

Radius Elnet A/S

CVR-nr. 29 91 54 58

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

Distributionsvirksomhed

30. juni 2024

Indholdsfortegnelse

1. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2023.....	3
1.1 Ledespåtegning om aflæggelse af Radius Elnet 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 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 2023.....	7
3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer.....	8
3.1.4.3 Markant acceleration af den grønne omstilling	9
3.1.4.4 Tilslutningstider.....	10
3.1.4.5 Fleksibilitet.....	11
3.1.4.6 Udvikling i priser og produkter	11
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
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. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2023

1.1 Ledespåtegning om aflæggelse af Radius Elnet A/S' reguleringsregnskab

Til Pricewaterhousecoopers og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden Radius Elnet 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 Radius Elnet 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 Radius

Knud Pedersen
Bestyrelsesformand Radius

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

Vi har fået til opgave at undersøge, hvorvidt reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2023 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, 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 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 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 Radius Elnet A/S' ("Radius") indberetning af reguleringsregnskab for året 2023. 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 2023 lavet foreløbige opgørelser efter 3. måned efter driftsmåned, mens de endelige opgørelser først laves efter 18 måneder og 3 år.

3.1.3 Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

I 2023 har Radius samlet gennemført investeringer (målt på idriftsatte anlæg) for DKK 573 mio., som er en del af den regulerede økonomi.

Antallet af kunder, opgjort ud fra antal målere, er steget fra 1.078.929 til 1.090.820 i løbet af 2023, og antallet af netstationer er steget fra 11.312 til 11.483.

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.

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 2023 har der været et særligt stort fokus på at sikre langsigtede investeringer i elnettet i de dele af Radius' geografi, hvor der er ekstraordinær efterspørgsel fra flere store kunder, eller hvor vi kan forvente, 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 møde 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 30- og 50 kV-nettet i områderne Hillerød, Frederiksund og Nordhavn i København. Det høje aktivitetsniveau på området for tilslutninger, investeringer og udbygninger forventes at fortsætte i 2024 og øge investeringerne yderligere sammenlignet med 2023

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 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. Afgørelsen må dog anses som foreløbig, da der i afgørelsen er nævnt en række forhold, der endnu ikke er taget stilling til fra Forsyningstilsynets side. Radius har valgt at påklage afgørelsen til Energiklagenævnet som følge af uenighed om sikring mod dobbelttælling af individuelle og generelle effektiviseringskrav. Afgørelsen for 2021 er påklaget til Energiklagenævnet af samme årsag.

Dertil kommer, at Forsyningstilsynets afgørelser om individuelle effektiviseringskrav for 2021, 2022 og 2023-2027, fortsat verserer hos Energiklagenævnet.

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 fireårige periode reduceres marginalt med ca. 2,6 mio., kr. Forsyningstilsynets implementering heraf afventes.

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 2023. 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' 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 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 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

Radius 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 30,1m.

Radius 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 27,6m.

Den 17. december 2021 modtog Radius Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2022. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 22,6m.

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 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.

Radius 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 incitamenter i forhold til den investeringshastighed, der er påkrævet.

Leveringskvalitet

I Radius' netområde har leveringskvaliteten i 2023 ikke levet op til forventningerne. Dette skyldes blandt andet flere 10 kV fejl end forventet samt det ekstraordinært våde vejr i slutningen af året, der har påvirket leveringskvaliteten i en negativ retning. På trods af dette er leveringskvaliteten og forsyningssikkerheden stadig høj.

Radius modtog den 21. december 2022 en afgørelse om en reduktion af indtægtsrammen på DKK 3,3m i 2023 som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet i 2021.

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 der 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 forsyningsvigt 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 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. 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 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.

Kundernes forventninger til og interesse for Radius har i 2023 fortsat 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. Radius mærker desuden fortsat en stor interesse for tariffer og forbrugstidspunkter i forhold til disse.

Radius lægger stor vægt på tidlig kundedialog samt involvering og samarbejde med vidensinstitutioner, myndigheder og andre netselskaber. Det er et mål for Radius 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 Radius oplevet en stigende interesse for tilslutningstider. Langt størstedelen af Radius' 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 Radius i 2023 på sin hjemmeside offentliggjort materiale, der oplyser forventede tilslutningstider for forskellige typer af tilslutninger. Materialet beskriver, hvad 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 Flexibilitet

Radius fortsætter arbejdet med flexibilitet som kan hjælpe til at fremme elektrificeringen og den grønne omstilling. Flexibilitet 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.

Radius anser derfor aktivering af flexibilitet som et værktøj, der er vigtig for en effektiv elektrificering. Tariffer er i sig selv et vigtigt middel der kan aktivere flexibilitet. 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 taget GPD's anmeldelse af Begrænset Netadgang for producenter tilsluttet 10kV-niveau eller højere, til efterretning. Hermed får produktion samme mulighed som allerede eksisterer for forbrug. Begrænset Netadgang er et flexibilitetsprodukt, der giver Cerius mulighed for, at de omfattede anlæg kan kobles af elnettet i perioder med høj belastning. Radius forventer at anmelde Begrænset Netadgang for produktion i løbet af 2024, når styringsløsningerne til produktet er færdigudviklet.

3.1.4.6 Udvikling i priser og produkter

Pr. 1. januar 2023 introducerede Radius den nye tarifieringsmodel, 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 behovet for 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 omkostningsæghed 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	2.456.175.227	
Andre driftsindtægter	20.071.047	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt	2.476.246.274	
Resultatføring af overdækning	585.169.494	1
Indtægter ifm. arbejde i regning for tredjemand	-12.214.928	2
Periodisering af tilslutningsbidrag med saldo før 2005	-9.657.400	3
Periodisering af kabelkasseindtægter	451.786	4
Skadesager	-5.895.399	5
Estimat for kompensationsordning 2022 - nettab og D&V	-124.392	6
Udlån af medarbejdere	-1.829.100	7
Driftsmæssige indtægter i RR	3.032.146.334	

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. Estimat mellem hensatte forventning til compensation og faktisk modtagne compensation vedr. kompensationsordningen i 2022. Det bemærkes herfor, at efterkorrektionen vedr. drift og vedligehold ikke er bogført i 2023, men i 2024, hvorfor den først medtages i reguleringsregnskabet for 2024.
7. 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

Tabel 2 - Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Kommentar
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer, jf. årsregnskab	233.889.000	
Andre eksterne omkostninger, jf. årsregnskab	818.014.000	
Personaleomkostninger	26.915.000	
Driftsomkostninger fra årsregnskab i alt	1.078.818.000	
Skadesindtægter	-5.895.399	1
Estimat for kompensationsordning 2022 - nettab og D&V	-124.392	2
Udlån af medarbejdere	-1.829.100	3
Demonteringsomkostninger	-9.622.868	4
Afrunding	32	5
Driftsomkostninger i RR	1.061.346.272	

1. Forsikringsindtægter ved påkørselssager omposteres til negative omkostninger.
2. Estimat mellem hensatte forventning til kompensation og faktisk modtagne kompensation vedr. kompensationsordningen i 2022. Flyttes til indtægter.
3. Udlån af medarbejdere. Indtægter modregnes i driftsomkostningerne.
4. Aktiverede demonteringsomkostninger vedr. ansøgninger.
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

Tabel 3 - Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Dokumentation
Anlægsaktiver i alt jf. årsregnskab	12.771.027.685	
Anlæg under udførelse	-671.924.083	1
Idriftsatte anlægsaktiver i årsregnskab	12.099.103.603	
Opskrivning af anlægsaktiver	-416.706.193	2
Aktiver betalt af tredjemand	-279.902.276	3
DMS IT-system, forskel i levetid mellem ÅR og RR	-15.959.950	4
Aktiverede byggerenter og demonteringsomkostninger	109.290.775	5
Hillerød undtagelser	-12.148.700	7
Aktiver i reguleringsregnskab ultimo 2023	11.483.677.259	

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 anlægført 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

Tabel 4 - Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Dokumentation
Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver, jf. årsregnskab	627.593.156	
Andre driftsomkostninger, jf. årsregnskab	19.800.003	
Af- og nedskrivninger i alt i årsregnskab	647.393.159	
Afskrivninger opskrivning	-22.298.141	1
Afskrivninger vedr. aktiver betalt af tredjemand	-8.997.466	2
DMS IT-system, forskel i levetid mellem ÅR og RR	-9.119.972	3
Afskrivninger på byggerenter og demonteringsomkostninger	3.716.769	4
Korrektioner Hillerød	-388.874	5
Afskrivninger i reguleringsregnskab 2023	610.305.475	

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 anlægført 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 2023. 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 7.981 GWh elektricitet, hvoraf -24 GWh er korrektioner, der vedrører tidligere år samt korrektioner for 2023 (se nedenstående tabel 5).

Tabel 5: Leverede mængder elektricitet i reguleringsregnskab før 2023

GWh	Før 2023	2023	I alt
Engrosafregning	0	8.004	8.004
Øvrige korrektionsafregninger	-25	1	-24
I alt	-25	8.006	7.981

3.2.6 Nettab

Radius har i 2023 sammenlagt afholdt omkostninger til nettab på i alt DKK 233,76m. Årets omkostninger til indkøb af nettab er lavere sammenlignet med 2022. Dette skyldes, at Radius 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 3,2 m er fratrukket. Tilsvarende er de samlede nettabsmængder opgjort til 310,5 GWh, som ligeledes er fratrukket fakturerede mængder vedr. identificeret strømtveri for i alt 3,6 GWh.

3.2.7 Aktivitetsniveau

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

Tabel 6: Antal målere og stationer for 2018-2023

ÅR	2018	2019	2020	2021	2022	2023
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
Stationer	10.837	10.920	11.010	11.125	11.312	11.483

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 2023.

Tabel 7: Ansøgninger om indtægtsrammetillæg i 2023

Ansøgning	Bestemmelse i IR BEK	Ansøgningsdato
TMBE - Tab fra elhandlere	§ 23	30-06-2024
ÆNOP - Letbanen	§ 27, stk. 1	30-06-2024
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 Radius' 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 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 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 anlægføres 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. Anlæg som indgår 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: 152.73.xxx.xxx

2024-06-27 10:44:07 UTC



Knud Pedersen

Bestyrelsesformand

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

IP: 5.103.xxx.xxx

2024-06-27 10:58:50 UTC



Thomas Riis

Statsautoriseret revisor

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

IP: 83.136.xxx.xxx

2024-06-27 12:04:29 UTC



Penneo dokumentnøgle: HGZ8V-U1ACQ-CE6W4-C17GT-51B8X-Q05EP

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**