

Cerius A/S

CVR-nr. 28 11 32 85

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

Distributionsvirksomhed

27. juni 2025

Indholdsfortegnelse

1. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2024.....	3
2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2024.....	4
3. Ledelsens redegørelse.....	6
3.1 Ledelsesberetning.....	6
3.1.1 Indledning	6
3.1.2 Overtagelse og sammenlægning med Naskov Elnet A/S.....	6
3.1.3 Usikkerhed ved indregning og måling	6
3.1.4 Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold	6
3.1.5 Forventet udvikling, særlige forudsætninger og usikre faktorer	7
3.1.5.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2024.....	7
3.1.5.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer.....	9
3.1.5.3 Markant acceleration af den grønne omstilling	11
3.1.5.4 Tilslutninger	12
3.1.5.5 Udvikling af tariffer og produkter	12
3.1.6 Ændring af regnskabsmæssige skøn og regnskabspraksis	13
3.2 Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter.....	14
3.2.1 Indtægter	14
3.2.2 Driftsomkostninger	14
3.2.3 Anlægsaktiver	15
3.2.4 Afskrivninger	15
3.2.5 Leveret elektricitet	16
3.2.6 Nettab	17
3.2.7 Aktivitetsniveau	17
3.2.8 Justeringer	17
4. Regnskabspraksis.....	18
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 Cerius 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 Cerius 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

Cerius A/S

Jens Fossar Madsen

Direktør Cerius A/S

Knud Pedersen

Bestyrelsesformand Cerius A/S

2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2024

Uafhængig revisors erklæring om Cerius A/S' aflæggelse af reguleringsregnskab

Til Cerius A/S og Forsyningstilsynet

Reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 for Cerius A/S, CVR-nr. 28 11 32 85, 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 reguleringsregnskabet 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 Cerius 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 reguleringsregnskabet 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 Cerius 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 Cerius A/S' (herefter benævnt "Cerius") indberetning af reguleringsregnskab 2024. Indberetningen består ud over denne ledelsesberetning af indberetning af data og indtægtsrammeansøgninger i Virk.dk.

3.1.2 Overtagelse og sammenlægning med Nakskov Elnet A/S

Cerius blev pr. 31. maj 2024 fusioneret med Nakskov Elnet A/S. Sammenlægningen skete med regnskabsmæssig virkning fra 1. januar 2024. Cerius er det fortsættende selskab ved fusionen, og Nakskov Elnet A/S er samtidig opløst. Cerius' overtagelse af og sammenlægning med Nakskov Elnet A/S er godkendt af Energistyrelsen ved afgørelse af 10. april 2024.

I medfør af indtægtsrammebekendtgørelsens (BEK 1737 af 30. december 2024) skal der som følge af fusionen ske en sammenlægning af indtægtsrammerne, herunder omkostnings- og forrentningsrammer, for Cerius og Nakskov Elnet A/S med virkning for reguleringsåret 2024.

De beløbs- og talmæssige oplysninger, der er angivet i dette dokument og det tilhørende materiale, er på denne baggrund angivet samlet for de to sammenlagte netvirksomheder.

3.1.3 Usikkerhed ved indregning og måling

Der er visse usikkerheder ifht. opgørelserne af de endelige leverede mængder elektricitet og driftsindtægter samt vedr. omkostningerne til nettab. Cerius måler kundernes produktion og forbrug og leverer løbende måledata til Energinet, der beregner tarif-omsætning 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.

3.1.4 Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

I 2024 har Cerius samlet gennemført investeringer (målt på idriftsatte anlæg) for DKK 909 mio., som er en del af den regulerede økonomi.

Antallet af kunder, opgjort ud fra antal målere, er steget fra 423.639 til 427.007 i løbet af 2024, og antallet af netstationer er steget fra 10.704 til 10.767.

I forhold til 2023 er omkostningerne til indkøb af el til nettab faldet som følge af lavere elpriser, mens nettabsmængderne ligger på niveau med 2023.

Inflationen er ligeledes faldet en smule 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 medfører det fortsat høje renteniveau, at den lange byggeobligationsrente +1 procentpoint er steget til et niveau, som ligger over det selskabsspecifikke renteloft for forrentningen af den historiske anlægsbase.

Cerius har ansvaret for at sikre, at elnettet i sit forsyningsområde, som dækker elnettet på Nordvest-, Vest-, Midt- og Sydsjælland samt Møn, Lolland, Falster og øerne, 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 Cerius' 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 Cerius 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 Cerius gennemført omfattende udskiftninger af eksisterende anlæg for at sikre en rettidig og løbende fornyelse af elnettet – blandt andet ved at kabellægge 50 kV luftledninger. Herved sikres et fortsat robust og fremtidssikkert elnet.

Investeringsprogrammet i Cerius 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 Cerius og i det koncerninterne entreprenørselskab, Nexel, ligesom der har været en betydelig stigning i brugen af koncernens ressourcer.

3.1.5 Forventet udvikling, særlige forudsætninger og usikre faktorer

3.1.5.1 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 Cerius både for den første og for den indeværende reguleringsperiode.

I 2024 har Forsyningstilsynet truffet afgørelse om selskabets indtægtsramme for 2023. Uanset at afgørelsen på nogle punkter skaber klarhed, så skaber afgørelsen samtidig usikkerhed på andre punkter, og afgørelsen må anses som foreløbig, da der i afgørelsen er nævnt en række forhold, som

rækker bagud i tid, og som der endnu ikke er taget stilling til, herunder blandt andet den endelige afgørelse vedr. indtægtsrammen for reguleringsåret 2021.

Cerius har påklaget afgørelsen for 2023 til Energiklagenævnet vedrørende det forhold, at afgørelsen indeholder en genoptagelse af Forsyningstilsynets afgørelse af 21. december 2022 om individuelle effektiviseringskrav for Cerius for 2023-2027. Cerius er af den vurdering, at der uanset de ved genoptagelsen foretagne justeringer stadig ikke er rettet op på hele den oprindelige fejl i den omhandlede benchmarkafgørelse. Cerius har derfor set sig nødsaget til at påklage afgørelsen for indtægtsrammen for 2023 inkl. den del, der vedrører genoptagelsen af benchmarkafgørelsen.

Dertil kommer, at der jf. nedenfor er verserende sager, som ligeledes kan få betydning bagudrettet for tidligere reguleringsår. De nævnte uafklarede forhold skaber usikkerhed, og kan påvirke selskabets indtægtsramme og de bagudrettede differencer i forhold til kunderne.

Herunder er det stadig væsentlige udeståender i afgørelsen om Cerius indtægtsramme for 2023. Det gælder bl.a. effekterne af Cerius' klager vedr. indtægtsrammeafgørelserne for 2021 og 2022, herunder den endelige implementering for disse år af effekterne vedr. ændrede tilkomne differencer for perioden 2005-2020.

Energiklagenævnet har d. 21. juni 2024 truffet afgørelse vedr. Cerius' klage over afgørelsen om indtægtsrammen for 2021, og har givet Cerius medhold ift. spørgsmål om bortfald af differencer. Energiklagenævnet har ophævet afgørelsen og hjemvist sagen til fornyet behandling i Forsyningstilsynet, hvor den videre behandling nu afventes.

I forhold til Cerius' klage over afgørelsen om indtægtsrammen for 2022 verserer sagen fortsat i Energiklagenævnet.

Derudover er både de generelle og de individuelle effektiviseringskrav fra den økonomiske benchmarking 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 for rettidig udbygning af elnettet.

Der er dermed en række udeståender, som medfører usikkerhed i forhold til årets indtægtsramme og differenceopgørelse og dermed Cerius' omsætning.

Uanset disse forhold og usikkerheder følger Cerius ved sin tarifiering den plan og periode for indhentningen af opkrævningen af de historiske differencer fra tidligere år, som er indeholdt i Forsyningstilsynets genoptagelse af afgørelsen for indtægtsrammerne fra 2005-2020, hvilket indebærer at de samlede tilkomne differencer, der følger af genoptagelsen af afgørelsen, lægges til Cerius' loft over differencer i eget favør frem til og med 2026, hvor de efter planen er afviklede.

De nævnte uafklarede forhold kan påvirke størrelsen af selskabets indtægtsramme og dermed det regulatoriske bagudrettede mellemværende (over-/underdækning) i forhold til kunderne og skabe tilsammen en ikke ubetydelig usikkerhed om størrelsen af Cerius' opkrævningsret i 2024. Cerius har på den baggrund estimeret den forventede opkrævningsret på grundlag af antagelser om, hvordan de forskellige forhold falder ud, idet Cerius 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. Cerius' tarifiering 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 Cerius, vil det have betydning for differencen.

3.1.5.2 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. Cerius 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 Cerius' opfattelse afgørende, at reguleringen giver netselskaberne mulighed for omkostningsdækning for sine omkostninger og incitamenter til at foretage samfundsøkonomisk 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. Cerius 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 modsatte incitamenter 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 incitamenter 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 Cerius 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

Cerius har den 21. december 2022 modtaget afgørelse fra Forsyningstilsynet om individuelle effektiviseringskrav for perioden 2023-2027. Afgørelsen indebærer årlige indtægtsrammereduktioner på DKK 13,6m, 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. Cerius 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 Cerius 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.

Cerius 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 Cerius, 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 Cerius derfor fortsat for.

Leveringskvalitet

Leveringskvaliteten har i 2024 i Cerius været lavere end normalt. Det skyldes i hovedtræk to årsager: for det første har der i vintermånederne været flere og længere afbrud af elforsyningen, end

der normalt opleves. Flere af disse fejl i elnettet skyldes større mængder nedbør og dermed mere vand i jorden end normalt. For det andet har vi foretaget flere udskiftninger af komponenter, der kræver afbrud af elforsyningen, end normalt. Disse afbrud varsles, så det er muligt at planlægge sit elforbrug herefter. Udskiftningerne sker præventivt for at sikre, at elnettet forbliver i god stand.

I 2025 planlægger Cerius med den samme mængde komponentudskiftninger, og dermed samme mængde varslede afbrud, som i 2024. Derudover følger vi udviklingen i antallet af fejl og genforsyner altid hurtigst muligt, så eventuelle fejl eller planlagt arbejde i elnettet generer mindst muligt.

Cerius modtog den 21. december 2022 en afgørelse om leveringskvalitet for 2021. Cerius er ikke blevet pålagt indtægtsrammereduktioner for utilstrækkelig leveringskvalitet for 2023 ved afgørelsen, ligesom det heller ikke var tilfældet i forhold til 2021 og 2022.

Cerius modtog den 28. marts 2025 en afgørelse om leveringskvalitet for 2023 (2024 afgørelsen). Cerius har fået en justering af indtægtsrammerne i forhold til den generelle leveringskvalitet på 5,8 mio. kr., mens der ikke var noget krav ift. enkeltkundeniveau.

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.

3.1.5.3 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 CO₂ i 2030 og påvirker også elnettet og Cerius. Der forventes en betydelig elektrificering, hvor elforbrugende anlæg i industrien, transportsektoren og varmesektoren 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 Cerius 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. Cerius 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. Cerius 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 er desuden udpeget til at stå i spidsen for Elsektorens Dataudviklingsgruppe i regeringens forsyningsdigitaliseringsprogram, der løber frem til 2027.

Den 31. maj 2024 blev Nakskov El-net A/S fusioneret ind i Cerius med virkning fra 1. januar 2024. Nakskov El-net A/S' aktiviteter er efter fusionen fuldt integrerede i Cerius.

3.1.5.4 Tilslutninger

Antallet af kundesager er fortsat højt, og der er stort pres på de kundevendte funktioner i Cerius. Den tidlige kundedialog er blevet videreudviklet i Cerius, 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 tilbageløb og forsinkelser i den efterfølgende tilslutningsproces.

Cerius 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.

3.1.5.5 Udvikling af tariffer og produkter

I marts 2024 anmeldte Cerius 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 Cerius mulighed for, at de omfattede anlæg kan kobles af elnettet i perioder med høj belastning.

I 2024 har Cerius, 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.

3.1.6 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	DKK	Kommentar
Nettoomsætning	1.373.518.331	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt	1.373.518.331	
Resultatføring af overdækning	-112.322.000	
Indtægter overliggende net	-10.055.878	1
Indtægter ifm. arbejde i regning for trejdemand	-18.398.129	2
Flytning af elskabe og skadesindtægter	-1.292.119	3
Afrunding	0	4
Driftsmæssige indtægter i RR	1.231.450.206	

1. Over/underdækning resultatføres i Cerius' årsrapport. Dette gøres ikke i reguleringsregnskabet
2. Justering for årets for overliggende net
3. Arbejde i regning for tredjemand indregnes ikke i reguleringsregnskabet.
4. Justering af tredjepart vedr. flytning af elskabe og skadesindtægter. Skadesindtægter omposteres som negativ omkostning.
5. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

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

Tabel 2 - Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Kommentar
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer, jf. årsregnskab	138.163.908	
Andre eksterne omkostninger, jf. årsregnskab	353.379.983	
Personaleomkostninger	24.732.216	
Driftsomkostninger fra årsregnskabet i alt	516.276.107	
Skadesindtægter	-1.292.119	1
3. aktivitet	-422.762	2
Overliggende net	-10.055.878	3
Demonteringsomkostninger	-3.415.442	4
Driftsomkostninger i RR	501.089.907	

1. Justering for skadesindtægter, som omposteres fra indtægter til omkostninger.
2. Justering for 3. partsomkostninger, som udeholdes.
3. Justering indtægter vedr. overliggende net, som omposteres til omkostninger som negative omkostninger.
4. Aktiverede demonteringsomkostninger

3.2.3 Anlægsaktiver

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

Tabel 3: Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab

Tabel 3 - Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Dokumentation
Anlægsaktiver i alt jf. årsregnskab	7.724.887.611	
Anlæg under udførelse	-888.627.798	1
Idriftsatte anlægsaktiver i årsregnskab	6.836.259.813	
Justering for 3. part indtægter	-153.290.050	2
Justering for op- og nedskrivninger i årsrapport	63.264.461	3
Justering for forskel i skønnet restlevetid	-262.750.592	4
Justering for ikke anlægsførte demonteringsomkostninger, kabellægning	15.394.874	5
Kompensationsanlæg 2022, aktiveret	-164.716.957	6
Korrektion Nakskov	988.416	7
Aktiver i reguleringsregnskab ultimo 2024	6.335.149.965	

1. Udelukkende idriftsatte anlæg indregnes i den samlede aktivbase, hvorfor anlæg under udførelse ikke indregnes.
2. Aktiver betalt af tredjemand indgår ikke i reguleringsregnskabet.
3. Justering for op- og nedskrivninger vedr. anlæg, som ikke laves i reguleringsregnskabet.
4. Justering ifht. levetidsændring, som ikke er foretaget i reguleringsregnskabet.
5. Justering for ikke anlægsførte demonteringsomkostninger.
6. Modregning af anlæg, som kompenseres i 2022
7. Der reguleres for korrektioner relateret til Nakskov

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

Tabel 4 - Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	Dokumentation	
Af- og nedskrivninger på im- og materielle anlægsaktiver	-293.451.254	
Skrot af anlæg	-7.521.844	
Af- og nedskrivninger, jf. årsregnskab	-300.973.097	
Justering for 3. part indtægter	9.371.780	1
Justering for op- og nedskrivninger i årsrapport	-885.707	2
Justering for forskel i skønnet restlevetid	-8.209.108	3
Justering for ikke anlægsførte demonteringsomkostninger, kabellægning	-354.120	4
Justering af afskrivning på kompensationsanlæg	8.603.587	5
Korrektion Nakskov	-31.898	6
Afskrivninger i reguleringsregnskab 2024	-292.478.562	

1. Justering vedr. afskrivninger vedr. aktiver betalt af tredjemand.
2. Justering vedr. op- og nedskrivninger.
3. Justering vedr. afskrivningerne vedr. levetidsændring, der kun er gennemført i årsregnskabet og ikke i reguleringsregnskabet.
4. Justering vedr. afskrivninger af aktiverede demonteringsomkostninger.
5. Justering af afskrivninger vedr. kompensationsanlæg 2022
6. Der foretages reguleringer, der relaterer sig til Nakskov

3.2.5 Leveret elektricitet

Cerius har i opgørelsen af den leverede mængde inkluderet de mængder, der danner baggrund for indtægterne i 2024. Cerius 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 4.211 GWh elektricitet, hvoraf -9 GWh er korrektioner, der vedrører tidligere år samt korrektioner for 2024 (se nedenstående tabel 5).

Tabel 5: Leverede mængder elektricitet i reguleringsregnskab før 2024

GWh	Før 2024	2024	I alt
Engrosafregning	0	4.220	4.220
Øvrige korrektionsafregninger	-9	0	-9
I alt	-9	4.220	4.211

3.2.6 Nettab

Cerius har i 2024 sammenlagt afholdt omkostninger til nettab på i alt DKK 127,27m. Årets omkostninger til indkøb af nettab er lavere sammenlignet med 2023. Dette skyldes, at Cerius 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 strømtyveri for i alt DKK 0,6m er fratrukket. Tilsvarende er de samlede nettabsmængder opgjort til 196,37 GWh, som ligeledes indeholder fakturerede mængder vedr. identificeret strømtyveri for i alt 1,2 GWh.

3.2.7 Aktivitetsniveau

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

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	408.381	410.178	412.571	416.029	420.545	423.639	427.007
Stationer	10.587	10.586	10.592	10.605	10.609	10.704	10.767

3.2.8 Justeringer

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

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

Tabel 7: Ansøgninger om indtægtsrammetillæg i 2024

Ansøgning	Bestemmelse i IR BEK	Ansøgningsdato
MYBE - Myndighedsbehandling	§ 29, stk. 3, nr. 3	30-06-2025
KABL - Kabellægning af luftledninger - Z12	§ 35	30-06-2025
KABL - Kabellægning af luftledninger - M50	§ 35	30-06-2025
KABL - Kabellægning af luftledninger - L3	§ 35	30-06-2025
KABL - Kabellægning af luftledninger - K3	§ 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 Cerius' 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 Cerius' egne nettariffer, abonnementsindtægter og modtagne tilslutningsafgifter fra distributionsvirksomheden. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år, svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsafgifterne vedrører. Posten indeholder gevinst ved salg af aktiver.

Herudover indeholder posten andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet. Driftsmæssige indtægter indeholder ikke indtægter fra 3. part eller forsikringselskaber i forbindelse med skadessager i henhold til gældende vejledning.

De indtægter, der knytter sig til PSO, transmission og energi, som Cerius har opkrævet efter at have opdaget strømtveri, er ikke medtaget som driftsmæssige indtægter. I Cerius' reguleringsregnskab vedrørende energispareaktiviteter er opgjort i en særskilt opgørelse vedrørende energispareaktiviteter.

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

Cerius' nettab er estimeret ud fra målinger af den transporterede elektricitet. Omkostningerne ved nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger vedrørende PSO og betaling til overliggende net, forventet nettabsudligning vedrørende året, saldoafregning modtaget i året samt justering for identificeret strømtveri.

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.

4.2.3 Afskrivninger

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på såvel Cerius' historiske aktivbase som fremadrettede aktivbase, jf. ovenfor. Afskrivning foretages efter de i indtægtsrammebekendtgørelsen anførte afskrivningshorisonter.

4.2.4 Aktiver

Værdien af Cerius' 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 indgår ikke i Cerius' opgjorte aktiver. Anlægsomkostninger som er dækket i kompensationsordningen for 2022 indgår ikke i Cerius' opgjorte aktiver.

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 Cerius ikke har sideordnede aktiviteter. I aktiverne indgår de anlæg, der vedrører elforsyningsnettet. Det gælder for eksempel kabler, netstationer, transformestationer, 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.

Cerius 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 Cerius, hvorfra Cerius indkøber ydelser til brug for de bevillingspligtige aktiviteter. Disse aktiver har dermed ikke indgået i opgørelsen af Cerius' 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



Penneo dokumentnøgle: CONKH-8PG93-3TLW8-Q470Z-5Z174-ID2YN

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.