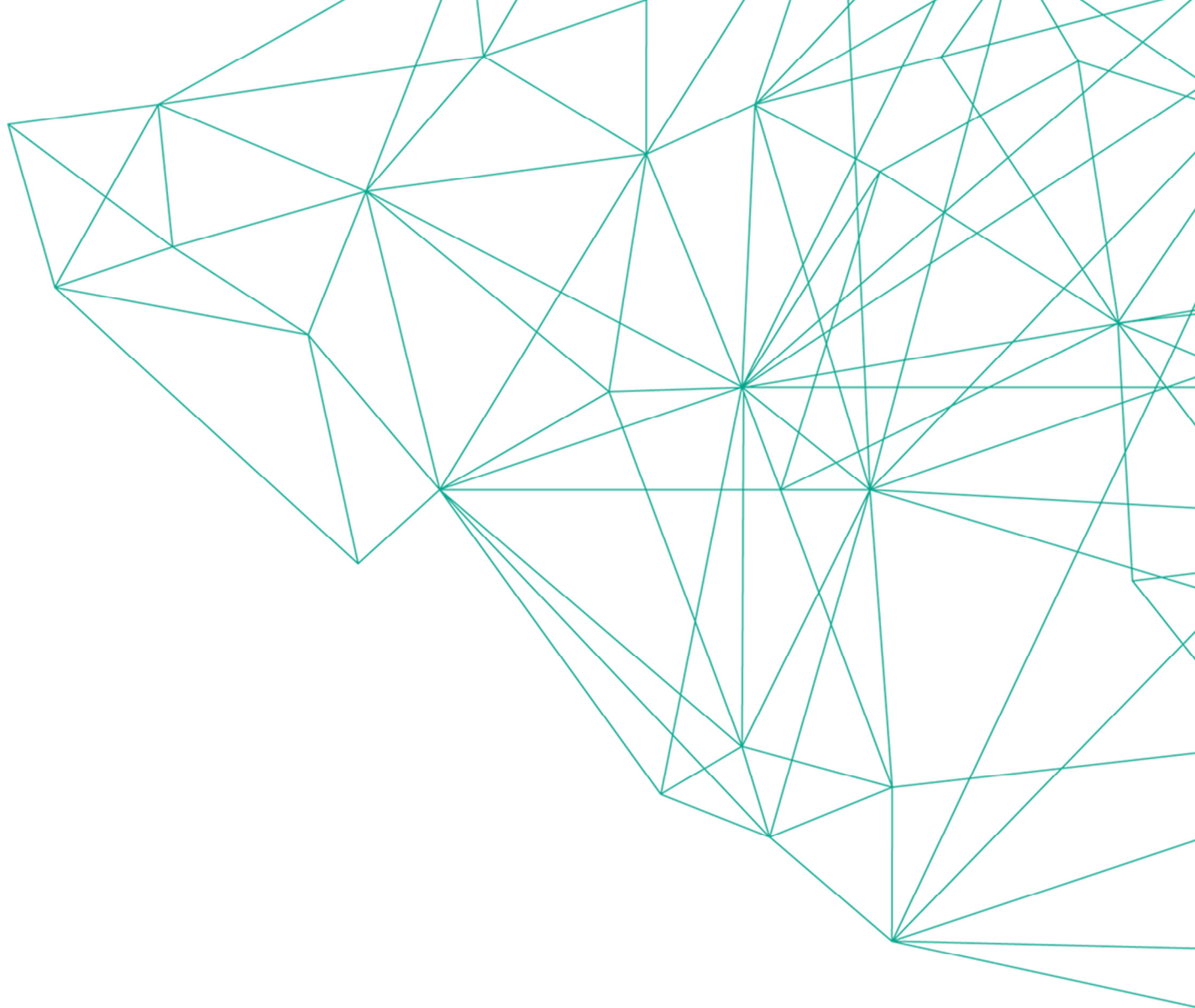




HALVÅRSRAPPORT 2018

ENERGINET

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

Indhold

Ledelsesberetning	4
Regnskabsberetning	15
Anvendt regnskabspraksis.....	25
Ledespåtegning	26
Hoved- og nøgletal	28

FORORD

Det første halvår af 2018 har for Energinet været præget af flere omfattende aktiviteter og forandringsprocesser inden for virksomhedens ledelse og organisering.

Først og ikke mindst var det et halvår, hvor Energinet tog afsked med sin administrerende direktør gennem 13 år og dermed hele Energinets levetid, Peder Ø. Andreasen, og bød undertegnede velkommen som ny mand i spidsen for Energinet.

Peder Ø. Andreasen har været dedikeret til at udleve politiske beslutninger om grøn omstilling og opretholde høj forsyningssikkerhed på energiområdet i Danmark, og under hans ledelse er der skabt en virksomhedskultur i Energinet, der er præget af høj motivation og medarbejdertilfredshed.

Omtrent samtidig med min tiltrædelse udpegede vores ejer, energi-, forsynings- og klimaministeren, en ny bestyrelse med tre nye bestyrelsesmedlemmer. Bestyrelsen vil sammen med mig og den øvrige direktion have et systematisk fokus på de muligheder og udfordringer, som vi står over for, når omstillingen i de kommende år skal gå fra at rumme 50 % til at rumme 100 % vedvarende energi.

Den 1. maj 2018 blev Energinet en koncern med stabe og selvstændige juridiske service- og forretningsenheder, der hver især har egne bestyrelser og direktioner (se infografik på side 15). Det kan ses som anden fase af en organisationsændring, der blev påbegyndt allerede i april 2017, hvor tidligere ansvarsområder blev udskilt i egentlige forretningsenheder. Organisationsændringen skal sikre større gennemsigtighed om beslutninger samt mere fokuseret og effektiv drift af de ret forskellige opgaver, som Energinet-koncernen er sat i verden for at løfte.

Foråret 2018 har for Energinet i øvrigt i været præget af en del offentlig opmærksomhed om sit virke i forbindelse med de to store infrastrukturprojekter; gasforbindelsen til Polen, Baltic Pipe, og ikke mindst den planlagte etablering af 400 kV-luftledninger i det vestlige Jylland – luftledninger som blandt andet er nødvendige for at understøtte Viking Link, den planlagte elforbindelse mellem Danmark og Storbritannien.

Det er forståeligt, at store anlægsprojekter, som på forskellig vis griber betydeligt ind i de omgivelser, hvor borgere lever deres liv, ikke uden videre bydes hjerteligt velkommen. I Energinet bestræber vi os på at varetage vores rolle i etableringen af energiens og den grønne omstillings infrastruktur så professionelt som muligt og desuden på en måde, hvor vi i høj grad går i dialog med især de direkte berørte borgere, men også interesserede borgere i det hele taget.

Det regnskabsmæssige resultat af første halvår af 2018 viser et underskud på DKK 9 millioner, hvilket er et tilfredsstillende resultat og i overensstemmelse med det forventede. Læs mere i regnskabsberetningen på side 15.

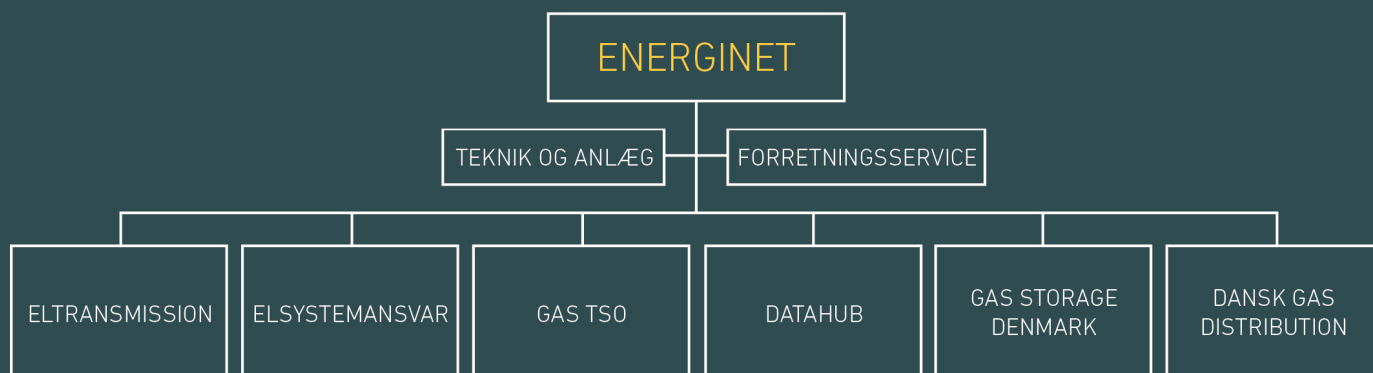
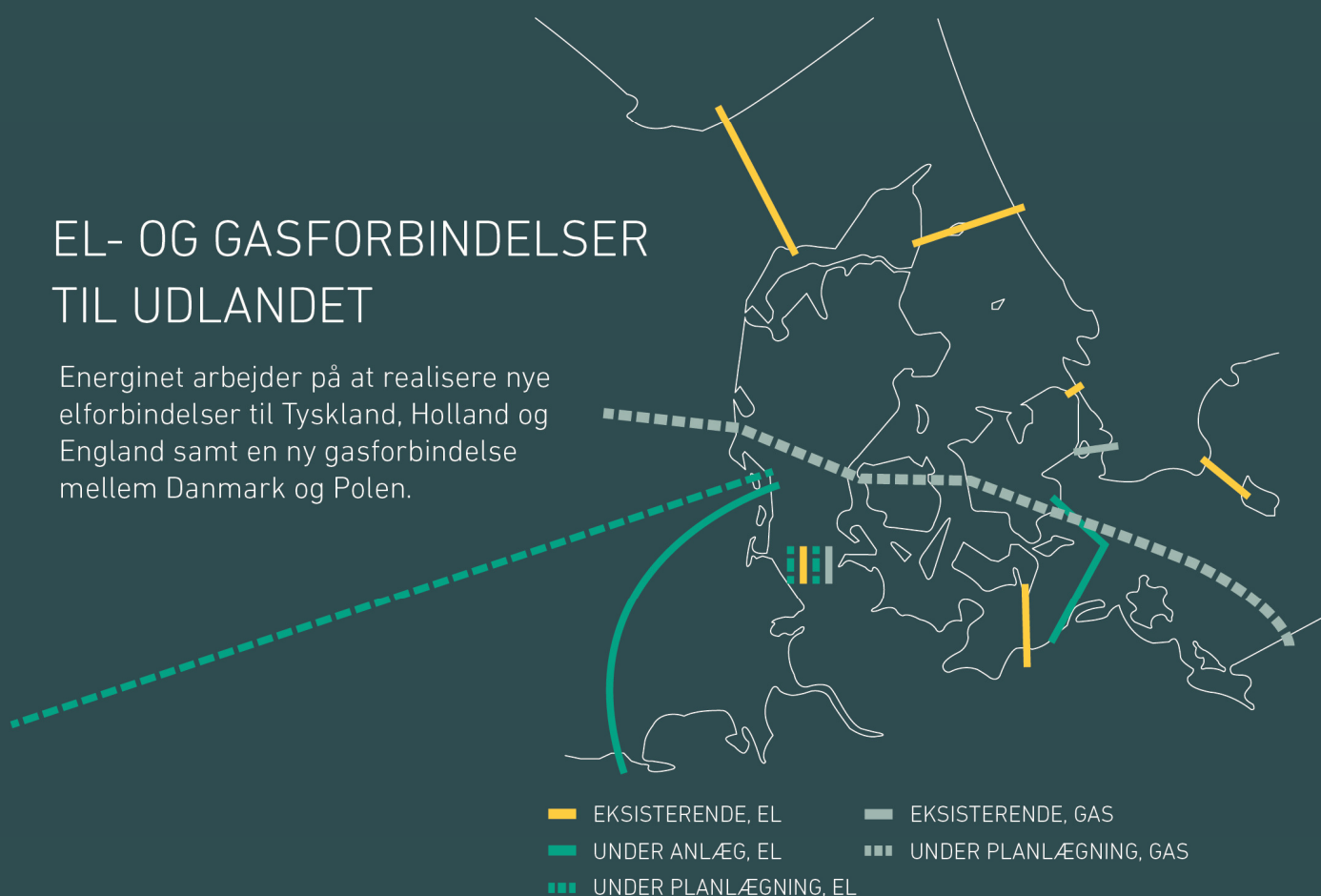
Thomas Egebo
Adm. direktør, CEO

LEDELSES- BERETNING

Energinet ejer, driver og udvikler el- og gasnet i Danmark

EL- OG GASFORBINDELSER TIL UDLANDET

Energinet arbejder på at realisere nye elforbindelser til Tyskland, Holland og England samt en ny gasforbindelse mellem Danmark og Polen.



Energinet er pr. 1. maj 2018 organiseret som en koncern med juridisk selvstændige service- og forretningsenheder med egne bestyrelser og direktioner.

LEDELSESBERETNING

Herunder følger en kortfattet oversigt over væsentlige aktiviteter og udfordringer for Energinet i første halvår af 2018. Der kan læses mere om Energinet i vores seneste årsrapport:

<https://energinet.dk/Om-publikationer/Publikationer/Aarsrapport-2017>

Ledelse og organisation

For Energinet har det første halvår af 2018 været præget af flere, omfattende aktiviteter og forandringsprocesser inden for virksomhedens ledelse og organisering. Aktiviteterne og forandringerne i Energinet handler hver for sig om at sikre de bedste rammer for Energinets aktiver og opgaver, og de handler om at sikre strategisk fremdrift i henhold til den koncernstrategi, "Energi over grænser", som virksomheden forfølger for at skabe størst mulig værdi for samfundet.

Ny administrerende direktør og ny bestyrelse

Thomas Egebo, som er tidligere departementschef i Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet, havde sin første arbejdsdag som ny administrerende direktør i Energinet den 24. april 2018. Thomas Egebo afløser Peder Ø. Andreasen, som stoppede efter at have været administrerende direktør i Energinet i 13 år, dvs. siden Energinets etablering i 2005. Omtrent samtidigt med direktørskiftet udpegede energi-, forsynings- og klimaminister Lars Christian Lilleholt en ny bestyrelse for Energinet med tre nye bestyrelsesmedlemmer. Den nye bestyrelse er udpeget per 1. maj 2018 og er udpeget for en toårig periode.

Peder Ø. Andreasen var gennem sin ledelse af Energinet med til at skabe et arbejdsmiljø præget af høj motivation og medarbejdertilfredshed, og han har sammen med medarbejderne været dedikeret til at udleve politiske beslutninger om grøn omstilling og opretholde høj forsyningsikkerhed på energiområdet i Danmark.

Thomas Egebo udtalte ved sin tiltrædelse: "Energinet forvalter og udbygger samfundskritisk energi-infrastruktur i milliardklassen, sikrer høj forsyningsikkerhed og velfungerende markeder for el og gas og understøtter en effektiv omstilling til ren energi. Det er særdeles meningsfulde og motiverende opgaver, som jeg glæder mig til at stå i spidsen for".

Energinet – nu med datterselskaber

Energinet har i første halvår af 2018 gennemført den formelle del af en større organisationsændring, der skal sikre større gennemsigtighed om beslutninger og mere effektiv drift af de ret forskellige opgaver, som forskellige dele af Energinet-koncernen er sat i verden for at løfte.

Energinet er igennem de senere år vokset i takt med overtagelsen af stadigt flere opgaver og stadigt flere store projekter knyttet til udvikling og drift af de danske el- og gasnet samt el- og gasmarkederne.

Ydermere er Energinet for tiden i færd med at opfylde sin rolle i den konsolidering af gasdistributionssektoren, som et flertal af Folketingets partier har besluttet at igangsætte, og virksomheden skal i de kommende år desuden være parat til på statens vegne evt. at overtage endnu flere dele af kritisk dansk energiinfrastruktur.

Disse udviklinger har betydet og betyder fortsat, at kompleksiteten af Energinets samlede opgaveportefølje og rollewaretagelse er stigende. Det er blandt andet denne stigning i kompleksitet, der udgør baggrunden og rationalet for en tydeligere opdeling af den samlede koncern i selvstændige selskaber og juridiske enheder med egne bestyrelser og direktioner, der hver især har forskellige forretningslogikker, mandater og opgaver at løse på vej mod Energinets vision om balance i et bæredygtigt energisystem.

Etableringen af alle service- og forretningsenheder den 1. maj 2018 kan ses som anden fase af en organisationsændring, der blev påbegyndt allerede i april 2017, hvor tidligere ansvarsområder blev udskilt i egentlige forretningsenheder. Energinets organisation udgøres nu af koncernstabe, serviceenheder og forretningsenheder med egne bestyrelser og direktioner (se infografik på side 15).

Etableringen er en omfattende ændring, der har indgribende betydning for arbejdsgange, ledelse, formelle procedurer og samarbejdsformer overalt i Energinet. Derfor har det krævet og vil fortsat kræve et stort fokus på at implementere den nye organisering og få den idriftsat på en måde, så der opnås en høj grad af fortrolighed med den nye struktur.

Digitalisering og nye værdikæder

Energinets bestyrelse og direktion har i et samarbejde med organisationen i første halvår af 2018 prioriteret at give Energinets aktiviteter inden for digitalisering et betydeligt rygstød både i form af intern vidensdeling og i form af ekstern kommunikation og etablering af nye netværk.

Digitalisering vil forandre Danmarks energiforsyning, og derfor vil digitalisering også få stor indflydelse på såvel Energinets opgaver og arbejdsformer, samt hvem vi kommer til at samarbejde med i fremtiden.

Computerdreven behandling af store datamængder og kunstig intelligens vil for det første kunne løse opgaver i driften af el- og gasnet, som vil gøre det muligt at opretholde en høj forsynings sikkerhed for færre omkostninger end ellers.

For det andet vil digitalisering være en helt uundværlig teknologisk forudsætning for at indløse de potentialer for forbrugsfleksibilitet, især i elforsyningen, som er en nødvendig brik i den grønne omstilling.

Derfor brugte Energinet i foråret 2018 betydelige ressourcer på at udnytte et åbent vindue for at etablere nye samarbejder, skabe ny fælles inspiration og viden om krydsfeltet mellem energisektoren og den digitalisering, der for tiden gennemløber alle sektorer i samfundet som en stærk, forandrende kraft.

Det åbne vindue bestod i, at "Nordic Clean Energy Week" og "Clean Energy Ministerial" fandt sted i København i maj måned. På dansk grund var det det største møde mellem internationale energiaktører i regeringer, erhvervsliv og interesseorganisationer siden FN's internationale klimakonference, COP15, i København i 2009.

I samarbejde med ENTSO-E, den europæiske sammenslutning af transmissionssystemoperatører på elområdet, benyttede Energinet sig af lejligheden til at samle højtstående repræsentanter fra internationale virksomheder mv. til at dele viden og netværk ved konferencen "Green ambitions and digital promises – a power couple of the future".

Ved konferencen udtalte Energinets administrerende direktør, Thomas Egebo: "Den første del af den grønne omstilling, hvor vedvarende energi groft sagt blev ført ind i den traditionelle energisektor, er den letteste. Den sidste del er sværere. Selv om et land stiller mange vindmøller op, sikrer det ikke i sig selv en grøn bilpark eller mere el integreret i varmesektoren. Det kræver, at vi i energisektoren bedre forstår virksomhederne og de nye muligheder, og det kræver, at virksomhederne kender os i energisektoren og de rammer og regler, der gælder. Vi skal have større forståelse af hinandens værdikæder, og hvordan vi kan skabe værdi for hinanden, og her er nye partnerskaber nødvendige".

Læs mere om konferencen og se alle oplæg her: <https://en.energinet.dk/About-us/Digitalisation/Digital-Roundtable#Videos>

Internt i Energinet er der også et påtrængende behov for at fyre op under udvikling og vidensdeling om digitalisering – ikke mindst vedrørende digitalisering som bidrag til bedre og mere effektive løsninger af den daglige drift og vedligehold af el- og gasnettene. Derfor løb en digitaliseringsfestival af stablen i Energinet den 1. juni 2018. Her kunne medarbejdere på tværs af organisationen lære af hinandens gode eksempler på innovative digitaliseringsprojekter.

Se eksempler på, hvordan Energinet arbejder med digitalisering, her: <https://energinet.dk/Om-os/Digitalisering>

Konsolidering af gasdistributionssektoren

Energinet har i 2017 og i 2018 arbejdet med opkøb af de to gasdistributionselskaber, NGF Nature Energy Distribution A/S og HMN GasNet P/S, med henblik på at være statens fødsels-hjælper for dannelsen af ét nyt selskab, der skal varetage gasdistribution i hele Danmark.

Energinets arbejde med konsolidering af gasdistributionssektoren sker på baggrund af stemmeaftalen mellem regeringen og partier i Folketinget af 1. juni 2017, hvor rationale for konsolideringen blandt andet beskrives med følgende ord: "Der sker i øjeblikket en ændring af gassektorens grundvilkår. Forbruget er faldende, samtidigt med at der sker en indfasning af grønne gasser. Det stiller nye krav til ejerne og øget fokus på, at nettet drives så effektivt som muligt, så distributionstarifferne ikke er unødigt høje".

Da Energinet den 13. marts 2018 kunne underskrive købsaftale med ejerne af NGF Nature Energy Distribution A/S var det således endnu en milepæl i den konsolidering, der fra politisk hold ses som begrundet i de ændrede vilkår for gasdistribution, som en tiltagende grøn omstilling af gassen medfører.

Købet af NGF Nature Energy Distribution A/S, som nu er omdannet til Dansk Gasdistribution Fyn A/S, kommer ikke så længe efter, at den fulde integration af alle systemer og opgaver i Dansk Gasdistribution A/S ind i Energinet blev afsluttet ved årsskiftet til 2018.

Dermed har konsolideringen af gasdistributionssektoren rykket sig endnu nogle væsentlige skridt fremad i det første halvår af 2018, om end der endnu ikke er indgået købsaftale mellem Energinet og HMN GasNet P/S, som ejer de største dele af det resterende gasdistributionsnet i Danmark.

Infrastruktur

Første halvår af 2018 har i meget høj grad været præget af offentlighedsfaser for henholdsvis forstærkningen af elnettet i det vestlige Jylland og for etablering af Baltic Pipe, en mulig ny gasforbindelse fra Nordsøen hen over Danmark til Polen.

Derudover kom etableringen af Kriegers Flak, Danmarks største havmøllepark og verdens første kombinerede ilandføringsanlæg og elhandelskabel mellem to lande, et par meget væsentlige skridt nærmere idriftsættelse.

Viking Link og nye 400 kV- luftledninger i det vestlige Jylland

Energi-, forsynings- og klimaminister Lars Christian Lilleholt gav den 30. oktober 2017 de såkaldte § 4-godkendelser til, at Energinet kan investere DKK 11 milliarder i etablering af et elektrisk kabel (det såkaldte Viking Link) mellem Danmark og Storbritannien samt til udbygning af elnettet i det vestlige Jylland.

Behovet for udbygning af elnettet i det vestlige Jylland skyldes dels Viking Link og dels de politisk vedtagne udbygninger af vindenergi på land og til vands i den vestlige del af Danmark.

PSO-aftalen, som blev indgået mellem regeringen og et folketingsflertal den 16. november 2016, indeholdt ændrede principper for kabellægning, således at fremtidig udbygning af eltransmissionsnettet forudsættes etableret med luftledninger med mulighed for kompenserende kabellægning.

Energinets business cases for Viking Link og for udbygningen af elnettet i den vestlige del af Jylland er baseret på, at udbygningen af elnettet sker med luftledninger og ikke med kabellægning på land (bortset fra evt. kortere strækninger). Det er i overensstemmelse med de politisk vedtagne principper for kabellægning (jf. den ovenfor omtalte PSO-aftale), og det er en forudsætning for, at Viking Link og udbygningen af elnettet bliver en samfundsøkonomisk gevinst for Danmark.

Det var på denne baggrund og med ejers godkendelse af business cases i ryggen, at Miljøstyrelsen i et samarbejde med Energinet efter den 9. april 2018 kunne indlede den såkaldte første offentlighedsfase med en række borgermøder, som havde til formål at indgå i dialog med de berørte borgere i områderne om linjeføring mv.

I en nyhed fra Energinet den 13. marts 2018 med annoncering af borgermøderne, udtalte projektleder i Energinet, Christian Jensen, følgende: "Energinet skal etablere omkring 170 km højspændingsledninger, så projekterne kan ikke undgå at komme til at påvirke både natur og mennesker. Det er vi meget bevidste om. Vi ønsker at finde de mest skånsomme løsninger og placeringer, og derfor er det vigtigt for os at høre borgernes synspunkter".

Hvad der kunne have været en dialog om fx mere præcise placeringer af luftledningerne, skulle dog hurtigt vise sig i stedet at blive en diskussion om selve præmissen for projektet; at 400 kV-forbindelserne i altovervejende grad skal etableres som luftledninger og ikke som kabler i jorden.

Den offentlige debat om emnet voksede i omfang og styrke hen over foråret 2018, og den har indtil videre medført, at energi-, forsynings- og klimaministeren på baggrund af de mange input og indvendinger fra borgere mod luftledninger har besluttet, at Energinet skal udarbejde en fornyet teknisk kulegravning af alternative løsninger til en fuld løsning med luftledninger. Rapporten skal være færdig inden udgangen af september 2018 og vil undergå et review fra uvildige, udenlandske eksperter.

Energinets arbejde med Viking Link og udbygningen af elnettet i det vestlige Danmark fortsætter, men nu som beskrevet gennem udførelse af delopgaver, der ikke var planlagt før igangsættelsen af den første offentlighedsfase og den efterfølgende debat om luftledninger.

Set med projekternes øjne er de forsinkelser, som dette måtte afstedkomme, imidlertid hjulpet af, at manglende klarhed om britiske plantilladelser allerede forinden havde forsinket den planlagte endelige investeringsbeslutning om Viking Link yderligere.

Baltic Pipe

Det har også været et meget begivenhedsrigt halvår for det store projekt med at etablere en mulig ny gasrørledning, der kan forbinde det eksisterende norske gasnet i Nordsøen med de danske og polske gastransmissionsnet. Der er tale om et omfattende anlægsarbejde, som på den danske side af projektet vil koste ca. DKK 6 milliarder.

Baltic Pipe ventes at give samfundsøkonomisk overskud i form af tariffbesparelser i et gassystem, hvor det danske forbrug er faldende. Tariffbesparelsen for en typisk husstand med gasfyr ventes at være DKK 100-125 årligt, mens den for en mellemstor gaskunde med et forbrug på 300.000 kubikmeter vil være ca. DKK 15.000-19.000 årligt opgjort i forbrugerpriser.

Energinets bestyrelse godkendte i marts 2018 business casen for Baltic Pipe og sendte herefter ansøgning om investeringsgodkendelse (den såkaldte § 4-godkendelse) til Energinets ejer, energi, forsynings- og klimaministeren.

Lars Barfoed, Energinets bestyrelsesformand, udtalte ved den lejlighed: "Baltic Pipe vil være en gevinst for både Danmark og Polen. Herhjemme vil den blandt andet betyde en besparelse på gasforbrugernes tariffer på mellem DKK 1,9 og 2,9 milliarder. Desuden styrker en ny forbindelse både forsynings sikkerheden og konkurrencen på det europæiske gasmarked. Derfor sender vi nu en ansøgning om investeringsgodkendelse til ministeren".

Under forudsætning af ministerens investeringsgodkendelse forventer Energinet sammen med polske GAZ-SYSTEM S.A. at træffe endelig investeringsbeslutning om Baltic Pipe i slutningen af 2018.

Tidsplanen for det store anlægsprojekt indebar i første halvår af 2018 to større ting:

- For det første, at Baltic Pipe som led i den lovpligtige miljøvurdering blev sendt ud i en høring, hvor blandt andre borgere, som kan blive påvirket af Baltic Pipe, fik mulighed for at påvirke linjeføring og løsninger på et tidspunkt, hvor bygherrerne endnu ikke havde planlagt projektet i detaljer. Denne høring foregik i december 2017 og i januar 2018. Det er Miljøstyrelsen og Energistyrelsen, der som relevante myndigheder afholdte høringen, men det skete under samarbejde med Energinet, som undervejs i høringsfasen har afholdt seks borgermøder langs den planlagte linjeføring.
- For det andet, at projektet overgik fra modningsfasen til anlægsfasen. Baltic Pipe som anlægsprojekt holdt kickoff-møde den 21. marts 2018. Baltic Pipe er et stort og kompliceret anlægsprojekt, som involverer tre lande (Norge, Danmark og Polen), og som på dansk grund kræver gravearbejde tværs over landet og anlæggelsen af en ny stor kompressorstation på Sjælland.

Den offentlige høring om Baltic Pipe i forbindelse med miljøvurderingen har, som det har været tilfældet med den offentlige debat om planlagte luftledninger i den vestlige del af Jylland, vist, at der blandt den interesserede offentlighed og berørte lodsejere, lokalpolitikere mv. findes både skepsis og modstand mod Baltic Pipe og ikke mindst linjeføringen heraf.

Miljøstyrelsen har på baggrund af den første høringsfase, hvor der indkom 186 høringssvar, inviteret en række lodsejere til at deltage i en supplerende høring om Baltic Pipe. Det skyldes, at nogle af kommentarerne i høringssvarene samt Energinets løbende arbejde med at finde frem til et endeligt forslag til ruteføring har vist, at der kan være nye og bedre forslag til ruteføring (som fx tager bedre hensyn til følsom natur, områder med mulighed for byudvikling mv.).

Energinet er derudover i gang med at kontakte ca. 500 lodsejere, der i forbindelse med Baltic Pipe kan få gasrør eller andre gasanlæg på deres jord. Energinet kontakter lodsejerne med anmodning om et besøg på deres ejendomme og arealer, fordi vi ønsker at få mest mulig viden om lokale forhold. Lodsejerne kan blandt andet fortælle om eventuelle udvidelsesplaner – fx en landmand, som ønsker at udvide med en ny stald eller et maskinhus. Endvidere ønsker Energinet at indsamle viden om afvanding og drænforhold.

Energinets mål er at finde en linjeføring, der både er teknisk og økonomisk hensigtsmæssig, og som samtidig bliver fastlagt med størst mulig respekt for lodsejerne, miljøet og de fremtidige udviklingsmuligheder, som både lodsejere, kommuner, lokalsamfund og virksomheder kan have.

I begyndelsen af 2019 ventes et endeligt forslag til projektområde for Baltic Pipe at blive lagt frem i en ny otte ugers høring. Først efter inddragelse af yderligere høringssvar fra denne høringsrunde træffes der beslutning om endelig ruteføring.

Kriegers Flak

Tilslutningen af Danmarks største havmøllepark, Kriegers Flak, har været undervejs siden energiforliget fra 2012. I maj 2018 rundede Energinet en meget vigtig milepæl, da kranskibet Ram-

biz placerede tre offshore platforme på henholdsvis 700, 1500 og 1800 tons på deres fundamenter på havet.

Udbygningen med vindenergi er en central brik i den grønne omstilling, og tidsfaktoren er afgørende, hvis Danmark skal nå nationale mål for udbygning af vedvarende energi såvel som de mål, som vi har forpligtet os til i internationale aftaler, herunder først og fremmest den internationale klimaaftale indgået i Paris i 2015.

Etableringen af de tre platforme, der skal bruges til at opsamle strømmen fra den kommende havmøllepark på Kriegers Flak og til at udveksle grøn strøm mellem Danmark og Tyskland, er et helt konkret eksempel på den vigtige tidsfaktor i den grønne omstilling. For, som Energinets projektleder Jens C. Hygebjerg udtalte i Energinets nyhed om påsætningen af platformene i begyndelsen af maj måned: "Vi har med installationen passeret den mest kostbare risiko i projektet. Tabet af en platform fra kranen ville forsinke projektet med mere end et år og have enorme konsekvenser. Derfor er det en stor lettelse at se alle tre platforme på deres rette plads".

COBRACable – elforbindelse mellem Danmark og Holland

Anlæggelsen af elforbindelsen mellem Danmark og Holland har været i gang siden 2016. Formålet med COBRACable er at forbedre sammenhængen med det europæiske transmissionsnet ved at øge udvekslingen af overskydende vindenergi med nabolandene og dermed styrke infrastrukturen, forsyningssikkerheden og markedet.

Elforbindelsen mellem Danmark og Holland skal efter planen sættes i drift i 2019, og i løbet af første halvår 2018 er flere vigtige milepæle i projektet gennemført. Herunder kan særligt nævnes, at opførelsen af konverterbygning i Endrup er tæt på færdiggjort. Det har været intentionerne, at bygningen ved hjælp af en særlig facade skal falde så godt ind i omgivelserne som muligt. Bygningen har fået positiv kritik fra lokalområdet. Derudover er udlægning af kabel på hele den danske strækning fra Endrup over Fanø til den danske 12-sømilegrænse afsluttet, mens de mere komplicerede strækninger i tysk og hollandsk Vadehav forberedes. Alle myndighedstilladelser til kabellægningens strækning er kommet i hus i maj 2018. Endeligt bør det nævnes, at projektet i det første halve år af 2018 har været travlt beskæftiget med at udvikle og teste komplicerede IT-bårne processer, som er nødvendige, når elforbindelsen skal integreres med elsystemet og elmarkederne. Der er god fremdrift i disse processer.

Systemansvar og markeder

Inden for Energinets opgaver vedrørende systemansvar samt markedsdrift og udvikling har første halvår især været præget af kritiske opgaver vedrørende forsyningssikkerhed samt det nordiske samarbejde på elområdet.

Derudover bød halvåret på udgivelsen af en ny, langsigtet energianalyse fra Energinet, "Systemperspektiv 2035", hvor sektorkobling er central, og hvor den europæiske udvikling mod mere vedvarende energi analyseres som et sammenhængende energisystem.

Forsyningssikkerhed

Energinet har igennem flere år i sine årlige redegørelser for elforsyningssikkerhed rapporteret, at den høje forsyningssikkerhed i den østlige del af Danmark er under pres uden yderligere

tiltag. Årsagerne hertil er øget elforbrug og nedsat elproduktion fra kraftværker, der udfases. Etableringen af Kriegers Flak, som ventes i drift fra 2019, forbedrer situationen, men ændrer ikke på billedet af en faldende forsyningssikkerhed i den østlige del af Danmark i forhold til det nuværende høje niveau.

Risikoen for, at der ikke er el til rådighed i den østlige del af Danmark, når den efterspørges, er stigende frem mod 2030 i Energinets fremskrivninger. Således vil det forventede niveau for afbrydelser uden nye tiltag til at højne forsyningssikkerheden i den østlige del af Danmark være 11 såkaldte effektminutter i 2025 stigende til 42 effektminutter i 2030. Omregnet til procentdel af tiden, hvor en forbrugers efterspørgsel efter el kan dækkes af produktionskapacitet, svarer det til, at en gennemsnitlig forbruger i 2030 kan regne med el i ca. 99,992 % af tiden mod de nuværende 99,999 % af tiden.

Energinet har i løbet af det første halvår af 2018 arbejdet med at analysere, hvilke effektfulde tiltag til styrkelse af forsyningssikkerheden i det østlige Danmark, der både er mulige og samfundsøkonomisk mest gunstige at gennemføre. Konklusionen på undersøgelserne er blevet, at Energinet vil gå i dialog med de danske energimyndigheder om muligheden for at ansøge Europa-Kommissionen om godkendelse af en midlertidig strategisk reserve i den østlige del af Danmark. En strategisk reserve kan fx bestå af et elproduktionsanlæg, der betales for at stå som backup til særligt pressede forsyningssituationer, eller forbrugere, der mod betaling tilbyder at afkoble deres forbrug mod kompensation.

Sikker forsyning bliver i tiltagende grad delt forsyning i den forstand, at større og større andele af produktionskapaciteten vil komme fra udlandsforbindelser. Således fremgår det af Energinets strategi "Energi over grænser", at udlandsforbindelsernes kapacitet netop i strategiperioden vil overhale kraftværkerne og dermed stå for en større andel af produktionskapaciteten end kraftværkerne. (Læs mere her: <https://energinet.dk/Om-os/Strategi-2017>).

I Energinets strategi hedder det således, at "ressourcer til sikring af dansk energiforsyning i stigende grad må medsikres gennem grænseoverskridende markeder og samarbejder". Energinets opfattelse er da også, at en strategisk reserve er det rigtige værktøj i en overgangsperiode, indtil effekten af igangværende markedsreformer og øget regionalt samarbejde er slået helt igennem.

Søren Dupont Kristensen, som er administrerende direktør i Energinet Elsystemansvar A/S, udtaler i den forbindelse: "Energinet ser et behov for at understøtte elforsyningen i Østdanmark i en overgangsperiode. Vi vil derfor nu starte en dialog om implementering af en strategisk reserve med de danske myndigheder og Europa-Kommissionen. En midlertidig strategisk reserve understøtter forsyningen, samtidig med at den skaber rum for nye forretningsmodeller i elmarkedet, der effektivt kan sikre forsyningssikkerheden på længere sigt".

Energinet var i 2015 sammen med danske myndigheder i dialog med Europa-Kommissionen om etablering af en strategisk reserve i Danmark. På det tidspunkt valgte Energinet at annullere udbuddet, fordi det vurderedes, at EU sandsynligvis ville kende udbuddet i strid med EU's konkurrenceregler. I februar 2018 godkendte Europa-Kommissionen dog midlertidige strategiske reserver i Tyskland og Belgien, og det er med den baggrund, at Energinet nu vil genoptage dialogen med Europa-Kommissionen.

Nordisk samarbejde om el og gas

Første halvår af 2018 har budt på flere gode nyheder for udvidelsen af el- og gasmarkederne i nordisk regi. Gode nyheder, som ikke havde været mulige uden professionelt, omfattende forarbejde og dedikation fra såvel Energinets side og de øvrige nordiske transmissionssystemoperatører (TSO'er).

På elområdet blev der i marts måned indgået en fælles aftale mellem de nordiske TSO'er om et nyt nordisk balanceringssamarbejde, dvs. en fortsat udvidelse og styrkelse af den del af elmarkedet, som handler om ydelser, der tilvejebringer balance mellem forbrug og produktion i elsystemet.

I en fælles pressemeddelelse skriver Energinet sammen med de øvrige nordiske TSO'er, at "samarbejdsaftalen er et stort skridt fremad mod udviklingen af et effektivt elmarked, hvor forsyningssikkerheden opretholdes". Dermed er aftalen om nordisk balanceringssamarbejde et eksempel på et af de regionale tiltag, der gennem grænseoverskridende samarbejde og markedsudvidelse på sigt kan overflødigsgøre fx strategiske reserver som omtalt ovenfor og dermed sikre en endnu mere samfundsøkonomisk drift af forsyningssikkerhed.

Aftalen om balanceringssamarbejde rummer en køreplan med flere omfattende milepæle, herunder etablering af fælles kapacitetsmarkeder og en fælles metode for balancering på tværs af de nordiske eltransmissionsnet (det såkaldte ACE-princip).

På gasområdet nåede man også en milepæl for udvidelsen af markederne i første halvår af 2018, idet Energinet i fællesskab med Swedegas, det svenske gastransmissionsselskab, besluttede at foretage de nødvendige investeringer med henblik på at integrere gasmarkederne i Sverige og Danmark.

I et tæt samarbejde mellem markedets aktører og regulerende myndigheder i både Sverige og Danmark er der i de foregående år foretaget analyser af forudsætninger for fælles balancering og handel på gasområdet, og det har nu udmøntet sig i konkrete beslutninger om at harmonisere gasmarkederne på tværs af Danmark og Sverige. Effekten af at integrere markederne er øget forsyningssikkerhed ved sammenlægning af gastransmissionssystemerne, øget antal gasleverandører og dermed øget konkurrence til slutkundernes fordel samt effektivisering af administration.

Systemperspektiv 2035

Energinet har til opgave at varetage forsyningssikkerhed og indpasse stigende mængder af vedvarende energi i el- og gasnettet. For at løse disse opgaver er det nødvendigt for Energinet at lave grundige og helhedsorienterede analyser, der går på tværs af sektorer og indbefatter energiscenarier og udfaldsrum for hele det europæiske område.

Noget af det, som Energinets interessenter værdsætter hos Energinet, er da også, at Energinet påtager sig rollen som en af de aktører, der både har de helhedsorienterede og de meget langsigtede briller på i tilgangen til analyse og medudvikling af det danske og europæiske energisystem.

Systemperspektiv 2035 er et eksempel på en helhedsorienteret og langsigtet analyse, som Energinet kan bruge til mere detaljeret planlægning, såvel som andre delanalyser i en lang periode fremover. Andre aktører i energisektoren kan også anvende Systemperspektiv 2035 i deres udviklingsarbejde og i fælles visionsdebatter i forskellige fora.

Sektorkobling og udfordringen med at anvende ikke mindst Nordsøregionens forventede "overskud" af grøn strøm fra vindmølleparker er et af de centrale emner i Systemperspektiv 2035. Analysen fremskriver blandt andet visionen om energiværker, som kan blive en konkurrencemæssig styrkeposition for Danmark. Vi er godt placerede for energiværker, som kan forædle "overskuddet" af elproduktion fra vind og sol til produkter (fx grønne brændstoffer), der kan erstatte elproduktion fra fossil olie og gas i mængder, som svarer til mellem en tiendedel og halvdelen af det nuværende danske elforbrug.

Læs mere om energiværker og Systemperspektiv 2035 her: <https://energinet.dk/Om-os/Historier-fra-Synergi/Energivaerker-put-vind-i-braendstoftanken>

REGNSKABS- BERETNING

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

				
TSO-EL	TSO-GAS	GAS STORAGE DENMARK*	DANSK GAS DISTRIBUTION*	ØVRIGE
Energinet Eltransmission A/S	Energinet Gas TSO A/S	Lille Torup Gaslager A/S	Dansk Gasdistribution A/S	Energinet SOV
Energinet Elsystemansvar A/S		Gas Storage Denmark A/S	Dansk Gasdistribution Fyn A/S	Energinet Teknik og Anlæg A/S
Energinet DataHub A/S			Dansk Gasdistributions-service Region Syd A/S	Energinet Forretningsservice A/S
				Energinet Associated Activities A/S

*Indeholder også holdingselskaber

I regnskabet opgør Energinet indtægter og omkostninger pr. ovenstående fem forretningsområder.



RESULTAT
1. HALVÅR
DKK MIO.

-9

2017: -273

Periodens resultat er tilfredsstillende.



BALANCESUM
DKK MIA.

44,8

2017: 43,8

Balancesummen er øget primært som følge af anlægsinvesteringer.



OVERDÆKNING
DKK MIO.

230

2017: 235 OVERDÆKNING

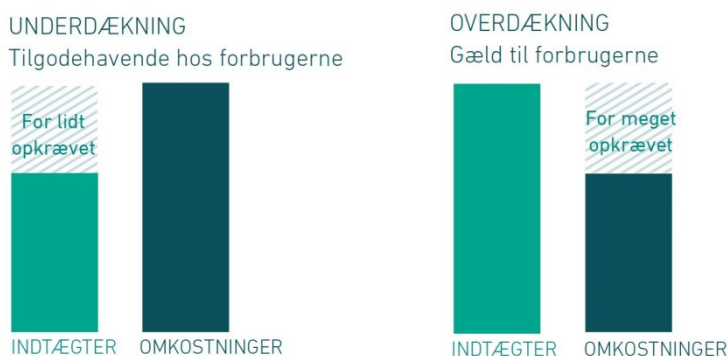
Den akkumulerede overdækning per 30. juni 2018 er DKK 493 mio.

REGNSKABSBERETNING

Energinets værdiskabelse og strategiske målopfyldelse sker ud fra de aktiviteter, som er beskrevet på de foregående sider. Virksomhedens indtægter stammer primært fra tariffer, der betales af forbrugerne, og som er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Halvårsregnskabet og noter er udarbejdet ud fra disse principper.

Energinets TSO-aktiviteter er underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip for alle tariffer. Halvårsrets resultat består derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen, resultat af Dansk Gasdistribution og de øvrige kommercielle aktiviteter samt øvrige reguleringer, som ikke indregnes i kommende års tariffer.

Midlertidige forskelle mellem de opkrævede indtægter og de afholdte omkostninger betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne – også kaldet over-/underdækning – og vil derfor ikke påvirke halvårsrets resultat.



Energinet gennemførte i første halvår af 2018 en større organisationsændring med henblik på, at der skulle ske en større fokusering på de enkelte forretningsenheders forretningsmæssige logik. I denne forbindelse blev der samtidig etableret to serviceenheder, hvis formål er at servicere koncernens forretningsenheder med ydelser, som kan optimeres på tværs af Energinet-koncernen. I 2018 er organisationsændringen understøttet med juridiske enheder, som er kapitaliseret med udgangspunkt i selskabernes regulering, eller det som betragtes som markedskonformt for de mere kommercielle selskaber. Da Energinets økonomi allerede er understøttet af disse principper, og den juridiske reorganisering er gennemført som en skattefri tilførsel af aktiver, er halvårsrapporten ikke påvirket heraf økonomisk.

Energinet har overtaget aktierne i NGF Nature Energy Distribution A/S per 30. april 2018. Selskabet drives i dag sammen med de aktiviteter, som allerede var ejet af Dansk Gasdistribution Holding A/S. Selskabets resultat indgår alene i halvårsregnskabet for maj og juni 2018. Der er igangsat et større integrationsarbejde med henblik på at hente de synergier, som der naturligt er mellem de tidligere og de overtagne aktiviteter. De væsentligste synergier på gasdistributionsområdet er identificeret mellem Danmarks største gasdistributionsselskab, HMN GasNet P/S, og de aktiviteter, som Energinet overtog fra Ørsted i 2016. Da Energinet endnu ikke har overtaget aktiviteterne i HMN GasNet P/S, afventes realiseringen af disse synergier, men købet af aktiviteterne på Fyn er et godt skridt på vejen.

Resultatet for første halvår af 2018 udgør et underskud på DKK 9 millioner efter skat, hvilket er tilfredsstillende og i overensstemmelse med det forventede.

TSO-EL

TSO-EL er opdelt i tre juridiske enheder. Eltransmission har ansvaret for transport af el, mens Elsystemansvar foretager opkrævningen af tariffer samt sikrer høj forsyningssikkerhed og velfungerende markeder. DataHub skal understøtte et velfungerende detailmarked for el. Fastsættelsen af tariffer ændres muligvis, i forbindelse med at Energinet får en ny økonomisk regulering, som forventes at gælde fra 2021.

Energinets omkostninger til TSO-EL dækkes primært af de opkrævede net- og systemtariffer. I første halvår af 2018 er der realiseret en overdækning på DKK 104 millioner, primært som følge af højere tarifindtægter og flaskehalsindtægter samt lavere omkostninger til systemydelse end forudsat. Den samlede gæld til forbrugerne udgør per 30. juni 2018 DKK 229 millioner.

TSO-GAS

I modsætning til TSO-EL er TSO-GAS kun understøttet med et juridisk selskab, som for første halvår af 2018 opnåede et resultat på DKK -3 millioner. 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 det juridiske selskab.

Energinets afholdte omkostninger til TSO-GAS dækkes hovedsageligt af de opkrævede tariffer for transport og nødforsyning. I første halvår af 2018 er der realiseret en overdækning på DKK 14 millioner. Overdækningen skyldes lavere nettoomkostninger til balancering og betaling for reserver og lagerkapacitet samt en planlagt reduktion af en tidligere oparbejdet overdækning. Den samlede gæld til forbrugerne udgør per 30. juni 2018 DKK 68 millioner.

Dansk Gasdistribution

Dansk Gasdistributions afholdte omkostninger til gasdistribution dækkes hovedsageligt af de opkrævede tariffer for transport. I første halvår af 2018 er der realiseret en overdækning på DKK 112 millioner, primært som følge af periodisering mellem opkrævning af tarifindtægter og afholdelse af omkostninger. Den samlede gæld til forbrugerne er per 30. juni 2018 DKK 196 millioner. Det regnskabsmæssige resultat udgør DKK 9 millioner efter skat og anses som værende tilfredsstillende. NGF Nature Energy Distributions aktiviteter indgår, som nævnt ovenfor, kun fra overtagelsen per 30. april 2018, hvorfor resultatet for halvåret ikke er væsentligt påvirket heraf.

Gas Storage Denmark

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

Energinet foretog i første halvår af 2017 en nedskrivning af værdien på DKK 320 millioner efter skat, hvorfor resultatet for første halvår af 2018 ikke er sammenligneligt med resultatet for første halvår af 2017.

Det regnskabsmæssige resultat udgør DKK 8 millioner efter skat og anses som værende tilfredsstillende. Resultatet er påvirket af et presset marked, og der er efter den 30. juni 2018 gennemført en omlægning af lånene i Lille Torup Gaslager Holding A/S med henblik på at opnå en bedre sammenhæng mellem selskabets indtjening og afdragsprofil på de langfristede lån.

Forventninger til 2. halvår 2018

Energinet forventer i 2018 et omkostnings- og investeringsniveau som i 2017. Der forventes et resultat på DKK 0-200 millioner efter skat. Denne forventning tager udgangspunkt i de nuværende forretningsaktiviteter.

Begivenheder efter regnskabsperiodens afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets afslutning, som påvirker det retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling per 30. juni 2018 samt af resultatet af koncernens aktiviteter.

RESULTATOPGØRELSE

Note	DKK millioner	1. halvår 2018	1. halvår 2017	Års- rapport 2017
	Tarifindtægter	1.963	2.019	3.915
	Flaskehalsindtægter	289	231	538
	Balancering	105	206	95
	Øvrig omsætning	155	189	341
	Omsætning	2.512	2.645	4.889
2	Over-/underdækning*	-230	-235	-232
	Tilskud fra EU	35	110	243
	Andre driftsindtægter	6	3	9
	Indtægter i alt	2.323	2.523	4.909
	Eksterne omkostninger	-826	-1.020	-1.887
	Personaleomkostninger	-354	-286	-586
	Omkostninger i alt	-1.180	-1.306	-2.473
	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-981	-1.333	-2.285
	Resultat før finansielle poster	162	-116	151
	Finansielle poster (netto)	-173	-234	-441
	Resultat før skat	-11	-350	-290
	Skat af periodens resultat	2	77	62
	Periodens resultat af fortsættende aktiviteter	-9	-273	-228
	Ophørende aktivitet	0	0	0
	Periodens resultat	-9	-273	-228

*) + = underdækning og - = overdækning

BALANCE

Note	DKK millioner	1. halvår 2018	1. halvår 2017	Års- rapport 2017
AKTIVER				
Anlægsaktiver				
	Immaterielle anlægsaktiver	1.313	1.169	1.480
	Materielle anlægsaktiver	41.297	38.786	39.902
	Finansielle anlægsaktiver	44	43	44
	Anlægsaktiver i alt	42.654	39.998	41.426
Omsætningsaktiver				
	Lagerbeholdning	91	67	90
2	Underdækning	0	0	0
	Øvrige tilgodehavender	1.774	2.992	3.127
	Likvide beholdninger	313	763	938
	Omsætningsaktiver i alt	2.178	3.822	4.155
	Aktiver i alt	44.832	43.820	45.581

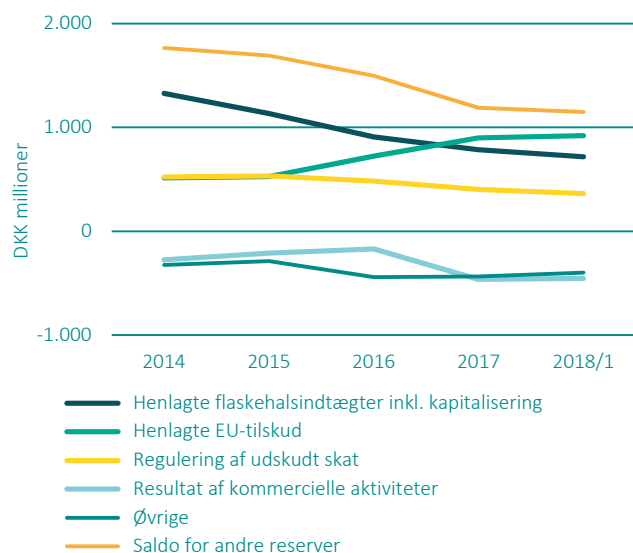
Note	DKK millioner	1. halvår 2018	1. halvår 2017	Års- rapport 2017
PASSIVER				
Egenkapital				
	Grundkapital	3.157	3.157	3.157
	Konsolidering af grundkapital	1.132	1.047	1.099
	Andre reserver	1.148	1.199	1.189
	Egenkapital i alt	5.437	5.403	5.445
	Hensatte forpligtelser i alt	7.809	7.752	7.672
Gældsforpligtelser				
	Rentebærende gæld	28.149	26.123	27.783
	Gæld til kreditinstitutter	146	581	837
2	Overdækning	493	379	273
	Øvrige gældsforpligtelser	2.798	3.582	3.571
	Gældsforpligtelser i alt	31.586	30.665	32.464
	Passiver i alt	44.832	43.820	45.581

EGENKAPITALOPGØRELSE

DKK millioner	Grund-kapital	Konsoli-dering af grund-kapital	Andre reserver*	I alt
Egenkapital 1. januar 2017	3.157	1.008	1.499	5.664
Periodens resultat		91	-319	-228
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			40	40
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-31	-31
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 31. december 2017	3.157	1.099	1.189	5.445
Periodens resultat		33	-42	-9
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			28	28
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-27	-27
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 30. juni 2018	3.157	1.132	1.148	5.437

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

SPECIFIKATION AF SALDO FOR ANDRE RESERVER



Resultatet for 1. halvår 2018 udgør i alt et underskud på DKK 9 millioner efter skat.

Den primære årsag til underskuddet er tilbageførslen af tidligere års opsparede flaskehalsindtægter til forbrugere som følge af energiforliget fra 2012, som reducerer de tariffer, som opkræves frem til 2020. Disse modsvares dog delvis af opsparede flaskehalsindtægter i 1. halvår 2018. Netto påvirker flaskehalsindtægterne negativt med DKK 66 millioner.

Halvårets resultat påvirkes positivt af en række forhold, som hovedsageligt består af indtægtsførte EU-tilskud til opførelse af infrastrukturprojekter, som endnu ikke indregnes i tarifferne samt opkrævning af konsolideringen af grundkapitalen. Koncernens resultat er herudover påvirket positivt af overskud i gasdistributionsselskaberne og gaslagerselskaberne. Netto påvirkes resultatet positivt med DKK 57 millioner af disse.

SPECIFIKATION AF SALDO FOR HENLAGTE FLASKEHALSINDTÆGTER



PENGESTRØMSOPGØRELSE

DKK millioner	1. halvår 2018	1. halvår 2017	Års- rapport 2017
Periodens resultat før finansielle poster	162	-117	151
Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	981	1.346	2.285
Ændring i arbejdskapital	463	-183	-120
Ændring i akkumuleret over-/underdækning	230	61	-45
Pengestrømme fra drift før finansielle poster og betalt skat	1.836	1.107	2.271
Renteindbetalinger	2	3	7
Renteudbetalinger	-44	-18	-542
Betalt selskabsskat	-13	-7	18
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.781	1.085	1.754
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-130	-93	-322
Investering i materielle anlægsaktiver	-1.522	-1.035	-3.151
Salg af materielle anlægsaktiver	0	10	17
Køb af virksomheder	-170	0	0
Udbytte fra associerede virksomheder	0	1	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-1.822	-1.117	-3.456
Provenue ved langfristet låneoptagelse	504	0	3.521
Afdrag på langfristede lån	-58	-58	-1.635
Netto indfrielse/låneoptagelse af kortfristet lån	-339	733	378
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	107	675	2.264
Ændring i likvider	66	643	562
Likvider netto 1. januar	101	-461	-461
Likvider netto 30. juni	167	182	101

NOTER

Note 1								
Aktivitet	TSO-EL	TSO-GAS	Dansk Gas-distribution	Gas Storage Denmark	Øvrige	1. halvår 2018*	1. halvår 2017	Års-rapport 2017
DKK millioner								
Tarifindtægter	1.361	195	407	0	0	1.963	2.019	3.915
Flaskehalsindtægter	289	0	0	0	0	289	231	538
Balancering	99	6	0	0	0	105	206	95
Øvrige indtægter	12	0	11	126	6	155	189	341
Koncernintern salg	0	4	0	0	593	0	0	0
Omsætning	1.761	205	418	126	599	2.512	2.645	4.889
Over-/underdækning**	-104	-14	-112	0	0	-230	-235	-232
Tilskud fra EU	35	0	0	0	0	35	110	243
Andre driftsindtægter	0	2	0	0	4	6	3	9
Indtægter i alt	1.692	193	306	126	603	2.323	2.523	4.909
Øvrige energiomkostninger	0	0	-2	-5	0	-7	-5	-14
Kompensation af nettab	-181	0	0	0	0	-181	-174	-359
Køb af regulerkraft	-23	0	0	0	0	-23	-50	-38
Reserver/lagerkapacitet	-363	-18	0	0	0	-381	-431	-638
Omkostning udenlandske net	-31	0	0	0	0	-31	-33	-66
Betaling for tilsyn	-6	0	0	0	0	-6	-30	-67
Andre eksterne driftsomkostninger	-43	-9	-25	-13	-293	-197	-297	-705
Koncernintern køb	-245	-55	-46	-10	-55	0	0	0
Eksterne omkostninger i alt	-892	-82	-73	-28	-348	-826	-1.020	-1.887
Personaleomkostninger	-104	-24	-22	-13	-191	-354	-286	-586
Omkostninger i alt	-996	-106	-95	-41	-539	-1.180	-1.306	-2.473
Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-592	-68	-185	-60	-76	-981	-1.333	-2.285
Resultat af primær drift	104	19	26	25	-12	162	-116	151
Finansielle poster (netto)	-119	-22	-14	-15	-3	-173	-234	-441
Resultat før skat	-15	-3	12	10	-15	-11	-350	-290
Skat af periodens resultat	3	1	-3	-2	3	2	77	62
Periodens resultat af fortsættende aktiviteter	-12	-2	9	8	-12	-9	-273	-228
Ophørende aktivitet	0	0	0	0	0	0	0	0
Periodens resultat	-12	-2	9	8	-12	-9	-273	-228

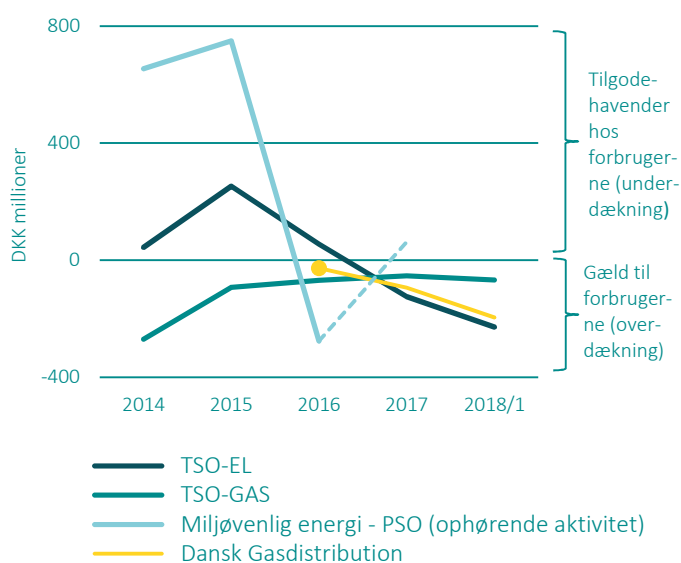
*) Efter eliminering

**) + = underdækning og - = overdækning

Note 2 DKK millioner	Saldo 1. januar 2018	Tilgang ved virk- somheds- over- tagelse	Periodens bevægel- ser	Tilgode- havender 1. halvår 2018	Gæld 1. halvår 2018
Over-/underdækning*					
Saldo for over-/underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:					
TSO-EL	-125		-104		-229
TSO-GAS	-54		-14		-68
Dansk Gasdistribution	-94	10	-112		-196
Over-/underdækning i alt	-273	10	-230	0	-493

*) + = underdækning og - = overdækning

UDVIKLING I OVER-/UNDERDÆKNING PER AKTIVITET



Den akkumulerede overdækning på elsystemet udgør DKK 229 millioner per 30. juni 2018. Periodens bevægelse på DKK 104 millioner skyldes primært højere tarifindtægter og flaskehalsindtægter samt lavere omkostninger til systemydelse end forudsat, hvilket har forøget den akkumulerede overdækning fra DKK 125 millioner til DKK 229 millioner.

Der har de seneste år været en akkumuleret overdækning på gassystemet, som ifølge aftale med Energitilsynet skal afvikles over en årrække. Saldoen udgør DKK 68 millioner per 30. juni 2018. Periodens bevægelse på DKK 14 millioner skyldes lavere nettoomkostninger til balancering og betaling for reserver og lagerkapacitet, som dog modsvares delvist af en planlagt reduktion af en tidligere oparbejdet overdækning. Disse forhold betyder en forøgelse af den akkumulerede overdækning fra DKK 54 millioner til DKK 68 millioner.

Overdækningen i Dansk Gasdistribution er øget med DKK 122 millioner i 2017 og udgør per 30. juni 2018 DKK 196 millioner. Periodens bevægelse skyldes dels opkøb af NGF Nature Energy Distribution A/S samt realiseret overdækning som følge af periodisering mellem opkrævning af tarifindtægter og afholdelse af omkostninger.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet for perioden den 1. januar til 30. juni 2018 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. Årsrapporten er således aflagt som klasse D-virksomhed.

Halvårsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2017.

For yderligere beskrivelse af anvendt regnskabspraksis henvises til afsnittet herom i årsrapporten for 2017.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt halvårsrapporten for 2018 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 2018 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for halvåret 1. januar til 30. juni 2018.

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

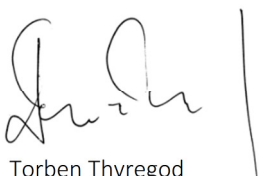
Det er ligeledes vores opfattelse, at de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af halvårsregnskabet, er i overensstemmelse med lov om Energinet og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Fredericia, den 23. august 2018

Direktionen



Thomas Egebo
Adm. direktør, CEO



Torben Thyregod
Finansdirektør, CFO



Torben Glar Nielsen
Teknisk direktør, CTO

Bestyrelsen



Lars Barfoed
Formand



Bente Overgaard



Hans Duus Jørgensen



Lars Erik Clausen



Marianne Sørensen Henriksen



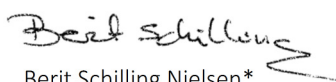
Nana Sejbæk



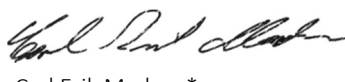
Niels Frederik Bergh-Hansen



Søren Marinus Sørensen



Berit Schilling Nielsen*



Carl Erik Madsen*



Rasmus Munch Sørensen*

* Medarbejdervalgte

HOVED- OG NØGLETAL

Finansielle nøgletal (DKK millioner)	1. halvår 2018	1. halvår 2017	1. halvår 2016	Års- rapport 2017	Års- rapport 2016
Resultatopgørelse*					
Omsætning	2.512	2.645	6.722	4.889	13.190
Periodens over-/underdækning**	-230	-235	-853	-232	-1233
EBITDA	1.143	1.217	834	2.436	1.890
Resultat før finansielle poster	162	-116	145	151	243
Finansielle poster, netto	-173	-234	-204	-441	-410
Periodens resultat	-9	-273	-47	-228	-143
Konsolidering af grundkapital	33	39	15	91	21
Balance					
Anlægsaktiver	42.654	39.998	35.853	41.426	40.200
Omsætningsaktiver	2.178	3.822	2.727	4.155	4.367
Balancesum	44.832	43.820	38.580	45.581	44.567
Rentebærende gæld, netto	27.982	25.941	22.831	27.682	26.141
Egenkapital	5.437	5.403	5.751	5.445	5.664
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	1.781	1.085	1.013	1.754	1.920
Investeringsaktivitet	-1.822	-1.117	-1.508	-3.456	-5.092
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-1.522	-1.035	-1.334	-3.151	-3.093
Finansieringsaktivitet	107	675	-292	2.264	2.040
Likvider ved periodens udgang, netto	167	182	-116	101	-461
Nøgletal					
Soliditetsgrad (%)	12	12	15	12	13
Kreditvurdering Standard & Poors (rating)	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-
Energitisynets udmeldte pristalsregulering (%)	2,1	2,4	1,0	2,9	0,7
EBITDA margin (%)	45,5	46,0	12,4	49,8	14,3
Driftslikviditet/gæld (%)	6,4	4,2	4,4	6,3	7,3

*) 2017 og 2018 kan ikke sammenlignes med 2016, da hovedtallene for 2017 og 2018 tager højde for overdragelsen af PSO til Energistyrelsen per 1. januar 2018. PSO indgår i stedet under ophørende aktiviteter.

**) + = underdækning, - = overdækning

Ikke-finansielle nøgletal	1. halvår 2018	1. halvår 2017	1. halvår 2016	Års- rapport 2017	Års- rapport 2016
Medarbejderforhold					
Antal arbejdsulykker (per millioner arbejdstimer)	6,8	6,2	6,3	6,1	6,4
Sygefravær (%)	2,3	2,3	2,2	2,3	2,2
Medarbejderomsætning (%)	7,1	6,1	5,4	13,6	11,2
Gennemsnitlig antal medarbejdere	1.235	1.124	932	1.151	953

Aktivitetsoptdelte nøgletal TSO-EL (DKK millioner)	1. halvår 2018	1. halvår 2017	1. halvår 2016	Års- rapport 2017	Års- rapport 2016
Resultatopgørelse					
Omsætning	1.761	1.688	1.531	3.407	3.182
Periodens over-/underdækning*	-104	-159	-212	-180	-198
Resultat af primær drift	696	718	89	388	138
Resultat af finansielle poster	-119	-117	-149	-316	-294
Periodens resultat	-12	3	-46	57	-133
Tariffer					
Nettarif (øre/kWh)	3,8	5,9	4,3	5,9	4,3
Systemtarif (øre/kWh)	4,2	2,4	3,9	2,4	3,9

*) += underdækning, - = overdækning

Aktivitetsoptdelte nøgletal TSO-GAS (DKK millioner)	1. halvår 2018	1. halvår 2017	1. halvår 2016	Års- rapport 2017	Års- rapport 2016
Resultatopgørelse					
Omsætning	205	328	301	387	628
Periodens over-/underdækning*	-14	38	31	15	24
Resultat af primær drift	87	104	4	25	22
Resultat af finansielle poster	-22	-36	-34	-49	-60
Tariffer					
Kapacitetstarif (DKK/kWh/time/år)	12,95	16,64	7,24	12,95	11,64
Volumentarif (øre/kWh)	0,381	0,336	0,259	0,381	0,336
Nødforsyningstarif, beskyttede kunder (øre/kWh)	0,051	0,126	0,129	0,051	0,126
Nødforsyningstarif, ikke-beskyttede kunder (øre/kWh)	0,031	0,064	0,083	0,031	0,064

*) += underdækning, - = overdækning

Aktivitetsoptdelte nøgletal	1. halvår	1. halvår	1. halvår	Års-	Års-
Dansk Gasdistribution (DKK millioner)	2018	2017	2016	rapport	rapport
				2017	2016
Resultatopgørelse					
Omsætning	408	456	-	782	329
Periodens over-/underdækning*	-112	-114	-	-67	-32
Resultat af primær drift	26	36	-	100	8
Finansielle nøgletal					
ROCE (%)	0,7	1,7	-	4,6	1,5
Soliditetsgrad (%)	14,7	17	-	18	16

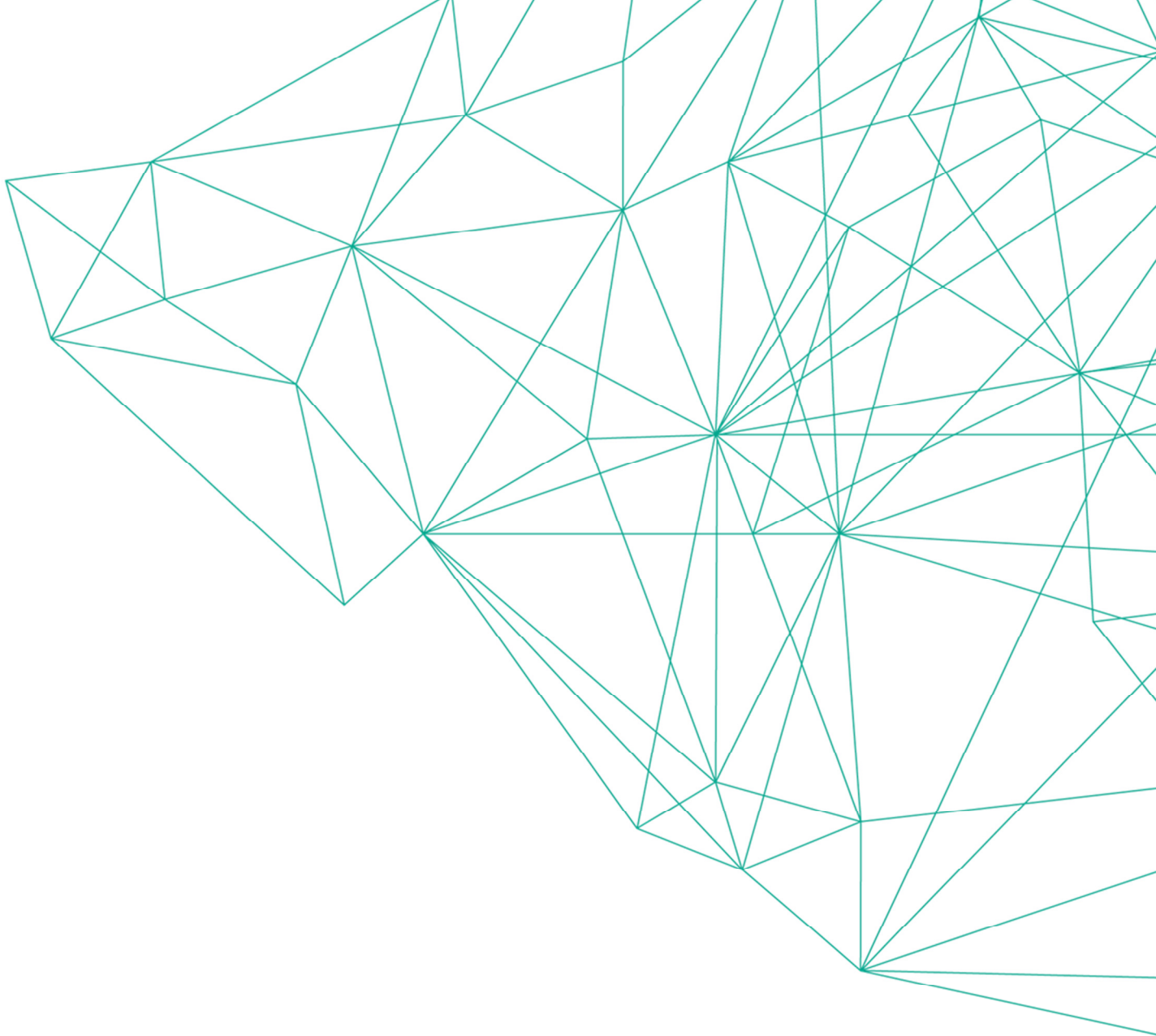
*) + = underdækning, - = overdækning

Aktivitetsoptdelte nøgletal	1. halvår	1. halvår	1. halvår	Års-	Års-
Gas Storage Denmark (DKK millioner)	2018	2017	2016	rapport	rapport
				2017	2016
Resultatopgørelse					
Omsætning	126	137	152	265	302
Finansielle nøgletal					
ROCE (%)	1,7	-8,7	2,0	-8,1	4,0
Soliditetsgrad (%)	34	33	36	33	37

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.
MEDARBEJDERE	Gns. antal fuldtidsmedarbejdere omregnet efter ATP-metoden.
MEDARBEJDEROMSÆTNING *	$(\text{Tilgange} + \text{afgange}) / 2 \times 100 / \text{Antal medarbejdere ultimo}$
ANTAL ARBEJDSULYKKER MED FRAVÆR PER MILLION ARBEJDS TIMER *	Antal uheld med fravær blandt internt personale per million arbejdstimer og eksterne entreprenører (12-måneders gennemsnit).
SYGEFRAVÆR *	$\frac{\text{Antal fraværstimer grundet sygdom} \times 100}{\text{Antal normtimer}}$
SVIGT AF GASFORSYNING *	Antallet af gasforsyningssvigt, som kan henføres til Energinet, hvor forbrugeren ikke forsynes med gas.
IKKE LEVERET EL *	Ikke leveret energi opgjort som minutter, som Energinet er ansvarlige for. Målingerne foretages for transmissionsnettet på 100 kV og derover.
GENETABLERING AF OVERGRAVNINGER *	$\frac{\text{Overgravninger hvor gasdistributionsnettet er genetableret inden for 3 timer}}{\text{alle overgravninger}} \times 100$
CAPEX *	Vægtet indeks for udvikling i enhedsomkostninger per komponenttype.
OPEX *	Indeks for vægtet udvikling i enhedsomkostninger per komponenttype.

*) Nøgletallet er ikke revideret.



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

KOLOFON

Energinets halvårsrapport udkommer
kun i en elektronisk version.

Dok. 18/03896-2

Klassifikationskode: Offentlig

Rapporten kan downloades på:

www.energinet.dk/halvaarsrapport-2018

23. august 2018