

# Radius Elnet A/S

CVR-nr. 29 91 54 58

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-  
året 2024**

*Distributionsvirksomhed*

27. juni 2025

## Indholdsfortegnelse

<b>1. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2024.....</b>	<b>3</b>
<b>2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2023.....</b>	<b>4</b>
<b>3. Ledelsens redegørelse.....</b>	<b>6</b>
3.1 Ledelsesberetning.....	6
3.1.1 Indledning .....	6
3.1.2 Usikkerhed ved indregning og måling .....	6
3.1.3 Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold.....	6
3.1.4 Forventning til økonomisk udvikling, inkl. særlige forudsætninger og usikre faktorer .....	7
3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2024.....	7
3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer.....	8
3.1.4.3 Markant acceleration af den grønne omstilling .....	11
3.1.4.4 Tilslutninger .....	11
3.1.4.6 Udvikling i priser og produkter .....	12
3.1.5 Ændring af regnskabsmæssige skøn og regnskabspraksis .....	12
3.2 Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter.....	13
3.2.1 Indtægter .....	13
3.2.2 Driftsomkostninger .....	14
3.2.3 Anlægsaktiver .....	14
3.2.4 Afskrivninger .....	15
3.2.5 Leveret elektricitet .....	16
3.2.6 Nettab .....	16
3.2.7 Aktivitetsniveau .....	16
3.2.8 Justeringer .....	16
<b>4. Regnskabspraksis.....</b>	<b>18</b>
4.1 Regnskabsgrundlag .....	18
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder .....	18
4.2.1 Driftsmæssige indtægter .....	18
4.2.2 Driftsomkostninger .....	18

4.2.3 Afskrivninger .....	19
4.2.4 Aktiver.....	19

## **1. Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2024**

### **Ledelsespåtegning om aflæggelse af netvirksomhedens reguleringsregnskab**

#### **Til PricewaterhouseCoopers (PwC) og Forsyningstilsynet**

Netvirksomheden Radius Elnet A/S' tegningsberettigede ledelse har behandlet, godkendt og underskrevet netvirksomhedens reguleringsregnskab for regnskabsåret 2024, som netvirksomheden har indberettet.

Den tegningsberettigede ledelse bekræfter efter bedste overbevisning:

- At ledelsen er bekendt med ansvaret for, at reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder samt bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber.
- At reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven medmindre andet er fastsat i lov om elforsyning eller regler udstedt i medfør af loven.
- At indberetningen af reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er retvisende og ikke indeholder væsentlige fejl og mangler.
- At netvirksomheden Radius Elnet A/S til dags dato har stillet alt regnskabsmateriale og underliggende dokumentation til rådighed for netvirksomhedens revisor.
- At reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber.

Såfremt udarbejdelsen af reguleringsregnskabet afviger fra Forsyningstilsynets vejledninger, gør ledelsen særskilt opmærksom på dette i ledelsesberetningen med angivelse af, hvorledes indberetningen metode- og resultatmæssigt afviger fra den i vejledningen beskrevne metode.

#### **Godkendelse af ledelseserklæring**

Jeg afgiver ovenstående udtalelser pr. dateringen af denne regnskabserklæring. Jeg bekræfter desuden, at jeg har godkendt grundlaget for de indberettede oplysninger i sin helhed, og at jeg har påtaget mig ansvaret for oplysningerne pr. dateringen af denne regnskabserklæring. Denne regnskabserklæring er underskrevet ved brug af Penneo digital signatur, hvilket kan betyde, at det digitalt påførte datostempel er dateret senere, end dateringen af erklæringen. I det tilfælde er dateringen af denne regnskabserklæring stadig udtryk for den dato, hvorpå jeg godkendte grundlaget for de indberettede oplysninger, bekræftede mit ansvar for oplysningerne og afgav ovenstående udtalelser.

Virum, den 27. juni 2025

#### **Radius Elnet A/S**

Jens Fossar Madsen

Direktør Radius Elnet A/S

Knud Pedersen

Bestyrelsesformand Radius Elnet A/S

## **2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2023**

### **Uafhængig revisors erklæring om Radius Elnet A/S' aflæggelse af reguleringsregnskab**

#### **Til Radius Elnet A/S og Forsyningstilsynet**

Reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 for Radius Elnet A/S, CVR-nr. 29 91 54 58, er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning (herefter elforsyningsloven) og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (herefter regnskabsbekendtgørelsen) samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 i regnskabsbekendtgørelsen (herefter vejledningen).

Vores erklæring omfatter reguleringsregnskabets punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen.

Vores konklusion i erklæringen udtrykkes med høj grad af sikkerhed.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for Radius Elnet A/S og Forsyningstilsynets undersøgelse af, hvorvidt reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen, og kan ikke anvendes til andet formål.

#### **Ledelsens ansvar**

Ledelsen har ansvaret for, at reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen og energisparebekendtgørelsen, samt vejledningen.

Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde reguleringsregnskabet uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

#### **Revisors ansvar**

Vores ansvar er på grundlag af vores undersøgelser at udtrykke en konklusion om, hvorvidt reguleringsregnskabets punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen, samt vejledningen.

Vi har udført vores undersøgelser i overensstemmelse med ISAE 3000, Andre erklæringer med sikkerhed end revision eller review af historiske finansielle oplysninger samt yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for vores konklusion. Vi har herudover udført vores revision i overensstemmelse med Forsyningstilsynets revisionsinstruks, jf. bilag 2 til regnskabsbekendtgørelsen.

Vores revisionsfirma anvender International Standard on Quality Management 1, ISQM 1, som kræver, at vi designer, implementerer og driver et kvalitetsstyringssystem, herunder politikker eller procedurer vedrørende overholdelse af etiske krav, faglige standarder og gældende lov og øvrig regulering.

Vi har overholdt kravene til uafhængighed og andre etiske krav i International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisoreres etiske adfærd (IESBA Code), der bygger på de grundlæggende principper om integritet, objektivitet, professionel kompetence og fornøden omhu, fortrolighed og professionel adfærd samt etiske krav gældende i Danmark.

Som led i vores undersøgelser har vi kontrolleret, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen for Radius Elnet A/S, overholder elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen og regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen.

### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen for 2024 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen og regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen.

Hellerup, den 27. juni 2025

### **PricewaterhouseCoopers**

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 33 77 12 31

Thomas Riis

Statsautoriseret revisor

Mne32174

### **3. Ledelsens redegørelse**

#### **3.1 Ledelsesberetning**

##### **3.1.1 Indledning**

Dette er en redegørelse vedrørende Radius Elnet A/S' ("Radius") indberetning af reguleringsregnskab for året 2024. Indberetningen består, ud over denne ledelsesberetning, af indberetning af data og indtægtsrammeansøgninger via Virk.dk.

##### **3.1.2 Usikkerhed ved indregning og måling**

Der er visse usikkerheder ifht. opgørelserne af de endelige leverede mængder elektricitet og driftsindtægter samt vedr. omkostningerne til nettab. Radius måler kundernes produktion og forbrug og leverer løbende måledata til Energinet, der beregner tarifomsætning og nettabsvolumen mv., og Energinet foretager efterfølgende korrektioner til opgørelserne, hvis måledata bliver korrigeret. Energinet har i 2024 lavet foreløbige opgørelser efter 3. måned efter driftsmåned, mens de endelige opgørelser først laves efter hhv. 18 måneder og 3 år.

##### **3.1.3 Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold**

I 2024 har Radius samlet gennemført investeringer (målt på idriftsatte anlæg) for DKK 823 mio., som er en del af den regulerede økonomi.

Antallet af kunder, opgjort ud fra antal målere, er steget fra 1.090.820 til 1.099.484 i løbet af 2024, og antallet af netstationer er steget fra 11.483 til 11.648.

I forhold til 2023 ligger omkostningerne til indkøb af el til nettab i 2024 på cirka samme niveau, dog ses der en beskedent stigning i nettabsmængderne samtidig med, at den gennemsnitlige elpris over året er faldet tilsvarende, hvorfor omkostningerne ligger i samme niveau i 2024 som for 2023.

Inflationen er ligeledes faldet sammenlignet med 2023. Dette gælder også for det generelle renteniveau sammenlignet med 2023. Reduktionen i renteniveauet har reduceret de finansielle udgifter. Generelt er der sammenhæng mellem de nævnte eksogene faktorer og udviklingen i indtægtsrammen. Dog indebærer det fortsat høje renteniveau, at den lange byggeobligationsrente +1 procentpoint stadig ligger i et niveau, som er tæt på det selskabsspecifikke renteloft for forrentningen af den historiske anlægsbase.

Radius har ansvaret for at sikre, at elnettet i sit forsyningsområde, som dækker Københavnsområdet, i Nordsjælland og dele af Midtsjælland, er velfungerende og tilstrækkeligt, og at alle, der ønsker det, kan blive tilsluttet som forbrugs- og/eller produktionskunde. Med den stærkt stigende efterspørgsel på el og elnetkapacitet er Radius' investeringer stærkt stigende. Investeringerne dækker både reinvesteringer, dvs. udskiftninger af eksisterende aktiver, der enten er blevet for gamle eller ikke lever op til nutidige standarder inden for fx personsikkerhed, samt investeringer i udvidelser af elnettet. Når elnettet udvides, sker det både ved at etablere mere elnet og ved at

udskifte eksisterende komponenter med nye med en højere kapacitet. Begge dele bidrager til, at der kan transporteres mere strøm gennem elnettet.

I 2024 har Radius intensiveret investeringerne i elnettet for at understøtte det stigende samfundsmæssige behov for elektrificering. De øgede krav til kapaciteten i elnettet har skabt behov for målrettede investeringer, der muliggør tilslutning af nye kunder såvel som øget forbrug fra eksisterende.

Derudover har Radius gennemført omfattende udskiftninger af eksisterende anlæg for at sikre en rettidig og løbende fornyelse af elnettet – blandt andet ved at udskifte en større mængde 10 kV kabler og 10/0,4 kV netstationer. Herved sikres et fortsat robust og fremtidssikret elnet.

Investeringsprogrammet i Radius har været udfordret af knappe ressourcer i markedet – særligt vedrørende levering af udvalgte komponenttyper, hvor efterspørgslen er stor og leveringstiden øget. Dette er håndteret gennem fokus på logistikprocesser, tæt dialog med leverandører samt indgåelse af nye rammeaftaler, der sikrer materialeleverancer – også i årene fremover. Der er i 2024 desuden blevet ansat markant flere mennesker i både Radius og i det koncerninterne entreprenørselskab, Nexel, ligesom der har været en betydelig stigning i brugen af koncerneksterne ressourcer.

### **3.1.4 Forventning til økonomisk udvikling, inkl. særlige forudsætninger og usikre faktorer**

#### **3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2024**

Ultimo 2022 udløb den første femårige reguleringsperiode og den næste periode løber fra 2023 til 2027. Imidlertid er der fortsat en række forhold, som ikke er endeligt afklarede i forhold til fastsættelsen af indtægtsrammen for Radius både for den første og for den indeværende reguleringsperiode.

I 2024 er der truffet afgørelse om Radius' indtægtsrammer for 2023. Afgørelsen kan dog ikke anses for endelig, da Forsyningstilsynet for så vidt angår en række forhold vedrørende indtægtsrammerne i afgørelsen for 2023 og tidligere reguleringsår har udskudt sin stillingtagen til et senere tidspunkt. De nævnte uafklarede forhold skaber usikkerhed, og kan påvirke selskabets indtægtsramme og de bagudrettede differencer i forhold til kunderne.

I forbindelse med afgørelsen om Radius' indtægtsramme for 2023 er der ikke truffet afgørelse vedr. selskabets to ansøgninger vedr. omkostninger til kabellægning af luftledninger og til kabelomlægninger ifm. infrastrukturprojektet Letbanen. Begge ansøgninger er udskilt til særskilt behandling, som har gjort, at sagsbehandlingen er trukket ud og at sagerne ikke har kunnet afgøres inden for den almindelige tidsfrist. For begge ansøgninger er der tale om væsentlige omkostninger i anlægsinvesteringerne, hvilket i sig selv skaber en usikkerhed for den samlede ramme i 2024, da der endnu ikke er fundet afklaring vedr. sagsbehandlingen af de to ansøgninger. Radius oplever i de to sagsforløb at blive bedt om at fremlægge oplysninger og redegøre for detaljer i sagerne, der ikke har været transparent kommunikeret før sent i forløbet, som rækker langt ud over det niveau for sagsoplysning, som Forsyningstilsynet hidtil har praktiseret, og som desuden

vedrører forhold, der ikke kan anses for proportionale. Efter Radius opfattelse, er det afgørende, at den hidtidige praksis i forhold til samfundsøkonomisk fornuftige investeringer i fremtidssikring af elforsyningsnettet ikke strammes op, herunder da dette ikke ville harmonere med de politiske ønsker om en effektiv og rettidig udbygning af elforsyningsnettet af hensyn til den stigende elektrificering. Radius opfordrer generelt til, at reguleringen administreres på en måde, så der ikke skabes incitament, som går imod de samfundsmæssige behov, samt at de administrative sagsbehandlingsforløb tilrettelægges smidigt og effektivt.

Forsyningstilsynet har primo 2024 truffet afgørelse i sagen, hvor Forsyningstilsynet har undersøgt, om Radius har handlet på markedsmæssige priser og vilkår i aftaler, hvor Radius har købt ydelser fra koncernforbundne selskaber vedrørende udrulning af fjernaflæste målere i 2017-2020. Forsyningstilsynets afgørelse indebærer, at selskabets indregningsberettigede omkostninger i den angivne fireårige periode samlet reduceres marginalt med ca. 2,6 mio. kr. Forsyningstilsynets implementering heraf afventes, idet implementeringen ikke er inkluderet i afgørelsen om Selskabets indtægtsramme for 2023.

De nævnte uafklarede forhold kan påvirke størrelsen af selskabets indtægtsramme og det regulatoriske bagudrettede mellemværende (over-/underdækning) i forhold til kunderne og skaber tilsammen en ikke ubetydelig usikkerhed om størrelsen af Radius' opkrævningsret i 2024. Radius har på den baggrund estimeret den forventede opkrævningsret på grundlag af antagelser om, hvordan de forskellige forhold falder ud, idet Radius som udgangspunkt fastsætter sine priser over for kunderne ud fra det forventede indtægtsrammeniveau, jf. IRBEK § 8, stk. 4, og herunder den estimerede effekt af uafklarede sager samt indregning af beløb til afvikling af den akkumulerede difference. Radius' tarifering og indtægtsniveau er generelt baseret på antagelser om disse forhold, dog således at der af hensyn til at undgå betaling af strafrenter af differencer i kundernes favør er indlagt et i forhold til mængden af usikkerheder passende forsigtighedshensyn ved opkrævningerne.

Differencen kan først gøres op, når alle de nævnte forhold er endeligt afklarede. Såfremt de beskrevne forhold måtte falde anderledes ud end antaget af Radius, vil det have betydning for differencen.

#### **3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer**

Ud over de nævnte risici ovenfor under "Forudsætninger og usikre faktorer i regnskabet for reguleringsåret 2024" er der fremadrettede risici vedrørende de økonomiske rammer på længere sigt.

Der er fra januar 2025 indført ændringer af elforsyningsloven og indtægtsrammereguleringen, som har betydning for de fremadrettede økonomiske rammer. Herunder er det hensigten, at ændringerne skal sikre, at de ekstraordinært store investeringer, som netselskaberne i disse år foretager som følge af elektrificeringen, skal dækkes af indtægtsrammerne.

Som led i ændringen af de regulatoriske rammer vil det være muligt at ansøge om tillæg for udbygning af højspændingsnettet, herunder i forhold til forventet fremtidigt behov. Dette er væsentligt, da det med den accelererende elektrificering vil være det mest optimale samfundsøkonomisk

at udbygge elnettet på forkant - såkaldte anticipatory investments – fremfor at der alene løbende udbygges til det aktuelle behov. Radius finder på den baggrund de gennemførte ændringer af reguleringen positive. Det er dog på flere punkter uklart, hvordan reguleringen vil blive administreret i praksis, og det skaber derfor usikkerhed om, hvorvidt de politiske intentioner bag ændringerne reelt vil blive indfriet. Effekterne kendes først, når vi kender den eksakte udmøntning af bestemmelserne i praksis, og der således fortsat en regulatorisk risiko forbundet med elektrificeringen.

Det er efter Radius' opfattelse afgørende, at reguleringen giver netselskaberne mulighed for omkostningsdækning for sine omkostninger og incitamentet til at foretage samfundsmæssigt fornuftige investeringer, som indebærer en effektiv og rettidig udbygning af elforsyningsnettet. Dette er et samfundsmæssigt behov og en forudsætning for elektrificeringen og den grønne omstilling. Det gælder både i forhold til udbygninger af elnettet på højspændingsniveau og lavere spændingsniveauer og det gælder både i forhold til udbygning til øget behov drevet af forbrug og produktion. Radius vurderer i den forbindelse, at det er afgørende, at Forsyningstilsynet i sin praksis og administrative linje er loyal over for de politiske intentioner bag ændringerne i reguleringen og undgår, at der skabes yderligere usikkerhed gennem mere restriktiv linje, som kan skabe modsatrettede incitamentet i forhold til foretagelse af samfundsmæssige fornuftige investeringer som tager højde for det fremtidige kendte som ukendte behov. Hvis det måtte vise sig, at de gennemførte ændringer af reguleringen, ikke er tilstrækkeligt klare til at sikre, at de nødvendige incitamentet og mekanismer til gennemførelsen af en effektiv og rettidig udbygning af elforsyningsnettet også er til stede i praksis, kan det blive nødvendigt at foretage yderligere justeringer af reglerne.

Både de generelle og de individuelle effektiviseringskrav fra økonomisk benchmarking er desuden fortsat med til at skabe usikkerhed om netselskabernes økonomi og dermed omkostningsdækning af de investeringer, der foretages for at følge med elektrificeringen og samfundets behov.

Forsyningstilsynet har i afgørelse om indtægtsramme for 2023 orienteret om ændret praksis for § 41 i forhold til fastsættelse af meromkostninger. Praksisændringen forventes at blive taget i brug fra og med fastsættelse af indtægtsrammerne for 2025, og kommer til at påvirke fastsættelsen af meromkostninger til brug for forhøjelser af indtægtsrammen. Den endelige praksis er endnu ikke defineret fuldt ud, men Radius vurderer alligevel, at effekten af praksisændringen vil være af væsentlig karakter, hvorfor der samlet set skabes en usikkerhed for størrelsen af selskabets fremtidige rammer som følge af, at praksisændringen endnu ikke er defineret til fulde.

### Individuelle effektiviseringskrav

Radius har den 21. december 2022 modtaget afgørelse fra Forsyningstilsynet om individuelle effektiviseringskrav for perioden 2023-2027. Afgørelsen indebærer årlige indtægtsrammereduktioner på DKK 10,0m, som hver især er varige inden for perioden. De årlige indtægtsrammereduktioner akkumuleres således frem til og med 2027.

Fastsættelsen af de individuelle økonomiske effektiviseringskrav er fortsat forbundet med udfordringer og betydelig usikkerhed. Radius valgte derfor oprindeligt at påklage samtlige de nævnte afgørelser til Energiklagenævnet sammen med en række andre netselskaber med henblik på at få indholdet af afgørelserne efterprøvet. Afgørelsen vedrørende de individuelle krav for 2020 blev

afgjort i december 2023 af Energiklagenævnet, som stadfæstede Forsyningstilsynets afgørelse. Som følge af denne afgørelse fra Energiklagenævnet valgte Radius sammen med resten af branchen i begyndelsen af 2024 at trække klagerne over de individuelle effektiviseringskrav for de øvrige reguleringsår tilbage ud fra en vurdering af at Energiklagenævnet ligeledes ville stadfæste disse afgørelser.

Radius er imidlertid fortsat af den opfattelse, at den metode, der anvendes af Forsyningstilsynet til fastlæggelse af individuelle effektiviseringskrav, er forbundet med en række faglige udfordringer. Samtidig vurderer Radius, at samfundet og netvirksomhederne står over for en betydelig opgave som følge af den stigende elektrificering, som nødvendiggør en mere grundlæggende nytænkning i forhold til den nuværende model for effektiviseringskrav. Hvis netvirksomhederne skal løfte opgaven med elektrificeringen samfundsmæssigt effektivt, er hastigheden i forhold til at gennemføre elektrificeringen, som er en forudsætning for den grønne omstilling, den helt afgørende faktor, og i det lys må det vurderes, at den nuværende regulatoriske model for effektiviseringskrav bør gen tænkes, så den bliver mere tidssvarende og i højere grad understøtter effektiv og rettidige investeringer af hensyn til elektrificeringen. Det arbejder Radius derfor fortsat for.

### Leveringskvalitet

Leveringskvaliteten i Radius har i 2024 været på et forventet niveau – på trods af vintermåneder med mere nedbør end normalt. Særligt for 2024 gælder, at vi har haft flere kundeafbrud relateret til planlagte udskiftninger af komponenter, der kræver afbrud af forsyningen. Disse afbrud varsles, så det er muligt at planlægge sit elforbrug herefter. Udskiftningerne sker præventivt for at sikre, at elnettet forbliver i god stand fremadrettet.

I 2025 planlægger Radius med den samme mængde komponentudskiftninger, og dermed samme mængde varslede afbrud, som i 2024. Derudover følges udviklingen i antallet af fejl og selskabet genforsyner altid hurtigst muligt, så eventuelle fejl eller planlagt arbejde i elnettet er til mindst mulig gene for kunderne

Radius er ikke blevet pålagt indtægtsrammereduktion som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet for 2024, men modtog den 28. marts 2025 en afgørelse om en om leveringskvalitet for 2023 (2024 afgørelsen). Radius har fået en justering af indtægtsrammerne i forhold til den generelle leveringskvalitet på -10,7 mio. kr. og på 0,6 mio. kr. ift. enkeltkundeniveau, hvilket betyder en samlet reduktion af indtægtsrammen på DKK 11,3m i 2025 som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet i 2023.

Afgørelsen er truffet i forhold til de nye lovgivningsmæssige rammer, hvor en ny model for leveringskvalitet blev vedtaget med ændringerne i elforsyningsloven med lov nr. 2605 af 28. december 2021. Det betyder, at den generelle leveringskvalitet er integreret direkte i indtægtsrammerne gennem fastlæggelse af en ILE-norm (ikke leveret energi) baseret på historisk leveringskvalitet. Denne omsættes til en tilhørende økonomisk ramme, så netvirksomhederne får en direkte afvejning af leveringskvalitet i forhold til de økonomiske dispositioner. Den nye model udgør en samfundsmæssig mere fornuftig regulering af leveringskvaliteten, fordi den giver incitament til at afveje omkostninger ved forsyningssvigt mod omkostninger til tiltag, som kan reducere afbrud.

### 3.1.4.3 Markant acceleration af den grønne omstilling

Transformationen af samfundet og energisystemerne fortsætter som en direkte følge af det politiske mål om en 70% reduktion af CO<sub>2</sub> i 2030 og påvirker også elnettet og Radius. Der forventes en betydelig elektrificering, hvor elforbrugende anlæg i industrien, transportsektoren og varme-sektoren vil blive integreret i elnettet, hvilket vil lægge yderligere pres på elnettets evne til at distribuere yderligere mængder energi ud til forbrugerne. Hertil kommer en øget produktion af vedvarende energi i form af såvel store som små decentrale anlæg i distributionsnettet

For at understøtte elektrificeringen investerer Radius massivt i udbygning og forstærkning af elnettet, således, at kapaciteten i elnettet ikke bliver en stopklods for elektrificeringen, og den grønne omstilling.

Elektrificeringen vil medføre en kraftig stigning i elforbruget fra i dag til 2030, og som led i denne udvikling er der flere steder behov for nye områdeløsninger. Overalt i forsyningsområdet og på alle spændingsniveauer er der sket en markant vækst på blot et enkelt år. Det giver øget travlhed og øget behov for udbygning, hvilket stiller store krav til selskabets eksekveringsevne. Organisationen tilpasser sig løbende, således at den er rustet til at kunne følge med det øgede investerings- og aktivitetsniveau.

2024 har været præget af en fortsat stor interesse fra kunder, aktører, presse og det omgivne samfund. Selskabet mærker stadig en stor efterspørgsel på tilslutninger samt opmærksomhed vedrørende tilslutningstider og priser og produkter. Radius har intensiveret dialogen med større kunder yderligere for, dels for så tidligt som muligt, at få indsigt i udbygningsbehovet for derved at finde den rette balance mellem rettidig udbygning og økonomisk risiko, dels for at sikre en bedre kundeoplevelse. Radius har deltaget i NEKST-arbejdet, som netop omhandlede hurtigere netudbygning.

Der har også i 2024 været fokus på udvikling af nye produkter, priser og vilkår, ligesom samarbejdet med markedsaktører, vidensinstitutioner og branchen om udviklingsaktiviteter. Cerius-Radius er desuden udpeget til at stå i spidsen for Elsektorens Dataudviklingsgruppe i regeringens forsyningsdigitaliseringsprogram, der løber frem til 2027.

### 3.1.4.4 Tilslutninger

Antallet af kundesager er fortsat højt, og der er stort pres på de kundeventede funktioner i Radius. Den tidlige kundedialog er blevet videreudviklet i Radius, og et betydeligt antal større kunder benytter sig af muligheden for en tidlig dialog med netselskabet. Dialogen hjælper med at modne kundens projekt, inden der formelt anmodes om forsyning, hvilket reducerer risikoen for tilbage-løb og forsinkelser i den efterfølgende tilslutningsproces.

Radius har været repræsenteret i regeringens NEKST vedrørende elnetudbygning, og har benyttet muligheden til at fremhæve de områder, hvor der kan sættes ind for at skabe mere

transparens, bedre processer og bedre rammer for det store infrastrukturprojekt, som det er at etablere elnet til et elektrificeret Danmark.

#### **3.1.4.6 Udvikling i priser og produkter**

I marts 2024 anmeldte Radius en ny metode for tarifiering af lokale sammenslutninger af netkunder. Der er tale om en ny metode efter ændringer i Elforsyningsloven, der tillader prisdifferentiering på baggrund af geografisk afgrænsning for lokale sammenslutninger af netbrugere. Anmeldelsen, der introducerer en ny tarifieringsmetode for sammenslutningerne, kan anvendes af lokale energifællesskaber. Anmeldelsen er under behandling af Forsyningstilsynet.

For kunder, der tilsluttes på 10kV-niveau og højere, er afbrydelighedsproduktet "Begrænset Netadgang" udvidet til også at omfatte produktionskunder. "Begrænset Netadgang" er et fleksibilitetsprodukt, der giver Radius mulighed for, at de omfattede anlæg kan kobles af elnettet i perioder med høj belastning.

I 2024 har Radius, sammen med de øvrige netselskaber, anmeldt en ny model for forbrugstilslutningsbidrag. Den nye model harmoniserer den geografiske differentiering af tilslutningsbidrag for kunder, der tilsluttes på 10kV-niveau og højere. Samtidig afskaffes standardkategorierne, så kunderne i højere grad får mulighed for at vælge den størrelse tilslutning, der passer deres behov. Anmeldelsen er under behandling af Forsyningstilsynet.

#### **3.1.5 Ændring af regnskabsmæssige skøn og regnskabspraksis**

Der er ikke sket ændringer i regnskabsmæssige skøn og regnskabspraksis.

## 3.2 Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter

### 3.2.1 Indtægter

For nogle indtægtsposter er der en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 1 viser en afstemning af de driftsmæssige indtægter mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

**Tabel 1: Afstemning af indtægter mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

<b>Tabel 1 - Afstemning af indtægter mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Kommentar</b>
Nettoomsætning	2.520.386.159	
Andre driftsindtægter	1.854.325	
<b><i>Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt</i></b>	<b><i>2.522.240.484</i></b>	
Resultatføring af overdækning	192.963.129	1
Indtægter ifm. arbejde i regning for tredjemand	-11.280.195	2
Periodisering af tilslutningsbidrag med saldo før 2005	-9.657.400	3
Periodisering af kabelkasseindtægter	451.786	4
Skadesager	-4.759.678	5
Udlån af medarbejdere	-1.918.319	6
<b>Driftsmæssige indtægter i RR</b>	<b>2.688.039.807</b>	

1. Over/underdækning resultatføres i Radius' årsrapport. Dette gøres ikke i reguleringsregnskabet.
2. Arbejde i regning for tredjemand indregnes ikke i reguleringsregnskabet.
3. Radius fører tilslutningsbidrag på balancen og indtægtsfører dem over aktivernes levetid. Dog blev tilslutningsbidrag for årene 1999-2004 i det tidligere selskab Nesa Net kun balanceført i årsrapporten, men indtægtsført i reguleringsregnskaberne for disse år. Da disse indtægter allerede er indregnet i tidligere reguleringsregnskaber føres disse periodiserede indtægter ikke over i reguleringsregnskabet.
4. Radius' periodiserede indtægter vedrørende udskiftning af kabelkasser i årene 2006-2008. Der er en mindre afvigelse i periodiseringen mellem årsrapporten og reguleringsregnskabet.
5. Forsikringsindtægter ved påkørselssager omposteres til negative omkostninger.
6. Udlån af medarbejdere. Indtægter modregnes i driftsomkostningerne.

### 3.2.2 Driftsomkostninger

Tabel 2 viser en afstemning af de driftsmæssige omkostninger mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

**Tabel 2: Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

<b>Tabel 2 - Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Kommentar</b>
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer, jf. årsregnskab	230.943.260	
Andre eksterne omkostninger, jf. årsregnskab	706.403.947	
Personaleomkostninger	31.032.018	
<b>Driftsomkostninger fra årsregnskab i alt</b>	<b>968.379.225</b>	
Skadesindtægter	-4.759.678	1
Driftsomkostninger betalt af tredjemand	-560.620	2
Udlån af medarbejdere	-1.918.319	3
Tab ved salg af anlægsaktiver	40.277	4
Afrunding	294	5
<b>Driftsomkostninger i RR</b>	<b>961.181.179</b>	

1. Forsikringsindtægter ved påkørselssager omposteres til negative omkostninger.
2. Driftsomkostninger betalt af tredjemand
3. Udlån af medarbejdere. Indtægter modregnes i driftsomkostningerne.
4. Tab ved salg af anlægsaktiver
5. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

### 3.2.3 Anlægsaktiver

For nogle anlægsposter er der en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 3 viser en afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

**Tabel 3: Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

<b>Tabel 3 - Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Dokumentation</b>
<b>Anlægsaktiver i alt jf. årsregnskab</b>	<b>13.450.180.977</b>	
Anlæg under udførelse	-1.185.341.281	1
<b>Idriftsatte anlægsaktiver i årsregnskab</b>	<b>12.264.839.697</b>	
Opskrivning af anlægsaktiver	-394.408.053	2
Aktiver betalt af tredjemand	-293.447.545	3
DMS IT-system, forskel i levetid mellem ÅR og RR	-6.839.979	4
Aktiverede byggerenter og demonteringsomkostninger	105.453.721	5
Hillerød undtagelser	-11.759.826	7
<b>Aktiver i reguleringsregnskab ultimo 2024</b>	<b>11.663.838.015</b>	

1. Udelukkende idriftsatte anlæg indregnes i den samlede aktivbase, hvorfor anlæg under udførelse ikke indregnes.
2. Opskrivning af KE Elnets aktiver i forbindelse med daværende DONG Energy's opkøb af førstnævnte medtages ikke i reguleringsregnskabet.
3. Aktiver betalt af tredjemand indgår ikke i reguleringsregnskabet.
4. For DMS (Distribution Management System) IT-systemet, der er et overvågningssystem for Radius' 10 kV net, er den regnskabsmæssige levetid 10 år i årsrapporten, mens levetiden er 3 år i reguleringsregnskabet i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen.
5. Demonteringsomkostninger i tillægsgivende investeringer driftsføres i årsregnskabet, men anlægsaktiveres i reguleringsregnskabet. Radius har anlægsført byggerenter vedrørende nødvendige nyinvesteringer i reguleringsregnskabet, men ikke i årsrapporten.
6. Undtagelser vedr. Hillerød, goodwill, udligning mv.

### 3.2.4 Afskrivninger

Tilsvarende som for anlægsaktiver er der for nogle afskrivningsposter en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 4 viser en afstemning af afskrivninger.

**Tabel 4: Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

<b>Tabel 4 - Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Dokumentation</b>
Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver, jf. årsregnskab	640.912.677	
Andre driftsomkostninger, jf. årsregnskab	16.647.662	
<b>Af- og nedskrivninger i alt i årsregnskab</b>	<b>657.560.339</b>	
Afskrivninger opskrivning	-22.298.140	1
Afskrivninger vedr. aktiver betalt af tredjemand	-9.986.580	2
DMS IT-system, forskel i levetid mellem ÅR og RR	-9.119.971	3
Afskrivninger på byggerenter og demonteringsomkostninger	3.837.055	4
Korrektioner Hillerød	-388.874	5
<b>Afskrivninger i reguleringsregnskab 2024</b>	<b>619.603.828</b>	

1. Afskrivninger vedr. opskrivning af KE Elnets aktiver i forbindelse med daværende DONG Energy's opkøb af førstnævnte medtages ikke i reguleringsregnskabet.
2. Afskrivning vedr. aktiver betalt af tredjemand holdes ude af reguleringsregnskabet.
3. For DMS (Distribution Management System) IT-systemet, der er et overvågningssystem for Radius 10 kV net, er den regnskabsmæssige levetid 10 år i årsrapporten men 3 år i reguleringsregnskabet i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen.
4. Demonteringsomkostninger vedrørende investeringer, der giver et tillæg til indtægtsrammen driftsføres i årsregnskabet og anlægsaktiveres i reguleringsregnskabet. Radius har anlægsført byggerenter vedrørende nødvendige nyinvesteringer i reguleringsregnskabet men ikke i årsrapporten.
5. Korrektioner Hillerød, goodwill, udligning og IPO

### 3.2.5 Leveret elektricitet

Radius har i opgørelsen af den leverede mængde elektricitet inkluderet de mængder, der danner grundlag for indtægterne i 2024. Radius har ikke inkluderet mængder til kunder tilsluttet i transmissionsnettet. Både mængder og indtægter kommer fra Energinets opgørelser, og visse korrektioner vedrører andre år. Ud fra denne metode er der leveret 8.368 GWh elektricitet, hvoraf -4 GWh er korrektioner, der vedrører tidligere år samt korrektioner for 2023 (se nedenstående tabel 5).

**Tabel 5: Leverede mængder elektricitet i reguleringsregnskab før 2024**

GWh	Før 2024	2024	I alt
Engrosafregning	0	8.372	8.372
Øvrige korrektionsafregninger	-4	0	-4
<b>I alt</b>	<b>-4</b>	<b>8.372</b>	<b>8.368</b>

### 3.2.6 Nettab

Radius har i 2024 sammenlagt afholdt omkostninger til nettab på i alt DKK 230,9m. Årets omkostninger til indkøb af nettab er lavere sammenlignet med 2023. Dette skyldes, at Radius indkøber elektricitet til dækning af nettabet til markedspris, der i 2024 er faldet sammenlignet med 2023. Beløbet er opgjort således, at fakturerede indtægter vedr. identificeret strømtveri for i alt DKK 3,6 m er fratrukket. Tilsvarende er de samlede nettabsmængder opgjort til 335,5 GWh, som ligeledes er fratrukket fakturerede mængder vedr. identificeret strømtveri for i alt 2,5 GWh.

### 3.2.7 Aktivitetsniveau

Radius' ultimo-værdier for målere og stationer for perioden 2018-2024 fremgår af tabel 6 nedenfor.

**Tabel 6: Antal målere og stationer for 2018-2024**

ÅR	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo
Målere	1.033.281	1.043.076	1.056.657	1.068.856	1.078.929	1.090.820	1.099.484
Stationer	10.837	10.920	11.010	11.125	11.312	11.483	11.648

### 3.2.8 Justeringer

Radius har sammen med dette reguleringsregnskab ansøgt om forhøjelse af indtægtsrammen efter indtægtsrammens bestemmelser herom (se tabel 7).

Radius har ikke identificeret justeringer, der har givet anledning til færre omkostninger i 2024.

**Tabel 7: Ansøgninger om indtægtsrammetillæg i 2024**

<b>Ansøgning</b>	<b>Bestemmelse i IR BEK</b>	<b>Ansøgnings- dato</b>
MYBE - Myndighedsbehandling	§ 29, stk. 3, nr. 3	30-06-2025
KABL - Kabellægning af luftledninger	§ 35	30-06-2025
ITSI - IT-sikkerhedstjeneste	§ 29, stk. 3, nr. 2	30-06-2025
NUPL - Netudviklingsplaner	§ 29, stk. 3, nr. 5	30-06-2025

## **4. Regnskabspraksis**

### **4.1 Regnskabsgrundlag**

Reguleringsregnskabet for Radius' distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i elforsyningsloven, BEK 816 af 7. juni 2022 om netvirksomhedernes reguleringsregnskaber, BEK 1737 af 30. december 2024 om indtægtsrammer for netvirksomheder samt Forsyningstilsynets information til netvirksomhederne om aflæggelse af reguleringsregnskab fra marts 2025. Reguleringsregnskabet er i konsekvens heraf baseret på principperne i årsregnskabsloven, medmindre andet er fastsat i lov om elforsyning eller regler udstedt i medfør af loven.

Nedenfor er anført en nærmere beskrivelse af regnskabspraksis for udvalgte områder.

### **4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder**

#### **4.2.1 Driftsmæssige indtægter**

Driftsmæssige indtægter indeholder indtægter fra den bevillingsmæssige aktivitet herunder provenu fra Radius' nettariffrer, abonnementsindtægter, gebyrindtægter og tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsbidragene vedrører.

Udover ovenstående indeholder posten andre indtægter, som virksomheden opnår i tilknytning til den bevillingspligtige aktivitet, og hvor den bevillingspligtige aktivitet bærer de hermed forbundne omkostninger som nødvendige omkostninger. I regnskabsposten indgår bl.a. indtægter ved udlejning af transformergrunde.

Gevinster fra salg af anlægsaktiver indregnes i indtægterne.

De indtægter, der knytter sig til PSO, transmission og energi, som Radius har opkrævet efter at have opdaget strømtveri er ikke medtaget som driftsmæssige indtægter i Radius' reguleringsregnskab.

De indtægter, der knytter sig til arbejder i regning for tredjemand, hvor tredjemand finansierer anlægsarbejderne, er udeholdt af reguleringsregnskabet. De tilhørende anlægsinvesteringer og afskrivninger herpå er ligeledes udeholdt af reguleringsregnskabet jf. den under netaktiver anførte regnskabspraksis. Dette gælder også for anlæg finansieret af udligningsordningen.

Indtægter, der knytter sig til kompensationsordningen indregnes i indtægterne. Dette gælder både indtægter vedr. drift og vedligehold samt kompensation af nettabsomkostninger.

#### **4.2.2 Driftsomkostninger**

Omkostningerne vedrørende nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger system- og transmissionstarif. Nettab opgøres residualt, så nettab for et givent år kan først opgøres endeligt, når forbruget i året

for alle kunder er opgjort. Nettabet i et reguleringsår indeholder derfor både nettab fra det pågældende år, men også korrektioner vedrørende tidligere år.

Indtægter fra udligningsordningen til dækning af omkostninger ved nettab modregnes i nettabsomkostningerne.

Omkostning til demontering er inkluderet i regnskabsposten driftsomkostninger. Dog anlægsføres demonteringsomkostninger vedrørende projekter, der giver tillæg til indtægtsammen.

Omkostning til tab på debitorer indgår i regnskabsposten driftsomkostninger.

Tab ved salg af anlægsaktiver indgår i driftsomkostningerne.

De tilskud som Radius modtager i ekstern støtte til dækning af Radius' omkostninger til deltagelse i forsknings- og udviklingsprojekter, fx støtte fra EUDP, modregnes i de relevante omkostninger.

### **4.2.3 Afskrivninger**

Regnskabsposten afskrivninger udgøres af afskrivninger på selskabets netaktiver. Afskrivningerne sker ud fra standardlevetiderne i indtægtsrammebekendtgørelsens bilag 5.

### **4.2.4 Aktiver**

Værdien af Radius' aktiver er opgjort efter bestemmelserne i Indtægtsrammebekendtgørelsen og opgøres som aktiver økonomisk idriftsat til og med 31. december 2017 (historisk aktivbase) og efter (fremadrettet aktivbase). Tredjeparts finansierede anlæg samt anlæg, hvor Radius har modtaget finansiering under PSO-ordningen indgår ikke i Radius' opgjorte aktiver. Anlægsomkostninger som er dækket i kompensationsordningen for 2022 indgår ikke i Radius' opgjorte aktiver.

Under aktiver er indregnet forventede udgifter til oprensning og etablering af afværgeforanstaltninger på forurenede grunde, der indgår som en del af aktiverne.

Det er selskabets regnskabspraksis at anlægsgøre byggerenter i det omfang, de kan henføres til de enkelte investeringer.

Årets tilgange til aktiverne opgøres som idriftsatte anlæg ud fra årsrapporten. Aktiverne reduceres med de løbende afskrivninger. Endvidere reduceres aktiverne ved afgang af anlæg.

Aktiverne vedrører alle de bevillingspligtige aktiviteter, eftersom Radius ikke har sideordnede aktiviteter. I aktiverne indgår de anlæg, der vedrører elforsyningsnettet. Det gælder for eksempel kabler, netstationer, transformerstationer, målere samt relaterede IT-systemer, som anvendes til brug for driften herunder udveksling og håndtering af måledata. Derudover indgår grunde og bygninger til brug for de omhandlede typer af aktiver.

Radius har ikke aktiver idriftsat før 2018, der ikke er netaktiver som beskrevet i afsnit 4.4.2 i reguleringsregnskabsvejledningen. Aktiver der ikke er netaktiver, som blandt andet

administrationsbygninger, har ligget i andre selskaber end Radius, hvorfra Radius indkøber ydelser til brug for de bevillingspligtige aktiviteter. Disse aktiver har dermed ikke indgået i opgørelsen af Radius' netaktiver.

# PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registreret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

## Jens Fossar Madsen

### Direktør

Serienummer: ef896db4-783e-435f-82e0-c1d8dd8be0de

IP: 80.208.xxx.xxx

2025-06-27 15:58:36 UTC



## Knud Pedersen

### Bestyrelsesformand

Serienummer: e72ae666-4356-48d7-8fe4-f4cc5da197c8

IP: 80.208.xxx.xxx

2025-06-29 21:29:31 UTC



## Thomas Riis

### Statsautoriseret revisor

På vegne af: PricewaterhouseCoopers Statsautoriseret...

Serienummer: 6f318108-e447-4fb4-bee1-32dc4bba4bcb

IP: 87.57.xxx.xxx

2025-06-30 04:42:34 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl. For mere information om Penneos kvalificerede tillidstjenester, se <https://eutl.penneo.com>.

#### Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af **Penneo A/S**. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskrivers digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.