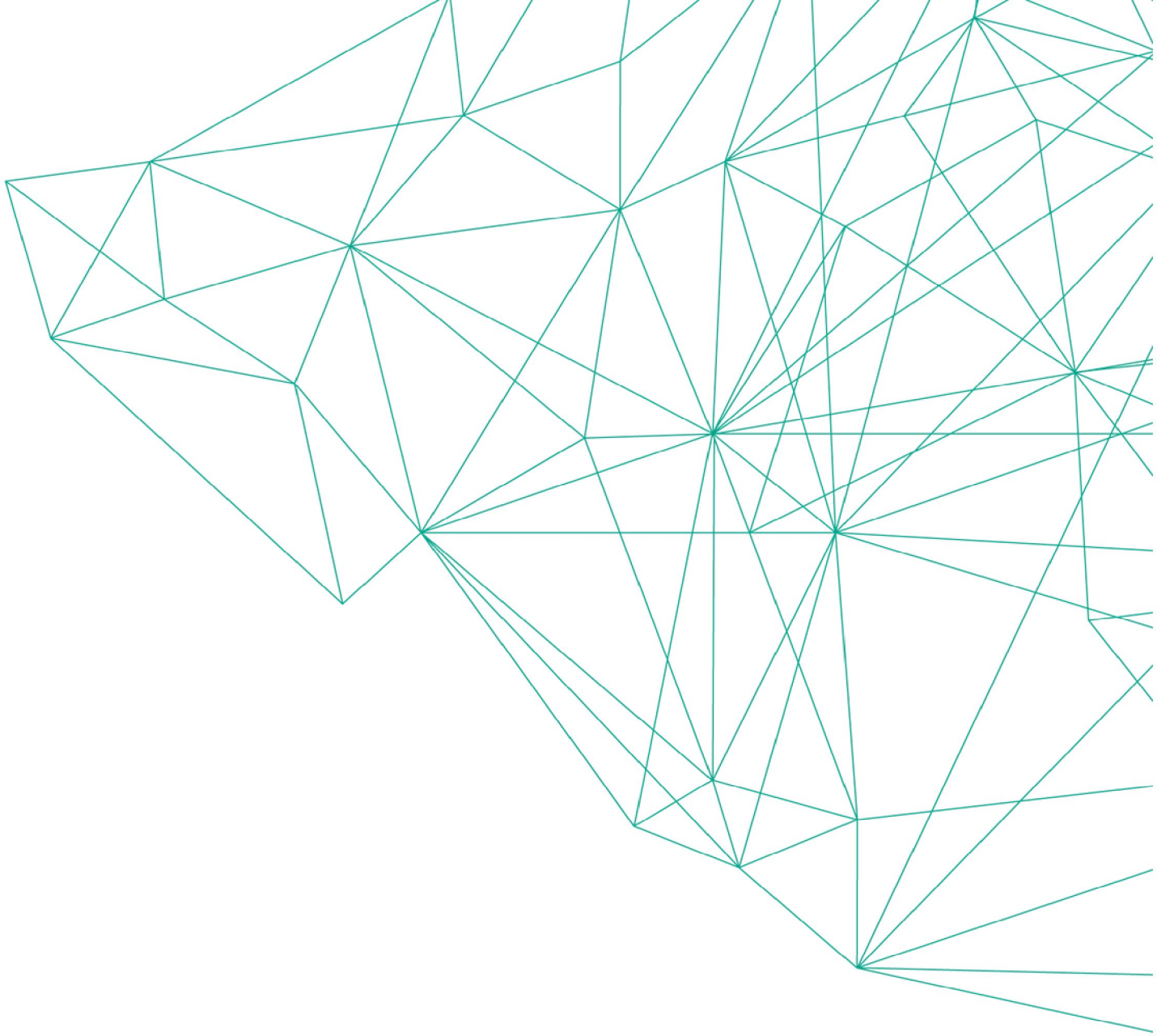




HALVÅRSRAPPORT 2020

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia
CVR-nr. 28 98 06 71

Indhold

Ledelsesberetning	3
Halvårsrapport.....	12
Regnskabsberetning	13
Regnskab for koncernen.....	19
Anvendt regnskabspraksis.....	26
Ledespåtegning	27
Hoved- og nøgletal	29



LEDELSES- BERETNING

Energinet skrev i sin årsrapport for 2019, at året med stor sandsynlighed vil gå over i historien som et skelsættende klimaaår, ikke bare i Danmark på grund af klimavalget, hvor vælgerne for første gang nogensinde vægtede klima højest, men også ude i verden på grund af især klimaadvarsler fra internationale videnskabelige institutioner og unge klimaaktivister.

Så kom coronakrisen, der i det tidlige forår 2020 udviklede sig til en global pandemi og fik massiv indflydelse på stort set alle aktiviteter i hele verden. Pandemien satte øjeblikkelig dagsorden for politikere, borgere og erhvervsliv overalt i verden, ligesom medier og den globale offentlighed havde søgelyset rettet ét sted hen: coronakrisen, en global sundhedskrise og en global økonomisk krise uden fortilfælde.

Selvom 2020 med coronakrisen uden tvivl vil overskygge klimabegivenhederne i 2019 som en verdenshistorisk begivenhed, så er klimakrisen her stadigvæk. Eller som landets statsminister, Mette Frederiksen, gentog mange gange i løbet af foråret 2020: De ting, der var vigtige før coronakrisen, er også vigtige, efter krisen er overstået.

Energinets aktiviteter har til formål at fremme grøn energi for en bedre verden, hvor klimaforandringerne er bremsede. For Energinet var første halvår af 2020 derfor indhyllet i et dobbelt lys fra de to kriser: den allerede erkendte klimakrise og den pludseligt opståede coronakrise.

Som så mange andre organisationer og borgere i det danske samfund blev Energinet konfronteret med en udfordring om i videst muligt omfang at fortsætte det vigtige arbejde, man var i gang med, samtidigt med at sundhedskrisen fra den ene dag til den anden ændrede arbejdsvilkårene markant.

Som statsligt ejet virksomhed lagde Energinet sig fra starten af krisen tæt og konsekvent op ad retningslinjerne for det offentlige arbejdsmarked med udstrakt hjemmearbejde, grundig implementering af nye hygiejniske forholdsregler, rejse- og besøgsrestriktioner mv. Det indebar en daglig fortolkning og håndtering af regeringens retningslinjer, der kunne muliggøre, at vigtigt intrastrukturarbejde og vedligehold kunne gennemføres på en forsvarlig måde, hvor Energinet begrænsede smittespredning blandt egne medarbejdere og eksterne leverandører ved brug af afstandskrav og værnemidler. Samtidigt tillod Energinet udelukkende de rejseaktiviteter, som var kritiske i forhold til opretholdelse af forsyningssikkerheden og var restriktive i vurderingen heraf.

Energinet har naturligvis været påvirket af den nye måde at arbejde på, men har opretholdt fokus på kerneaktiviteterne og på enkelte områder konstateret, at den nye måde at arbejde på kan være med til at nå de overordnede resultater mere effektivt, uden at det er på bekostning af arbejdsglæden. Denne læring tager Energinet med sig i det videre arbejde med klimaomstillingens 2. halvleg.

Politisk gennembrud for energisektorens virkemidler til næste fase af klimaomstillingen

I slutningen af 2019 blev et bredt flertal af Folketingets partier enige om rammer for en ny klimlov med en målsætning om at reducere dansk udledning af klimagasser med 70 procent inden 2030 set i forhold til 1990.

22. juni 2020 nåede politikerne til enighed om første delaftale om den samlede klimahandlingsplan, som loven forpligter til. Denne første del af klimahandlingsplanen har fokus på energi- og industrisektoren. For Energinet er denne aftale uden tvivl den vigtigste begivenhed i det første halvår af 2020, fordi den lægger markante spor ud for Energinets arbejde og opgaver de næste mange år frem.

Aftalen er med Energinets briller et politisk gennembrud og en politisk dedikation til nogle af de meget centrale virkemidler, som skal på banen i den næste fase af den grønne omstilling, hvis målet om 70 procent reduktion af udledningerne inden 2030 og et helt klimaneutralt samfund i 2050 skal nås.

Siden bestyrelsens vedtagelse af Energinets strategi "Nye Vinde" i 2019 har Energinet arbejdet med adskillige analyser og en række interessentsamarbejder, workshops, webinarer mv. for at sprede vores viden og ideer og modtage input om netop de virkemidler, som har stort potentiale for at skabe mere grøn energi i flere dele af samfundets energiforbrug i de kommende år.

Emner og virkemidler fra dette arbejde er massivt til stede i den politiske aftale om klimahandlingsplan inden for energi- og industrisektoren. Det gælder i særlig grad på tre punkter, der som nævnt ikke bare afspejler Energinets strategiske kig ind i fremtiden i vores strategi, Nye Vinde, men som også fra og med den politiske aftale af 22. juni 2020 er blevet en egentlig opgaveportefølje for Energinet de kommende år:

- **Energiøer.** Aftalen medfører beslutning om, at Danmark skal have to energiøer, én i Nordsøen og én i Østersøen, samt desuden en ny havvindmøllepark ved Hesselø. Uanset hvilken præcis rolle, Energinet får i det videre arbejde med realiseringen heraf, vil Energinets arbejde med disse ting fortsat fylde meget.
- **Power-to-X.** Visionen om brint og grønne brændstoffer som et centralt virkemiddel i næste fase af den grønne omstilling er med aftalen en politisk realitet og et signal om dedikationen til at gå den vej. Det vil medføre omskabelse af eksisterende gasinfrastruktur, nye markedsrammer for vedvarende energiproduktion og med en vis sandsynlighed helt ny brintinfrastruktur. Igen, uanset hvordan udviklingen præcist forløber, vil det få massiv indflydelse på Energinets aktiviteter fremover.
- **Vedvarende energi på markedsvilkår.** Den politiske aftale rummer med forholdsvis præcise formuleringer en politisk beslutning om at sikre et bedre match mellem VE-anlægs placering og nettets kapacitet samt udbygningsmuligheder. Dette vil få stor betydning for Energinets evne til at drive og meddesigner et energisystem (inklusive markedsincitamenter og fysisk infrastruktur), der vil få succes med at få den grønne

energi ud til forbrugerne på en måde, der sikrer den mest effektive vej frem mod et klimaneutralt samfund.

Energinet trimmer og udvikler organisationen

Evida forventes solgt til Finansministeriet

Energinet har igennem nogle år arbejdet med opkøb af de danske gasdistributionsselskaber for på statens vegne at samle dem til ét statsligt ejet selskab, som distribuerer naturgas ud til forbrugerne gennem det danske gasnet på distributionsniveau.

Energinet har således konsolideret de tidligere gasdistributionsselskaber i ét fælles selskab, Evida. I juni måned 2020 har Energinet i al væsentlighed færdigforhandlet en aftale om salg af datterselskabet Evida til Finansministeriet, som – under forbehold for politisk godkendelse i Finansministeriet og Folketinget – forventes endeligt gennemført i 2. halvår. Dermed afrundes den opgave, som Energinet blev bedt om at udføre på statens vegne for at bevare og samle dansk gasinfrastruktur i statsligt ejerskab og i et selvstændigt selskab.

I Energinets ejertid har Evida leveret en flot og tilfredsstillende udvikling, som omfatter både de drifts- og markedsmæssige tiltag såvel som de finansielle resultater. Energinet overdrager – under forbehold for politisk godkendelse i Finansministeriet og Folketinget – et solidt selskab, som selvstændigt kan håndtere fremtidens udfordringer. Evida står klar til at understøtte nye investeringer i biogasudbygninger og den fortsatte udvikling af gasnettet til fremtidens grønne omstilling. Dette gælder på kompetencesiden, men også økonomisk, hvor Evida i Energinets ejertid blandt andet har opbygget et godt likviditetsberedskab og haft en indtjening, som har øget selskabets egenkapital og selskabets værdi.

Øget systematisk fokus på samfundsansvar

I det første halvår af 2020 har Energinet fortsat systematiske bestræbelser på at forbedre vores arbejde med samfundsansvar og løfte ambitionerne på området.

Energinet støtter op om FN's verdensmål, og vi har i 2019 udvalgt de fire verdensmål (7, 9, 13 og 17), hvor vi mener, Energinet kan gøre en markant forskel. De er tæt relateret til Energinets rolle i at opnå en klimaneutral energiforsyning i Danmark. Energinet har i 2019 desuden vedtaget nye politikker for samfundsansvar og mangfoldighed, der tilsammen danner rammen for vores indsats for samfundsansvar.

I marts 2020 har Energinets bestyrelse for første gang vedtaget fem præcise mål for Energinets klimaaftryk på kloden, herunder et CO₂-neutralt nettab og administrativ virksomhedsdrift, som er CO₂-neutral i 2030 samt CO₂-neutral persontransport i 2025.

I omverdenen er der et stigende og berettiget fokus på, at virksomheder, der selv arbejder for den grønne omstilling, ikke kryber under radaren, men selv er opmærksomme på klimaeffekterne af virksomhedens drift på alle områder og arbejder systematisk med at nedbringe deres klimaaftryk.

Energinet prioriterer samfundsansvar højt og har derfor også styrket området markant. En afdeling for compliance og bæredygtighed er etableret med dedikerede medarbejderressourcer. Sammen med en gruppe, som er sammensat af medarbejdere fra hele koncernen, skal afdelingen kontinuerligt arbejde med, at gode ideer og de vedtagne mål for samfundsansvar realiseres.

Højt aktivitetsniveau med at sikre den rette infrastruktur i klimaomstillingen

Energinet har i første halvår haft et historisk højt investeringsniveau, der blandt andet via netforstærkninger, tilkobling af havmølleparker og udlandsforbindelser er med til at sikre den infrastruktur, som er en del af forudsætningerne for omstillingen og det tekniske fundament for, at klimamålsætningerne nås.

Den 6. juli 2020 overførtes for første gang strøm fra Danmark til Tyskland via transformerplatformene ved Kriegers Flak, der også senere skal tilslutte strømproduktion fra Kriegers Flak havmøllepark. Kriegers Flak er indtil videre eneste sted i verden, hvor man med et og samme kombinerede anlæg kan overføre strøm mellem to lande og aflevere strømproduktion fra en eller flere havmølleparker. Kriegers Flak er første realisering af det koncept, som energigiganten i fremtiden skal udnytte i langt større skala. Det forventes, at elforbindelsen mellem Danmark og Tyskland via Kriegers Flak sættes i kommerciel drift i september 2020.

I løbet af første halvår har Energinet med stor succes udskiftet kablerne i 400 kV-forbindelsen mellem Sjælland og Sverige. De fire sydlige kabler var udtjente og skulle derfor fornyes. En grundig planlægning af projektet medførte, at udskiftningen forløb planmæssigt med en udetid på bare 35 dage, som er under normalen. Kort udetid er helt essentiel for ikke at belaste samfundsøkonomien og forsyningssikkerheden til skade for elforbrugere og producenter. Ligeledes er 400 kV-luftledningen mellem Danmark og Tyskland færdiggjort, som på dansk side går fra Kassø ved Aabenraa til Frøslev. Opgraderingen betyder, at der nu i højere grad er mulighed for at transportere strøm mellem Tyskland og Danmark. Dette har stor økonomisk betydning, f.eks. når vindenergiproduktionen er høj i Danmark. Det har også stor betydning for forsyningssikkerheden, når der ikke er den tilstrækkelige produktion i Danmark.

Etablering af gasledningen, Baltic Pipe, er i det første halvår af 2020 kommet rigtigt godt i gang. Dette er på trods af udfordringer med vejrlig og Corona, som blandt andet har besværliggjort brugen af udenlandsk arbejdskraft og givet andre restriktioner i udførelsen af arbejdet. I takt med at Baltic Pipe bliver mere synlig, er kritikken af projektet også blevet det. Energinet forsøger som altid med dialog i øjenhøjde. Der er desuden gjort en betydelig indsats i forhold til at forklare de samfundsmæssige og økonomiske fordele, som projektet bibringer både Danmark og Polen, herunder at naturgas er en vigtig trædesten i den grønne omstilling. Borgerinddragelse og en god håndtering heraf er en disciplin, som ligeledes bliver essentiel for at nå de ambitiøse mål i klimaomstillingen. Det er derfor et område, som Energinet prioriterer højt og konstant forsøger at forbedre.

Den nye klimaaftale og regeringens mål om 100 procent vedvarende energi i 2050 betyder, at der skal udbygges med mere havvind. Det vides endnu ikke, om det er Energinet, der til sin tid skal lave tilslutningerne til havvindmølleparkerne. Der bliver dog allerede nu trukket på Energinets mangeårige erfaringer og ekspertise. Det gælder blandt andet Thor-projektet i Nordsøen. Det gælder også Hesselø-projektet, hvor Energinet af Energistyrelsen, som en udløber af klimaaftalen, er blevet anmodet om at modne dette projekt.

Energinet under transformation

Den næste fase af den grønne omstilling bliver præget af langt højere hastighed og langt mindre forudsigelighed end hidtil. Samtidigt med at alle med rette forventer en lige så stabil og forsyningssikker drift af el- og gassystemerne som hidtil, og samtidigt med at udbygningstakten for såvel vedvarende energi som det nordiske og europæiske indre marked for energi skal skrues op i tempo, så skal der sideløbende forberedes og etableres nye løsninger (f.eks. øget digitalisering, introduktion af brint i energisystemet, omstilling til biogas, energiøer, mv.).

Energisektoren skal skrælle to tredjedele af sine nuværende udledninger af klimagasser væk, inden der er gået 10 år. Det er ikke en overdrivelse at sige, at Energinet og alle andre, som er involveret i at få energisystemet omstillet til 100 procent grøn energi, allerede er og i stigende grad vil være stillet over for udfordringen om at lægge skinnerne, mens vi kører. Det selvom vi i Danmark er umådeligt godt stillet med et veludbygget energisystem, hvor rettidig omhu i udviklingen i vid udstrækning har været til stede i mange år.

Nye måder at arbejde på er nødvendige, hvis Energinet under de nævnte forventede vilkår og ambitioner skal være i stand til at levere de løsninger, der kræves. Derfor har Energinet sat gang i et større transformationsprogram, der skal udvikle vores kultur, vores arbejdsmetoder og vores administrative processer sådan, at de tilsammen sikrer en øget agilitet og manøvre-dygtighed.

Arbejdet med at udvikle og implementere nye tilgange til at arbejde i projekter, tage beslutninger som ledere eller styre sagsgange i en stor og vidtforgrenet organisation er omfattende, indgribende og rører ved vaner og hævdvundne ressortområder og kæpheste hos såvel medarbejdere som ledere og direktører.

Men det er et arbejde, som for alvor er skudt i gang i det første halvår af 2020, og det er et arbejde, som har meget høj prioritet hos direktion og bestyrelse. Energinets ledelse er fast overbevist om, at mere agile arbejdsformer og en højere risikovillighed er nødvendige ingredienser i en forhåbentlig succesfuld næste fase af den grønne omstilling.

Høj målopfyldelse for effektiv drift

Det danske energisystem har i høj grad vundet første halvleg af den grønne omstilling, og det skyldes blandt andet fokus på høj målopfyldelse og effektiv drift af det danske energisystem. Energinet er en del af succesen, og det forpligter. En del af svaret på, hvorfor vi har verdens bedste energisystem er, at politikere, erhvervsliv og energisektoren igennem årene har været årvågne, modige, nysgerrige og fagligt dygtige – kort sagt; har stået på tæer og hele tiden været i udviklingens front.

Påstanden om, at vi har verdens bedste energisystem, bekræftes af, at World Energy Council undersøger, hvem der har det bedste energisystem målt på miljømæssig bæredygtighed, økonomisk overkommelighed og forsyningssikkerhed. Det vil sige målt på det, som defineres som energiens trilemma. I 2019 indtager Danmark igen en topplacering i form af en flot tredjeplads efter Sverige og Schweiz. Danmark er i 2018 kommet ud som nummer et; en plads som Danmark også indtog de foregående to år.

Energinets effektivt måles blandt andet i internationale benchmark, som foretages af de europæiske regulatorer. I august 2019 udkom den europæiske effektivitetsanalyse for el- og gastransmission, som måler europæiske el- og gas-TSO'ers omkostningseffektivitet op mod hinanden. TCB-benchmark-analysen udarbejdes af europæiske regulatorer som led i deres tilsyn med TSO'erne og omfatter 17 el-TSO'er og 29 gas-TSO'er i Europa. På elområdet fastholder Energinet sin placering i den absolutte top med en effektivitet på 100 og overgås dermed ikke af andre af de deltagende el-TSO'er i analysen. På gasområdet ligger Energinet i den bedste fjerdedel for alle deltagende gas-TSO-selskaber.

Energinets resultater opfølges ved kvartalsvis rapportering på finansielle og forretningsmæssige resultater overfor såvel Energinets bestyrelse som ejer. Der er fastlagt en lang række KPI'er og indikatorer for strategisk fremdrift og for leverancer på kernetriften (forsyningssikkerhed, andelen af vedvarende energi, balancering af energisystemet, markedsintegration, produktivitet mv.). Målene er således udtryk for, hvordan Energinet lykkes med at løse energiens trilemma, som er den balance, som Energinet permanent arbejder på at optimere til gavn for samfundet.

En undermængde af disse KPI'er er af Energinets ejer desuden fastsat som dem, hvormed ejer følger virksomhedens drift og resultater – dette i det såkaldte strategiske ejerskabsdokument, som staten skal fastlægge og monitorere for statsejede virksomheder i henhold til Statens ejerskabspolitik. Ejer og Energinet er i en løbende dialog om disse KPI'er for at sikre, at de er ambitiøse, er med til at sætte den rigtige retning for Energinet, og mindst om de bliver realiseret.

Energinet har i første halvår af 2020 i lighed med 2019 levet op til de centrale mål vedrørende forsyningssikkerhed, økonomi og andelen af grøn energi i systemet. Forsyningssikkerheden er også i 2020 markant bedre end målsætningerne, hvilket ledelsen er yderst tilfreds med. Den høje målopfyldelse for forsyningssikkerhed er ekstra tilfredsstillende i lyset af, at andelen af fluktuerende VE (vind og solenergi) igen i år slår rekord. Det samme gælder andelen af grønne gasser, som aldrig har været på et højere niveau end det realiserede i første halvår af 2020.

De gode økonomiske resultater er både afspejlet i de realiserede drifts- og anlægsomkostninger, hvor målene for OPEX og CAPEX igen i år er præsteret bedre end målsætningerne. Ledelsen noterer også en stor tilfredshed med dette, særligt i lyset af at der i begge mål er et krav om en årlig effektivisering på 1,5 procent, som er opnået i en tid, hvor der stilles store krav til Energinets leverancer og evne til at håndtere store forretningsmæssige forandringer, herunder en infrastruktur som køres mere til kanten som følge af en større andel af vedvarende energi og en infrastruktur, som bliver ældre. Sidstnævnte betyder øget vedligehold og risiko for havarier.

Energinet vil i 2023 overgå til en ny økonomisk regulering, hvor der fastsættes økonomiske rammer for den løbende drift. Samtidig tilstræber Energinet med udgangspunkt i energiens trilemma at gennemføre en grøn omstilling, som er betalbar for det danske samfund. Energinet forventes dog som udgangspunkt, at den grønne omstilling øger omkostningsniveauet i Energinet i form af investeringer og strategiske indsatser. Dette dilemma forsøger Energinet at balancere i den daglige prioritering og økonomiske styring. For at sikre fokus på produktivitetsforbedringer arbejdes der udover den aftalte effektivisering angivet i ejerskabsdokumentet med

et internt produktivitetsmål på 10 % over 3 år. Målet omfatter den del af omkostningerne, som vedrører den løbende drift. Der forventes realiseret en produktivetsforbedring på 7 % på den løbende drift i 2020 og inden overgangen til den nye regulering i 2023 forventes målet på de 10 % at være realiseret.

Der henvises til næste side, hvor målene fra det strategiske ejerskabsdokument vises sammen med udvalgte virksomhedsmål.

Under virksomhedsmål på næste side bemærkes, at Energinet blandt andet endnu ikke har nået sit mål for reduktion af antal arbejdsulykker pr. million arbejdstimer, som er opgjort til 4,7, hvor målet er 2.0. Det er dog en lille forbedring i forhold til resultatet for 2019, som var 5. Resultatet er dog ikke tilfredsstillende, og Energinet er yderst bevidst om nødvendigheden af at nedbringe LTIF-tallet og dermed øge sikkerheden. I 2020 vil Energinet fortsætte vores arbejde med kampagner, integration af arbejdsmiljøplanlægning tidligt i anlægsprojekter, samt at kriterier for arbejdsmiljø skal indgå i udbud.

VIRKSOMHEDSMÅL

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

OPEX
(INDEKS)

83/89 EL/GAS
MÅL: 86/96

TSO

OMDØMME 2019
(INDEKS)

71
MÅL: 74

FÆLLES

CAPEX
(INDEKS)

77
MÅL: 84

TSO

AFKASTGRAD/
SOLIDITETSGRAD

6,2/42
MÅL: 5,0/30-40

GAS STORAGE DENMARK

UDBEDRING AF OVER-
GRAVNING INDEN 3 TIMER (%)

88
MÅL: 90

EVIDA

AFKASTGRAD/
SOLIDITETSGRAD

2,0/15
MÅL: 2,0/15-25

EVIDA EKSKL. EVIDA NORD

IKKE
LEVERET EL (SEK.)

10
MÅL: MAKS. 60

TSO-EL

GRØN GAS (%)*

15
MÅL: 15 % I 2020

FÆLLES

SVIGT AF
GASFORSYNING

NUL
MÅL: NUL

TSO-GAS

VIND OG SOL (%)*

55,2
MÅL: 52,6 % I 2020

FÆLLES

INFORMATIONSSIKKERHED

4
MÅL: 4,0

FÆLLES

ARBEJDSULYKKER*

4,7 PER MILLION
ARBEJDSTIMER
MÅL: 2,0

FÆLLES

■ Målet er ikke nået.

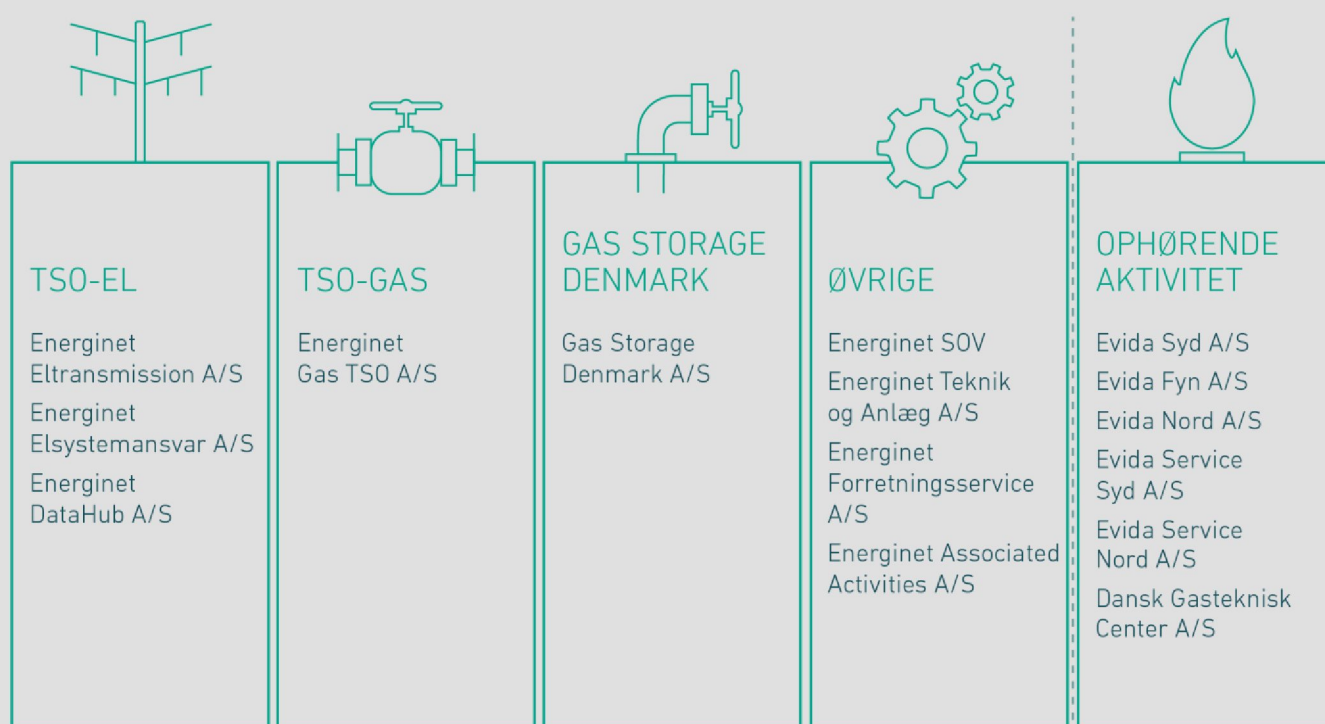
* Grøn gas er (pt) andelen af biogas set i forhold til det samlede danske gasforbrug. Sol og vind er andelen af elektricitet fra solceller og vindmøller på elnettet set i forhold til det samlede danske elforbrug.



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 fem regnskabsområder.



**RESULTAT
1. HALVÅR**
DKK MIO.

75

2019: -31

Periodens resultat er tilfredsstillende.



BALANCESUM
DKK MIA.

56

2019: 50

Balancesummen er øget primært som følge af anlægsinvesteringer.



OVERDÆKNING
DKK MIO.

208

2019: 90 OVERDÆKNING

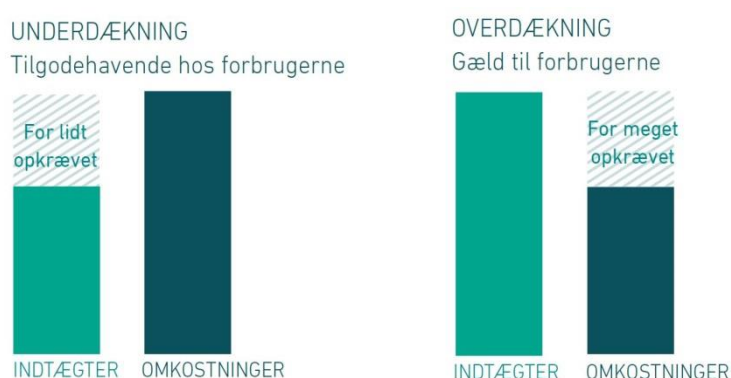
Den akkumulerede underdækning pr. 30. juni 2020 er DKK 66 mio. mod en akkumuleret overdækning på DKK 131 mio. pr. 30. juni 2019

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

Energinets TSO-aktiviteter er underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip for alle tariffer. Årets resultat for disse aktiviteter består derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen samt øvrige reguleringer, som ikke kan indregnes i førstkommende års tariffer. Midlertidige forskelle mellem de opkrævede indtægter og de afholdte omkostninger betragtes som tilgodehaver hos eller gæld til forbrugerne – også kaldet over-/underdækning – og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen.

Øvrige reguleringer, som ikke indregnes direkte i over-/underdækningen, er typisk regnskabsmæssige poster med en længere tidshorisont for indregning, f.eks. henlagte flaskehalsindtægter og forskydning mellem udskudt og betalbar skat. Disse poster vil typisk også udlignes, men over en noget længere og ofte ubestemt tidshorisont på tidspunktet for regnskabsaflæggelsen, hvorfor disse reserveres på egenkapitalen og dermed påvirker resultatet.

Den nuværende regulering er forventeligt gældende til og med 2022, hvorefter den erstattes af en indtægtsrammeregulering, hvor Energinets økonomi underlægges økonomiske rammer, som samtidig kan medføre et over- eller underskud, afhængig af Energinets evne til at agere indenfor disse.



Figur 1 Over-/underdækning

Resultatet i Gas Storage Denmark og de øvrige aktiviteter har ikke samme bindinger, som resultatet fra TSO-aktiviteterne. Resultatet fra Gas Storage Denmark og de øvrige aktiviteter kan betragtes som markedsdrevne overskud og er ikke underlagt særlig økonomisk regulering.

Energinets to serviceselskaber (Energinet Forretningsservice og Energinet Teknik og Anlæg) 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 koncernstabile er i årsrapporten ligeledes præsenteret under øvrige aktiviteter.

Det er besluttet, at Evida-koncernen skal afhændes til Finansministeriet i løbet af 2020. Der er indledt en salgsproces med baggrund i en tilladelse fra Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet dateret den 5. december 2019. I juni måned har Energinet i al væsentlighed færdigforhandlet

en aftale med Finansministeriet. Handlen forventes – under forbehold for politisk godkendelse i Finansministeriet og Folketinget – endeligt gennemført i 2. halvår 2020. Med baggrund heri er Evida præsenteret som ophørende aktivitet i halvsårsrapporten for 2020. Salget omfatter også et holdingselskab og de tilhørende serviceselskaber, som ligeledes præsenteres som ophørende aktiviteter.

Koncernresultat for 1. halvår 2020

Det regnskabsmæssige resultat for 1. halvår 2020 viser for de markedsdrevne aktiviteter et overskud på DKK 141 mio. efter skat, mens Energinets hvile i sig selv-aktiviteter viser et underskud på DKK 73 mio. efter skat. Underskuddet skyldes primært en folketingsbeslutning i forbindelse med Energiforliget fra 2012, hvor tilbagebetalingen af flaskehalsindtægter til forbrugerne blev fremskyndet. Koncernresultatet for 1. halvår 2020, der er et overskud på DKK 75 mio., anses for tilfredsstillende. De ophørende aktiviteter påvirker resultatet positivt med DKK 7 mio. efter skat.

Resultaterne for Energinets aktiviteter er kommenteret nedenfor.

TSO-EL

TSO-EL er opdelt i tre datterselskaber med hvert sit ansvarsområde, egen bestyrelse og økonomiske mål og opfølgning. Der er en markant opdeling mellem Energinet Elsystemansvar og Energinet Eltransmission, som blandt andet giver sig udtryk i en tydelig beslutningsproces for investeringer mellem de to selskaber. Det tredje el-TSO-selskab er Energinet DataHub.

Energinets omkostninger til aktiviteterne under TSO-EL dækkes primært af de opkrævede net- og systemtariffer. De tre datterselskaber præsenteres som en samlet aktivitet i årsrapporten, da net- og systemtariffen opkræves af Energinet Elsystemansvar og efterfølgende fordeles til Energinet Eltransmission og Energinet DataHub, indtil Energinet overgår til en ny og selskabsopdelt økonomisk regulering. Forventningen er, at selskaberne fra 2023 vil blive omfattet af en ny regulering, hvor indtægtsrammer erstatter den nuværende hvile i sig selv-regulering.

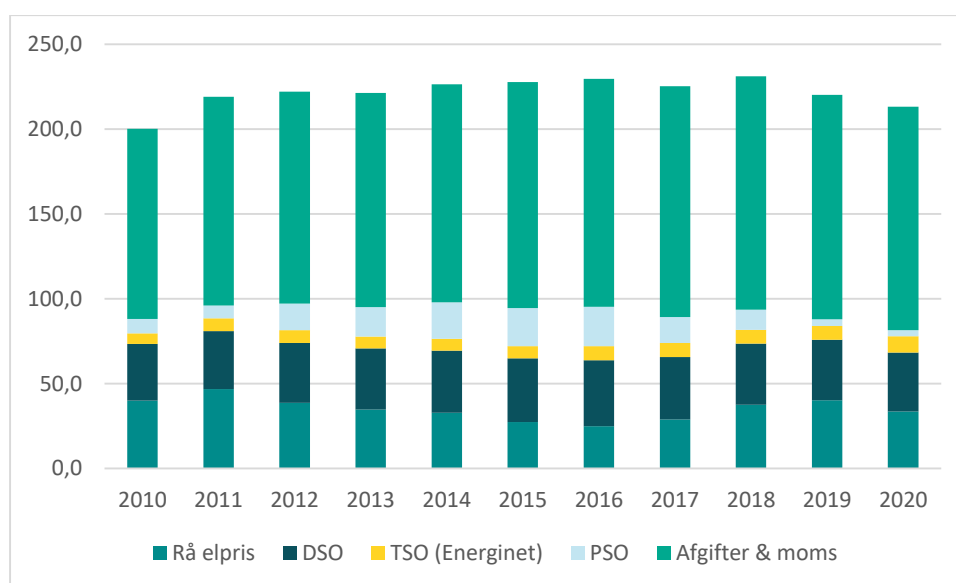
Resultatet for 1. halvår 2020 udgør et underskud på DKK 62 mio. efter skat. Underskuddet skyldes, som nævnt primært en folketingsbeslutning i forbindelse med Energiforliget fra 2012, hvor tilbagebetalingen af flaskehalsindtægter til forbrugerne blev fremskyndet. Denne ordning ophører i 2020.

Reguleringen af TSO-EL betyder, at det økonomiske resultat i højere grad skal læses i over-/underdækningen og selskabernes KPI-performance end af bundlinjen i datterselskaberne. I 1. halvår 2020 er der realiseret en overdækning på DKK 205 mio. Årsagen til overdækningen er, at sidste års underdækning er ved at blive opkrævet. Omvendt ser man på flere områder ind i stigende omkostninger.

En accelereret grøn omstilling til 100 procent vedvarende energi fører til højere eltransmissions-tariffer. 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.

Et område, hvor der især opleves stigninger, er omkostningerne til reserver og systemydelser. Reserver og systemydelser anvendes til at sikre balance og tilstrækkelig effekt i systemet. De er dermed en forudsætning for en høj forsynings sikkerhed. Omkostningerne til reserver og systemydelser udgjorde i 1. halvår 2019 DKK 293 mio., og i 1. halvår 2020 udgør de DKK 422 mio. Energinet havde forventet øgede omkostninger til systemydelser i 2020, hvilket blandt andet var baggrunden for en tariffstigning på 21 procent fra 2019 til 2020. Energinet har i 2020 oplevet yderligere omkostninger til systemydelser ud over de forventede i forbindelse med tariffastsættelsen. Flere af markederne for systemydelser er kendetegnet ved lav likviditet. Forskydninger i Energinets efterspørgsel eller leverandørbilledet kan medføre relativt markante pris- og omkostningsændringer. Energinet arbejder målrettet på at udvikle markederne for systemydelser gennem pilotprojekter, udvikling af markedsrammer samt internationalisering af markederne. Det er en længerevarende proces, og det forventes, at omkostningerne til systemydelser også i 2021 og de kommende år vil være stigende.

Forbrugernes samlede gæld til Energinet (underdækning) udgør pr. 30. juni 2020 DKK 118 mio. Der sker en indregning af disse i tariffen i 2021. Tariffen i 2021 er desuden påvirket af, at den årlige tilbageførsel af flaskehalsindtægter fra Energiforliget fra 2012 ophører. Dette bidrager sammen med de omtalte systemydelser til en forventet tariffstigning. Tariffen er foreløbig opgjort til et interval mellem 10,9 til 11,3 øre pr. kWh i 2021. Det svarer til en prisstigning på ca. 13 procent sammenlignet med tariffen for 2020. Den grønne omstilling påvirker som nævnt omkostningsniveauet og tariffen i Energinet. Et potentielt stigende elforbrug og en lavere markedspris på el er dog med til at reducere den samlede prisstigning pr. forbrugt enhed, jævnfør prisudviklingen i Figur 2 nedenfor, hvor Energinets andel af de samlede omkostninger er angivet med gul (TSO). Der henvises i øvrigt til særskilt udmelding på Energinets hjemmeside på <https://energinet.dk/El/Elmarkedet/Tariffer>. Den endelige tarif for 2021 udmeldes i november 2020.



Figur 2 Elpris sammensætning

Resultatet i TSO-EL måles også ud fra en række KPI'er, som er afspejlet i Energinets overordnede virksomhedsmål, jævnfør side 10. Virksomhedsmålene for EL-TSO'en kan særligt henføres

til forsyningssikkerhed og effektivitet. Der er opstillet mål for driftsomkostninger (OPEX), som realiseres bedre end target, hvor der realiseres et omkostningsniveau på indeks 83 mod et target på indeks 86. Det tilsvarende mål for investeringer (CAPEX) realiseres 7 indekspoint bedre end target.

I ledelsesberetningen omtales, at TSO-EL's infrastruktur bliver ældre og det påvirker omkostningerne til vedligehold i opadgående retning. Samtidig øges risikoen for havarier. Første halvår har været særligt påvirket af havarier på forbindelserne til Norge, hvor 3 ud af de 4 forbindelser har været ramt af nedbrud eller nedsat drift. Forholdet har som følge heraf påvirket markedspriserne på el i Norge og Danmark og de transporterede mængder mellem landene. De samlede afholdte omkostninger til større havarier i første halvår 2020 udgør DKK 70 mio. og er højere end det forventede niveau, som er baseret på gennemsnittet for tidligere år.

Der er i 1. halvår 2020 investeret i alt DKK 1.314 mio. Investeringer i udlandsforbindelserne til England og de tilhørende netforstærkninger (Viking) samt reinvesteringer i 132/150 kV-nettet udgør hovedparten af de afholdte investeringer. 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, blandt andet i København.

Resultatet for 1. halvår 2020 vurderes at være tilfredsstillende.

TSO-GAS

I modsætning til TSO-EL er TSO-GAS kun understøttet med et datterselskab, Energinet Gas TSO, som i 1. halvår 2020 kom ud med et underskud på DKK 11 mio. 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 afholdte omkostninger til TSO-GAS dækkes hovedsageligt af de opkrævede tariffer for transport og nødforsyning. I 2020 er der realiseret en overdækning på DKK 3 mio., hvilket svarer til det forventede. Den samlede gæld til forbrugerne udgør per 30. juni 2020 DKK 52 mio. Beløbet er indregnet i tarifferne for 2020/2021 og forventes afviklet inden udgangen af 2021.

Resultatet måles også ud fra en række KPI'er, som er afspejlet i Energinets overordnede virksomhedsmål. Virksomhedsmålene for Energinet Gas TSO kan særligt henføres til forsyningssikkerhed og effektivitet. Der er opstillet mål for driftsomkostninger (OPEX), som realiseres bedre end target, hvor der realiseres et omkostningsniveau på indeks 89 mod et target på indeks 96.

Energinet Gas TSO har investeret for i alt DKK 1.120 mio. i 2020, hvor hovedparten kan henføres til etablering af Baltic Pipe (gasforbindelse fra Polen til Norge).

Resultatet for 2020 vurderes at være tilfredsstillende.

Gas Storage Denmark

Gas Storage Denmark driver begge danske naturgaslagre i Danmark og sælger lager- og fleksibilitetsydelser på det nordvesteuropæiske marked. Selskabet drives på kommercielle vilkår, og

kapaciteten sælges typisk på auktioner, som afholdes frem til maj måned. Efterfølgende salg af merydelser har forbedret resultatet ud over forventningerne. Det regnskabsmæssige resultat udgør DKK 67 mio. Det flotte perioderesultat betyder, at virksomhedsmålene for afkast og soliditet ses opfyldt på et højere niveau end forventningen for 1. halvår 2020.

Resultatet for 1. halvår 2020 vurderes at være særdeles tilfredsstillende.

Øvrige aktiviteter

De øvrige aktiviteter giver et overskud på DKK 107 mio. i 1. halvår 2020. Den primære årsag til overskuddet er en udbytteudlodning fra Nord Pool Holding A/S. Nord Pool Holding har solgt en del af aktiviteterne i datterselskabet Nord Pool Spot, som er overdraget til en kommerciel aktør. Energinet har som følge af, at den nordiske spotbørs fungerer på kommercielle vilkår nedbragt sit engagement heri i form af salget og indløst den gevinst, som tidligere års arbejde og overdragelsen har frembragt. Udbytteudlodningen udgør DKK 56 mio.

Resultatet for de øvrige aktiviteter i 1. halvår 2020 vurderes som værende tilfredsstillende.

Forventninger til 2020

Energinet forventer i 2020 et omkostnings- og investeringsniveau på niveau med det udmeldte i årsrapporten for 2019 for de fortsættende aktiviteter (ekskl. Evida).

Der forventes et resultat for året på DKK 0 mio. Stigningen afledt af den omtalte resultatforbedring i Gas Storage Danmark og udbytteudlodning i Nord Pool Holding A/S modsvares blandt andet af en negative resultateffekt som følge af ændringen i de skattemæssige regler omkring rentefradragsbegrænsning. Den samlede forventning fastholdes derfor på samme niveau som angivet i årsrapporten for 2019. I disse forventninger er ikke indeholdt en resultateffekt af overdragelsen af Evida til Finansministeriet, da endelig opgørelse af denne udestår på tidspunktet af regnskabsaflæggelsen.

Resultatet er som følge af den særlige regulering behæftet med en vis usikkerhed, hvorfor det kan afvige med +/- DKK 100 mio. Denne forventning tager ligeledes udgangspunkt i de nuværende forretningsaktiviteter (ekskl. Evida).

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2020 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter.

RESULTATOPGØRELSE

Note	DKK millioner	1. halvår 2020	1. halvår 2019	Årsrapport 2019
	Tarifindtægter	1.860	1.631	3.190
	Indtægter fra udlandsforbindelser	495	328	628
	Balancerings	10	188	22
	Øvrig omsætning	243	188	434
	Omsætning	2.608	2.335	4.274
2	Over-/underdækning*	-208	-90	314
	Tilskud fra EU	7	20	32
	Andre driftsindtægter	2	0	5
	Indtægter i alt	2.409	2.265	4.625
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	296	263	479
	Eksterne omkostninger	-1.097	-1.157	-2.140
	Personaleomkostninger	-458	-435	-837
	Omkostninger i alt	-1.259	-1.329	-2.498
	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-987	-823	-1.859
	Resultat før finansielle poster	163	113	268
	Finansielle poster (netto)	-86	-163	-346
	Resultat før skat	77	-50	-78
	Skat af periodens resultat	-9	11	9
	Periodens resultat af fortsættende aktiviteter	68	-39	69
	Resultat af ophørende aktiviteter	7	8	22
	Periodens resultat	75	-31	-47

*) + = underdækning og - = overdækning

BALANCE

Note	DKK millioner	1. halvår 2020	1. halvår 2019	Årsrapport 2019
AKTIVER				
Anlægsaktiver				
	Immaterielle anlægsaktiver	869	944	923
	Materielle anlægsaktiver	43.737	39.880	42.059
	Finansielle anlægsaktiver	53	56	54
	Anlægsaktiver i alt	44.659	40.880	43.036
Omsætningsaktiver				
	Lagerbeholdning	110	75	107
2	Underdækning	593	75	371
	Øvrige tilgodehavender	1.802	1.539	1.282
	Likvide beholdninger	657	135	498
	Aktiver vedrørende ophørende aktiviteter	8.060	6.845	6.887
	Omsætningsaktiver i alt	11.222	8.669	9.145
	Aktiver i alt	55.881	49.549	52.181
PASSIVER				
Egenkapital				
	Grundkapital	3.157	3.157	3.157
	Konsolidering af grundkapital	1.278	1.257	1.265
	Andre reserver	1.096	1.048	1.030
	Egenkapital i alt	5.531	5.462	5.452
	Hensatte forpligtelser i alt	8.412	7.207	8.402
Gældsforpligtelser				
	Rentebærende gæld	34.377	32.138	32.736
	Gæld til kreditinstitutter	0	8	0
2	Overdækning	527	206	98
	Øvrige gældsforpligtelser	3.008	1.716	2.249
	Forpligtelser vedrørende ophørende aktiviteter	4.026	2.812	3.244
	Gældsforpligtelser i alt	41.938	36.880	38.327
	Passiver i alt	55.881	49.549	52.181

1 Aktivitetsopdelt resultatopgørelse

3 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

EGENKAPITALOPGØRELSE

DKK millioner	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Andre reserver*	I alt
Egenkapital 31. december 2019	3.157	1.265	1.030	5.452
Årets resultat		13	62	75
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			24	24
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-20	-20
Egenkapital 30. juni 2020	3.157	1.278	1.096	5.531

*) Andre reserver (netto) er overskud, der i henhold til særlovgivning ikke kan udloddes.

Resultatet for 1. halvår 2020 udgør i alt et overskud på DKK 75 mio. efter skat svarende til DKK 77 mio. før skat. Der kan henføres et underskud på DKK 73 mio. til Energinets hvile i sig selv-aktiviteter, mens de resterende regnskabsområder bidrager til resultatet med et overskud på DKK 148 mio.

Den primære årsag til underskuddet i hvile i sig selv-aktiviteterne er tilbagebetaling af flaskehalsindtægter i henhold til Energiforliget fra 2012. Derudover er resultatet påvirket af en forskydning mellem udskudt skat og betalbar skat, som følge af en ændret skatteregel om rentefradragsbegrænsning.

PENGESTRØMSOPGØRELSE

DKK millioner	1. halvår 2020	1. halvår 2019	Årsrapport 2019
Periodens resultat før finansielle poster	163	113	268
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	987	823	1.859
Øvrige poster af ikke monetær karakter (værdiregulering mv.)	0	0	38
Ændring i arbejdskapital	12	-64	266
Ændring i akkumuleret over-/underdækning	208	90	-314
Pengestrømme fra drift før finansielle poster og betalt skat	1.370	962	2.117
Renteindbetalinger	5	38	11
Renteudbetalinger	-55	-60	-508
Betalt selskabsskat	0	-29	-37
Pengestrømme fra driftsaktivitet i ophørende aktiviteter	435	364	997
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.755	1.275	2.580
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-93	-107	-251
Investering i materielle anlægsaktiver	-2.452	-1.196	-3.003
Investering i finansielle anlægsaktiver	0	0	-16
Salg af materielle anlægsaktiver	0	0	3
Køb af virksomheder	0	-1.505	-1.690
Udbytte fra associerede virksomheder	0	0	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet i ophørende aktivitet	-407	-111	-327
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-2.952	-2.919	-5.284
Provenue ved langfristet låneoptagelse	2.138	2.263	3.826
Afdrag på langfristede lån	-42	-67	-588
Netto indfrielse/låneoptagelse af kortfristet lån	-328	-291	-291
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet i ophørende aktivitet	-412	-433	-44
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	1.356	1.472	2.903
Ændring i likvider	159	-272	199
Likvider netto 1. januar	498	299	299
Likvider netto 30. juni	657	127	498

NOTER

Note 1								
Aktivitetsoptelt resultatopgørelse			Gas		Gas			Års-
DKK millioner	TSO-EL	TSO-GAS	Storage Denmark	Øvrige	distribu- tion	1. halvår 2020*	1. halvår 2019	rapport 2019
Tarifindtægter	1.634	225	0	0	0	1.860	1.631	3.190
Udlandsindtægter	495	0	0	0	0	495	328	628
Balancering	0	10	0	0	0	10	188	22
Øvrige indtægter	107	3	198	493	0	243	188	434
Omsætning	2.237	238	198	493	0	2.608	2.335	4.274
Over-/underdækning**	-205	-3	0	0	0	-208	-90	314
Tilskud fra EU	7	0	0	0	0	7	20	32
Andre driftsindtægter	0	2	0	0	0	2	0	5
Indtægter i alt	2.039	237	198	494	0	2.409	2.265	4.625
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	139	27	0	21	0	296	263	479
Kompensation af nettab	-119	0	0	0	0	-119	-142	-812
Køb af regulerkraft	6	0	0	0	0	6	-124	-302
Reserver/lagerkapacitet	-422	-71	0	0	0	-493	-343	-99
Omkostning udenlandske net	-54	0	0	0	0	-54	-29	61
Betaling for tilsyn	-11	0	0	0	0	-11	-14	-10
Øvrige energiomkostninger	0	0	-5	0	0	-5	-9	-39
Andre eksterne driftsomkostninger	-492	-85	-24	-270	0	-422	-496	-939
Personaleomkostninger	-236	-30	-15	-177	0	-458	-435	-837
Omkostninger i alt	-1.189	-159	-44	-426	0	-1.259	-1.329	-2.498
Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-770	-70	-59	-55	0	-987	-823	-1.859
Resultat af primær drift	80	8	95	13	0	163	113	268
Finansielle poster (netto)	-157	-21	-11	103	0	-86	-163	-346
Resultat før skat	-78	-13	85	116	0	77	-50	-78
Skat af periodens resultat	16	2	-18	-9	0	-9	11	9
Periodens resultat af fortsættende aktiviteter	-62	-11	67	107	0	68	-39	-69
Resultat af ophørende aktiviteter	0	0	0	0	7	7	8	22
Periodens resultat	-62	-11	67	107	7	75	-31	-47

*) Efter eliminering

**) + = underdækning og - = overdækning

Note 2 DKK millioner	Saldo 1. januar 2020	Periodens bevægelser	Tilgodehavender 1. halvår 2020	Gæld 1. halvår 2020
Over-/underdækning*				
Saldo for over-/underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:				
TSO-EL	323	-205	593	-475
TSO-GAS	-49	-3		-52
Over-/underdækning i alt	273	-208	593	-527

*) + = underdækning og - = overdækning

Note 3**Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser**

Energinet er som led i virksomhedens normale aktiviteter part i et antal retstvister. Enkelte af disse involverer betydelige beløb, men ingen af tvisterne forventes på det nuværende grundlag at få en nævneværdig påvirkning i de kommende regnskabsår.

De væsentligste regnskabsmæssige skøn knytter sig til levetiden og værdiansættelsen af Energinets anlægsaktiver, herunder tidspunktet for reetablering.

Energinets aktiver bliver ældre, og flere af disse har bevæget sig ind i den sidste del af deres livscyklus. Dette kombineret med den grønne omstilling og blandt andet den store andel af vindenergi betyder en større belastning af aktiverne. Det har i de seneste år betydet øgede vedligeholdelsesomkostninger og flere havarier end tidligere. Energinet arbejder systematisk med at fastsætte levetider, som svarer til den faktiske forventede restlevetid på anlæggene ud fra standardlevetider og aktivt asset management.

Havarier på anlæg er ofte komplekse, og udbedringen skal ske, samtidig med at energisystemerne overordnet skal fungere. Det gør, at planlægningen og analyserne, i forbindelse med konkrete havarier, ofte er tidskrævende og omkostningstunge. Energinet bestræber sig altid på at finde de løsninger, som er økonomisk bedst for samfundet og forsyningssikkerheden. Konkret er der undersøgelser i gang på en skade på udlandsforbindelsen SK4 til Norge, potentielle skader på Kontek-forbindelsen til Tyskland og potentiel forurening fra ældre oliekanaler. Indtil disse undersøgelser er afsluttede, vil der være en risiko for, at det bedste skøn for omkostninger, der ligger til grund for halvårsrapporten for 2020, kan blive udfordret. Energinet arbejder med forskellige scenarier, hvor det mest sandsynlige er afspejlet i halvårsrapporten. Hvis nogle af de mere usandsynlige scenarier blev en realitet, vil det kunne betyde væsentlige meromkostninger.

Forventede omkostninger til reetablering indeholder i sagens natur en betragtelig del af skøn. I praksis foretages der en teknisk vurdering af opgavens omfang ud fra gældende lovkrav til reetablering og en prisberegning, baseret på gældende standardpriser på f.eks. nedbrydning, metalpriser mv. Der sker en fremskrivning med den forventede inflation frem til reetablering og en tilbagediskontering baseret på et forventet normaliseret renteniveau, som er fastsat i forhold til tidspunktet for reetablering. Der arbejdes med korridor, så det udelukkende er ændringer i relation til skønnet, som udgør mere end 10 procent, der reguleres årligt.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet for perioden den 1. januar til 30. juni 2020 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.

Halvårsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2019.

For yderligere beskrivelse af anvendt regnskabspraksis henvises til afsnittet herom i årsrapporten for 2019. Læs mere på <https://energinet.dk/Om-os/Strategi-og-Resultater>.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt halvårsrapporten for 2020 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 2020 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for halvåret 1. januar til 30. juni 2020.

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

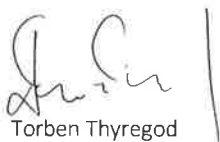
Det er ligeledes vores opfattelse, at de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af halvårsregnskabet, er i overensstemmelse med lov om Energinet og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Fredericia, den 3. september 2020

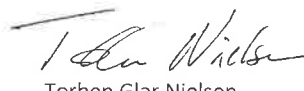
Direktionen



Thomas Egebo
Adm. direktør, CEO



Torben Thyregod
Finansdirektør, CFO

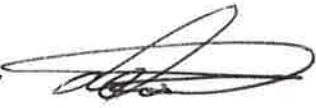


Torben Glar Nielsen
Teknisk direktør, CTO

Bestyrelsen



Mogens Lykketoft
Formand



Lars Erik Clausen



Louise Høst



Marianne Sørensen Henriksen



Nana Bule Sejbæk



Niels Frederik Bergh-Hansen



Rikke Hvilshøj



Søren Marinus Sørensen



Jakob Bruun Andersen*



Lene Fabricius Hansen*



Rasmus Thomsen Ingstrup*

* Medarbejdervalgte

HOVED- OG NØGLETAL

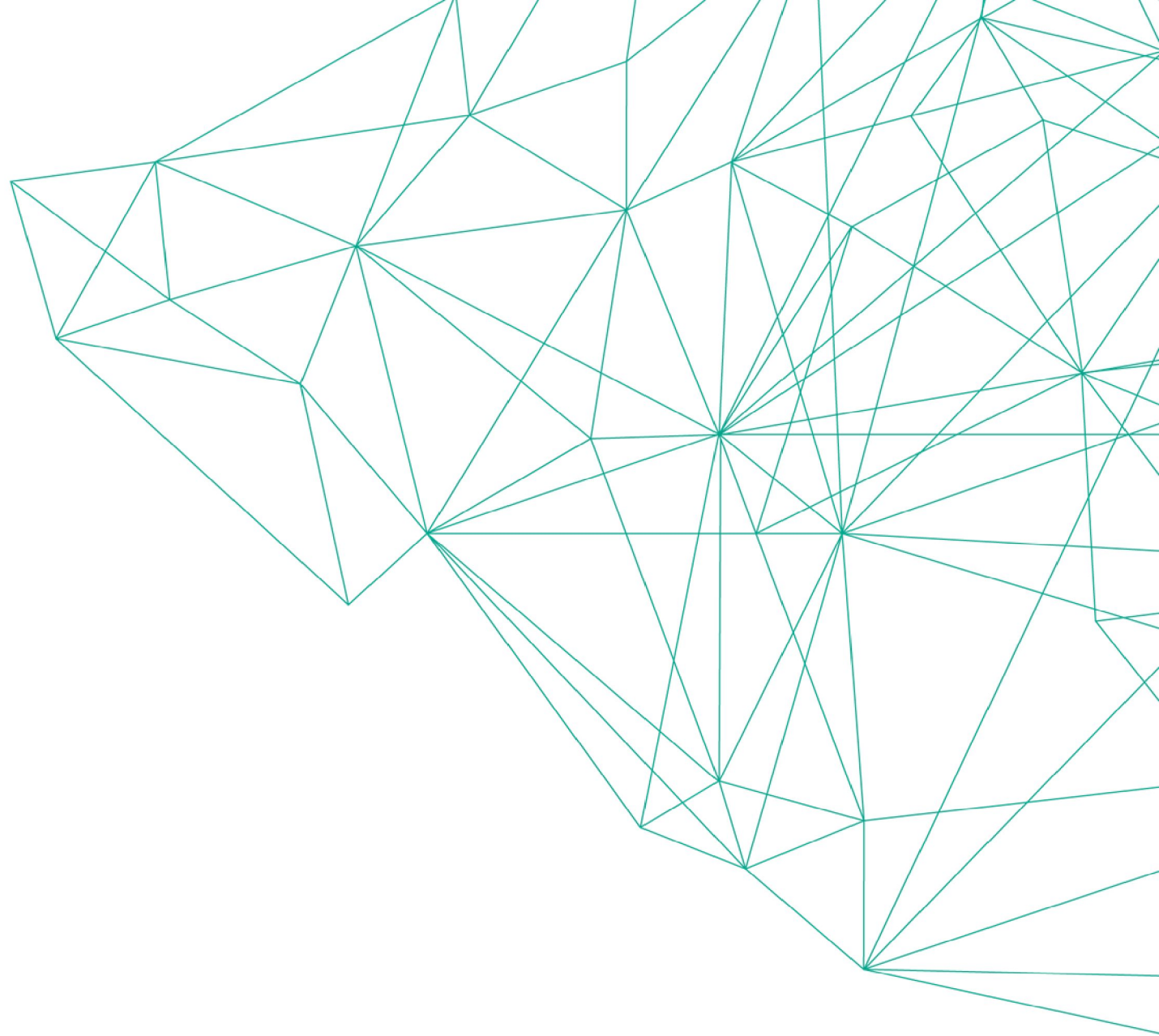
Finansielle nøgletal (DKK millioner)	1. halvår 2020	1. halvår 2019	1. halvår 2018 **)	Års- rapport 2019	Års- rapport 2018 **)
Resultatopgørelse					
Omsætning	2.608	2.265	2.512	4.274	4.905
Periodens over-/underdækning*	-208	-90	-230	314	67
EBITDA	1.150	936	1.143	2.127	2.524
Resultat før finansielle poster	163	113	162	268	458
Finansielle poster, netto	-86	-163	-173	-346	-375
Periodens resultat	75	-31	-9	-47	54
Konsolidering af grundkapital	13	34	33	42	124
Balance					
Anlægsaktiver	44.659	40.880	42.654	43.036	43.826
Omsætningsaktiver	11.222	8.669	2.178	9.145	3.181
Balancesum	55.881	49.549	44.832	52.181	47.007
Rentebærende gæld, netto	33.720	32.011	27.982	32.238	29.999
Egenkapital	5.531	5.462	5.437	5.452	5.510
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	1.755	1.275	1.781	2.580	1.878
Investeringsaktivitet	-2.952	-2.919	-1.822	-5.284	-3.986
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-2.452	-1.196	-1.522	-3.003	-3.600
Finansieringsaktivitet	1.356	1.472	107	2.903	2.306
Likvider ved periodens udgang, netto	657	127	167	498	299
Nøgletal					
Soliditetsgrad (%)	10	11	12	10	12
Energitisynets udmeldte pristalsregulering (%)	0,8	2,1	2,1	1,3	3,9
EBITDA margin (%)	44,1	41,3	49,8	49,8	51,5
Driftslikviditet/gæld (%)	5,2	4,0	8,0	8,0	6,3

*) + = underdækning, - = overdækning

**) Effekten af ophørende aktivitet er ikke indarbejdet i sammenligningstallene for 2018, da beslutningen om frasalg af Evida-koncernen først skete i 2019, og aktiviteten derfor først bliver klassificeret som ophørende aktivitet på det tidspunkt.

HOVED- OG NØGLETALSDEFINITIONER

EBITDA-MARGIN	$\text{EBITDA} / \text{Omsætning} \times 100$
DRIFTSLIKVIDITET/GÆLD	$\text{Driftsaktivitet} \times 100 / \text{Rentebærende gæld}$
SOLIDITETSGRAD	$\text{Egenkapital} \times 100 / \text{Balancesum}$
DRIFTSOMKOSTNINGER	Driftsomkostninger omfatter omkostninger til administration og personaleomkostninger.
EBITDA	Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat.
RETURN ON CAPITAL EMPLOYED (ROCE)	$\frac{\text{Årets resultat efter skat} + \text{Finansielle poster}}{\text{Egenkapital} + \text{Rentebærende gæld} - \text{Likvider}}$
KONSOLIDERING AF GRUNDKAPITAL	Årets realværdisikring af grundkapitalen i henhold til Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.
ENERGITILSYNETS UDMELDTE PRISTALSREGULERING	Indeksstigning, jf. Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.



KOLOFON

Energinets halvårsrapport udkommer
kun i en elektronisk version.

Dok. 20/03827-1

Klassifikationskode: Offentlig

Rapporten kan downloades på:

www.energinet.dk/halvaarsrapport2020

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

3. september 2020