

Statnett —

Årsrapport 2025, Avregningsansvarlig



Forord

Avregningsansvarlig har en sentral rolle i et velfungerende kraftmarked. I henhold til energiloven skal all innmating og uttak av elektrisk energi avregnes korrekt slik at det oppnås økonomisk balanse. Oppgavene omfatter balanseavregning, drift av Elhub og forvaltning av ordninger for opprinnelsesgarantier og elsertifikater.

Oppgavene stiller høye krav til tilgjengelighet, kvalitet og presisjon, og er tett integrert i aktørenes forretningsprosesser. Stabil og forutsigbar drift er derfor avgjørende for tilliten i markedet.

I 2025 har driften vært svært god og stabil. Balanseavregningen gjennom eSett er utført med høy kvalitet og uten vesentlige avvik, og Elhub har levert godt på sin rolle som en robust og effektiv nasjonal markedsinfrastruktur.

Året har samtidig vært preget av høy utviklingsaktivitet. Særlig har etableringen av digital bestillingsløsning for Norgespris vært en viktig operativ og samfunnsmessig leveranse, som demonstrerer Elhubs evne til å håndtere nye ordninger effektivt og i stor skala.

Kraftsystemet og markedene er i rask utvikling. Overgangen til 15 minutters tidsoppløsning og tilpasningen til europeisk regelverk stiller økte krav til både systemer og aktører, hvor avregningsansvarlig har hatt en sentral rolle.

Arbeidet med markedsovervåkning er også styrket gjennom etablering av et større og mer dedikert fagmiljø. Dette er viktig for å sikre rettferdige og transparente markeder og opprettholde tillit i en mer kompleks markedssituasjon.

Tett samarbeid med markedsaktørene er en vesentlig forutsetning for videre utvikling. Den gode dialogen og høye kundetilfredsheten gir et solid grunnlag for å videreutvikle tjenester og løsninger.

Avregningsansvarlig forvalter sentral infrastruktur og betydelige verdier på vegne av markedet. Dette stiller høye krav til risikostyring, sikkerhet og etterlevelse, som har hatt høy prioritet gjennom året.

I denne rapporten gjennomgås virksomheten til avregningsansvarlig i 2025.

God lesing.



Oslo 05.06.2026

Ole Jacob Høyland, Direktør

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Ole J. Høyland', written over a light blue horizontal line.

Innholdsfortegnelse

Forord.....	0
Avregningsansvarlig	1
Elhub	7
Regnskap 2025 Elhub AS	12
Registeransvarlig	13
Opprinnelsesgarantier	14
Elsertifikater	16
Regnskap Avregningsansvarlig 2025	18

Avregningsansvarlig

Overordnet



Bak fra Venstre: Peder Grimstad Helset, Kristian Røst Hagen, Kristian Lund Bernseter, Morten Torgalsbøen, Knut Nonslid Eriksen. Foran fra venstre: Susanne Dahle, Elisabeth Kaland Melsom, Ann-Christin Austang, Vibeke Midttun Borgersen. Fraværende: Sverre Hakestad

Avregningsansvarlig skal i henhold til Energiloven sørge for at alt uttak og all innmating av elektrisk energi blir korrekt avregnet slik at det oppnås økonomisk balanse i kraftmarkedet. Statnett er i konsesjon gitt oppgaven som avregningsansvarlig og ansvaret for å koordinere måling og avregning av kraftomsetning i henhold til energiloven og forskrifter gitt i samsvar med denne.

Ansvaret gitt avregningsansvarlig gjennom konsesjon favner over flere områder. Balanseavregningen sikrer økonomisk balanse i engrosmarkedet. Elhub håndterer alle måledata og markeds- prosesser i det norske kraftmarkedet. Systemstøtten for Ediel får kraftmarkedet til å fungere gjennom aktørsertifisering og effektiv meldingsutveksling. Registeransvarlig er ansvarlig for utstedelse av sertifikater og drift og utvikling av verdipapirordningene med opprinnelsesgarantier og elsertifikater.

Enkelte oppgaver under avregningsansvaret utføres i Statnett, mens andre oppgaver er satt ut.

Balanseavregningen utføres rent operativt av eSett Oy i Finland, mens det er Elhub AS som drifter og opererer den norske datahuben. I begge tilfeller er det inngått avtaler mellom avregningsansvarlig (Statnett) og de operative

selskapene som stiller krav til leveransene.

Avregningsansvarlig er formelt ansvarlig og følger opp at oppgavene utføres på en god måte. Avregningsansvarlig er involvert i det som avviker fra normal drift, og er i jevnlig dialog med partene rundt forbedringstiltak og planer for videreutvikling.

Balanseavregning

Gjennom balanseavregningen sikres økonomisk balanse i engrosmarkedet. De balanseansvarlige aktørene skal gjennom handel eller egen produksjon planlegge for å dekke inn sine forpliktelser. Ubalanse oppstår som følge av usikkerhet i hvor mye som faktisk vil bli forbrukt eller produsert til enhver tid. Det er denne ubalansen som gjøres opp i balanseavregningen, samt aktiveringer Statnett som systemansvarlig aktiverer for å sikre den fysiske balansen i kraftsystemet.

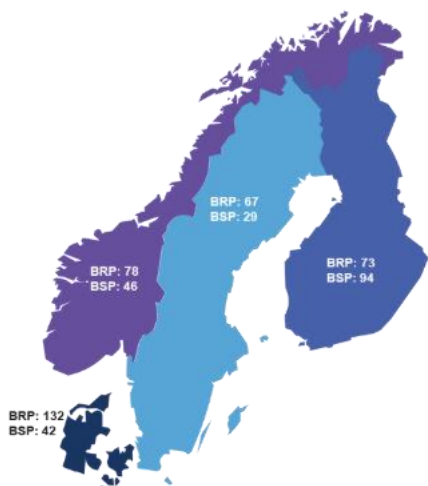


Fra Venstre: Kristian Lund Bernseter, Morten Torgalsbøen. Fraværende: Sverre Hakestad

eSett

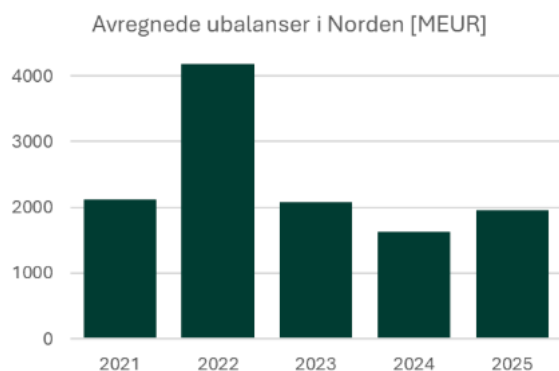
eSett Oy i Finland har det operative ansvaret for balanseavregningen på vegne av Energinet, Fingrid, Svenske Kraftnät og Statnett. eSett opererer som et felles kontaktpunkt for aktørene i Norden og er ansvarlig for ukentlige oppgjør av ubalanser, gebyrer og reguleringer. I tillegg er eSett ansvarlig for beregning av sikkerhetsstillelse og oppfølging av dette. Felles markedsregler, tekniske standarder og standardiserte

avtaler bidrar til enklere markedsadgang på tvers av landegrensene, lavere systemkostnader samt økt konkurranse. Antallet BRPer er økende. Ved utgangen av 2025 var det 259 BRPer i Norden mot 224 i 2024.



Figur 1 Antall aktive aktører per kategori per land

eSett har siden oppstarten i 2017 levert en stabil og sikker balanseavregningstjeneste til over 1000 aktører i Danmark, Finland, Norge og Sverige.



Figur 2 Avregnede ubalansebeløp i Norden gjennom eSett

eSett kundetilfredshet

eSett gjennomfører årlig kundetilfredshetsundersøkelser for å evaluere innsatsen og avdekke eventuelle forbedringspotensialer. Tilbakemeldingene fra årets undersøkelse viser en meget god tilfredshet og den gode trenden siden oppstart fortsetter.



Figur 3 Kundetilfredshet eSett

Avregningsansvarlig er sammen med de andre nordiske TSOene i tett samarbeid med eSett om den fremtidige utviklingen. Å ha en felles plattform med harmoniserte regler bidrar til reduserte kostnader til IT og systemutvikling. I løpet av 2025 er det jobbet med og levert en rekke endringer og nye tjenester.

Risikostyring og internkontroll

eSett jobber aktivt med å forbedre prosessene for å sikre stabil drift med minimal risiko. eSett har sterkt fokus på risikostyring og i deres risikoregister blir alle identifiserte risikoer og risikoreduserende tiltak dokumentert. Det utføres jevnlig gjennomganger for å sikre at risikoregisteret er oppdatert og at avtalte kontroller er komplette og at de er tatt i bruk.

PwC utførte i 2025 revisjon av eSett sine etablerte risikokontroller i henhold til ISAE, uten avvik.

Prosjekter for fremtidens balanseavregning

Arbeidet med å tilpasse balanseavregningen til europeisk regelverk har pågått over lengre tid. Det er krevende å utarbeide et design som tilfredsstillende kravene i regelverket, kan iverksettes innen de gitte frister og samtidig passer sammen med alle andre endringer som kommer. Hovedansvaret for å samkjøre alt dette på et nordisk nivå, er lagt til prosjektet Nordic Balancing Model.

Fra time til kvarter

Økt andel fornybar produksjon og flere kabler til utlandet utfordrer systemdriften. Bedre planlegging hos aktørene er nødvendig for å balansere kraftmarkedet også i fremtiden. Ved at aktørene avregnes per kvarter, vil forskjellen mellom planlagt og faktisk forbruk bli mindre. Et viktig virkemiddel for å avhjelpe dette er derfor å innføre 15 minutters avregningsperiode. Innføringen av 15 minutters avregningsperiode er en omfattende endring for samtlige aktører i kraftmarkedet. Nettselskapene har etablert kvartersmåling for produksjon, utveksling og forbruk tilkoblet høyspenningsanlegg, kraftleverandører har innført støtte for kvartersverdier i sin avregning og fakturering og de balanseansvarlige må tilpasse planlegging og handel til kvartersoppløsning. Avregningsansvarlig har gjort omfattende endringer i Elhub og eSett mens Statnett må automatisere balanseringen av det nordiske kraftsystemet.

15 minutters avregningsperiode i eSett ble innført 22. mai 2023. I første omgang med støtte for å håndtere både 15 og 60 minutters måleverdier i eSett samt presentere verdier per time i tillegg til kvarter. Inntil videre er uansett ubalanseprisen den samme i hvert kvarter av timen fram til ubalanseprisen settes per kvarter og det åpnes for handel med kvartersprodukter i energimarkedene. Elhub åpnet for mottak av 15minutters verdier høsten 2023, og i starten av 2024 ble også beregning og oversending av avregningsunderlag konvertert til 15minutter. I 2025 kom også markedene over på 15min, mFRR markedet, intradagmarkedene og spotmarkedet.

Innføring av BSP-rollen

I den europeiske retningslinjen for balansering (EBGL), introduseres en ny rolle, balancing service provider (BSP), som skal være ansvarlig for å levere bud i balansemarkedene. Dette innebærer en oppsplitting av de oppgavene balanseansvarlig (BRP) har hatt. At eksisterende ansvar splittes opp på ulike roller krever endringer, både teknisk og innholdsmessig, i hvordan Statnett mottar, bearbeider og viderefremmer informasjon fra aktørene. I desember 2024 ble BSP-rollen formelt innført i Norge. Det ble også besluttet at oppgjørene for kapasitetsmarkedene overføres til eSett i 2025.

Kundedialog

Kundeforum Balanseansvarlig

Statnetts kundeforum for balanseavregning er et informasjons- og diskusjonsforum med en rådgivende rolle ovenfor Statnett. Formålet er å bidra til utvikling av balanseavregningstjenesten for å fremme verdiskapning og skape en arena for innspill og diskusjon. Frist for å sende inn saker er senest to uker før neste møte, og forslagene sendes til avregning@statnett.no eller til et av medlemmene i kundeforumet.

Kundeforum for balanseavregning består per i dag av:

Kundeforum Statnett	Selskap
Ingrid Johnsen	Statkraft
Hilde Norheim	Elvia
Susanne Aakredalen	Mind Energy
Trond Marthinsen	Lyse Produksjon
Kamilla Solumsmo	Skagerak Energi
André Libæk	Hafslund E-CO
Bård Mageli	Entelios
Solfrid Fluge Andersen	Elmera Group
Observatører	
Alf Olevik Ulvan	Elhub
Stian Henriksen	RME-NVE

Kundeforum eSett

eSetts kundeforum er et diskusjonsforum som har til formål å opprettholde en dialog mellom de ulike partene i bransjen på tvers av de nordiske landene. Forumet skal fremme kundenes syn på utvikling og forbedring av den nordiske balanseavregningsmodellen, eSetts tjenester og andre avregningsrelevante temaer. Alle forslag om større endringer til NBS modellen skal diskuteres i kunde forum før de eventuelt blir iverksatt. Forumets deltagerer består av to markedsaktører, en representant fra systemoperatørene i hvert deltagerland, samt eSett.

Norge er representert ved:

Kundeforum eSett	Selskap
Kamilla Solumsmo	Skagerak Energi
Bård Mageli	Entelios
Kristian Lund Bernseter	Statnett SF

Avregningskonferansen

Avregningsansvarlig arrangerer årlig en konferanse for avregningsmiljøene i Norge som omhandler temaer

knyttet opp til prosessene i og rundt oppgjørene i kraftmarkedet. Avregningskonferansen har i mer enn 25 år vært en sentral møteplass i bransjen. I 2025 ble konferansen arrangert i Bergen. Vi håper å se deg i Stavanger i september 2026.



Motpartsrisiko og markedsovervåking

Sikkerhetsstillelse fra de balanseansvarlige aktørene samt ansvarlig kapital hos avregningsansvarlig skal dekke motpartsrisiko for avregningsansvarlig som garantist for oppgjørene. Sikkerhet stilles til eSett som er den finansielle motparten i balanseavregningen. Hver BRP må derfor stille sikkerhet overfor eSett i tilfelle de ikke er i stand til å oppfylle sine forpliktelser. Sikkerheten bidrar til å sikre at eSett til enhver tid kan ferdigstille balanseavregningen på en forsvarlig måte.

Tilstrekkelig sikkerhetskrav

Den nordiske modellen for balanseavregning bruker en dynamisk modell for sikkerhetsstillelse. Hensikten med modellen for sikkerhetsstillelse er å gi best mulig estimat for gjeldende eksponering mot motpartsrisiko til enhver tid, med opplysninger som finnes på nåværende tidspunkt. Målet er å sette kravet til sikkerhet på et slikt nivå at det gir tilstrekkelig beskyttelse mot faktisk motpartsrisiko uten at det er unødvendig høyt. Under normale omstendigheter blir BRPs sikkerhetskrav beregnet ut fra en standardformel.

Det er vesentlig at oppgjørsbankene til enhver tid er i stand til å oppfylle sine forpliktelser og roller i avregningsprosessen. For å sikre seg mot risikoen for at en konkurs i en oppgjørsbank vil forstyrre strukturen i balanseavregningen er det kun de mest likvide bankene som blir godkjent. eSett overvåker oppgjørsbankenes kredittvurderinger, samt tjenestene de utfører, for å kunne sikre at bankene møter kravene i balanseavregningen.

Forsvarlig ansvarlig kapital

I et velfungerende marked vil aktørenes handler og markedets prissvingninger holde seg innenfor noenlunde forutsigbare rammer. Sammen med godt etablerte overvåkningsrutiner er motpartsrisikoen relativ forutsigbar. Likevel kan sikkerhetskravet vise seg å være lavere enn fordringer avregningsansvarlig har mot enkelte aktører. For å unngå at sikkerhetskravene blir for høye har avregningsansvarlig også allokert en egen ansvarlig kapital. Den ansvarlige kapitalen skal bidra til å sikre likviditet til ubalanseoppgjøret i en misligholdssituasjon og dermed dekke motpartsrisiko ut over det som dekkes av det løpende beregnede sikkerhetskrav. Herunder også risiko for at de bankene som er involvert i oppgjøret kommer i finansielle problemer. Ansvarlig kapital ble i 2025 redusert som følge av mer normaliserte kraftpriser

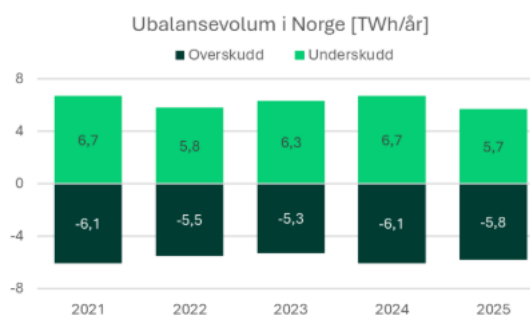
Handelsovervåkning

Motpartsrisikoen varierer betydelig over tid, avhengig av prisnivåer, samt produksjons og forbruksvolumer. Det er derfor nødvendig med overvåkning av handler vurdert opp mot forventede forpliktelser og overvåkning av andre utviklingstrekk i markedet, som f.eks. priser. For at sikkerhetskravet skal kunne anses som tilstrekkelig har vi derfor etablert handelsovervåkingen hos eSett og markedsovervåkingen hos avregningsansvarlig. Dette bidrar til å fange opp vesentlige endringer i handelsmønsteret til balanseansvarlige som kan føre til økte ubalanser og større ubalanseoppgjør enn normalt. Markedsovervåkning skal både bekrefte at handelsovervåkning fungerer og at balanseansvarlige ikke har unødvendige, skjeve eller for store ubalanser.

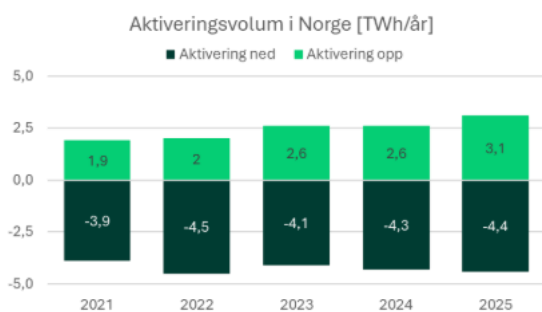
Aktørovervåkning

Statnett skal legge til rette for et velfungerende marked og overvåke at balanseansvarlige opptrer i tråd med Energiloven og forskrifter gitt i samsvar med denne. Unormale og store ubalanser kan forstyrre driftssikkerheten og systemdriftskostnader vil over tid kunne øke vesentlig.

Aktørovervåkning hos avregningsansvarlig ser i all hovedsak på unødvendige ubalanser. Disse kan både redusere driftssikkerheten og resultere i økte systemdriftskostnader. Å redusere omfanget av unødvendige ubalanser sikrer også like vilkår for alle balanseansvarlige. I løpet av året gjennomføres det møter med enkelte balanseansvarlige aktører som har et forbedringspotensial i balanseplanleggingen, eller som et ledd i å få bedre innblikk i de balanseansvarliges prosesser, utfordringer og erfaringer



Figur 4 Utvikling i ubalansevolumer hos norske aktører



Figur 5 Aktiverte reserver i Norge per år

Dette innebærer et krav om ressurser, systemer og alarmer for å overvåke [reservemarkedene](#) og oppdage mistenkelige aktiviteter som kan indikere innsidehandel eller markedsmanipulasjon.

Aktører som opererer i markedene, er forpliktet til å kjenne til reglene som gjelder for prissetting av ressurser i henhold til gjeldende lovgivning.

Markedsovervåking



Fra venstre: Susanne Dahle, Peder Grimstad Helset, Elisabeth Kaland Melsom

Statnett har gjennom 2025 og idriftsettelsen av automatisert balansering økt fokuset på markedsovervåking. Formålet med Statnetts markedsovervåking er å sikre at handelen i reservemarkedene skjer på en rettferdig, transparent og tillitsskapende måte. Markedsovervåkingen fokuserer spesielt på å avdekke markedsmissbruk, som innsidehandel og kunstig påvirkning av markedspriser.

Statnett er i henhold til [Forskrift om netregulering og energimarkedet](#) forpliktet til å drive markedsovervåking av våre markeder og etablere og opprettholde effektive ordninger og rutiner for å avdekke brudd på regelverket.

Elhub

Elhub AS er et heleid datterselskap av Statnett SF, lokalisert i Oslo. Selskapet ble stiftet 28. august 2015.

Selskapets virksomhet er knyttet til å utvikle, drifte og forbedre et sentralt IT-system som skal samle inn, lagre, prosessere og distribuere måleverdier i det norske kraftmarkedet. Elhubs oppgave er å effektivisere datadelingen og prosesseringen slik at innsamling, validering, aggregering og distribusjon skjer med så høy nøyaktighet som mulig. Elhub er også etablert som en digital infrastruktur og tjenesteplattform med felles grensesnitt og regel tilknyttet sentrale markedsprosesser som bytte av strømleverandør, strømkunders tilgang til egne data, strømkunder anledning til å dele data, inn og utflytting og annen informasjonsutveksling gjennom standardiserte API for bransjen. Sentrale arbeidsprosesser for Elhub blir derfor:

- IT-drift av eksisterende løsning, herunder også grensnitt mot en rekke aktører
- Oppfølging av markedet fra dag til dag, herunder nettselskaper, kraftleverandører, tredjeparter og brukere av Elhubs API'er for data
- IT-utvikling i tråd med regulatoriske endringer, markedsaktørenes ønsker og behov og samfunnets behov for data om utviklingen i det norske kraftsystemet

Virksomheten er regulert gjennom forskrift fra Energidepartementet og gjennom konsesjon fra Reguleringsmyndighet for energi (RME) gitt til Avregningsansvarlig Statnett. Avregningsansvarlig realiserer sin oppgave gjennom tjenesteavtale med Elhub og følger opp Elhubs arbeid. I tråd med dette opererer Elhub en nasjonal integrasjonsplattform for energidata i det norske kraftmarkedet hvor alle nettselskaper og kraftleverandører er pålagt utveksling av data med Elhub.

Viktigste leveranser og hendelser i 2025

2025 har vært et år med høy aktivitet og økt synlighet for Elhub som nøytral og nasjonal markedsinfrastruktur

for det norske kraftmarkedet. Selskapet har levert nye tjenester og videreutviklet eksisterende løsninger i tråd med regulatoriske krav og markedets behov.

Lanseringen av digital bestillingsløsning for Norgespris representerte en betydelig operativ og samfunnsmessig leveranse i 2025. Løsningen ble tatt i bruk av et stort antall sluttkunder og bekreftet Elhubs rolle som effektiv og skalerbar digital infrastruktur.

Gjennom året har Elhub videre styrket kvaliteten i markedsprosessene, forbedret datatilgjengelighet og videreutviklet selskapets teknologiske plattform for å sikre robust drift og fremtidig utvikling. Modernisering av underliggende systemer og styrking av sikkerhetsarbeidet har vært sentrale prioriteringer.

Informasjonssikkerhet og personvern har hatt høy oppmerksomhet, og samarbeidet med bransjeaktører og relevante myndigheter er videreført og styrket

Elhubs strategi: Energi satt i system

Utviklingen i kraftmarkedet og den pågående digitaliseringen av energisektoren innebærer økte krav til datakvalitet, sikkerhet, tilgjengelighet og effektivitet. Elhub vil i årene fremover videreutvikle sin rolle som nasjonal datahub for måleverdier og markedsprosesser, herunder videre modernisering av teknisk plattform, styrking av cybersikkerhet og tilrettelegging for nye regulatoriske og markedsmessige krav. Overgangen til mer detaljerte måledata og økt bruk av datadrevne tjenester gir både effektiviseringsmuligheter og økte kompleksitetskrav.

Samtidig opererer selskapet i et landskap med økt regulatorisk oppmerksomhet og et skjerpet sikkerhetsbilde. Dette medfører behov for kontinuerlig risikovurdering, prioritering og kompetanseutvikling.

Elhub som leverandør av avregningsunderlag

Effektiv og korrekt avregning er grunnlaget for et velfungerende strømmarked. Elhub sikrer korrekt

økonomisk oppgjør og er en nøytral fasis for avregningsdata. Vi vil være en garantist for presis og effektiv avregning, også i et marked med økt forbrukerfleksibilitet og lokal produksjonsdeling

Elhub som distributør av strømdata

Tilgang til strømdata er avgjørende for marked, myndigheter og sluttkunder. Elhub skal være den autoritative kilden for måleverdier og strukturdata, og muliggjøre sikker og effektiv distribusjon.

Datadistribusjonen skal understøtte både profesjonelle aktører og et stadig mer aktivt sluttbrukermarked. Elhub skal tilby brukervennlige, standardiserte og sikre grensesnitt som gir rask og likeverdig tilgang til data.

Elhub skal være en pådriver for utvikling av neste generasjon målerinfrastruktur og sikre at fremtidige datagrunnlag legger til rette for fleksibilitet, effektiv nettutnyttelse og nye markedsmodeller.

Strategiske prinsipper for datadistribusjon:

- Data registreres én gang og gjenbrukes
- Alle tilgjengelige data skal kunne hentes via standardiserte API-er
- Stort datavolum skal håndteres uten å påvirke stabilitet og ytelse i kjernesystemene
- Datadeling skal være sikker, sporbar og basert på tydelige rettighetsmodeller

Elhub som kvalitetskontrollør av strømdata

Høy datakvalitet er en forutsetning for effektive markedsprosesser, korrekt avregning og tillit i markedet.

Elhub skal kontrollere, validere og følge opp datakvalitet systematisk og transparent. Automatiserte kontroller og tydelig tilbakemelding til aktørene skal redusere feil, korte ned behandlingstid og sikre at alle markedsprosesser bygger på et pålitelig datagrunnlag.

Elhub skal være den mest betroede kilden til avregningsgrunnlag i det norske kraftmarkedet.

Elhub som pådriver for effektivisering og digitalisering

Elhub skal drive digitalisering og automatisering i kraftmarkedet for å redusere manuelt arbeid, kostnader og kompleksitet på tvers av sektoren.

Systemarkitekturen skal videreutvikles med modularisering, skalerbarhet og høy grad av automatisering. Nye oppgaver skal vurderes ut fra om sentralisering kan gi samlet sektorøkonomisk gevinst, økt kvalitet og bedre sikkerhet.

Elhub skal bidra til at markedet utvikles på en måte som gir effektiv ressursbruk, tydelige roller og robuste prosesser.

Elhub som tilrettelegger for konkurranse og innovasjon

Elhub skal bidra til lave inngangsbarrierer og like konkurransevilkår i kraftmarkedet.

Gjennom åpne og standardiserte grensesnitt, transparens og teknologisk modernisering skal Elhub legge til rette for nye tjenester, aggregatorer og fleksibilitetsaktører. Plattformen skal støtte eksplisitt forbrukerfleksibilitet og nye forretningsmodeller uten å favorisere enkeltaktører.

Elhub skal være en nøytral plattform som muliggjør innovasjon og styrker konkurransen i sluttbrukermarkedet.

Elhub som strømkundens trygge havn

Strømkundene skal ha tillit til at deres data håndteres sikkert og at avregningen er korrekt. Elhub skal tilby en brukervennlig og sikker digital flate som gir innsyn i egne måleverdier, kontrakter og tilgangsstyring. Sluttkundens rett til kontroll over egne data skal stå sentralt.

Elhub skal bidra til økt transparens i sluttbrukermarkedet ved å gjøre det enklere for kunder å forstå eget forbruk, verifisere leverandørbytter og kontrollere fakturagrunnlag. Sikkerhet, dataminimering og tydelig samtykkeforvaltning

skal være grunnleggende prinsipper i all kundevedt funksjonalitet.

Elhub som tilrettelegger for kunnskap og analyse

Strømdata er en sentral innsatsfaktor i utviklingen av energisystemet og i samfunnsdebatten om strømpriser, støtteordninger og forbruk.

Elhub skal være en viktig premissgiver gjennom å tilgjengeliggjøre faktagrunnlag og statistikk som belyser utviklingen i energibruk og markedsadferd. Dette gjelder særlig statistikk knyttet til nye ordninger som Norgespris og deres påvirkning på forbruksmønstre, fleksibilitet og belastning på energisystemet.

Elhub skal levere nøytral, etterprøvbart og transparent informasjon som bidrar til en opplyst offentlig debatt. Rollen er å levere fakta og innsikt basert på data, ikke politiske vurderinger.

Gjennom samarbeid med myndigheter, forskningsmiljøer og bransjeaktører skal Elhub bidra til økt kunnskap om hvordan energimarkedet utvikler seg og hvordan datadrevet innsikt kan understøtte det grønne skiftet.

Sikkerhet og personvern

I behandlingen av strømdata forvalter Elhub personopplysninger om samtlige norske husholdningskunder på strøm, knyttet til rundt 2,8 millioner strømmålere. Det stiller store krav til informasjonssikkerhet og godt personvern.

Personopplysninger som behandles av Elhub skal bare brukes til det formålet de er innhentet for eller der Elhub har lovlig grunnlag for å bruke dem. Elhub er svært aktuell som nasjonal kilde til datagrunnlag og innsikt i strømmarkedet i Norge, og benyttes i stadig større grad som datakilde i samfunnsdebatter, noe for eksempel Norgespris har bidratt sterkt til. Også i 2025 har Elhub derfor hatt stort fokus på å ivareta personvernet samtidig med å sikre at samfunnsnyttig tallgrunnlag og statistikk om strømmarkedet kan deles. Vi ser det fortsatt som naturlig

at Elhub får et formelt tilleggsformål som nasjonal kilde til innsikt om strømmarkedet i Norge, selv om personvernarbeidet i 2025 har vært noe mer konsentrert rundt tiltak og oppfølging av store prosjekter som Norgespris og Avtalekontroll.

Elhubs behandling av personopplysninger dokumenteres i vår behandlingsprotokoll og personvernerklæring, og vurderes jevnlig opp mot våre lovlige formål. Det er kun personer med tjenstlig behov som har tilgang til opplysningene, og når opplysningene ikke lenger er nødvendige for formålet blir de anonymisert eller slettet.

Den enkelte strømkundens egne strømdata gjøres også tilgjengelig for strømkunden gjennom autentisert tilgang til Elhubs Min Side, en løsning som er videreutviklet i 2025 og fortsatt vil bidra til bedre personvern og kontroll over egne strømdata i tiden framover.

All utveksling av personopplysninger mellom Elhub og markedsaktører skjer gjennom standardiserte datagrensesnitt hvor tilgang er beskyttet med sikkerhetssertifikater, og hvor alle opplysninger er kryptert i meldingsutvekslingen. Elhub lagrer data i en skybasert infrastruktur som har høye krav til sikkerhet. I utviklingsarbeidet etterstrebes det å følge prinsippet om "privacy by design", og bruk av skytjenester gjennomgår en inngående godkjenningssprosess før implementering.

Elhub gjennomfører jevnlig tester for å avdekke eventuelle sikkerhetssvakheter, og hvert år gjøres omfattende risiko- og sårbarhetsanalyser for å oppdatere risiko for tap og misbruk av opplysninger. Sikkerhetsovervåking utføres kontinuerlig i samarbeid med profesjonelle aktører. Trusselsituasjonen overvåkes både gjennom eget sikkerhetsmiljø og ved deltakelse i KraftCERT. Elhub samarbeider tett med Statnetts sikkerhetsmiljø om blant annet hendeshåndtering, beredskap og kontinuerlig opplæring og bevisstgjøring av våre medarbeidere.

Elhub har etablert et eget styringssystem for informasjonssikkerhet og personvern basert på ISO 27001, med internkontroll av at krav i gjeldende regelverk, overordnet policy og definerte sikringstiltak etterleves gjennom året. Kontrollene utføres ute i de aktuelle fagmiljøene i Elhub, i samarbeid med dedikerte ressurser på informasjonssikkerhet og personvern. På denne måten sikrer Elhub at informasjonssikkerhet og personvern aktivt blir ivaretatt, og at informasjonssikkerhet og personvern kontinuerlig utvikles og er solid forankret både hos ledelse og alle medarbeidere i Elhub.

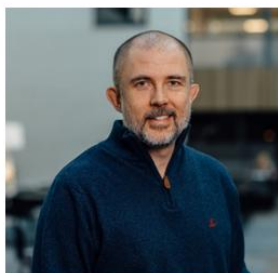
Ledelse og Organisasjon

Elhub hadde per 31.12.2025 26 kvinner og 52 menn, totalt 78 ansatte fra over 10 land. Elhub har stort mangfold, godt arbeidsmiljø og gjennomfører medarbeiderundersøkelser hvert kvartal.

Elhub Styre

Gunnar G. Løvås	Styreleder/Konserndirektør Kraftsystem og Marked, Statnett SF
Lillann Bugge	Advokat, Juridisk avdeling, Statnett SF
Kristian Lund Bernseter	Leder Avregningsansvarlig, Statnett SF
Ingvild Bakken	Direktør, Teknologitvikling anleggsdrift/IT tjenester, Statnett SF
Tore Morten Wetterhus	Adm. Direktør, Glitre Nett
Ingrid Lofthus	Ansattvalgt styremedlem
Ingvar Flaten Aarnes	Ansattvalgt styremedlem

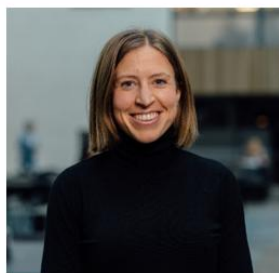
Ledergrupppa



Sigbjørn Høgne, Direktør



Alf Olevik Ulvan, Avdelingsleder drift



Christine Rynning-Tønnesen, CFO,
Avdelingsleder Økonomi, Folk og
Kommunikasjon



Anne-Cathrine Petersen,
Avdelingsleder Produkt



Eigil Gjelsvik, Avdelingsleder Strategi-
og foretningsutvikling



Hans Kristian Fjeld, Avdelingsleder
Utvikling og Plattform



Ken Tore Tallakstad, CTO, Teamleder
Teknologi og Sikkerhet

Regnskap 2025, Elhub AS

RESULTATREGNSKAP <i>(Beløp i tusen kr)</i>	Note	2025	2024
Driftsinntekter regulert virksomhet	2, 9	333 710	309 797
Andre driftsinntekter	2, 9	11 419	8 123
Sum driftsinntekter		345 128	317 920
Lønns- og personalkostnader	3,7	58 263	59 513
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	6	146 089	132 829
Andre driftskostnader	3,4,9	93 326	83 120
Sum driftskostnader		297 678	275 462
Driftsresultat		47 451	42 458
Finansinntekter	2, 9	13 718	13 169
Finanskostnader	9	15 669	19 085
Sum finansposter		-1 952	-5 916
Resultat før skattekostnad		45 499	36 542
Skattekostnad	5	10 012	8 040
Årsresultat		35 487	28 502
Disponeringer og overføringer:			
Overføring til/fra annen egenkapital	11	-13 497	-107 635
Avsatt konsernbidrag	5,9,11	48 985	56 378
Avsatt utbytte	11	0	79 759
Sum disponeringer og overføringer		35 487	28 502

Registeransvarlig



Fra venstre: Vibeke Midttun Borgersen, Kristian Røst Hagen, Knut Nonslid Eriksen, Ann-Christin Austang

Statnett er utpekt av Energidepartementet som registeransvarlig for elsertifikat- og opprinnelsesgarantiordningen. Statnett er ansvarlig for å drifte og utvikle et elektronisk register for begge ordningene. Ordningene er lagt til samme register, Norwegian Energy Certificate System - NECS. NECS gir produsenter, tradere og kontoførere tilgang til opprinnelsesgarantier og elsertifikater. Oppdragene som registeransvarlig for elsertifikater og opprinnelsesgarantier er selvfinansierende.

Sertifikatregisteret NECS

NECS er utviklet etter et API-først kommunikasjon prinsipp. API tillater at brukerne kan interagere med systemet uten å gå via brukergrensesnittet. Flere selskaper registrert i NECS har utviklet grensesnitt mot egne systemløsninger. NECS har en rekke automatiserte prosesser, utført i registeret. Eksempler på dette er sertifikatutstedelse og fakturering. Statnett fortsetter å utvikle systemet i årene som kommer, i dialog med brukerne.

Elhub

Elhub leverer grunnlagsdata til NECS. Statnett mottar produksjonsdata for kraftverk som deltar i begge sertifikat

ordningene, og forbruksdata for elsertifikatpliktige aktører. Denne samordningen mellom Statnett og Elhub gjør arbeidet i NECS mer effektivt og reduserer risikoen for feil. Årsoppgjøret for elsertifikater er vesentlig forenklet som følge av data fra Elhub. Forebygging av mva-svindel

Statnett samarbeider med Skatteetaten for å forebygge svindel med merverdiavgift og har strenge rutiner for godkjenning av kontoholdersøknader i NECS. I tillegg er det gjennom medlemskapet i Association of Issuing Bodies (AIB) et europeisk samarbeid

for å forhindre svindel med opprinnelsesgarantier. Samarbeidet med seriøse bransjeaktører og med Skatteetaten er en kontinuerlig prosess.

Operasjonell risiko

NECS forvalter betydelige verdier, selv med et lavere prissegment for både elsertifikater og opprinnelsesgarantier. Omsetningsvolumene i NECS fortsatte å stige i 2025 opp mot 1300 TWh. Det stilles derav strenge krav til rutiner og etterlevelse i driften.

Kundefokus

kundehåndteringssystemet, Jira Service Management har gitt oss bedre kontroll på kundehenvendelser og forespørsler blir håndtert effektivt og med god kvalitet. Jira

Service Management gir oss også en plattform for publisering av gode brukermanualer til brukerne av NECS. Vurdering og revisjon av rutinebeskrivelser gjøres jevnlig og det jobbes med å gjøre kunden mer selvhjulpne.

Opprinnelsesgarantier

Fakta om ordningen

- **Ordningen er forankret i EUs fornybardirektiv**
- **Direktivet og forskriftene gir alle produsenter av fornybar kraft en rett til å få utstedt opprinnelsesgarantier.**
- **En opprinnelsesgaranti er et elektronisk sertifikat som dokumenterer produksjon av 1 MWh elektrisk energi.**
- **Opprinnelsesgarantier inneholder informasjon om kraftverket som produksjonsteknologi, kraftverkseier, når anlegget ble satt i drift, produksjonsperiode samt om kraftverket mottar offentlig støtte.**
- **Opprinnelsesgarantier har en levetid på ett år.**

Nøkkeltall 2025

	Volum
Utstedte sertifikater	157 431 922
Transaksjonsgebyr	0,15 MWh
Kontohavere	182
Registrerte anlegg	1683
Antall sertifikater i bevegelse	1 285 426 325
Antall fullførte transaksjoner	68 505

Overordnet

Statnett utsteder opprinnelsesgarantier ukentlig basert på måleverdier innrapportert fra nettselskapene via Elhub.

Opprinnelsesgarantiene kan overføres mellom aktører internt i Norge samt til og fra registre i andre land tilknyttet AIB sin hub. De kan også innløses i registeret, hvor de knyttes til elektrisitets forbruket til en sluttkunde.

Opprinnelsesgarantier som ikke blir innløst innen ett år går ut på dato og kan ikke benyttes. Ved årsskiftet var det 158 aktører med konto i registeret for opprinnelsesgarantier.

NECS sin posisjon i Europa

NECS er det største opprinnelsesgaranti registeret i Europa. I tillegg til at Norge er den største produsenten av opprinnelsesgarantier har det norske registeret et kostnadsnivå og en funksjonalitet som gjør at mange internasjonale aktører bruker NECS som lager. Fordi mange aktører bruker NECS som lager utføres en stor andel handel av opprinnelsesgarantier mellom aktører, innad i NECS

Gebyrstruktur

Statnetts kostnader knyttet til registeransvaret for opprinnelsesgarantier skal dekkes inn gjennom gebyrer som faktureres kontohaverne i registeret. De samlede gebyrene skal tilsvare de faktiske kostnader Statnett har ved effektiv utvikling og drift av registeret.

Transaksjonsgebyret beregnes for enhver transaksjon hvor sertifikatet bytter eier (overføring til en annen kontoholder, eksport til et annet register eller kansellering).

Transaksjonsgebyret ble opprettholdt med 0,15 NOK/MWh i 2025. Årsgebyret for kontohavere var 25 000 kroner.

Association of Issuing Bodies (AIB)

Statnett er medlem av AIB, og følger EECS (European Energy Certificate system) regelverket. Dette er en forutsetning for at Norge kan delta i den europeiske handelen med opprinnelses garantier. AIB har som visjon å garantere opprinnelsen til europeisk energi gjennom et standardisert, harmonisert og transparent system, EECS.

Utgangspunktet for opprettelsen av et slikt system er basert på EUs tre fornybar direktiv.

AIB har over 36 medlemmer fra ulike land og regioner. Disse forholder seg til det formelle regelverket for EECS standarden og utveksling av sertifikater, EECS Rules. Dette regelverket er utarbeidet av AIB for å sikre at handel med opprinnelsesgarantier er basert på en felles standard i overensstemmelse med EUs fornybardirektiv. Ved å bidra i AIB sikrer Statnett norske aktører markedsadgang til det europeiske markedet for opprinnelsesgarantier. I tillegg er Statnett med på å videreutvikle markedet gjennom forenklinger, kvalitetssikring og dialog.

Elsertifikater

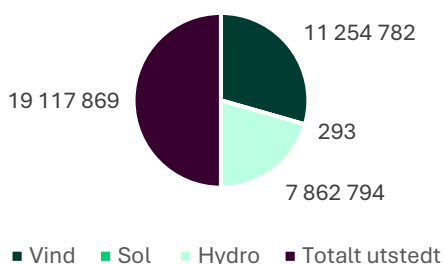
Fakta om ordningen

- Den felles svensk-norske elsertifikatordningen ble innført 1. januar 2012.
- Målsettingen med ordningen er at det bygges ut ytterligere 28,4 TWh fornybar elektrisitetsproduksjon i Norge og Sverige sett under ett perioden 2012 til 2020.
- Sverige har vedtatt å ensidig videreføre avtalen, og har økt sitt ambisjonsnivå med ytterligere 18 TWh i perioden mellom 2021 og 2030
- Et elsertifikat er et elektronisk bevis på at det er produsert 1 MWh fornybar elektrisk energi i henhold til lov om elsertifikater

Nøkkeltall 2025

Volum	
Annulerte sertifikater	15 651 638
Antall pliktige aktører	313

Elsertifikater Utstedelse 2025



Om elsertifikatordningen

Elsertifikatordningen er en markedsbasert, teknologinøytral støtteordning for fornybar energi. Dette betyr at markedskreftene bestemmer hvor utbyggingene kommer. I Norge er det NVE som forvalter ordningen. Energimyndigheten har tilsvarende rolle i Sverige. NVE og Energimyndigheten leverte i 2025, på oppdrag fra Energidepartementet og Svenske myndigheter en rapport med alternativer for å utvikle ordningen tidligere enn 2035. Statnett var bidragsyter i arbeidet. Det er ventet en konklusjon fra myndighetene i løpet av 2026.

Aktører i elsertifikatmarkedet

Elsertifikatberettigede

Kraftverk som inngår i ordningen, får utstedt elsertifikater som kan selges i det svensk-norske elsertifikat markedet. Disse kraftverkene kalles elsertifikatberettigede. NVE godkjenner, etter søknad, elsertifikatberettigede kraftverk i Norge. For å få rett til å motta elsertifikater må kraftverket være drift satt senest 31. desember 2021. Et godkjent kraftverk får rett til elsertifikater i 15 år, fratrukket den tiden det eventuelt har vært i drift før 1. januar 2012

Elsertifikatpliktige

Kraftleverandører og visse strømbrukere med egen kraftanskaffelse er pålagt å kjøpe elsertifikater for en andel av strømmen de selger eller bruker hvert år. Disse aktørene kalles elsertifikatpliktige. De elsertifikatpliktige aktørene kan selv velge om elsertifikatene kjøpes i Norge eller i Sverige. De elsertifikatpliktige skal følge med på de volumer som er rapportert på dem, og innen 1. mars hvert år angi antall elsertifikater som skal annulleres

Elsertifikatordningen i NECS

Statnett er ansvarlig for utvikling og drift av elsertifikatregisteret i Norge og for utstedelse og

annullering av elsertifikater. Alle som vil ha konto i elsertifikatregisteret må søke om dette, det gjelder både elsertifikatberettigede, elsertifikatpliktige og andre aktører som ønsker å handle med elsertifikater.

I elsertifikatregisteret offentliggjøres det fortløpende informasjon om overdragelser og priser på elsertifikatene i det felles svensk norske markedet. Som registeransvarlig er Statnett ansvarlig for å utføre den årlige annulleringen av elsertifikater i Norge den 1. april hvert år. Statnetts kostnader knyttet til registeransvaret for elsertifikater skal dekkes inn gjennom gebyrer som fakturere kontohaverne i registeret. De samlede gebyrene skal tilsvare de faktiske kostnadene Statnett har ved effektiv utvikling og drift av registeret i ordningens levetid.

Foto: Trond Isaksen



Regnskap Avregningsansvarlig 2025

Regnskapsoppstilling for avregningsansvarlig 2025

Oslo, 5.6.2026



Ole Jacob Høyland
Direktør



Kristian Bernseter
Seksjonsleder

Driftsinntekter avregningsansvarlig

Driftsinntekter avregningsansvarlig (beløp i TNOK)				
Morsselskap			Konsern	
2024	2025		2025	2024
885 930	1 083 674	Gebyrinntekter avregningsansvarlig	1 439 657	1 239 422
-619 546	-1 137 731	Systemdriftskostnader dekket av balanseavregning	-1 137 731	-619 546
266 384	-54 057	Sum gebyrinntekter avregningsansvarlig	301 926	619 876
2024	2025		2025	2024
-20 341	-196 514	Saldo mer-/mindregebyrer (-/+) 01.01	-1 230	229 659
-170 862	153 950	Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	115 825	-213 807
-5 311	-5 608	Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer-/min	3 656	5 618
0	0	Endring mer-/mindregebyrer (-/+), inkl. renter tidliger	16 352	-22 700
-196 514	-48 170	Saldo mer-/mindregebyrer (-/+) 31.12	134 603	-1 230

Balanseavregning

Noter	Tall i TNOK		
	Inntekter	2 025	2 024
6	Gebyrinntekter	1 058 910	864 113
5	Systemdriftskostnader dekket av balanseavregningen	-1 137 731	-619 546
	Sum inntekter	-78 820	244 568
	Kostnader		
2	Lønns- og personalkostnader	-6 092	-5 544
3	IT-kostnader	-33 100	-32 200
4	Konsulentkostnader	-44	-84
13	Andre kostnader	-27 669	-24 597
	Sum Kostnader	-66 905	-62 425
12	Estimatavvik på pensjoner og avkastning	-7 140	-9 377
	Mer-/mindreinntekt	-152 866	182 143
7	Renter mer-/mindreinntekt inkl endr tidligere år	3 820	3 417
8	Rentekostnad	-170	63
	Årets resultat Balanseavregningen inkl. renter mv	-156 356	176 246
	Tillatt inntekt	74 045	71 802
	MMI 1.1	157 912	-18 334
	Året MMI	-152 866	182 143
	Årets MMI renter	3 820	-5 897
	Årets endring MMI	-149 045	176 246
	Sum MMI per 31.12	8 867	157 912

Opprinnelsesgarantier

Noter	Tall i TNOK	
	2025	2024
	Inntekter	
9	Gebyrinntekter	17 973
	Sum inntekter	17 973
	Kostnader	
2	Lønn- og personalkostnader	-6 660
3	IT-kostnader	-9 253
4	Konsulentkostnader	0
11	Avskrivninger	-4 032
	Andre kostnader	-1 140
	Sum Kostnader	-21 085
12	Estimatavvik på pensjoner og avkastning	-29
	Mer-/mindreinntekt	-3 141
7	Renter mer-/mindreinntekt inkl endr tidligere år	698
	Årets resultat Opprinnelsesgarantier inkl. renter	-2 443
	Tillattinntekt	21 114
	MMI 1.1	16 423
	Året MMI	-3 141
	Året MMI renter	698
	Årets endring MMI	-2 443
	Sum MMI per 31.12	13 980

Elsertifikater

Noter	Tall i TNOK		
	Inntekter	2 025	2 024
10	Gebyrinntekter	6 790	6 125
	Sum inntekter	6 790	6 125
	Kostnader		
2	Lønns- og personalkostnader	-1 215	-1 891
3	IT-kostnader	-1 714	-1 582
4	Konsulentkostnader	0	0
11	Avskrivninger	-1 728	-2 037
	Andre kostnader	-65	-20
	Sum Kostnader	-4 722	-5 531
12	Estimatavvik på pensjoner og avkastning	-12	-260
	Mer-/mindreinntekt (+/-)	2 056	594
7	Renter mer-/mindreinntekt	1 090	1 053
	Årets merinntekt Elsertifikater 31.12 inkl. renter	3 146	1 387
	Tillatt inntekt	4 734	5 791
	MMI 1.1	22 181	20 794
	Året MMI	2 056	594
	Året MMI renter	1 090	793
	Årets endring MMI	3 146	1 387
	Sum MMI per 31.12	25 327	22 181

Noter til regnskap for avregningsansvarlig 2025

For 2025 er det totaloppstilling med inntekter for Avregningsansvarlig i Statnett og Statnett konsern som inkluderer datterselskapet Elhub AS, samt mer-/mindreinntekter. Det er utarbeidet felles noter for regnskapene til Balanseavregningen, Elhub, Elsertifikater og Opprinnelsesgarantier. Enkelte noter gjelder særskilt for et av forretningsområdene. Det er foretatt notehenvvisning fra de enkelte regnskap.

Mer-/mindreinntekt avregningsansvarlig

I enkelte år kan det oppstå avvik mellom faktiske gebyrinntekter i disse virksomhetsområdene, og det regulator tillater at gebyrene skal dekke. Dette påvirker nivået på fremtidige gebyrer, og omtales som mer-/mindreinntekt avregningsansvarlig. Mer-/mindreinntekt avregningsansvarlig inngår ikke i regnskapsresultatet, men inngår i beregning av underliggende resultat fra og med 2025, på lik linje med mer-/mindreinntekter i nettvirksomhet.

Elhubs inntekter er regulert av RME gjennom Avregningskonsesjonen. Dette innebærer innkreving av gebyrer fra nettselskapene og kraftleverandørene som i tillegg til å dekke Elhubs kostnader, skal sikre en rimelig avkastning i henhold til reguleringen fra RME. Gebyrene beregnes for perioder på tre år, slik at inntektsnivået i treårsperiodene forandrer seg lite. Inneværende periode er treårsperioden 2023-2025. I samsvar med avregningskonsesjonen vil RME beregne et inntektstak og et inntektsgulv for hver gebyrperiode, som vanligvis er tre år. Dersom faktiske gebyrinntekter er høyere enn taket vil fremtidige gebyrinntekter reduseres og det avsettes i regnskapet for merinntekten. Dersom faktiske gebyrinntekter er lavere enn gulvet vil fremtidige gebyrinntekter økes og mindreinntekt inntektsføres.

NOTE 1

I medhold av konsesjon for Avregningsansvarlig §5.1 skal Avregningsansvarlig utarbeide selvstendige budsjetter og regnskaper. Avregningsansvarlig plikter å henføre inntekter og kostnader til virksomhetsområdene slik at driftsresultatet gir et mest mulig korrekt bilde av årets drift. Det utarbeides separate regnskaper for hvert virksomhetsområde som omfattes av konsesjonen. Avregningsansvarlig benytter prinsippet for kostnadsdekning av forsvarlig drift over tid. Dette medfører at Avregningsansvarlig tar gebyrer (honorar) for sine tjenester som skal dekke effektiv drift. Eventuelt regnskapsmessig overskudd (merinntekt) skal tilbakeføres til Avregningsansvarligs kunder over tid som reduksjon i gebyrer. Underskudd (mindreinntekt) skal hentes tilsvarende hentes inn via økte gebyrer. Ref. §5.8 i FOR 1999-03-11 samt §13 FOR 2007-12-14.

NOTE 2

Lønns- og personalkostnader er belastede timer fra ansatte hos Avregningsansvarlig. Timesatsen omfatter lønnskostnader med et påslag for sosiale kostnader. Regnskapslinjer i sammenlignbare tall er slått sammen.

TNOK	Balanseavregning	Elsertifikater	Opprinnelsesgarantier
Sum lønnskostnader	-6 092	-1 215	-6 660
Herav egne investeringsarbeider	0	0	0
Netto lønnskostnader	-6 092	-1 215	-6 660

NOTE 3

IT-kostnader dekker systemutvikling, drift og support av IT-systemer og meldingsutveksling. For balanseavregningen omfattes i tillegg til egne systemer også en andel av kostnadene for systemer i systemdriften som brukes i balanseringen av kraftsystemet.

NOTE 4

Kostnader for bruk av eksterne konsulenter.

NOTE 5

Deler av systemdriftskostnadene hentes inn over balanseavregningen (med tilsvarende reduksjon i sentralnettstariffen). Systemdriftskostnadene som dekkes gjennom balanseavregningen er en andel av de faktiske reservekostnader og operative kostnader forbundet med balansehåndteringen. Systemdriftskostnadene vises som reduksjon av inntektene.

NOTE 6

Gebyrinntekter for balanseavregningen omfatter ukesgebyr for balanseansvarlige aktører, volumgebyr for ubalanse, volumgebyr for forbruk og produksjon.

NOTE 7

Renter på akkumulert mer-/mindreinntekt skal, som mer-/mindreinntekt for øvrig, tilbakeføres til eller inndrives fra kundene i form av endrede gebyrer. Rentesatsen som legges til grunn for renteberegningen er den samme som for øvrig mer-/mindreinntekt.

NOTE 8

Renter - lån. Statnett SF stiller ansvarlig kapital for balanseavregningen. Balanseavregningen belastes rentekostnader tilsvarende alternativ avkastning på midlene.

NOTE 9

Gebyrinntektene for opprinnelsesgarantier består av en årsavgift for kontoinnehavere i NECS (NOK 25 000) samt transaksjonsavgift for førstegangs transaksjon etter utstedelse på 0,015 NOK/sertifikat.

NOTE 10

Gebyrinntektene for *elsertifikater* består av en engangsavgift pr utstedte elsertifikat samt gebyr på det høyeste antall elsertifikat innestående på kontoen foregående kvartal. Satsene er på henholdsvis 0,25 NOK per elsertifikat og 0,01 NOK/sertifikat på innestående.

NOTE 11 - Registeransvarlig - varige driftsmidler

(Alle tall i 1000)	IKT – systemer
Anskaffelseskost 1. januar	45 627
Korrigerings av tidligere år*	-12 776
Anskaffelseskost 1. januar (korrigert)	32 851
Tilgang	0
Anskaffelseskost 31. desember	32 851
Akk. Avskrivninger 1. januar	39 317
Korrigerings akk. Avskrivninger*	-12 775
Akk. Avskrivninger 1. januar (korrigert)	26 542
Årets ordinære avskrivninger	5 759
Akk. Avskrivninger 31. desember	32 301
Bokført verdi 31. desember	550
Avskrivningsperiode	5 – 8 år

*Korrigerings av tidligere år gjelder et sertifikatsystem som er erstattet og ikke lenger er i bruk.

NOTE 12

I Statnett SF bokføres endringer i estimatavvik på pensjoner som en del av øvrige resultatelementer og er ikke en del av lønnskostnader. I 2015 fattet NVE vedtak om at avregningsansvarligs andel av endring i estimatavvik skal inkluderes i mer-/mindreinntekt.

NOTE 13

Avregningsansvarlig har kostnadsført administrasjonshonorar inkludert avskrivninger på MNOK 27,6 fra eSett Oy. Tilsvarende tall for 2024 var MNOK 24,4.

Til Statnett SF

UAVHENGIG REVISORS BERETNING TIL REGNSKAPSOPPSTILLING FOR AVREGNINGSVIRKSOMHET

Konklusjon

Vi har revidert regnskapsoppstillingen for avregningsvirksomheten i Statnett SF, som består av regnskap for Balanseavregning, Elsertifikater og Opprinnelsesgarantier for regnskapsåret som ble avsluttet 31. desember 2025 og et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Regnskapsoppstillingen er utarbeidet av ledelsen i Statnett SF med utgangspunkt i bestemmelsene om finansiell rapportering i Konesjon for avregningsansvarlig, som er gitt av Reguleringsmyndigheten for Energi i NVE 20. desember 2024.

Vi mener at den medfølgende regnskapsoppstillingen i det alt vesentlige gir en dekkende fremstilling av avregningsvirksomheten i Statnett SF for regnskapsåret 2025 i samsvar med bestemmelsene om finansiell rapportering i Konesjon for avregningsansvarlig, som er gitt av Reguleringsmyndigheten for Energi i NVE 20. desember 2024.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i «*Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av regnskapsoppstillingen*». Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Presisering – Grunnlag for regnskapsavleggelse og begrenset distribusjon

Vi gjør oppmerksom på note 1 til regnskapsoppstillingen, som beskriver grunnlaget for regnskapsavleggelsen. Regnskapsoppstillingen er utarbeidet for å hjelpe Statnett SF med å oppfylle kravene fra NVE i Konesjon for avregningsansvarlig. Regnskapsoppstillingen er derfor ikke nødvendigvis egnet for andre formål. Vår uttalelse er kun beregnet på ledelsen i Statnett SF og NVE og skal ikke distribueres til andre parter.

Ledelsens ansvar for regnskapsoppstillingen

Ledelsen er ansvarlig for utarbeidelsen av regnskapsoppstillingen, og for slik intern kontroll som ledelsen finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av en regnskapsoppstilling som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av regnskapsoppstillingen

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for hvorvidt regnskapsoppstillingen som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på regnskapsoppstillingen.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapsoppstillingen, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.

Vi kommuniserer med ledelsen blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Oslo, 5. juni 2026
Deloitte AS

Guro Magnetun Heimvik
Statsautorisert revisor

Statnett

Statnett SF

Nydalen allé 33, Oslo

PB 4904 Nydalen, 0423 Oslo

Telefon: 23 90 30 00

E-post: firmapost@statnett.no

www.statnett.no

