

Cerius A/S

CVR-nr. 28 11 32 85

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-
året 2023**

Distributionsvirksomhed

30. juni 2024

Indholdsfortegnelse

1. Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2023.....	3
1.1 Ledelsespåtegning om aflæggelse af Cerius A/S' reguleringsregnskab ...	3
2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2023.....	4
3. Ledelsens redegørelse.....	6
3.1 Ledelsesberetning.....	6
3.1.1 Indledning	6
3.1.2 Usikkerhed ved indregning og måling	6
3.1.3 Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold	6
3.1.4 Forventet udvikling, særlige forudsætninger og usikre faktorer	7
3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2023.....	7
3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer.....	8
3.1.4.3 Markant acceleration af den grønne omstilling	10
3.1.4.4 Tilslutningstider.....	11
3.1.4.5 Fleksibilitet	11
3.1.4.6 Udvikling af tariffer 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	13
3.2.3 Anlægsaktiver	14
3.2.4 Afskrivninger	14
3.2.5 Leveret elektricitet	15
3.2.6 Nettab	15
3.2.7 Aktivitetsniveau	16
3.2.8 Justeringer	16
4. Regnskabspraksis.....	17
4.1 Regnskabsgrundlag	17
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder	17
4.2.1 Driftsmæssige indtægter	17

4.2.2 Driftsomkostninger	17
4.2.3 Afskrivninger	18
4.2.4 Aktiver.....	18

1. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2023

1.1 Ledespåtegning om aflæggelse af Cerius A/S' reguleringsregnskab

Til Pricewaterhousecoopers og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden Cerius A/S tegningsberettigede ledelse har behandlet, godkendt og underskrevet netvirksomhedens reguleringsregnskab for regnskabsåret 2023, som netvirksomheden har indberettet.

Den tegningsberettigede ledelse bekræfter efter bedste overbevisning:

- At ledelsen er bekendt med ansvaret for, at reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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.

Virum, den 27/06-2024

Jens Fossar Madsen
Direktør Cerius

Knud Pedersen
Bestyrelsesformand Cerius

2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2023

UAFHÆNGIG REVISORS ERKLÆRING

Uafhængig revisors erklæring om Cerius' aflæggelse af reguleringsregnskab

Til Cerius og Forsyningstilsynet

Vi har fået til opgave at undersøge, hvorvidt reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2023 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, hvilket er 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 udtrykkes med høj grad af sikkerhed.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for 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 og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt Forsyningstilsynets revisionsinstruks, jf. bilag 2 til regnskabsbekendtgørelsen, med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for vores konklusion.

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 revisorers 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 15 i indberetningen for Cerius 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 2023 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.

Aarhus, den 27/06 -2024

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 3377 1231

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 2023. Indberetningen består ud over denne ledelsesberetning af indberetning af data og indtægtsrammeansøgninger i 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. 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 2023 lavet foreløbige opgørelser efter 3. måned efter driftsmåned, mens de endelige opgørelser først laves efter 18 måneder og 3 år.

3.1.3 Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

I 2023 har Cerius samlet gennemført investeringer (målt på idriftsatte anlæg) for DKK 370 mio., som er en del af den regulerede økonomi.

Antallet af kunder, opgjort ud fra antal målere, er steget fra 412.157 til 415.403 i løbet af 2023, og antallet af netstationer er steget fra 10.508 til 10.603.

I forhold til 2022 er omkostningerne til indkøb af el til nettab faldet som følge af lavere elpriser. Inflationen er ligeledes faldet sammenlignet med 2022. Til gengæld er renteniveauet steget yderligere i forhold til 2022. Stigningen i renteniveauet har øget de finansielle udgifter. Generelt er der sammenhæng mellem de nævnte eksogene faktorer og udviklingen i indtægtsrammen. Dog har stigningen i renteniveauet indebåret, 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 på Nordvest-, Midt- og Sydsjælland, 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 komponenter, der har en højere kapacitet. Begge dele bidrager til, at der kan transporteres mere strøm gennem elnettet.

I 2023 har der været et særligt stort fokus på at sikre langsigtede investeringer i elnettet i de dele af Cerius' geografí, hvor der er oplevet ekstraordinær efterspørgsel fra flere store kunder, eller hvor vi forventer, at der kommer stor efterspørgsel eller et behov for re-design af elnetstrukturen i de kommende år. På den måde sigter investeringerne efter både at imødekomme den eksisterende efterspørgsel og at være forud for den kommende efterspørgsel. I 2023 har det medført, at der er igangsat større investeringer i udbygning af 50 kV-elnettet i områderne Fårevejle, Haslev, Kalundborg, Nordfalster, Ringsted, Rødby og Vordingborg. Endnu flere områder følger med lignende investeringer i 2024.

3.1.4 Forventet udvikling, særlige forudsætninger og usikre faktorer

3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2023

Den 1. januar 2018 trådte den nuværende økonomisk regulering af netselskaberne i kraft. Ultimo 2022 udløb den første femårige reguleringsperiode og den næste begyndte den 1. januar 2023.

I 2023 har Forsyningstilsynet truffet afgørelse om selskabets indtægtsramme for 2022. 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 der endnu ikke er taget stilling til. Cerius har valgt at påklage afgørelsen til Energiklagenævnet, som følge af uenighed dels om opgørelse af differencer og dels om sikring mod dobbelttælling af individuelle og generelle effektiviseringskrav. Afgørelsen for 2021 var påklaget af samme årsag, og dette har gjort at Forsyningstilsynet generelt har taget forbehold for opgørelserne i afgørelsen vedr. 2022, hvilket skaber usikkerhed. Klagesagen vedrørende 2021 er den 21. juni 2024 afgjort af Energiklagenævnet, og Cerius har fået medhold i det ene klagepunkt vedrørende bortfald af differencer. På den baggrund er afgørelsen om selskabets indtægtsramme for 2021 hjemsendt til Forsyningstilsynet til fornyet behandling. Der er dermed stadig udeståender, som medfører usikkerhed i forhold til årets indtægtsramme og dermed Cerius' omsætning.

Forud for afgørelsen om selskabets indtægtsramme for 2022 har Cerius tillige modtaget afgørelse om genoptagelse af afgørelse for tidligere års indtægtsrammer, som dækker perioden 2005-2020 og som ændrer differenceopgørelserne for de omhandlede år. Da Cerius imidlertid som anført havde påklaget afgørelsen vedr. indtægtsrammen for 2021, har genoptagelsen og justeringen af differencen i forhold til 2021 afventet, at klagesagen vedrørende 2021 er færdigbehandlet, hvilket kan ske nu på baggrund af Energiklagenævnets afgørelse i klagesagen om 2021.

Ligeledes gælder det i forhold til reguleringsåret 2022, at genoptagelsen vedrørende differencer fra tidligere år afventer at klagesagen vedrørende 2022, der som nævnt også er påklaget til Energiklagenævnet, bliver afgjort.

Uanset disse forhold følger Cerius ved sin tarifiering den plan og periode for indhentningen af opkrævningen af de historiske differencer fra tidligere år, som er indeholdt i genoptagelsen 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.

Dertil kommer, at Forsyningstilsynets afgørelser om effektiviseringskrav for 2021, 2022 samt 2023-2027 ligeledes er påklaget til Energiklagenævnet.

Derudover har Cerius en verserende sag, hvor Forsyningstilsynet undersøger, om Cerius har handlet på markedsmæssige priser og vilkår i aftaler, hvor Cerius har købt ydelser fra koncernforbundne selskaber angående Cerius' indkøb af anlægsydelser vedrørende udrulning af fjernaflæste målere i reguleringsårene 2017, 2018, 2019 og 2020.

Derudover udestår fortsat Forsyningstilsynets endelige stillingtagen til en række forhold i relation til de modtagne afgørelser om de nævnte reguleringsår.

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 2023. 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.

3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer

Ud over de nævnte risici ovenfor under "Forudsætninger og usikre faktorer i regnskabet for reguleringsåret 2023" er der fremadrettede risici vedrørende de langsigtede økonomiske rammer.

Det er politisk besluttet, at meromkostningerne som følge af elektrificeringen skal tillægges netselskabernes indtægtsrammer, så rammerne tilpasses, så de dækker de væsentlige meromkostninger som netvirksomhederne står over for som konsekvens af elektrificeringen og den grønne omstilling. Der er den 10. juni 2024 indgået en politisk aftale herom benævnt "Robuste rammer for elnetvirksomhedernes økonomi". Den endelige implementering og udformning skal nu gennemføres ved ændringer af reguleringen på lov- og bekendtgørelsesniveau så ændringerne får virkning fra 1. januar 2025.

Generelle og individuelle effektiviseringskrav fra økonomisk benchmarking er fortsat med til at skabe usikkerhed om netselskabernes økonomi og dermed aflønning af de investeringer, der foretages for at følge med elektrificeringen og samfundets behov. Netselskaberne arbejder fortsat for klarhed på begge elementer for at skabe større sikkerhed om de langsigtede økonomiske rammer.

Der har desuden været fokus på den regulatoriske håndtering af tilslutningsbidrag. Det følger af den ovenfor nævnte politiske aftale, at reguleringen på dette punkt vil blive justeret fra 1. januar 2025 i sammenhæng med gennemførelsen af det grønne tillæg.

Individuelle effektiviseringskrav

Cerius modtog den 17. december 2019 Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2020. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 10,1m.

Cerius modtog den 26. februar 2021 Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2021. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 12,77m.

Den 17. december 2021 modtog Cerius Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2022. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 9,72m.

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 har derfor valgt 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 2020 er nu afgjort af Energiklagenævnets, som har stadfæstet Forsyningstilsynets afgørelse. De øvrige klagesager er endnu ikke afgjort.

Cerius vurderer, at de udfordringer, som samfundet og netvirksomhederne står over for i forhold til den stigende elektrificering, nødvendiggør en mere grundlæggende nytænkning i forhold til den nuværende model for effektiviseringskrav. Såfremt 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 gentænkes så den bliver mere tidssvarende.

Hensynet til effektivitet bør således i højere grad ses i forhold til samfundets samlede behov vedrørende den grønne omstilling end snævert i forhold til den økonomiske effektivitet i det enkelte selskab. Der bør derfor ske en ændring af reguleringen på dette punkt, som indebærer at man nytænker det snævre fokus på økonomisk effektivitet, som kan føre til forsigtighed og tilbageholdenhed i forhold til gennemførelsen af de investeringer, som er nødvendige for elektrificeringen, og som dermed skaber modsatrettede incitamentter i forhold til den investeringshastighed, der er påkrævet.

Leveringskvalitet

I Cerius' netområde har leveringskvaliteten været som forventet det meste af 2023. Fjerde kvartal 2023 har været præget af ekstraordinært meget nedbør, og i tillæg til det ekstraordinært våde vejr har stormfloder medvirket til mange fejl på eldistributionsnettet, hvilket har påvirket leveringskvaliteten i en negativ retning. I 2023 er det lykkedes at gennemføre mere planlagt arbejde i lavspændingnettet, hvilket har ført til flere varslede afbrud end oprindeligt estimeret. På trods af dette er leveringskvaliteten stadig på et højt niveau.

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

De lovgivningsmæssige rammer for en nye model for leveringskvalitet blev gennemført med ændringerne i elforsyningsloven med lov nr. 2605 af 28. december 2021. Efterfølgende er lagt op til, at modellen integreres i indtægtsrammerne så netvirksomhederne får en direkte afvejning af leveringskvalitet i forhold til de økonomiske dispositioner. Ændringer af indtægtsrammebekendtgørelsen er gennemført i 2022. 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 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. Derudover har den igangværende krig i Ukraine skubbet yderligere til behovet for en hurtigere og mere gennemgribende elektrificering af samfundet, hvor knap 400.000 naturgasfyr på landsplan skal erstattes af varmepumper – hos den enkelte husstand og i fjernvarmen.

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.

Kundernes forventninger til og interesse for Cerius fortsætter udviklingen fra 2022. Det gælder både i forhold til tilslutninger og netudbygning, men også i forhold til selskabets tiltag omkring udvikling af nye produkter og løsninger samt udstilling af data. Cerius mærker desuden fortsat en stor interesse for elpriser, tariffer og forbrugstidspunkter i forhold til disse.

Cerius lægger stor vægt på tidlig kundedialog samt involvering og samarbejde med vidensinstitutioner, myndigheder og andre netselskaber. Det er et mål for Cerius at være transparent og åben og stille viden til rådighed for en størst mulig fælles vidensbase om priser, forbrug, udviklingsprojekter, netprodukter og løsninger, der understøtter samfundets elektrificeringsbehov.

3.1.4.4 Tilslutningstider

Med stærkt stigende efterspørgsel efter tilslutninger til elnettet har Cerius oplevet en stigende interesse for tilslutningstider. Langt størstedelen af Cerius' tilslutninger udgøres fortsat af sager, der kan løses inden for få uger. Elektrificeringen gør dog, at mange nye kundekategorier nu efterspørger at blive tilsluttet elnettet og at der kommer flere sager, der forudsætter udbygninger af elnettet. Derfor er der et stort behov for tydeligt at kommunikere til omverdenen, at der er stor forskel på tilslutningssager, og det er vigtigt at formidle, hvad kunderne kan forvente sig af tilslutningstider i forskellige situationer.

For at imødekomme dette behov har Cerius i 2023 på sin hjemmeside offentliggjort materiale, der oplyser forventede tilslutningstider for forskellige typer af tilslutninger. Materialet beskriver, hvad de forskellige tilslutningssager indebærer af processer og trin, og hvordan det påvirker tilslutningstiden. Det formidles også, hvordan kunderne og deres rådgivere kan medvirke til en smidig proces, der i sidste ende afkorter tilslutningstiden.

Materialet kom på hjemmesiden primo oktober 2023, og har været efterfulgt af en opsøgende dialog med myndigheder, branche- og interesseorganisationer for at øge kendskabet til materialet i relevante sektorer. Det er blevet positivt modtaget, og flere aktører har kvitteret for den øgede transparens og bedre forventningsafstemning.

3.1.4.5 Fleksibilitet

Cerius fortsætter arbejdet med fleksibilitet som kan hjælpe til at fremme elektrificeringen og den grønne omstilling. Fleksibilitet er ikke et mål i sig selv, men et vigtigt middel, der kan give en mere omkostningseffektiv grøn omstilling og et elnet i tråd med elnetkundernes præferencer, herunder en bedre kapacitetsudnyttelse.

Cerius anser derfor aktivering af fleksibilitet som et værktøj, der er vigtig for en effektiv elektrificering. Tariffer er i sig selv et vigtigt middel der kan aktivere fleksibilitet. Hvis en kunde placerer forbrug uden for de mest belastede perioder, sparer kunden penge og bidrager til, at omkostningerne til elnettet kan holdes nede på sigt.

Ved udgangen af 2023 har Forsyningstilsynet godkendt et produkt med begrænset netadgang for producenter tilsluttet 10kV-niveau eller højere, som netselskaberne har anmeldt. Hermed får produktion samme mulighed som allerede eksisterer for forbrug. Begrænset Netadgang er et

fleksibilitetsprodukt, der giver Cerius mulighed for, at de omfattede anlæg kan kobles af elnettet i perioder med høj belastning.

3.1.4.6 Udvikling af tariffer og produkter

Pr. 1. januar 2023 introducerede Cerius den nye tariferingsmodel, Tarifmodel 3.0, som er en standardmodel for tarifieringen, udarbejdet i samarbejde med de øvrige elnetselskaber i Danmark. Med modellen er tidsdifferentieringen af tarifferne styrket og der er indført forskellige priser mellem vinter og sommer for at afspejle forskellen i belastningsprofilerne. I vinterhalvåret (fra oktober til marts) er elnettet mest belastet, især i tidsrummet 17:00 – 21:00 og her er tarifferne højest. Samtidig er elnettet mindst belastet om natten og i sommerperioden (april-september), hvor tarifferne ligeledes er lavest. Differentieringen har haft effekt og der er således flyttet forbrug væk fra de mest belastede tidsrum, hvilket hjælper til at begrænse de nødvendige udvidelser af elnettet.

Den nye tarifmodel ændrer ikke på selskabernes samlede indtægter, da betalingen i de mest belastede tidsrum kompenseres af lavere tariffer på andre tidspunkter af døgnet.

Tilslutning af produktionsanlæg og de tilhørende omkostninger til nettab, drifts- og vedligeholdelsesomkostninger til elnet, anlagt af hensyn til disse kunder, har til og med 2021 været finansieret af den såkaldte Udligningsordning, som igen var finansieret via PSO afgifter og dermed betalt af alle elnetkunder. I 2022 blev Udligningsordningen midlertidigt erstattet af en kompensationsordning, som fortsat finansierede udgifterne. Fra 2023 afholdes udgifterne af netselskaberne og som følge heraf er der, for at sikre omkostningsægthed i tarifieringen, indført produktionsbetaling. Der er indført tilslutningsbidrag for produktion, som er geografisk differentierede i forhold til belastningen til dækning af de gennemsnitlige investeringer og indfødningsstariffer til dækning af nettab, drift og vedligehold af elnettet.

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

Tabel 1 - Afstemning af indtægter mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Kommentar
Nettoomsætning	1.113.490.000	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt	1.113.490.000	
Resultatføring af overdækning	286.148.079	
Indtægter overliggende net	-9.748.992	1
Indtægter ifm. arbejde i regning for tredjemand	-9.203.494	2
Indtægter udligning	-2.344.802	3
Flytning af elskabe og skadesindtægter	-4.248.618	4
Afrunding	718	5
Driftsmæssige indtægter i RR	1.374.092.891	

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	158.790.000	
Andre eksterne omkostninger, jf. årsregnskab	349.956.000	
Personaleomkostninger	22.557.000	
Andre omkostninger, som ikke er skrot	566.000	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt	531.869.000	
Skadesindtægter	-3.687.709	1
3. aktivitet	-560.909	2
Udligning af drift (udligning) indtægt til drift (2021)	-2.344.802	3
Overliggende net	-9.748.992	4
Demonteringsomkostninger	-644.509	5
Afrunding	-50	6
Driftsomkostninger i RR	514.882.029	

1. Justering for skadesindtægter, som omposteres fra indtægter til omkostninger.
2. Justering for 3. partsomkostninger, som udeholdes.
3. Justering for udligningsindtægter vedr. 2021 (forskel mellem hensættelse og faktura).
4. Justering indtægter vedr. overliggende net, som omposteres til omkostninger som negative omkostninger.
5. Aktiverede demonteringsomkostninger
6. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

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	7.009.571.000	
Anlæg under udførsel	-863.070.000	1
Idriftsatte anlægsaktiver i årsregnskab	6.146.501.000	
Justering for 3. part indtægter	-162.661.830	2
Justering for op- og nedskrivninger i årsrapport	56.819.649	3
Justering for forskel i skønnet restlevetid	-254.541.484	4
Justering for ikke anlægførte demonteringsomkostninger, kabellægning	8.692.903	5
Kompensationsanlæg 2022, aktiveret	-135.433.994	6
Afrunding, mv.	-1.885	7
Aktiver i reguleringsregnskab ultimo 2023	5.659.374.359	

1. Udelukkende idriftsatte anlæg indregnes i den samlede aktivbase, hvorfor anlæg under udførsel 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 anlægførte demonteringsomkostninger.
6. Modregning af anlæg, som kompenseres i 2022
7. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

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	DKK	Dokumentation
Af- og nedskrivninger på im- og materielle anlægsaktiver	273.555.000	
Skrot af anlæg	5.253.000	
Af- og nedskrivninger, jf. årsregnskab	278.808.000	
Justering for 3. part indtægter	-8.556.040	1
Justering for op- og nedskrivninger i årsrapport	734.288	2
Justering for forskel i skønnet restlevetid	36.363.069	3
Justering for ikke anlægsførte demonteringsomkostninger, kabellægning	250.908	4
Justering af afskrivning på kompensationsanlæg	-5.850.093	5
Afrunding	452	6
Afskrivninger i reguleringsregnskab 2023	301.750.584	

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 en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

3.2.5 Leveret elektricitet

Cerius har i opgørelsen af den leverede mængde inkluderet de mængder, der danner baggrund for indtægterne i 2023. 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 3.998 GWh elektricitet, hvoraf 3 GWh er korrektioner, der vedrører tidligere år samt korrektioner for 2022 (se nedenstående tabel 5).

Tabel 5: Leverede mængder elektricitet i reguleringsregnskab før 2023

GWh	Før 2023	2023	I alt
Engrosafregning	0	3.995	3.995
Øvrige korrektionsafregninger	2	1	3
I alt	0	3.996	3.998

3.2.6 Nettab

Cerius har i 2023 sammenlagt afholdt omkostninger til nettab på i alt DKK 148,99m. Årets omkostninger til indkøb af nettab er lavere sammenlignet med 2022. Dette skyldes, at Cerius indkøber elektricitet til dækning af nettabet til markedspris, der i 2023 er faldet sammenlignet med 2022. Beløbet er opgjort således, at fakturerede indtægter vedr. identificeret strømtveri for i alt DKK 1,85m er fratrukket. Tilsvarende er de samlede nettabsmængder opgjort til 202,16 GWh, som ligeledes indeholder fakturerede mængder vedr. identificeret strømtveri for i alt 1,7 GWh.

3.2.7 Aktivitetsniveau

Cerius' ultimo-værdier for målere og stationer for perioden 2018-2023 fremgår af tabel 6.

Tabel 6: Antal målere og stationer for 2018-2023

ÅR	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo
Målere	400.156	402.006	404.192	407.655	412.157	415.400
Stationer	10.487	10.486	10.492	10.504	10.508	10.603

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 2023.

Tabel 7: Ansøgninger om indtægtsrammetillæg i 2023

Ansøgning	Bestemmelse i IR BEK	Ansøgningsdato
MYBE - Myndighedsbehandling	§ 29. stk. 1 og stk. 3, nr. 3	30-06-2024
KABL - Kabellægning af luftledninger	§ 35	30-06-2024

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 444 af 27. april 2023 om indtægtsrammer for netvirksomheder samt Forsyningstilsynets information til netvirksomhederne om aflæggelse af reguleringsregnskab fra marts 2024. 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 strømtyveri, 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 strømtyveri.

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. Anlæg som indgår 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, 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.

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: 152.73.xxx.xxx

2024-06-27 10:45:10 UTC



Knud Pedersen

Bestyrelsesformand

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

IP: 5.103.xxx.xxx

2024-06-27 11:01:08 UTC



Thomas Riis

Statsautoriseret revisor

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

IP: 83.136.xxx.xxx

2024-06-27 12:05:58 UTC



Penneo dokumentnøgle: VVEBC-LEXGI-HUN1W-QIGV7-T5CZ-67GC3

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: **https://penneo.com/validator**