



ENERGINET

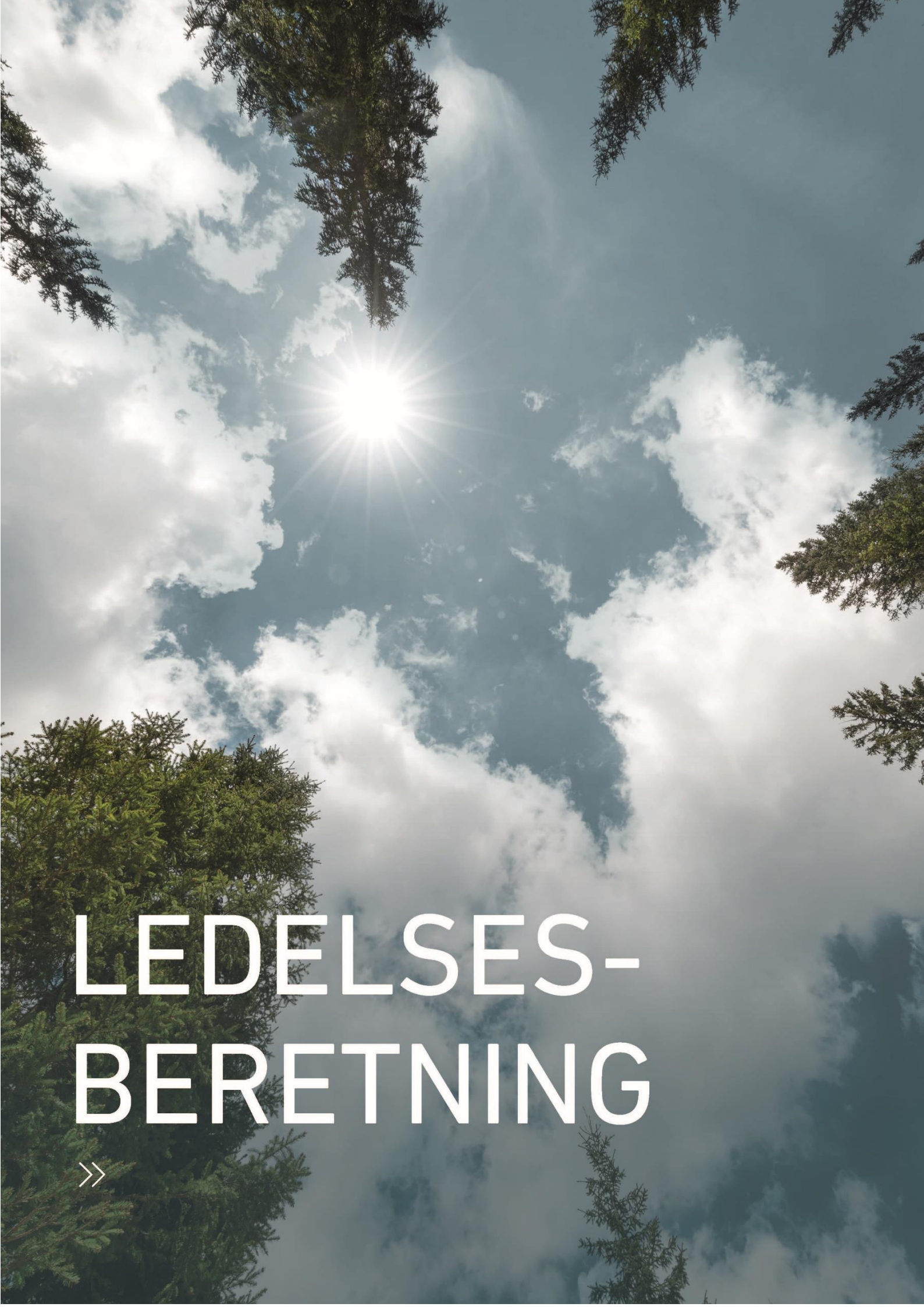


2021

HALVÅRS- RAPPORT

Indhold

Ledelsesberetning	3
Halvårsrapport.....	12
Regnskabsberetning	13
Regnskab for koncernen.....	18
Anvendt regnskabspraksis.....	24
Ledespåtegning	25
Hoved- og nøgletal	27

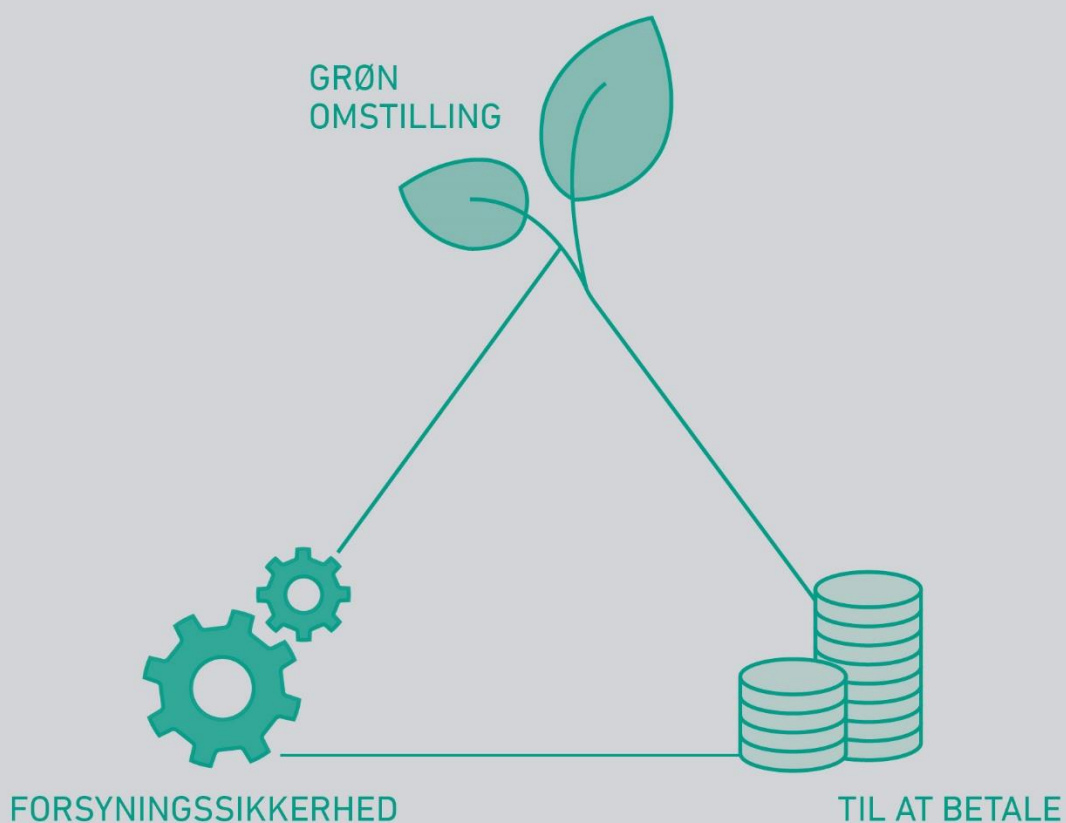


LEDELSES- BERETNING



ENERGIENS TRILEMMA

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



Vores omverden og det politiske landskab

De seneste år er der sket et skred i klimabevidstheden hos forbrugere og virksomheder, samtidig med at den grønne omstilling på mange måder er blevet et langt mere håndgribeligt emne.

Også politisk står klimaet højt på dagsordenen og de overordnede fremtidige målsætninger blev sat i 2019 med den politiske aftale om en ny ambitiøs klimalov, hvor målet bl.a. er 100 % vedvarende energi i elsystemet i 2030 og et klimaneutralt samfund i 2050. I juni 2020 blev klimaloven omsat til handlinger, da politikerne nåede til enighed om den første delaftale af den samlede klimahandleplan.

Det har for alvor været med til at sætte kursen for Energinets aktiviteter. Der er ingen tvivl om, at **hastighed** er et nøgleord – og bliver afgørende for, at vi når i mål med vores vigtige opgave: at sikre, at el- og gassystemet kan håndtere en omstilling til 100 % grøn energi inden for de fastsatte tidsrammer.

De seneste seks måneder har været præget af en række politiske og markedsrettede tiltag, der skubber yderligere til udviklingen og vil få stor indflydelse på Energinets arbejde. Et af de tiltag, der for alvor kan puste til forandringer i energisektoren, er den politiske beslutning om at afsætte DKK 850 millioner til et grønt brintprojekt, der skal indgå i et storstilet fælleseuropæisk projekt, kaldet IPCEI, for grøn brint. Herudover har regeringen og Energiforligskredsen allokeret yderligere et trecifret millionbeløb til Power-to-X. Et vigtigt skridt, der for alvor kan sætte fart på den grønne omstilling ved at få den grønne Power-to-X-teknologi op i skala.

Et forår med Corona-pandemi

En af vor tids største kriser, Corona-pandemien, bølgede endnu engang hen over hele verden, og da Danmark blev lukket ned i december 2020, genindførte Energinet sine forbehold fra foråret 2020 og fulgte myndighedernes anbefalinger med udstrakt hjemmearbejde og grundige hygiejniske forholdsregler m.m. Samtidig har vi haft et fortsat stort fokus på at løse vores kerneopgave med at sikre en høj forsyningssikkerhed og fastholde vores anlægsaktiviteter for at holde samfundets hjul i gang – sikkert og forsvarligt ved brug af bl.a. afstandskrav og værnemidler.

Et kig fremad – Energinets strategiske fokus

Relevansen af Energinets strategi, Nye Vinde, fra 2019 er ikke blevet mindre i takt med at fokus på muligheder og udfordringer i den grønne omstilling fylder mere i både den politiske og samfundsmæssige dagsorden. Nye Vinde udgør dermed fortsat et solidt, men dynamisk fundament for Energinets vigtige arbejde med at understøtte den grønne omstilling. Samtidig er et tæt samarbejde med interessenter, både inden for og uden for landets grænser, af stadig større betydning for at kunne løse vores kerneopgave.

Beslutningen om at etablere verdens første **energiøer** i Nordsøen og Østersøen har startet en ny epoke omkring storskala havvind og dermed et af Danmarkshistoriens største anlægsprojekter. Klima-, Energi-, og Forsyningsministeriet har bedt Energinet stå for de forberedende miljø- og havbundsundersøgelser for begge energiøer, de tilknyttede kabler og havvindmølleparker samt landanlæg. Der er afsat DKK 1,2 milliarder til modningsprojektet.

Energierne og masser af havvind sætter for alvor skub i et andet strategisk fokusområde, nemlig **Power-to-X og brint**. Hos Energinet følger vi udviklingen tæt, da det kan få stor indflydelse på vores aktiviteter: En eventuel kommende brintinfrastruktur skal planlægges rettidigt og spille sammen med resten af energisystemet – og resten af Europa – for at sikre en effektiv grøn omstilling.

Samtidig skal vi lykkes med at understøtte Power-to-X som forretning. Det gør vi bl.a. gennem Energinets datterselskab, Gas Storage Denmark A/S, som indgår i projekt Green Hydrogen Hub Denmark sammen med Eurowind Energy A/S og Corre Energy. Sammen undersøger vi muligheden for at bygge et af verdens største grønne brintproduktionsanlæg og kombinere det med et underjordisk brintlager. Et andet eksempel er et intensivt forløb mellem specialister fra Danfoss og Energinet, som sammen har undersøgt om lokale brintanlæg kan være med at til balancere elnettet ved at levere balanceydelser. Begge parter ser et interessant potentiale.

Vedvarende energi på markedsvilkår står fortsat højt på dagsordenen og har givet anledning til en del debat de seneste måneder, særligt med afsæt i problematikken omkring kommende solcelleanlægs placering på Danmarks kortet, som ofte er steder, hvor elnettet ikke er bygget til at transportere de store mængder strøm væk og ind til forbrugerne.

Det er en vigtig samfundsmæssig opgave at sikre et bedre match mellem VE-anlægs placering og nettets kapacitet samt udbygningsmuligheder, så Energinet kan drive og meddesigner et energisystem, der kan få den grønne energi ud til forbrugere så effektivt som muligt. Det skal ske gennem stærke incitamenter, fleksibilitet, innovation og tæt samarbejde med energiaktører, kommuner mv. Derfor arbejder vi hos Energinet med forskellige løsninger, bl.a. et oplæg til ny tarifstruktur, som skal bidrage til en omkostningseffektiv grøn omstilling ved at undgå mere udbygning af elnettet end nødvendigt og samtidig sikre anlægsejere de bedst mulige betingelser. Desuden har vi sammen med Dansk Energi offentliggjort et kapacitetskort, www.kapacitetskort.dk, der guider energiselskaber og kommuner til gode placeringer af nye vindmøller og nye store solcelleparker, hvor nettets kapacitet levner plads til mere produktion.

Balance og fleksibilitet i elsystemet

I takt med at de traditionelle produktionskilder (fx kraftværker) lukker eller kører i færre timer, kan alternative grønne kilder ikke blot tage over. I et grønt elsystem med fluktuerende produktion bliver der behov for flere balanceringsydelser med henblik på at sikre forsyningen. Derfor arbejder Energinet på en stribe fronter og i et bredt samarbejde med mange forskellige aktører for at udvikle fremtidens fleksibilitet og balanceydelser. Et par eksempler:

- Siemens og Energinet gik i foråret i laboratoriet og undersøgte, hvordan fx køle- og ventilationsanlæg i erhvervsbygninger kan gøre den grønne omstilling af elsystemet billigere for Danmark. Potentielt vil fleksibilitet fra forskellige bygninger kunne balancere elsystemet med op imod 100 MW.
- For første gang nogensinde har vindmøller deltaget i kapacitetsmarkedet for manuelle reserver, og dermed været med til at levere de ydelser, som Energinet skal bruge for at sikre balancen i elsystemet. Et pilotprojekt i samarbejde med Energi Danmark viser, at vindmøller – trods vind og vejr – er pålidelige og kan levere, præcist når der er brug for det.

Højt aktivitetsniveau skal sikre fremtidens fundament

Det øgede momentum i den grønne omstilling afføder høj aktivitet i alle grene af Energinets forretning, der bl.a. via netforstærkninger, udlandsforbindelser og tilkobling af havmølleparker er med til at sikre den infrastruktur, som er en forudsætning for at klimamålsætningerne nås. Alt i alt ser vi tilbage på et travlt halvår, der også har budt på udfordringer.

Den 31. maj måtte vi midlertidigt stoppe arbejdet med gasrørledningen Baltic Pipe, der trods Corona-restriktioner har arbejdet på fuld kapacitet hele foråret. Her ophævede Miljø- og Fødevareklagenævnet Miljøstyrelsens to år gamle miljøtilladelse til projektet med den begrundelse, at det ikke var grundigt nok belyst, hvordan de såkaldte bilag-IV arters leveområder (fx for hasselmus, birkemus og flagermus) beskyttes.

Den 19. juni meddeler Miljøstyrelsen, at den ingen indvendinger har mod, at arbejdet kan genoptages på store dele af den 210 km lange rute. Stop for anlægsarbejdet på de delstrækninger, hvor arbejdet ikke kan fortsætte, har konsekvenser for projektets omkostninger og rettidige gennemførelse. Samlet set forventes projektet for nuværende at være ca. tre måneder forsinket, men vi forventer at kunne sende en stor del af den aftalte mængde gas til Polen til den oprindelige deadline, altså oktober 2022. Energinet skønner, at forsinkelsen vil betyde en samlet merpris i størrelsesordenen ca. DKK 600 millioner.

Forsinkelse af gasledningsprojektet vil desværre også betyde yderligere gener for lodsejere og andre borgere, som vil være berørt af anlægsarbejdet over længere tid. Hos Energinet gør vi alt, hvad vi kan for at sikre så kort en proces som muligt – og har et stort fokus på god rettidig kommunikation til berørte borgere.

Afgørelsen vil ligeledes få en afledt konsekvens for en række andre igangværende energiprojekter, da de skal vurderes på baggrund af Miljø- og Fødevareklagenævnets nye praksis, så vi sikrer, at de ikke ender i samme situation. Det gælder bl.a. 400 kV-forbindelsen mellem **Endrup og Idomlund**, hvor 2. offentlighedsfase må udskydes til efteråret 2021. Det betyder ligeledes en forsinkelse for tidsplanen på strækningen mellem **Endrup og grænsen til Tyskland**, som følger lige efter Endrup-Idomlund.

I foråret lød startskuddet til det indledende arbejde forud for etablering af de **to energioer**. Energinet har ansvaret for at udføre de forberedende miljø- og havbundsundersøgelser og allerede i maj stævnedes det første skib ud for at undersøge havbunden under den kommende energio i Nordsøen. Der er også givet grønt lys for et stort forundersøgelsesprojekt ifm. energioen i Østersøen nær Bornholm. Forundersøgelser til Energinets anlæg på land vil blive udført senere. Samtidig bliver der gjort en betydelig indsats for at inddrage og kommunikere med miljøorganisationer og andre interessenter på et meget tidligt tidspunkt i projektforløbet.

Uforudsigelighed og forandringer kræver mod, samarbejde og nye tilgange

Der er ingen tvivl om, at vi kommer til at se ind i store forandringer, men alt efter, hvilken vej udviklingen rent faktisk kommer til at gå, vil der være betydende forskelle på omfang og type af nødvendige initiativer – ligesom der vil være forskel på, hvor hurtigt behovene opstår. Et mål i konstant bevægelse kræver en agil organisation, der i et højt tempo er i stand til at tilpasse sig nye situationer og krav. Hos Energinet skal vi tilegne os de rette evner og forudsætninger for at lykkes. Derfor har vi et stort fokus på at geare vores organisation, være forandringsparate og

transparente – og søge stærke innovative samarbejder nationalt og internationalt. Desuden skal vi formå at bringe vores data i spil, digitalisere og udvikle services, der kan hjælpe virksomheder og forbrugere i mål med deres grønne omstilling.

Data skal bringes i spil

De seneste seks måneder har været hektiske for vores digitale eksperter, som arbejder for, at de mange energidata om produktion og forbrug kan bringes i spil til relevante digitale services. De rækker ud, afsøger muligheder og søger stærke digitale samarbejder på tværs af sektorer.

I april delte Energinet opskriften på dataknudepunktet DataHub, som samler oplysninger om danske elkunder løbende forbrug, priser mv. i en sikker central database. Det betyder, at de IT-koder, som DataHub er bygget af, nu ligger frit tilgængelig for alle. Målsætningen er, at IT-eksperter over hele verden vil være med til at videreudvikle DataHub, og at andre lande vil lave deres egen datahub og dermed skabe grundlag for innovation og en effektiv og sikker omstilling.

EnergiOprindelse, en Energinet-service, der kan dokumentere, hvor strømmen kommer fra og påvise klimapåvirkningen på timebasis, er blevet testet af mere end 50 aktører på tværs af hele energisektoren, som ser et stort potentiale i løsningen. Derfor er servicen nu taget et skridt videre til næste fase mhp. senere lancering.

I juni offentliggjorde Energinet en ny platform til forbrugere, www.eloverblik.dk, hvor forbrugeren nemt og hurtigt kan tjekke sit elforbrug.

Vores organisation skal afspejle fremtidens energisystem

En helt central forudsætning for den grønne omstilling af energisystemet er at de forskellige sektorer og systemer tænkes sammen. Her har Energinet en helt central rolle, og med ansvar for både el- og gassystemet har vi også et stort ansvar for at få sektorkoblingen til at ske. For at sætte yderligere fart på dette arbejde besluttede Energinet i foråret at samle systemansvaret for el og gas i en samlet organisation.

Med én organisation, der arbejder med det samlede systemansvar skaber vi optimale vilkår for innovation, samarbejde, kompetenceudvikling og vidensdeling. Det giver samtidig én indgang for de mange aktører, der har en rolle i og interesse for det sammenhængende og integrerede energisystem, bl.a. ift. Power-to-X.

Samtidig introducerer vi en mere simpel koncernstruktur i vores økonomifunktion, som samles i en central enhed. Det betyder kortere beslutningsgange, et bedre samarbejde og et stærkere, fælles fagmiljø inden for økonomi.

Organisationsændringen forventes understøttet juridisk i løbet af 3. kvartal 2021. Derfor er den ikke afspejlet i halvårsregnskabet fra 2021.

Transformation: Vi skal (sam)arbejde på nye måder

Hos Energinet skal vi forberede os på mindre forudsigelighed og langt højere hastighed. Nye måder at arbejde på er nødvendige, hvis vi skal være i stand til at levere de løsninger, der kræves. Derfor satte Energinet i 2020 gang i et større transformationsprogram, der skal udvikle

virksomhedens kultur, arbejdsmetoder og administrative processer, så de sikrer en øget agilitet og manøvredygtighed. Transformationsprogrammet har givet anledning til nye værdiskabende initiativer i afdelinger på tværs af hele virksomheden, bl.a. i Energinet Eltransmission. Selskabet ser ind i en meget ambitiøs investeringsplan for stationer og anlæg – en plan, der skal løbes i mål med den nuværende kapacitet. Derfor har man tænkt i nye baner og kickstartet et initiativ, der sammensætter dedikerede teams, som arbejder ud fra en fælles projektportefølje fra modning til etablering. Det har skabt en høj grad af læring, videndeling, stærke relationer og mulighed for at supplere hinanden der, hvor medarbejderne hver især har spidskompetencer. Energinets transformation går nu ind i en ny fase, hvor transformationsprogrammet formelt lukker ned i sin nuværende form i juni 2021. Herefter organiseres transformationsaktiviteterne i form af små dedikerede teams, der sættes ind forretningsnært, hvor der er brug for det.

Klar bane for Den fleksible arbejdsplads

Corona-pandemien er ved at løse sit greb, og den 14. juni kunne vi igen byde alle medarbejdere velkommen tilbage til fuldt fremmøde på vores lokationer. Det betyder samtidig, at vi omsider for alvor kan sætte skub i den fleksible arbejdsplads, der giver medarbejderen mulighed for at indrette sig optimalt med en høj grad af fleksibilitet til at løse opgaverne hvor og hvornår, de ønsker det. Det har foreløbigt kastet meget positiv feedback fra sig med større motivation, arbejdsglæde og engagement til følge. Samtidig er det et vigtigt element i vores employer branding, der skal være med til at sikre, at vi har de rette kompetencer til den næste fase af den grønne omstilling – og i sidste ende skabe bedre resultater for Energinet.

Bæredygtighed og ambitiøse klimamål

Vi skal tage ansvar for vores brug af samfundets ressourcer, mens vi løser vores samfundsopgave. Med vores rolle i den grønne omstilling fokuserer vi ikke alene på klima og miljø, men på bæredygtighed i en mere bred forstand. Det seneste halve år har bragt os et kæmpe skridt fremad gennem et nyt og omfattende program for bæredygtighed. Med det i hånden får vi endnu større mulighed for at etablere synergieffekter på tværs af koncernen, sætte realistiske mål og hjælpe hinanden til at nå dem.

Programmet inkluderer ni specifikke spor, der repræsenterer input og strategiske prioriteringer fra ledelsen, udvalgte verdensmål, Energinets strategi "Nye Vinde", generelle strømninger i samfundet – og et nyt direktiv fra EU vedrørende Taksonomien for bæredygtige aktiviteter. Taksonomien er en ny fælles europæisk målestok, som sikrer en ensartet klassifikation af grønne og miljømæssigt bæredygtige aktiviteter.

Energinets klimapåvirkning er en af koncernens mest væsentlige strategiske prioriteter, og tre ud af ni programspor ligger derfor i umiddelbar forlængelse af vores klimamål. Resten af programsporene er dermed med til at favne alle de andre aspekter af bæredygtighed, som også er vigtige for Energinet, bl.a. biodiversitet og ansvarlighed i leverandørkæden. Alle Energinets datterselskaber leverer fremdrift og handlingsplaner på hvert spor, mens Bæredygtighed og Compliance-afdelingen deltager med hjælp og sparring.

Energinet hører under regnskabsklasse D. Det betyder, at Energinets årsrapport for 2021 er omfattet af regler vedrørende EU's taksonomi for bæredygtighed.

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

De gode økonomiske resultater er afspejlet i de realiserede omkostninger for drift og opførelse af anlæg, hvor der i første halvår af 2021 er opnået resultater, som er i overensstemmelse med målsætningerne (se OPEX og CAPEX i infografikken på næste side). Det samme er dog ikke tilfældet for driften af Gas Storage Denmark, hvor en nedskrivning af en defekt brøndstreng påvirker afkastgraden negativt. Ses der bort fra denne særlige post, ville målet have været realiseret. I målene for omkostninger (OPEX og CAPEX) indgår krav om en årlig effektivisering. Effektiviseringen på driftsomkostningerne (OPEX) er opnået, samtidigt med at større andele af vedvarende energi i energisystemet og en aldrende infrastruktur stiller øgede krav til drift og modernisering af nettene og de tilknyttede driftssystemer. Der er i 2020 og 2021 opnået en markant produktivitetsforbedring, og inden udgangen af 2021 forventes den løbende drift at være produktivitetsforbedret med 12,9 %. For perioden 2020 og 2021 er målet 9 %. Effektiviseringerne på investeringerne (CAPEX) er opnået ved effektiv planlægning og indkøbsbesparelser.

Forsyningssikkerhed og vedvarende energi

Forsyningssikkerheden er igen i første halvår af 2021 markant bedre end målsætningerne. Dette er især tilfredsstillende, idet målene er fastsat på et højt niveau, og fordi fluktuerende og dermed mere vanskelig regulerbar energi udgør en meget stor andel af det samlede energimiks. Andelen af vind og sol er realiseret under det forventede, som følge af et øget elforbrug og mindre blæst end forventet i første halvår af 2021 sammenlignet med samme periode sidste år.

Informationssikkerhed er en væsentlig forudsætning for forsyningssikkerhed. Målingen omfatter i forhold til tidligere år nu også den mere kulturelle dimension, og med baggrund heri er target reduceret i forhold til tidligere, hvor der udelukkende blev målt på procesmodenhed. Den nye målemetode understreger vigtigheden af området og understreger samtidig ledelsens store fokus på fremdriften. Første måling bliver offentliggjort i årsrapporten for 2021.

Omdømme

I 2021 er der ikke foretaget en opdatering af Energinets omdømmeundersøgelse, hvorved der henvises til årsrapporten 2020 for en uddybning.

Arbejdsulykker

Energinet har endnu ikke nået sit mål for reduktion af antal arbejdsulykker med fravær per million arbejdstimer, som er opgjort til 6,4, hvor målet er 3,0. Energinet har desværre haft 4 meget alvorlige ulykker i første halvår, hvor medarbejdere hos underleverandører er kommet til skade. Dette er uacceptabelt, og resultatet er ikke tilfredsstillende. Energinet er yderst bevidst om nødvendigheden af at øge sikkerheden. I 2021 vil Energinet fortsætte dette vigtige arbejde med henblik på en reduktion af antallet af ulykker og sætte yderligere fokus på vigtigheden af en sikker arbejdsplads. Covid19-smittede indgår i opgørelsen af de 6,4 og udgør 1,8.

VIRKSOMHEDSMÅL

Energinets virksomhedsmål er indikatorer for, om vores aktiviteter skaber værdi for samfundet.

OPEX*
PRODUKTIVITETSFORBEDRING

12,9%

MÅL: 9,0 %

FÆLLES

OMDØMME
(INDEKS)

72

MÅL: 72

FÆLLES

CAPEX
(INDEKS)

78

MÅL: 78

TSO

AFKASTGRAD/
SOLIDITETSGRAD

1,8/44

MÅL: 5,0/50

GAS STORAGE DENMARK

IKKE
LEVERET EL (SEK.)

5

MÅL: MAKS. 120

TSO-EL

SVIGT AF
GASFORSYNING

NUL

MÅL: NUL

TSO-GAS

VIND OG SOL (%)

46

MÅL: 55 %

TSO-EL

INFORMATIONSSIKKERHED

N/A

MÅL: 2,5

FÆLLES

ARBEJDSULYKKER

6,4

MÅL: 3,0

PER MILLION
ARBEJDSTIMER

FÆLLES

■ Målet er ikke nået.

Alle mål er opgjort på årsbasis (2021)

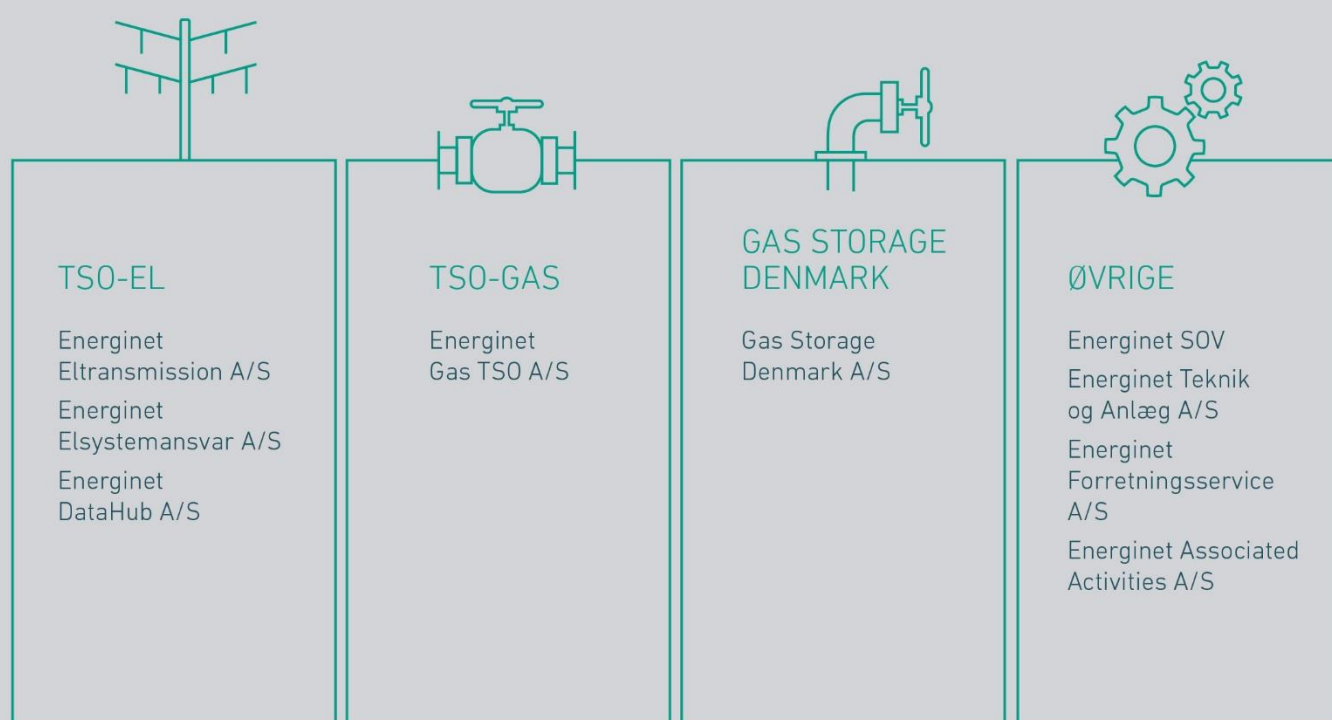
*) Baseret på realiseret 2020 - og realiseret og restprognose for 2021 (årsbasis)



HALVÅRS- RAPPORT

REGNSKABS- BERETNING

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



I regnskabet opgør Energinet indtægter og omkostninger pr. ovenstående fire regnskabsområder.



RESULTAT
1. HALVÅR
DKK MIO.

57

2020: 161

Periodens resultat er tilfredsstillende.



BALANCESUM
DKK MIA.

51

2020: 56

Balancesummen er mindsket som følge af salget af Evida.



OVERDÆKNING
DKK MIO.

284

2020: 208

Den akkumulerede overdækning pr. 30. juni 2021 er DKK 659 mio. mod en akkumuleret underdækning på DKK 66 mio. pr. 30. juni 2020.

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

Energinets TSO-aktiviteter er underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip for alle tariffer til og med 2022.

Der er den 18. december 2020 vedtaget et lovforslag, som betyder, at Energinets datterselskaber Energinet Eltransmission A/S, Energinet Elsystemansvar A/S, Energinet DataHub A/S og Energinet Gas TSO A/S overgår til en indtægtsrammeregulering per 1. januar 2023. 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 ejer tager en aktiv beslutning om dette. Denne ændring betyder, at Energinet i årsrapporten for 2020 har indarbejdet en regnskabspraksisændring, som tydeliggør bundlinjen i form af det regulatoriske resultat, og en egenkapital, som tydeliggør de reserver, som Energinet har opsparet i form af konsolidering af tidligere års resultater. Med regnskabspraksisændringen periodiseres langsigtede regulatoriske poster fremover i stedet for som tidligere, hvor de blev resultatdisponeret og henlagt under egenkapitalen. Derved flyttes egenkapitalens andre reserver, bortset fra resultat af markedsbaseret aktiviteter og værdiregulering af finansielle instrumenter, til hensatte forpligtelser under posten "Regulatoriske periodiseringer". Årets resultat for TSO-aktiviteter består efter den nye praksis under hvile i sig selv-princippet derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen. I modsætning til tidligere år er øvrige reguleringer, som ikke kan indregnes i førstkomende års tariffer, ikke længere en del af årets resultat og Energinets egenkapital, jf. ovenstående praksisændring. Ændringen blev implementeret i årsrapporten for 2020 og påvirker derfor også halvårsrapporten for 2021, da ændringen ikke var gennemført ifm. aflæggelsen af halvårsrapporten for 2020. Sammenligningstal er ændret, og der henvises i øvrigt til årsrapporten for 2020 for en uddybning af ændringen, ligesom at den omtales under anvendt regnskabspraksis i denne halvårsrapport.

Med den ændrede regnskabspraksis består koncernresultatet derfor af det resultat, som Energinet opnår gennem driften af de markedsbaserede selskaber og forrentningen af grundkapitalen i TSO-aktiviteterne. Efter implementering af indtægtsrammeregulering vil TSO-aktiviteternes resultat dannes på basis af de betingelser, som bliver gældende under indtægtsrammereguleringen. Med den ændrede praksis består egenkapitalen herefter udelukkende af de poster, som Energinet kan disponere over, og som bl.a. skal være værn mod de risici, som Energinet kommer til at påtage sig ved overgangen fra hvile i sig selv-reguleringen til den nye indtægtsrammeregulering. Under den nuværende regulering bærer det store fællesskab de primære risici, hvilket samtidig betyder, at Energinets mulighed for at skabe et økonomisk resultat er begrænset. Den ændrede regnskabspraksis betyder en reduktion af periodens resultat med DKK 160 millioner og en reduceret egenkapital på DKK 1.540 millioner. Årsagen til det reducerede resultat er primært, at årets opsparede flaskehalsindtægter ikke længere indgår som en del af resultatet, og egenkapitalen reduceres, primært som følge af at henlagte flaskehalsindtægter og modtagne EU-tilskud fremtidigt indregnes under hensatte forpligtelser i stedet for at være en del af egenkapitalen.

Resultatet af Gas Storage Denmark A/S og de øvrige aktiviteter 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 tarif-opkrævningerne hos forbrugerne. Energinets to serviceselskaber, Energinet Forretningservice A/S og Energinet Teknik & Anlæg A/S, indgår under øvrige aktiviteter, og al samhandel mellem disse og koncernens øvrige selskaber sker på markedsvilkår. Omkostninger til koncernstabe fordeles til datterselskaberne fra moderselskabet ud fra ressourcetræk. Aktiviteterne i koncernstabe er i årsrapporten ligeledes præsenteret under øvrige aktiviteter.

Ophørende aktiviteter i 2020 stammer fra Evida-koncernen, som forestår distributionen af gas til slutbrugerne. Evida-koncernen er frasolgt per 31. december 2020.

Koncernresultat for 1. halvår 2021

Det regnskabsmæssige resultat for 1. halvår af 2021 er et overskud på DKK 57 millioner. De markedsbaserede aktiviteter giver et overskud på DKK 43 millioner efter skat, mens Energinets hvile i sig selv-aktiviteter viser et overskud på DKK 14 millioner efter skat. Energinet arbejder kontinuerligt med at forbedre produktiviteten gennem et 3-årigt projekt. Der er i 2020 og i 1. halvår af 2021 realiseret markante produktivitetsforbedringer, og inden udgangen af 2021 forventes produktivitetsforbedringer realiseret på i alt 12,9 %. Denne opgørelse indeholder en vis usikkerhed, da den afhænger af, hvordan den resterende del af 2021 realiseres. Det oprindelige mål for 2020 og 2021 var 9 %. Det bidrager til det positive resultat for halvåret og vurderes at være tilfredsstillende.

Koncernresultatet anses samlet set som værende tilfredsstillende. Resultaterne for Energinets aktiviteter er for hvert enkelt regnskabsområde kommenteret nedenfor.

TSO-EL

TSO-EL er opdelt i tre datterselskaber med hvert sit ansvarsområde, egen bestyrelse og økonomiske mål samt opfølgning. Energinets omkostninger til aktiviteterne under TSO-EL dækkes primært af de opkrævede net- og systemtariffer. De tre datterselskaber præsenteres som en samlet aktivitet i halvårsrapporten, da bl.a. net- og systemtariffen opkræves af Energinet Elsystemansvar A/S og efterfølgende fordeles til Energinet Eltransmission A/S og Energinet Data-Hub A/S, indtil Energinet overgår til en ny og opdelt økonomisk regulering. Resultatet for 1. halvår 2021 udgør et overskud på DKK 13 millioner efter skat. Overskuddet svarer til den regulatoriske forrentning af grundkapitalen efter skat. Reguleringen af TSO-EL betyder, at det økonomiske resultat i højere grad skal læses i over-/ underdækningen end af bundlinjen i datterselskaberne. I 1. halvår af 2021 er der realiseret en overdækning på DKK 187 millioner, hvilket bl.a. kan henføres til et øget elforbrug i Danmark og større flaskehalsindtægter på kabelforbindelserne til udlandet sammenholdt med forventningen i forbindelse med tariffastsættelse i slutningen af 2020. Energinet oplever generelt kraftigt øgede systemomkostninger, som sikrer forsyningen. Et begrænset udbud af disse er med til at presse prisen i vejret, bl.a. som følge af nedlukning af kraftværker. I 1. halvår af 2021 har Energinet dog oplevet bedre priser end de forventede, hvilket ligeledes øger overdækningen. Den samlede gæld til forbrugerne udgør per 30. juni DKK 434 mio. (overdækning).

En accelereret grøn omstilling til 100 % vedvarende energi fører til højere eltransmissionstariffer. Omstilling af elsystemet fra central termisk kraftværksproduktion til VE-baseret elproduktion, placeret langt væk fra de store byer, giver et øget behov for transport af energi og nødvendiggør investeringer i transmissionsnettet og IT-systemer. Samtidig med den øgede opgave omkring transport af strøm bliver opgaven med at balancere elsystemet langt mere kompleks, når hovedparten af strømmen kommer, som vinden blæser, og solen skinner. Dog forventer vi ingen ændring i eltransmissionstariffen for 2022. Der forventes en tarif på 11,2 øre/kWh inkl. balancering, hvilket svarer til tariffen for 2021. Der henvises i øvrigt til pressemeddelelsen om indikativ tarif for 2022, som forventes offentliggjort på Energinets hjemmeside i september 2021.

Der er i 1. halvår af 2021 investeret i alt DKK 2,4 milliarder i Energinet-koncernen, hvoraf de DKK 1,1 milliarder er investeret i eltransmissionsnettet. Der er tale om investeringer i udlandsforbindelsen til England (Viking Link), modning af energiøer, modning og tilslutning af Thor havvindmøllepark og reinvesteringer i 132/150 kV-nettet samt netforstærkninger internt i Danmark. Det er således primært investeringer, som er med til at sikre værdien af den grønne omstilling, som gennemføres, men også investeringer som er med til at sikre forsyningen de steder, hvor anlæggene er aldrende, bl.a. i København.

Resultatet for 1. halvår af 2021 vurderes at være tilfredsstillende.

TSO-GAS

I modsætning til TSO-EL er TSO-GAS kun understøttet med ét datterselskab, Energinet Gas TSO A/S, som i 1. halvår af 2021 kom ud med et resultat på DKK 0 million efter skat. Reguleringen af TSO-GAS betyder i lighed med TSO-EL, at det økonomiske resultat i højere grad skal læses i over-/underdækningen end af bundlinjen i selskabet. Energinets omkostninger til TSO-GAS dækkes hovedsageligt af de opkrævede tariffer for transport og nødforsyning. I 1. halvår af 2021 er der realiseret en overdækning på DKK 97 millioner, hvilket primært skyldes øgede tarifindtægter i årets første måneder. Den samlede gæld til forbrugerne udgør per 30. juni 2021 DKK 225 millioner (overdækning). Beløbet er indregnet i tarifferne for 2020/2021 og forventes afviklet inden udgangen af 2022. De udmeldte tariffer for 2022 er reduceret med 24 pct. sammenholdt med 2021.

Energinet Gas TSO A/S har investeret for i alt DKK 1,2 milliarder i 2021, hvor hovedparten kan henføres til etablering af Baltic Pipe (gasforbindelse fra Norge til Polen).

Resultatet for 1. halvår af 2021 vurderes at være tilfredsstillende. Dog er der konstateret væsentlige udfordringer i Baltic Pipe-projektet, på grund af en ophævelse af en tidligere modtaget miljøtilladelse fra myndighederne. Der henvises til en yderligere omtale på side 7 i denne halvårsrapport.

Gas Storage Denmark

Gas Storage Denmark A/S driver begge danske naturgaslagre i Danmark og sælger lager- og fleksibilitetsydelser på det nordvesteuropæiske marked. Selskabet drives på markedsbaserede vilkår, og kapaciteten sælges typisk på auktioner, som afholdes frem til maj måned. Periodens resultat på DKK 13 mio. betyder, at virksomhedsmålet for afkast ikke ses opfyldt for 2021. Forholdet skyldes en nedskrivning af en brøndstreng, som har nogle defekter. Nedskrivningen i

1. halvår af 2021 udgør DKK 55 mio. Ses der bort fra denne nedskrivning, er periodens resultat på niveau med det forventede.

Øvrige aktiviteter

De øvrige aktiviteter realiserer et overskud på DKK 29 millioner i 1. halvår af 2021. Resultatet vurderes at være tilfredsstillende.

Forventninger til resten af 2021

Energinet forventer i 2021 et aktivitets- og investeringsniveau, som er højere end i 2020, og der forventes et resultat på DKK 50 millioner. Resultatet er som følge af den særlige regulering behæftet med en vis usikkerhed, hvorfor det kan afvige med +/- DKK 100 millioner. Denne forventning tager udgangspunkt i de nuværende forretningsaktiviteter.

Begivenheder efter periodens afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og finansielle stilling per 30. juni 2021 samt af resultatet af koncernens og moderselskabets aktiviteter.

RESULTATOPGØRELSE

Note	DKK millioner	1. halvår 2021	1. halvår 2020	Årsrapport 2020
	Tarifindtægter	2.327	1.860	3.762
	Indtægter fra udlandsforbindelser	606	495	1.337
	Balancering	14	10	7
	Øvrig omsætning	371	243	595
	Omsætning	3.317	2.608	5.701
2	Over-/underdækning*	-284	-208	-648
3	Regulatoriske periodiseringer	-205	110	67
	Tilskud fra EU	40	7	55
	Andre driftsindtægter	2	2	4
	Indtægter i alt	2.870	2.519	5.179
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	533	296	615
	Eksterne omkostninger	-1.627	-1.097	-2.411
	Personaleomkostninger	-540	-458	-947
	Omkostninger i alt	-1.634	-1.259	-2.743
	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-1.009	-987	-2.035
	Resultat før finansielle poster	227	273	401
	Finansielle poster (netto)	-154	-86	-189
	Resultat før skat	73	187	212
	Skat af periodens resultat	-16	-33	-35
	Periodens resultat af fortsættende aktiviteter	57	154	177
	Resultat af ophørende aktiviteter (Evida)	0	7	433
	Periodens resultat	57	161	610

*) + = underdækning og - = overdækning

BALANCE

Note	DKK millioner	1. halvår 2021	1. halvår 2020	Årsrapport 2020
AKTIVER				
Anlægsaktiver				
	Immaterielle anlægsaktiver	851	869	869
	Materielle anlægsaktiver	47.087	43.529	45.683
	Finansielle anlægsaktiver	53	53	54
	Anlægsaktiver i alt	49.991	44.451	46.606
Omsætningsaktiver				
	Lagerbeholdning	281	318	320
2	Underdækning	0	593	0
	Øvrige tilgodehavender	3.011	1.802	6.369
	Likvide beholdninger	204	657	241
	Aktiver vedrørende ophørende aktiviteter (Evida)	0	8.060	0
	Omsætningsaktiver i alt	3.496	11.430	6.930
	Aktiver i alt	51.487	55.881	53.536
PASSIVER				
Egenkapital				
	Grundkapital	3.157	3.157	3.157
	Konsolidering af grundkapital	1.258	1.278	1.245
	Andre reserver	298	202	231
	Egenkapital i alt	4.713	4.637	4.633
4 / 5	Hensatte forpligtelser i alt	10.214	9.306	9.971
Gældsforpligtelser				
	Rentebærende gæld	31.257	34.377	34.639
	Gæld til kreditinstitutter	0	0	375
2	Overdækning	659	527	375
	Øvrige gældsforpligtelser	4.644	3.008	3.543
	Forpligtelser vedrørende ophørende aktiviteter (Evida)	0	4.026	0
	Gældsforpligtelser i alt	36.560	41.938	38.932
	Passiver i alt	51.487	55.881	53.536

EGENKAPITALOPGØRELSE

DKK millioner	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Andre reserver*	I alt
Egenkapital 31. december 2020	3.157	1.245	231	4.633
Årets resultat		13	44	57
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			21	21
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			2	2
Egenkapital 30. juni 2020	3.157	1.258	298	4.713

*) Andre reserver (netto) er overskud kan alene anvendes til konsolidering af koncernen.

PENGESTRØMSOPGØRELSE

DKK millioner	1. halvår 2021	1. halvår 2020	Årsrapport 2020
Periodens resultat før finansielle poster	227	273	834
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	1.009	987	2.035
Ændring i arbejdskapital	-64	12	-243
Ændring i akkumuleret over-/underdækning og regulatoriske periodiseringer	489	98	580
Pengestrømme fra drift før finansielle poster og betalt skat	1.661	1.370	3.206
Renteindbetalinger	3	5	7
Renteudbetalinger	-65	-55	-553
Betalt selskabsskat	-4	0	34
Pengestrømme fra driftsaktivitet i ophørende aktiviteter (Evida)	0	435	0
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.595	1.755	2.694
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-129	-93	-203
Investering i materielle anlægsaktiver	-2.270	-2.452	-5.192
Salg af virksomheder	4.428	0	0
Udbytte fra associerede virksomheder	0	0	63
Pengestrømme fra investeringsaktivitet i ophørende aktivitet (Evida)	0	-407	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	2.029	-2.952	-5.332
Provenue ved langfristet låneoptagelse	1.005	2.138	4.174
Afdrag på langfristede lån	-4.291	-42	-128
Netto indfrielse/låneoptagelse af kortfristet lån	0	-328	-2.040
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet i ophørende aktivitet (Evida)	0	-412	0
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	-3.286	1.356	2.006
Ændring i likvider	338	159	-632
Likvider netto 1. januar	-134	498	498
Likvider netto 30. juni	204	657	-134

NOTER

Note 1								
Aktivitetsoptelt resultatopgørelse			Gas					Års-
DKK millioner	TSO-EL	TSO-GAS	Storage Denmark	Øvrige	Elimine-ring	1. halvår 2021	1. halvår 2020	rapport 2020
Tarifindtægter	1.987	340	0	0	0	2.327	1.860	3.762
Udlandsindtægter	606	0	0	0	0	606	495	1.337
Balancering	0	14	0	0	-37	14	10	7
Øvrige indtægter	316	4	184	728	-824	371	243	595
Omsætning	2.909	357	184	728	-861	3.317	2.608	5.701
Over-/underdækning*	-187	-97	0	0	0	-284	-208	-648
Regulatoriske periodiseringer	-214	9	0	0	0	-205	110	67
Tilskud fra EU	40	0	0	0	0	40	7	55
Andre driftsindtægter	0	1	0	0	0	2	2	4
Indtægter i alt	2.548	271	184	728	-861	2.870	2.519	5.179
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	193	10	0	51	277	533	296	615
Reserver/lagerkapacitet	-708	-71	0	0	45	-733	-493	-950
Kompensation af nettab	-223	0	0	0	0	-223	-119	-281
Omkostning udenlandske net	-56	0	0	0	0	-56	-54	-131
Køb af regulerkraft	26	0	0	0	0	26	6	82
Øvrige energiomkostninger	0	-1	0	0	0	-1	-5	-10
Betaling for tilsyn	-3	0	0	0	0	-3	-11	-30
Andre eksterne driftsomkostninger	-592	-88	-29	-466	539	-637	-422	-1.090
Personaleomkostninger	-275	-33	-18	-214	0	-540	-458	-947
Omkostninger i alt	-1.638	-182	-47	-629	861	-1.634	-1.259	2.743
Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-742	-68	-113	-85	0	-1.009	-987	-2.035
Resultat af primær drift	169	20	23	14	0	227	273	401
Finansielle poster (netto)	-152	-20	-6	24	0	-154	-86	-189
Resultat før skat	17	0	17	38	0	73	187	212
Skat af periodens resultat	-3	0	-4	-9	0	-16	-33	-35
Periodens resultat af fortsættende aktiviteter (Evida)	14	0	13	28	0	57	154	177
Resultat af ophørende aktiviteter	0	0	0	0	0	0	7	433
Periodens resultat	14	0	13	28	0	57	161	610

*) + = underdækning og - = overdækning

Note 2 DKK millioner	Saldo 1. januar 2021	Periodens bevægelser	Tilgodehavender 1. halvår 2021	Gæld 1. halvår 2021
Over-/underdækning*				
Saldo for over-/underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:				
TSO-EL	-247	-187	0	-434
TSO-GAS	-128	-97	0	-225
Over-/underdækning i alt	-375	-284	0	-659

*) + = underdækning og - = overdækning

Note 3 DKK millioner	TSO EL	TSO GAS	1. halvår 2021	1. januar 2021
Regulatoriske periodiseringer (resultat)				
Henlagte flaskehalsindtægter	-177	0	-177	-63
Henlagte EU-tilskud	-24	8	-16	-19
Reservation af udskudt skat	3	-3	0	191
Øvrige	-16	4	-12	-42
Regulatoriske periodiseringer i alt	-214	9	-205	67

Note 4 DKK millioner	TSO EL	TSO GAS	1. halvår 2021	1. januar 2021
Regulatoriske periodiseringer (hensatte forpligtelser)				
Henlagte flaskehalsindtægter	667	0	667	491
Henlagte EU-tilskud	804	518	1.322	1.308
Reservation af udskudt skat	160	128	288	289
Øvrige	-206	-98	-304	-319
Regulatoriske periodiseringer i alt	1.425	548	1.973	1.769

Note 5 DKK millioner	1. halvår 2021	Års- rapport 2020
Hensatte forpligtelser		
Udskudt skatteforpligtelser	3.126	3.123
Hensatte reetableringsforpligtelser	5.115	5.078
Regulatoriske periodiseringer – se note 4	1.973	1.769
Hensatte forpligtelser i alt	10.214	9.971

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet for perioden den 1. januar til 30. juni 2021 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.

Som følge af den nye lov om økonomisk regulering af Energinet og deraf følgende større fokus på de regulatoriske elementer i Energinets årsregnskab blev anvendt regnskabspraksis ændret i årsrapport 2020. Dette sker ved, at de regulatoriske periodiseringer, som ikke indregnes i tariffjerne på den korte bane, og som hidtil har været indregnet under egenkapitalen som bundne reserver, fra og med 2020 indregnes som "Hensatte forpligtelser" i balancen. Ledelsen vurderer, at ændringen giver et mere retvisende billede af årsregnskabet. Regulatoriske periodiseringer indregnes, i modsætning til over-/underdækning som er af kortfristet karakter, under hensatte forpligtelser idet timing af indregning af de regulatoriske periodiseringer i tariffjerne er af mere ubestemmelig karakter og bl.a. kan afhænge af, hvad der aftales med tilsynsmyndighederne, og hvordan den kommende indtægtsrammeregulering konkret udformes. Den akkumulerede virkning af ovenstående ændring af anvendt praksis udgør en reduktion af halvårets resultat før skat med DKK 205 millioner. Periodens skat af praksisændringen udgør DKK 45 millioner, hvorefter periodens resultat efter skat reduceres med DKK 160 millioner. Egenkapitalen per 30. juni 2021 reduceres med DKK 1.540 millioner. Ændringen har ingen effekt på balance-summen per 30. juni 2021. Sammenligningstal er tilrettet i hoved- og nøgletaloversigt samt i balance, resultatopgørelse og noter. Bortset fra ovennævnte område er halvårsregnskabet aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år. Der henvises til regnskabsberetningen for uddybende omtale af ovenstående forhold og omtale af betydningen for TSO-aktiviteternes resultatdannelse mv. efter den nye praksis. Årseffekten på regnskabsår 2020 er omtalt i årsrapporten for 2020.

For yderligere beskrivelse af anvendt regnskabspraksis henvises til afsnittet herom i årsrapporten for 2020. Læs mere på: <https://energinet.dk/aarsrapport2020>.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt halvårsrapporten for 2021 for Energinet.

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

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, er tilstrækkelige, og at halvårsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og af den finansielle stilling per 30. juni 2021 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for halvåret 1. januar til 30. juni 2021.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens aktiviteter og økonomiske forhold, halvårs resultats og af koncernens finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som koncernen står over for.

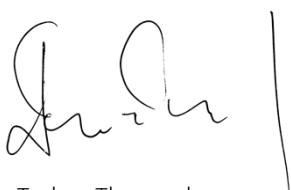
Det er ligeledes vores opfattelse, at de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af halvårsregnskabet, er i overensstemmelse med lov om Energinet og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Fredericia, den 2. september 2021

Direktionen

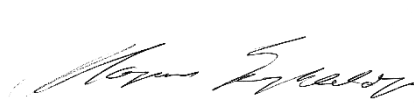


Thomas Egebo
CEO & President



Torben Thyregod
CFO & Executive Vice President

Bestyrelsen



Mogens Lykketoft
Formand

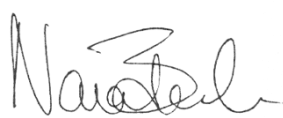
Lars Erik Clausen



Louise Saabye Høst



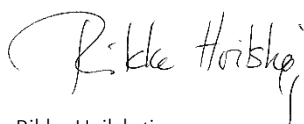
Marianne Sørensen Henriksen



Nana Bule Sejbæk



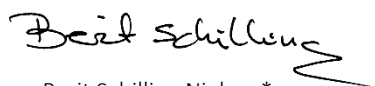
Niels Frederik Bergh-Hansen



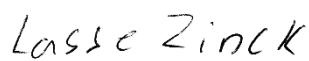
Rikke Hvilshøj



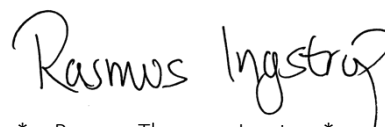
Søren Marinus Sørensen



Berit Schilling Nielsen*



Lasse Fagerlund Zinck Rasmussen *



Rasmus Thomsen Ingstrup*

* Medarbejdervalgte

HOVED- OG NØGLETAL

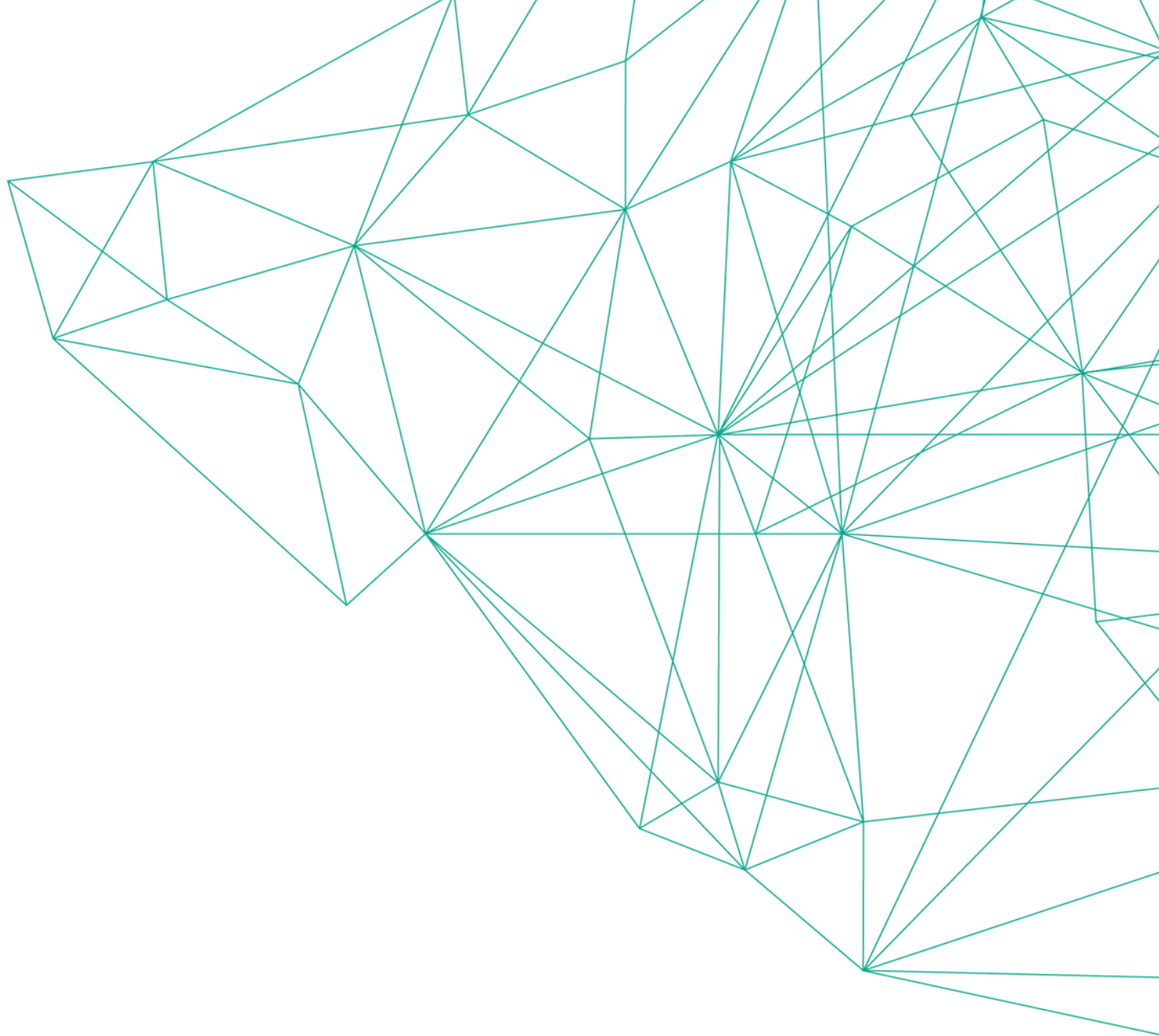
Finansielle nøgletal (DKK millioner)	1. halvår 2021	1. halvår 2020	2020	2019	2018
Resultatopgørelse					
Omsætning	3.317	2.608	5.701	4.274	4.905
Årets over-/underdækning*	-284	-208	-648	314	67
EBITDA	1.236	1.260	2.436	2.399	2.595
Resultat før finansielle poster	227	273	401	540	529
Finansielle poster, netto	-154	-86	-315	-346	-375
Årets resultat	57	161	610	165	110
Konsolidering af grundkapital	13	13	-21	42	124
Balance					
Anlægsaktiver	49.991	44.451	46.606	43.036	43.826
Omsætningsaktiver	3.496	11.430	6.930	9.993	3.338
Balancesum	51.487	55.881	53.536	53.029	47.164
Rentebærende gæld, netto	31.053	33.720	34.773	32.238	29.999
Egenkapital	4.713	4.637	4.633	4.020	3.866
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	1.595	1.755	2.694	2.580	1.878
Investeringsaktivitet	2.029	-2.952	-5.332	-5.284	-3.986
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-2.270	-2.452	-5.192	-3.003	-3.600
Finansieringsaktivitet	-3.286	1.356	2.006	2.903	2.306
Likvider ved periodens udgang, netto	204	657	-134	498	299
Nøgletal					
Soliditetsgrad (%)	9	8	9	8	8
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering (%)	2,4	1,3	-0,6	1,3	3,9
EBITDA-margin (%)	37,3	48,3	42,7	56,1	52,9
Driftslikviditet/gæld (%)	5,1	5,2	7,7	8,0	6,3

*) + = underdækning, - = overdækning.

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).
CAPEX *	Vægtet indeks for udvikling i enhedsomkostninger per komponenttype
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.
INFORMATIONSSIKKERHED *	Modenhedsniveau for styring af informationssikkerhed for Energinets forsyningskritiske systemer. Modenhedsniveauet er vurderet på en skala fra 0 (ikke eksisterende) til 5 (optimeret).
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.
PRODUKTIVITETSFORBEDRING *	Opgøres som procentuel forbedring af forholdet output/input for den løbende drift ift. basisåret 2019. Det afgrænses fra nye og bortfaldne aktiviteter ved at give tillæg og fradrag for disse. For de vedblivende aktiviteter antages output konstant.
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. 21/04552-1

Klassifikationskode: Offentlig

Rapporten kan downloades på:

www.energinet.dk/halvaarsrapport2021

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

2. september 2021