



**ENERGINET**



HALVÅRSRAPPORT

2023

---

## Indhold

Ledelsesberetning .....	3
Halvårsregnskab .....	15
Regnskabsberetning .....	16
Regnskab .....	24
Anvendt regnskabspraksis.....	31
Ledelsespåtegning.....	32
Hoved- og nøgletal .....	34

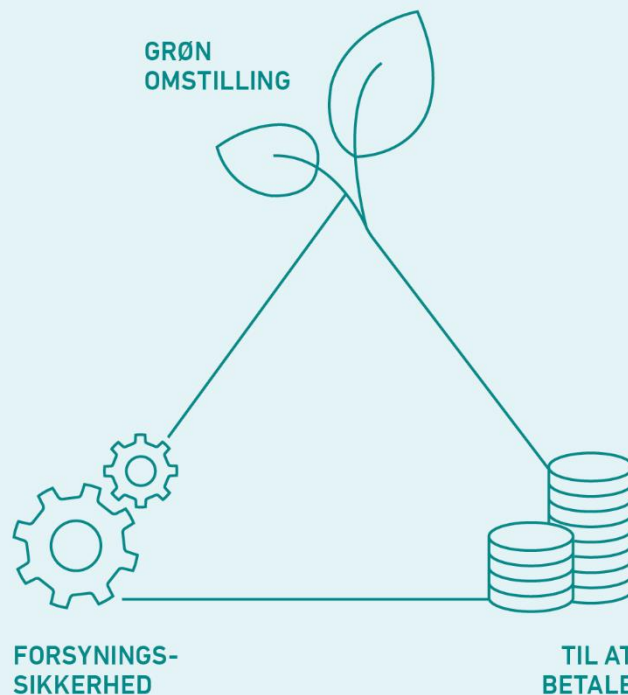


# LEDELSES- BERETNING



# ENERGIENS TRILEMMA

Energinet arbejder med at løse energiens trilemma. Det vil sige, at vi omstiller energisystemet til vedvarende energi med høj forsyningsikkerhed og til en pris, der kan betales.



I vores rolle som Danmarks TSO (Transmission System Operator) ejer, driver og udvikler vi ryggraden i den danske energiforsyning: transmissionsnetten, som er de overordnede net for el, gas og brint.

Det er vores kerneopgave, at

- Planlægge og bygge kritisk energiinfrastruktur
- Drive og balancere det danske energisystem
- Udvikle effektive energimarkeder
- Bringe vores viden i spil internationalt
- Udvikle digital infrastruktur og dataservices

Det stiller nye krav til Energinet, når vi skal levere på vores kerneopgave under historiske forandringer uden at miste balancen i trilemmaet. Det kræver, at vi fokuserer vores kræfter der, hvor vores rolle er afgørende for Danmarks grønne fremtid.

## LEDELSESBERETNING

Energi- og klimadagsordenen buldrede derudaf i 2022 og den har ikke tabt pusten i det første halve år af 2023. Tværtimod blev der taget historisk vigtige politiske initiativer, der skal være med til at fjerne bremseklodserne under den grønne omstilling, som nu har fået et forstærket rygstød til at sikre Danmark og Europa energiuafhængighed og nå ambitiøse klimamålsætninger.

I EU spillede Europa-Kommissionen i marts ud med et forslag til ændringer af reguleringen af det europæiske elmarked, der bl.a. skal beskytte virksomheder og forbrugere mod store udsving i elprisen, som dem vi så i løbet af 2022. Det skal blandt andet ske ved at fremme mulighederne for at indgå flere langsigtede elpriskontrakter. Udspillet forhandles i øjeblikket både i EU-Parlamentet og blandt EU's medlemslande, som forventes at nå til enighed om en endelig udgave af reformen inden udgangen af 2023.

EU har også kastet sig ind i det globale kapløb om grønne teknologier gennem lanceringen af en plan; Net-Zero Industry Act, som bl.a. skal sikre hurtigere godkendelser og nemmere adgang til finansiering for grønne investorer og skabe en øget efterspørgsel efter deres produkter via krav til offentlige udbud og -indkøb. Forslaget fokuserer på de grønne teknologier (herunder net-teknologier), der har størst betydning for at nå de europæiske klimamål. Den forsøger også at tage højde for de stadigt mere sårbare forsyningskæder – og derfor rummer planen også et mål om, at mindst 40 procent af de strategisk vigtige grønne teknologier fremover skal fremstilles i EU. Hvordan det ender, forventer vi bliver afgjort i starten af næste år.

Også i danske farvande er der fuld fart over feltet. Den 30. maj 2023 annoncerede regeringen den største havvindsaftale nogensinde. Aftalen betyder, at staten inden for de næste 7 år vil udbyde op til 14 GW havvind, hvilket er 6 gange så meget som står på havet i dag. Der er altså tale om rigtig mange gigawatter, fordelt på to aftaler. Den ene fastlægger udbuddet af 6 GW havmøller i Nordsøen, Kattegat og Øresund. Den anden aftale handler om 3 GW havmøller i forbindelse med Energiø Bornholm. De resterende 5 GW kan potentielt hentes i "overplanting", som betyder, at vinderne af udbuddene får lov til at stille ekstra møller op, hvis de vurderer, at der er mulighed for det.

Havmøllerne kan levere store og billigere mængder energi til millioner af forbrugere i Danmark og Europa og udgør samtidig en vigtig byggesten i et af halvårets øvrige politiske aftaler: brintinfrastrukturaftalen, som blev indgået af et bredt flertal i Folketinget 23. maj. Aftalen er en forlængelse af det Power-to-X-udbud, der åbnede i april, og som skal være med til at sætte tempo på etableringen af en Power-to-X-sektor i Danmark. Staten har afsat 1,25 milliarder kroner til at kickstarte dansk produktion af grøn brint.

Med aftalen får Energinet opgaven som systemansvarlig virksomhed. Dette indebærer ansvaret for etablering og drift af brintinfrastrukturen på tværs af landet til et brintlager og forbindelserne med udlandet til lands og til vands. Altså en såkaldt "backbone", der bl.a. skal sættes os i stand til at udnytte det store grønne eksportpotentiale syd for grænsen. Evida, som i dag driver og vedligeholder det danske gasdistributionsnet, skal stå for at forbinde indenlandske producenter og forbrugere af brint.

Den nye rolle giver Energinet mulighed for at samtænke udrulningen af brintinfrastrukturen med den nødvendige udbygning af elnettet til Power-to-X-anlæg – og i det hele taget udnytte sine erfaringer fra drift af el- og gassystemet.

I direkte forlængelse af brintinfrastrukturaftalen har klima-, energi- og forsyningsministeren givet grønt lys for, at Energinet igangsætter et modningsprojekt for brintinfrastruktur i Jylland med forbindelse til det tyske og centraleuropæiske brintmarked, som forventes færdigt i begyndelsen af 2025. De første skridt mod et dansk-tysk samarbejde om en brintrørledning blev taget allerede i marts, da ministre fra de to lande underskrev en erklæring om, at man vil arbejde for at få afklaret rammerne omkring en brintrørledning fra det vestlige Jylland til det nordlige Tyskland – og hvem der skal drive den.

## **FORSYNINGSSIKKERHED OG STRATEGISKE INITIATIVER I DETTE HALVÅR**

De politiske initiativer og den aktuelle forsyningssituation har stor indflydelse på Energinets kerneopgave og understreger betydningen af, at vi formår at eksekvere på vores strategi "Energi til tiden", som blev lanceret ultimo 2022. Strategien har i sit første halve leveår været en god og aktuel rettesnor for Energinets aktiviteter, og dem har der været mange af i årets seks første måneder.

Så hvordan går det med at sikre energiforsyningen på kort og på lang sigt? Det giver vi et indblik i her.

### **Hvordan går det forsyningssikkerheden her og nu?**

For et år siden betød den geopolitiske udvikling store usikkerheder for energiforsyningen hos danskere og europæere. Det nogenlunde de samme usikkerheder, vi imødeser i dag, men i Danmark har vi et godt udgangspunkt.

Forbrugstendenserne fra kriseåret 2022 fortsætter, dvs. at vi fortsat ser et faldende eller lavere gasforbrug end vanligt. Det er delvist drevet af energieffektivisering, høj biogasproduktion og brændselskonverteringer væk fra naturgas, som dog er aftaget i takt med faldende gaspriser. Også elforbruget fortsætter tendensen fra sidste år med en stigende fleksibilitet, hvor forbrugere tilpasser deres forbrug efter prissignalerne.

Selvom Danmark har et godt udgangspunkt med stor produktion af vedvarende energi og desuden en stærk gasinfrastruktur efter idriftsættelsen af Baltic Pipe, så er der fortsat en række usikkerheder, der kan udfordre vores forsyningssikkerhed. Det drejer sig især om vejret. En meget kold vinter vil øge forbruget af både el og gas, hvilket i sagens natur kan presse forsyningssikkerheden, hvis vi oplever en knaphedssituation. Omvendt kan en lun og mild efterårs- og vintersæson medføre et lavere forbrug end vanligt for sæsonen. Krisetider eller ej: blæsende og solrige timer spiller en vigtig rolle for den danske energiproduktion - og dermed for markedssituationen og danskernes forsyningssikkerhed.

Energinet har kontinuerligt fokus på at sikre den danske forsyningssikkerhed også på den korte bane, så vi står stærkest muligt i tilfælde af, at et eller flere af de ovenstående usikkerheder materialiserer sig – eller fx ved fejl og havarier i forbindelse med energiproduktionen. Blandt de vigtigste tiltag er:

- Set i lyset af den geopolitiske situation vil vi arbejde for at genintroducere de tre kul- og oliefyrede kraftværker i Studstrup, Esbjerg og Kyndby for en kortere periode med henblik på at sikre energiforsyningen. Den endelige implementering ligger til godkendelse ved EU-kommissionen, og der arbejdes på, at de tre blokke kan være i drift i det tidlige efterår.
- Fyldningskravsauktioner for de danske gaslagre: foruden en mængde nødgas, som Energinet altid har på lager i de danske gaslagre, har der (som i 2022) været afholdt en fyldningskravsauktion hvor de kommercielle aktører, der køber lagerkapacitet i de danske gaslagre, betales for at holde mængder af deres gas på lager på bestemte tidspunkter. Det er i princippet ikke et nyt tiltag, men det får ekstra fokus som følge af sidste års situationen og "efterpåvirkningerne" ind i 2023. På den måde mindsker vi risikoen for en knaphedssituation.
- Fastholdelse af et stærkt internationalt og nordisk samarbejde, der skal sikre sammenhold, solidaritet og handlekraft i et år med usikkerheder for energiforsyningen i kommende vinter.

Herudover har EU, som i 2022, vedtaget fyldningsprofiler for de europæiske gaslagre, og vi er derfor igen i år underlagt målsætninger for fyldningen i de danske gaslagre. Per 1. juli 2023 er vores lagerfyldning på 75 %, hvor den europæiske målsætning for juli 2023 lyder på 60 %.

### Vigtige strategiske initiativer

Fra lagerfyldning og forsyningssituationen her og nu retter vi fokus på de vigtige strategiske initiativer, der skal være med til at sikre, at Energinet kan levere høj forsyningssikkerhed til danskerne i et næsten 100 procent vejrafhængigt energisystem i 2030. Her følger eksempler - både nogle af de meget forretningsnære og aktiviteter i samarbejde med vores omverden.

### Nye grønne betalingsmodeller

Der skal nye betalingsmodeller til, hvis vi skal lykkes med en effektiv grøn omstilling. Derfor har Energinet gennem årets første måneder haft et stort fokus på at introducere nye modeller og gå i dialog om fremtidens tarifdesign.

I juni godkendte Forsyningstilsynet en ny opkrævningsmodel for Energinets systemtarif, der dækker omkostninger til drift af systemet, systemydelse, markeds- og systemudvikling m.v. 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. Desuden har Energinet besluttet, at opkrævningsmodellen vil gælde både almindelige, individuelt tilsluttet forbrugere og i tilslutningspunktet til "prosumere" som egenproducenter og de kommende direkte linjer, der blev muliggjort ved lov pr. 1. maj 2023.

Forsyningstilsynet har også godkendt Energinets nye øjeblikstarifering, som betyder, at fx husholdninger med nettoafregnede solcelleanlæg ikke længere vil have mulighed for at modregne tariferingen af deres elproduktion og elforbrug hen over året eller timen. Energinet estimerer den øgede tarifbetaling for den enkelte berørte husejer til ca. DKK 475 årligt, eller samlet set DKK 40 mio., som hidtil er blevet betalt af øvrige danske elforbrugere. Det skal sikre en mere fair fordeling af de udgifter, som egenproducenter medfører.

Herudover har Energinet haft en række nye metoder i høring. Det inkluderer et udkast til en ny metode for nettariffen for TSO-kunder, som også indeholder et væsentligt element af kapacitetsbetaling. Tilsvarende har et udkast til metode for tarifiering af energiøproducenter været i høring, som skal sikre en omkostningsægte og rimelig fordeling af omkostningerne til energiøerne mellem energiøproducenterne og forbrugerne.

Energinet har desuden anmeldt reviderede metoder for begrænset netadgang for forbrug og forventer en godkendelse først i 2. halvår 2023.

### **Nyt driftssystem skal sikre danskernes elforsyning**

I april udskiftede Energinet det centrale IT-system, der understøtter kontrolcenterets drift, og som gør det muligt at sikre balancen mellem elforbrug og -produktion i Danmark 24/7. Det er en milepæl og et vigtigt digitalt skridt for at kunne håndtere fremtidens langt mere komplekse grønne energisystem. Den nye "Digitale Drifts Platform" (DDP) optimerer og automatiserer de processer, der sætter kontrolcenteret i stand til at aktivere energireserver til op- eller nedregulering, som fx hvis det blæser mindre end forventet, og vi derved opregulerer anden produktion - eller nedregulerer forbrug for at holde balancen i elsystemet.

### **Ny model skal gøre det billigere at være nordisk elforbruger**

Med den store integration af vedvarende energi i hele norden er der identificeret et behov for at ændre på mængden og måden, der indkøbes reserver på. I dag opdateres mængderne én gang årligt, i stedet for at følge det reelle behov, hvor et stadig mere varierende energimix skaber et tilsvarende varierende behov for reserver. I maj godkendte Forsyningstilsynet derfor en ny model for dimensionering af reserver, hvor indkøbet bliver dynamisk. På den måde sikrer vi at købe nok reserver de dage, hvor der er pres på elsystemet og mindsker indkøbet de dage, hvor behovet er reduceret. Dermed reduceres omkostningerne til reserver, samtidig med at forsyningssikkerheden holdes intakt.

### **Net til tiden**

Sammen med Green Power Denmark har Energinet lanceret "Net til tiden", som inkluderer 7 konkrete initiativer, der skal sikre, at elnettet samlet set kan følge med den grønne omstilling. Med Net til tiden lover Green Power Denmark og Energinet blandt andet, at de inden for 12 måneder i langt de fleste tilfælde kan oplyse udviklere af store solcelle- og vindmølleparker, hvor og hvornår et anlæg kan blive tilsluttet elnettet. Det vil i mange tilfælde være langt hurtigere end i dag. Hvis der er tale om mindre anlæg, der skal tilsluttes distributionsnettet, falder svaret allerede nu hurtigere. [Læs mere om Net til tiden her](#)

### **STATUS PÅ ENERGINETS ANLÆGSPROJEKTER**

Der skal på kort tid bygges meget mere infrastruktur for at møde efterspørgslen fra forbrugere og producenter af vedvarende energi og for at understøtte elektrificeringen af vores samfund. Derfor er der stor anlægsaktivitet både i øst og vest - og massive investeringer på vej.

Fra 2023 til 2026 vil Energinet investere DKK 41 mia. i eltransmissionssystemet. Rundt om i landet er Energinet lige nu i gang med at udbygge og forstærke det danske eltransmissionsnet med i alt 3300 km nedgravede kabler eller luftledninger. Samtidig er der truffet en strategisk



beslutning om, som udgangspunkt, altid at bygge dobbeltsystemer i 400 kV-nettet, når eksisterende forbindelser skal reinvesteres. Det har flere fordele: det ligger ikke beslag på nye arealer og det er billigere, da en del af de eksisterende elementer kan genanvendes.

Også i gastransmissionsnettet er der fokus på at understøtte udviklingen og den stærkt stigende biogasproduktion. Energinet har planlagt 7 tilbageførelsesanlæg med én ekstra i reserve. Prognosen for biogasoverskud er meget usikker og gasanlæggene bliver derfor bygget successivt i takt med at behovet opstår. De tre første gasanlæg er planlagt til drift start i 2025.

## Status på de største anlægsprojekter

- *Energiøer*
  - *Energiø Bornholm*: Forberedelserne af Energiø Bornholm er i fuld gang i tæt parløb med vores tyske samarbejdspartner 50Hertz. Miljøvurderingen af projektet blev indledt i november 2022, og i juni 2023 blev der afholdt en supplerende høring, som skyldes, at Energinet nu har udpeget kabelkorridorer, samt placering af de to stationer på Sjælland og Bornholm. På Bornholm har Energinet inddraget borgerne i udformning og indpasning af landanlægget. Et tiltag, som kulminerede i marts, hvor Energinet præsenterede principperne for stationen og pegede på en placering i den vestlige del af bruttoområdet. Umiddelbart efter indledte Bornholms Regionskommune arbejdet med at udforme en lokalplan for den nye station.

Aftalepartierne bag tillægsaftale om udbudsrammer for 6 GW havvind og Energiø Bornholm blev i maj enige om at afsætte et støtteloft på op til 17,6 mio. kroner fordelt over 20 år til Energiø Bornholm. Støtteloftet finansieres med indtægter fra kommende udbud af minimum 6 GW havvind, Grøn Fond og fremtidigt råderum. Måned efter gennemførte Energinet en markedsdialog med interesserede leverandører, som er en vigtig del af forberedelserne til at udbyde opgaven med at opføre el-anlæggene til Energiø Bornholm.
  - *Energiø Nordsøen*: Regeringen har besluttet at sætte arbejdet med Energiø Nordsøen på pause og igangsætte et analysearbejde, der skal pege på alternative og mere rentable løsninger for Energiø Nordsøen end det kunstige ø-koncept. Energinet indgår i analysearbejdet sammen med blandt andre Energistyrelsen og Klima, Energi- og Forsyningsministeriet. Sagen forventes politisk besluttet i efteråret 2023. De forberedende undersøgelser for hav- og landanlæg fortsætter. Vejen Kommune har godkendt igangsætning af lokalplanproces for landanlæg i Revsing, og Energinet har indledt dialog med naboerne i Revsing. Energiø Nordsøen (EØN) afventer afklaring på tidsplan for den strategiske miljøvurdering (SMV) og miljøvurdering af landanlæg (VVM).
- *Viking Link*: Anlægsfasen af Viking Link, den 770 kilometer lange forbindelse mellem England og Danmark, er ved at være afsluttet. Omformerstationerne står fysisk færdige, teknikken er nær ved fuldt installeret, og den sidste kabelkampagne er lagt i Nordsøen ultimo juni 2023. Forud venter et efterår med test af anlæg og kapacitet, samt klargøring til drift.

- *Vestkystprojekterne*: Begge strækninger; Endrup-Idomlund og Endrup-Grænsen har nu modtaget både miljøtilladelse og landsplansdirektiv, og kan derfor begynde at forberede opstart af anlægsfasen. Den forventede tidsplan er, at anlægget står klar til brug på den samlede strækning i andet kvartal 2025, men at del-strækningerne kommer i drift løbende, som de bliver færdige.
- *Baltic Pipe* blev 1. oktober 2022 sat i drift med delvis kapacitet. Gasrørledningen, der forbinder Norge, Danmark og Polen, kunne den 30. november samme år gå i drift med fuld kapacitet – op til 10 milliarder kubikmeter gas om året. Dele af projektet er overdraget til driftsorganisationen. Der arbejdes stadig på projektet, bl.a. med tilpasninger og udbedring af fejl og mangler, som skal klares, inden Baltic Pipe fuldstændigt kan overdrages til driftsorganisationen.
- *Grøn Gas Lolland-Falster*: Anlægsarbejdet på Energinets del af gasrørledningen Grøn Gas Lolland-Falster går planmæssigt. Energinet står for strækningen fra Nr. Alslev på Falster til kompressorstationen i Everdrup mellem Næstved og Rønnede, mens Evida har den resterende del af strækningen. På Falster er røret lagt i jorden, og i Grønsund er der trukket et to kilometer langt rør ved hjælp af en underboring.

## ET KIG IND I ENERGINET

Vi har i dette halvår rundet 2000 medarbejdere. Det er en tilvækst på cirka 500 medarbejdere på bare halvandet år. I takt med onboardingen af de mange nye medarbejdere skal vi vænne og tilpasse os til at være en større virksomhed. Mange ting forandrer sig meget hurtigt, og det mærkes i organisationen. Med andre ord skal vi formå at udvikle vores organisation, samtidig med at den vokser. Derfor arbejder vi kontinuerligt på at styrke den interne sammenhængskraft - og optimere og digitalisere vores processer for at komme op i tempo, ligesom der er fokus på udvikling af vores ledere til at håndtere den krævende opgave.

### Fart på bæredygtighed

Bæredygtighedsdagsordenen er i rivende udvikling, både i Energinet og i vores omgivelser. I Energinet arbejder vi hver dag på den grønne omstilling og hen imod vores vision "Grøn energi for en bedre verden". Som en forudsætning for at kunne lykkes med den nødvendige udbygning af den grønne, vedvarende energiinfrastruktur opererer Energinet med en stor projektportefølje. Flere projekter betyder naturligt, at Energinets aftryk på omgivelserne øges, både ift. det miljø- og klimamæssige når vi udfører anlægsarbejde, men også på social- og samfundsøkonomiområdet, når vi som stor bygherre opererer med mange entreprenører og leverandører. Derfor skal bæredygtighed være et helt centralt element bag alle vores aktiviteter. Samtidig stilles der i de kommende år skrappe krav til, hvordan virksomheder rapporterer på deres bæredygtighedsindsats.

Derfor har vi i dette halvår skærpet vores målsætninger og arbejdet med at blive klar til at rapportere efter EU's nye Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Energinet har udarbejdet en dobbelt væsentlighedsanalyse indenfor bæredygtighed, hvor der vurderes på påvirkningen af vores aktiviteter og værdikæde og de forbundne risici og muligheder fra både et finansielt og ikke-finansielt perspektiv. Arbejdet har resulteret i nye skærpede målsætninger på

bl.a. klima, cirkulær økonomi og biodiversitet.

De nye og skærpede tiltag er en del af forberedelsen til den kommende regulering indenfor bæredygtighed, men det er også med til at sætte dagsordenen for den strategiske udvikling indenfor bæredygtige aktiviteter i Energinet. Vi arbejder med at håndtere risici, lave mål, indsamle data, samtidig med at lave konkrete planer og handlinger indenfor alle ESG-områder (Environmental, Social og Governance).

### **Et sikkert og sundt arbejdsmiljø**

I november 2022 godkendte Energinets bestyrelse en ny arbejdsmiljø-strategi, "Sikkerhed og Sundhed" med det primære mål, at arbejdsmiljø skal være en del af alles DNA. På baggrund af denne er der udarbejdet en handlingsplan, og udvalgt 5 (ud af 11) områder, der primært fokuseres på i 2023.

1. ISO 45001 integration: Det første udkast til Energinets overordnede 45001 management system procedure ligger klar primo september.
2. Etablering af et hændeshåndteringsudvalg, der skal sikre korrigerende handlinger og læring fra hændelser samt vidensdeling. Vi har blandt andet lanceret et nyt rapporteringssystem til hændelser, der gør det nemt at rapportere hændelser via en app.
3. Leverandørhåndtering: Vi har udarbejdet 10 "leveregler", som er gældende for både eksterne leverandører og Energinet, som skal være med til at sikre, at alle arbejder sikkert, og kommer sikkert hjem.
4. HSE-dataanalyse og visualisering: Vi har blandt andet lavet et HSE KPI set-up, der giver os bedre mulighed for at monitorere udviklingen på Energinets arbejdsmiljø, så vi ved, hvor vi skal justere og have fokus.
5. HSE-organisation, kompetencer og træning: Vi er blandt andet i fuld gang med opdatering af vores HSE-procedurer.

### **Ny økonomisk regulering**

Energinet er overgået fra en "hvile-i-sig selv regulering" til en indtægtsramme pr. 1. januar 2023 for de aktiviteter, som er en del af selskaberne Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S.

Det betyder, at der introduceres en bundlinje, som tager afsæt i vores evne til at levere indenfor en i forvejen fastsat ramme, baseret på historiske omkostninger. En ny regulering indeholder naturligvis risici, og internt vil der være tale om en forandring, som skal forankres i organisationen.

Energinet arbejder på, at de nye krav ikke giver anledning til unødigt tunge arbejdsprocesser internt, ligesom der arbejdes på at få skabt et grundlag for de effektiviseringskrav, som Forsyningstilsynet har udmeldt. Vi har et stort fokus på at foretage disse omkostningsreduktioner, men anerkender også, at det er forbundet med en vis risiko. Det skal ses i lyset af kraftige prisstigninger på nogle af de områder, vi arbejder indenfor, som overstiger de generelle prisstigninger i samfundet.

Den nye regulering åbner mulighed for tillægsansøgninger til nye og nødvendige aktiviteter, som baserer sig på et eksogent behov. Denne mulighed understøtter Energinets investeringsplaner og sikrer den infrastruktur, som den grønne omstilling kræver. I modsætning til tidligere vil dette ske ved ansøgning til Forsyningstilsynet med involvering af Energistyrelsen. Energinet

ser frem til, at der bliver etableret en praksis på området, så investeringer i den grønne omstilling kan ske med det lovpåkrævede tilsyn uden, at det bliver på bekostning af de krav, som stilles til hastighed og eksekvering af vores aktiviteter.

De udmeldte krav er efter bedste skøn indarbejdet i Energinets halvsårsrapport for 2023. Der henvises i øvrigt til regnskabsberetningen for en uddybning af de regnskabsmæssige konsekvenser af overgangen til indtægtsrammereguleringen.

#### **Nyt medlem af direktionen**

Søren Dupont Kristensen blev 1. juni udnævnt til COO, Chief Operating Officer, og indtrådte i Energinets direktion, som dermed blev udvidet til tre personer. Indtil da var Søren direktør for Energinets datterselskab Systemansvar A/S.

# VIRKSOMHEDSMÅL

Energinets virksomhedsmål er fastsat af bestyrelsen i samarbejde med Energinets ejer, klima-, energi- og forsyningsministeren. Resultater for målene giver et billede af, hvordan Energinet lykkes med kerneopgaven i at løse energiens trilemma: at fremme vedvarende energi - samtidigt med at den høje forsyningssikkerhed fastholdes – og begge dele til en pris, der kan betales.

## Økonomiske nøgletal

Et godt økonomisk resultat er bl.a. afspejlet i de realiserede omkostninger for driften af Systemansvar og DataHub, som sikrer en produktivitetsforbedring, der er højere end forventningen.

Transmissionselskaberne er overgået til indtægtsrammeregulering fra 1. januar 2023. Deres resultat måles med baggrund i forrentningen af egenkapitalen. Der er tale om første måling, som er påvirket af overgangen fra den tidligere hvile-i-sig-selv regulering. Der er endnu ikke etableret en endelig praksis i forhold til opgørelsen, og der er ikke sket en tilstrækkelig optimering af egenkapitalens størrelse i gasstransmission endnu. Der er dog ikke indtrådt rammeoverskridelser på drift og afskrivninger, som påvirker resultaterne i transmissionsforretningerne negativt, og derfor betragtes resultaterne som tilfredsstillende. De økonomiske nøgletal for Energinets gaslagerforretning er ligeledes bedre end forventet og skyldes bl.a. mersalg af lagerkapacitet. De opnåede resultater for økonomi findes samlet set tilfredsstillende.

## Forsyningssikkerhed og vedvarende energi

Forsyningssikkerheden på el og gas er i 1. halvår 2023 realiseret uden væsentlige afbrud. Målsætninger for året forventes ligeledes nået.

Andelen af vind og sol er realiseret over det forventede, som følge af en øget vindproduktion kombineret med et lavere forbrug. Andelen af biogas har igen slået rekord og udgør i 1. halvår 2023 38 % af det samlede forbrug mod 27 % i første halvår 2022. I lighed med el er der ligeledes konstateret et fald i det samlede gasforbrug. Målet på 40% for hele 2023 forventes nået.

Modenhed for cyber og informationssikkerhed opgøres årligt og offentliggøres i årsrapporten for 2023. Fremdriften på de planlagte initiativer forløber planmæssigt.

## Arbejdsulykker

Energinet har fortsat ikke nået sit mål for reduktion af antal arbejdsulykker med fravær per million arbejdstimer, som er opgjort til 4,4, hvor målet er 3,0. Energinet har haft 10 ulykker i første halvår, hvor medarbejdere hos Energinet og underleverandører er kommet til skade. Der er tale om en reduktion siden 1. halvår 2022, hvor der var 3 gange så mange ulykker. Energinet er fortsat yderst bevidst om nødvendigheden af at øge sikkerheden. I 2023 vil Energinet fortsætte det vigtige arbejde med at reducere antallet af ulykker, og sætte yderligere fokus på vigtigheden af en sikker arbejdsplads med endnu flere konkrete initiativer og kampagner. Energinet er tilfreds med udviklingen sammenholdt med 1. halvår 2022, men ser sig dog ikke tilfreds med at målet ikke er nået fuldt ud.



EFFEKTIVITETS-  
FORBEDRING\*\*\*  
(%)

7,2/2,2

MÅL: 2,0 / 2,0

SYSTEMANSVAR / DATAHUB

VIND OG SOL\*\*  
(%)

64,1\*

MÅL ULTIMO 2023: 61,1

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

EGENKAPITALS-  
FORRENTNING\*\*\*  
(%)

6,5/6,7

MÅL: 5,8 / 7,5

ELTRANSMISSION / GASTRANSMISSION

AFKASTGRAD/  
SOLIDITETSGRAD\*\*\*

7,3/52

MÅL: 5,0/30

GAS STORAGE DENMARK

ARBEJDSULYKKER

4,4\*

PER MILLION  
ARBEJDSTIMER

MÅL: 3,0

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

CYBER- OG  
INFORMATIONSSIKKERHED\*\*\*\*

—

MÅL: 2,0

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

IKKE  
LEVERET EL (SEK.)

NUL

MÅL: MAKS 60

TSO EL

GRØN GAS\*\*  
(%)

38%\*

MÅL ULTIMO 2023: 40

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

SVIGT AF  
GASFORSYNING

NUL

MÅL: NUL

TSO GAS

- Målet er nået
- Målet er ikke nået

Energinets virksomhedsmål er fastsat af bestyrelsen i et samarbejde med Energinets ejer, klima- energi- og forsyningsministeren. I grafikken herover ses en oversigt over målene og de tilhørende resultater for 1. halvår 2023.

\*KPI er Ikke en del af statens strategiske ejerskabsdokument.

\*\* Grøn gas er (pt) andelen af biogas set i forhold til det samlede danske gasforbrug. Vind og sol er andelen af elektricitet fra vindmøller og solceller på elnettet set i forhold til det samlede danske elforbrug. Dette er indikatorer, som vi følger.

\*\*\* Baseret på realiseret 1. halvår 2023 – og realiseret og restprognose for 2023 (årsbasis).

\*\*\*\* Opgøres alene helårligt .

The background is a teal color with a pattern of white and light teal ripples, resembling water. Several thin, horizontal, light blue lines are spaced out across the middle and lower half of the image. The text is white and positioned in the lower half, overlapping the ripples and lines.

# HALVÅRS- REGNSKAB

# REGNSKABET I ET BLIK

Energinets indtægter stammer primært fra tariffer, som opkræves fra forbrugerne, og som er underlagt særlig lovgivning og tilsyn.

SELSKAB	REGULERET		MARKEDSBASERET
	TSO EL	TSO GAS	
ELTRANSMISSION	■		
SYSTEMANSVAR	■	■	
GASTRANSMISSION		■	
DATAHUB	■		
GAS STORAGE DENMARK			■
ENERGINET SOV			■
ASSOCIATED ACTIVITIES			■

RESULTAT 1. HALVÅR  
DKK MIO.

**659**

2022 **338**

Periodens resultat er tilfredsstillende.

BALANCESUM 30. JUNI  
DKK MIA.

**65**

2022 **57**

Balancesummen er øget, primært som følge af anlægsinvesteringer.

DIFFERENCER 1. HALVÅR  
DKK MIO.

**-723**

2022 **147**

Den akkumulerede skyldige difference pr. 30. juni 2023 er DKK 713 mio. mod en skyldig difference på DKK 588 mio. pr. 30. juni 2022.



## Regnskabsberetning

Energinets indtægter kommer primært fra tariffer, der betales af forbrugerne, og er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Regnskabet og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinets TSO-aktiviteter er for størstedelens vedkommende underlagt en økonomisk indtægtsramme. Transmissionsaktiviteterne for gas og el er pr. 1. januar 2023 overgået til en indtægtsrammeregulering. For de systemansvarlige aktiviteter, herunder DataHub, vil der lovgivningsmæssigt ske en overgang til en indtægtsramme pr. 1. januar 2024. Indtil overgangen er disse aktiviteter omfattet af et hvile-i-sig-selv-princip. I modsætning til en hvile-i-sig-selv regulering er der under en indtægtsrammeregulering mere fokus på aktiviteterne bundlinje og ledelsens evne til at skabe et godt selskabsøkonomisk resultat. Der sker således en styring, som indebærer et fokus på at holde omkostningerne indenfor foruddefinerede rammer, og en optimering heraf vil resultere i en forbedret bundlinje. De forretningsmæssige og regulatoriske risici kompenseres med et risikotillæg og en kompensation for kapitalbindingen i egenkapitalen. Kompensationen påvirker bundlinjen positivt, medmindre de indtrufne risici overskrider kompensationen. Periodens resultat for DataHub og systemansvarlige aktiviteter består, efter den gældende praksis under hvile-i-sig-selv-princippet, alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen opgjort pr. 1. januar 2018. Der pågår pt. et lovgivningsarbejde for at sikre, at reguleringen for de systemansvarlige aktiviteter kan understøtte de krav og forventninger, som der stilles fremadrettet, når de pr. 1. januar 2024 overgår til en indtægtsrammeregulering.

Resultatet af Gas Storage Denmark A/S har ikke samme bindinger som resultatet fra TSO-aktiviteterne. Resultatet kan betragtes som et markedsbaseret overskud og er ikke underlagt særlig økonomisk regulering. Med baggrund heri indgår resultatet ikke i tarifopkrævningerne hos forbrugerne.

Energinets stabsfunktioner indgår under øvrige aktiviteter, og samhandel mellem dem og koncernens øvrige selskaber sker på markedsvilkår. Omkostninger til koncernstabe fordeles således til datterselskaberne fra moderselskabet ud fra ressourcetræk.

Overgangen til en indtægtsrammeregulering betyder som udgangspunkt, at forskelle mellem indtægtsrammerne og de faktiske omkostninger vil påvirke årets resultat. Der vil dog fortsat være midlertidige forskelle mellem de opkrævede indtægter og de afholdte omkostninger for TSO-aktiviteterne, som betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne, og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen. Dette gælder bl.a. omkostninger i Systemansvar og DataHub, som fortsat i 2023 kan opkræves som nødvendige omkostninger samt energiposter, som regulatorisk også fremadrettet kan opkræves ud fra den faktiske omkostning. I balancen er denne gæld og/eller tilgodehavende opdelt i en langsigtet og en kortsigtet post. Sidstnævnte indregnes i tarifferne på kort sigt, i henhold til gældende lovgivning, og benævnes i regnskabet "Differencer". De langsigtede tilgodehavender eller gæld indregnes over en længere tidshorisont og benævnes i regnskabet "Regulatoriske periodiseringer". Differencer er således udtryk for Energinets evne til at fastholde ikke rammeregulerede omkostninger på det forventede niveau i forbindelse med udmeldelsen af tarifferne. Differencer påvirkes udover omkostningsniveauet også af de transporterede mængder.

Indtægtsrammereguleringen er ny for Energinet, og der er tale om en betydelig forandring, sammenholdt med den tidligere økonomiske styring. Dette indebærer ligeledes, at der ikke er etableret en dyb praksis på området endnu. Dette gør sig eksempelvis gældende i forbindelse med godkendelse af rammetillæg ved aktivitetsudvidelser, hvor både Energistyrelsen og Forsyningstilsynet får en større tilsynsrolle end tilfældet var under den tidligere regulering. Dette betyder, at halvårsrapporten indeholder større regulatoriske usikkerheder end tidligere regnskabsaflæggelser. Energinet har forsøgt at mitigere denne usikkerhed ved tolkning af afgørelser fra bl.a. Forsyningstilsynet, vurdering af praksis fra andre regulerede brancher samt prioritering af en konstruktiv dialog med både Energistyrelsen og Forsyningstilsynet om overgangen. Ledelsen vurderer dog, til trods for denne mitigering, en større usikkerhed end den som har været tilfældet ved tidligere års regnskabsaflæggelser.

### Koncernresultat for 1. halvår 2023

Det regnskabsmæssige resultat for 1. halvår af 2023 er et overskud på DKK 844 mio. før skat. De markedsbaserede aktiviteter giver et overskud på DKK 286 mio. før skat, mens Energinets TSO-aktiviteter viser et overskud på DKK 558 mio. før skat. Dette resultat kan primært henføres til den indtægtsrammeregulerede del af forretningen. Overskuddet i den indtægtsrammeregulerede del af forretningen tager udgangspunkt i Forsyningstilsynets afgørelser om forrentning af 22. december 2022. Overskuddet kan i al væsentlighed henføres til den forventede forrentning af egenkapitalen i henholdsvis El- og Gastransmission.

Sammenholdt med 1. halvår 2022 er der samlet set sket et fald i Energinets omkostninger på i alt DKK 407 mio., jf. note 1 i rapporten. Af disse kan DKK 580 mio. forklares med et fald i omkostninger til energirelaterede poster. Derudover er der anvendt DKK 65 mio. mindre på 3. parts projekter, som modsvares af en tilsvarende indtægt. Modsat rettet er der øgede omkostninger til lønninger og eksterne omkostninger på DKK 238 mio. Årsagerne er primært øgede omkostninger i Gastransmission som følge af idriftsættelsen af gasrøret Baltic Pipe fra Norge til Polen samt øgede omkostninger i koncernstabene og systemansvar til IT-understøttelse og sikkerhed. Med idriftsættelsen af Baltic Pipe er der tale om en væsentlig aktivitetsudvidelse, som påvirker omkostningsniveauet fra idriftsættelsen pr. 1. november 2022.

Koncernresultatet anses samlet set som værende tilfredsstillende.

Resultaterne for Energinets aktiviteter er kommenteret nedenfor.

### SYSTEMANSVAR

En helt central forudsætning for den grønne omstilling af energisystemet er, at de forskellige sektorer og systemer tænkes sammen. Her har Energinet en central rolle, og med det overordnede ansvar for både el- og gassystemet er der også et stort ansvar for at få sektorkoblingen til at ske, herunder også koblingen til bl.a. brintsystemet.

TSO-aktiviteterne er opdelt i 4 datterselskaber med hvert sit ansvarsområde, egen bestyrelse og økonomiske mål samt opfølgning.



Energinet Systemansvar A/S fastsætter tariffene for både el- og gasområdet og har dermed også ansvaret for afviklingen af de særlige mellemværender med forbrugerne, i form af differencer. Selskabet har indgået rådighedsaftaler med de to transmissionsselskaber og Energinet DataHub A/S. Dette regulerer deres leverancer og sikrer samtidig en driftsfinansiering af de aktiviteter, som er planlagt gennemført. I praksis sker dette i form af en overførelse af en andel af den samlede tarifopkrævning til de respektive forretningsenheder. Lån til investeringer formidles gennem Energinet SOV (moderselskabet) til de datterselskaber, som gennemfører og ejer investeringerne.

Resultatet for Energinet Systemansvar A/S udgør i perioden et overskud på DKK 5 mio. før skat. Overskuddet svarer til den regulatoriske forrentning af grundkapitalen før skat efter hvile-i-sig selv-princippet. Reguleringen af TSO-aktiviteterne betyder, at det økonomiske resultat i højere grad skal læses i differencerne end af bundlinjen i datterselskaberne. Der er realiseret en akkumuleret difference (gæld) på DKK 713 mio., som fordeler sig med en akkumuleret difference (gæld) på DKK 1.074 mio. til el-forbrugerne og en akkumuleret difference (tilgodehavende) på DKK 361 mio. hos gasforbrugerne. De akkumulerede differencer er indarbejdet i tariffene for de kommende år.

Periodens difference (gæld) på el-området er påvirket af de faldende energipriser. Den samlede gæld til forbrugerne udgør pr. 30. juni DKK 1.074 mio. og er en stigning siden årsskiftet på DKK 845 mio. Af periodens difference på DKK 845 mio. kan DKK 72 mio. henføres til Eltransmission, som uddybes senere. På tariffastsættelsestidspunktet i 2. halvår 2022 var forventninger til energipriserne endnu højere, end det niveau som er afspejlet i halvårsrapporten for 2022 og 2023, hvorfor afvigelserne er endnu større end forskellene mellem 1. halvår 2022 og første halvår 2023. Den store gæld til forbrugerne opstår som følge af lavere omkostninger til dækning af nettab og lavere omkostninger til systemydelse, som sikrer balance i systemet end forventet på tariffastsættelsestidspunktet. Omvendt ses også kraftigt faldende flaskehalsindtægter, sammenholdt med forventninger i forbindelse med tariffastsættelsen. En del af flaskehalsindtægter henlægges efter særlige og fælles europæiske krav (ACER) og har derfor ikke fuld tarifeffekt, hvorfor de faldende omkostninger til nettab og systemydelse ikke modsvarer fuldt ud af de faldende flaskehalsindtægter.

Energinets omkostninger til nettab på el-området er i 1. halvår 2023 DKK 641 mio. lavere end niveauet for 1. halvår 2022. Omvendt ses kraftigt faldende flaskehalsindtægter fra Energinets udlandsforbindelser, som følge af mindre prisforskelle landene imellem sammenholdt med sidste år. Disse er faldet med DKK 1.407 mio. i forhold til første halvår 2022. En del af flaskehalsindtægter henlægges og modsvarer derfor delvist af en afvigelse på den særlige regnskabspost for regulatoriske periodiseringer.

Periodens difference (gæld) på gas-området er påvirket af de store ændringer, som opleves på gasområdet. Dette er til dels markedsituationen, hvor der er oplevet meget store prisudsving, men samtidig også idriftsættelse af rørledningen Baltic Pipe mellem Norge og Polen, som nu udgør hovedparten af gassystemet målt på mængder. Den samlede difference (gæld) udgør pr. 30. juni DKK 361 mio. og er en stigning siden årsskiftet på DKK 122 mio. Af årets difference på DKK 122 mio. kan DKK 57 mio. henføres til differencen på Gastransmission, som uddybes senere. På tariffastsættelsestidspunktet i 1. halvår 2022 var der på gasområdet generelt mange usikkerheder i forhold til markedsituationen og den forestående idriftsættelse af Baltic Pipe.

En betydelig del af differencen kan henføres hertil – bl.a. faldt det danske gasforbrug væsentligt, da gaspriserne var højest. Derudover er den samlede underdækning ligeledes påvirket af nogle engangsposter i forbindelse med idriftsættelsen af Baltic Pipe, bl.a. en praksisændring på skatteområdet afledt af et større anlægstilskud samt ændrede forudsætninger i hensættelsen til reetablering. Den akkumulerende difference (tilgodehavende) i 2023 kan primært henføres til øgede omkostninger til balancering af gassystemet samt sekundært øgede nødforsyningsomkostninger sammenholdt med forventningerne på tariffastsættelsestidspunktet.

Energinets omkostninger til balancering af gassystemet er i 1. halvår 2023 DKK 97 mio. højere end niveauet for 1. halvår 2022. Der ses samtidig en stigning af omkostningerne til nødforsyning på DKK 47 mio. sammenholdt med 1. halvår 2022. En andel af de øgede omkostninger til nødforsyning modsvares af en stigning i tarifindtægterne.

For selskabets (systemansvar) øvrige omkostninger til personale og eksterne omkostninger ses en stigning på DKK 133 mio. sammenholdt med 1. halvår 2022. Dette kan primært henføres til meromkostninger til IT-systemunderstøttelse og sikkerhed, som medvirker til at opretholde forsyningsikkerheden og gennemførelsen af den grønne omstilling. En del af forklaringen kan også henføres til systemansvarets kerneforretning, hvor der i 1. halvår 2023 er et yderligere omkostningsforbrug sammenholdt med 1. halvår 2022. Dette merforbrug omfatter bl.a. idriftsættelsen af Baltic Pipe, en udvidet optimering af nordiske elnet gennem samarbejdet i Nordisk RCC samt en generel stigende efterspørgsel for nettilslutninger fra forbrugs- og producentanlæg m.v. Samlet set udgør disse initiativer en forøgelse i niveauet DKK 40 mio. i forhold til 1. halvår 2022 og indgår som en del af den samlede omkostningsforøgelse på DKK 133 mio.

### Tariffer for 2024 på el-området

En accelereret grøn omstilling til 100 % vedvarende energi fører til højere tariffer. Omstilling af elsystemet til VE-baseret elproduktion, placeret langt væk fra de store byer, giver et øget behov for transport af energi og gør det nødvendigt at investere i transmissionsnettet og IT-systemer. Samtidig med at der skal transporteres langt mere strøm, bliver opgaven med at balancere elsystemet også langt mere kompleks, når hovedparten af strømmen kommer, som vinden blæser, og solen skinner. De stigende omkostninger modsvares delvist af en øget forbrugsudvikling, primært som følge af højere elforbrug til transport, elkedler, datacentre og Power-to-X.

Tariffen for 2024 er desuden påvirket af den generelle situation på energimarkederne, hvor der fortsat opleves kraftige udsving i energipriser, som påvirker Energinets omkostninger til nettab og systemydelse samt indtægter fra flaskehalsindtægter m.v. For at sikre tarifstabilitet har Energinet, i lighed med tarifudmeldingen for 2023, begrænset effekten af prisudsving ved at foretage en tilpasset indregning af flaskehalsindtægter i tarifgrundlaget, til gavn for forbrugerne.

Der forventes en stigning i eltransmissionstariffen for 2024. Tariffen forventes at udgøre 12,5 øre/kWh i 2024. Det er en stigning på 1,3 øre/kWh, sammenholdt med den nuværende tarif. Indeholdt i denne stigning indgår effekten af den politisk besluttede vinterpakke, som i 2023 medførte en midlertidig reduktion af tariffen fra 14,3 øre/kWh til 11,2 øre/kWh, som følge af

ekstraordinære store flaskehalsindtægter i 2022 og 2023. Ses der bort fra den ekstraordinære nedsættelse under vinterpakken samt en ændring i tarifstrukturen, er der tale om en tarifreduktion.

Der henvises i øvrigt til pressemeddelelsen om tarif for 2024, som forventes offentliggjort på Energinets hjemmeside i september 2023. I denne fremgår ligeledes en uddybning af den ændrede tarifstruktur og effekten på forskellige forbrugsgrupper.

### **Tariffer for 2024 på gasområdet**

Generelt er gastarifferne negativt påvirket af faldende dansk forbrug, mens betydelig transit til Polen trækker tarifniveauet i modsat retning.

Der ses i lighed med el-området ind i en stigning for 2024 tariffen. Der er en række forhold, som spiller ind i tariffastsættelsen for 2024. Først og fremmest er der opstået en underdækning i 2022/2023, der øger tariffen, som følge af de usikkerheder der har været på gasmarkedet de seneste år og et deraf faldende forbrug og øgede omkostninger. For at mindske denne effekt har Energinet valgt at indregne effekten af underdækningen over 3 år. Den øvrige stigning kan henføres til øgede afskrivninger og finansielle omkostninger sammenholdt med året før.

De beregnede gastransmissionstariffer for gasåret 2024 efter den gældende metode er en kapacitetstarif på 58,36 DKK/kWh/h/år, hvilket er en stigning på 32 % i forhold til tariffen for 2023.

Der henvises ligeledes til Energinets kommunikation om gastarifferne på hjemmesiden.

### **Resultat**

Resultatet for Energinet Systemansvar A/S vurderes at være tilfredsstillende med baggrund i, at periodens overdækningen i høj grad kan henføres til særlige poster, og dermed ikke kan anses som en del af den ordinære drift.

### **Eltransmission**

Energinet Eltransmission A/S kom i perioden ud med et resultat på DKK 249 mio. før skat. Eltransmission har indgået en rådighedsaftale med Energinet Systemansvar A/S, som forestår tariffastsættelse og opkrævningen, og det opnåede resultat afspejler den regulatoriske forrentning jf. Forsyningstilsynets afgørelse herom. Der er ikke i 1. halvår indtruffet væsentlige havarier eller andre hændelser, som reducerer det regulatoriske resultat.

Sammenholdt med 1. halvår 2022 er omkostningsniveauet i 2023 på samme niveau, når der korrigeres for aktiverede omkostninger på igangværende anlægsprojekter, og projekter som udføres for andre (3. parts projekter). Der er realiseret en difference i 1. halvår 2023 på DKK 72 mio., som indgår i den samlede differenceforøgelse på el-området på DKK 845 mio. Forventningen var opbygning af en yderligere gæld til forbrugerne i 1. halvår. Der er dog realiseret yderligere finansielle omkostninger på DKK 154 mio., som følge af et ændret

renteniveau. Disse modsvares delvist af en række modsatrettede forhold, som indebærer, at der realiseres en difference på DKK 72 mio. mod forventet DKK 190 mio. i 1. halvår 2023. Eltransmission har i 1. halvår 2023 investeret i alt DKK 1,7 mia. i immaterielle og materielle anlægsaktiver. Investeringerne omfatter udlandsforbindelsen til England (Viking Link), og de tilhørende netforstærkninger på Vestkysten, reinvesteringer i 132/150 kV-nettet samt øvrige netforstærkninger internt i Danmark. Det er således primært tale om investeringer, som er med til at sikre værdien af den grønne omstilling, men også investeringer som er med til at sikre forsyningen de steder, hvor anlæggene er aldrende.

Udover investeringerne har Eltransmission anvendt DKK 0,3 mia. på forprojekter, som forventes finansieret af 3. parter. Disse er jævnt fordelt mellem forprojekter til havmølleparker og energiøerne i Nordsøen og Østersøen. Der er forventning om betaling af de afholdte omkostninger fra de koncessionshavere, som bliver en del af de endelige projekter.

Resultatet for 2023 vurderes at være tilfredsstillende.

### **Gastransmission**

Energinet Gastransmission A/S kom i perioden ud med et resultat på DKK 211 mio. før skat. Gastransmission har indgået en rådgivningsaftale med Energinet Systemansvar A/S, som forestår tariffastsættelse og opkrævningen og det opnåede resultat afspejler den regulatoriske forrentning jf. Forsyningstilsynets afgørelse herom. I 1. halvår er der ikke indtruffet væsentlige havari-er eller andre hændelser, som reducerer det regulatoriske resultat. Dog er der igangværende drøftelser om flere forhold i relation til koblingen mellem tariffastsættelsen, indtægtsrammereguleringen og den del af gassystemet placeret i Nordsøen, der er underlagt en særlig regulering (opstrømsenheden) med Forsyningstilsynet. Det er ikke Energinets forventning, at udfaldet af disse drøftelser vil ændre væsentligt på det økonomiske resultat for 1. halvår 2023.

Der er konstateret afvigelser i resultatet for 1. halvår 2023, som øger tilgodehavendet hos gasforbrugerne (difference) i første halvår 2023 med DKK 57 mio. ud af en samlet afvigelse på gasområdet på DKK 122 mio. Der er sket en omkostningsstigning på DKK 86 mio. sammenholdt med 1. halvår 2022. Denne kan henføres til idriftsættelsen af Baltic Pipe, som ligeledes medvirker til at afskrivningerne for gastransmission i alt øges med DKK 221 mio. i opadgående retning sammenholdt med 1. halvår 2022. I forbindelse med tariffastsættelsen var der taget højde for idriftsættelsen, dog ses højere afskrivninger og højere finansielle omkostninger på DKK 85 mio., hvilket primært kan henføres til generelle rentestigninger og en øget reetableringsforpligtelse. Dette betyder, at Gastransmission øger differencen (tilgodehavende) hos forbrugerne med DKK 57 mio. Der var i 1. halvår forventet en reduktion på DKK 48 mio. De øvrige DKK 20 mio. kan forklares med en række modsatrettede forhold.

Energinet Gastransmission A/S har investeret for i alt DKK 0,7 mia. i 1. halvår 2023, hvor hovedparten kan henføres til færdiggørelsen af Baltic Pipe (gasforbindelse fra Norge til Polen), etablering af rørledningen på Lolland Falster til grøn gas og en omlægning i gassystemet på Fyn, foranlediget af et større jernbaneprojekt (3. parts projekt).

Resultatet for 1. halvår af 2023 vurderes at være tilfredsstillende.

## Gas Storage Denmark

Gas Storage Denmark A/S driver begge de to danske naturgaslagre i Danmark og sælger lager- og fleksibilitetsydelser på det nordvesteuropæiske marked. Selskabet drives på markedsbase-rede vilkår, og kapaciteten sælges typisk på auktioner, som afholdes frem til maj måned. Perio-dens resultat på DKK 212 mio. før skat sammenholdt med et resultat for 1. halvår 2022 på DKK 60 mio. er særdeles positivt. Det betyder, at virksomhedsmålet for afkast forventes mere end opfyldt for 2023. Soliditetsmålet ses ligeledes opfyldt. Kapaciteten er udsolgt og højere priser end sidste år på de afholdte auktioner påvirker resultatet positivt.

Resultatet anses som værende særdeles tilfredsstillende.

## Øvrige aktiviteter

De øvrige aktiviteter realiserer et overskud på DKK 74 mio. før skat i 1. halvår af 2023. Resulta-tet er lavere end i 2022, da der i 2022 blev tilbageført en større hensættelse.

Omkostninger til IT indgår under øvrige aktiviteter. Energinet har valgt at prioritere dette om-råde højt. Det gælder både i forhold til digitalisering og IT-sikkerhed, hvor kravene er stadig sti-gende. Med baggrund heri er omkostninger til IT for 1. halvår 2023 DKK 80 mio. højere end for den tilsvarende periode sidste år. Disse omkostninger er viderefaktureret til koncernens øvrige selskaber og indgår blandt andet i de omkostningsstigninger, som er beskrevet under system-ansvaret.

Resultatet vurderes at være tilfredsstillende.

## Forventninger til resten af 2023

Energinet forventer i 2023 et aktivitets- og investeringsniveau, som er højere end i 2022, og der forventes et resultat på DKK 1.300 mio. før skat. Forventningen tager udgangspunkt i de nuværende forretningsaktiviteter og er DKK 300 mio. højere end den udmeldte forventning i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten 2022. Stigningen er primært afledt af opjuste-rede forventninger til gaslagerforretningen og resultaterne i de indtægtsrammeregulerede sel-skaber.

## Begivenheder efter periodens afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvi-sende billede af koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og finansielle stilling per 30. juni 2023 samt af resultatet af koncernens og moderselskabets aktiviteter.



## RESULTATOPGØRELSE

Note	DKK mio.	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Årsrapport 2022
	Tarifindtægter, TSO EL	2.030	1.980	3.819
	Tarifindtægter, TSO GAS	906	196	633
	Indtægter fra udlandsforbindelser	1.393	2.800	6.468
	Balancering og køb af regulerkraft	103	60	173
	Markedsbaseret omsætning	360	213	373
	Øvrig omsætning	309	408	862
	Nettoomsætning før regulatoriske poster	5.101	5.658	12.328
2	Differencer*	-723	147	745
3	Regulatoriske periodiseringer	340	-1.297	-2.476
	Nettoomsætning i alt	4.717	4.507	10.597
	Tilskud fra EU	-1	1	5
	Andre driftsindtægter	1	0	0
	Indtægter i alt	4.717	4.509	10.602
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	476	306	461
	Eksterne omkostninger	-2.199	-2.577	-6.835
	Personaleomkostninger	-756	-614	-1.267
	Omkostninger i alt	-2.479	-2.886	-7.641
	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-1.170	-990	-2.155
	Resultat før finansielle poster	1.068	633	806
	Finansielle poster (netto)	-224	-200	-366
	Resultat før skat	844	433	440
	Skat af periodens resultat	-186	-95	-58
	Periodens resultat	659	338	382

\*) += tilgodehavende hos forbrugerne og -= gæld til forbrugerne

## BALANCE

Note	DKK mio.	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Årsrapport 2022
<b>AKTIVER</b>				
<b>Anlægsaktiver</b>				
	Immaterielle anlægsaktiver	897	764	788
	Materielle anlægsaktiver	58.911	53.455	57.618
	Finansielle anlægsaktiver	101	131	101
	Anlægsaktiver i alt	59.909	54.350	58.507
<b>Omsætningsaktiver</b>				
	Varebeholdning	563	425	550
2	Tilgodehavende difference	361	46	239
	Øvrige tilgodehavender	3.674	2.614	3.920
	Likvide beholdninger	273	0	242
	Omsætningsaktiver i alt	4.871	3.085	4.951
	Aktiver i alt	64.780	57.435	63.458

Note	DKK mio.	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Årsrapport 2022
<b>PASSIVER</b>				
<b>Egenkapital</b>				
	Grundkapital	3.157	3.157	3.157
	Reserve for udviklingsomkostninger	635	496	548
	Reserve for sikringstransaktioner	21	16	29
	Overført resultat	2.338	1.774	1.766
	Egenkapital i alt	6.151	5.443	5.500
4 / 5	Hensatte forpligtelser i alt	14.142	12.420	14.286
<b>Gældsforpligtelser</b>				
	Rentebærende gæld	38.221	34.954	36.939
	Gæld til banker	0	52	375
2	Skyldig difference	1.074	634	229
	Øvrige gældsforpligtelser	5.192	3.932	6.129
	Gældsforpligtelser i alt	44.487	39.572	43.672
	Passiver i alt	64.780	57.435	63.458

6 Væsentlige regnskabsmæssige skøn og forpligtelser m.v.

## EGENKAPITALOPGØRELSE

DKK mio.	Grund- kapital	Reserve for udviklings- omkost- ninger	Reserve for sikrings- trans- aktioner	Overført resultat*	I alt
Egenkapital 31. december 2022	3.157	548	29	1.766	5.500
Overført via resultatdisponering	0	0	0	659	659
Aktiverede udviklingsomkostninger	0	87	0	-87	0
Værdiregulering af sikringstransaktioner	0	0	-8	0	-8
Egenkapital 30. juni 2023	3.157	635	21	2.338	6.151

\*) Overført resultat er overskud, som alene kan anvendes til konsolidering af koncernen.

## PENGESTRØMSOPGØRELSE

DKK mio.	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Årsrapport 2022
<b>Periodens resultat før finansielle poster</b>	<b>1.068</b>	<b>633</b>	<b>806</b>
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	1.170	990	2.155
Ændring i arbejdskapital	-475	3	308
Ændring i akkumuleret over-/underdækning og regulatoriske periodiseringer	383	1.150	1.731
<b>Pengestrømme fra drift før finansielle poster og betalt skat</b>	<b>2.146</b>	<b>2.776</b>	<b>5.000</b>
Renteudbetalinger	-51	-60	-460
Betalt selskabsskat	1	-663	-1.109
<b>Pengestrømme fra driftsaktivitet</b>	<b>2.096</b>	<b>2.053</b>	<b>3.431</b>
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-129	-151	-276
Investering i materielle anlægsaktiver	-2.560	-3.332	-7.029
Investering i finansielle anlægsaktiver	0	-10	-83
Salg af kapitalandele i tilknyttede virksomheder	0	0	50
Udbytte	0	0	3
<b>Pengestrømme fra investeringsaktivitet</b>	<b>-2.689</b>	<b>-3.493</b>	<b>-7.335</b>
Provenue ved langfristet låneoptagelse	3.871	1.499	3.920
Afdrag og indfrielse på langfristede gældsforpligtelser	-2.872	-544	-582
<b>Pengestrømme fra finansieringsaktivitet</b>	<b>999</b>	<b>955</b>	<b>3.338</b>
Ændring i likvider	406	-485	-566
Likvider netto 1. januar	-133	433	433
<b>Likvider netto 30. juni</b>	<b>273</b>	<b>-52</b>	<b>-133</b>

## NOTER

Note 1 Aktivitetsopdelt resultatopgørelse DKK mio.	System- ansvar	El- trans- mission	Gas- trans- mission	DataHub	Gas Storage Denmark	Øvrige	1. halvår 2023**	1. halvår 2022	Års- rapport 2022
Tarifindtægter, TSO EL	2.030	0	0	0	0	0	2.030	1.980	3.819
Tarifindtægter, TSO GAS	906	0	0	0	0	0	906	196	633
Indtægter fra udlandsforbindelser	1.393	0	0	0	0	0	1.393	2.800	6.468
Balancering og køb af regulerkraft	103	0	0	0	0	0	103	60	173
Rådighedsbetaling	-2.282	1.566	608	109	0	0	0	0	0
Markedsbaseret omsætning	1	0	0	0	348	11	360	213	373
Øvrige indtægter	93	336	31	0	1	755	309	408	862
<b>Nettoomsætning før regulatori- ske poster</b>	<b>2.243</b>	<b>1.903</b>	<b>639</b>	<b>109</b>	<b>349</b>	<b>766</b>	<b>5.101</b>	<b>5.658</b>	<b>12.328</b>
Differencer*	-709	-72	57	0	0	0	-723	147	745
Regulatoriske periodiseringer	304	11	25	0	0	0	340	-1.297	-2.476
<b>Nettoomsætning i alt</b>	<b>1.838</b>	<b>1.842</b>	<b>721</b>	<b>109</b>	<b>349</b>	<b>766</b>	<b>4.717</b>	<b>4.507</b>	<b>10.597</b>
Tilskud fra EU	-1	0	0	0	0	0	-1	1	5
Andre driftsindtægter	0	1	0	0	0	0	1	0	0
<b>Indtægter i alt</b>	<b>1.838</b>	<b>1.842</b>	<b>721</b>	<b>109</b>	<b>349</b>	<b>766</b>	<b>4.717</b>	<b>4.509</b>	<b>10.602</b>
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	0	160	32	24	1	155	476	306	461
Reserver/lagerkapacitet	-996	0	0	0	0	0	-958	-938	-2.971
Kompensation af nettab	-121	0	0	0	0	0	-121	-762	-1.694
Omkostning ved udenlandske net	-76	0	0	0	0	0	-76	-64	-157
Øvrige energiomkostninger	-23	0	-20	0	-7	0	-49	-22	-73
Betaling for tilsyn	-3	0	0	0	0	0	-3	-1	-12
Øvrige eksterne omkostninger	-492	-565	-72	-89	-57	-482	-993	-790	-1.925
<b>Eksterne omkostninger i alt</b>	<b>-1.711</b>	<b>-565</b>	<b>-92</b>	<b>-89</b>	<b>-64</b>	<b>-482</b>	<b>-2.199</b>	<b>-2.577</b>	<b>-6.835</b>
Personaleomkostninger	-152	-201	-56	-27	-22	-297	-756	-614	-1.267
<b>Omkostninger i alt</b>	<b>-1.863</b>	<b>-606</b>	<b>-115</b>	<b>-93</b>	<b>-86</b>	<b>-624</b>	<b>-2.479</b>	<b>-2.886</b>	<b>-7.641</b>
Af- og nedskrivninger	0	-729	-300	-5	-44	-91	-1.170	-990	-2.155
<b>Resultat af primær drift</b>	<b>-26</b>	<b>507</b>	<b>305</b>	<b>11</b>	<b>220</b>	<b>51</b>	<b>1.068</b>	<b>633</b>	<b>806</b>
Finansielle poster (Netto)	31	-176	-94	0	-7	23	-224	-200	-366
<b>Resultat før skat</b>	<b>5</b>	<b>331</b>	<b>211</b>	<b>10</b>	<b>212</b>	<b>74</b>	<b>844</b>	<b>433</b>	<b>440</b>
Skat af periodens resultat	-1	-73	-46	-2	-46	-17	-186	-95	-58
<b>Periodens resultat</b>	<b>4</b>	<b>258</b>	<b>165</b>	<b>8</b>	<b>166</b>	<b>57</b>	<b>659</b>	<b>338</b>	<b>382</b>

\*) += tilgodehavende hos forbrugerne og - = gæld til forbrugerne

\*\* ) efter elimineringer og reklassifikationer

Note 2 DKK mio.	Saldo 1. januar 2023	Periodens bevægelser	Tilgodehavender 1. halvår 2023	Gæld 1. halvår 2023
<b>Differencer*</b>				
TSO-EL	-229	-845	0	-1.074
TSO-GAS	239	122	361	0
Over-/underdækning i alt	10	-723	361	-1.074

\*) += tilgodehavende hos forbrugerne og - = gæld til forbrugerne

Note 3 DKK mio.	TSO EL	TSO GAS	1. halvår 2023	Årsrapport 2022
<b>Regulatoriske periodiseringer i resultatopgørelsen:</b>				
Henlagte flaskehalsindtægter	305	0	305	-1.854
Henlagte EU-tilskud	10	8	18	37
Reservation af udskudt skat	0	0	0	-397
Aktuel skat vedr. merværdi	0	0	0	34
Øvrige	0	17	17	-296
Regulatoriske periodiseringer i alt	315	25	340	-2.476

Note 4 DKK mio.	TSO EL	TSO GAS	1. halvår 2023	Årsrapport 2022
<b>Regulatoriske periodiseringer i balancen:</b>				
Henlagte flaskehalsindtægter	3.376	0	3.376	3.681
Henlagte EU-tilskud	767	485	1.252	1.270
Reservation af udskudt skat	0	0	0	436
Aktuel skat vedr. merværdi	0	0	0	-436
Øvrige	0	-17	-17	0
Regulatoriske periodiseringer i alt	4.143	468	4.611	4.951

Note 5 DKK mio.	1. halvår 2023	Årsrapport 2022
<b>Hensatte forpligtelser</b>		
Udskudt skatteforpligtelser	2.142	1.956
Hensatte reetableringsforpligtelser	7.389	7.379
Regulatoriske periodiseringer – se note 4	4.611	4.951
Hensatte forpligtelser i alt	14.142	14.286

**Note 6****Væsentlige regnskabsmæssige skøn og forpligtelser m.v.****Værdiansættelse af infrastruktur aktiver (GAS):**

Energinet Gastransmission A/S har store anlægsaktiver med meget lang levetid. Det medfører, at værdien af anlægsaktiverne er meget følsom overfor ændringer i markedsforhold og regulering. Energinet Gastransmission er herunder underlagt kommercielle aftaler på transitten fra Norge til Polen. Disse aftaler baserer sig på en række forudsætninger, hvori det danske gasforbrug og transit bl.a. indgår. Et væsentlig fald i dansk gasforbrug kan udover værdiansættelsen af den danske del af gasnettet have en økonomisk negativ effekt. Med de seneste offentliggjorte analyseforudsætninger (AF22) indeholdende fremskrivninger af det danske forbrug (fra Energistyrelsen) ses ikke behov for en hensættelse eller en nedskrivning af anlægsværdien. En ændring i disse forudsætninger kan påvirke selskabets værdiansættelse af aktiverne væsentligt. Ledelsen har vurderet risici og usikkerheder ved værdiansættelsen og vurderer ikke, at der er et nedskrivningsbehov på anlægsaktiverne, men at der i sagens natur er knyttet en vis usikkerhed hertil.

Energinet Gastransmission vil blive udsat for en forretningsmæssig konkurrence på Baltic Pipe forbindelsen, når de indgåede aftaler på forbindelsen udløber i 2038. Konkurrenceevnen afhænger derfor i høj grad af omkostningsniveauet i forhold til de forventede markedspriser på tilsvarende produkter på det europæiske marked. Regnskabet er aflagt under forudsætning af, at forbindelsen er konkurrencedygtig efter 2038, hvilket de senest foretagne analyser bekræfter. Med den nuværende afskrivningsprofil vil den uafskrevne del af Baltic Pipe udgøre DKK 5,5 mia. i 2038. Nedskrivningstesten er baseret på de regulatoriske forhold og en foreløbig udmeldt forrentning af egenkapitalen på 7,48 % med en maksimal regulatorisk soliditet på 50 %.

**Økonomisk regulering (GAS og EL):**

Energinet EL- og Gastransmission er pr. 1 januar 2023 underlagt en indtægtsrammeregulering. Grundprincippet i en indtægtsrammeregulering 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.

I forbindelse med overgangen bliver der fastsat en åbningsbalance, som danner baggrund for de fremtidige opkrævningsmuligheder og økonomiske rammer. Forsyningstilsynet har den 29. december 2022 offentliggjort den bekendtgørelse, som selskaberne bliver underlagt og foretaget en række afgørelser i relation til foreløbig rammer, effektivisering og forrentning. Der er i udarbejdelse for halvårsrapporten for 2023 taget udgangspunkt i de foreløbige indmeldinger fra Energinet og udmeldinger fra Forsyningstilsynet. Energinet forventer ikke, at tilsynets gennemgang eller endelige afgørelser vil ændre på koncernens finansielle stilling. Der er dog en usikkerhed knyttet hertil, da 2023 er selskabets første år under denne form for regulering, og som baserer sig på andre principper end den tidligere regulering. Usikkerheden relaterer sig til den regulatoriske åbningsbalance pr. 1. januar 2023 og Forsyningstilsynets fremadrettede vurderinger af tillægsansøgninger i forbindelse med bl.a. idriftsættelse af nye anlæg, som skal godkendes af Forsyningstilsynet. Energinet skal i 2023 ansøge om tillæg til disse, herunder idriftsatte anlæg for perioden 2020-2022, og der er endnu ikke etableret en solid praksis, som Energinet kan basere sig på. Der ses således en større regulatorisk usikkerhed i regnskabsaflæggelsen, end tilfældet har været tidligere år.

**Systemydelse (EL):**

Selskabet har en verserende tvist vedrørende udbetaling af reguleret pris/cost plus og ikke-markedsbaseret belastningsomfordeling af automatiske frekvensgenoprettelsesreserver. I forbindelse med aflæggelse af halvårsrapporten for 2023 er der foretaget en hensættelse baseret på et konkret krav fra leverandøren.

## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet for perioden den 1. januar til 30. juni 2023 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser og lov om Energinet.

Energinet skal ifølge lovgivningen udarbejde halvårsrapport efter reglerne i årsregnskabsloven, der gælder for statslige aktieselskaber. Halvårsrapporten er således aflagt som klasse D-virksomhed.

For yderligere beskrivelse af anvendt regnskabspraksis henvises til afsnittet herom i årsrapporten for 2022. Læs mere på: <https://energinet.dk/om-publikationer/publikationer/aarsrapport-2022>



# LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt halvårsrapporten for 2023 for Energinet.

Halvårsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.

Det er vores opfattelse, at halvårsrapporten giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2023 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabshalvåret 1. januar til 30. juni 2023.

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

Den supplerende beretning indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for sådanne beregninger.

Det er ligeledes vores opfattelse, at de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner der er omfattet af halvårsrapporten, er i overensstemmelse med lov om Energinet og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis

Fredericia, den 29. august 2023

Direktionen



Thomas Als Egebo  
Administrerende direktør, CEO

Søren Dupont Kristensen  
Driftsdirektør, COO

Torben Thyregod  
Finansdirektør, CFO

## Bestyrelsen



Mogens Lykketoft  
Formand



Berit Schilling Nielsen\*



Hanne Binder\*



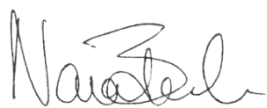
Lars Erik Clausen



Louise Saabye Høst



Marianne Sørensen Henriksen



Nana Bule Sejebæk



Niels Frederik Bergh-Hansen



Poul Mortensen\*



Rikke Hvilshøj



Søren Marinus Sørensen

\* Medarbejdervalgte

## HOVED- OG NØGLETAL

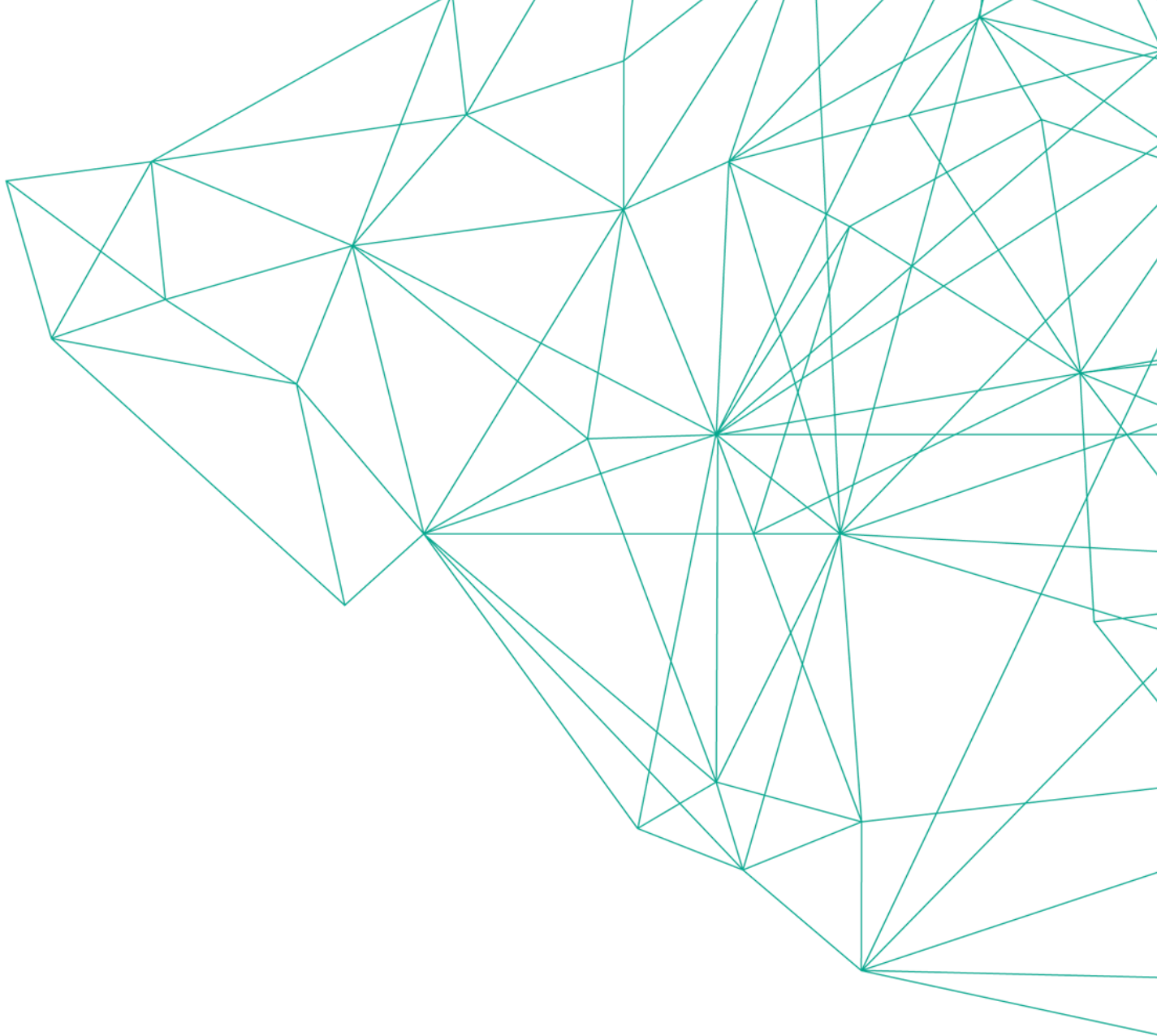
Finansielle nøgletal DKK mio.	1. halvår 2023	1. halvår 2022	2022	2021	2020
<b>Resultatopgørelse</b>					
Omsætning før regulatoriske poster	5.101	5.658	12.328	8.016	5.782
Periodens differencer*	-723	147	745	-360	-648
Nettoomsætning	4.717	4.507	10.597	6.951	5.201
Resultat af primær drift	2.238	1.623	2.961	2.900	2.436
Resultat før finansielle poster	1.068	633	806	857	401
Resultat af finansielle poster	-224	-200	-366	-305	-315
Periodens resultat	659	338	382	435	610
<b>Balance</b>					
Anlægsaktiver	59.909	54.350	58.507	51.469	46.606
Omsætningsaktiver	4.871	3.085	4.951	3.238	6.930
Balancesum	64.780	57.435	63.458	54.707	53.536
Rentebærende gæld, netto	37.948	35.006	37.072	33.233	34.773
Egenkapital	6.151	5.443	5.500	5.079	4.633
<b>Pengestrømme</b>					
Driftsaktivitet	2.096	2.053	3.431	3.203	2.694
Investeringsaktivitet	-2.689	-3.493	-7.335	-1.842	-5.332
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-2.560	-3.332	-7.029	-6.208	-5.192
Finansieringsaktivitet	999	955	3.338	-795	2.006
Likvider ved periodens udgang, netto	273	-52	-133	433	-134
<b>Nøgletal</b>					
Soliditetsgrad (%)	9	9	9	9	9
EBITDA-margin (%)	43,9	28,7	24,0	36,2	42,1
Driftslikviditet/gæld (%)	5,5	5,9	9,3	9,6	7,7

\*) + = tilgodehavende hos forbrugerne og - = gæld til forbrugerne

# HOVED- OG NØGLETALSDEFINITIONER

ANTAL ARBEJDSULYKKER MED FRAVÆR PER MILLION ARBEJDSTIMER *	Antal uheld og fravær blandt internt personale per million arbejdstimer og eksterne entreprenører (12-måneders gennemsnit).
EFFEKTIVITETSFORBEDRING *	Effektivitetsforbedringer opgøres pba. en fastlagt ramme for driftsomkostninger sat i forhold til de faktiske omkostninger for året
DRIFTSLIKVIDITET/GÆLD	Driftsaktivitet x 100 / Rentebærende gæld
DRIFTSOMKOSTNINGER	Driftsomkostninger omfatter omkostninger til administration og personale omkostninger.
EBITDA	Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat.
EBITDA-MARGIN	EBITDA / omsætning X 100
FORSYNINGSTILSYNET UDMELDTE PRISTALSREGULERING	Indeksstigning, jf. forsyningstilsynet udmeldte pristalsindeks
GRØN GAS *	Andelen af biogas set i forhold til det samlede danske gasforbrug og opgøres som et 12 måneders glidende gennemsnit.
IKKE LEVERET EL *	Ikke leveret energi opgjort som minutter, som Energinet er ansvarlige for. Målingerne foretages for transmissionsnettet på 100 kV og derover.
CYBER- OG INFORMATIONSSIKKERHED *	Måles på tværs af alle Energinets IT-systemer, inklusiv den underliggende infrastruktur. Opgørelsen af KPI'en foretages på baggrund af modenhedsmodellen CMMI (Capability Maturity Model Integration. Målopfyldelsen opgøres på en skala fra 1 (laveste grad af sikkerhed) til 5 (højeste grad af sikkerhed).
KONSOLIDERING AF GRUNDKAPITAL	Årets realværdisikring af grundkapitalen i henhold til Forsyningstilsynet udmeldte pristalsindeks.
OMDØMME	Et udvalg af interessenter spørges i en online omdømmemåling om deres vurdering af Energinets opgaveløsning.
EGENKAPITALSFORRENTNING *	Egenkapitalforrentningen opgøres som årets resultat før skat divideret med middelværdien af egenkapitalen primo og ultimo året.
RETURN ON CAPITAL EMPLOYED (ROCE)	Årets resultat efter skat + Finansielle poster / Egenkapital + Rentebærende gælde – Likvider.
SOLIDITETSGRAD	Egenkapital x 100 / Balancesum
SVIGT AF GASFORSYNING *	Antallet af gasforsyningssvigt, som kan henføres til Energinet, hvor forbrugeren ikke forsynes med gas.
SYGEFRAVÆR *	Antal fraværstimer grundet sygdom x 100 / Antal normtimer
VIND OG SOL *	Andelen af elektricitet fra solceller og vindmøller på elnettet set i forhold til det samlede danske elforbrug.

\*) Nøgletallet er ikke revideret.



## KOLOFON

Dok. 23/06465-1

Klassifikationskode: Offentlig

Rapporten kan downloades på:

[www.energinet.dk/halvaarsrapport2023](http://www.energinet.dk/halvaarsrapport2023)

## **ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
[info@energinet.dk](mailto:info@energinet.dk)  
CVR-nr. 28 98 06 71

29. august 2023