



ÅRSRAPPORT 2021

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2021 TIL 31. DECEMBER 2021

Energinet Systemansvar A/S

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

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 23. marts 2022

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Systemansvar

Indhold

1. Hoved- og nøgletal	3
2. Fakta om Energinet Systemansvar A/S	4
3. Ledespåtegning	5
4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	6
5. Ledelsesberetning	9
6. Anvendt regnskabspraksis.....	13
7. Resultatopgørelse	17
8. Balance	18
9. Egenkapitalopgørelse	20
10. Noter	21

1. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2021	2020	2019	2018	2017
Resultat					
Nettoomsætning	3.501.221	2.149.070	1.582.610	1.695.648	1.581.090
Resultat af primær drift	8.496	1.926	833	10.036	78.036
Finansielle poster	-3.057	-2.455	9	0	-6.000
Årets resultat	5.527	-365	322	2.913	56.896
Balance					
Anlægsaktiver	15.587	15.587	15.587	0	0
Omsætningsaktiver	2.531.193	1.733.406	1.043.888	959.465	417.078
Balancesum	2.546.780	1.748.993	1.059.475	959.465	417.078
Rentebærende gæld	-503.404	122.519	599.774	331.752	17.484
Egenkapital	118.256	112.729	103.094	102.305	100.000
Nøgletal i pct.					
Soliditetsgrad	5	6	10	11	24
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	319	277	194	170	148
Nøgletal					
Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				

Selskabet har tilpasset hoved- og nøgletalsoversigten for 2020 og 2021 som følge af omstruktureringen.

Hoved- og nøgletal for 2017-2019 er ikke tilpasset.

Der henvises endvidere til omtale i ledelsesberetningen.

2. Fakta om Energinet Systemansvar A/S

Adresse	Energinet Systemansvar A/S Tonne Kjærvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 49 59
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Systemansvar 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 Systemansvar A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021.

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 2021 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021.

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 14. marts 2022

Direktion:

Søren Dupont Kristensen

adm. direktør

Bestyrelse:

Thomas Als Egebo

formand

Søren Dupont Kristensen

Stina Buhl Willumsen

4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren af Energinet Systemansvar A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Systemansvar A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og egenkapitalopgørelse samt noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2021 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021 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, samt standarderne for offentlig revision. 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 virksomheden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisors etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code.

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 virksomhedens 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 virksomheden, 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, samt standarderne for offentlig revision, 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 regnskabsbrugere 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, samt standarderne for offentlig revision, 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 virksomhedens 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 virksomhedens 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 virksomheden 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.

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er

omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er omfattet af årsregnskabet.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

Aarhus, den 14. marts 2022

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Claus Hammer-Pedersen

statsaut. revisor

mne21334

Michael N. C. Nielsen

statsaut. revisor

mne26738

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

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

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Energinet Systemansvar er etableret i 2021 ved fusion af systemansvaret for både el og gas, der tidligere var delt mellem Energinet Elsystemansvar og Energinet Gas TSO. Ét fælles systemansvar giver de bedste forudsætninger for at realisere ambitionen om at skabe et fundament for en sikker og effektiv grøn omstilling. Året har været præget af en række udviklingsindsatser til at udnytte mulighederne i en stærkere kobling mellem el- og gassystemet.

Energinet Systemansvar fik i 2021 et overskud efter skat på TDKK 5.527 mod et underskud på TDKK 365 i 2020.

Årets resultat svarer til årets forrentning af grundkapitalen efter skat, idet Energinet Systemansvars A/S er underlagt et "hvile i sig selv"-princip

Årets resultat er positivt påvirket af den forøgede årlige pristalsregulering (konsolidering), der foretages af virksomhedens grundkapital, som følge af en relativ høj inflation i 2021 i forhold til 2020.

Resultatet for 2021 vurderes at være tilfredsstillende.

5.3 Aktiviteter i 2021

En helt central forudsætning for den grønne omstilling af energisystemet er, at de forskellige sektorer og systemer tænkes sammen. Her har Energinet en helt central rolle, og med ansvar for både el- og gassystemet har vi også et stort ansvar for at få sektorkoblingen til at ske. For at sætte yderligere fart på dette arbejde besluttede Energinet i foråret at samle systemansvaret for el og gas i en samlet organisation. Med én organisation, der arbejder med det samlede systemansvar, skaber vi optimale vilkår for innovation, samarbejde, kompetenceudvikling og vidensdeling. Det giver samtidig én indgang for de mange aktører, der har en rolle i og interesse for det sammenhængende og integrerede energisystem, bl.a. ift. Power-to-X og arbejdet med energipærer. Denne organisationsændring er også afspejlet i årsrapporten for 2021, og formelt er der sket en fusion mellem Energinet Elsystemansvar A/S og de aktiviteter, som vedrører gassystemansvar. De var tidligere placeret i Energinet Gas TSO A/S. Det samlede systemansvar er placeret i selskabet Energinet Systemansvar A/S. Det betyder samtidig, at de tilbageblevne aktiviteter i det tidligere Energinet Gas TSO A/S nu kun omfatter transmissionsdelen. Som led i denne spaltning og fusion er Energinet Systemansvar A/S opstået.

Der henvises til beskrivelsen i anvendt regnskabspraksis vedrørende tilpasning af sammenligningstallene for 2020.

Forsyning

Den høje danske forsyningsikkerhed er fortsat i den europæiske top. I 2021 har der ikke været forsyningssvigt af gas til trods for, at Tyra-gasfeltet har været under genopbygning. Samtidig har danskerne kun oplevet få sekunders afbrud af elforsyningen.

Produktionen af vindenergi er fortsat præget af nedlukninger grundet flaskehalse i det nordtyske elnet, dog i mindre omfang end tidligere år. I 2021 har Systemansvar udviklet en mere omkostningseffektiv og markedsbaseret modhandelsmodel, som vil bidrage til færre nedlukninger og bedre udnyttelse af dansk vindproduktion. De høje energipriser har

medført øgede nødforsyningsomkostninger i gassegmentet og stigende omkostninger til systemydelser. Samtidig har de høje elpriser givet en markant stigning i flaskehalsindtægter.

Sektorkobling

Systemansvar har en unik position til at understøtte sektorkobling bl.a. gennem Power-to-X, hvor vi oplever stigende interesse for nettilslutning af Power-to-X-anlæg. Desuden har vi gennemført en markedsdialog med Energistyrelsen, hvor 19 markedsaktører fra ind- og udland har tilkendegivet interesse i dansk brintinfrastruktur.

Energier

En vigtig milepæl i foråret 2021 var igangsættelse af forundersøgelserne. Hertil kom et omfattende arbejde med analyse og udpegning af egnede steder i det danske elnet, hvor strøm fra energierne kan tilsluttes. I efteråret 2021 blev indgået vigtige aftaler med Elia og 50Hertz om det videre arbejde med at etablere elforbindelser til Belgien og Tyskland via energierne - centrale skridt på vej frem mod business cases i 2022.

Ny eltarifmodel

Systemansvar har designet en ny eltarifmodel, som skal bidrage til at sikre en omkostningseffektiv netudbygning, understøtte øget elektrificering og skabe incitament til fleksibelt forbrug.

5.4 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

For den lovpligtige redegørelse for samfundsansvar henvises der til bæredygtighedsrapport 2021, for bæredygtighed og samfundsansvar jf. årsregnskabslovens § 99 a og b samt §107d og taksonomiforordningen. Denne kan findes på www.energinet.dk/baeredygtighed2021

5.5 Redegørelse for dataetik

Under henvisning til ÅRL § 99 stk. 3, udarbejdes der ikke en redegørelse om dataetik for Energinet Systemansvar A/S, idet moderselskabet Energinet udarbejder en samlet redegørelse for dataetik for koncernen. Der henvises til den lovpligtige redegørelse for dataetik, jf. §99d på www.energinet.dk/selskabsledelse

5.6 Forventninger til 2022

Systemansvar har i 2022 fokus på at håndtere den stigende kompleksitet i el- og gassystemet. En vigtig milepæl er idriftsættelsen af Baltic Pipe 1. oktober 2022. En ny gasbalancemodel skal give aktørerne markedsbaseret incitament til at være tæt på balance hver time frem for den nuværende døgnbalance. Adgangen til det danske gasmarked skal gøres nemmere for markedsaktørerne gennem etablering af en fælles markedszone mellem Norge og Danmark. Baltic Pipe stiller også krav til justering af gastarifmodellen samt nye kompetencer og it-understøttelse af systemdriften grundet de øgede mængder gas, der flyder gennem systemet.

I 2022 forventes en markant stigning i tilslutningssager til elnettet. Det kræver tæt dialog med aktører, så sol- og vindproduktion placeres hensigtsmæssigt og ikke medfører unødige eltarifstigninger. Eltarifferne holdes på niveau med 2021, imens gastarifferne falder med ca. 24 % i forhold til gasåret 20/21. Det sker samtidig med en markant stigning i aktiviteter og øget kompleksitet, som forudsætter fortsat samfundsøkonomisk effektivitet og høj produktivitet i virksomhedsdriften. Herudover forbereder Energinet Systemansvar sig på den nye økonomiske regulering.

I 2022 forventes en lavere konsolidering af grundkapitalen end i 2021 og som følge deraf forventes et lavere resultat i 2022 i forhold til 2021. Samlet forventes et resultat i niveauet TDKK 0 – 5.000 i 2022. Resultatet er som følge af den særlige regulering af "hvile i sig selv"-princippet behæftet med en vis usikkerhed.

5.7 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Systemansvar's aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2021 samt af resultatet af selskabets aktiviteter .

SYSTEMANSVAR

Energinet Systemansvar udvikler el- og gasmarkeder, og er overordnet ansvarlig for at opretholde forsyningssikkerheden.

SVIGT AF GASFORSYNING

NUL

2020: NUL

ANDEL GRØN GAS IFT. DANSK GASFORBRUG

25 %

2020: 21 %

OMKOSTNINGER TIL SYSTEMYDELSER EL

DKK MIO.

1.413

2020: 935

Systemydelser opretholder balance og kvalitet i elsystemet.

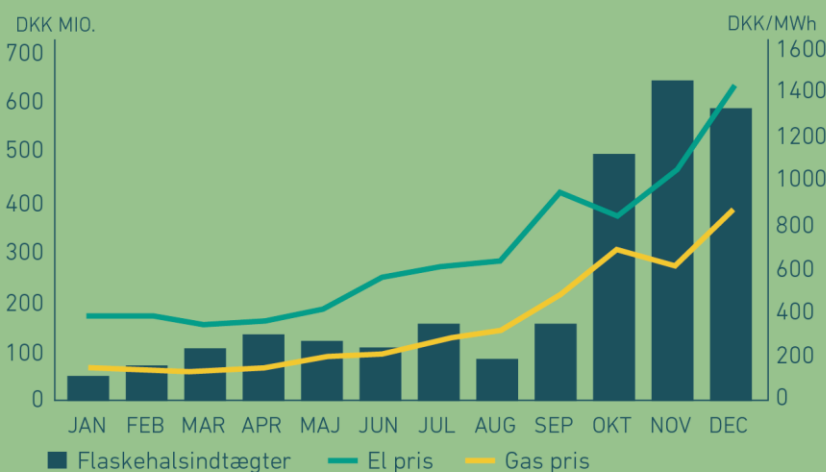
AFBRUDS-SEKUNDER

42

2020: 25

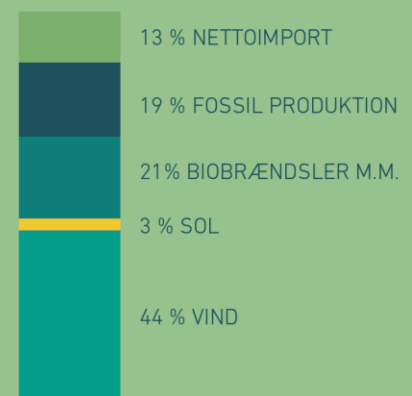
Den gennemsnitlige varighed af afbrydelser i elforsyningen pr. elforbruger pr. år som følge af fejl i eltransmissionsnettet.

FLASKEHALSINDTÆGTER* OG ENERGIPRISER



*Avancen genereret ved salg af el fra et lavpris- til et højprisbudsområde.

ANDEL VE-PRODUKTION* I FORHOLD TIL ELFORBRUG



*66 % (Vind, sol, biobrændsler m.m.)

TOP 3 RISICI



RISIKO Flaskehalse på udlandsforbindelser kan medføre ineffektive elmarkeder og mangel på udveksling af balanceringsressourcer.

TILTAG Øget samarbejde med vores europæiske nabolande.



RISIKO Øget behov for systemydelser og lav markedslikviditet kan medføre stigende tariffer.

TILTAG Løbende udvikling af systemydelsesmarkederne.



RISIKO Energinets bidrag til udvikling af en klimaneutral energiforsyning skal i den nye økonomiske regulering løftes gennem konkrete initiativer med risiko for afslag på finansiering.

TILTAG Arbejdsgruppe i koncernen og dialog med myndighederne.

6. Anvendt regnskabspraksis

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

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2020.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

Selskabet har tilpasset sammenligningstallene for 2020 som følge af omstrukturering. Tilpasningen udgjorde et uændret resultat for 2020, en forøgelse af balancesummen med TDKK 396.431 pr. 31. december 2020 og en forøgelse af egenkapitalen med TDKK 10.000 pr. 31. december 2020.

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 Resultatopgørelsen

6.3.1 Nettoomsætning

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

Nettoomsætning omfatter net- og systemtariffer samt gastariffer, indtægter fra udlandsforbindelser og balancemarked samt andre indtægter, hvorefter der sker en fordeling af tarifindtægterne (Rådighedsbetaling) til Energinet Eltransmission A/S, Energinet Datahub A/S og Energinet Gastransmission 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.

Kortfristet forskel (over- og underdækning) mellem de opkrævede tariffer og de afholdte omkostninger indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt linje for over- og underdækning under nettoomsætningen.

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

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 Resultat af associerede selskaber

Udbytte fra kapitalandele i associerede selskaber indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklarerer.

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 Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i associerede virksomheder måles til kostpris.

I kostprisen indgår købsvederlaget opgjort til dagsværdi med tillæg af direkte købsomkostninger.

6.4.2 Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Der foretages nedskrivningstest af materielle aktiver, når der foreligger indikationer af værdiforringelse. Ved nedskrivningstest sammenholdes genindvindingsværdien med den regnskabsmæssige værdi af det testede aktiv. Et tab ved værdiforringelse indregnes, når den regnskabsmæssige værdi af et aktiv henholdsvis pengestrømsfrembringende enhed (CGU) overstiger aktivets eller den pengestrømsfrembringende enheds genindvindingsværdi.

Genindvindingsværdien for materielle aktiver er den højeste værdi af aktivernes dagsværdi med fradrag af forventede afhændelsesomkostninger og nutidsværdien af de forventede fremtidige nettopengestrømme (kapitalværdi).

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

6.4.3 Lagerbeholdninger

Lagerbeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter og gasrør.

Lagerbeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere.

Nettorealiseringsværdien 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.

6.4.4 Over-/underdækning

Positive/negative kortfristede 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.

6.4.5 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

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

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 realiseringsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringssats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

6.4.6 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender.

6.4.7 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.4.8 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.

6.4.9 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-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.

6.4.10 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.

6.4.11 Segmentoplysninger

Selskabet har det overordnede ansvar for at opretholde forsyningsikkerheden og en effektiv udnyttelse af et sammenhængende el- og gasforsyningssystem i Danmark i henhold til gældende lovgivning samt ansvaret for en effektiv systemdrift. Selskabet har således ét segment, hvor indtægterne primært består af tarifindtægter, hvorfor der ikke er præsenteret yderligere segmentoplysninger.

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
2	Nettoomsætning	3.501.221	2.149.070
	Eksterne omkostninger	-3.240.827	-1.927.843
3	Personaleomkostninger	-251.898	-219.301
	Resultat af primær drift	8.496	1.926
	Finansielle indtægter	1.388	1.733
4	Finansielle omkostninger	-4.445	-4.188
	Resultat før skat	5.439	-529
5	Skat af årets resultat	88	164
	Årets resultat	5.527	-365

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
	Aktiver		
	Finansielle anlægsaktiver		
7	Kapitalandele i associerede virksomheder	15.587	15.587
	Finansielle anlægsaktiver i alt	15.587	15.587
	Anlægsaktiver i alt	15.587	15.587
	Varebeholdninger	353.239	272.376
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	1.121.808	796.615
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	802.275	518.006
10	Udskudt skatteaktiv	0	23.785
	Andre tilgodehavender	182.447	88.116
9	Periodeafgrænsningsposter	5.354	7.756
	Tilgodehavender i alt	2.111.884	1.434.278
	Likvide beholdninger	66.070	26.752
	Omsætningsaktiver i alt	2.531.193	1.733.406
	Aktiver i alt	2.546.780	1.748.993

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.001	2.001
	Overført resultat	116.255	110.728
Egenkapital i alt		118.256	112.729
Hensatte forpligtelser			
10	Hensættelser til udskudt skat	116	0
11	Regulatoriske periodiseringer	0	22.300
Hensatte forpligtelser i alt		116	22.300
12	Kortfristet del af periodeafgrænsningsposter	4.354	0
	Gæld til kreditinstitutter	0	1
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	1.294.679	471.921
	Gæld til tilknyttede virksomheder	364.942	667.276
8	Overdækning	734.363	374.820
	Anden gæld	30.070	99.947
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		2.428.408	1.613.965
Gældsforpligtelser i alt		2.428.408	1.636.265
Passiver i alt		2.546.780	1.748.993
1	Særlige poster		
6	Resultatdisponering		
13	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
14	Nærtstående parter		
15	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. januar 2021	2.001	110.728	112.729
Årets resultat		5.527	5.527
Egenkapital 31. december 2021	2.001	116.255	118.256

Aktiekapitalen udgør DKK 2.001.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf. Der er foretaget en kapitalforhøjelse i forbindelse med omstruktureringen på TDKK 10.000. Selskabets aktiekapital udgør herefter TDKK 2.001 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2021 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

Kapitalforhøjelse: Den 31. december 2021 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
1 Særlige poster			
Der er i tidligere regnskabsår foretaget nedskrivninger på selskabets beholdning af nødlagergas svarende til samlet TDKK 79.063.			
De tidligere foretagne nedskrivninger på selskabets beholdning af nødlagergas er i regnskabsåret tilbageført via resultatopgørelsen. Nedskrivningen er tilbageført som et resultat af at gasmarkedet siden foråret 2021 har oplevet markant stigende gaspriser, hvilket har haft en positiv effekt på værdien af selskabets beholdning af nødlagergas.			
Tilbageførsel af tidligere års nedskrivning TDKK		79.063	
2 Nettoomsætning			
Tarifindtægter		4.511.198	3.761.747
Rådighedsbetaling		-3.533.000	-2.456.750
EU tilskud		8.788	0
Flaskehalsindtægter		2.502.365	1.336.766
Balancering		148.054	88.312
Øvrige indtægter		201.060	72.385
Over-/underdækning		-359.543	-648.300
Regulatoriske periodiseringer		22.300	-5.090
I alt		3.501.221	2.149.070
3 Personaleomkostninger			
Lønninger og gager		-226.196	-197.767
Pensioner		-23.625	-20.061
Andre omkostninger til social sikring		-2.077	-1.473
I alt		-251.898	-219.301
Gennemsnitligt antal beskæftigede		319	277
Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.			
4 Finansielle omkostninger			
Øvrige renteomkostninger		-4.445	-4.188
I alt		-4.445	-4.188

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
5	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	23.474	-4.933
	Årets udskudte skat	-23.901	5.090
	Regulering vedrørende tidligere år	515	7
	I alt	88	164
6	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	5.527	-365
	I alt	5.527	-365

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
7	Kapitalandele i associerede virksomheder		
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	15.587	15.587
	Tilgang i året	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	15.587	15.587
	Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december	15.587	15.587

Navn	Hjemsted	Ejerandel
eSett OY	Finland	25%

8 Overdækning/Underdækning

Overdækning pr. 1. januar	-374.820	273.480
Årets bevægelse	-359.543	-648.300

Overdækning pr. 31. december	-734.363	-374.820
-------------------------------------	-----------------	-----------------

Saldo for overdækning kan specificeres således

TSO-EL	-596.699	-246.697
TSO-GAS	-137.664	-128.123

Overdækning pr. 31. december	-734.363	-374.820
-------------------------------------	-----------------	-----------------

Overdækningen er en kortsigtet gældforpligtelse til forbrugerne, som indregnes i tarifferne ved den kommende tariffastsættelse.

Forfaldstidspunktet for overdækningen forventes at blive:

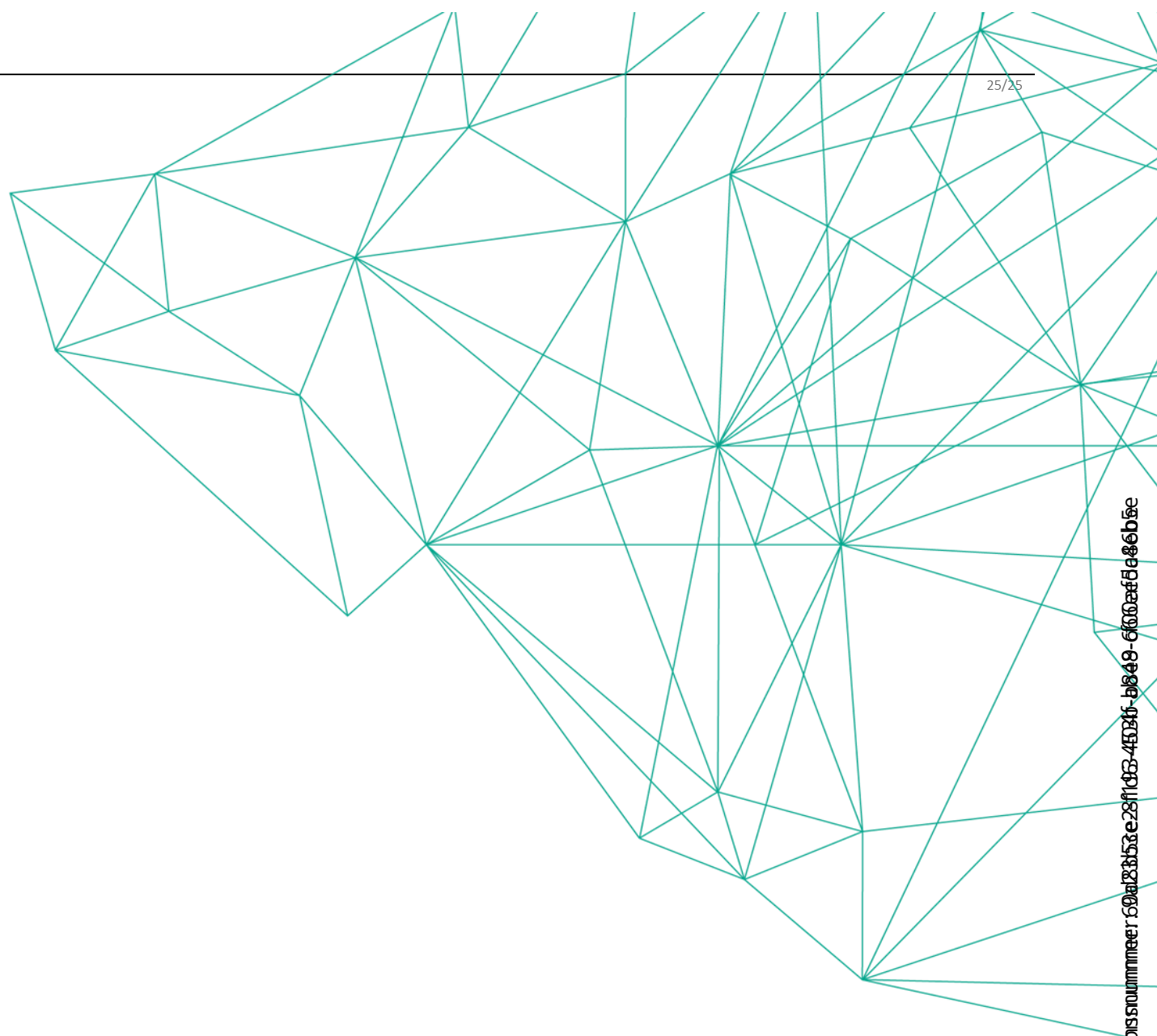
Under 1 år	-734.363	-374.820
------------	----------	----------

I alt	-734.363	-374.820
--------------	-----------------	-----------------

9 Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
10	Hensættelser til udskudt skat		
	Udskudt skatteaktiv pr. 1. januar	-23.785	-18.695
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	23.901	-5.090
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	116	-23.785
11	Regulatoriske periodiseringer		
	Reservation af udskudt skat	0	22.300
	I alt	0	22.300
12	Periodeafgrænsningsposter		
	Under 1 år	4.354	0
	1-5 år	0	0
	efter 5 år	0	0
	I alt	4.354	0
13	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
	Koncernens 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 selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.		
	Selskabet har indgået rådighedsaftaler med de koncernforbundne selskaber, der ejer transmissionsnettet for el og gas samt IT-systemet DataHub. Afholdte nødvendige omkostninger i selskaberne forbundet hermed dækkes af indgåede rådighedsaftaler mellem parterne.		
14	Nærtstående parter		
	Bestemmende indflydelse		Grundlag
	Energinet		100 % ejer
	Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia		
	Bestyrelse og direktion		Ledelseskontrol
	Koncernregnskab		
	Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.		
	Transaktioner med nærtstående parter er sket på markedsmæssige vilkår.		
15	Begivenheder efter balancedagen		
	Der er ikke efter balancedagen indtruffet forhold, som har væsentlig indflydelse på bedømmelsen af årsrapporten.		



Vís smaaAAdabci dteentufifkkaibioipis.sroummmeer 60aj2k5ae28f1d6-4f34f-b8e9-6f6aeefda86b6e

ENERGINET
Systemansvar

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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



Dokumentet er underskrevet med Visma Addo digital signeringservice.
Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Underskrivernes identiteter er registreret og listet herunder.

Med min underskrift bekræfter jeg indholdet i ovenstående dokument.

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-031861035786

Michael Nicolaj Czelinski Nielsen
Revisor

14-03-2022 08:25

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-247199069668

Claus Hammer-Pedersen
Revisor

14-03-2022 09:08

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-129724311424

Stina Buhl Willumsen

14-03-2022 13:13

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-897843221722

Thomas Als Egebo
CEO, Energinet

14-03-2022 14:51

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-263047451695

Søren Dupont Kristensen
CEO, Energinet Systemansvar A/S

14-03-2022 19:42

Dette dokument er underskrevet digitalt med Visma Addo signeringservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.

Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt 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 verificere, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af Visma Addo signeringservice. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser i dokumentet med Visma Addos validator på denne website <https://vismaaddo.net/WebAdmin/#/NemIdValidation>

Visma Addo digitalt certifikatnummer: 60a2b5a2e281d3-4534f-b848-606æfda86bæc



Foruden dette dokument kan ét eller flere dokumenter og bilag være tilknyttet transaktionen.
Alle dokumenter som indgik i transaktionen er listet nedenfor. Hændelsesloggen beskriver underskrivers hændelser i forbindelse med signering af dokumentet.

Dokumenter i transaktionen

Nærværende dokument

Pkt. 03b - Årsrapport 2021 Energinet Systemansvar AS.pdf

Øvrige dokumenter i transaktionen

Pkt. 04b - Energinet Systemansvar AS - Revisionsprotokollat til årsregnskabet 2021, statusprotokol.pdf

Ovenstående dokumenter og bilag er fremsendt i underskrevet form til alle parter på e-mail eller som link til download. Underskriver er selv ansvarlig for download og sikker opbevaring af dokumenter og bilag.

Download dokumenter

Har du som underskriver modtaget link til download af dokumenterne vil dette være muligt i op til 10 dage efter underskrift. Herefter vil dokumenterne blive slettet fra Visma Addo.

Hændelseslog for dokument

Hændelseslog for dokumentet

2022-03-14 08:21 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 08:21 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 08:21 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 08:21 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 08:21 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Thomas Als Egebo
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Thomas Als Egebo
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Stina Buhl Willumsen
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Stina Buhl Willumsen
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Søren Dupont Kristensen
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Søren Dupont Kristensen
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Claus Hammer-Pedersen
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Claus Hammer-Pedersen
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Michael N. C. Nielsen
2022-03-14 08:21 Påmindelse er sendt til modtager: Michael N. C. Nielsen
2022-03-14 08:23 Identifikations-skærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Michael N. C. Nielsen og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 188.177.x.x
2022-03-14 08:24 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Michael N. C. Nielsen
2022-03-14 08:25 Michael Nicolaj Czylinski Nielsen har underskrevet dokumentet Pkt. 03b - Årsrapport 2021 Energinet Systemansvar AS.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-031861035786)
2022-03-14 08:25 Alle dokumenter sendt til Michael N. C. Nielsen er blevet underskrevet
2022-03-14 09:06 Identifikations-skærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Claus Hammer-Pedersen og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 145.62.x.x
2022-03-14 09:07 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Claus Hammer-Pedersen
2022-03-14 09:08 Claus Hammer-Pedersen har underskrevet dokumentet Pkt. 03b - Årsrapport 2021 Energinet Systemansvar AS.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-247199069668)
2022-03-14 09:09 Alle dokumenter sendt til Claus Hammer-Pedersen er blevet underskrevet
2022-03-14 13:10 Identifikations-skærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Stina Buhl Willumsen og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 194.239.x.x
2022-03-14 13:13 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Stina Buhl Willumsen

Visma Addo

Visma Consulting • Gærtorvet 1-5 • 1799 Copenhagen V • Denmark
addo@visma.com • www.visma.dk/addo

Visma Addo's identifikationsnummere 60a2835a2811d3-4534f-b848-6060æfd a86bæc



Foruden dette dokument kan ét eller flere dokumenter og bilag være tilknyttet transaktionen.
Alle dokumenter som indgik i transaktionen er listet nedenfor. Hændelsesloggen beskriver underskrivers hændelser i forbindelse med signering af dokumentet.

Dokumenter i transaktionen

Nærværende dokument

Pkt. 03b - Årsrapport 2021 Energinet Systemansvar AS.pdf

Øvrige dokumenter i transaktionen

Pkt. 04b - Energinet Systemansvar AS - Revisionsprotokollat til årsregnskabet 2021, statusprotokol.pdf

Ovenstående dokumenter og bilag er fremsendt i underskrevet form til alle parter på e-mail eller som link til download. Underskriver er selv ansvarlig for download og sikker opbevaring af dokumenter og bilag.

Download dokumenter

Har du som underskriver modtaget link til download af dokumenterne vil dette være muligt i op til 10 dage efter underskrift. Herefter vil dokumenterne blive slettet fra Visma Addo.

Hændelseslog for dokument

Hændelseslog for dokumentet

2022-03-14 13:13 Stina Buhl Willumsen har underskrevet dokumentet Pkt. 03b - Årsrapport 2021 Energinet Systemansvar AS.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-129724311424)

2022-03-14 13:14 Alle dokumenter sendt til Stina Buhl Willumsen er blevet underskrevet

2022-03-14 14:50 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Thomas Als Egebo og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 194.239.x.x

2022-03-14 14:50 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Thomas Als Egebo

2022-03-14 14:51 Thomas Als Egebo har underskrevet dokumentet Pkt. 03b - Årsrapport 2021 Energinet Systemansvar AS.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-897843221722)

2022-03-14 14:51 Alle dokumenter sendt til Thomas Als Egebo er blevet underskrevet

2022-03-14 19:41 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Søren Dupont Kristensen og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 87.51.x.x

2022-03-14 19:41 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Søren Dupont Kristensen

2022-03-14 19:42 Søren Dupont Kristensen har underskrevet dokumentet Pkt. 03b - Årsrapport 2021 Energinet Systemansvar AS.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-263047451695)

2022-03-14 20:56 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Søren Dupont Kristensen og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 87.51.x.x

2022-03-14 20:58 Alle dokumenter sendt til Søren Dupont Kristensen er blevet underskrevet

Visma Addo

Visma Consulting • Gærtorvet 1-5 • 1799 Copenhagen V • Denmark
addo@visma.com • www.visma.dk/addo



Dokumentet er underskrevet med Visma Addo digital signeringsservice.
Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Underskrivernes identiteter er registreret og listet herunder.

Med min underskrift bekræfter jeg indholdet i ovenstående dokument.

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-897843221722

Thomas Als Egebo
Dirigent

23-03-2022 09:18

Dette dokument er underskrevet digitalt med Visma Addo signeringsservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.

Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt 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 verificere, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af Visma Addo signeringsservice. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser i dokumentet med Visma Addos validator på denne website <https://vismaaddo.net/WebAdmin/#/NemIdValidation>

Visma Addo identifikationsnummer: 60d8b5ce-81d6-453b-b8e9-666ee5c4eb5e



Foruden dette dokument kan ét eller flere dokumenter og bilag være tilknyttet transaktionen.
Alle dokumenter som indgik i transaktionen er listet nedenfor. Hændelsesloggen beskriver underskrivers hændelser i forbindelse med signering af dokumentet.

Dokumenter i transaktionen

Nærværende dokument

Årsrapport 2021 - Energinet Systemansvar A_S.pdf

Ovenstående dokumenter og bilag er fremsendt i underskrevet form til alle parter på e-mail eller som link til download. Underskriver er selv ansvarlig for download og sikker opbevaring af dokumenter og bilag.

Download dokumenter

Har du som underskriver modtaget link til download af dokumenterne vil dette være muligt i op til 10 dage efter underskrift. Herefter vil dokumenterne blive slettet fra Visma Addo.

Hændelseslog for dokument

Hændelseslog for dokumentet

2022-03-23 08:19 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-23 08:19 En besked er sendt til Thomas Als Egebo
2022-03-23 09:17 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Thomas Als Egebo og identifikationsmetoden 2 faktor identifikation blev anvendt fra IP adresse 194.239.x.x
2022-03-23 09:18 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Thomas Als Egebo
2022-03-23 09:18 Thomas Als Egebo har underskrevet dokumentet Årsrapport 2021 - Energinet Systemansvar A_S.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-897843221722)
2022-03-23 09:18 Alle dokumenter sendt til Thomas Als Egebo er blevet underskrevet

Visma Addo identifikationsnummer: 60d8b5ce-81d6-453b-b8e9-666ee5c4eb5e

Visma Addo

Visma Consulting • Gærtorvet 1-5 • 1799 Copenhagen V • Denmark
addo@visma.com • www.visma.dk/addo