



# ÅRSRAPPORT 2020

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2020 TIL 31. DECEMBER 2020

Energinet Eltransmission A/S

CVR-NR. 39 31 48 78, TONNE KJÆRSVEJ 65, 7000 FREDERICIA

Årsrapporten er fremlagt og godkendt  
på selskabets ordinære generalforsamling  
den 17. marts 2021.

---

Thomas Als Egebo

**ENERGINET**  
Eltransmission

## Indhold

1. Hoved- og nøgletal .....	2
2. Fakta om Energinet Eltransmission A/S .....	3
3. Ledespåtegning .....	4
4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning .....	5
5. Ledelsesberetning .....	8
6. Anvendt regnskabspraksis .....	12
7. Resultatopgørelse .....	19
8. Balance .....	20
9. Egenkapitalopgørelse .....	22
10. Noter .....	23

## 1. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2020	2019	2018	2017
<b>Resultat</b>				
Nettoomsætning	2.511.528	2.282.925	1.918.513	1.695.794
Resultat før af- og nedskrivninger	1.746.079	1.639.196	1.545.769	1.315.843
Resultat af primær drift	276.552	379.214	413.663	271.471
Finansielle poster	-297.699	-325.151	-266.770	-308.447
Årets resultat	-18.401	38.600	114.713	-28.838
<b>Balance</b>				
Anlægsaktiver	34.361.628	32.998.378	30.868.766	28.856.831
Omsætningsaktiver	1.286.541	823.884	922.151	887.163
Balancesum	35.648.169	33.822.263	31.790.917	29.743.994
Rentebærende gæld	21.975.599	21.179.305	20.201.380	18.651.147
Egenkapital	3.848.388	3.866.789	3.828.655	3.713.334
<b>Nøgletal i pct.</b>				
Soliditetsgrad	11	11	12	12
<b>Antal medarbejdere</b>				
Gennemsnitligt antal beskæftigede	383	357	354	319
<b>Nøgletal</b>				
Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$			

Selskabet har tilpasset hoved- og nøgletaloversigten som følge af ændring i anvendt regnskabspraksis i året. Der henvises endvidere til omtale i ledelsesberetningen, anvendt regnskabspraksis og i noterne til årsregnskabet.

## 2. Fakta om Energinet Eltransmission A/S

Adresse	Energinet Eltransmission A/S Tonne Kjærvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 48 78
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Eltransmission A/S ejes af Energinet
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	EY Godkendt Revisionspartnerselskab

### 3. Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2020.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2020 samt af resultatet af selskabets for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2020.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for udviklingen i selskabets aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og for selskabets finansielle stilling.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 8. marts 2021

Direktion:

.....  
**Henrik Riis Nielsen**

adm. direktør

Bestyrelse:

.....  
**Torben Thyregod**

formand

.....  
**Annette Heilskov Ikast**

.....  
**Henrik Riis Nielsen**

## 4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Energinet Eltransmission A/S

### Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2020, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2020 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

### 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 årsregnskabet". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

### Uafhængighed

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.

### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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 årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet 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 årsregnskabet 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 årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet 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 regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

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 årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger 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 revisionshandlinger, 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 årsregnskabet 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 årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusion 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 årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om bl.a. 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.

### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet 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.

Aarhus, den 8. marts 2021  
EY Godkendt Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 30 70 02 28

---

**Claus Hammer-Pedersen**

statsaut. revisor  
mne21334

---

**Michael N. C. Nielsen**

statsaut. revisor  
mne26738

PEBene@clktmbe.rttogjtsNEQZ3SSNDWHEFCBKKOYDIFFL8QWISK-EEET0X



## 5. Ledelsesberetning

### 5.1 Hovedaktivitet

Energinet Eltransmission udøver eltransmissionsvirksomhed i henhold til gældende lovgivning, med henblik på at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet samt vedligeholde, om- og udbygge det danske elnet og udlandsforbindelser.

### 5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

I 2020 har Energinet Eltransmission sat væsentlige nye elanlæg i drift. Samtidig vokser porteføljen af reinvesteringsprojekter kraftigt, og hensynet til minimering af afbrydelser ved arbejde i anlæggene fjører ekstra kompleksitet til arbejdet. Eksekveringskraften øges gennem forstærkning af organisationen, indfasning af serieproducerende tilgange samt et øget udbud af nøglefærdige anlæg.

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

Selskabets aktiviteter er underlagt et økonomisk "hvile i sig selv" -princip for alle tariffer til og med 2022. Der er den 18. december 2020 sket 3. behandling af et lovforslag, som betyder, at Energinet Eltransmission A/S overgår til en indtægtsrammeregulering pr. 1. januar 2023. Grundprincippet i den nye regulering er, at der bliver øget fokus på selskabets evne til at skabe et positivt økonomisk resultat på bundlinjen. Et økonomisk resultat, som vil blive overført til egenkapitalen med henblik på konsolidering eller udbetaling til forbrugerne, hvis ejer tager en aktiv beslutning om dette. Denne ændring i lovgivningen betyder, at selskabet i 2020, som følge af vedtagelsen af den nye lov har indarbejdet en regnskabspraksisændring, som tydeliggør bundlinjen i form af det regulatoriske resultat og en egenkapital, som tydeliggør de reserver, som Energinet har opsparet i form af konsolidering af tidligere års resultater.

Med regnskabspraksisændringen periodiseres langsigtede regulatoriske poster fremover i stedet for som tidligere hvor de blev resultatdisponeret og henlagt under egenkapitalen. Derved flyttes egenkapitalens andre reserver til hensatte forpligtelser under posten "Regulatoriske periodiseringer".

Årets resultat for TSO-aktiviteter består efter den nye praksis under "hvile i sig selv" -princippet, derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen efter skat. I modsætning til tidligere år er øvrige reguleringer, som ikke kan indregnes i førstkommande års tariffer, ikke længere en del af årets resultat og selskabets egenkapital jævnfør ovenstående praksisændring. Den langsigtede tilgodehavende eller gæld indregnes over en længere tidshorisont og benævnes i regnskabet "Regulatoriske periodiseringer".

De regulatoriske periodiseringer, som ikke indregnes i tarifferne på den korte bane, er typisk regnskabsmæssige poster underlagt særlig lovgivning i forhold til tilbagebetaling med en ofte lang tidshorisont for indregning, eksempelvis henlagte flaskehalsindtægter, EU-tilskud og forskydning mellem udskudt og betalbar skat. Disse poster vil også blive indregnet i tarifferne, men over en noget længere og ofte ubestemmelig tidshorisont på tidspunktet for regnskabsafregningen. I modsætning til tidligere indregnes disse poster ikke længere på egenkapitalen, men er placeret som en langfristet gæld til forbrugerne under hensatte forpligtelser i balancen. En konsekvens heraf er, at periodens resultat ikke længere påvirkes af reguleringer på disse langsigtede poster, men alene svarer til årets forretning af grundkapitalen efter skat.

Energinet Eltransmission fik i 2020 et underskud efter skat på TDKK 18.401 mod et overskud på TDKK 38.600 i 2019. Årets resultatet svarer til årets forrentning af grundkapitalen idet Energinet Eltransmission A/S er underlagt et "hvile i sig selv" -princip. Det realiserede resultat i 2020 svarer til forventninger i forbindelse med budgetlægningen i 2019.

### 5.3 Aktiviteter i 2020

Året bød på idriftsættelser af flere markante infrastrukturprojekter: Kriegers Flak CGS, der er verdens første offshore grid-løsning, som nu forbinder Danmark med Tyskland; en ny 400 kV luftledning mellem Kassø og Frøslev, som forstærker ryggraden i det østjyske elnet; samt to store reinvesteringer i det københavnske elnet og over Øresund, som skal understøtte en høj forsyningsikkerhed i hovedstadsområdet.

#### Reinvesteringer

I 2020 er porteføljen af opgaver udvidet med mange reinvesteringer, hvor aldrende anlæg skal renoveres og udskiftes. Dette arbejde er komplekst og der eksekveres på en lang række samtidige projekter. Organisationen er derfor tilpasset, så denne type opgaver løses mere effektivt og enkelt. Samtidig udbydes en voksende andel af projekterne som nøglefærdige løsninger.

Den voksende projektportefølje skaber mulighed og behov for at gå i dialog med borgere og interessenter på nye måder. Udover større konventionelle borgermøder blev der i 2020 afholdt flere mindre dialogmøder om konkrete projekter.

#### Elnettets robusthed

Transmissionsnettet er robust designet, og det medvirker sammen med risikobaseret vedligehold til en høj forsyningsikkerhed. Imidlertid har vi i 2020 oplevet flere driftsforstyrrelser, som på grund af ændrede systemforhold havde eller kunne have haft betydning for elforsyningsikkerheden. Det lykkedes at holde antallet af afbrudssekunder på et acceptabelt lavt niveau gennem en kombination af hurtig reaktion og optimal systemdrift. Den høje forsyningsikkerhed skal bevares, og derfor er der igangsat tiltag, der skal styrke robustheden i eltransmissionsnettet.

#### Udfasning af SF<sub>6</sub>-gas

Energinet Eltransmission har i 2020 undersøgt, hvad der over tid skal til for at udfase SF<sub>6</sub>-baserede koblingsanlæg, der bruger den kraftige drivhusgas som isolation. Vi har sat som mål, at denne type koblingsanlæg helt skal udfases i takt med, at der reinvesteres, og grønnere alternativer kommer på markedet. Emissionsmålet for SF<sub>6</sub> er derfor 0 kg i 2050.

### 5.4 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

For den lovpligtige redegørelse for samfundsansvar jf. §99a og §99b henvises der til Energinets CSR-rapport for 2020 [www.energinet.dk/CSR](http://www.energinet.dk/CSR).

### 5.5 Forventninger til 2021

Der forventes væsentlig fremdrift på arbejdet med større nye anlæg, fx Viking Link samt et stort antal parallelle reinvesteringerprojekter, samt med forundersøgelser til nye havmølleparker og energiøer. Det øger kravene til samarbejdet med eksterne parter, der skal opleve en tæt og løbende koordinering. Derfor opprioriterer vi dialog i øjenhøjde og den tidlige involvering – helt fra planlægningsfasen. Et godt eksempel er den planlægningsopgave, som følger efter den politiske beslutning om øget kabellægning af 132-150 kV-luftledninger frem mod 2030, og hvor Energinet Eltransmission er i gang med at identificere alle de luftledninger på 132-150 kV-niveau, der umiddelbart skal erstattes af kabelanlæg efter kriterierne i den politiske aftale. Det ambitiøse udviklingsprojekt DANPAC arbejder for at løse de tekniske udfordringer og mindske de økonomiske omkostninger ved kabellægning, og projektet bliver endnu vigtigere med den politiske aftale om øget kabellægning.

Den voksende mængde af opgaver med vedligehold og udskiftning af komponenter i elnettet kræver, at arbejdsprocesserne og overvågningen af anlæggene kontinuerligt forbedres, sådan at driftsstabiliteten og forsyningsikkerheden kan bevares i top.

Med baggrund i ovenstående forventer Eltransmission i 2021 et højere omkostnings- og investeringsniveau sammenlignet med 2020, hvilket betyder en stigende tarif som opkræves af søsterselskabet Elsystemansvar.

Samlet forventes et resultat for 2021 på niveau med 2020.

## 5.6 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Eltransmissions aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2020 samt af resultatet af Energinet Eltransmissions aktiviteter.

# ELTRANSMISSION

Energinet Eltransmission omstiller og vedligeholder dansk elnet og etablerer udlandsforbindelser.

## INVESTERINGER DKK MIA.



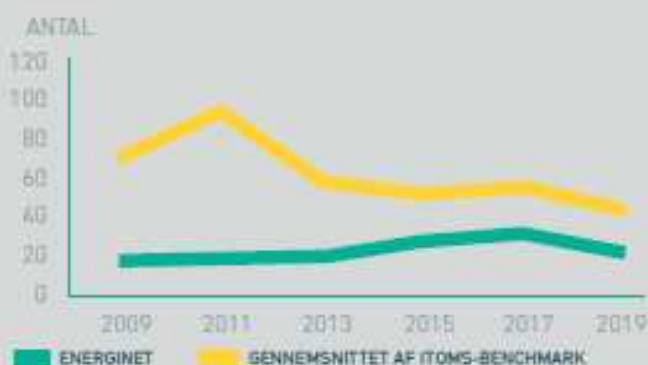
## AKKUMULERET REDUKTION AF ENHEDSOMKOSTNINGER

17 %

2019: 23 %  
siden 2013, referencåret

Energinet arbejder på at reducere enhedsomkostningerne til anlægsprojekter gennem optimering af processerne ved reinvestering og investering i nye anlæg.

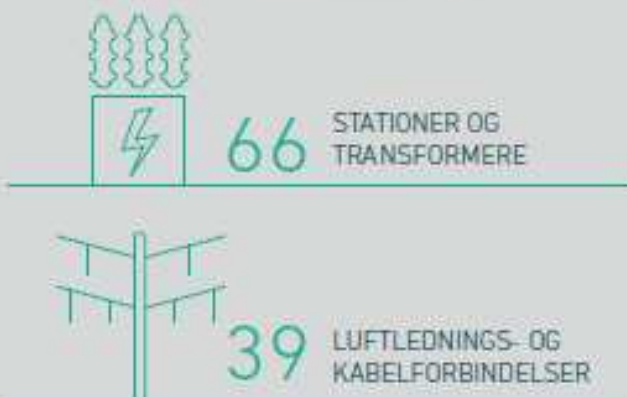
## IKKE PLANLAGTE AFBRYDELSE PÅ STATIONER OPGJORT PER. 1.000 FELTER



Energinet formår at holde antallet af afbrydelser nede, trods mange anlæg og reinvesteringer.

## REINVESTERINGSPROJEKTER 2021-2025

Kommende projekter med planlagt anlægsstart og igangværende projekter mhp. idriftsættelse.



## TOP 3 RISICI



**RISIKO** Elnettets alder medfører øget sandsynlighed for driftsforstyrrelser de næste 3 til 5 år.  
**TILTAG** Effektivisering af reinvesteringsprogrammet samt øget digital overvågning af ældre anlæg.



**RISIKO** Corona kan medføre forsinkelser, mangelfuld auditering og begrænset udskiftning af defekte anlægsdele.  
**TILTAG** Opdatering af Corona-retningslinjer og teststrategi for byggepladser samt samarbejde med eksterne auditerer.



**RISIKO** En voksende projektportefølje, øget belastning og et aldrende net stiller krav til eksekveringskraften, herunder planlægningen af udetider.  
**TILTAG** Minimering af behovet for afbrydelser samt tidligere tværgående koordinering af planlagte afbrydelser.

## 6. Anvendt regnskabspraksis

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

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

Energinet Eltransmission A/S er underlagt et økonomisk "hvile i sig selv" -princip for alle tariffer. Som følge af vedtagelse af lov om ændring af lov om Energinet mv. i 2020 forventes indtægtsrammeregulering implementeret fra og med 2023. Der henvises til ledelsesberetningen for en uddybende redegørelse for forholdet.

Som følge af den nye lov og deraf følgende større fokus på de regulatoriske elementer i Energinets årsregnskab ændres anvendt regnskabspraksis. Dette sker ved at de regulatoriske periodiseringer, som ikke indregnes i tarifferne på den korte bane, og som hidtil har været indregnet under egenkapitalen som bundne reserver, fra og med 2020 indregnes som hensatte forpligtelser i balancen. Ledelsen vurderer at ændringen giver et mere retvisende billede af årsregnskabet. Derudover indregnes over-/ underdækning ikke længere i Energinet Eltransmission A/S, idet denne fuldt ud indregnes i Energinet Elsystemansvar A/S, der har det fulde tilgodehavende eller forpligtelse hos forbrugerne. Den akkumulerede saldo primo i Energinet Eltransmission A/S udgjorde et tilgodehavende (underdækning) på DKK 593 mio.

Regulatoriske periodiseringer indregnes, i modsætning til over-/underdækning som er af kortfristet karakter, under hensatte forpligtelser idet timing af indregning af de regulatoriske periodiseringer i tarifferne er af mere ubestemmelig karakter og blandt andet kan afhænge af hvad der aftales med tilsynsmyndighederne og hvordan den kommende indtægtsramme regulering konkret udformes.

Endelig er anvendt regnskabspraksis ændret omkring håndtering af rådighedsaftalen vedrørende transmissionsnettet m.v. indgået mellem Energinet Elsystemansvar A/S og Energinet Eltransmission A/S. Ændringen omfatter:

- Det er vurderet, at reguleringer i regulatoriske periodiseringer løbende skal anses som en del af afregningen for at Energinet Eltransmission A/S stiller sit net til rådighed for Energinet Systemansvar A/S. Hidtil er der ikke foretaget denne afregning.
- Forrentning af grundkapital har i tidligere år været vist i moderselskabets (Energinet SOV's) egenkapital men er har ikke været afspejlet i datterselskabernes regnskaber hvor forrentningen tidligere 100% tilfaldt Energinet Elsystemansvar A/S. Fremadrettet fordeles forrentning af grundkapital forholdsmæssigt på Energinet Eltransmission A/S og Energinet Systemansvar A/S på basis af deres respektive egenkapital.

Den akkumulerede virkning af ovenstående ændring af anvendt praksis er en reduktion af årets resultat med TDKK 23.087. Årets skat af praksisændringen udgør TDKK 5.079, hvorefter årets resultat efter skat reduceres med TDKK 18.008. Egenkapitalen pr. 31. december 2020 reduceres med TDKK 1.096.555 mod TDKK 1.078.547 i 2019, mens balancesummen reduceres med TDKK 151.379.

Sammenligningstal vedrørende ovenstående ændringer er tilrettet i hoved- og nøgletaloversigt samt i balance, resultatopgørelse og noter. Bortset fra ovennævnte områder er årsregnskabet aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Der henvises til ledelsesberetningen for uddybende omtale af ovenstående forhold og omtale af betydningen for TSO-aktiviteternes resultatdannelse mv. efter den nye praksis.

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 værdi-reguleringer 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 Resultatopgørelsen

### 6.3.1 Nettoomsætning

Selskabet har valgt IAS 11/IAS 18 som fortolkningsbidrag for indregning af omsætning.

Nettoomsætning omfatter tarifindtægter for net- og systemtarifferne, indtægter fra udlandsforbindelser og balancemarked, samt andre indtægter, hvorefter der sker en fordeling af tarifindtægterne til Energinet Elsystemansvar 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.

Indtægter fra igangværende arbejder fra fremmed regning indregnes i nettoomsætningen i takt med, at ydelsen udføres, hvorved nettoomsætningen svarer til salgsværdien af årets udførte arbejde (produktionsmetoden).

Langfristede forskelle (Regulatoriske periodiseringer) mellem de opkrævede tariffer og de afholdte omkostninger indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt linje under indtægter.

### 6.3.2 Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til selskabets aktiviteter.

### 6.3.3 Personaleomkostninger

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

### 6.3.4 Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

### 6.3.5 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.

### 6.3.6 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.

## 6.4 Balancen

### 6.4.1 Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle aktiver måles ved første indregning til kostpris.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen.

Udviklingsprojekter, der er klart definerede og identificerbare, hvor den tekniske udnyttelsesgrad, tilstrækkelige ressourcer og en potentiel fremtidig udviklingsmulighed i virksomheden kan påvises, hvis kostprisen kan opgøres pålideligt og hvor det er hensigten at anvende projektet, indregnes som immaterielle anlægsaktiver, hvis der er tilstrækkelig sikkerhed for, at kapitalværdien af den fremtidige indtjening kan dække udviklingsomkostningerne.

Udviklingsprojekter, der ikke opfylder kriterierne for indregning i balancen, indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i takt med, at omkostningerne afholdes. Udviklingsomkostninger, der er indregnet i balancen, måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Licenser måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Licenser afskrives over aftaleperioden.

Aktiverede immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller til genindvindingsværdi, hvis denne er lavere.

Efter idriftsættelsen af immaterielle anlægsaktiver afskrives lineært over den vurderede økonomiske levetid. Afskrivningsperioden udgør:

Goodwill	20 år
Rettigheder	10-20 år
Erhvervede licenser	3-10 år
Udviklingsprojekter	5 år

Afskrivningsperioden for goodwill er fastsat med udgangspunkt i den forventede tilbagebetalingsperiode.

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

#### 6.4.2 Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Materielle anlægsaktiver under udførelse måles til kostpris. Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Grunde	Afskrives ikke
Bygninger	20-100 år
Tekniske anlæg	10-60 år
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelsestid under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Udgifter til større vedligeholdelseeftersyn indregnes i anskaffelseskostprisen af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, dvs. perioden frem til næste eftersyn. Ved den oprindelige anskaffelse af det materielle anlægsaktiv tages ligeledes hensyn til den kortere brugstid af en del af aktivet, hvorfor denne del allerede på anskaffelsestidspunktet regnskabsmæssigt behandles som et separat aktiv med en kortere brugstid og derved afskrivningsperiode.

Forudbetaling på ikke-leverede materielle anlægsaktiver aktiveres.

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger. Afskrivningsperioden og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt. Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning. Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller skrotning af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses-, salgs-, og reetableringsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgs- eller



skrotningstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

### **Finansiel leasing**

Virksomheden har valgt IAS 17 som fortolkningsbidrag for klassifikation og indregning af leasingkontrakter. Leasingkontrakter vedrørende aktiver, hvor selskabet har alle væsentlige risici og fordele forbundet med ejendomsretten (finansiel leasing), måles ved første indregning i balancen til laveste værdi af dagsværdi og nutidsværdien af de fremtidige leasingydelser. Ved beregning af nutidsværdien anvendes leasingaftalens interne rentefod eller den alternative lånerente som diskonteringsfaktor. Finansielt leasede aktiver behandles herefter som virksomhedens øvrige aktiver. Den kapitaliserede restleasingforpligtelse indregnes i balancen som en gældsforpligtelse, og leasingydelsens rentedel indregnes over kontraktens løbetid i resultatopgørelsen. Alle øvrige leasingkontrakter betragtes som operationel leasing. Ydelser i forbindelse med operationel leasing og øvrige lejeaftaler indregnes i resultatopgørelsen over kontraktens løbetid. Selskabets samlede forpligtelse vedrørende operationelle leasing- og lejeaftaler oplyses under eventualposter mv.

#### **6.4.3 Værdiforringelse af anlægsaktiver**

Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse, ud over det som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv, henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi. Genindvindingsværdien er den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelse af aktivet eller aktivgruppen og de forventede pengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

Tidligere indregnede nedskrivninger tilbageføres, når begrundelsen for nedskrivningen ikke længere består.

#### **6.4.4 Lagerbeholdninger**

Lagerbeholdninger består af komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager. Lagerbeholdninger måles til kostpris eller nettorealisationsværdien, hvor denne er lavere.

Nettorealisationsværdien for lagerbeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

#### **6.4.5 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser**

Virksomheden har som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender valgt IAS 39. Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau. Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer. Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsrenten anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

#### 6.4.6 Igangværende arbejde for fremmed regning

Igangværende arbejder måles til salgsværdien af det udførte arbejde opgjort på grundlag af færdiggørelsesgraden. Færdiggørelsesgraden opgøres som andelen af de afholdte omkostninger i forhold til forventede samlede omkostninger på projektet. Når det er sandsynligt, at de samlede omkostninger på projektet vil overstige de samlede indtægter på et projekt, indregnes det forventede tab i resultatopgørelsen.

Når salgsværdien ikke kan opgøres pålideligt, måles salgsværdien til medgåede omkostninger eller en lavere nettorealisationsværdi.

Aconto-faktureringer fragår i salgsværdien. De enkelte projekter klassificeres som tilgodehavender, når nettoværdien er positiv, og som forpligtelser, når forudbetalinger overstiger salgsværdien.

#### 6.4.7 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

#### 6.4.8 Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

#### 6.4.9 Egenkapitalen

##### *Reserve for udviklingsomkostninger*

Reserve for udviklingsomkostninger omfatter indregnede udviklingsomkostninger. Reserven kan ikke benyttes til udbytte eller dækning af underskud. Reserven reduceres eller opløses, hvis de indregnede udviklingsomkostninger afskrives eller udgår af virksomhedens drift. Dette sker ved overførsel direkte til egenkapitalens frie reserver.

#### 6.4.10 Reetableringsforpligtelser

Hensatte reetableringsforpligtelser til fjernelse af tekniske anlæg og reetablering måles til nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til nedtagning og oprydning, når anlægget ikke længere skal anvendes. Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra de estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutidsværdi. Der anvendes en diskonteringsfaktor, der reflekterer Energinets generelle renteniveau.

Forpligtelserne indregnes, når disse opstår, og reguleres løbende for at afspejle ændringer i prisniveau, inflation og diskonteringsrente. Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

#### 6.4.11 Regulatoriske periodiseringer

Langfristede forskelle mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for Energinets TSO-aktiviteter optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Regulatoriske periodiseringer omfatter hovedsageligt henlagte indtægter fra udlandsforbindelser til fremtidige investeringer i fremtidig udbygning af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet, der henlægges i henhold til særlig lovgivning herom, tilskud fra EU's Recovery fond samt reguleringer i udskudte skatteforpligtelser.

#### 6.4.12 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 acontoskatter.

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-koncernen 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 administrationsselskab. Den samlede skat af dattervirksomhedernes skattepligtige indkomster hensættes og betales til Energinet-koncernen.

#### 6.4.13 Finansielle gældsforpligtelser

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

#### 6.4.14 Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år og modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter. Tilskuddene indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at der foretages afskrivninger på de anlæg, som tilskuddene vedrører.

#### 6.4.15 Segmentoplysninger

Selskabet udøver eltransmissionsvirksomhed i henhold til gældende lovgivning i Danmark med henblik på at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet og vedligeholde, om- og udbygge eltransmissionsnet og udlandsforbindelser. Selskabet har således ét segment, hvor indtægterne primært består af tarifindtægter fra Energinet Elsystemansvar A/S, hvorfor der ikke er yderligere segmentoplysninger.

## 7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
1	<b>Nettoomsætning</b>	<b>2.511.528</b>	<b>2.282.925</b>
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	247.404	244.492
	Andre eksterne omkostninger	-727.938	-628.332
2	Personaleomkostninger	-284.915	-259.889
	<b>Resultat før af- og nedskrivninger</b>	<b>1.746.079</b>	<b>1.639.196</b>
	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-1.469.527	-1.259.983
	<b>Resultat af primær drift</b>	<b>276.552</b>	<b>379.214</b>
	Finansielle indtægter	1.155	1.562
3	Finansielle omkostninger	-298.854	-326.713
	<b>Finansielle poster i alt</b>	<b>-297.699</b>	<b>-325.151</b>
	<b>Resultat før skat</b>	<b>-21.147</b>	<b>54.063</b>
4	Skat af årets resultat	2.746	-15.463
	<b>Årets resultat</b>	<b>-18.401</b>	<b>38.600</b>

## 8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
<b>Aktiver</b>			
<b>Immaterielle anlægsaktiver</b>			
	Goodwill	93.241	105.673
	Licenser og rettigheder	18.524	22.292
	Udviklingsprojekter	46.086	10.156
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	2.305	0
6	<b>Immaterielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>160.156</b>	<b>138.121</b>
<b>Materielle anlægsaktiver</b>			
	Grunde og bygninger	6.171	6.306
	Tekniske anlæg	31.254.165	29.424.646
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	103.572	74.073
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger	2.837.564	3.355.232
7	<b>Materielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>34.201.472</b>	<b>32.860.257</b>
<b>Anlægsaktiver i alt</b>		<b>34.361.628</b>	<b>32.998.378</b>
	<b>Lagerbeholdninger</b>	<b>6.166</b>	<b>5.523</b>
<b>Tilgodehavender</b>			
8	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	69.128	94.365
9	Igangværende arbejder for fremmed regning	185.946	0
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	929.135	610.043
	Andre tilgodehavender	80.429	99.091
10	Periodeafgrænsningsposter	3.604	3.757
	<b>Tilgodehavender i alt</b>	<b>1.268.242</b>	<b>807.257</b>
	<b>Likvide beholdninger</b>	<b>12.133</b>	<b>11.105</b>
<b>Omsætningsaktiver i alt</b>		<b>1.286.541</b>	<b>823.884</b>
<b>Aktiver i alt</b>		<b>35.648.169</b>	<b>33.822.263</b>

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
<b>Passiver</b>			
<b>Egenkapital</b>			
	Aktiekapital	2.000	2.000
	Overført resultat	3.808.643	3.849.035
	Reserve for udviklingsomkostninger	37.745	15.754
<b>Egenkapital i alt</b>		<b>3.848.388</b>	<b>3.866.789</b>
<b>Hensatte forpligtelser</b>			
11	Udskudte skatteforpligtelser	1.775.290	1.715.477
12	Reetableringsforpligtelser	4.187.572	4.016.039
13	Regulatoriske periodiseringer	1.211.764	1.256.410
<b>Hensatte forpligtelser i alt</b>		<b>7.174.626</b>	<b>6.987.926</b>
<b>Langfristede gældsforpligtelser</b>			
14	Langfristet gæld til tilknyttede virksomheder	22.900.826	21.800.451
15	Periodeafgrænsningsposter	754.601	666.076
16	Leasingforpligtelse	12.894	19.341
<b>Langfristede gældsforpligtelser i alt</b>		<b>23.668.321</b>	<b>22.485.868</b>
<b>Kortfristede gældsforpligtelser</b>			
14	Kortfristet gæld til tilknyttede virksomheder	16.041	0
15	Kortfristet del af periodeafgrænsningsposter	17.411	17.674
16	Kortfristet del af leasingforpligtelse	6.447	6.447
	Gæld til kreditinstitutter	0	2
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	856.985	404.325
	Anden gæld	59.950	53.232
<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>		<b>956.834</b>	<b>481.680</b>
<b>Gældsforpligtelser i alt</b>		<b>24.625.155</b>	<b>22.967.548</b>
<b>Passiver i alt</b>			
<b>Passiver i alt</b>		<b>35.648.169</b>	<b>33.822.263</b>
5	Resultatdisponering		
17	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
18	Nærtstående parter		
19	Begivenheder efter balancedagen		

## 9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktie- kapital	Overført resultat	Reserve for udviklings- omkostninger	I alt
<b>Egenkapital 1. januar 2020</b>	<b>2.000</b>	<b>4.935.459</b>	<b>7.877</b>	<b>4.945.336</b>
Effekt af ændret regnskabspraksis		-1.078.547		-1.078.547
<b>Korrigeret egenkapital 1. januar 2020</b>	<b>2.000</b>	<b>3.856.912</b>	<b>7.877</b>	<b>3.866.789</b>
Årets resultat		-18.401	0	-18.401
Aktiverede udviklingsomkostninger		-29.868	29.868	0
<b>Egenkapital 31. december 2020</b>	<b>2.000</b>	<b>3.808.643</b>	<b>37.745</b>	<b>3.848.388</b>

**Aktiekapitalen** udgør DKK 2.000.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

**Ejerforhold:** Den 31. december 2020 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

## 10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
1	<b>Nettoomsætning</b>		
	Øvrige indtægter	2.411.957	1.973.100
	EU tilskud	54.925	31.525
	Regulatoriske periodiseringer	44.646	278.300
	<b>I alt</b>	<b>2.511.528</b>	<b>2.282.925</b>
2	<b>Personaleomkostninger</b>		
	Lønninger og gager	-256.065	-232.482
	Pensioner	-26.800	-24.685
	Andre omkostninger til social sikring	-2.050	-2.722
	<b>I alt</b>	<b>-284.915</b>	<b>-259.889</b>
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	383	357
	Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.		
3	<b>Finansielle omkostninger</b>		
	Renter af mellemværende med tilknyttede virksomheder	-294.086	-271.963
	Øvrige rentekomkostninger	-4.768	-54.750
	<b>I alt</b>	<b>-298.854</b>	<b>-326.713</b>
4	<b>Skat af årets resultat</b>		
	Årets aktuelle skat	64.564	93.366
	Årets udskudte skat	-62.213	-108.360
	Aktuel skat vedrørende tidligere år	-2.005	146
	Udskudt skat tidligere år	2.400	-615
	<b>I alt</b>	<b>2.746</b>	<b>-15.463</b>
5	<b>Resultatdisponering</b>		
	<b>Forslag til resultatdisponering</b>		
	Overført resultat	-18.401	38.600
	<b>I alt</b>	<b>-18.401</b>	<b>38.600</b>



Note Beløb i TDKK

6 <b>Immaterielle anlægsaktiver</b>	Goodwill	Rettigheder	Udviklingsprojekter
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>248.643</b>	<b>37.677</b>	<b>23.048</b>
Tilgang i året	0	0	0
Afgang i året	0	0	0
Overførsel fra anlæg under udførelse	0	0	18.211
Øvrige reguleringer	0	0	27.792
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>248.643</b>	<b>37.677</b>	<b>69.051</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-142.970</b>	<b>-15.385</b>	<b>-12.892</b>
Årets af- og nedskrivninger	-12.432	-3.768	-9.443
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0
Øvrige reguleringer	0	0	-630
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-155.402</b>	<b>-19.153</b>	<b>-22.965</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>93.241</b>	<b>18.524</b>	<b>46.086</b>

Note Beløb i TDKK

6 <b>Immaterielle anlægsaktiver</b>	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	Immaterielle anlægsaktiver i alt
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>0</b>	<b>309.368</b>
Tilgang i året	2.305	2.305
Afgang i året	0	0
Overførsel fra anlæg under udførelse	0	18.211
Øvrige reguleringer	0	27.792
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>2.305</b>	<b>357.676</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>0</b>	<b>-171.247</b>
Årets af- og nedskrivninger	0	-25.643
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0
Øvrige reguleringer	0	-630
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>0</b>	<b>-197.520</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>2.305</b>	<b>160.156</b>

7	Materielle anlægsaktiver	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
	<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>7.452</b>	<b>41.034.292</b>	<b>133.338</b>
	Tilgang i året	0	226.208	0
	Afgang i året	0	-407.897	0
	Overførsel fra anlæg under udførelse	0	3.101.918	1.803
	Øvrige reguleringer	0	-67.013	39.221
	<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>7.452</b>	<b>43.887.508</b>	<b>174.362</b>
	<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-1.146</b>	<b>-11.609.646</b>	<b>-59.265</b>
	Årets af- og nedskrivninger	-135	-1.349.460	-11.739
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	325.347	0
	Øvrige reguleringer	0	416	214
	<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-1.281</b>	<b>-12.633.343</b>	<b>-70.790</b>
	<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>6.171</b>	<b>31.254.165</b>	<b>103.572</b>

Note Beløb i TDKK

7	Materielle anlægsaktiver	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
	<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>3.355.232</b>	<b>44.530.314</b>
	Tilgang i året	2.604.264	2.830.472
	Afgang i året	0	-407.897
	Overførsel fra anlæg under udførelse	-3.121.932	-18.211
	Øvrige reguleringer	0	-27.792
	<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>2.837.564</b>	<b>46.906.886</b>
	<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>0</b>	<b>-11.670.057</b>
	Årets af- og nedskrivninger	0	-1.361.334
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	325.347
	Øvrige reguleringer	0	630
	<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>0</b>	<b>-12.705.414</b>
	<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>2.837.564</b>	<b>34.201.472</b>

I 2020 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 14.717 på immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Finansielt leasede aktiver indgår under tekniske anlæg med en bogført værdi på DKK 19 mio. kr.

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
8	<b>Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser</b>		
	På tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser er der indregnet et langfristet tilgodehavende på 46.088 TDKK.		
9	<b>Igangværende arbejder for fremmed regning</b>		
	Salgsværdi i perioden	185.946	0
	Modtagne acountobetalinge	0	0
	<b>I alt</b>	<b>185.946</b>	<b>0</b>
	<b>Indregnet således i balancen</b>		
	Igangværende arbejder for fremmed regning under aktiver	185.946	0
	Modtagne forudbetalinger under passiver	0	0
	<b>I alt</b>	<b>185.946</b>	<b>0</b>
10	<b>Periodeafgrænsningsposter</b>		
	Periodeafgrænsningsposter omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår		
Note	Beløb i TDKK	2020	2019
11	<b>Udskudte skatteforpligtelser</b>		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	1.715.477	1.606.495
	Regulering vedrørende tidligere år	-2.400	622
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	62.213	108.360
	<b>Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december</b>	<b>1.775.290</b>	<b>1.715.477</b>
	<b>Udskudte skatteforpligtelser vedrører</b>		
	Immaterielle anlægsaktiver	-25.342	-33.247
	Materielle anlægsaktiver	3.137.270	2.942.811
	Hensatte forpligtelser mv.	-1.315.478	-1.087.653
	Øvrige forpligtelser	-21.160	-106.434
	<b>I alt</b>	<b>1.775.290</b>	<b>1.715.477</b>

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
------	--------------	------	------

12 **Reetableringsforpligtelser**

Reetableringsomkostninger		4.187.572	4.016.039
---------------------------	--	-----------	-----------

Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af master, luftledninger samt reetablering af ejendomme af tredjemand. Usikkerhederne er væsentligst relateret til tidspunkterne for de relaterede udbetalinger.

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 eksempelvis nedbrydning, metalpriser m.v. Der sker en fremskrivning med den forventede inflation frem til reetablering og en tilbagediskontering baseret på en forventet normaliseret renteniveau, som er fastsat i forhold til tidspunktet for reetablering.

**Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:**

Under 1 år		27.137	108.538
1-5 år		296.074	92.425
efter 5 år		3.864.361	3.815.076

<b>I alt</b>		<b>4.187.572</b>	<b>4.016.039</b>
--------------	--	------------------	------------------

13 **Regulatoriske periodiseringer**

Flaskehalsindtægter		490.808	428.205
Henlagte EU-tilskud		780.824	744.872
Reservation af udskudt skat		163.789	330.769
Øvrige		-223.657	-247.436

<b>I alt</b>		<b>1.211.764</b>	<b>1.256.410</b>
--------------	--	------------------	------------------

Størstedelen af de regulatoriske periodiseringer er langsigtede over 5 år.

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
14	<b>Gæld til tilknyttede virksomheder</b>		
	Under 1 år	16.041	0
	1-5 år	0	0
	efter 5 år	22.900.826	21.800.451
	<b>I alt</b>	<b>22.916.867</b>	<b>21.800.451</b>

15	<b>Periodeafgrænsningsposter</b>		
	Under 1 år	17.411	17.674
	1-5 år	82.668	80.440
	efter 5 år	671.933	585.636
	<b>I alt</b>	<b>772.012</b>	<b>683.750</b>

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år samt modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter

Note	Beløb i TDKK	2020			2019		
		Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi	Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi
16	<b>Leasingforpligtelser</b>						
	Under 1 år	10.779	-4.332	6.447	10.779	-4.332	6.447
	1-5 år	21.559	-8.665	12.894	32.338	-12.997	19.341
	efter 5 år	0	0	0	0	0	0
	<b>I alt</b>	<b>32.338</b>	<b>-12.997</b>	<b>19.341</b>	<b>43.118</b>	<b>-17.330</b>	<b>25.788</b>

## Note

17 **Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.**

Selskabet har huslejeforpligtelser på DKK 69 mio., heraf forfalder DKK 15 mio. inden for 1 år, DKK 27 mio. mellem 2-5 år og DKK 27 mio over 5 år.

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.

Koncernens danske selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

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 at 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 forsynings sikkerheden. Konkret er der undersøgelser i gang på en skade på udlandsforbindelserne til Norge og potentiel forurening fra ældre olie kabler. Indtil disse undersøgelser er afsluttede, vil der være en risiko for, at det bedste skøn for omkostninger, der ligger til grund for årsrapporten for 2020, kan blive udfordret. Energinet arbejder med forskellige scenarier, hvor det mest sandsynlige er afspejlet i årsrapporten. Såfremt nogle af de mere usandsynlige scenarier bliver en realitet, vil det kunne betyde væsentlige meromkostninger.

18 **Nærtstående parter****Bestemmende indflydelse****Grundlag**

Energinet

100 % ejer

Tonne Kjærsvvej 65, 7000 Fredericia

Bestyrelse og direktion

Ledelseskontrol

**Koncernregnskab**

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.

Transaktioner med nærtstående parter er sket på markedsmæssige vilkår.

19 **Begivenheder efter balancedagen**

Der er ikke efter balancedagen indtruffet forhold, som har væsentlig indflydelse på bedømmelsen af årsrapporten



PEBeneo@clskumma trttog jpeNEQZ3SSNDWBFECB3M3KOYDHPFLSGWNSK-ESEH0X

**ENERGINET**  
Eltransmission

Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
info@energinet.dk  
CVR-nr. 39 31 48 78





# Penneo

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registeret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

## Torben Thyregod

### Bestyrelse

Serienummer: PID:9208-2002-2-053070768562

IP: 194.239.xxx.xxx

2021-03-08 15:28:40Z

NEM ID 

## Annette Heilskov Ikast

### Bestyrelse

Serienummer: PID:9208-2002-2-331696091524

IP: 194.239.xxx.xxx

2021-03-08 17:11:24Z

NEM ID 

## Henrik Riis Nielsen

### Direktion/Bestyrelse

Serienummer: PID:9208-2002-2-767708944586

IP: 87.49.xxx.xxx

2021-03-08 18:37:55Z

NEM ID 

## Michael N. C. Nielsen

### Revisor

Serienummer: CVR:30700228-RID:1278656398902

IP: 188.177.xxx.xxx

2021-03-09 07:09:07Z

NEM ID 

## Claus Hammer-Pedersen

### Revisor

Serienummer: CVR:30700228-RID:49314062

IP: 145.62.xxx.xxx

2021-03-15 07:26:24Z

NEM ID 

Penneo@clktmbe.trtqjtsNEDZ2SSNDWHECBMJKOYDFFFLGDNISK-ESEF0X

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstemplet med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

#### Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <[penneo@penneo.com](mailto:penneo@penneo.com)>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validate>

# PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registereret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

**GTSO Thomas Egebo**

**Dirigent**

Serienummer: CVR:39315084-RID:30180218

IP: 194.239.xxx.xxx

2021-03-17 08:37:24Z

NEM ID 

Penneo dokumentnøgle: NE0ZZ-SNOVE-EC8MJ-OYOH-8GMSK-ESEMX

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstemplet med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

#### Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validate>