



ÅRSRAPPORT 2018

REGNSKABSÅRET 5. FEBRUAR 2018 TIL 31. DECEMBER 2018

Energinet Elsystemansvar A/S

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

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 25. marts 2019



Dirigent

Indhold

1. Hoved- og nøgletal	3
2. Fakta om Energinet Elsystemansvar A/S.....	4
3. Ledespåtegning.....	5
4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	6
5. Ledelsesberetning	10
6. Anvendt regnskabspraksis.....	14
7. Resultatopgørelse	18
8. Balance	19
9. Egenkapitalopgørelse	20
10. Noter	21

1. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2018	2017
Resultat		
Nettoomsætning	1.791.160	1.581.090
Resultat af primær drift	105.548	78.036
Finansielle poster	0	-6.000
Årets resultat	82.303	56.896
Balance		
Omsætningsaktiver	953.597	417.078
Balancesum	953.597	417.078
Rentebærende gæld	-155.847	17.484
Egenkapital	182.303	100.000
Nøgletal i pct.		
Soliditetsgrad	19	24
Antal medarbejdere		
Gennemsnitligt antal beskæftigede	170	148
Nøgletal		
Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$	

2. Fakta om Energinet Elsystemansvar A/S

Adresse	Energinet Elsystemansvar A/S Tonne Kjærsvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 49 59
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Elsystemansvar A/S ejes af Energinet
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	PricewaterhouseCoopers Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

3. Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for 2018 for Energinet Elsystemansvar A/S.

Årsregnskabet og ledelsesberetningen er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at selskabets interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge et årsregnskab, er tilstrækkelige, og at årsregnskabet derfor giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2018 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar 2018-31. december 2018.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i selskabets aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og af selskabets finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som selskabet står overfor.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

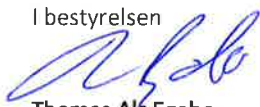
Fredericia, den 5. marts 2019

I direktionen



Søren Dupont Kristensen
Adm. direktør

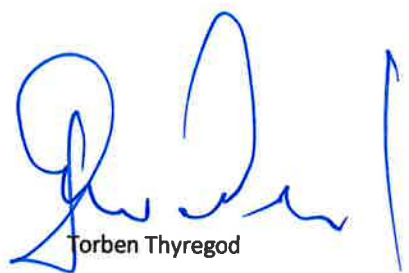
I bestyrelsen



Thomas Als Egebo
Formand



Hans Erik Kristoffersen



Torben Thyregod



Jeppe Danø

4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Energinet Elsystemansvar A/S.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2018 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar 2018-31. december 2018 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Elsystemansvar A/S for regnskabsåret 1. januar 2018-31. december 2018, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskab").

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit Revisors ansvar for revisionen af regnskabet.

Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

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

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

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

Ledelsens ansvar for regnskabet

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

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

Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

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

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

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

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

Fredericia, den 5. marts 2019
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31



Brian Christiansen
Statsautoriseret revisor
MNE nummer: 23371



Brian Petersen
Statsautoriseret revisor
MNE nummer: 33722

ELSYSTEMANSVAR

Energinet Elsystemansvar udvikler elmarkeder og har ansvar for den daglige elforsyningsikkerhed.

OMKOSTNINGER TIL
SYSTEMYDELSER EL
DKK MIO.

804

2017: 620

Energinet køber systemydelser i form af reserver, regulerkraft mv., der skal opretholde balancen og den tekniske kvalitet i elsystemet.

AFBRUDS-
SEKUNDER

11

2017: 92

Den gennemsnitlige varighed af afbrydelser i elforsyningen pr. elforbruger pr. år, som følge af fejl i eltransmissionsnettet.



SAMME ELPRIS
SOM UDLANDET

Andelen af timer, hvor prisen i Danmark er den samme som i et eller flere nabolande.

Vestdanmark:

2018: 92%

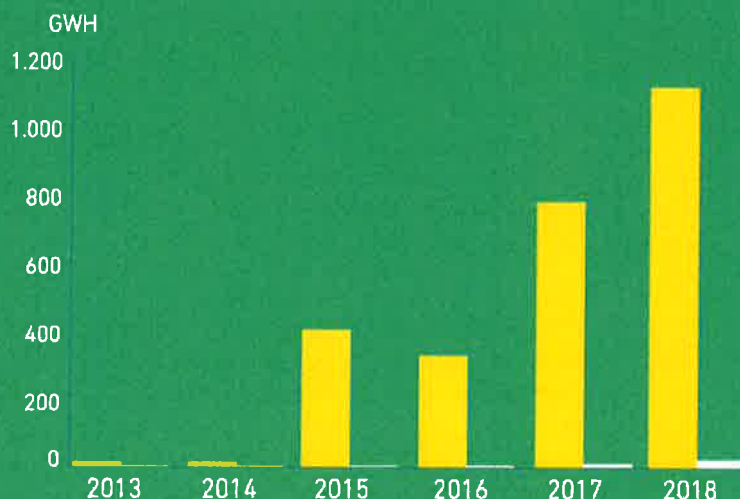
2017: 92%

Østdanmark:

2018: 95%

2017: 96%

SPECIALNEDREGULERING



■ Vestdanmark

■ Østdanmark

For at indpasse overskudsstrøm, primært fra det nordlige Tyskland, betales aktører i det vstdanske elsystem i stigende grad for enten at nedregulere produktion eller at aktivere forbrug. Samlet set udgjorde denne nedregulering og aktivering i 2018, hvad der svarer til 3,2 % af dansk elforbrug.

ELSYSTEMANSVAR ROLLE I ENERGINET

NET

Vi driver og udvikler el- og gasnet samt gaslagre, og vi etablerer udlandsforbindelser.

SYSTEM

Vi har det daglige og langsigtede operatøransvar for el- og gassystemet.

MARKED

Vi er med til at udvikle energimarkeder og markedsregler i Danmark, Norden og EU.

ELTRANSMISSION

ELSYSTEMANSVAR

DATAHUB

GAS TSO

DANSK GAS DISTRIBUTION

GAS STORAGE DENMARK

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

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

Selskabet er formelt stiftet den 5. februar 2018 og overtog den 1. maj 2018 ved apportindskud i form af aktiver og forpligtelser den hidtil drevne Elsystemansvaraktivitet fra Energinet-koncernen. Transaktionen er indregnet efter sammenlægningsmetoden med regnskabsmæssig virkning pr. 1. januar 2018 og med tilpasning af sammenligningstal for 2017.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Elsystemansvar samarbejder med energisektoren om at udvikle elmarkeder, udarbejde udviklingsplaner for eltransmissionssystemet og opretholde elforsyningsikkerheden i Danmark. Selskabet har ansvar for, at der time for time er balance mellem produktion og forbrug i det danske elsystem.

Elsystemansvars arbejde med at løfte systemsvaret på elområdet er aktuelt præget af tre hovedspor, der har haft stor indvirkning på opgaverne i 2018.

For det første er flere regulatoriske forandringer under implementering. Den nye elforsyningslov, der blev vedtaget i 2018, medfører nye rammer for arbejdet med at redegøre for elforsyningsikkerheden, ligesom Elsystemansvar fremover skal sikre, at vi realiserer et politisk vedtaget niveau for forsyningsikkerhed. Derudover er der et arbejde i gang med at forberede Energinet-koncernens kommende strategiske investeringsplan, som har til formål at skabe større og tidligere åbenhed om investeringer i energisystemet.

For det andet er udviklingen af elmarkederne forsat en meget vigtig og omfattende opgave i EU, i Norden og ikke mindst i Danmark, som netop udgør et bindeled mellem det nordiske og det kontinentale elmarked. Det er derfor en nøgleopgave for Elsystemansvar at arbejde for en velfungerende kobling af alle elmarkeder.

For det tredje ændres rammer og forudsætninger for den langsigtede planlægning af investeringer i elsystemet sig markant i disse år, fordi vedvarende energi bliver mere markedsdrevet. Forskning og innovation inden for effektiv indpassning af vedvarende energi samt understøttelse af nye forretningsmodeller i markedet er derfor vigtigere fokusområder end nogensinde før.

Aktiviteter i 2018

Strategisk investeringsplan

Elsystemansvar har med baggrund i regeringens Forsyningsstrategi fra 2016 været i tæt dialog med Energistyrelsen og Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet om at udvikle et koncept for en kommende strategisk investeringsplan. Et væsentligt formål med den strategiske investeringsplan er at skabe øget transparens om Energinets investeringsbeslutninger. Desuden forventes planen at udgøre et centralt element i den kommende økonomiske regulering af Energinet.

Midlertidig strategisk reserve i Østdanmark

Elsystemansvars analyser og fremskrivninger viser, at risikoen for manglende el i den østlige del af Danmark vil være stigende og vil udvikle sig uacceptabelt i perioden efter 2025, selvom Kriegers Flak etableres. Derfor har Elsystemansvar i 2018 undersøgt potentielle markedstiltag og udbygninger med infrastruktur, som kan forbedre den fremtidige forsyningssikkerhed i den østlige del af Danmark.

Elsystemansvars samfundsøkonomiske vurdering viser, at en strategisk reserve er det samfundsøkonomisk mest effektive tiltag til at forebygge fald i forsyningssikkerheden i den østlige del af Danmark.

En strategisk reserve er et tidsbegrænset og fleksibelt tiltag, der med mindst mulig påvirkning af markedet skal sikre Energinets adgang til øget produktionskapacitet eller forbrugsafkobling i tilfælde af effektmangel.

Samarbejde på tværs af distributions- og transmissionsnet

Netselskaberne, Dansk Energi og Energinet har etableret flere samarbejdsfora med det formål i fællesskab at identificere og løse de udfordringer, som elsystemet møder de kommende år. Samarbejdet er organiseret i tre udvalg: Et TSO-DSO Koordineringsudvalg, et Markedssamarbejdsudvalg og et Netsamarbejdsudvalg, hvoraf de to førstnævnte er ny-etablerede samarbejdsfora fra 2018.

Forsknings- og innovationsindsats i Nordsøprojektet

Konsortiet bag North Sea Wind Power Hub, som består af TenneT i Holland og Tyskland, Gasunie, Port of Rotterdam og Energinet, har blandt andet analyseret markeds- og miljøforhold i relation til projektet. Formålet er at sikre innovativ tilgang og bedst mulig udnyttelse af Nordsøens vindressourcer. Frem mod juni 2019, hvor første fase af projektet skal evalueres, foretages yderligere analyser og studier.

Intraday-markedsplatform

Den fælles europæiske intraday-markedsplatform XBID (Cross-border Intraday) er efter flere års forberedelse succesfuldt gået i luften den 14. juni 2018. Danmark er et af de første 14 lande, hvor intraday-handel nu er muligt på tværs af grænserne. Ud over Energinet deltager de andre nordiske lande, de baltiske lande, Østrig, Tyskland, Holland, Belgien, Frankrig, Spanien og Portugal i driften. Det er planen, at flere lande følger trop i en anden og tredje implementeringsbølge, så snart deres TSO'er og elbørser er klar.

XBID forbinder det nordiske intraday-marked med store dele af Europa og sikrer dermed øget likviditet og et betydeligt større handelsområde til danske og nordiske markedsaktører. De første erfaringer med XBID-systemet er positive, og markedsaktørerne har taget godt imod løsningen.

Selskabet er underlagt et økonomisk "hvile-i-sig-selv-princip". Årets resultat består derfor af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen samt øvrige reguleringer, som ikke indregnes i kommende års tariffer. Selskabet fik i 2018 et overskud

efter skat på TDKK 82.303 mod et overskud på TDKK 56.896 i 2017. Årets resultat anses for tilfredsstillende, da det er på niveau med det forventede, og da selskabets aktiviteter i øvrigt er underlagt et "hvile-i-sig-selv-princip".

5.3 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

Selskabet er i henhold til årsregnskabslovens § 99a undtaget fra at afgive de i årsregnskabslovens § 99a g § 99b krævede oplysninger. Der henvises til Energinets årsrapport for 2018.

5.4 Forventninger til 2019

Elsystemansvars opgaver

Elsystemansvar vil i de kommende år prioritere at udvikle og implementere nye markedsreformer i samarbejde med elmarkedets aktører. Reformerne fremmer internationale markeder, og skal understøtte aktørerne i at sikre balancen mellem produktion og forbrug af el. Reformerne skal tilgodese opretholdelse af forsyningssikkerheden og samtidig landes i et elmarked, der undergår en række regulatoriske og teknologiske ændringer.

I takt med elsystemets udvikling vil der i stigende grad være fleksible ressourcer tilsluttet distributionsnettene, der kan bidrage til det samlede elsystems balance. En stor del af vores automatiske balanceringsreserver kommer allerede i dag fra distributionsnettene. I regi af Markedssamarbejdsudvalget prioriterer Elsystemansvar et samarbejde med netselskaber, Dansk Energi, balanceansvarlige og producenter, der skal skabe gode rammer for brugen af fleksibilitet fra installationer koblet til distributionsnettet.

På nordisk plan har Energinet en aftale med de øvrige TSO'er om et nordisk balanceringskoncept, som allerede i 2019/2020 forventes at føre til fælles nordiske markeder for automatiske og manuelle balanceringsreserver.

Også den fremtidige tarifstruktur er genstand for et samarbejde, hvor målet med en fælles TSO-DSO tilgang er at skabe overskuelige og kostægte tariffer uden modsatrettede incitamenter.

Elsystemansvars tariffer er på niveau med tarifferne i 2018. Omkostningerne forventes at stige med cirka 10 pct., særligt som følge af idriftsættelsen af nye, store infrastrukturanlæg og nye opgaver afledt af implementeringen af de europæiske netregler og den nye danske elforsyningslov. Tilsvarende forventes flaskehalsindtægterne at stige, dels på grund af forventede høje prisspreads, dels som følge af idriftsættelsen af Kriegers Flak- og COBRACable-forbindelserne.

Risici

- Den politiske aftale om økonomisk regulering af Energinet lægger op til en ny rammeregulering af Energinet Elsystemansvars økonomi. Elsystemansvars omkostninger vil i fremtiden i højere grad skulle godkendes af Forsyningstilsynet, og det er endnu usikkert, hvilke rammer det vil give for selskabets aktiviteter fremover.
- Der er risiko for, at Energinet fremadrettet ikke har tilstrækkelige virkemidler til at understøtte en målsætning om en høj elforsyningssikkerhed på niveau med i dag. Fx kan Energistyrelsen og Europa-Kommissionen, der skal myndighedsgodkende mange virkemidler, have en anden vurdering af behovet for strategiske reserver. Udfordringen er særlig stor, når elsystemet er svækket som følge af udfald af store anlæg, fx kraftværker og udlandskabler.
- Den fortsatte kapacitetsudbygning af både land- og havvindkraft stiller store krav til transmissionsnettets evne til at transportere strømmen fra produktionsområderne til forbrugerne. Særligt områder i Vestjylland og på Lolland er aktuelt udfordret af meget stor indfødnings af vedvarende energi.

- Der er risiko for stigende omkostninger til systemydelser som følge af yderligere markedsgrørelse af systemydelser i henhold til lovkrav kombineret med øget indpasning af vedvarende energi og illikvide markeder for systemydelser, blandt andet som følge af udfasning af konventionelle kraftværker.

Succeskriterier

Succeskriterierne for Elsystemansvar er at sikre en åben og lige adgang til brugere af elsystemet gennem velfungerende konkurrencemarkeder samt understøtte indpasningen af vedvarende energi. Fokus er på udviklingen i omkostninger og indtægter relateret til opgaven. Derudover følges rådigheden på udlandsforbindelser samt en række indikatorer for markedsudvikling, og der er opstillet mål for forsyningsikkerhed.

Samlet forventes et resultat efter skat i et niveau på TDKK -70.000.

5.5 Begivenheder efter regnskabsårets udløb

Der er ikke efter regnskabsårets udløb indtruffet begivenheder, som væsentligt vil kunne påvirke selskabets finansielle stilling.

6. Anvendt regnskabspraksis

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

Under henvisning til ÅRL § 86, stk. 4 udarbejdes der ikke en pengestrømsopgørelse for Energinet Elsystemansvar A/S, idet det ultimative moderselskab Energinet udarbejder en pengestrømsopgørelse for koncernen.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Generelt om indregning og måling

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

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

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

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

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

6.2 Omregning af fremmed valuta

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

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

6.3 Koncerninterne virksomhedssammenslutninger

Ved virksomhedssammenslutninger som køb og salg af kapitalandele, fusioner, spaltninger, tilførsel af aktiver og aktieombytninger mv. ved deltagelse af virksomheder under modervirksomhedens bestemmende indflydelse anvendes sammenlægningsmetoden, hvor sammenlægning anses for gennemført fra den tidligste regnskabsperiode, der indgår i regnskabet. Forskelle mellem det aftalte vederlag og den regnskabsmæssige indre værdi indregnes på egenkapitalen.

6.4 Resultatopgørelsen

6.4.1 Nettoomsætning

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

Over- og underdækning indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt korrektionspost til omsætningen.

6.4.2 Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til selskabets aktiviteter, herunder omkostninger til systemydelse, regulerkraft, nettab og koncernintern samhandel.

6.4.3 Personaleomkostninger

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

6.4.4 Finansielle indtægter og omkostninger

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

6.4.5 Skat af årets resultat

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

6.5 Balancen

6.5.1 Over-/underdækning

Positive/negative differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

6.5.2 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

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

6.5.3 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter tilgodehavende fra tarifopkrævninger, tilskud fra staten og EU samt øvrige tilgodehavender.

6.5.4 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter afholdte forudbetalte omkostninger.

6.5.5 Selskabsskat og udskudt skat

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

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

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

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

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

6.5.6 Gældsforpligtelser

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

6.5.7 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser omfatter forhold eller situationer, der eksisterer på balancetidspunktet, men hvis regnskabsmæssige virkning ikke kan opgøres endeligt, før udfaldet af en eller flere usikre fremtidige begivenheder bliver kendt.

6.5.8 Segmentoplysninger

Selskabet har det overordnede ansvar for at opretholde forsyningsikkerheden og en effektiv udnyttelse af et sammenhængende elforsyningssystem i Danmark i henhold til gældende lovgivning samt ansvaret for en effektiv systemdrift. Selskabet har således ét segment, hvor indtægterne primært består af tarifindtægter.

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2018	2017
1	Nettoomsætning	1.791.160	1.581.090
	Andre eksterne omkostninger	-1.553.528	-1.388.556
2	Personaleomkostninger	-132.084	-114.498
	Omkostninger i alt	-1.685.612	-1.503.054
	Resultat af primær drift	105.548	78.036
	Finansielle poster i alt	0	-6.000
	Resultat før skat	105.548	72.036
3	Skat af årets resultat	-23.245	-15.140
	Årets resultat	82.303	56.896
	Årets resultat er anvendt således:		
	Overført resultat	82.303	56.896
	I alt	82.303	56.896

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2018	2017
Aktiver			
Tilgodehavender			
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	536.018	284.486
	Tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder	300.771	0
4	Udskudt skatteaktiv	1.485	0
	Underdækning	0	110.000
	Andre tilgodehavender	95.131	0
	Periodeafgrænsningsposter	7.178	22.092
	Tilgodehavender i alt	940.583	416.578
	Likvide beholdninger	13.015	500
Omsætningsaktiver i alt		953.597	417.078
Aktiver i alt		953.597	417.078
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.000	2.000
	Overført resultat	180.303	98.000
Egenkapital i alt		182.303	100.000
	Gæld til kreditinstitutter	311.180	0
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	211.383	272.772
	Gæld til tilknyttet virksomhed	157.938	17.984
5	Overdækning	40.000	0
6	Anden gæld	50.793	26.322
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	771.294	317.078
Gældsforpligtelser i alt		771.294	317.078
Passiver i alt		953.597	417.078

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført re- sultat	I alt
Egenkapital ved stiftelse	500	0	500
Kapitalforhøjelse ved apportindskud	1.500	98.000	99.500
Årets resultat		82.303	82.303
Egenkapital 31. december 2018	2.000	180.303	182.303

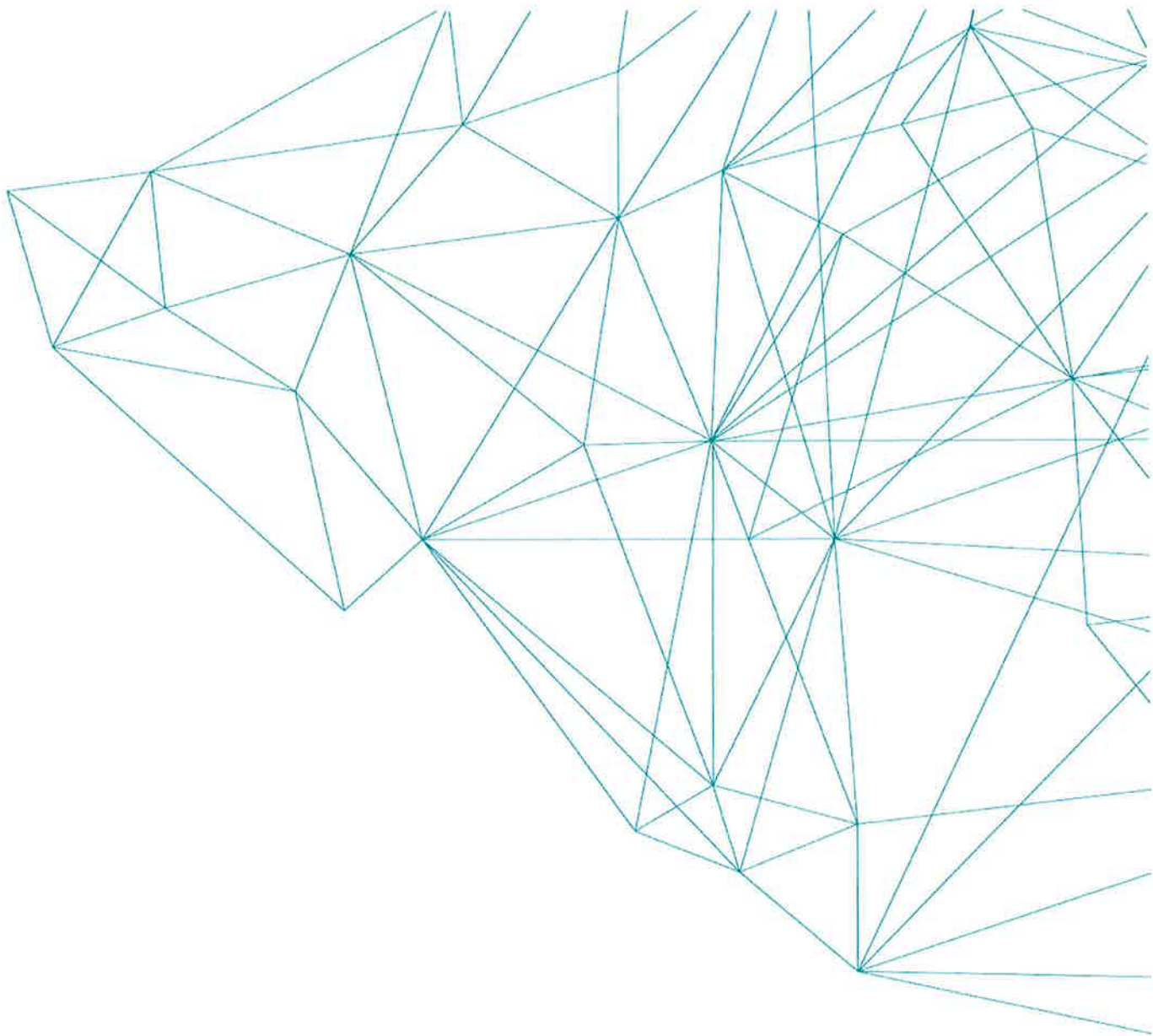
Aktiekapitalen udgør DKK 500.000 svarende til 500.000 á nominelt DKK 1 ved stiftelse. Der foretages en kapitalforhøjelse i forbindelse med apportindskud på DKK 1.500.000. Selskabets aktiekapital udgør herefter DKK 2.000.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2018 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2018	2017
1	Nettoomsætning		
	Tarifindtægter	2.683.372	2.746.000
	Flaskehalsindtægter	603.638	538.895
	Balancering	49.068	97.524
	Tarifudligning EL-TO, DataHub mv.	-1.394.918	-2.081.329
	Over-/underdækning	-150.000	280.000
	I alt	1.791.160	1.581.090
2	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-119.568	-103.255
	Pensioner	-12.130	-10.898
	Andre omkostninger til social sikring	-385	-345
	I alt	-132.084	-114.498
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	170	148
	Med henvisning til årsregnskabslovens § 98 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.		
3	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-24.730	-16.107
	Årets udskudte skat	1.485	967
	I alt	-23.245	-15.140
	der fordeler sig således:		
	Skat af årets resultat	-23.245	-15.140
	I alt	-23.245	-15.140
	Afstemning af skatteprocent		
	Selskabsretlig skatteprocent	22,0 %	22,0%
	Permanente afvigelser	0,2 %	-0,8%
	Effektiv skatteprocent for året	22,2%	21,2%

Note	Beløb i TDKK	2018	2017
4	Udskudt skatteaktiv		
	Udskudte skatteaktiv ved apportindskud pr. 1. januar	0	967
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-1.485	-967
	Udskudte skatteaktiv pr. 31. december	1.485	0
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Anlægsaktiver	0	0
	Hensatte forpligtelser	-1.485	0
	I alt	-1.485	0
5	Overdækning/Underdækning		
	Overdækning ved apportindskud 1. januar	110.000	-170.000
	Årets bevægelse	-150.000	280.000
	Overdækning 31. december	-40.000	110.000
6	Anden gæld		
	Lønrelaterede poster	34.347	25.324
	Øvrige skyldige poster	16.446	998
	I alt	50.793	26.322
7	Eventualforpligtelser mv.		
	Koncernens danske selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen.		
8	Nærtstående parter		
	Energinet		Grundlag 100 % ejer
	Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia		
	Bestyrelse og direktion		Ledelseskontrol
	Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.		



ENERGINET
Elsystemansvar

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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