



ÅRSRAPPORT 2023

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2023 TIL 31. DECEMBER 2023

Energinet Systemansvar A/S

CVR-NR. 39 31 49 59, TONNE KJÆRSVEJ 65, 7000 FREDERICIA

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 18. marts 2024

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Systemansvar

Indhold

| | |
|---|----|
| 1. Ledespåtegning..... | 3 |
| 2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning | 4 |
| 3. Hoved- og nøgletal | 7 |
| 4. Fakta om Energinet Systemansvar A/S | 8 |
| 5. Ledelsesberetning | 9 |
| 6. Anvendt regnskabspraksis..... | 17 |
| 7. Resultatopgørelse | 24 |
| 8. Balance | 25 |
| 9. Egenkapitalopgørelse..... | 27 |
| 10. Noter | 28 |

1. Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet Systemansvar A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 11. marts 2024

Direktion:

Kim Willerslev Jakobsen

adm. direktør

Bestyrelse:

Thomas Als Egebo

formand

Kim Willerslev Jakobsen

Stina Buhl Willumsen

2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren af Energinet Systemansvar A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Systemansvar A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og egenkapitalopgørelse samt noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt standarderne for offentlig revision. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorers etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere virksomhedens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere virksomheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt standarderne for offentlig revision, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugere træffer på grundlag af årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt standarderne for offentlig revision, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om virksomhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusion er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at virksomheden ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om bl.a. det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er

omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er omfattet af årsregnskabet.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

Aarhus, den 11. marts 2024

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Michael N. C. Nielsen

statsaut. revisor

mne26738

Morten Østerkjærhus

statsaut. revisor

mne45930

3. Hoved- og nøgletal

| Beløb i TDKK | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|--|------------|------------|-----------|-----------|-----------|
| Resultat | | | | | |
| Nettoomsætning | 4.628.750 | 5.964.860 | 3.501.221 | 2.149.070 | 1.582.610 |
| Over-/underdækning - el | 182.661 | 367.676 | -350.001 | -569.785 | -229.131 |
| Over-/underdækning - gas | 47.916 | 376.871 | -9.542 | -78.489 | 0 |
| Resultat af primær drift | 68.450 | 14.504 | 8.496 | 1.926 | 833 |
| Resultat af finansielle poster | 80.340 | -5.580 | -3.057 | -2.455 | 9 |
| Årets resultat | 2.076 | 7.999 | 5.527 | -365 | 322 |
| Balance | | | | | |
| Anlægsaktiver | 497.609 | 15.587 | 15.587 | 15.587 | 15.587 |
| Omsætningsaktiver | 7.198.545 | 6.406.578 | 2.531.193 | 1.733.406 | 1.043.888 |
| Balancesum | 7.696.154 | 6.422.165 | 2.546.780 | 1.748.993 | 1.059.475 |
| Rentebærende gæld | -1.964.293 | -2.382.180 | -503.404 | 122.519 | 599.774 |
| Over-/underdækning - el | 27.659 | -229.021 | -596.699 | -247.351 | -269.431 |
| Over-/underdækning - gas | 124.122 | 239.205 | -137.664 | -128.295 | 0 |
| Egenkapital | 128.331 | 126.255 | 118.256 | 112.729 | 103.094 |
| Investering i materielle anlægsaktiver | 4.137 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Nøgletal i pct. | | | | | |
| Soliditetsgrad | 2 | 2 | 5 | 6 | 10 |
| Antal medarbejdere | | | | | |
| Gennemsnitligt antal beskæftigede | 386 | 344 | 319 | 277 | 194 |

Nøgletal

Soliditetsgrad:
$$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$$

Rentebærende gæld: Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletaloversigten for 2019 som følge af omstruktureringen foretaget i 2021, hvor aktiviteten vedrørende gassystemansvar blev overført fra Energinet Gastransmission A/S.

4. Fakta om Energinet Systemansvar A/S

| | |
|------------------|---|
| Adresse | Energinet Systemansvar A/S Tonne Kjærvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 49 59 |
| Stiftet | 5. februar 2018 |
| Ejerforhold | Energinet Systemansvar A/S ejes af Energinet |
| Hjemstedskommune | Fredericia |
| Ekstern revisor | EY Godkendt Revisionspartnerselskab |

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Selskabet udøver systemansvarlig virksomhed for elektricitet og gas. Selskabet har det overordnede ansvar for at opretholde forsyningsikkerhed og en effektiv udnyttelse af et sammenhængende el- og gasforsyningssystem i henhold til gældende lovgivning samt en effektiv systemdrift.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

For Energinet Systemansvar A/S er der sket en udskydelse af overgangen til en indtægtsrammeregulering til 1. januar 2025. Indtil da vil selskabet fortsat være underlagt den eksisterende hvile-i-sig-selv-regulering. Årets resultat består (efter den gældende praksis under hvile-i-sig-selv-princippet) derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen (inflationsregulering)

Energinet Systemansvar A/S fastsætter tariffene for både el- og gasområdet og forestår opkrævningen af tariffene. Systemansvaret har tidligere haft ansvaret for alle over- og underdækninger, men i forbindelse med overgangen til indtægtsrammereguleringen for transmissionsaktiviteterne opgøres der nu en separat over-/ underdækning for disse aktiviteter. Systemansvaret har indgået rådgighedsaftaler med de 2 transmissionselskaber (Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S) og Energinet DataHub A/S. Disse aftaler fordeler tarifindtægterne, som allokeres til de tre selskaber på baggrund af deres forventede omkostninger og risici. Derudover fordeler aftalen med Energinet Eltransmission A/S flaskehalsindtægter til dækningsberettigede omkostninger samt foretager en opkrævning af nettab hos Energinet Eltransmission A/S. I 2023 er 100 % af nettarriffen på el overført til Energinet Eltransmission A/S. På gasområdet er 100 % af den tarif, som vedrører opstrømsenheden (ikke-transmissionstariffen) og 80 % af den tarif, som vedrører den øvrige del af gassystemet (transmissionstariffen) overført til Energinet Gastransmission A/S. Lån til investeringer formidles gennem Energinet SOV til de selskaber, som gennemfører og ejer investeringerne. Forrentningen heraf sker på markedsvilkår.

I forbindelse med overgangen til indtægtsrammereguleringen skal der nu opgøres separate over-/underdækninger for transmissionsenhederne. I den forbindelse er der overført en primo overdækning på TDKK 74.020 (Gæld til forbrugere) overført fra Energinet Systemansvar A/S til Energinet Eltransmission A/S samt en primo underdækning på TDKK 163.000 (Tilgodehavende hos forbrugerne) fra Energinet Systemansvar A/S til Energinet Gastransmission A/S.

Energinet Systemansvar fik i 2023 et overskud efter skat på TDKK 2.076 mod et overskud på TDKK 7.999 i 2022.

Årets resultatet svarer til årets forrentning af grundkapitalen efter skat, idet Energinet Systemansvar A/S er underlagt et "hvile i sig selv"-princip.

Årets resultat er lavere end resultatet for 2022 som følge af lavere pristalsregulering (konsolidering).

Tarifindtægterne er øget med TDKK 246.198 ift. 2022, og er i år 2023 på TDKK 4.065.564. Dette skyldes et øget forbrugsgrundlag. Indtægter fra udenlandsforbindelser er for 2023 på TDKK 3.239.516, mod TDKK 6.467.998 i 2022. Det kraftige fald, skyldes de høje elpriser og volatile prisforskelle mellem priszonerne, i 2022. Omkostninger til nettab er også påvirket af de faldende elpriser fra 2022 til 2023 samt en høj ITC-kompensation og ender på TDKK 282.408, hvilket er TDKK 1.411.914 lavere end 2022.

Omkostninger til systemydelse er ligeledes påvirket af de høje spotpriser på elmarkedet. Dermed ender omkostningerne for 2023 på TDKK 2.334.269 mod TDKK 2.688.597 i 2022.

Resultatet for 2023 vurderes at være tilfredsstillende.

5.2.1 Årets resultat i forhold til det forventede resultat for 2023

Årets resultat på TDKK 2.821 før skat er på niveau med det forventede resultat før skat på TDKK 0 – 5.000, som blev udmeldt i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten for 2022.

5.3 Aktiviteter i 2023

2023 blev på mange måder endnu et vildt år - og måske må vi erkende at en højere grad af uforudsigelighed er blevet den nye normal. Det betyder, at vi i Energinet i stigende grad bliver testet på vores evne til at fokusere – og til at balancere. Når vi skal balancere et højt tempo med mangel på komponenter og priser på himmelflugt. Balancere det vigtige hensyn til borgere og biodiversitet med at renovere og bygge rigtigt meget nyt. Og helt konkret, når vi skal balancere et elnet, der inden længe baserer sig på fluktuerende energikilder som vind og sol. Blot for at nævne nogle.

Det er med andre ord blevet vanskeligere at levere på vores kerneopgave uden at miste balancen, når vi skal omstille energisystemet til grøn energi med høj forsyningsikkerhed til en pris, der er til at betale. Det vi kalder energiens trilemma. Derfor er det vigtigere end nogensinde at fastholde fokus, byde ind og trække i samme retning, hvad end det er på tværs af Energinet, på tværs af energisystemets interessenter eller på tværs af landegrænser.

INFRASTRUKTUR I HØJT TEMPO

Der skal bygges og renoveres i et højt tempo, hvis vi skal nå de grønne ambitioner for 2030. For der er brug for forstærkninger, når de danske forbrugere om kun 7 år efterspørger cirka tre gange så meget el som i dag. For at komme på forkant med udviklingen skal Energinet i løbet af de næste fire år investere omkring DKK 42 milliarder i at renovere og udbygge eltransmissionsnettet.

Vi bygger kun det som er nødvendigt

For at sikre den mindst mulige udbygning af elnettet til gene for borgere og natur har vi fokus på løsninger, der gør eksisterende infrastruktur endnu mere effektiv. Det gør vi blandt andet ved at opgradere til dobbeltsystemer, altså bygge ovenpå de eksisterende højspændingsmaster og tilføje flere linjer til dem, når vi reinvesterer dem. Lidt over halvdelen af de eksisterende et-systems 400 kV-forbindelser kan opgraderes til dobbeltsystem i samme tracé og på samme fundamenter.

Mange nye anlæg skal kobles på elnettet

Tendensen understreges af en enorm interesse for at koble nye grønne anlæg på elnettet. I første halvdel af 2023 modtog vi cirka 70 procent flere forespørgsler fra udviklere, der ønsker at tilkoble nye projekter, set i forhold til samme periode sidste år. Det er stadig især solcelleparker, der står for stigningen. Men også projekter, hvor solcelleparker kombineres med anden teknologi - og hybridparker med både forbrug og produktion - vil gerne på nettet.

Derfor arbejder vi på at reducere gennemløbstiden og forbedre kundeoplevelsen. Det gør vi med afsæt i en netkunde-strategi med en række vigtige initiativer. Et af dem er et styrket samarbejde med netselskaberne. Et andet er forenklede og tydeligere processer. Vi har blandt andet etableret et netkundecenter, som har ansvaret for at screene og modne netkunde projekter fra start til slut. Og som tilbyder netkunder ét kontaktpunkt gennem hele forløbet. Samtidig har vi i

2023 udbygget vores digitale netkundeportal, så den håndterer alle tilslutningsprojekter, herunder såvel dokumentation, kommunikation som projektfremdrift, fra opstart til idriftsættelse.

Initiativerne har skabt gode resultater. Det er blandt andet lykket os at skære knap halvdelen af vores interne behandlingstid, set i forhold til 2020. Dengang var den gennemsnitlige screeningstid 200 dage. I 2023 var det 111 dage. Komplexiteten i tilslutningsprojekterne stiger dog fortsat, hvilket stiller større krav til Energinet ift. at kunne indfri vores målsætning om at få højere tempo i hele tilslutningsprocessen.

El, gas – og brint

I 2023 blev det politisk besluttet, at Energinet skal stå for et såkaldt brint backbone i Danmark. En analyse, vi lavede i foråret, pegede på, at der omkring 2030 kommer stor brintproduktion i Vestdanmark, som i høj grad er rettet mod eksport til Tyskland. Det er helt essentielt, at denne produktion bliver bundet sammen via rørledninger til Tyskland samt adgang til lagring i undergrunden. Den samlede værdikæde - lige fra havvind og elektrolyse, over rørledninger og lager, til et forbrug i den anden ende af røret - skal opbygges helt fra bunden.

Energinet har i november underskrevet en samarbejdsaftale med den nordtyske brint TSO Gasunie om at samtænke planlægning af de to brintsystemer, så de passer sammen i tid og kapacitet. Samarbejdsaftalen kommer i kølvandet på marts månedens politiske aftale om brintinfrastruktur, som blev indgået mellem den danske og tyske energiminister.

ANLÆGSPROJEKTER – ÅRETS VIGTIGSTE MILEPÆLE

Energiø Bornholm

Arbejdet med Energiø Bornholm kulminerede med en politisk aftale i sommeren 2023 med et støtteloft på 17,6 mia. kr., der skal finansiere den danske del af projektet. Selvom projektet er overgået til etablering, arbejdes der stadig med tiltag omkring Energiø Bornholm i Systemansvar A/S, bl.a. er en budzone for Energiø Bornholm blevet godkendt. Det er Danmarks 3. budzone.

Energiø Nordsøen

Kort før sommerferien besluttede Regeringen at udskyde beslutningen om at udbyde Energiø Nordsøen som en kunstig ø, fordi økonomien er udfordret. I løbet af efteråret 2023 har Energinet bidraget med analyser og en anbefaling til en ny og billigere platformsløsning, som skal behandles politisk i starten af det nye år. En ny business case for Energiø Nordsøen er tilsvarende under udarbejdelse.

Mere Havvind

Energinet har fået til opgave at udføre forundersøgelser af anlæggene på havet og forberede nettilslutning på land. Forundersøgelser er i gang for de havområder, som Energistyrelsen har udpeget som egnede havmølleområder: Nordsøen I, Kattegat og Kriegers Flak II.

Viking Link

Den nye elforbindelse mellem Danmark og England åbnede i slutningen af året med en kapacitet på 800 MW. Den fulde kapacitet på 1.400 MW kan ikke fra start tilbydes til elmarkedet, fordi det vestjyske højspændingsnet endnu ikke er udbygget tilstrækkeligt. Det eksisterende elnet risikerer overbelastning, og forbrugerne forsyningsvigt, hvis Viking Link fra dag ét blev givet helt fri. Energinet arbejder på markeds- og driftstiltag, som løbende kan hæve muligheden for endnu mere import og eksport af strøm over Nordsøen. Blandt andet vil udbygningen af 400 kV-nettet langs den jyske vestkyst kraftigt forøge kapaciteten i det vstdanske højspændingsnet og dermed muliggøre fuld kapacitet i Viking Link. Første del af Vestkystforbindelserne fra den tyske grænse til Endrup skal efter planen sættes i drift i 1. kvartal 2025.

Baltic Pipe

Gasrørledningen har leveret ca. 6,5 mia. m³ gas til Polen i 2023. Baltic Pipe har i sit første driftsår haft en høj driftssikkerhed på kompressorstationen i Everdrup samt en stabil gennemstrømning over Euro Pipe II-terminalen i Nybro.

HØJ FORSYNINGSSIKKERHED I ET GRØNT ENERGISYSTEM

Energinet skal sikre et robust energisystem i balance, der er i stand til at levere energi, når den efterspørges. I takt med den grønne omstilling bliver den opgave mere og mere kompleks - det ser vi allerede nu i form af større ubalancer og store udsving i produktionen. Udviklingen stiller krav om fleksibilitet fra store producenter og forbrugere – og prognostisering, opsøgende dialog er derfor kritiske indsatser i arbejdet med fortsat at sikre høj forsyningsikkerhed til danskerne. Det har i løbet af året kastet spændende nye initiativer af sig. Vi er blandt andet i gang med et projekt hos Sdr. Felding Varmeværk, der som de første i Danmark har fået en varmepumpe prækvalificeret til at levere systemydelse (aFRR) til Energinet - uden at de kan se en forringelse af deres varmeprodukt og med stor økonomisk gevinst for Sdr. Felding Varmeværk.

Samtidig mærker vi efterdønningerne af sidste års ekstraordinære energiår, og gennem foråret og sommeren havde vi fokus på at sikre fyldte gaslagre i tråd med den af EU bestemte fyldningsprofil for de europæiske gaslagre. De to danske gaslagre nåede rekordhøj fyldning på 98% i oktober 2023, og lå i fyldningssæsonen altså stabilt over EU's krav om et slutmål på 90% lagerfyldning per 1. november.

De tre kraftværker, der blev beordret tilbage i drift i 2022, er i løbet af 2023 blevet genintroduceret og indgår nu i markedet. Det har forhøjet den danske elforsyningsikkerhed, og rustet os bedre mod fx havarier og gasmangel. Værkerne er beordret i drift frem til sommeren 2024.

Cybersikkerhed og et skærpet beredskab

Selvom vi nærmer os en normalsituation er risikobilledet fortsat mere skærpet end vanligt. Vi er på det næstlaveste beredskabsniveau, grønt, men der er ingen tvivl om, at vi har et andet og mere alvorligt trusselsbillede nu end før krigen i Ukraine.

For at imødekomme den høje cybertrussel har vi øget vores monitorering og arbejder systematisk på at "hærde" vores IT-infrastruktur, software, hardware og brugerstyring, ligesom vi har intensiveret træningen af vores medarbejdere.

Det øgede trusselsniveau har ført til skærpede EU-krav med det formål at beskytte forretningskritiske forbindelser og IT - og vi har et stort fokus på at sikre, at Energinet sættes i stand til at efterleve de krav og regulativer, der vil blive implementeret i forbindelse med EU's nye direktiv vedrørende netværks- og informationssikkerhed (NIS2).

Effektiv omstilling gennem data og digitalisering

Sikkerhed er også helt central i arbejdet med at konsolidere vores IT-fundament og styrke vores processer og compliance. Data og digitalisering er i det hele taget en afgørende forudsætning for at øge hastigheden i anlægsudbygningen. Der er i år bl.a. etableret en digital kundeportal, og gennemført en række aktiviteter, hvor data anvendes til at optimere planlægningen og beslutningsprocesserne på tværs af værdikæden.

Der er også lagt store kræfter i etableringen af en moderne platform til Energinets kontrolcenter, som fremadrettet skal kunne træffe hurtige beslutninger baseret på millioner af data fra tusindvis af enheder, fx vindmølle-, solcelle- og biogasanlæg spredt ud over hele landet. Det er meget mere voluminøst, og kombineret med data om vejrudsigter for sol og vind og de internationale markeders forudsigelser for strøm og gasforbrug, vil det kræve beslutningsstøtte af helt andre dimensioner end det, vi har i dag. Dele af platformen blev idriftsat i 2023.

ENERGIMARKEDER TIL FREMTIDEN

En høj forsyningsikkerhed afhænger af velfungerende europæiske energimarkeder, der understøtter grøn omstilling. I 2022 blev energimarkederne og den nuværende prismodel som bekendt sat under voldsomt pres, da knaphed på energi i Europa sendte priserne på himmelflugt. Både el- og gaspriserne har nu stabiliseret sig. Selvom krisebevidstheden fylder mindre i dagligdagen hos de fleste, så ser vi, at mange af de forbrugstrends, der viste sig under energikrisen, er fortsat ind i det nye år. Blandt andet er gasforbruget faldet. Elforbruget er steget lidt igen, men det har flyttet sig over døgnets timer, og vi ser i højere grad, at forbrugerne reagerer tydeligere på prissignalerne, og øger forbruget i de billige nattetimer med meget vedvarende energi i systemet og sænker det i timer med høje priser. Med andre ord; den nuværende markedsmodel ser generelt ud til at fungere, som den skal.

Større konkurrence holder vindmøllerne i gang

Energinet har indtil i år handlet el i to markeder, nemlig de såkaldte balance- og day ahead-markeder. Nu handler vi også energi på det grænseoverskridende intraday-marked i de situationer, hvor Tyskland anmoder om nedregulering i Danmark.

Modhandel vedrører handel med overskud af el, der opstår som følge af flaskehalse - fx jyske vindmøller, der betales for at stå stille i blæsevejr, når det nordtyske elnet er presset. Når Energinet fremadrettet sælger modhandelsenergien i det grænseoverskridende intraday-marked frem for at sælge det som specialregulering til danske aktører, så forventes den øgede konkurrence at føre til en reduktion i stillestående vindmøller. Dette skyldes, at behovet for nedregulering i Jylland nu også kan dækkes via en reduktion i produktion i omkringliggende lande, fx. ved at norske vandkraftværker lukker for produktionen og gemmer vandet til en vindstille dag. Det er godt for den grønne omstilling og vil føre til besparelser ved Energinets indkøb af modhandelsenergi.

Den nye markedsmodel baserer sig på Energinets nye Digitale Drifts Platform (DDP), som er det centrale IT-system, der understøtter kontrolcenterets drift - og som optimerer og automatiserer de processer, der sætter kontrolcenteret i stand til at aktivere energireserver til op- eller nedregulering.

Indkøb af reserver

I juni implementerede Energinet et nyt markedsdesign for indkøb af manuelle balanceringsreserver. Nærmere bestemt mFRR-reserver, som er den tekniske betegnelse for de produktions- og forbrugsressourcer, der skal stå klar, når Energinet har brug for reserver til at balancere det danske elsystem. Med det nye markedsdesign er der etableret et fælles marked på tværs af de to budzoner; DK1 og DK2. Det betyder, at aktører kan sælge reservekapacitet i DK1, der kan bidrage til at dække et behov i DK2 og omvendt. Herved er det blevet muligt for Energinet at udnytte ressourcer på tværs af budzoner og derigennem sikre et mere økonomisk optimalt indkøb.

Indkøbet sker ved, at der reserveres en mindre delmængde af den tilgængelige kapacitet på Storebæltsforbindelsen. På den måde sikres det, at Energinet kan transportere energi til at balancere elsystemet på tværs af budzoner. Det forventes, at den årlige gevinst ved reservationen er i omegnen af 150 mio. DKK.

Nyt tarifdesign: Sig ja til strømafbud

Det var næsten et stykke Danmarkshistorie, da Forsyningstilsynet i oktober godkendte, at Energinet fremover kan tilbyde "differentieret netadgang". Det betyder at elkedler, varmepumper i fjernvarmen, brintanlæg og andre storforbrugere, der er tilsluttet eltransmissionsnettet, nu kan slippe billigere i transport af strøm mod at slække på visheden for strøm i stikkontakterne. Det er godt for samfundet og en ret afgørende brik for en effektiv grøn omstilling. Det betyder nemlig, at behovet for at udbygge elnettet bliver mindre, plus at det fleksible forbrug vil gøre det nemmere og billigere

at balancere elsystemet til gavn for tarifferne på sigt, selvom det også tilføjer væsentlig kompleksitet i driften af elsystemet.

En fair fordeling af regningen

Den nye opkrævningsmodel for Energinets systemtarif, der dækker omkostninger til drift af systemet, systemydelse, markeds- og systemudvikling m.v., er et skridt i retningen mod en mere fair fordeling af driftsomkostningerne. Den nye systemtarif-model vil samlet set opkræve det samme hos elforbrugerne, men på en ny måde. Danske elforbrugere skal i fremtiden betale ca. 25 % mindre pr. kilowatt-time, de bruger. Til gengæld introduceres et fast, årligt abonnement på DKK 180. Metoden indfører også en ny kategori af storforbrugere, der betaler en reduceret takst for forbrug over 100 GWh.

5.4 Top-3 risici og tiltag

- **Risiko:** Utilstrækkelig hastighed i etableringen af brintmarked og –infrastruktur

Tiltag:

Usikkerheder omkring etablering af storskala havvind i Nordsøen og finansieringen af den kommende brintinfrastruktur medfører risiko for at tabe tempo i etableringen af brintinfrastruktur og – marked. Energinet er derfor i dialog med Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet og Energistyrelsen om nødvendige tiltag som fx sammentænkning af statslige havvindsudbud og brintinfrastruktur, herunder mulighed for økonomisk støtte eller statsgarantier til infrastrukturen.

Det videre arbejde med implementering af rolleafklaring foregår i tæt dialog mellem infrastrukturselskaberne (Energinet og Evida) samt myndighederne med afsæt i forskellige temaer, herunder tilslutninger, aktørhenvendelser mv. Der vil desuden ske en identifikation af hvilke opgaver i modningsprojektet, der kan løses af eksterne samarbejdspartnere, og mulighederne for at sende disse opgaver i udbud.

Modningsfasen, som løber over de næste 2 år, gennemføres i tæt dialog med den tyske gas-TSO, Gasunie, så det sikres, at der er en eksportmulighed.

- **Risiko:** Utilstrækkelige og dyre systemydelse til balancering af et 100 % grønt elsystem

Tiltag:

I takt med den grønne omstilling ser vi ind i en stigning i omkostningerne til de systemydelse, Energinet indkøber til at balancere elsystemet.

Vi har derfor søsat en række strategiske indsatser, blandt andet en ny nordisk balanceringsmodel og et nationalt markedsdesign til udvikling af markedet for systemydelse, som skal skabe øget konkurrence. Desuden udvikles metoder til bedre udnyttelse af elnet og fastlæggelse af behov for systemydelse, hvilket forventes at reducere behovet og dermed omkostningerne til systemydelse.

- **Risiko:** Elforsyningssvigt som følge af effektmangel

Tiltag:

På længere sigt forventes lukning af termiske kraftværker og stigende elforbrug samt lange revisionsperioder (fx når en linje tages ud af drift) for systemkritiske forbindelser og stationer. Lignende udvikling ses i Sverige og Tyskland. Det medfører at der efterspørges mere effekt end der kan fremskaffes.

For at undgå kritiske situationer i forbindelse med planlagt vedligehold er der dialog med myndigheder og sektorer ift. at sikre mindst mulig samfundsmæssig påvirkning. Det er en del af det daglige tværsektorielle beredskab. Derudover undersøger Energinet mulighederne for et kapacitetsmarked/strategisk reserve til understøttelse af mulige fremtidige situationer med effektutilstrækkelighed. Dette skal godkendes af Europakommissionen.

5.5 Redegørelse for samfundsansvar

Der udarbejdes ikke en redegørelse for samfundsansvar for Energinet Systemansvar A/S, idet moderselskabet Energinet udarbejder en samlet redegørelse for koncernen. Der henvises til den lovpligtige redegørelse jf. årsregnskabslovens §99a på www.energinet.dk/baeredygtighed2023

5.6 Redegørelse for kønsmæssig sammensætning jf. ÅRL §99b

Mangfoldighed er et helt essentielt greb, hvis vi skal lykkes med at løse vores samfundsopgave frem mod 2030, og en del af dette arbejde er, at sikre en mere ligelig kønsfordeling i Energinet.

Som underskriver af Dansk Industris 'Gender Diversity Pledge' arbejder Energinet Systemansvar aktivt på en mere ligelig kønsfordeling med udgangspunkt i måltallene 35%/65% i 2025 og 40%/60% i 2030. Dette gælder både i den generelle medarbejdersammensætning, men også i bestyrelsen og den øvrige ledelse. I Systemansvar er der opnået en ligelig kønsfordeling i det øverste ledelsesorgan, da en af de tre medlemmer er en kvinde. På de øvrige ledelsesniveauer er der samlet 39 ledere, hvoraf 33% er kvinder. Systemansvar er således godt på vej mod målet om 35% kvinder i 2025. I 2023 har Energinet arbejdet mod mere ligelig kønsfordeling gennem bevidstgørelse omkring kønsbias, samt konkrete tiltag i rekrutteringsprocessen. Det har endnu ikke været muligt at opnå en ligelig kønsfordelingen, men vi har fortsat prioritering af området, for at sikre at vi når vores mål for 2025. Dette arbejde tager udgangspunkt i Energinets mangfoldighedspolitik. I nedenstående tabel vises kønsfordelingen i Energinet Systemansvar, samt måltal herfor jf. årsregnskabslovens §99b.

| | Samlet antal medlemmer | Kønsfordeling kvinder/mænd | Mål 2025: |
|--------------------------------------|------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| Øverste ledelsesorgan | 3 | 33,33/66,67% | Ligelig fordeling opnået ¹ |
| Øvrige ledelsesniveauer ² | 39 | 33/67% | 35%/65% (kvinder/mænd) |

5.7 Redegørelse for dataetik

Under henvisning til årsregnskabslovens § 99 stk. 3, udarbejdes der ikke en redegørelse om dataetik for Energinet Systemansvar A/S, idet moderselskabet Energinet udarbejder en samlet redegørelse for dataetik for koncernen. Der henvises til den lovpligtige redegørelse for dataetik, jf. årsregnskabslovens §99d på www.energinet.dk/selskabsledelse

¹ Ligelig fordeling defineres som 40/60 pct., eller den fordeling der kommer tættest på 40 pct. i henhold til antallet af medlemmer jf. Erhvervsstyrelsens vejledning herom

² Øvrige ledelsesniveauer: første ledelsesniveau (vice president, senior vice president), andet ledelsesniveau (manager, senior manager, director, senior director)

5.8 Forventninger til 2024

UDSYN

Vi følger nøje de tendenser, der påvirker det danske energisystem og dermed Energinets kerneopgave. Den grønne omstilling buldrer af sted i Europa og over det meste af verden, og det har stor indflydelse på udviklingen.

Herhjemme er der et stort politisk fokus på initiativer, der kan sætte skub i den grønne omstilling og der skeles nøje til det potentiale, der ligger i EU's VE-direktiv. Den er særligt interessant i forhold til mulighederne for en hurtigere infrastrukturudbygning, herunder muligheden for at udpege specifikke arealer, hvor der gennemføres en samlet strategisk miljøvurdering. Det vil kunne skære op mod 2 år af godkendelsesprocedurerne, og være et vigtigt skridt i retningen af at realisere politikernes ambitioner om at firedoble produktionen af grøn strøm i 2030 - og bidrage til, at Energinet kan realisere de ambitiøse udbygningsplaner i Danmark.

Bølgegang i storskala havvind og brint

2023 bød også på bølgegang i planerne for udbygning af havvind. Den omdiskuterede åben dør-ordning blev lukket og det blev i stedet besluttet at udbyde 9 gigawatt havvind i 2024, som skal opstilles inden 2030. Det er en markant udbygning af de nuværende ca. 2,5 GW havvind.

Udviklingen i havvind går hånd i hånd med udviklingen i Power-to-X og brint – og dermed med placeringen af en brintinfrastruktur i Jylland med forbindelse til Tyskland. Det velkendte "hønen og ægget" dilemma har fyldt meget blandt energiens aktører og på Christiansborg. Der er fortsat en række ubekendte - og det er selvfølgelig en udvikling Energinet følger nøje i forhold til at planlægge og balancere den mest optimale udbygning af den samlede danske energiinfrastruktur.

Forventninger til økonomien i 2024

I 2024 forventes en tilsvarende konsolidering af grundkapitalen som i 2023 som følge af de seneste inflationsudmeldinger. Der forventes i 2024 en samlet omsætning i niveauet TDKK 4.250.000 – 4.750.000, et resultat før skat i niveauet TDKK 0 - 5.000, samt investering i anlægsaktiver og i niveauet TDKK 600.000 – 650.000.

5.9 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Systemansvars aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.

6. Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser. Årsrapporten er således aflagt som klasse C (stor).

Med henvisning til ÅRL § 86, stk. 4, udarbejdes ikke pengestrømsopgørelse. Virksomhedens pengestrømme indgår i koncernpengestrømsopgørelsen for den højereliggende modervirksomhed Energinet.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2022.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Ny økonomisk regulering

Energinets TSO-aktiviteter har hidtil været underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip.

Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S er pr. 1. januar 2023 overgået til indtægtsrammeregulering mens Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S fortsat er under den eksisterende hvile-i-sig-selv-regulering til og med 31. december 2024.

Grundprincippet i den nye regulering er, at der bliver øget fokus på Energinets evne til at skabe et positivt økonomisk resultat på bundlinjen. Et økonomisk resultat, som vil blive overført til egenkapitalen med henblik på konsolidering eller tilbagebetaling til forbrugerne, hvis Energinets ejer tager en aktiv beslutning om dette.

Den nye regulering har ikke betydning for koncernens tidligere opgjorte over-/underdækninger, hvorfor den nye regulering ikke har betydning for tidligere aflagte regnskaber.

6.2 Generelt om indregning og måling

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

Ved indregningen og målingen tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn.

6.3 Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursforskelle, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen eller indregning i seneste årsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

6.4 Resultatopgørelsen

6.4.1 Nettoomsætning

Virksomheden har valgt IAS 11/IAS 18 som fortolkningsbidrag for indregning af omsætning.

Nettoomsætning omfatter net- og systemtariffer samt gastariffer, indtægter fra udlandsforbindelser og balancemarked samt andre indtægter, hvorefter der sker en fordeling af tarifindtægterne (Rådighedsbetaling) til Energinet Eltransmission A/S, Energinet DataHub A/S og Energinet Gastransmission A/S. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, hvis levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og hvis indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Omsætningen vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

Under nettoomsætningen før regulatoriske poster indregnes samlet:

- Tarifindtægter EL
- Tarifindtægter GAS
- Rådighedsbetaling til Energinet Eltransmission A/S, Energinet DataHub A/S og Energinet Gastransmission A/S
- Balancering og køb af regulerkraft
- Udlandsindtægter
- Tilskud fra EU
- Øvrige indtægter

Som regulatoriske poster under omsætningen indregnes over-/underdækning og regulatoriske periodiseringer:

Over-/underdækning

For selskaberne under hvile-i-sig-selv-reguleringen opgøres en tilladt indtægt svarende til de afholdte omkostninger samt konsolidering af grundkapitalen.

Midlertidige forskelle mellem de tilladte indtægter for selskaberne underlagt hvile-i-sig-selv reguleringen betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne, og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen for over-/underdækning under omsætningen.

Regulatoriske periodiseringer

De regulatoriske periodiseringer, som ikke indregnes i tarifferne på den korte bane, er typisk regnskabsmæssige poster underlagt særlig lovgivning i forhold til tilbagebetaling med en ofte lang tidshorizont for indregning, eksempelvis henlagte flaskehalsindtægter og EU-tilskud. Disse poster vil også blive indregnet i tarifferne, men over en noget længere og ofte ubestemmelig tidshorizont, på tidspunktet for regnskabsaflæggelsen. Disse poster er placeret som en langfristet gæld til forbrugerne under "Regulatoriske periodiseringer" i balancen. Årets bevægelse på de regulatoriske periodiseringer indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt linje for regulatoriske periodiseringer under omsætningen.

6.4.2 Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til selskabets aktiviteter.

6.4.3 Personaleomkostninger

Personaleomkostninger indeholder gager og lønninger, vederlag, pensionsbidrag og øvrige personaleomkostninger til virksomhedens ansatte, herunder direktionen.

6.4.4 Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

6.4.5 Resultat i kapitalinteresser

Udbytte fra kapitalandele i kapitalinteresser indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklarerer.

6.4.6 Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og omkostninger, kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta samt amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

6.4.7 Skat af årets resultat

Årets skat, der består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

6.5 Balancen

6.5.1 Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Immaterielle aktiver måles ved første indregning til kostpris.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen.

Udviklingsprojekter, der er klart definerede og identificerbare, hvor den tekniske udnyttelsesgrad, tilstrækkelige ressourcer og en potentiel fremtidig udviklingsmulighed i virksomheden kan påvises, hvis kostprisen kan opgøres pålideligt og hvor det er hensigten at anvende projektet, indregnes som immaterielle anlægsaktiver, hvis der er tilstrækkelig sikkerhed for, at kapitalværdien af den fremtidige indtjening kan dække udviklingsomkostningerne.

Udviklingsprojekter, der ikke opfylder kriterierne for indregning i balancen, indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i takt med, at omkostningerne afholdes.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Afskrivningsperioden for goodwill er fastsat med udgangspunkt i afskrivningsprofilen på de underliggende tekniske anlæg.

Afskrivningsperioden for erhvervede licenser og rettigheder er fastsat til aftaleperioden.

Efter færdiggørelsen af udviklingsarbejdet afskrives udviklingsomkostninger lineært over den vurderede økonomiske brugstid.

Afskrivningsperioderne udgør:

| | |
|------------------------------------|---------|
| Færdiggjorte udviklingsprojekter | 3-10 år |
| Erhvervede licenser og rettigheder | 3-20 år |

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger.

Brugtiderne og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt.

Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab ved afhændelse indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

6.5.2 Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver måles ved første indregning til kostpris.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Udgifter til større vedligeholdelseeftersyn indregnes i anskaffelsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, dvs. perioden frem til næste eftersyn. Ved den oprindelige anskaffelse af det materielle anlægsaktiv tages ligeledes hensyn til den kortere brugstid af en del af aktivet, hvorfor denne del allerede på anskaffelsestidspunktet regnskabsmæssigt behandles som et separat aktiv med en kortere brugstid og derved afskrivningsperiode.

Kostprisen på et samlet aktiv opdeles i separate bestanddele, der afskrives hver for sig, hvis brugstiden på de enkelte bestanddele er forskellig.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider.

Afskrivningsperioderne udgør:

Andre anlæg, driftsmateriel og inventar 3-10 år

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger.

Brugstiderne og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt.

Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses, salgs- og reetableringsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab ved afhændelse indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

6.5.3 Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i kapitalinteresser måles til kostpris.

I kostprisen indgår købsvederlaget opgjort til dagsværdi med tillæg af direkte købsomkostninger.

6.5.4 Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Der foretages nedskrivningstest af materielle aktiver, når der foreligger indikationer af værdiforringelse. Ved nedskrivningstest sammenholdes genindvindingsværdien med den regnskabsmæssige værdi af det testede aktiv. Et tab ved værdiforringelse indregnes, når den regnskabsmæssige værdi af et aktiv henholdsvis pengestrømsfrembringende enhed (CGU) overstiger aktivets eller den pengestrømsfrembringende enheds genindvindingsværdi.

Genindvindingsværdien for materielle aktiver er den højeste værdi af aktivernes dagsværdi med fradrag af forventede afhændelsesomkostninger og nutidsværdien af de forventede fremtidige nettopengestrømme (kapitalværdi).

Tidligere indregnede nedskrivninger tilbageføres, når begrundelsen for nedskrivningen ikke længere består.

6.5.5 Varebeholdninger

Varebeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter og gasrør.

Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere.

Nettorealiseringsværdien for Varebeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

6.5.6 Underdækning

Er selskabets realiserede indtægter lavere de tilladte indtægter indregnes forskellen i balancen som en regulatorisk underdækning (Tilgodehavende hos forbrugerne) til senere indregning i tarifferne.

6.5.7 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Virksomheden har som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender valgt IAS 39.

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet.

Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringssats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

6.5.8 Igangværende arbejde for fremmed regning

Igangværende arbejder måles til salgsværdien af det udførte arbejde opgjort på grundlag af færdiggørelsesgraden.

Færdiggørelsesgraden opgøres som andelen af de afholdte omkostninger i forhold til forventede samlede omkostninger på projektet. Når det er sandsynligt, at de samlede omkostninger på projektet vil overstige de samlede indtægter på et projekt, indregnes det forventede tab i resultatopgørelsen.

Når salgsværdien ikke kan opgøres pålideligt, måles salgsværdien til medgåede omkostninger eller en lavere nettorealisationsværdi.

Aconto-faktureringer fragår i salgsværdien. De enkelte projekter klassificeres som tilgodehavender, når nettoværdien er positiv, og som forpligtelser, når forudbetalinger overstiger salgsværdien.

6.5.9 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender og måles til amortiseret kostpris.

6.5.10 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.5.11 Regulatoriske periodiseringer

Regulatoriske periodiseringer optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Regulatoriske periodiseringer omfatter henlagte indtægter fra udlandsforbindelser til fremtidige investeringer i fremtidig udbygning af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet, der henlægges i henhold til særlig lovgivning herom.

6.5.12 Selskabsskat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte a conto-skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balancedagen vedtagne eller forventede skattesatser. Ændring i udskudt skat som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten indregnes i resultatopgørelsen. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, værdiansættes udskudt skat på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførelsesberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser.

Selskabet er sambeskattet med Energinet-koncernen og dennes danske koncernforbundne virksomheder. Skatteeffekten af sambeskattningen fordeles på såvel overskud som underskud i dattervirksomhederne i forhold til disses skattepligtige indkomster.

Energinet-koncernen fungerer som administrationsselskab. Den samlede skat af dattervirksomhedernes skattepligtige indkomster hensættes og betales til Energinet-koncernen.

6.5.13 Finansielle gældsforpligtelser

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører af varer og tjenesteydelser, lån og gæld til tilknyttede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris.

6.5.14 Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år og modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter. Tilskuddene indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at der foretages afskrivninger på de anlæg, som tilskuddene vedrører.

6.5.15 Overdækning

Er selskabets realiserede indtægter højere end de tilladte indtægter, indregnes forskellen i balancen som en regulatorisk overdækning (Gæld til forbrugere) til senere indregning i tarifferne.

7. Resultatopgørelse

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|----------------|---------------|
| 2 | Nettoomsætning | 4.628.750 | 5.964.860 |
| | Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver | 2.188 | 0 |
| | Andre eksterne omkostninger | -4.245.212 | -5.680.459 |
| 3 | Personaleomkostninger | -317.276 | -269.897 |
| | Resultat før af- og nedskrivninger | 68.450 | 14.504 |
| 4 | Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver | -145.969 | 0 |
| | Resultat af primær drift | -77.519 | 14.504 |
| 5 | Finansielle indtægter | 99.594 | 17.442 |
| 6 | Finansielle omkostninger | -19.254 | -23.022 |
| | Resultat før skat | 2.821 | 8.924 |
| 7 | Skat af årets resultat | -745 | -925 |
| | Årets resultat | 2.076 | 7.999 |

8. Balance

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|--|------------------|------------------|
| Aktiver | | | |
| Immaterielle anlægsaktiver | | | |
| | Færdiggjorte udviklingsprojekter | 265.499 | 0 |
| | Udviklingsprojekter under udførelse | 213.999 | 0 |
| 9 | Immaterielle anlægsaktiver i alt | 479.498 | 0 |
| Materielle anlægsaktiver | | | |
| | Andre anlæg, driftsmateriel og inventar | 2.524 | 0 |
| 10 | Materielle anlægsaktiver i alt | 2.524 | 0 |
| Finansielle anlægsaktiver | | | |
| | Kapitalandele i kapitalinteresser | 15.587 | 15.587 |
| 11 | Finansielle anlægsaktiver i alt | 15.587 | 15.587 |
| Anlægsaktiver i alt | | 497.609 | 15.587 |
| 12 | Varebeholdninger | 371.432 | 360.739 |
| Tilgodehavender | | | |
| | Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser | 2.516.595 | 2.216.851 |
| 13 | Igangværende arbejder for fremmed regning | 31.340 | 0 |
| 14 | Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder | 2.960.505 | 2.648.995 |
| 16 | Udskudt skatteaktiv | 904.942 | 812.530 |
| | Andre tilgodehavender | 72.903 | 57.740 |
| 15 | Underdækning | 151.781 | 239.205 |
| | Periodeafgrænsningsposter | 988 | 10.211 |
| | Tilgodehavender i alt | 6.639.054 | 5.985.532 |
| | Likvide beholdninger | 188.059 | 60.307 |
| Omsætningsaktiver i alt | | 7.198.545 | 6.406.578 |
| Aktiver i alt | | 7.696.154 | 6.422.165 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|--|---|------------------|------------------|
| Passiver | | | |
| Egenkapital | | | |
| | Aktiekapital | 2.001 | 2.001 |
| | Overført resultat | -247.678 | 124.254 |
| | Reserve for udviklingsomkostninger | 374.008 | 0 |
| Egenkapital i alt | | 128.331 | 126.255 |
| Hensatte forpligtelser | | | |
| 17 | Regulatoriske periodiseringer | 4.363.451 | 3.681.147 |
| Hensatte forpligtelser i alt | | 4.363.451 | 3.681.147 |
| | Leverandører af varer og tjenesteydelser | 1.954.093 | 2.026.611 |
| 14 | Gæld til tilknyttede virksomheder | 1.184.271 | 327.121 |
| 15 | Overdækning | 0 | 229.021 |
| | Anden gæld | 60.683 | 29.472 |
| 18 | Periodeafgrænsningsposter | 5.325 | 2.538 |
| Kortfristede gældsforpligtelser i alt | | 3.204.372 | 2.614.763 |
| Gældsforpligtelser i alt | | 3.204.372 | 2.614.763 |
| Passiver i alt | | 7.696.154 | 6.422.165 |
| 1 | Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder | | |
| 8 | Resultatdisponering | | |
| 19 | Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v. | | |
| 20 | Nærtstående parter | | |
| 21 | Begivenheder efter balancedagen | | |

9. Egenkapitalopgørelse

| Beløb i TDKK | Aktiekapital | Overført resultat | Reserve for udviklingsomkostninger | I alt |
|---|--------------|-------------------|------------------------------------|----------------|
| Egenkapital 1. januar 2023 | 2.001 | 124.254 | 0 | 126.255 |
| Årets resultat | 0 | 2.076 | 0 | 2.076 |
| Aktiverede udviklingsomkostninger | 0 | -623.474 | 623.474 | 0 |
| Afskrivninger på udviklingsomkostninger | 0 | 143.976 | -143.976 | 0 |
| Skat af egenkapitaltransaktioner | 0 | 105.490 | -105.490 | 0 |
| Egenkapital 31. december 2023 | 2.001 | -247.678 | 374.008 | 128.331 |

Aktiekapitalen udgør DKK 2.001.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2023 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

10. Noter

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|------------------|------------------|
| 1 | Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder | | |
| | Systemydelser: | | |
| | Selskabet har en verserende tvist vedrørende udbetaling af reguleret pris/cost plus og ikke-markedsbaseret belastningsomfordeling af automatiske frekvensgenoprettelsesreserver. I forbindelse med aflæggelse af årsrapporten 2023 er der foretaget en hensættelse, baseret på skøn samt historiske data. Der forventes en afklaring af sagen i regnskabsåret 2024. | | |
| | Selskabet har indgået en aftale om køb af systemydelser, som løber frem til august 2024. Aftalen omfatter omkostninger til at bringe tre værker tilbage i driftsklar stand samt efterfølgende driftsomkostninger. I forbindelse med aflæggelse af årsrapporten 2023 er der foretaget en indregning baseret på modtagne aconto afregninger, som vurderes at indeholde væsentlige skøn. Aftalen indeholder krav om en revisorerklæring, som først forventes modtaget efter aftalens udløb i 2024. | | |
| 2 | Nettoomsætning | | |
| | Tarifindtægter - el | 4.065.564 | 3.819.366 |
| | Tarifindtægter - gas | 1.774.536 | 633.022 |
| | Indtægter fra udlandsforbindelser - el | 3.239.516 | 6.467.998 |
| | Balancering og køb af regulerkraft - el | 286.208 | 151.873 |
| | Balancering og køb af regulerkraft - gas | 156.613 | 21.291 |
| | Rådighedsbetaling Indtægter fra udlandsforbindelser El | -1.249.072 | -2.512.796 |
| | Rådighedsbetaling Nettab El | 282.408 | 0 |
| | Rådighedsbetaling Tarifindtægter El | -2.428.937 | -2.977.158 |
| | Rådighedsbetaling Tarifindtægter Gas | -1.305.537 | -521.247 |
| | EU tilskud | 1.841 | 1.816 |
| | Øvrige indtægter | 257.337 | 136.148 |
| | Over-/underdækning - el | 182.661 | 367.676 |
| | Over-/underdækning - gas | 47.916 | 376.871 |
| | Regulatoriske periodiseringer | -682.304 | 0 |
| | I alt | 4.628.750 | 5.964.860 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|-----------------|-----------------|
| 3 | Personaleomkostninger | | |
| | Lønninger og gager | -285.905 | -242.036 |
| | Pensioner | -29.117 | -25.647 |
| | Andre omkostninger til social sikring | -2.254 | -2.214 |
| | I alt | -317.276 | -269.897 |
| | Gennemsnitligt antal beskæftigede | 386 | 344 |
| | Der er i 2023 udbetalt TDKK 2.661 i vederlag til direktionen. Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst for 2022. | | |
| 4 | Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver | | |
| | Afskrivninger | -145.602 | 0 |
| | Nedskrivninger | -367 | 0 |
| | I alt | -145.969 | 0 |
| 5 | Finansielle indtægter | | |
| | Renteindtægter bankindestående mv. | 3.918 | 0 |
| | Renteindtægter tilknyttede virksomheder | 86.826 | 794 |
| | Øvrige finansielle indtægter | 8.850 | 16.648 |
| | I alt | 99.594 | 17.442 |
| 6 | Finansielle omkostninger | | |
| | Renteomkostninger bankindestående mv. | -3.135 | 0 |
| | Renteomkostninger tilknyttede virksomheder | -58 | -4.748 |
| | Øvrige finansielle omkostninger | -16.239 | -18.274 |
| | Aktiverede renter på anlægsprojekter | 178 | 0 |
| | I alt | -19.254 | -23.022 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|--|--------------|--------------|
| 7 | Skat af årets resultat | | |
| | Årets aktuelle skat | -93.157 | -884 |
| | Årets udskudte skat | 92.412 | -479 |
| | Regulering vedrørende tidligere år | 0 | -2.835 |
| | Udskudt skat tidligere år | 0 | 3.273 |
| | I alt | -745 | -925 |
| 8 | Resultatdisponering | | |
| | Forslag til resultatdisponering | | |
| | Overført resultat | 2.076 | 7.999 |
| | I alt | 2.076 | 7.999 |

Note Beløb i TDKK

| 9 | Immaterielle anlægsaktiver | Færdiggjorte udviklingsprojekter | Erhvervede licenser og rettigheder | Udviklingsprojekter under udførelse | Immaterielle anlægsaktiver i alt |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|
| | Anskaffessum pr. 1. januar | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Tilgang i året | 205.810 | 381 | 417.664 | 623.855 |
| | Afgang i året | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Overførsel fra anlæg under udførelse | 203.665 | 0 | -203.665 | 0 |
| | Anskaffessum pr. 31. december | 409.475 | 381 | 213.999 | 623.855 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 1. januar | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Årets af- og nedskrivninger | -143.976 | -381 | 0 | -144.356 |
| | Tilbageførte afskrivninger på årets afgang | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 31. december | -143.976 | -381 | 0 | -144.356 |
| | Bogført værdi pr. 31. december | 265.499 | 0 | 213.999 | 479.498 |

I 2023 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 178 på immaterielle anlægsaktiver.

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt systemer til kontrolcenteret. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

Igangværende udviklingsprojekter

Igangværende udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt udviklingen af systemer til kontrolcenteret. Omkostninger består hovedsageligt af interne timer og konsulenter. Den regnskabsmæssige værdi udgør TDKK 213.999 pr. 31. december 2023. Hovedparten af systemerne forventes færdigudviklet i 2025. Ledelsen forventer at skulle anvende TDKK 500.000 til færdiggørelse af udviklingsprojekterne. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

| Note | Beløb i TDKK | | | |
|------|---|---------------|--|--------------------------------|
| 10 | Materielle anlægsaktiver | Andre anlæg | Materielle anlægsaktiver under udførelse | Materielle anlægsaktiver i alt |
| | Anskaffelsessum pr. 1. januar | 0 | 0 | 0 |
| | Tilgang i året | 3.770 | 367 | 4.137 |
| | Afgang i året | 0 | -367 | -367 |
| | Overførsel fra anlæg under udførelse | 0 | 0 | 0 |
| | Anskaffelsessum pr. 31. december | 3.770 | 0 | 3.770 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 1. januar | 0 | 0 | 0 |
| | Årets af- og nedskrivninger | -1.246 | 0 | -1.246 |
| | Tilbageførte afskrivninger på årets afgange | 0 | 0 | 0 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 31. december | -1.246 | 0 | -1.246 |
| | Bogført værdi pr. 31. december | 2.524 | 0 | 2.524 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|--|----------------|----------------|
| 11 | Kapitalandele i kapitalinteresser | | |
| | Anskaffelsessum pr. 1. januar | 15.587 | 15.587 |
| | Tilgang i året | 0 | 0 |
| | Anskaffelsessum pr. 31. december | 15.587 | 15.587 |
| | Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december | 15.587 | 15.587 |
| | Navn | Hjemsted | Ejerandel |
| | eSett OY | Finland | 25% |
| 12 | Varebeholdninger | | |
| | Gasbeholdning | 371.432 | 360.739 |
| | I alt | 371.432 | 360.739 |
| | Selskabets varebeholdning af naturgas, der er indregnet med en regnskabsmæssig værdi på TDKK 433.203 pr. 31. december 2023, svarende til genanskaffelsesværdien pr. 31. december 2023. Genanskaffelsesprisen er opgjort ud fra Gas Day-Ahead prisen pr. 31. december 2023. | | |
| 13 | Igangværende arbejder for fremmed regning | | |
| | Salgsværdi i perioden | 31.340 | 0 |
| | Modtagne acontobetalinge | 0 | 0 |
| | I alt | 31.340 | 0 |
| | Indregnet således i balancen | | |
| | Igangværende arbejder for fremmed regning under aktiver | 31.340 | 0 |
| | Modtagne forudbetalinger under passiver | 0 | 0 |
| | I alt | 31.340 | 0 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|--|----------------|---------------|
| 14 | Tilgodehavender hos og gæld til tilknyttede virksomheder (Cash Pool) | | |
| | Energinet koncernen har indgået aftale om cash pool-ordning med Nordea Abp, hvor Energinet SOV er kontoindehaver og Energinet Systemansvar er underkontoindehaver sammen med koncernens øvrige tilknyttede virksomheder. | | |
| | De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver Nordea Abp retten til at kunne afregne træk og indestående mellem selskaberne i Energinet, hvorved det udelukkende er nettosaldoen af de samlede cash pool-konti, der udgør Energinet SOV's mellemværende med bankerne. | | |
| | Energinet Systemansvars konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2023 et tilgodehavende på TDKK 2.985.582 (Pr. 31. december 2022: Tilgodehavende på TDKK 174.248) | | |
| 15 | Over-/ underdækning | | |
| | Over-/underdækning pr. 1. januar | 10.184 | -734.363 |
| | Primoregulering | -88.979 | 0 |
| | Årets bevægelse | 230.576 | 744.547 |
| | Over-/underdækning pr. 31. december | 151.781 | 10.184 |
| | Saldo for over-/underdækning kan specificeres således | | |
| | Systemansvar EL (underdækning) | 27.659 | -229.021 |
| | Systemansvar GAS (underdækning) | 124.122 | 239.205 |
| | Over-/underdækning pr. 31. december | 151.781 | 10.184 |
| | *) - = overdækning og + = underdækning | | |
| | Over-/underdækningen er et kortsigtet mellemværende med forbrugerne, som indregnes i tarifferne ved den kommende tariffastsættelse. | | |
| | Forfaldstidspunktet for over-/underdækningen forventes at blive: | | |
| | Under 1 år | 151.781 | 10.184 |
| | I alt | 151.781 | 10.184 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|------------------|------------------|
| 16 | Hensættelser til udskudt skat | | |
| | Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar | 812.530 | -116 |
| | Regulering vedrørende tidligere år | 0 | 3.273 |
| | Regulering som følge af overførsel af flaskehalsindtægter | 0 | 809.852 |
| | Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat | 92.412 | -479 |
| | Udskudt skatteaktiv pr. 31. december | 904.942 | 812.530 |
| | <p>Det indregnede skatteaktiv vedrører hovedsageligt udskudt skat på henlagte flaskehalsindtægter indregnet under regulatoriske periodiseringer. De henlagte flaskehalsindtægter tilbageføres over en længere periode i henhold til den gældende EU-forordning.</p> | | |
| 17 | Regulatoriske periodiseringer | | |
| | Henlagte flaskehalsindtægter | 4.442.200 | 3.681.147 |
| | Reservation af udskudt skat | -78.749 | 0 |
| | I alt | 4.363.451 | 3.681.147 |
| | Under 1 år | 98.545 | 98.545 |
| | 1-5 år | 394.179 | 394.179 |
| | efter 5 år | 3.870.727 | 3.188.423 |
| | I alt | 4.363.451 | 3.681.147 |
| 18 | Periodeafgrænsningsposter | | |
| | Under 1 år | 5.325 | 2.538 |
| | 1-5 år | 0 | 0 |
| | efter 5 år | 0 | 0 |
| | I alt | 5.325 | 2.538 |

19 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

Selskabet har indgået rådighedsaftaler med de koncernforbundne selskaber, der ejer transmissionsnettet for el og gas samt IT-systemet DataHub. Afholdte nødvendige omkostninger i selskaberne forbundet hermed dækkes af indgåede rådighedsaftaler mellem parterne.

20 Nærtstående parter

| Bestemmende indflydelse | Grundlag |
|--|-----------------|
| Energinet Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia | 100 % ejer |
| Bestyrelse og direktion | Ledelseskontrol |

Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.

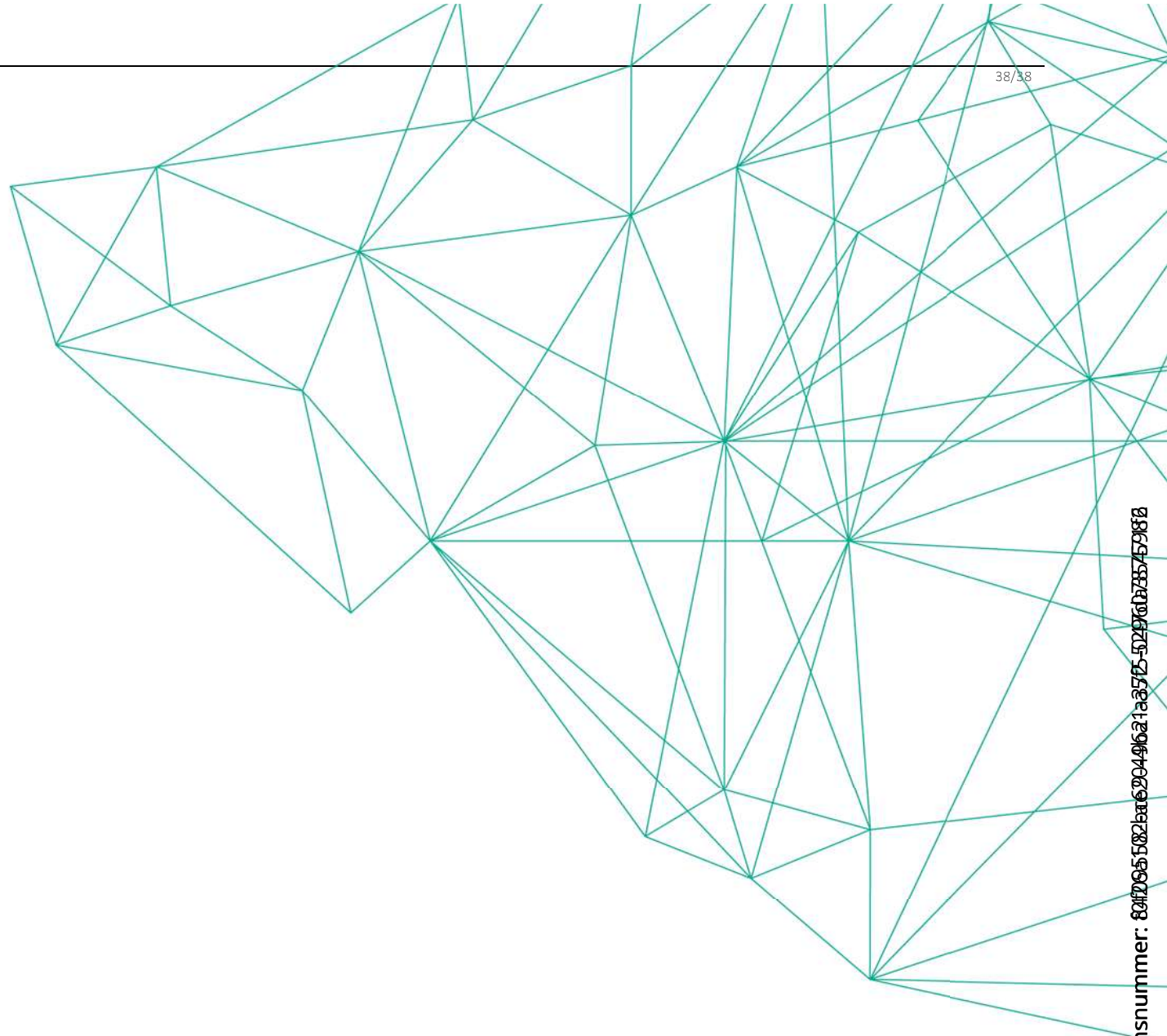
Transaktioner med nærtstående parter

Energinet Systemansvar A/S har haft følgende transaktioner med nærtstående parter:

| Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|--|------------|------------|
| Salg af timer og ydelser | 111.000 | 76.535 |
| Køb af timer og ydelser | -748.129 | -645.058 |
| Rådighedsbetaling | -4.750.227 | -6.011.201 |
| Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder | 86.826 | 794 |
| Renteomkostninger fra tilknyttede virksomheder | -58 | -4.748 |
| Køb af IT-systemer fra tilknyttede virksomheder | 341.414 | 0 |
| Regulatoriske periodiseringer | 0 | -3.681.147 |
| Udskudt skatteaktiv på regulatoriske periodiseringer | 0 | 809.852 |
| Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder | 2.985.435 | 2.648.995 |
| Gæld hos tilknyttede virksomheder | -1.184.271 | -327.121 |

21 Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Systemansvars aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.



Addo Sign identifikationsnummer: 8042065502ba620496a1a85755296ba35498a













ENERGINET
Systemansvar

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift.
Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.
Alle tider er angivet i Universaltid (UTC).

Underskrivere

| | |
|---|--|
|   Kim Willerslev Jakobsen Senior Vice President og CEO c7d6e82d-e93d-4138-9d04-317798f42ff6 2024-03-11 15:23:35Z |   Kim Willerslev Jakobsen Bestyrelsesmedlem c7d6e82d-e93d-4138-9d04-317798f42ff6 2024-03-11 15:30:24Z |
|   Thomas Als Egebo CEO, President 19291d1c-564f-4787-a027-c8e397df7731 2024-03-11 17:30:40Z |   Stina Buhl Willumsen Group Senior Vice President & Direktør 20da7cce-0165-4674-bf11-5d72bc31be9b 2024-03-12 06:50:45Z |
|   Morten Østerkjærhus Statsaut. revisor 933771db-43df-451a-813a-8deb8764dd2e EY Godkendt Revisionspartnerselskab 2024-03-12 07:28:45Z |   Michael Nicolaj Czelinski Nielsen 1fc948e9-5d24-401f-ac19-5f6ae17b24d4 EY Godkendt Revisionspartnerselskab 2024-03-12 08:40:27Z |

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2023 - Energinet Systemansvar.pdf

Nærværende dokument



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.

Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.



Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringservice.

Addo Sign identifikationsnummer: 8042065502ba62049621a85755296ba3549812

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift.
Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.
Alle tider er angivet i Universaltid (UTC).

Underskrivere



Thomas Als Egebo
Dirigent
19291d1c-564f-4787-a027-c8e397df7731 2024-03-18 13:35:13Z

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2023 - Energinet Systemansvar.pdf

SHA256: fb6cbfedaf31287e6fb150b4454c92a8165d012bc5d4d1f44b69a9cce57e6736



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.

Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringservice.