

N1 A/S

CVR-nr. 25 15 41 50

Reguleringsregnskab for 2023



Indholdsfortegnelse

1	Ledelsespåtegning	3
2	Den uafhængige revisors erklæring.....	4
3	Ledelsesberetning.....	6
4	Redegørelser, regnskabsoplysninger og andre forhold.....	10
4.1	Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab	10
4.2	Forhold af betydning for tidligere års indberettede reguleringsregnskaber	10
4.2.1	Modtagne afgørelser vedrørende reguleringsåret 2022	10
4.2.2	Modtaget afgørelse vedrørende indtægtsramme for reguleringsåret 2019	11
4.2.3	Modtaget afgørelse vedrørende indtægtsramme for reguleringsåret 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 444 § 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 2023.....	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 2023, som netvirksomheden har indberettet til Forsyningstilsynet via digitalt online anmeldelsessystem.

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 N1 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 aflæggelse af reguleringsregnskab.

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 27. juni 2024

N1 A/S

Direktionen



Lise Søgård Bering

Adm. direktør



Carsten Bryder Thejls

Bestyrelsesformand

2 Den uafhængige revisors erklæring

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

Til N1 A/S og Forsyningstilsynet

Vi har fået til opgave at undersøge, hvorvidt reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2023 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, 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 reguleringsregnskabet reguleringsregnskabet 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 reguleringsregnskabet reguleringsregnskabet 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. juni 2024

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 3377 1231

Thomas Riis
Statsautoriseret revisor
Mne32174

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."

Thomas Riis

Statsautoriseret revisor

Serienummer: 6f318108-e447-4fb4-bee1-32dc4bb44bcb

IP: 83.136.xxx.xxx

2024-06-27 06:10:36 UTC



3 Ledelsesberetning

Reguleringsregnskabs hovedtal:

1. Indtægter i 2023 (TDKK)	1.781.376
2. Driftsomkostninger i 2023 (TDKK)	873.740
3. Værdi af netaktiver 31. december 2023 (TDKK)	10.925.355
4. Transporteret elektricitet i 2023 (MWh)	8.796.592

Væsentligste aktiviteter

Selskabets aktivitet består i at drive elnetvirksomhed (distributions elnettet) 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

I 2023 har N1 i perioden 1. august til 31. december kørt med nul-tarif i form af en 100% faktura rabat til netkunderne i N1's forsyningsområde på alle tariffer og abonnementer. Den ydede fakturarabat udgør ca. 800 mio. kr. i reduktion af netkundernes elregning og er ydet for at hjælpe netkunderne økonomisk i et år med høje priser på el.

Fakturarabatten på ca. 800 mio. kr. påvirker årets resultat i N1 i form af lavere indtjening i selskabet.

Årets indtægtsramme er opgjort til 2.028 mio. kr. Sammenholdt med driftsmæssige indtægter på 1.781 mio. kr. efter rabat, jf. ovenstående på ca. 800 mio. kr., udmønter dette sig i en difference på 246 mio. kr. i selskabets favør. N1 har dog givet en stor del af rabatten i form af en bindende midlertidig tarifnedsættelse på 600 mio. kr., som skal modregnes i den opgjorte difference. Herefter kan differencen opgøres til 354 mio. kr. i kundernes favør.

Samlet set er der i 2023 distribueret 8.797 GWh i N1's elnet, hvilket er en stigning på ca. 1 % i forhold til sidste år, hvor der blev distribueret 8.716 GWh.

Selskabet har i indeværende år investeret ca. 1,3 mia.kr. i reinvesteringer, kapacitet opgraderinger og udbygning m.v. af elnettet i N1's forsyningsområde. Også i 2023 har tilslutning af store centrale vindmølle- og solcelleparker medført stor travlhed i N1, og har samlet set udgjort 166 mio. kr. af de samlede investeringer i elnettet.

Stabil elforsyning og fart på nye tilslutninger

På tilslutningssiden har der også været rekordhøj aktivitet i 2023 med over 20.000 tilmeldinger, hvoraf knap 10.000 er tilslutninger i forbindelse med nybyggeri, over 1.000 tilslutninger af ladestandere i det offentlige rum og mere end 5.000 tilslutninger af små og store vedvarende energianlæg. Det er lykkedes os at sikre en ventetid på private tilslutninger af VE-anlæg på 5 dage og 10 dage, hvis måleren skal skiftes og generelt har vi oplevet væsentlig øget kundetilfreds både hos installatører og kunder.

Trods øget aktivitet på alle fronter har udetiden i N1's elnet ligget på et meget lavt niveau, og netkunderne har i gennemsnit kun været uden strøm i 16,67 minutter i 2023. Vi fastholder således et niveau, som ligger væsentligt bedre end resten af landet. Den årlige økonomiske benchmark for 2023 placerer samtidig N1 blandt et af de mest effektive netselskaber i Danmark.

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.

I 2023 har N1 oplevet rekordhøj aktivitet i antallet af tilslutning af solceller i private husstande, samt elbiler og ladestandere i både private husstande som i det offentlige rum. Samtidig har der været stor aktivitet i tilslutning af elkedler og store varmepumper i fjernvarmen ligesom, der fortsat har været stor aktivitet omkring store centrale solcelleanlæg og vindmølleparker i årets løb.

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 effektiv drift og en udbygning af elnettet.

N1 har i 2023 investeret ca. 1,3 mia. kr. N1 arbejder løbende med en Netudviklingsplan, som skal sikre, at N1's elnet kan understøtte en accelereret grøn omstilling og samtidig levere høj forsyningsikkerhed til en konkurrencedygtig pris. Netudviklingsplanen tager udgangspunkt i den udvikling i produktion, forbrug og belastningstyper, vi forventer at se i elnettet i fremtiden. Disse faktorer definerer vores behov for re- og nyinvesteringer i elnettet.

N1 arbejder derfor intensivt med Asset Management for at sikre, at vi foretager investeringerne på de rigtige områder og til rette tid. Digitalisering i N1 har taget fart de seneste år, hvor Asset Management er blevet markant mere databaseret, hvilket er en afgørende forudsætning for at sikre elnettet i N1's forsyningsområde også i fremtiden vil have høj leveringssikkerhed og samtidig opretholde lave priser på nettariffer og abonnementer. N1's investeringer i elnettet forventes i 2024 at udgøre i niveauet ca. 1,3 mia. kr.

Ekstraordinære hændelser og styrket proaktivt beredskab

2023 har været et år, hvor der har været flere store driftshændelser end normalt, og det har betydet en særlig indsats i vores drift. I årets løb har udefra kommende hændelser betydet, at N1 har styrket fokus på at være proaktiv ved varsling af alvorligt vejr. Det har betydet, at N1 proaktivt har flyttet driftsmateriale strategisk ud i forsyningsområdet, udviklet datadrevne værktøjer og i højere grad haft fokus på information og dialog med presse og udsendelse af driftsinformation til vores netkunder, for at sikre netkunderne var orienteret.

I forbindelse med stormfloden i oktober 2023 udkoblede N1 netkunder præventivt for at sikre hurtigst mulig genforsyning efter stormfloden. Dette arbejde blev gennemført på baggrund af et dataværktøj, hvor vandhøjde og N1 infrastruktur blev sammenkørt, hvorved vandstandsstignings påvirkning af N1's infrastruktur kunne forudses. Dette værktøj blev brugt til at udvælge de el-komponenter der proaktivt skulle

udkobles i N1's infrastruktur. Det betød færre skader på el-komponenter og dermed langt færre driftsfejl med lang fejlretningstid.

2023 har været et år med flere større hændelser end de seneste år. N1 har været påvirket af stormen Otto, stormflod i oktober 2023 og stormen Pia i december 2023. På trods af disse hændelser har N1 holdt udetiden i kontrol ved at Kontrolcenteret har udviklet og implementeret nye processer og metoder der styrker driften af elnettet.

Indførelse af en ny lærings- og optimerings model i N1 har flyttet niveauet for de tiltag N1 kan indføre på baggrund af driftshændelser i elnettet. Denne proces har udpeget mere end 100 tiltag, hvor N1 kan forbedre processer, metoder eller udskifte materiale.

N1 indfører Tarifmodel 3.0

N1 indførte med virkning fra 1. januar 2024 den såkaldte Tarifmodel 3.0, som betyder at vores tarifer opdeles i tre tidskategorier. Døgnet opdeles nu i tre kategorier: 'Lavlast' fra kl. 00.00-06.00, 'Højlast' fra kl. 06.00-17.00 og igen fra 21.00-24.00 og 'Spidslast' fra kl. 17.00-21.00 på hverdage. Hidtil har der kun været to forskellige døgntariffer for privatkunder, nemlig en almindelig pris det meste af døgnet, og en højere pris i perioden 17.00-20.00 på hverdage.

Tarifmodel 3.0 er indført for at skabe incitament til at placere elforbruget på tidspunkter, hvor der er ledig kapacitet i elnettet, hvilket minimerer udgifterne til kapacitetopgraderinger i elnettet og dermed sikrer lavest mulige tariffer for netkunderne. Indførelsen af Tarifmodel 3.0 påvirker herudover ikke N1's forventede driftsresultat.

Regulatoriske forhold

Indtægtsrammemodellen regulerer vores drift af selskabet, og der er behov for udvikling og ændring af modellen. Med den politiske vedtagelse af elsemestret i foråret 2021, er der åbnet op for, at elnetselskaberne kan få et elektrificeringstillæg til indtægtsrammen. Elektrificeringstillægget bliver et grundelement for, at N1 forsvarligt kan gennemføre de store investeringer, der er behov for i forbindelse med den grønne omstilling. I løbet af 2024 skal elektrificeringstillægget konkretiseres i form af en ny bekendtgørelse. Det er særdeles vigtigt for elnetselskabernes evne til at understøtte elektrificeringen og den grønne omstilling, at udmøntningen af elektrificeringstillægget bliver i en form, som også rent administrativt kan håndteres let og smidigt i dagligdagen.

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 2020 men påklagede afgørelser og sager hos Energiklagenævnet gør, at man endnu ikke har modtaget endelige afgørelser for 2021 og 2022.

Målsætninger og forventninger for det kommende år

Ledelsen forventer også i 2024 en stabil drift i N1 med fortsat høj leveringssikkerhed. Der er i 2024 budgetteret med et overskud i niveauet 500 mio. kr.

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 2024 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. 31. maj 2024 endelige afgørelser vedrørende N1 A/S' indtægtsrammeforhold for 2022.

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 2022 foretaget følgende ændringer i det historiske talgrundlag:

4.2.1 Modtagne afgørelser vedrørende reguleringsåret 2022

N1 A/S har pr. mail fra Sekretariatet for Forsyningstilsynet modtaget afgørelser vedrørende reguleringsregnskabet for 2022.

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

1. Genoptagelse reguleringspris (2005-2015) og indtægtsramme (2018-2020).
2. Afgørelse om markedsmæssigheden for N1's aftaler om realisering af energibesparelser i kontrolåret 2014 endnu ikke indregnet hos Tilsynet trods afgørelse i april 2022, da der fortsat verserer klagesager i Energiklagenævnet (afsluttet af N1 i april måned 2024).
3. Afgørelse om forhøjelse for omkostninger til tilslutning af VE-anlæg (kompensationssager).
4. Opgørelse af bortfald differencer.

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 indtægtsramme for reguleringsåret 2019

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

1. Afgørelse om overdragelse af indtægtsramme til transformerstation Hvorupgård i 2019.
Afgørelsen fastslår, at N1 ikke har foretaget en spaltning, som kan behandles efter reglerne om spaltning og ej heller efter § 33 i indtægtsrammebekendtgørelsen. Dermed afslag.

4.2.3 Modtaget afgørelse vedrørende indtægtsramme for reguleringsåret 2020

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

1. Afgørelse om overdragelse af indtægtsramme til transformerstation Lindholm i 2020.
Afgørelsen fastslår, at N1 ikke har foretaget en spaltning, som kan behandles efter reglerne om spaltning og ej heller efter §33 i indtægtsrammebekendtgørelse. Dermed afslag.

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 444 § 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)	2023
Årets samlede driftsmæssige indtægter	1.781.376
Heraf andre indtægter	11.028
Afstemning til årsrapport N1 A/S:	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter ifølge årsrapport	1.697.871
Reguleringer:	
3. parts ydelser (flytning af egne anlæg)	-2.846
Fælles drift af stationer med Energinet (modregnes driftsomkostninger)	-898
Udligningsordning - løbende indregning	-24.767
Justering af nettabskompensation grundet nye oplysninger om nettabs kWh'er	-7.636
Indregnet tilslutningsbidrag før 2015 (tidligere N1) og 2016 (tidligere Evonet)	-36.926
Regnskabsmæssig indregning af meropkrævning 2023, indregning af tidligere års differencer samt regulering af tidligere års differencer	158.218
Faktureret nettab 2022 til Vestjyske Net (ikke med i årsrapport)	-979
Faktureret og hensat udleje af mandskab til N1 A/S og N1 Randers A/S	5.149
Aktiverede regningsarbejder	-5.025
Regnskabsmæssig nettoficering	2.281
Øvrige finansielle indtægter	
Indtægter jf. § 48, stk. 2	-3.068
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport	1
Årets driftsmæssige indtægter	1.781.376

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

Der har i 2023 været faktureret tkr. 18.141 til underliggende distributionsnet, jf. nedenstående.

Indtægter fra underliggende distributionsnet (TDKK)	2023
Vildbjerg Elnet A/S	6.464
Hammel Elforsyning Net A/S	1.157
El-net Kongerslev A/S	413
Sunds Elforsyning	2.748
Kimbrer Elnet A/S	2.669
Aal El-Net a.m.b.a.	1.577
Hjerting Transformatorforening	1.715
Tarm Elværk Net A/S	939
Vestjyske Net 60kV A/S	458
Indtægter i alt fra underliggende distributionsnet	18.141

4.3.1.3 Driftsomkostninger (BEK 444 § 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)		2023
Årets driftsomkostninger		873.740
Heraf omkostninger til nettab		333.983
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		524.703
Andre eksterne omkostninger iflg. årsrapport		320.413
Personaleomkostninger iflg. årsrapport		402.433
Andre driftsomkostninger iflg. årsrapport		18.280
I alt		1.265.829
Reguleringer:		
Fælles drift af stationer med Energinet		-898
Udligning nettab samt drift og vedligeholdelse vindmøller		-104.526
3. parts ydelser (flytning af egne anlæg)		-3.062
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver		-268.682
Faktureret og hensat udleje af mandskab til N1 A/S og N1 Randers A/S		5.149
Straksafskrevne anlægsaktiver og justerede udligningssager		-19.282
Regnskabsmæssig nettoficering		2.281
Indtægter jf. § 48, stk. 2		-3.068
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport		-1
Årets driftsomkostninger		873.740

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

N1 A/S har i 2023 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 444 § 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.

Bogført værdi ultimo af aktivbasen (TDKK) 2023

	<u>Historiske</u>	<u>Fremadrettet</u>	<u>Samlet</u>
Netaktiver, primo	7.456.886	3.015.849	10.472.735
Korrektion ifm. fusion	0	0	0
Eventuelle primokorrekationer *	151	28.376	28.527
Nyinvesteringer 2023	0	1.037.787	1.037.787
Afskrivninger 2023	-467.223	-123.515	-590.737
Skrotning og salg af netaktiver 2023	-22.958	0	-22.958
Netaktiver, ultimo	6.966.857	3.958.498	10.925.355

Afstemning til årsrapport N1 A/S:

Immaterielle anlægsaktiver iflg. årsrapport	135.558
Materielle anlægsaktiver iflg. årsrapport	12.722.265
I alt	12.857.823
Reguleringer:	
Udlignings- og kompensationssager	-768.821
Immaterielle og materielle anlægsaktiver under udførelse	-633.915
Goodwill	-191.803
Regnskabsmæssig nedskrivning	22.071
Aktiver betalt af 3. mand	-149.188
Regnskabsmæssig opskrivning	-234.576
Demontage i årsrapport	14.620
Strakafskrevne målere i årsrapport	356
Manglende aktivering i Kjellerup 2008-2014, jf. Tilsynets afgørelse 2020	1.819
Regnskabsteknisk justering i 2005 (i.f.m. fusion 4 selskaber) - justeret i 2007	6.970
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport	-1
Netaktiver, ultimo	10.925.355

* Afgørelser fra Forsyningstilsynet og Energistyrelsen:

1. Afgørelse om reguleringspris (2005-2015) og indtægtsramme (2018-2020) for N1 A/S (tkr. 151).
2. Afgørelse om kompensation (Energistyrelsen) og afgørelse om forhøjelse for omkostninger til tilslutning af VE-anlæg for N1 A/S i 2022 eftger § 32 og § 33 (tkr. 28.376).

4.3.1.6 Leveret elektricitet (BEK 444 § 2 nr. 16)

N1 A/S faktiske leverede mængde i 2023 til slutbruger eller anden aftager udgør 8.796.592 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 2018-2022 (MWh)

	<u>2018</u>	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>
Nettab	423.890	374.979	406.257	412.047	413.661

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 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/forventet modtagne beløb 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)

2023

Årets omkostninger til nettab i 2023 udgør tkr. 333.983, jf. pkt. 4.3.1.3.

I dette beløb er medregnet nedjustering af forventet godtgørelse for nettab på vindmøller med tkr. 13.050. Nettabet der ligger til grund for årets omkostning udgør 450.796 MWh (incl. medregnet justering af godtgørelse vindmøller med 25.221 MWh).

4.3.1.9 Antal elmålere (BEK 444 § 2 nr. 7)

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

Antal elmålere 2023 (STK)

	<u>2023</u>
Elmålere	804.578

4.3.1.10 Antal stationer (BEK 444 § 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 (STK)

2023

Stationer

26.499

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

N1 A/S har i 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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).
2. Overdragelse af indtægtsramme fra N1 A/S til El-net Kongerslev pr. 1/9-2019 (J.nr.: 21/00743).

Sager:

1. Stikprøveundersøgelse af indberettede energibesparelser i 2018 (J.nr.: 22/13707).
2. Stikprøveundersøgelse af indberettede energibesparelser i 2019 (J.nr.: 22/13789).
3. Stikprøveundersøgelse af indberettede energibesparelser i 2019 (J.nr.: 23/00588).
4. Indtægtsramme 2021 – sikring mod dobbelttælling generelle og individuelle effektiviseringskrav (J.nr.: 23/00518 og 23/00519).
5. Stikprøveundersøgelse af markedsmæssigheden af forsyningsvirksomhedens aftaler i 2017 (J.nr.: 21/00652).
6. Markedsmæssighed af aftaler om fjernaflæste elmålere 2017-2020 (J.nr.: 22/00998).

4.3.3 Årets investeringer

N1 A/S' samlede investeringer i netaktiver i 2023 udgør 1.037.787 TDKK, jf. pkt. 4.3.1.5.

4.4 Redegørelse for differencer (BEK 444 § 49 stk. 2)

4.4.1 Opgørelse af differencer

I nedenstående opgørelse af årets differencer for 2023 tages der udgangspunkt i den indtægtsramme for 2023, 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 2022.

Årets difference (TDKK)		2023
Årets indtægtsramme		2.027.699
Årets driftsmæssige indtægter		-1.781.376
Årets difference		246.323
<u>Disponering af årets difference:</u>		
Bindende midlertidig tarifnedsættelse		600.000
Difference i kundernes favør		-353.677
Sum		246.323

Umiddelbart udviser opgørelsen af årets difference for 2023, at N1 A/S har opkrævet 246.323 TDKK mindre end årets indtægtsramme. N1 A/S har dog anmeldt en bindende midlertidig tarifnedsættelse på 600.000 TDKK til Forsyningstilsynet i forbindelse med afgivelse af rabat. Den resterende difference i kundernes favør udgør TDKK 353.677.

Årets difference medfører, at de akkumulerede differencer pr. 31. december 2023 udgør 306.597 TDKK i selskabets favør, jf. nedenstående opgørelse.

Akkumulerede differencer (TDKK)		2023
Akkumulerede differencer ultimo 2022		576.914
Ændring i akkumulerede differencer ultimo 2022 siden indsendelse af reguleringsregnskabet for 2022		85.506
Akkumulerede differencer primo 2023		662.420
Afgørelse om markedsmæssigheden af N1 A/S' aftaler om realisering af energibesparelser i kontrolåret 2014		-2.146
Året difference 2023 i kundernes favør		-353.677
Akkumulerede differencer ultimo 2023		306.597

4.4.2 Afvikling af differencer

Ifølge BEK 444 § 49 stk. 2 opgøres en netvirksomheds differencesaldo, som netvirksomhedens differencesaldo 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 444 § 49 stk. 3. For hvert reguleringsår, hvor opgørelsen efter BEK 444 § 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 444 § 49 stk. 8.

De akkumulerede differencer pr. 31. december 2023 kan opgøres til 306.597 TDKK i selskabets favør, jf. afsnit 4.4.1.

Årets difference i kundernes favør overføres til N1 A/S' differencesaldo, som ultimo 2023 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 2024.

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 2022.

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 med mindre 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. 444 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 444 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 2023.

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 444 § 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 2023.

5.3.3 Afskrivninger

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på netaktiver jf. nedenfor. De anvendte afskrivningsperioder følger standardlevetider i BEK 444 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 444 bilag 6.

Værdien af netaktiver og den i reguleringsregnskabet tilhørende anlægsnote er opgjort i overensstemmelse med bestemmelserne i BEK 444 § 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 444 § 2 stk. 16.

6 Reguleringsregnskab for 1. januar – 31. december 2023

Reguleringsregnskab 2023

Oplysninger

Netvirksomhed	N1 A/S
Kontaktperson	Lars Bank Sørensen
Adresse	Edison Park 1
Postnummer	6715
By	Esbjerg N
Regnskabsår afsluttet	2023

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.

På baggrund af netvirksomhedens indberetning træffer Forsyningstilsynet afgørelse om netvirksomhedens indtægtsramme for reguleringsåret, jf. § 4 i bek. nr. 444 af 27. april 2023 om indtægtsrammer for netvirksomheder.

Reguleringsregnskabet skal senest den 30. juni 2024 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 2023 (kr.): *	1781376336
1.1 - Heraf andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet (kr.): *	11028215
1.2 - Indtægter fra underliggende distributionsnet (kr.): *	18140653
1.2 -Opdeling på virksomhedsniveau	
Vildbjerg Elnet A/S	6464334
Hammel Elforsyning Net A/S	1157230
Ei-net Kongerslev A/S	412506
Sunds Elforsyning	2748119
Aars-Horum Net A/S	2668787
Aal EI-Net a.m.b.a.	1577150
Hjeriting Transformatorforening	1715154
Tarm Elværk Net A/S	939366
Vestjyske Net 60kV A/S	458007
Vælg	
2. Driftsomkostninger i 2023 (kr.): *	873739870
2.1 - Heraf omkostninger til nettab (kr.): *	333983393
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 2023 af netaktiver idriftsat økonomisk senest 31. december 2017 (historisk aktivbase) (kr.): *	6966856752
4.2 Bogført værdi ultimo 2023 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *	0
4.3 Bogført værdi ultimo 2023 af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (fremadrettet aktivbase) (kr.): *	3958498473

5. Afskrivninger

5.1 Afskrivninger af netaktiver idriftsat økonomisk senest 31. december 2017 (kr.): *	486504718
5.2 Afskrivninger af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *	0
5.3 Afskrivninger af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (kr.): *	123514521

6-7. Leveret elektricitet og nettab

6. Leveret elektricitet i 2023 (kWh): *	8796591643
7.1 Fysisk nettab for 2022 opgjort af Energinet ved korrektionsafregning (inkl. nettab der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2022) (kWh): *	413661419
7.1.1 Nettab, der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2022 (kWh): *	25220591
7.2 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab i 2023 (kWh): *	450795744

8. Aktivitetsniveau

8.1 Antal elmålere ultimo 2023 (stk.): *	804578
8.2 Antal elmålere, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *	0
8.3 Antal stationer ultimo 2023 (stk.): *	26499
8.4 Antal stationer, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *	0

9.1 Ansøgning om forhøjelse

Såfremt netvirksomheden ansøger om forhøjelse af omkostningsrammen og det samlede forrentningsgrundlag efter §§ 21, 23 eller 27-39, er det et krav, at der i samme ombæring eller forud for reguleringsregnskabet udfyldes en særskilt ansøgningsblanket i tilsendte Excel-skabelon ("Ansøgning om forhøjelse") samt et ansøgningskema. I nedenstående tabel skal det angives, om netvirksomheden har indsendt en ansøgning om forhøjelse efter den givne bestemmelse.

Ansøgningsvis: Ansøgningsbaseret forhøjelse

	Vælg Ja/Nej	Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation
<i>NTEX</i> Omkostninger til nettab, jf. § 21	NEJ	
<i>TMBE</i> Tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 24	JA	Se mappen TMBE
<i>MYPA</i> Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 1	NEJ	
<i>AENDP</i> Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 1	NEJ	
<i>FJMA</i> Fjernlæste målere, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 1	NEJ	
<i>ITSI</i> IT-sikkerhedstjeneste, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2	JA	Se mappen ITSI
<i>MYBE</i> Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3	JA	Se mappen MYBE
<i>MAAT</i> Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 4	NEJ	
<i>NULP</i> Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5	NEJ	
<i>ENSP</i> Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 6	NEJ	
<i>DILI</i> Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 7	NEJ	
<i>ELAG</i> Udfasning af energilageraktiviteter, jf. § 30	NEJ	
<i>NYFF</i> Nye eller ændrede forsyningsområder, større nye elforbrugere eller produktionsenheder, jf. § 31	NEJ	
<i>TIVE</i> Tilslutning af VE-anlæg, jf. § 32	JA	Se mappen TIVE
<i>TRNI</i> Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 1	NEJ	
<i>KABL</i> Kabellægning af luftledninger, jf. § 35	JA	Se mappen KABL
<i>ATRE</i> Overtagelse af anlæg for tredjemand, jf. § 36, stk. 1	NEJ	
<i>RTRE</i> Reinvesteringer i kabellagte net overtaget fra tredjemand, jf. § 36, stk. 2	NEJ	
<i>EXFO</i> Væsentlig afvigelse i udviklingen i eksogene forhold, jf. § 38	NEJ	
<i>FCMA</i> Force majeure, jf. § 39	NEJ	

9.2 Nedsættelse af omkostningsramme og forrentningsgrundlag

Punkt	Nedsættelse	Har der været færre omkostninger i 2025?	Hvis ja, angiv beløb (kr.)	Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation
		Vælg Ja/Nej		
<i>R.1</i>	Dækning af tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 24	NEJ		
<i>R.2</i>	Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 2	NEJ		
<i>R.3</i>	Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 2	NEJ		
<i>R.4</i>	Fjernlæste elmålere, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 1	NEJ		
<i>R.5</i>	IT-sikkerhedstjeneste, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 2	NEJ		
<i>R.6</i>	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 3	NEJ		
<i>R.7</i>	Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 4	NEJ		
<i>R.8</i>	Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 5	NEJ		
<i>R.9</i>	Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 6	NEJ		
<i>R.10</i>	Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 7	NEJ		
<i>R.11</i>	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 2	NEJ		
<i>R.12</i>	Nedsættelse ved overtagelse af anlæg til tredjemand, jf. § 36, stk. 2	NEJ		

10. Netkomponenter og GIS-fordeling

I feltene nedenfor angives 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: Høj bebyggelse

Zone 3: Boligområder, sommerhuse, infrastruktur og erhverv

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

Bemærk at alle udlignede anlæg skal tælles 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

30-60 kV komponenter

	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Misc fordelt
Kabel, truksat olie-kabel (km): *	7,16	4,34	29,64	9,4	0
Kabel, andre (km): *	6,74	13,72	263,31	932,51	0
Kabel, sø (km): *	0	0	0	31,29	0
Luftledning (km): *	0	0,17	68,15	2125,46	0
Åbent felt med effektafbrøder (stk.): *	18	28	531	835	0
Åbent felt med adskillere uden effektafbrøder (stk.): *	5	1	52	124	0
Gasisoleret felt med effektafbrøder med effektafbrøder (stk.): *	0	0	0	16	0
Transformere < 20 MVA (stk.): *	2	3	118	216	0
Transformere ≥ 20 MVA (stk.): *	8	4	76	91	0
Shuntreaktor (stk.): *	0	0	1	1	0
Kondensatorbatteri (stk.): *	0	0	0	2	0
Slukkespole (stk.): *	3	4	50	58	0

10-20 kV komponenter

Felt med effektafbrøder (stk.): *	119	71	1746	1847	0
Landkabel, APB (km): *	68,96	117,61	1877,22	1744,31	0
Landkabel, PEX (km): *	61,18	73,8	3517,59	16246,93	0
Kabel, sø (km): *	0	0	0	49,88	0
Luftledning (km): *	0	0	0,26	141,01	0
Slukkespole (stk.): *	6	2	166	289	0

10-20/0,4 kV netstationer

Konventionel uden transformere (stk.): *	1	4	80	159	0
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	78	153	6022	13305	0
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	158	163	3127	986	0
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	4	2	121	4	0
Automateret uden transformere (stk.): *	2	2	16	4	0
Automateret med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	6	18	412	532	0
Automateret med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	42	61	477	12	0
Automateret med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	1	5	41	0	0

0,4 kV komponenter

Kabel (km): *	365,86	376,1	12125,24	16631,67	0
Luftledning (km): *	0	0	0,44	1,23	0
Kabelskabe (stk.): *	5339	3978	183675	85402	0
Stikledninger (km): *	0	0	0	0	0

MS-løse

Fjernaffæst (stk.): *	65567	63817	570720	104347	0
Ikke-fjernaffæst (stk.): *	0	0	127	0	0

10.2 Netkomponenter omfattet udligningsordning eller kompensationsord

I feltet nedenfor angives, hvorvidt netvirksomheden har netkomponenter omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

Hvis ja, skal netvirksomheden opgøre 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 rullelisterne nedenfor.

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

Har netvirksomheden anlæg der er omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordninger **JA**

Tilføj netkomponent	Antal (stk./km)	Egenfinansieringsgrad	Zone
30-60 kV Kabel, andre	0,03		Zone 2
30-60 kV Kabel, andre	2,18		Zone 3
30-60 kV Kabel, andre	72,6		Zone 4
30-60 kV Kabel, sø	4,85		Zone 4
30-60 kV Åbent felt med effektafbrøder	9		Zone 3
30-60 kV Åbent felt med effektafbrøder	19		Zone 4
30-60 kV Åbent felt med adskiller uden effektafbrøder	2		Zone 4
30-60 kV Transformer < 20 MVA	1		Zone 4
30-60 kV Transformer ≥ 20 MVA	5		Zone 3
30-60 kV Transformer ≥ 20 MVA	13		Zone 4
30-60 kV Slukkespole	2		Zone 4
10-20 kV Felt med effektafbrøder	19		Zone 3
10-20 kV Felt med effektafbrøder	104		Zone 4
10-20 kV Landkabel, APB	4,61		Zone 4
10-20 kV Landkabel, PEX	85,08		Zone 3
10-20 kV Landkabel, PEX	822,08		Zone 4
10-20 kV Kabel, sø	8,46		Zone 4
10-20/0,4 kV Konventionel uden transformer	1		Zone 3
10-20/0,4 kV Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA	1		Zone 3

11. Øvrige tekniske data

I felterne nedenfor angives samlet mængde af den installeret transformerkapacitet (MVA):

Installeret transformerkapacitet 10-20 kV (MVA): *

8825,25

Installeret transformerkapacitet 30-60 kV (MVA): *

51106,75

12. Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver

12.1 Tilgange og afgang af netkomponenter

30-60 kV komponenter

	Primo	Tilgange	Afgang	Ultimo
Kabel, tryksat olie-kabel (km): *	51,35	0,34	-1,15	50,54
Kabel, andre (km): *	1155,35	62,41	-1,48	1216,28
Kabel, sø (km): *	31,19	0,11	-0,01	31,29
Luftledning (km): *	2266,15	0	-72,37	2193,78
Åbent felt med effektafbruder (stk.): *	1394	27	-9	1412
Åbent felt med adskiller uden effektafbruder (stk.): *	182	0	0	182
Gasisoleret felt med effektafbruder (stk.): *	16	0	0	16
Transformer < 20 MVA (stk.): *	356	0	-17	339
Transformer ≥ 20 MVA (stk.): *	158	21	0	179
Shuntreaktor (stk.): *	0	2	0	2
Kondensatorbatteri (stk.): *	2	0	0	2
Slukkespole (stk.): *	111	4	0	115

10-20 kV komponenter

Felt med effektafbruder (stk.): *	3674	109	0	3783
Landkabel, APB (km): *	3886,24	4,44	-82,58	3808,1
Landkabel, PEX (km): *	19710,1	189,99	-0,61	19899,5
Kabel, sø (km): *	43,63	6,25	0	49,88
Luftledning (km): *	186,99	0	-45,72	141,27
Slukkespole (stk.): *	459	6	-2	463

10-20/0,4 kV netstationer

Konventionel uden transformer (stk.): *	243	2	-1	244
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	19604	12	-58	19558
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	4300	151	-17	4434
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	124	7	0	131
Automateret uden transformer (stk.): *	23	1	0	24
Automateret med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	935	35	-2	968
Automateret med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	544	49	-1	592
Automateret med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	46	2	-1	47

0,4 kV komponenter

Kabel (km): *	29325,4	189,74	-16,22	29498,87
Luftledning (km): *	1,67	0	0	1,67
Kabelskabe (stk.): *	277203	1481	-290	278394
Stikledninger (km): *	0	0	0	0

Målere

Fjernflæste (stk.): *	797493	8807	-1849	804451
Ikke-fjernflæste (stk.): *	146	0	-19	127

12.2 Tilgange og afgange af aktiver og netaktiver baseret på kostpris

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

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

	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
Årets totale kostpriser i aktivbasen: *	2,1E+10	1,04E+09	79586267	21973946036

Afskrivningsperiode	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
1-10 år: *	6E+08	1,36E+08	0	739487260
11-20 år: *	1,7E+09	48968973	37501289	1633534104
21-30 år: *	2E+09	0	0	2008603907
31-40 år: *	1,6E+10	8,52E+08	42084978	17264957789
41-50 år: *	2,1E+08	910280	0	213235752
51- år: *	0	3945	0	3945
Ukendt afskrivningsperiode: *	5,4E+07	0	0	54123279

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

Navn på dokumentation: **Filkassen - se mappen benchmarking**

13. Data, der ikke kan indgå i benchmarkingen

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

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

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

	Driftsomkostninger (kr.)	Netvirksomhed søger om særlige omkostninger på kapitalsiden (sæt X ved relevante kategorier)	Dokumentation hvis rækken er udfyldt
Omkostninger til forsknings-, udviklings- og demonstrationsprojekter, hvor der er offentlig medfinansiering (kr.):			
Omkostninger til myndighedsbehandling (kr.):	4593867		Filkassen - se mappen benchmarking
Omkostninger til tab på debitorer vedrørende elhandelsvirksomheder (kr.):	852174		Filkassen - se mappen benchmarking
Omkostninger til tab for skader forvoldt af tredjemand, som ikke er dækket af forsikring eller skadevolder (kr.):	3935789		Filkassen - se mappen benchmarking
Straksafskrivninger på ikke-fjernafleste målere (kr.):			
Omkostninger til force majeure (kr.):			
Omkostninger til fleksibilitetsudgifter (kr.):			
Andre typer af omkostninger, som netvirksomheden anmoder Forsyningstilsynet om at holde ude af omkostningsgrundlaget 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 fordyrende for netvirksomheden.

Har der været andre individuelle fordyrende rammevilkår? * Ja Nej Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation

15. Energibesparelser

15.1 Indtægter fra energibesparelser (kr.)*

0

15.2 Omkostninger til energibesparelser (kr.)*

0

16. Tilslutning af VE-anlæg

Evt. bemærkninger vedr. tilslutning af VE-anlæg og kompensationsordningen

Bemærkninger til reguleringsregnskabet

Netvirksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor:

net Reguleringsregnskabsrapport for 2023, hvoraf nedenstående 3 punkter fremgår (ledelsesberetning, ledelsespåtegning og revisorerklæring). Den samlede rapport er vedhæf

Bilag fra ledelse og revisor

	Vælg Ja/Nej	Skriv navn på bilag
17. Er ledelsesberetning vedlagt?	JA	N1 - Reguleringsregnskab for 2023
18. Er ledelsespåtegning vedlagt?	JA	N1 - Reguleringsregnskab for 2023
19. Er revisorerklæring vedlagt?	JA	N1 - Reguleringsregnskab for 2023

Kontrol af input

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

JA