

N1 A/S

CVR-nr. 25 15 41 50

Reguleringsregnskab for 2024



Indholdsfortegnelse

1	Ledelsespåtegning	3
2	Den uafhængige revisors erklæring.....	4
3	Ledelsesberetning.....	6
4	Redegørelser, regnskabsoplysninger og andre forhold.....	9
4.1	Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab	9
4.2	Forhold af betydning for tidligere års indberettede reguleringsregnskaber	9
4.2.1	Modtagne afgørelser vedrørende reguleringsåret 2020-2022 og 2023.....	9
4.2.2	Modtaget afgørelse vedrørende energibesparelser i 2017.....	10
4.2.3	Modtaget afgørelse vedrørende koncerninterne aftaler 2017-2020.....	10
4.2.4	Modtaget afgørelse om ansøgning om overdragelse af indtægtsramme i 2019	10
4.2.5	Modtaget afgørelse vedrørende energibesparelser i 2019.....	11
4.2.6	Modtaget afgørelse vedrørende overdragelse af transformerstation i 2020	11
4.2.7	Modtaget afgørelse vedrørende overdragelse af transformerstation i 2020	11
4.3	Regnskabsoplysninger og andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet	12
4.3.1	Regnskabsoplysninger	12
4.3.2	Ikke afgjorte ansøgninger og sager.....	19
4.3.3	Årets investeringer	19
4.4	Redegørelse for differencer (BEK 714 § 49 stk. 2)	20
4.4.1	Opgørelse af differencer.....	20
4.4.2	Afvikling af differencer.....	21
4.5	Benchmarking	22
5	Regnskabspraksis.....	23
5.1	Regnskabsgrundlag	23
5.2	Den bevillingspligtige aktivitet, som reguleringsregnskabet omfatter	24
5.3	Regnskabspraksis for udvalgte områder	24
5.3.1	Driftsmæssige indtægter	24
5.3.2	Driftsomkostninger	25
5.3.3	Afskrivninger	25
5.3.4	Netaktiver	25
5.3.5	Leveret mængde (MWh).....	25
6	Reguleringsregnskab for 1. januar – 31. december 2024.....	26

1 Ledelsespåtegning

Ledelsespåtegning om aflæggelse af N1 A/S' reguleringsregnskab

Til statsautoriseret revisionspartnerselskab PwC og Forsyningstilsynet

N1 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 N1 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.

Esbjerg, den 26. juni 2025

N1 A/S

Direktionen



Lise Søgård Bering

Adm. direktør



Per Anders Høegh Sandbergh Stouge

Bestyrelsesformand

2 Den uafhængige revisors erklæring

Uafhængig revisors erklæring om N1 A/S' aflæggelse af reguleringsregnskab

Til N1 A/S og Forsyningstilsynet

Reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 for N1 A/S, CVR-nr. 25 15 41 50, er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning (herefter elforsyningsloven) og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (herefter regnskabsbekendtgørelsen) samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 i regnskabsbekendtgørelsen (herefter vejledningen).

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

Vores konklusion i erklæringen udtrykkes med høj grad af sikkerhed.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for N1 A/S og Forsyningstilsynets undersøgelse af, hvorvidt reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen, og kan ikke anvendes til andet formål.

Ledelsens ansvar

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

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

Revisors ansvar

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

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

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

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

Som led i vores undersøgelser har vi kontrolleret, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen for N1 A/S, overholder elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen og regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen.

Konklusion

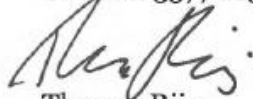
Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen for 2024 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen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

Aarhus den 26. juni 2025

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 3377 1231



Thomas Riis

Statsautoriseret revisor

mne32174

3 Ledelsesberetning

Reguleringsregnskabs hovedtal:

1. Indtægter i 2024 (TDKK)	2.317.255
2. Driftsomkostninger i 2024 (TDKK)	856.433
3. Værdi af netaktiver 31. december 2024 (TDKK)	11.587.789
4. Transporteret elektricitet i 2024 (MWh)	9.355.303

Væsentligste aktiviteter

Selskabets aktivitet består i at drive elnetvirksomhed (distributionselnettet) i henhold til bevilling efter elforsyningsloven, og omfatter ansvaret for drift, vedligeholdelse og udbygning af elnettet. Vi har ansvaret for transport af el til ca. 800.000 netkunder, og vi sikrer høj leveringssikkerhed i elnettet i vores forsyningsområde. N1 vedligeholder, reinvesterer og udbygger elnettet effektivt, så der også fremadrettet opnås høj leveringssikkerhed, hurtig tilslutning og lave priser på net tariffer og abonnementer.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

Årets indtægtsramme er opgjort til 2.093 mio. kr. Sammenholdt med driftsmæssige indtægter på 2.317 mio. kr., udmønter dette sig i en difference på 224 mio. kr. i kundernes favør.

Samlet set er der i 2024 distribueret 9.355 GWh i N1's elnet, der er en ny rekord, og hvilket er en stigning på ca. 6 % i forhold til sidste år, hvor der blev distribueret 8.797 GWh. Der er produceret 7.507 GWh i N1's forsyningsområde i 2024 mod 6.692 GWh i 2023, hvilket er en stigning på 12%.

Selskabet har i indeværende år investeret ca. 1,5 mia.kr. i reinvesteringer, kapacitetsopgraderinger og udbygning m.v. af elnettet i N1's forsyningsområde. Også i 2024 har tilslutning af store centrale vindmølle- og solcelleparker medført stor travlhed i N1, og har samlet set udgjort 271 mio. kr. af de samlede investeringer i elnettet.

Elnettet har en hovedrolle i den grønne omstilling

N1's elnet dækker cirka 40% af Danmarks samlede areal og spiller således en vigtig rolle i at nedbringe Danmarks CO₂-udledning. Det sker ved, at energiforbruget elektrificeres blandt andet ved at sikre strøm til flere el-biler og varmepumper og ved hurtigt at tilslutte vindmølle- og solcelleanlæg til elnettet i forsyningsområdet.

Rekordhøje investeringer i elnettet

Der er behov for løbende både at reinvestere, kapacitetsopgradere og udbygge elnettet, således elnettet i fremtiden kan understøtte elektrificeringen og den grønne omstilling. Kombineret med at flere og flere husstande får elbiler og skifter olie- og gasfyret ud med eldrevne varmepumper, giver dette forventeligt et kraftigt øget forbrug af strøm i fremtiden og dermed et stort behov for en fortsat effektiv drift og en udbygning af elnettet.

N1 har gennem årene investeret massivt i elnettet, og i 2024 løftede vi investeringsniveauet til et historisk højt niveau på 1,5 milliarder kroner. I 2025 forventer N1 et endnu højere niveau på omkring 1,7 milliarder kroner til reinvesteringer, kapacitetsopgraderinger og kundeprojekter, så som integration af større vindmølle- og solcelleparker.

De fortsatte investeringer er helt nødvendige, for udviklingen går stærkt. Energistyrelsen og Green Power Danmarks tekniske rapporter forudser, at danskerne øger deres elforbrug med 40 procent over de næste 10 år. For at sikre, at der fortsat er strøm i stikkontakterne, skal elnettet udvides betydeligt. Dette kræver fokus på fremtidens kapacitetsbehov, når flere vedvarende energikilder tilføjes, samt en bedre forståelse af kundernes nye og ændrede behov.

I 2024 indleverede N1 sin netudviklingsplan til myndighederne. Det er N1's bud på, hvordan elnettet skal dimensioneres årene frem, og hvordan vi sikrer en optimal udbygning af elnettet, der både kan håndtere det øgede forbrug og holde omkostningerne – og dermed forbrugerpriserne – på et fornuftigt niveau.

Driftssikkert elnet i en foranderlig verden

I en tid hvor kritisk infrastruktur står højt på den geopolitiske dagsorden, har beredskab og beskyttelsen af elnettet fået fornyet betydning. Siden 2022 har vi investeret over 125 millioner i cybersikkerhed og fysisk sikring – investeringer, der beskytter mod både fysiske og digitale trusler og ekstreme vejrforhold. Dette sikkerhedsfokus er afgørende, for konsekvenserne af et angreb mod elnettet ville være omfattende for både samfund og borger.

2024 har generelt været præget af driftsstabilitet i elnettet, hvor netkunderne i gennemsnit har været uden strøm i 16 minutter, hvilket betyder, at N1 ligger i toppen, når det kommer til forsyningssikkerhed blandt danske og internationale netselskaber.

Bedre udnyttelse af pladsen i elnettet med Tarifmodel 3.0

Den 1. januar 2024 introducerede N1 Tarifmodel 3.0, som gennem økonomiske incitamenter hjælper forbrugerne med at fordele deres elforbrug mere intelligent over døgnet. Med tre belastningsniveauer – "Lavlast", "Højlast" og "Spidslast" – giver modellen forbrugerne incitament og dermed mulighed for at spare penge, ved at flytte deres forbrug til perioder med ledig kapacitet.

Den nye tarifmodel bidrager dermed til, at vi bruger strømmen mere jævnt over døgnet 24 timer, hvor der særligt er en økonomisk gevinst at hente for f.eks. ejere af elbiler, som omlægger deres forbrugsmønstre ved at oplade deres elbil om natten. Tarifmodellen spiller en afgørende rolle i fremtidssikringen af elnettet i takt med samfundets stigende elektrificering. Jo bedre forbrugerne bliver til at tilpasse deres elforbrug, desto mere kan vi optimere udbygningen af elnettet. Ved at udnytte den eksisterende kapacitet mere effektivt kan vi både udskyde og begrænse behovet for omkostningstunge netudvidelser, besparelser, der i sidste ende kommer forbrugerne til gode gennem lavere tariffer.

Regulatoriske forhold

N1 A/S' indtægter er underlagt elforsyningsloven og indtægtsrammebekendtgørelsen. Indtægtsrammen sætter loft over N1's tilladte indtægter og dermed omsætning. I 2024 blev der vedtaget et elektrificeringstillæg, der skal sikre netselskaberne et økonomisk råderum til at gennemføre elektrificeringen og den grønne omstilling af Danmark. Med vedtagelsen af elektrificeringstillægget bør de økonomiske rammer for netselskaberne være sikret for de nærmeste år.

Usikkerhed vedrørende indregning og måling

Netselskaberne er underlagt el-lovens bestemmelser omkring begrænsning i opkrævning af indtægter hos forbrugerne. Selskabets regnskabspraksis er indregning af indtægter i henhold til de regulatoriske regler. Der er ingen usikkerhed vedrørende indregning og måling ud over det, som er normalt i branchen. Netselskabet har modtaget Forsyningstilsynets afgørelse om de endelige indtægtsrammer til og med 2023

Målsætninger og forventninger for det kommende år

Ledelsen forventer også i 2025 en stabil drift i N1 med fortsat høj leveringssikkerhed. Der er i 2025 budgetteret med et overskud før skat i niveauet 450 mio. kr.

Som en direkte gevinst af stabiliserede elpriser med lavere udgift til nettab og effektiv drift kunne N1 i december 2024 sænke nettariffrerne med hele 59 procent. Den positive udvikling fortsætter i 2025, hvor vores 800.000 jyske husstande og virksomheder kan se frem til en yderligere reduktion på 21 procent ved indgangen til året – helt i tråd med vores værdigrundlag kommer disse besparelser andelshaverne tilgode.

Anvendt regnskabspraksis

Der henvises til afsnit 5 – Regnskabspraksis.

4 Redegørelser, regnskabsoplysninger og andre forhold

Reguleringsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber samt bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder omfattet af lov om elforsyning og Forsyningstilsynets vejledning fra marts 2025 om "Vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber".

4.1 Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab

N1 A/S har ved aflæggelse af nærværende reguleringsregnskab indsendte ansøgninger hos Forsyningstilsynet samt ankesager ved Energiklagenævnet, som endnu ikke er afgjorte. Afgørelsen i disse sager har betydning for selskabets indtægtsramme og differencer.

Ved udarbejdelse af reguleringsregnskabet og dertil hørende opgørelser af reguleringsmæssig indtægtsramme og differencer, er der taget udgangspunkt i de pr. 20. december 2024 endelige afgørelser vedrørende N1 A/S' indtægtsrammeforhold for 2023.

De pt. uafsluttede sager og ansøgninger er omtalt i afsnit 4.3.2.

Det forhold, at N1 A/S skal aflægge et reguleringsregnskab *før* alle ansøgninger og ankesager er afgjort, betyder, at den opgjorte reguleringsmæssige indtægtsramme og differencer, der er anført i reguleringsregnskabet, alene kan betragtes som en foreløbig mellemberegning.

Først når de indsendte ansøgninger og ankesager er afgjort vil N1 A/S kunne foretage endelig opgørelse af reguleringsmæssig indtægtsramme og differencer. På det tidspunkt vil N1 A/S tage endelig stilling til disponering af differencer.

4.2 Forhold af betydning for tidligere års indberettede reguleringsregnskaber

I forhold til de tidligere indberettede reguleringsregnskaber for N1 A/S er der siden indberetning af reguleringsregnskabet for 2023 foretaget følgende ændringer i det historiske talgrundlag:

4.2.1 Modtagne afgørelser vedrørende reguleringsåret 2020-2022 og 2023

N1 A/S har pr. mail fra Sekretariatet for Forsyningstilsynet modtaget afgørelser vedrørende reguleringsregnskaberne for 2020-2022 og 2023.

De modtagne afgørelser vedrørende reguleringsregnskaberne for 2020-2022 og 2023 betyder, at der sker en forskydning imellem a) differencer ultimo 2023 ifølge selskabets reguleringsregnskab for 2023 og b) differencer primo 2024 ifølge selskabets reguleringsregnskab for 2024. Væsentligste ændringer:

1. Afgørelse om forhøjelse vedrørende nødvendige nyinvesteringer.
2. Afgørelse vedrørende internt leverede mængder til fastsættelse af nettabsjusteringen.
3. Afgørelse om forhøjelse vedrørende kompensationsager.
4. Afgørelse om markedsmæssigheden af Verdo Randers EI-Net A/S' aftaler om energispare i 2017.

Der henvises i øvrigt til afsnit 4.4.1 for opgørelse af selskabets akkumulerede differencer.

Ovennævnte afgørelser vil være reflekteret i Sekretariatet for Forsyningstilsynets indtægtsrammemodel.

4.2.2 Modtaget afgørelse vedrørende energibesparelser i 2017

N1 A/S har modtaget afgørelse af 20. august 2024 fra Sekretariatet for Forsyningstilsynet vedrørende markedsmæssigheden af Verdo Randers EI-Net A/S' aftaler om energibesparelser (J.nr.: 21/00652).

1. Afgørelse om markedsmæssigheden af Verdo Randers EI-Net A/S' aftaler om energibesparelser i 2017.

Afgørelsen fastslår, at Verdo Randers EI-Net A/S aftale om køb af realiserede energibesparelser for kontrolåret 2017 forelå i skriftlig form på aftaletidspunktet og at rammeaftalen opfylder kravet om, at der ved aftalens indgåelse skal udarbejdes et bilag med en kortfattet beskrivelse af den valgte metode for sikring af markedsmæssigheden af prisfastsættelsen.

Forsyningstilsynet påtaler, at kravet om løbende udarbejdelse af aftalers markedsmæssighed er tilsidesat. Forsyningstilsynet træffer afgørelse om, at den fremlagte dokumentation i sagen ikke kan godtgøre, at prisen med det koncerninterne serviceselskab var markedsmæssig. Forsyningstilsynet fastsætter herefter skønsmæssigt den markedsmæssige pris i rammeaftalen. Den fastsatte pris bevirker, at prisen i aftalen nedsættes med kr. 1.618.552,60.

4.2.3 Modtaget afgørelse vedrørende koncerninterne aftaler 2017-2020

N1 A/S har modtaget afgørelse af 8. oktober 2024 fra Sekretariatet for Forsyningstilsynet vedrørende markedsmæssigheden af N1 A/S' koncerninterne aftaler om idriftsættelse af fjernaflæste elmålere (J.nr.: 22/00998).

1. Afgørelse om markedsmæssigheden af N1 A/S' koncerninterne aftaler om idriftsættelse af fjernaflæste elmålere i kontrolårene 2017-2020.

Afgørelsen fastslår, at N1 A/S har tilsidesat kravet om, at der skal foreligge en underskrevet aftale på aftaletidspunktet for den koncerninterne aftale mellem N1 A/S og Eniig Forsyning A/S i kontrolåret 2018.

Forsyningstilsynet vurderer, at de priser, som N1 A/S har betalt koncerninternt for idriftsættelse af fjernaflæste elmålere i kontrolårene 2017-2019, ikke er over den markedsmæssige pris.

N1 A/S har ikke haft koncerninterne aftaler om idriftsættelse af fjernaflæste elmålere i 2020.

4.2.4 Modtaget afgørelse om ansøgning om overdragelse af indtægtsramme i 2019

N1 A/S har modtaget afgørelse af 13. december 2024 fra Sekretariatet for Forsyningstilsynet vedrørende ansøgning om overdragelse af indtægtsramme fra N1 A/S til EI-net Kongerslev A/S (J.nr. 21/00743).

1. Afgørelse om ansøgning om overdragelse af indtægtsramme fra N1 A/S til EI-net Kongerslev A/S i 2019.

Afgørelsen fastslår, at Forsyningstilsynet finder, at der ikke skal ske en reduktion af indtægtsrammen for N1 og et tillæg til indtægtsrammen for Kongerslev. Der er efter Forsyningstilsynets vurdering ikke hjemmel til at foretage den anmodede overdragelse af indtægtsrammen vedr. nettab ud fra bestemmelserne i indtægtsrammebekendtgørelsen. Der er efter Forsyningstilsynets vurdering hverken tale om en fusion eller spaltning i selskabsretslig forstand efter selskabsloven og efter indtægtsrammebekendtgørelsen.

Endvidere er der efter Forsyningstilsynets vurdering heller ikke tale om frasalg af anlæg til tredjemand efter indtægtsrammebekendtgørelsen. Tilsynet vurderer, at der desuden ikke er andre relevante bestemmelser at give forhøjelse ud fra. Det er ikke af betydning, at parterne er enige og har indgået en underskrevet aftale herom.

4.2.5 Modtaget afgørelse vedrørende energibesparelser i 2019

N1 A/S har modtaget afgørelse af 9. februar 2024 fra Energiklagenævnet vedrørende sag om stikprøvekontrol af indberettede energibesparelser (J.nr. 22/13789).

1. Afgørelse i sag om stikprøvekontrol af indberettede energibesparelser i 2019. Energiklagenævnet stadfæster Energistyrelsens afgørelse af 25. juni 2021.

4.2.6 Modtaget afgørelse vedrørende overdragelse af transformerstation i 2020

N1 A/S har modtaget afgørelse af 19. februar 2024 fra Sekretariatet for Forsyningstilsynet vedrørende overdragelse af transformerstation Hvorupgård (J.nr. 21/00933).

1. Afgørelse om overdragelse af transformerstation Hvorupgård i 2020. Afgørelsen fastslår, at der ikke er grundlag for at nedsætte N1 A/S' indtægtsramme. Forsyningstilsynet vurderer, at N1 A/S ikke har foretaget en spaltning, som kan behandles efter reglerne om spaltning i indtægtsrammebekendtgørelsen. Det er heller ikke Forsyningstilsynets vurdering, at indtægtsrammebekendtgørelsens § 33 giver mulighed for hverken en forhøjelse eller nedsættelse af omkostningsrammen og det samlede forrentningsgrundlag. Forsyningstilsynet vurderer, at N1 A/S' indtægtsramme vil blive justeret ved kalibreringen ved overgangen til anden reguleringsperiode (2023-2027).

4.2.7 Modtaget afgørelse vedrørende overdragelse af transformerstation i 2020

N1 A/S har modtaget afgørelse af 19. februar 2024 fra Sekretariatet for Forsyningstilsynet vedrørende overdragelse af transformerstation Lindholm (J.nr. 21/01264).

2. Afgørelse om overdragelse af transformerstation Lindholm i 2020. Afgørelsen fastslår, at der ikke er grundlag for at nedsætte N1 A/S' indtægtsramme. Forsyningstilsynet vurderer, at N1 A/S ikke har foretaget en spaltning, som kan behandles efter reglerne om spaltning i indtægtsrammebekendtgørelsen. Det er heller ikke Forsyningstilsynets vurdering, at indtægtsrammebekendtgørelsens § 33 giver mulighed for hverken en forhøjelse eller nedsættelse af omkostningsrammen og det samlede forrentningsgrundlag. Forsyningstilsynet vurderer, at N1 A/S' indtægtsramme vil blive justeret ved kalibreringen ved overgangen til anden reguleringsperiode (2023-2027).

4.3 Regnskabsoplysninger og andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet

4.3.1 Regnskabsoplysninger

N1 A/S' regnskabsoplysninger i henhold til bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber er beskrevet med en forklarende afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten, hvor dette er muligt.

4.3.1.1 Indtægter (BEK 714 § 2 nr. 3 og 15)

Indtægter fra henholdsvis bevillingspligtige aktiviteter og andre indtægter, som netvirksomheder opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet og som i henhold til årsregnskabslovens regler kan indregnes i den årsrapport, som netvirksomheden er forpligtet til at aflægge efter årsregnskabsloven. Ved opgørelsen af indtægter medregnes indtægter fra den bevillingshavende aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed.

Indtægter (TDKK)	2024
Årets samlede driftsmæssige indtægter	2.317.255
Heraf andre indtægter	24.678
Afstemning til årsrapport N1 A/S:	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter ifølge årsrapport	2.395.927
Reguleringer:	
3. parts ydelser (flytning af egne anlæg)	-11.506
Fælles drift af stationer med Energinet (modregnes driftsomkostninger)	-1.436
Udligningsordning - løbende indregning	-22.227
Tillæg til afgørelsen om kompensation af omkostninger til nettab, drift og vedligeholdelse i 2022	-49
Indregnet tilslutningsbidrag før 2015 (tidligere N1) og 2016 (tidligere Evonet)	-23.674
Aktiverede regningsarbejder	-5.025
Indregnet regnskabsmæssig salgssum anlægsaktiver	-4.283
Erstatning fejlramte kabler (modregnes driftsomkostninger)	-5.368
Indtægter jf. § 48, stk. 2	-5.105
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport	0
Årets driftsmæssige indtægter	2.317.255

4.3.1.2 Indtægter fra underliggende distributionsnet (BEK 816 § 4 nr. 1 B)

Der har i 2024 været faktureret tkr. 16.283 til underliggende distributionsnet, jf. nedenstående.

Indtægter fra underliggende distributionsnet (TDKK)	2024
Hammel Elforsyning Net A/S	2.047
El-net Kongerslev A/S	434
Sunds Elforsyning	3.768
Kimbrer Elnet A/S	2.758
Aal El-Net a.m.b.a.	2.391
Hjerting Transformatorforening	2.631
Tarm Elværk Net A/S	1.826
Ikast El Net A/S	428
Indtægter i alt fra underliggende distributionsnet	16.283

4.3.1.3 Driftsomkostninger (BEK 714 § 2 nr. 6)

Omkostninger, som en netvirksomhed afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet, herunder driftsomkostninger til indkøb af energi, lønninger, tjenesteydelser, administration, vedligeholdelse, driftsomkostninger pålagt af offentlige myndigheder eller Energinet, nettab, afvikling af gældsforpligtelser stiftet inden den 1. januar 2000 og tab på debitorer. Ved opgørelsen af driftsomkostningerne medregnes omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed.

Driftsomkostninger (TDKK)		2024
Årets driftsomkostninger		856.433
Heraf omkostninger til nettab		285.817
Heraf omkostninger til afvikling af gældsforpligtelser stiftet inden den 1/1-2000		0
Afstemning til årsrapport N1 A/S:		
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer iflg. årsrapport		377.297
Andre eksterne omkostninger iflg. årsrapport		385.396
Personaleomkostninger iflg. årsrapport		423.592
Andre driftsomkostninger iflg. årsrapport		20.834
I alt		1.207.119
Reguleringer:		
Fælles drift af stationer med Energinet		-1.436
Udligning nettab samt drift og vedligeholdelse vindmøller		2.700
3. parts ydelser (flytning af egne anlæg)		-11.772
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver		-308.871
Erstatning fejlramte kabler		-5.368
Skrottede anlægsaktiver samt indregnet regnskabsmæssige afgange		-20.834
Indtægter jf. § 48, stk. 2		-5.105
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport		0
Årets driftsomkostninger		856.433

4.3.1.4 Omkostninger til distribution af elektricitet fra overliggende distributionsnet (BEK 816 § 4 nr. 3)

N1 A/S har i 2024 ikke haft omkostninger til distribution af elektricitet gennem overliggende net.

4.3.1.5 Den bogførte værdi ultimo reguleringsåret af N1 A/S' aktivbase til forrentning (BEK 714 § 2 nr. 12 og 13)

Samlet aktivbase til forrentning: Den historiske aktivbase til forrentning tillagt den fremadrettede aktivbase til forrentning.

Den historiske aktivbase til forrentning: en netvirksomheds netaktiver, som er idriftsat økonomisk senest den 31. december 2017.

Den fremadrettede aktivbase til forrentning: en netvirksomheds aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet, som er idriftsat økonomisk fra den 1. januar 2018.

N1 A/S har opkøbt aktiverne hos Vildbjerg elforsyning og regnskabsmæssigt er opkøbet behandlet som en fusion.

Bogført værdi ultimo af aktivbasen (TDKK)			2024
	<u>Historiske</u>	<u>Fremadrettet</u>	<u>Samlet</u>
Netaktiver, primo	6.966.857	3.958.498	10.925.355
Korrektion ifm. fusion	7.681	4.014	11.695
Eventuelle primokorrektioner	0	-8.820	-8.820
Nyinvesteringer 2024	0	1.306.146	1.306.146
Afskrivninger 2024	-452.835	-173.341	-626.176
Skrotning og salg af netaktiver 2024	-17.540	-2.870	-20.411
Netaktiver, ultimo	6.504.162	5.083.627	11.587.789
Afstemning til årsrapport N1 A/S:			
Immaterielle anlægsaktiver iflg. årsrapport			172.287
Materielle anlægsaktiver iflg. årsrapport			13.456.855
I alt			13.629.142
Reguleringer:			
Immaterielle og materielle anlægsaktiver under udførelse			-798.518
Udlignings- og kompensationsager			-745.718
Goodwill			-179.478
Regnskabsmæssig nedskrivning			19.357
Aktiver betalt af 3. mand			-144.163
Regnskabsmæssig opskrivning			-213.858
Demontage i årsrapport			14.140
Strakafskrevne målere i årsrapport			203
Manglende aktivering i Kjellerup 2008-2014, jf. Tilsynets afgørelse 2020			1.770
Regnskabsteknisk justering i 2005 (i.f.m. fusion 4 selskaber) - justeret i 2007			5.576
Regulatoriske merafskrivninger Vildbjerg			-663
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport			-1
Netaktiver, ultimo			11.587.789

4.3.1.6 Leveret elektricitet (BEK 714 § 2 nr. 16)

N1 A/S faktiske leverede mængde i 2024 til slutbruger eller anden aftager udgør 9.355.303 MWh.

4.3.1.7 Fysisk nettab som opgjort af Energinet ved saldoafregningen i året forud for reguleringsåret (BEK 816 § 4 nr. 11)

Fysisk nettab 2023 (MWh)

	<u>2023</u>
Nettab	<u>427.742</u>

4.3.1.8 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab (BEK 816 § 4 nr. 12)

I selskabets fysiske nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab, indgår både en mængde elektricitet, der kan henføres til reguleringsåret samt en mængde, der kan henføres til nettab i tidligere år. Omkostninger forbundet med nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger ved betaling til overliggende net og PSO. I opgørelsen indgår både reguleringsårets afregnede a conto omkostninger til nettab samt reguleringsårets regnskabsmæssige saldoafregnede beløb, der vedrører tidligere års nettab. Reguleringer vedrørende udligning af forøgede omkostninger til nettab, der er foranlediget af PSO-finansierede tilslutningsnet, udlignes i de samlede omkostninger til nettab.

Nettab, der svarer til årets omkostninger (MWh)

2024

Årets omkostninger til nettab i 2024 udgør tkr. 285.817, jf. pkt. 4.3.1.3.

I dette beløb er medregnet justering af endelig godtgørelse for nettab på vindmøller med tkr. 18. Nettabet der ligger til grund for årets omkostning udgør 434.842 MWh.

4.3.1.9 Antal elmålere (BEK 714 § 2 nr. 7)

Elmålere defineres som afregningsmålere, som ejes af netvirksomheden og som er i drift.

Antal elmålere 2023-2024 (STK)

	<u>2023</u>	<u>2024</u>
Elmålere	<u>806.904</u>	<u>815.617</u>

4.3.1.10 Antal stationer (BEK 714 § 2 nr. 22)

Summen af antallet af stationer, der som minimum indeholder et 10-20 kV koblings- og fordelingsanlæg og som ejes af netvirksomheden og er i drift, og antallet af transformere med primærspænding 30-60 kV, som transformerer elektricitet til et andet spændingsniveau og som ejes af netvirksomheden og er i drift. Stationer finansieret via PSO-/kompensationsordningen er ikke med i opgørelsen.

Antal stationer 2023-2024 (STK)

	<u>2023</u>	<u>2024</u>
Stationer	<u>26.500</u>	<u>26.709</u>

4.3.1.11 Modtaget beløb til hel eller delvis dækning af tab (BEK 816 § 4 nr. 15)

N1 A/S har i 2024 ikke modtaget beløb til hel eller delvis dækning af et tab, som N1 A/S i et tidligere reguleringsår har fået indtægtsrammeforhøjelse for efter § 23 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder, jf. § 24 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.12 Færre omkostninger som følge af pålæg (BEK 816 § 4 nr. 16)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af pålæg fra myndighed eller Energinet eller ændring af disse pålæg, jf. § 27 stk. 2 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.13 Færre omkostninger som følge af ændrede krav (BEK 816 § 4 nr. 17)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede krav ved lov, forordning, bekendtgørelse eller forskrift udstedt af Energinet, jf. § 28, stk. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.14 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver (BEK 816 § 4 nr. 18)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved udskiftning og opgradering af elmålere til fjernaflæste målere, fremskyndelse af investeringer i fjernaflæste elmålere og indsendelse af timemålte forbrugsdata til datahubben i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 1, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.15 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved it-sikkerhedstjeneste (BEK 816 § 4 nr. 19)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.16 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved omkostninger til myndighedsbetaling (BEK 816 § 4 nr. 20)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved betaling af omkostninger til myndighedsbetaling i henhold til lov om elforsyning og regler fastsat i medfør heraf, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 3, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.17 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved overdragelse og varetagelse af måleransvar (BEK 816 § 4 nr. 21)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved overdragelse og varetagelse af måleransvar for elforbrugere og elproducenter direkte tilsluttet i transmissionsnettet i medfør af lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 4, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.18 Færre omkostninger som følge af udarbejdelse af netudviklingsplaner (BEK 816 § 4 nr. 22)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af udarbejdelse af netudviklingsplaner i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af § 22, stk. 4, i lov om elforsyning.

4.3.1.19 Færre omkostninger som følge af ændringer i system- og transmissionsdriften (BEK 816 § 4 nr. 23)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændringer i system- og transmissionsdriften på transmissionsniveau foretaget af Energinet, jf. § 34, stk. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.1.20 Færre omkostninger som følge af overdragelse af anlæg (BEK 816 § 4 nr. 24)

N1 A/S har i 2024 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af overdragelse af anlæg, der har karakter af kollektivt elforsyningsnet, til tredjemand, f.eks. Energinet, der ikke er underlagt indtægtsramme-regulering efter bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder, jf. § 36, stk. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.3.2 Ikke afgjorte ansøgninger og sager

N1 A/S har indsendte ansøgninger hos Forsyningstilsynet samt sager hos Forsyningstilsynet/Energiklagenævnet, som endnu ikke er afgjorte. Disse er kort beskrevet nedenfor.

Ansøgninger:

1. Ansøgning om korrektion af reguleringsregnskabet 2018 vedrørende korrektion af fysisk nettab i 2014-2016 (J.nr.: 21/01265).

Sager:

1. Stikprøveundersøgelse af indberettede energibesparelser i 2019 (J.nr.: 23/00588).

4.3.3 Årets investeringer

N1 A/S' samlede investeringer i netaktiver i 2024 udgør 1.306.146 TDKK, jf. pkt. 4.3.1.5.

4.4 Redegørelse for differencer (BEK 714 § 49 stk. 2)

4.4.1 Opgørelse af differencer

I nedenstående opgørelse af årets differencer for 2024 tages der udgangspunkt i den indtægtsramme for 2024, der kan opgøres i henhold til bekendtgørelsen. I denne opgørelse tages der jf. afsnit 4.1 udgangspunkt i de foreløbige afgørelser vedrørende N1 A/S' indtægtsrammeforhold herunder godkendt reguleringsregnskab for 2023.

Årets difference (TDKK)		2024
Årets indtægtsramme		2.092.803
Årets driftsmæssige indtægter		-2.317.255
Årets difference		-224.452
<u>Disponering af årets difference:</u>		
Difference i kundernes favør		-224.452
Sum		-224.452

Umiddelbart udviser opgørelsen af årets difference for 2024, at N1 A/S har opkrævet 224.452 TDKK mere end årets indtægtsramme.

Årets difference medfører, at de akkumulerede differencer pr. 31. december 2024 udgør 91.468 TDKK i selskabets favør, jf. nedenstående opgørelse.

Akkumulerede differencer (TDKK)		2024
Akkumulerede differencer ultimo 2023		306.597
Ændring i akkumulerede differencer ultimo 2023 siden indsendelse af reguleringsregnskabet for 2023		11.805
Akkumulerede differencer primo 2024		318.402
Fusion Vildbjerg Elnet - differencesaldo ultimo 2023		-2.482
Året difference 2024 i kundernes favør		-224.452
Akkumulerede differencer ultimo 2024		91.468

4.4.2 Afvikling af differencer

Ifølge BEK 714 § 49 stk. 2 opgøres en netvirksomheds differencesaldo, som netvirksomhedens difference-saldo fra året før reguleringsåret, tillagt den difference, der er opstået i reguleringsåret og evt. forrentning efter § 49, stk. 5.

En netvirksomhed må ikke have en differencesaldo i kundernes favør i mere end 3 på hinanden følgende reguleringsår, jf. BEK 714 § 49 stk. 3. For hvert reguleringsår, hvor opgørelsen efter BEK 714 § 49 stk. 2 resulterer i en differencesaldo i kundernes favør, skal netvirksomheden forelægge Forsyningstilsynet en plan for afviklingen af reguleringsårets aktuelle differencesaldo til Forsyningstilsynets godkendelse.

En netvirksomheds differencesaldo i netvirksomhedens favør kan højst udgøre 25% af netvirksomhedens indtægtsramme i reguleringsåret og overskydende beløb bortfalder, jf. BEK 714 § 49 stk. 8.

De akkumulerede differencer pr. 31. december 2024 kan opgøres til 91.468 TDKK i selskabets favør, jf. afsnit 4.4.1.

Årets difference i kundernes favør overføres til N1 A/S' differencesaldo, som ultimo 2024 er i selskabets favør, jf. ovenstående.

4.5 Benchmarking

I henhold til bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber BEK 816 § 4 stk. 3-8, skal reguleringsregnskabet indeholde oplysninger til brug for Forsyningstilsynets benchmarking af netvirksomhedens økonomiske effektivitet. Revisionens erklæring omfatter reguleringsregnskabet punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen.

5 Regnskabspraksis

5.1 Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for N1 A/S er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse af lov om elforsyning, bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder, bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber fra marts 2025.

Reguleringsregnskabet tager udgangspunkt i N1 A/S' eksterne årsrapport, og indeholder i henhold til bekendtgørelse nr. 816 oplysninger om indtægter, omkostninger, afskrivninger og andre oplysninger vedrørende den bevillingspligtige aktivitet.

Ved opgørelse af reguleringsmæssig indtægtsramme og differencer er der i nærværende reguleringsregnskab taget udgangspunkt i de indtægtsrammeskemaer, som Sekretariatet for Forsyningstilsynet har godkendt for 2023.

Formålet med aflæggelse af reguleringsregnskabet er at etablere grundlag for Forsyningstilsynets kontrol med N1 A/S' bevillingspligtige aktivitet, herunder kontrol af de opkrævede indtægter og N1 A/S' fremtidige indtægtsramme.

Reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven medmindre andet er fastlagt i lov om elforsyning eller regler udstedt i medfør af loven jf. regnskabsbekendtgørelsens §3 stk. 3. I forhold til den regnskabspraksis der følger af bekendtgørelse nr. 714 og nr. 816, Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber og selskabets eksterne årsrapport, er der nedenfor anført præcisering af regnskabspraksis for udvalgte områder.

Reguleringsregnskabet er ikke omfattet af årsregnskabsloven og der indgår ikke sammenligningstal i reguleringsregnskabet.

5.2 Den bevillingspligtige aktivitet, som reguleringsregnskabet omfatter

Reguleringsregnskabet omfatter N1 A/S' bevillingspligtige aktivitet. I modsætning til reglerne i årsregnskabsloven medfører bestemmelserne i elforsyningslovens § 69, at reguleringsregnskabet også skal omfatte omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende net eller transmissionsvirksomhed, ligesom indtægtsrammerne omfatter de tilhørende indtægter.

Bestemmelserne i bekendtgørelse 714 og 816 kræver, at indtægter og omkostninger m.m. for en række særlige aktiviteter holdes regnskabsmæssigt adskilt fra selskabets øvrige driftsmæssige indtægter og driftsomkostninger og dermed den bevillingspligtige aktivitet. Sådanne særlige aktiviteter omfatter:

- Viderefakturering til overliggende net
- Anlægsinvesteringer i regning for tredjemand
- Sideordnet aktivitet

Regnskabsposter for ovennævnte aktiviteter indgår ikke i reguleringsregnskabet for den bevillingspligtige aktivitet. Dog indeholder reguleringsregnskabet supplerende oplysninger vedrørende visse af ovennævnte aktiviteter.

5.3 Regnskabspraksis for udvalgte områder

5.3.1 Driftsmæssige indtægter

Driftsmæssige indtægter omfatter indtægter fra den bevillingspligtige aktivitet, herunder provenu fra N1 A/S' egne nettariffer og abonnementer samt tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag periodiseres og indtægtsføres over 40 år.

Udover ovenstående indeholder driftsmæssige indtægter andre indtægter, som selskabet opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet, og hvor den bevillingspligtige aktivitet bærer de hermed forbundne omkostninger som nødvendige omkostninger.

Af øvrige poster som indgår i driftsmæssige indtægter kan f.eks nævnes gevinst ved salg af anlægsaktiver, indtægter fra kompensationsordningen vedr. drifts- og vedligeholdelsesomkostninger og nettab.

Forsikringsindtægter ved skader, flytning af eget anlæg, fælles drift af stationer med Energinet samt indtægter ved udlån af medarbejderressourcer som følge af en aftale med en selskabsmæssig forbunden netvirksomhed modregnes i driftsomkostningerne, jf. Forsyningstilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab 2024.

5.3.2 Driftsomkostninger

5.3.2.1 *Nettab*

I selskabets fysiske nettab (MWh), der ligger til grund for årets omkostninger til nettab, indgår både en mængde elektricitet, der kan henføres til reguleringsåret samt en mængde, der kan henføres til nettab i tidligere år.

Omkostninger forbundet med nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger ved betaling til overliggende net og PSO. I opgørelsen indgår både reguleringsårets afregnede a conto omkostninger til nettab samt reguleringsårets regnskabsmæssige saldoafregnede beløb, der vedrører tidligere års nettab. Modtagne beløb samt reguleringer til tidligere år vedrørende udligning af forøgede omkostninger til nettab, der er foranlediget af PSO-finansierede tilslutningsnet, udlignes i de samlede omkostninger til nettab.

5.3.2.2 *Demonteringsomkostninger*

I driftsomkostninger er medtaget omkostninger til demontering af eksisterende anlæg. Den del af de samlede demonteringsomkostninger, som indgår i beregningen af nødvendige nyinvesteringer, indgår dog ikke i driftsomkostningerne, idet sådanne omkostninger skal indgå i netaktiverne, jf. BEK 714 § 41, nr. 4.

5.3.2.3 *Tab på debitorer*

Omkostninger til tab på debitorer indgår i driftsomkostningerne jf. årsregnskabslovens principper og Energiklagenævnets praksis herom.

5.3.2.4 *Tab ved salg af anlægsaktiver*

Tab ved salg af anlægsaktiver indgår i driftsomkostninger jf. Forsyningstilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab for 2024.

5.3.3 Afskrivninger

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på netaktiver jf. nedenfor. De anvendte afskrivningsperioder følger standardlevetider i BEK 714 bilag 6. Skrottede netaktiver indgår ligeledes i posten.

5.3.4 Netaktiver

Netaktiver omfatter anlægsaktiver i form af kollektive elforsyningsnet, grunde og bygninger til brug for strømførende anlæg, herunder aktiverede omkostninger vedrørende engrosmodellen m.m. jf. BEK 714 bilag 6.

Værdien af netaktiver og den i reguleringsregnskabet tilhørende anlægsnote er opgjort i overensstemmelse med bestemmelserne i BEK 714 § 47 og de almindelige principper i årsregnskabsloven. Anlæg under udførelse indgår ikke ved opgørelse af netaktiverne.

5.3.5 Leveret mængde (MWh)

Den i selskabets reguleringsregnskab anførte leverede mængde elektricitet er opgjort som faktisk leveret mængde til slutbruger eller anden aftager, jf. BEK 714 § 2 stk. 16.

6 Reguleringsregnskab for 1. januar – 31. december 2024

Reguleringsregnskab 2024

Oplysninger

Netvirksomhed	N1 A/S
Kontaktperson	Jens Tang
Adresse	Edison Park 1
Postnummer	6715
By	Esbjerg N
Regnskabsår afsluttet	2024

Introduktion

Det følger af § 3 i bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (BEK nr. 816 af 7. juni 2022, herefter benævnt regnskabsbekendtgørelsen), at netvirksomhederne årligt skal aflægge et reguleringsregnskab til Forsyningstilsynet. Netvirksomhedernes reguleringsregnskaber skal indeholde de oplysninger, der fremgår af regnskabsbekendtgørelsen.

Reguleringsregnskabet indberettes herunder.

Reguleringsregnskabet, der skal aflægges til Forsyningstilsynet, består af følgende elementer:

- Regnskabsoplysninger med tilhørende noter, herunder en forklarende note til afstemning mellem reguleringsregnskabet og netvirksomhedens årsrapport
- Dokumentation
- Ledelsesberetning, herunder oplysninger om anvendt regnskabspraksis
- Ledelsespåtegning
- Revisorerklæring

Såfremt reguleringsregnskabet ikke aflægges indeholdende disse elementer, betragtes det ikke som aflagt.

Reguleringsregnskabet skal senest den 30. juni 2025 være indberettet til Forsyningstilsynet, jf. regnskabsbekendtgørelsens § 5, stk. 1.

Det bemærkes, at der gerne må indberettes med decimaltal (ved brug af dansk kommatering).

1.-3. Indtægter og omkostninger

1. Indtægter fra bevillingspligtige aktiviteter i 2024 (kr.): *	2.317.255.054
1.1 - Heraf andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet (kr.): *	24.677.775
1.2 - Indtægter fra underliggende distributionsnet (kr.):*	16.283.367
1.2 -Opdeling på virksomhedsniveau	
Hammel Elforsyning Net A/S	2.046.850
EI-net Kongerslev A/S	434.430
Sunds Elforsyning	3.767.867
Aars-Hornum Net A/S	2.758.168
Aal EI-Net a.m.b.a.	2.390.766
Hjerting Transformatorforening	2.631.448
Tarm Elværk Net A/S	1.825.892
Ikast EI Net A/S	427.946
Vælg	
Vælg	
2. Driftsomkostninger i 2024 (kr.): *	856.432.685
2.1 - Heraf omkostninger til nettab (kr.): *	285.817.458
2.2 - Heraf omkostninger til afvikling af gældsforpligtelse stiftet inden 1. januar 2000 (kr.): *	0
3. Omkostninger til overliggende distributionsnet (kr.): *	0
3. -Opdeling på virksomhedsniveau	
Vælg	
Vælg	
Vælg	

4-5. Aktiver og afskrivninger

Det er et krav, at der i indregningen af netvirksomhedens aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet (idriftsat økonomisk fra den 1. januar 2018), fordeles indirekte produktionsomkostninger efter gældende årsregnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C. Såfremt netvirksomhedens faktiske regnskabsklasse er lavere end C, er det ikke et krav, at netvirksomheden i øvrigt følger regnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C, men det er et krav, at indirekte produktionsomkostninger indregnes i forbindelse med anlægsinvesteringer, der er idriftsat økonomisk efter den 1. januar 2018, uanset netvirksomhedens faktiske tilhørende regnskabsklasse.

4. Aktiver

4.1 Bogført værdi ultimo 2024 af netaktiver idriftsat økonomisk senest 31. december 2017 (historisk aktivbase) (kr.): *	6.504.161.991
4.2 Bogført værdi ultimo 2024 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *	0
4.3 Bogført værdi ultimo 2024 af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (fremadrettet aktivbase) (kr.): *	5.083.626.568

5. Afskrivninger

5.1 Afskrivninger i 2024 af netaktiver idriftsat økonomisk senest 31. december 2017 (kr.): *	468.963.442
5.2 Afskrivninger i 2024 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *	0
5.3 Afskrivninger i 2024 af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (kr.): *	173.340.780

6-7. Leveret elektricitet og nettab

6. Leveret elektricitet i 2024 (kWh): *	9.355.302.604
7.1 Fysisk nettab for 2023 opgjort af Energinet ved korrektionsafregning (inkl. nettab der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2023) (kWh): *	427.742.352
7.1.1 Nettab, der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2023 (kWh): *	0
7.2 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab i 2024 (kWh): *	434.842.367

8. Aktivitetsniveau

8.1 Antal elmålere ultimo 2024 (stk.): *	815.617
8.2 Antal elmålere, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *	0
8.3 Antal stationer ultimo 2024 (stk.): *	26.709
8.4 Antal stationer, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *	0

10. Netkomponenter og GIS-fordeling

Italerne nedenfor angiver antal (stk.), eller længde (km) af de enkelte typer anlæg. Derudover skal netvirksomheden fordele komponenterne på de fire GIS-zoner.

Zone 1: Bykerne

Zone 2: Højbyqqole

Zone 3: Balliqmråder, rammerure, infrastruktur og erhverv

Zone 4: Skov, vådamråder, øvrigt land, sø og hav

Bemærk, at alle udlignede anlægskal tæller med, både anlæg som er fuldt finansieret af udligningsordningen, og anlæg som er delvist finansieret af udligningsordningen.

Er det ikke muligt at fordele aktiver på GIS-zonerne, skal dokumentation for dette vedhæftes.

10.1 Indberetning af netkomponenter ultimo 2024

30-60kV komponenter	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autarum)
Kabel, trykret aliekabel (km): *	6,13	2,76	24,65	9,14	0,00	42,68
Kabel, andre (km): *	8,63	14,49	274,53	1.025,73	0,00	1.323,38
Kabel, sø (km): *	0,00	0,00	0,02	31,79	0,00	31,81
Luftledning (km): *	0,00	0,17	65,38	2.070,62	0,00	2.136,17
Åbent felt med effektabryder (rtk.): *	18,00	28,00	544,00	847,00	0,00	1.437,00
Åbent felt med adskillere uden effektabryder (rtk.): *	5,00	1,00	53,00	123,00	0,00	182,00
Gazineret felt med effektabryder med effektabryder (rtk.): *	0,00	0,00	0,00	16,00	0,00	16,00
Tranformer < 20 MVA (rtk.): *	2,00	3,00	118,00	217,00	0,00	340,00
Tranformer ≥ 20 MVA (rtk.): *	8,00	4,00	76,00	90,00	0,00	178,00
Shuntreaktor (rtk.): *	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	2,00
Kondensatorbatteri (rtk.): *	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
Slukkepoler (rtk.): *	3,00	4,00	52,00	59,00	0,00	118,00
<i>10-20kV komponenter</i>						
Felt med effektabryder (rtk.): *	119,00	71,00	1.783,00	1.865,00	0,00	3.838,00
Landkabel, APB (km): *	62,63	112,77	1.810,46	1.724,54	0,00	3.710,40
Landkabel, PEK (km): *	70,43	79,99	3.706,69	16.467,90	0,00	20.325,01
Kabel, sø (km): *	0,00	0,00	0,14	49,60	0,00	49,74
Luftledning (km): *	0,00	0,00	0,25	114,63	0,00	114,88
Slukkepoler (rtk.): *	6,00	2,00	171,00	289,00	0,00	468,00
<i>10-20kV, 4kV netstationer</i>						
Konventionel uden tranformer (rtk.): *	1,00	4,00	71,00	156,00	0,00	232,00
Konventionel med tranformer effekt < 500 kVA (rtk.): *	76,00	156,00	5.969,00	13.314,00	0,00	19.515,00
Konventionel med tranformer effekt 500-2000 kVA (rtk.): *	168,00	164,00	3.208,00	1.000,00	0,00	4.540,00
Konventionel med tranformer effekt > 2000 kVA (rtk.): *	4,00	2,00	127,00	3,00	0,00	136,00
Automateret uden tranformer (rtk.): *	2,00	2,00	21,00	5,00	0,00	30,00
Automateret med tranformer effekt < 500 kVA (rtk.): *	6,00	17,00	445,00	549,00	0,00	1.017,00
Automateret med tranformer effekt 500-2000 kVA (rtk.): *	46,00	67,00	535,00	23,00	0,00	671,00
Automateret med tranformer effekt > 2000 kVA (rtk.): *	3,00	5,00	48,00	7,00	0,00	63,00
<i>4kV komponenter</i>						
Kabel (km): *	372,62	383,96	12.276,31	16.703,67	0,00	29.736,56
Luftledning (km): *	0,00	0,00	0,37	0,87	0,00	1,24
Kabelkabe (rtk.): *	5.373,00	4.028,00	184.410,00	85.505,00	0,00	279.316,00
Stikledninger (km): *	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Målere</i>						
Fjernmålte (rtk.): *	67.960,00	65.507,00	574.651,00	107.396,00	0,00	815.514,00
Ikke-fjernmålte (rtk.): *	9,00	9,00	72,00	13,00	0,00	103,00

10.2 Netkomponenter omfattet udligningsordning eller kompensationsordningen ultimo 2024

Indfaldet nedenfor angiver, hvorvidt netvirksomheden har netkomponenter omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

Hvis ja, skal netvirksomheden angive antallet af netkomponenter inden for de 32 komponentkategorier fordelt på de fire GIS-zoner for alle anlæg omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

De relevante komponenter, som udligningen eller kompensationen vedrører, vælges i rullelisten nedenfor.

Hvis der er komponenter, der er egenfinansierede, skal egenfinansieringsgraden angives i procent.

Har netvirksomheden anlæg der er omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen? *

JA

Tilføj netkomponent	Antal (stk./km)	Egenfinansieringsgrad	
		Zone 3	Zone 4
30-60 kV Kabel, andre	6,00	Zone 2	
30-60 kV Kabel, andre	2,00	Zone 3	
30-60 kV Kabel, andre	72,50	Zone 4	
30-60 kV Kabel, sm	4,00	Zone 4	
30-60 kV Åbent felt med effektafbryder	5,00	Zone 3	
30-60 kV Åbent felt med effektafbryder	24,00	Zone 4	
30-60 kV Åbent felt med adskiller uden effektafbryder	2,00	Zone 4	
30-60 kV Transformatør < 20 MVA	1,00	Zone 4	
30-60 kV Transformatør ≥ 20 MVA	4,00	Zone 3	
30-60 kV Transformatør ≥ 20 MVA	11,00	Zone 4	
30-60 kV Shuntreaktor	1,00	Zone 3	
30-60 kV Shuntreaktor	1,00	Zone 4	
30-60 kV Slukkarpole	2,00	Zone 4	
10-20 kV Felt med effektafbryder	18,00	Zone 3	
10-20 kV Felt med effektafbryder	104,00	Zone 4	
10-20 kV Landkabel, APB	4,61	Zone 4	
10-20 kV Landkabel, PEX	15,00	Zone 3	
10-20 kV Landkabel, PEX	100,25	Zone 4	
10-20 kV Kabel, sm	6,50	Zone 4	

11. Øvrige tekniske data

Hæfterne nedfører angives samlet mængde af den installerede transformerkapacitet (MVA).

Installeret transformerkapacitet 10-20 kV (MVA):*	9.091
Installeret transformerkapacitet 30-60 kV (MVA):*	7.935

12. Tilgange og afgange af aktiver og netaktiver i 2024

12.1 Tilgange og afgange af netkomponenter

50-60kV komponenter

	Primo	Tilgange	Afgange	Ultimo
Kabel, trykret aliekabel (km):*	50,54	0,00	-7,86	42,68
Kabel, andre (km):*	1.216,28	107,10	0,00	1.323,38
Kabel, rø (km):*	31,29	0,52	0,00	31,81
Luftledning (km):*	2.193,78	0,00	-57,61	2.136,17
Åbent felt med offoktafryder (rtk.):*	1.412,00	25,00	0,00	1.437,00
Åbent felt med adskiller uden offoktafryder (rtk.):*	182,00	0,00	0,00	182,00
Garvraleret felt med offoktafryder (rtk.):*	16,00	0,00	0,00	16,00
Transformere < 20 MVA (rtk.):*	339,00	1,00	0,00	340,00
Transformere ≥ 20 MVA (rtk.):*	179,00	0,00	-1,00	178,00
Shuntreaktor (rtk.):*	2,00	0,00	0,00	2,00
Kondensatorbatteri (rtk.):*	2,00	0,00	0,00	2,00
Slukkorpale (rtk.):*	115,00	3,00	0,00	118,00

10-20kV komponenter

Felt med offoktafryder (rtk.):*	3.783,00	59,00	-4,00	3.838,00
Landkabel, APB (km):*	3.808,10	0,00	-97,70	3.710,40
Landkabel, PEX (km):*	19.899,50	451,77	-26,26	20.325,01
Kabel, rø (km):*	49,88	0,10	-0,24	49,74
Luftledning (km):*	141,27	0,00	-26,39	114,88
Slukkorpale (rtk.):*	463,00	11,00	-6,00	468,00

10-2000 kV netstationer

Konventionel uden transformator (rtk.):*	244,00	0,00	-12,00	232,00
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (rtk.):*	19.558,00	0,00	-43,00	19.515,00
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (rtk.):*	4.434,00	106,00	0,00	4.540,00
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (rtk.):*	131,00	6,00	-1,00	136,00
Automatorer uden transformator (rtk.):*	24,00	6,00	0,00	30,00
Automatorer med transformereffekt < 500 kVA (rtk.):*	968,00	49,00	0,00	1.017,00
Automatorer med transformereffekt 500-2000 kVA (rtk.):*	592,00	79,00	0,00	671,00
Automatorer med transformereffekt > 2000 kVA (rtk.):*	47,00	16,00	0,00	63,00

0,4kV komponenter

Kabel (km):*	29.498,87	271,30	-33,61	29.736,56
Luftledning (km):*	1,67	0,00	-0,43	1,24
Kabelkabe (rtk.):*	278.394,00	3.277,00	-2.385,00	279.316,00
Stikledninger (km):*	0,00	0,00	0,00	0,00

Målere

Fjernafmålte (rtk.):*	804.451,00	24.165,00	-13.102,00	815.514,00
Ikke-fjernafmålte (rtk.):*	127,00	0,00	-24,00	103,00

12.2 Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver baseret på kostpris

I feltene nedenfor angives årets totale beholdning af anskaffede aktiver baseret på kostpris (kr.) opgjort prima og ultimo samt tilgange og afgangs. De totale kostpriser skal også fordeles på netvirksomhedens egne faktiske anvendte afskrivningsperioder.

Hvis netvirksomheden indberetter aktiver med ukendt afskrivningsperiode, skal netvirksomheden dokumentere, hvornår afskrivningsperioden er ukendt.

	Prima (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgang (kr.)	Ultimo (kr.)
Årets totale kostpriser i aktiverne:	21.567.291.399	1.395.059.813	134.707.008	22.817.643.194
<i>Afskrivningsperiode</i>	<i>Prima (kr.)</i>	<i>Tilgange (kr.)</i>	<i>Afgang (kr.)</i>	<i>Ultimo (kr.)</i>
1-10 år:	739.487.260	53.107.212	0	792.594.472
11-20 år:	1.486.014.104	63.748.659	26.395.266	1.523.377.497
21-30 år:	2.008.603.907	0	0	2.008.603.907
31-40 år:	17.065.823.142	1.201.950.152	109.317.797	18.159.455.497
41-50 år:	213.235.752	63.703.402	0	276.939.154
51+ år:	3.945	0	3.945	0
Ukendt afskrivningsperiode:	54.123.279	2.549.398	0	56.672.677

Hvis noget angives under ukendt periode skal dokumentation for dette vedhæftes.

Navn på dokumentation: **Filkazzen - zo mappen benchmarking**

13. Data, der ikke kan indgå i benchmarkingen

Herunder kan netvirksomhederne indberette amkartninger, der ikke skal indgå i benchmarkingen.

Det er et krav, at der vedhæftes en fil med beskrivelse og dokumentation for de afholdte amkartninger, der udfylder i tabellen herunder.

Hvis der indberettes flere amkartningstyper, kan beskrivelser og dokumentation vedhæftes i én samlet fil eller flere separate filer.

Omkartninger til færskninger, udviklinger og demonstrationer projekter, hvor der er offentlig medfinansiering (kr.):	Netvirksomhedsregnskabets		Dokumentation hvis rækkefølge er udfyldt
	Driftsramkørs amkartninger (kr.)	amkartninger på kapitalbrønden (afsl. ved relevante kostpriser)	
Omkartninger til myndighedsbehandling (kr.):	6.857.946		Filkazzen - zo mappen benchmarking
Omkartninger til tab på debitorer vedrørende alhandlevirksomheder (kr.):	5.393.697		Filkazzen - zo mappen benchmarking
Omkartninger til tab færskador forvaldt af tredjemand, som ikke er dækket af færskring eller skadevalder (kr.):	600.634		Filkazzen - zo mappen benchmarking
Straksafskrivninger på ikke-fjernaflærte mølere (kr.):			
Omkartninger til færce majeure (kr.):			
Omkartninger til fløkrabilitetsryddelser (kr.):			
Andre typer af amkartninger, som netvirksomheden anmoder Færskningstilrænet om at holde ude af amkartningsgrundlaget til brug for benchmarking (kr.):			

14. Andre individuelle forhold

Der skal uploades en dybdegående beskrivelse, hvis netvirksomheden mener at være underlagt et individuelt rammevilkår, som er færdyrende for netvirksomheden.

Har der været andre individuelle færdyrende rammevilkår?

Vælg Ja/Nej

Hvis Ja: Skriv uddybende på dokumentation

NEJ

15. Energibesparelser

15.1 Indtægter fra energibesparelser (kr.)*

0

15.2 Omkostninger til energibesparelser (kr.)*

0

Bemærkninger til reguleringsregnskabet

Netvirksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor:

Flere er en samlet Reguleringsregnskabsrapport for 2024, hvoraf nedenstående 3 punkter fremgår (ledelsesberetning, ledelsespåtegning og revisoranklæring). Den samlede rapport er vedhæftet under alle 3

Bilag fra ledelse og revisor

	Vælg Ja/Nej	
17. Er ledelsesberetning vedlagt?	JA	N1 - Reguleringsregnskab for 2024
18. Er ledelsespåtegning vedlagt?	JA	N1 - Reguleringsregnskab for 2024
19. Er revisoranklæring vedlagt?	JA	N1 - Reguleringsregnskab for 2024

Kontrol af input

Er du færdig med at udfylde skemaet? (Vælg Ja/Nej)*

JA