhub foreslår at tredjeparter ikke betaler målepunktgebyr.*

## Foreslåtte gebyrer

Tabellen viser størrelse på de ulike gebyrelementene basert på Elhubs foreslåtte gebyrmodell.

<b>Kostnadsgrunnlag for gebyrinntekter</b>	<b>356 000 000</b>
Fastgebyr nett	57 000
Fastgebyr kraft	57 000
Fastgebyr tredjepart	57 000
<b>Estimert inntekt fastgebyrer for aktører</b>	<b>17 100 000</b>
Forventet gjennomsnittlig antall MGA i perioden	310
Fastgebyr pr MGA	58 000
<b>Estimert inntekt fastgebyr pr MGA</b>	<b>17 980 000</b>
Forventet gjennomsnittlig antall profilavregnede målepunkter i periode	30 000
Tilleggsgebyr pr profilavregnet målepunktpunkt pr år	500
<b>Estimert inntekt - tilleggsgebyr for profilavregnede målepunkter</b>	<b>15 000 000</b>
Antall systemleverandører	40
Gebyr pr systemleverandør	25 000
<b>Estimert inntekt systemleverandørgebyr</b>	<b>1 000 000</b>
<b>Estimert tillatt inntekt målepunktgebyr</b>	<b>304 920 000</b>
Målepunktgebyr andel nett	80 %
Målepunktgebyr andel kraft	20 %
Målepunktgebyr tredjepart, andel av kraft	0 %
<b>Estimert inntekt målepunktgebyr nett</b>	<b>243 936 000</b>
Målepunktgebyr nett	72,28
<b>Estimert inntekt målepunktgebyr kraft</b>	<b>60 984 000</b>
Målepunktgebyr kraft	18,07

Den foreslåtte modellen medfører at 10% av gebyrinntektene hentes inn gjennom fastgebyrer, 4% gjennom tilleggsgebyret for profilavregnede målepunkter og 86% gjennom ordinære målepunktgebyrer.