

ÅRSRAPPORT 2022

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2022 TIL 31. DECEMBER 2022

Energinet Gastransmission A/S

CVR-NR. 39 31 50 84, TONNE KJÆRSVEJ 65, 7000 FREDERICIA

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 20. marts 2023

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Gastransmission

Indhold

1. Ledelsespåtegning	3
2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
3. Hoved- og nøgletal	7
4. Fakta om Energinet Gastransmission A/S	8
5. Ledelsesberetning	9
6. Anvendt regnskabspraksis	14
7. Resultatopgørelse	21
8. Balance	22
9. Egenkapitalopgørelse	24
10. Noter	25

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

1. Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet Gastransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022.

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 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 2. marts 2023

Direktion:

Peter Axel Hodal

adm. direktør

Bestyrelse:

Torben Thyregod

formand

Annette Heilskov Ikast

Nicolaj Nørgaard Peulicke

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren af Energinet Gastransmission A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Gastransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022, 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 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022 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 revisorers 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 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, 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 revisionshandling som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af 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 2. marts 2023

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Michael N. C. Nielsen

statsaut. revisor

mne26738

Morten Østerkjærhus

statsaut. revisor

mne45930

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

3. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2022	2021	2020	2019	2018
Resultat					
Nettoomsætning	560.805	327.206	202.718	588.688	423.259
Resultat før af- og nedskrivninger	374.263	224.544	131.175	244.199	188.629
Resultat af primær drift	68.616	58.769	-2.731	46.320	52.693
Resultat af finansielle poster	-37.107	-36.656	1.271	-43.859	-42.438
Årets resultat	25.395	17.246	-1.149	1.995	7.986
Balance					
Anlægsaktiver	15.554.439	11.058.170	7.593.864	5.026.740	4.683.171
Omsætningsaktiver	279.572	242.678	253.515	506.510	185.094
Balancesum	15.834.011	11.300.848	7.847.379	5.533.250	4.868.265
Rentebærende gæld	4.827.769	7.936.282	5.124.747	2.977.522	2.552.013
Egenkapital	6.195.971	352.737	335.491	346.640	344.644
Investering i materielle anlægsaktiver	3.475.915	3.326.484	2.910.550	591.625	260.649
Nøgletal i pct.					
Solidentegrad	39	3	4	6	16
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	116	11	11	67	62
Nøgletal					
Solidentegrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletalsoversigten for 2018-2021 som følge af fusionen med Energinet Teknik og Anlæg A/S, da fusionen er gennemført efter "Bogført værdi-metoden". Der henvises til omtale i ledelsesberetningen.

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletalsoversigten for 2018-2019 som følge af omstruktureringen foretaget i 2021, hvor aktiviteten vedrørende gassystemansvar blev overført til Energinet Systemansvar.

4. Fakta om Energinet Gastransmission A/S

Adresse	Energinet Gastransmission A/S Tonne Kjærsvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 50 84
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Gastransmission A/S ejes af Energinet
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	EY Godkendt Revisionspartnerselskab

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Energinet Gastransmission A/S driver og udbygger det danske gastransmissionsnet og forbindelser til udlandet. Selskabet varetager gasforsyningssikkerheden for danske forbrugere og sikrer at den rette kapacitet tilvejebringes til de kommercielle aktører således at gasforsyningen kan opretholdes. Samtidig understøtter selskabet, at gassystemet i stadig højere grad transporterer grønne gasser.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Energinet Gastransmission er i 2022 fusioneret med det tidligere entreprenørselskab Energinet Teknik og Anlæg A/S. Fusionen er gennemført regnskabsmæssigt med tilbagevirkende kraft til 1. januar 2022. Der er ikke tilpasset sammenligningstal, da fusionen er gennemført efter "Bogført værdi-metoden". Fusionen betyder at omkostningerne til koncerninterne køb, som tidligere blev præsenteret som eksterne omkostninger fremadrettet udgøres af eksterne omkostninger, personaleomkostninger og arbejde udført for egen regning og opført under aktiver.

Energinet Gastransmission har som operatør og ejer af gassystemet bidraget til at sikre en effektiv drift uden svigt i forsyningssikkerheden i 2022 - samtidig med et stigende aktivitetsniveau med grøn omstilling af gasnettet til biogas og anlægsprojekter. Et af de projekter, der har fyldt meget i 2022, er gasrørledningen Baltic Pipe, da denne blev idriftsat 30.11.22. Energinet Gastransmission har i 2022 bidraget til tilvejebringelsen af rørledningen samtidig med, at Energinet Gastransmission ved idriftsættelse skal være operatør og eje ledningen. Dette er lykkedes, dog med et meget stort resourcetræk på selskabet.

Energinet Gastransmissions indtægter stammer primært fra en rådighedsbetaling, som stammer fra tariffer opkrævet af Energinet Systemansvar A/S. Tarifferne betales af forbrugerne og er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Årsrapporten og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinet Gastransmission er underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip og overgår pr. 1. januar 2023 til en indtægtsrammeregulering.

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 tilbagebetaling til forbrugerne, hvis Energinets ejer tager en aktiv beslutning om dette.

Årets resultat består efter den gældende praksis under hvile-i-sig-selv-princippet alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen. Midlertidige forskelle mellem de opkrævede indtægter, og de afholdte omkostninger betragtes som tilgodehavender hos, eller gæld til forbrugerne og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen. I balancen er denne gæld og/eller tilgodehavende opdelt i en langsigtet og en kortsigtet post. Sidstnævnte indregnes i tarifferne på kort sigt (1-2 år), i henhold til gældende lovgivning, og benævnes i årsregnskabet "Over- eller underdækning". De langsigtede tilgodehavender 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 retablering af anlæg anskaffet før 2005. Disse poster vil også blive indregnet i tarifferne, men over en noget længere, og ofte ubestemmelig tidshorisont på tidspunktet for regnskabsafslæggelsen. Disse poster er placeret som en gæld til forbrugerne under hensatte forpligtelser i balancen. En konsekvens heraf er, at

periodens resultat ikke påvirkes af reguleringer på disse langsigtede poster. Der er i forbindelse med aflæggelsen af årsrapport for 2022, foretaget en vurdering af, om den kommende økonomiske regulering fortsat giver mulighed for opkrævning af disse. Vurderingerne er behæftet med en vis usikkerhed og afventer Forsyningstilsynets godkendelse af de regulatoriske regnskaber for 2023, som indeholder en åbningsbalance svarende til regnskabsværdierne pr. 31.12.2022, som fremgår af de aflagte årsrapporter for 2022.

Der henvises til en uddybning under note 1: Væsentlige skøn og usikkerheder

Der er ultimo 2022 foretaget kapitalforhøjelse ved gældskonvertering for samlet TDKK 5.800.000 for at komme i overensstemmelse med de markedskonforme soliditetskrav under den nye økonomiske regulering. Der henvises til note 15: Gæld til tilknyttede virksomheder.

Energinet Gastransmission A/S fik i 2022 et overskud efter skat på TDKK 25.395 mod et overskud på TDKK 17.246 i 2021.

Årets resultat svarer til årets forrentning af grundkapitalen idet Energinet Gastransmission 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 høj inflation i 2022. Årets resultat er således højere end det forventede.

Som følge af fusionen med Energinet Teknik og Anlæg A/S, er der i årets resultat større afvigelser mellem 2022 og 2021. Personaleomkostningerne stiger markant som følge af at antal FTE stiger fra 11 i 2021 til 120 i 2022. De eksterne omkostninger stiger også som følge af fusionen, men også som følge af omkostninger til bl.a. Baltic Pipe. Omkostninger til Baltic Pipe dækker både over driftsomkostninger, omkostninger til fuelgas på Nybro terminalen, men også en bod, som følge af forsinket idriftsættelse. Afskrivningerne stiger som følge af at der er foretaget afskrivninger på Baltic Pipe, men også som følge af en generel dekomponering af anlægskartoteket, som har medført at nogle anlægsaktiver har en kortere levetid, hvorfor de årlige afskrivninger er øget. Reetableringsforpligtigelsen er genberegnet i 2022, hvilket medvirker til det højere niveau for afskrivninger.

Der henvises til en uddybning under note 1: Væsentlige skøn og usikkerheder

Resultatet for 2022 vurderes at være tilfredsstillende.

5.3 Aktiviteter i 2022

Forberedelse af overtagelse af driften af Baltic Pipe har tillige fyldt meget i 2022. Med Baltic Pipe fordobles Energinet Gastransmissions anlægsmasse og samtidig suppleres gassystemet med en offshore rørledning i Nordsøen og Østersøen, gasbehandlingsanlæg i Nybro og ny kompressorstation i Everdrup. Det betyder at visse dele af systemet kræver en anden form for drift end selskabet har været vant til, da kompleksiteten øges betydeligt. Alle relevante driftsaftaler er på plads ligesom mandskab og kompetencer er på plads og trænet.

Krigen i Ukraine har medført et politisk ønske om uafhængighed af russisk gas. Det har betydet at produktionen af biogas i Danmark (som substitut for naturgas) er steget markant. Energinet har kort inden årsskiftet i 2022 modtaget endelig godkendelse på at skulle bygge samlet 7 biogastilbageførselsanlæg, som skal stå klar fra 2025-2028.

Krigen i Ukraine og de efterfølgende sprængninger af Nord Stream I og II har betydet en betydelig bevågenhed på gastransmissionssystemet, hvilket naturligvis også har krævet fokus samtidig med at Baltic Pipe skulle færdiggøres.

Den verdensomfattende forsyningskrise på råvarer har naturligvis også medført udfordringer ift. selskabets andre anlægsaktiviteter. Projektet Grøn Gas Lolland Falster har grundet dyrere råvarepriser forøget sit budget betydeligt. Det samme har været gældende for vestfyns-projektet. Begge projekter har tillige bidraget til et meget højt aktivitetsniveau i 2022.

5.4 Top 3 risici og tiltag

Risiko: Den danske gassektor står overfor store fundamentale strategiske udfordringer, hvor rammevilkårene på gas-markedet ændres markant. Det er især ændringer i forsyningssituationen, en hermed afledt politisk beslutning om hurtigere udfasning af naturgas der i sidste ende resulterer i et faldende gasforbrug der bidrager til risikobilledet.

Tiltag: De samfunds- og selskabsøkonomiske risici i gastransmissionsnettet er genstand for en tværgående analyse der har identificeret risici og løsningsforslag som forberedelse til en dialog med ejer/ministerium. Analysen har tilvejebragt et overblik over muligheder. Dialogen med myndigheder er påbegyndt og vil pågå over den kommende periode (Q1 og Q2 2023).

Risiko: Selskabets nye økonomiske regulering træder i kraft i 2023. Der blev først ultimo 2022 klarhed over hvordan reguleringen er udformet og de krav, der dermed stilles til Energinet Gastransmission. Således har det været svært for Energinet Gastransmission at sikre overblik og planlægge økonomien i selskabet ift. overgangen til den pr. 1. januar gældende indtægtsrammeregulering.

Tiltag: I 2022 har der været igangsat et implementeringsprojekt omkring økonomisk regulering der har forsøgt at forbedre selskabet og økonomien herpå. Der påligger nu, når reguleringen er kendt, en større opgave i selskabet at fortsætte dette arbejde, således at der i selskabet opnås fuld transparens og forståelse for den nye regulering. Initiativet dermed i 2023 og det skal sikre, at de usikkerheder der stadig udestår elimineres og Energinet opfylder de compliance-krav, som den nye regulering kræver.

Risiko: Lovgivningen og dermed kravene til reetablering på gasområdet er uklare og praksis på området er beskeden. Den hensatte reetableringsforpligtelse er fastsat ud fra bedste skøn ud fra en tolkning af gældende lovgivning. Der er således en risiko for at forpligtelsen kan ændre sig, hvis kravene afviger fra de i årsrapporten og tariffberegningerne anvendte skøn. En for stor/lille hensættelse kan påvirke økonomien og konkurrencedygtigheden betydeligt.

Tiltag: Energinet Gastransmission har gennemført en omfattende analyse ift. gassystemet for at vurdere størrelsen af hensættelsen. Desuden er der indhentet juridisk ekstern bistand til at vurdere lovgivningen og tolkning heraf ligesom, at der gennemført en dialog med flere kommuner. Der vil desuden ske en løbende opfølgning i forhold til de erfaringer, som Energinet høster på området.

5.5 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

Der udarbejdes ikke en redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling for Energinet Gastransmission, idet moderselskabet Energinet udarbejder en samlet redegørelse for koncernen. Der henvises til den lovpligtige redegørelse jf. årsregnskabslovens § 99 a og b samt §107d og taksonimiforordningen på www.energinet.dk/baeredygtighed2022

5.6 Redegørelse for dataetik

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

5.7 Forventninger til 2023

I november 2022 overgik Baltic Pipe anlægsprojektet til drift. Der er stadig en del udeståender i projektet som skal færdiggøres før anlægget, er helt klar og afsluttet. Der er tale om det største projekt, som er gennemført siden Energinets etablering i 2005. Der er således i sagens natur og afledt af projektets størrelse en række udeståender, som skal håndteres selvom anlægget er fuld drift og funktionsdygtigt. Dette vil i første halvdel af 2023 have stort fokus i Energinet Gastransmission samtidig med at driften skal håndteres. Driften kræver i 2023 yderligere kræfter, da anlægget stadig er nyt samtidig med at den samlede anlægsmasse med Baltic Pipe fordobles. Det medfører også at den samlede kompleksitet i rørsystemet øges betydeligt med både offshore rørledning i Nordsøen og Østersøen, gasbehandlingsanlæg i Nybro og ny kompressorstation i Everdrup.

Fokus i 2023 vil for Energinet Gastransmissions side være de 7 biogastilbageførselsanlæg som der er afgivet tilladelse til at bygge. Fokus bliver i projekterne den hastighed de skal gennemføres med, da forsinkelse ellers vil betyde at biogassen vil blive brændt af. Værdiskabelse er således også på den korte bane stor. Dette betyder også, at selskabet i 2023 vil have et stort fokus på at måden der bygges på og nye partnerskaber og indkøbsmetoder vil blive testet samt eksekveringskraften øges tilsvarende.

Omlægning af gasrøret på Fyn afledt af en ny jernbane (Vestfynsprojektet) kører fortsat i 2023 og forventes afsluttet i 2023. Det samme gælder rørledningen til Lolland Falster, som dog først afsluttet i 2024

Det høje aktivitetsniveau på investeringssiden vil også på sigt have en driftseffekt i form af øgede driftsomkostninger.

Ift. udbygning af en kommende brintinfrastruktur i Danmark skal Energinet Gastransmission udarbejde det tekniske input der skal leveres til et feasibility-study der bliver gennemført på Frøslev-Egtved strækningen, hvor der overvejes en konvertering af et gastransmissionsrør til brint.

Bæredygtighed er et vigtigt strategisk fokusområde i Energinet og derfor er bl.a. metangas-udslip fra gasrør og gasanlæg under et skærpet fokus, da de udgør ca. 5 % af Energinets samlede CO₂-aftryk. Målsætningen er hhv. 45 % reduktion af metan i 2025 og 60 % i 2030, målt i forhold til 2019 – og som et ekstra rygstød for at nå det mål, har Energinet Gastransmission tilsluttet sig OGMP (Oil and Gas Methane Partnership). Energinet Gastransmission afventer ny lovgivning på området, men da der forventes en meget kort implementeringsfrist, er det et område der allerede forberedes.

Der forventes i 2023 et aktivitetsniveau, som er højere end i 2022, og der forventes et resultat på TDKK 348.000 før skat. Resultatet er som følge af den særlige regulering behæftet med en vis usikkerhed. Den særlige regulering indebærer dog også, at den volatilitet, som opleves på energimarkedet i høj grad vil blive indregnet i tarifferne, eller vil blive henlagt under de særlige regulatoriske poster og dermed ikke påvirke resultatet for 2023.

Energinet Gastransmission kender ikke alle detaljerne i den nye økonomiske regulering. Der vil blandt andet blive etableret en åbningsbalance og dermed et grundlag for den fremtidige indtjening, som skal igennem et tilsyn hos Forsyningstilsynet. Forudsætninger om forrentning m.v. baserer sig ligeledes på foreløbige udmeldinger og afgørelser ligesom, at omfanget af indtrufne risici, som Energinet selv bærer under indtægtsrammeregulering, kan påvirke årets resultat væsentligt. Eventuelle afvigelser sammenholdt med de anvendte forudsætninger i det godkendte budget kan således påvirke forventningerne til 2023.

5.8 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Gastransmissions aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

6. Anvendt regnskabspraksis

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

Med henvisnings til ÅRL § 86, stk. 4, udarbejdes ikke pengestrømsopgørelse. Virksomhedens pengestrømme indgår i koncernpengestrømsopgørelsen for den højereliggende modervirksomhed Energinet.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2021.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Ændring i sammenligningstal som følge af fusion

Energinet Gastransmission A/S er i 2022 fusioneret med det tidligere entreprenørselskab Energinet Teknik og Anlæg A/S. Fusionen er gennemført regnskabsmæssigt med tilbagevirkende kraft til 1. januar 2022. Da fusionen er gennemført efter "Bogført værdi-metoden" er der ikke tilpasset sammenligningstal.

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletalsoversigten for 2021 som følge af fusionen med Energinet Teknik og Anlæg A/S, da fusionen er gennemført efter "Bogført værdi-metoden".

6.2 Ændring af regnskabsmæssigt skøn vedrørende forventet brugstid og afskrivningsperiode

Der er i efteråret 2022 pågået et arbejde omkring yderligere dekomponering og kvalitetskontrol af de regnskabsmæssige levetider på eksisterende anlægsaktiver i Energinet Gastransmission med udgangspunkt i anlæggenes faktiske tekniske levetider. Arbejdet har taget udgangspunkt i det regnskabsmæssige anlægskartotek, hvor der er sket en kobling til samme komponentniveau, som der anvendes i den tekniske vedligeholdelsesdatabase. Resultatet af analysen var, at der skete tilpasninger på en række forskellige anlæg, hvor de tidligere regnskabsmæssige levetid afveg fra den tekniske levetid. De foretagne ændringer i skønnene betyder en øget årlig afskrivning på TDKK 35.305 i 2022, sammenholdt med de anvendte levetider inden ændringen. Ændringen er foretaget på en række anlæg med forskellige levetider, hvorfor den øgede årlige afskrivning vil være faldende i årene fra 2022 og frem.

6.3 Ændring af regnskabsmæssigt skøn vedrørende reetableringsforpligtelse

Selskabets ledelse har i regnskabsåret foretaget en ændring i regnskabsmæssige skøn på regnskabsposten 'hensættelser til reetableringsforpligtelser' vedrørende gastransmissionsnettet. Ledelsens ændrede skøn sker som følge af nye erfaringer og relevant ny viden fra igangværende anlægsprojekter, herunder i forhold til leverandørpriser og andre forudsætninger herunder metode. Det ændrede skøn medfører en samlet regulering af den hensatte reetableringsforpligtelse på DKK 1.242 mio. Selskabets hensatte reetableringsforpligtelse og tekniske anlæg under materielle anlægsaktiver øges med dette beløb. Som følge af tilgangen på anlægsaktiver øges årets afskrivninger med DKK 41 mio., hvilket svarer til en afskrivningsperiode på 30 år i overensstemmelse med selskabets regnskabspraksis. Der henvises til note 13 for yderligere omtale.

6.4 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.

6.5 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.

6.6 Koncerninterne virksomhedssammenslutninger

Ved virksomhedssammenslutninger som køb og salg af kapitalandele, fusioner, spaltninger, tilførsel af aktiver og aktieombytninger m.v. ved deltagelse af virksomheder under modervirksomhedens bestemmende indflydelse anvendes book value-metoden ('bogført værdi-metoden'), hvor sammenlægningen anses for gennemført på erhvervelsestidspunktet uden tilpasning af sammenligningstal. Forskelle mellem det aftalte vederlag og den overtagne virksomheds regnskabsmæssige værdi indregnes direkte på egenkapitalen.

Ved lodrette og omvendt lodrette koncerninterne fusioner anvendes koncernmetoden til sammenlægning af virksomhederne. Herved sammenlægges virksomhederne til den omvurderingsværdi, der er opgjort i koncernregnskabet eller der ville være opgjort i koncernregnskabet for den modervirksomhed, som indgår i fusionen. Koncernmetoden gennemføres, som om virksomhederne har været sammenlagt fra tidspunktet, hvor modervirksomheden erhvervede kapitalandele i de af fusionen omfattede virksomheder, og der er derfor sket tilretning af sammenligningstal.

6.7 Resultatopgørelsen

6.7.1 Nettoomsætning

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

Nettoomsætning omfatter en fordeling af tarifindtægterne (Rådighedsbetaling) fra Energinet Systemsansvar A/S samt øvrige indtægter. 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. Beskrivelse af omsætning vedr. balancering samt vurderingen omkring agent/principal og at omsætningen vedrørende balancering præsenteres netto.

Nettoomsætningen vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

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

6.7.2 Andre eksterne omkostninger

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

6.7.3 Personaleomkostninger

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

6.7.4 Af- og nedskrivninger

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

6.7.5 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.

6.7.6 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 posterings direkte på egenkapitalen.

6.8 Aktiver

6.8.1 Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

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.

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

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.

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

Afskrivningsperioden for erhvervede licenser og rettigheder er fastsat til aftaleperioden.

Efter færdiggørelsen af udviklingsarbejdet afskrives udviklingsomkostninger lineært over den vurderede økonomiske brugstid.

Afskrivningsperioderne udgør:

Færdiggjorte

udviklingsprojekter 3-10 år

Erhvervede

licenser og rettigheder 3-20 år

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger.

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

6.8.2 Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver 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. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Udgifter til større vedligeholdelseseftersyn indregnes i anskaffelsesværdien 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.

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Kostprisen på et samlet aktiv opdeles i separate bestanddele, der afskrives hver for sig, hvis brugstiden på de enkelte bestanddele er forskellig.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider.

Afskrivningsperioderne udgør:

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

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger.

Brugtiderne 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 af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses, salgs- og reetableringsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab ved afhændelse indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

6.8.3 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 en 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.

6.8.4 Varebeholdninger

Varebeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter og gasrør samt tekniske reservedele.

Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere. Nettorealiseringsværdien for varebeholdninger opgøres som salgssum fastsat ud fra den gennemsnitlige forwardpris med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektivere salget og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

6.8.5 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender og måles til amortiseret kostpris.

6.8.6 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.8.7 Egenkapital

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.

6.8.8 Reetableringsforpligtelser

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. Da opgørelsen indeholder en række skøn, indregnes alene ændringer i forpligtelsen, der repræsenterer væsentlige ændringer i forudsætningerne. 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.

6.8.9 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 tariffen.

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.

6.8.10 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 gældsметode 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.

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.

6.8.11 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.

6.8.12 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.

6.8.13 Segmentoplysninger

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

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
2	Nettoomsætning	560.805	327.206
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	91.939	14.571
	Andre eksterne omkostninger	-180.430	-110.015
3	Personaleomkostninger	-98.051	-7.218
	Resultat før af- og nedskrivninger	374.263	224.544
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-305.647	-165.775
	Resultat af primær drift	68.616	58.769
5	Finansielle indtægter	13.804	2.065
6	Finansielle omkostninger	-50.911	-38.721
	Resultat før skat	31.509	22.113
7	Skat af årets resultat	-6.114	-4.867
	Årets resultat	25.395	17.246

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
Aktiver			
Immaterielle anlægsaktiver			
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	23.717	0
	Erhvervede licenser og rettigheder	314	0
9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	24.031	0
Materielle anlægsaktiver			
	Grunde og bygninger	13.894	2.144
	Tekniske anlæg og maskiner	15.258.058	4.295.402
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	11.472	1.663
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	246.984	6.758.961
10	Materielle anlægsaktiver i alt	15.530.408	11.058.170
Anlægsaktiver i alt		15.554.439	11.058.170
Varebeholdninger		170.889	22.746
Tilgodehavender			
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	12.399	0
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	27.961	211.380
	Andre tilgodehavender	65.750	0
11	Periodeafgrænsningsposter	110	0
Tilgodehavender i alt		106.220	211.380
Likvide beholdninger		2.463	8.552
Omsætningsaktiver i alt		279.572	242.678
Aktiver i alt		15.834.011	11.300.848

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.002	2.000
	Overført resultat	6.175.728	350.737
	Reserve for udviklingsomkostninger	18.241	0
Egenkapital i alt		6.195.971	352.737
Hensatte forpligtelser			
12	Hensættelser til udskudt skat	535.266	538.789
13	Hensættelser til reetableringsforpligtelser	2.169.449	843.449
14	Regulatoriske periodiseringer	493.427	528.209
Hensatte forpligtelser i alt		3.198.142	1.910.447
Langfristede gældsforpligtelser			
15	Gæld til tilknyttede virksomheder	4.760.000	8.110.174
16	Periodeafgrænsningsposter	942.179	503.210
Langfristede gældsforpligtelser i alt		5.702.179	8.613.384
Kortfristede gældsforpligtelser			
16	Periodeafgrænsningsposter	29.817	5.369
15	Gæld til tilknyttede virksomheder	98.193	46.040
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	598.953	371.925
	Anden gæld	10.756	946
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		737.719	424.280
Gældsforpligtelser i alt		6.439.898	9.037.664
Passiver i alt		15.834.011	11.300.848
1	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder		
8	Resultatdisponering		
17	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
18	Nærtstående parter		
19	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	Reserve for udviklingsomkostninger	Foreslået udbytte	I alt
Egenkapital 1. januar 2022	2.000	350.737	0	0	352.737
Årets resultat	0	25.395	0	0	25.395
Tilgang ved fusion	1	17.838	0	50.000	67.839
Udloddet udbytte	0	0	0	-50.000	-50.000
Kapitalforhøjelse	1	5.799.999	0	0	5.800.000
Aktiverede udviklingsomkostninger	0	-18.241	18.241	0	0
Egenkapital 31. december 2022	2.002	6.175.728	18.241	0	6.195.971

Der er ultimo 2022 foretaget kapitalforhøjelse ved gældskonvertering for samlet DKK 5.800.000.000 á nominelt 1 aktie med pålydende værdi på DKK 1.000 til kurs 580.000.000

Aktiekapitalen udgør DKK 2.002.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2022 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

Energinet Gastransmission A/S har anvendt TDKK 24.965 i udviklingsomkostninger heraf TDKK 24.965 i 2022. Reserve for udviklingsomkostninger udgør TDKK 18.241 svarende til den bogførte værdi efter skat på anlægsaktiverne ultimo 2022.

10. Noter

Note Beløb i TDKK

1 Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder

Værdiansættelse af infrastrukturanlæg

Energinet Gastransmission har store anlægsaktiver med meget lang levetid. Det medfører, også at værdien af anlægsaktiverne er meget følsom overfor ændringer i markedsforhold og regulering. Energinet Gastransmission er herunder underlagt kommercielle aftaler på transitten fra Norge til Polen. Disse aftaler baserer sig på en række forudsætninger, hvori det danske gasforbrug og transit bl.a. indgår. Et væsentlig fald i dansk gasforbrug kan udover værdiansættelsen af den danske del af gasnettet have en økonomisk negativ effekt. Med de seneste offentliggjorte analyseforudsætninger (AF22) indeholdende fremskrivninger af det danske forbrug (fra Energistyrelsen) ses ikke behov for en hensættelse eller en nedskrivning af anlægsværdien. En ændring i disse forudsætninger kan påvirke selskabets værdiansættelse af aktiverne væsentligt. Ledelsen har vurderet risici og usikkerheder ved værdiansættelsen og vurderer ikke, at der er et nedskrivningsbehov på anlægsaktiverne, men at der i sagens natur er knyttet en vis usikkerhed hertil.

Energinet Gastransmission vil blive udsat for en forretningsmæssig konkurrence på Baltic Pipe forbindelsen, når de indgåede aftaler på forbindelsen udløber i 2038. Konkurrenceevnen afhænger derfor i høj grad af omkostningsniveauet i forhold til de forventede markedspriser på tilsvarende produkter på det europæiske marked. Regnskabet er aflagt under forudsætning af, at forbindelsen er konkurrencedygtig efter 2038, hvilket de senest foretagne analyser bekræfter. Med den nuværende afskrivningsprofil vil den uafskrevne del af Baltic Pipe udgøre DKK 5,5 mia. i 2038. Nedskrivningstesten er baseret på de regulatoriske forhold og en foreløbig udmeldt forrentning af egenkapitalen på 7,48 % med en maksimal regulatorisk soliditet på 50 %.

Økonomisk regulering

Energinet Gastransmission er underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip til og med 2022. Pr. 1. januar 2023 overgår Energinet Gastransmission til en indtægtsrammeregulering. 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 tilbagebetaling til forbrugere, hvis Energinets ejer tager en aktiv beslutning om dette.

I forbindelsen med overgangen bliver der fastsat en åbningsbalance, som danner baggrund for de fremtidige opkrævningsmuligheder og økonomiske rammer. Forsyningstilsynet har den 29. december 2022 offentliggjort den bekendtgørelse, som selskabet bliver underlagt og foretaget en række afgørelser i relation til foreløbige rammer, effektivisering og forrentning. Der er i udarbejdelse for årsrapporten for 2022 taget udgangspunkt i de foreløbige udmeldinger fra Forsyningstilsynet. Årsrapporten for 2022 er derudover underlagt et tilsyn fra Forsyningstilsynet. Energinet forventer ikke, at tilsynets gennemgang eller endelige afgørelser vil ændre på selskabets finansielle stilling. Der er dog en usikkerhed knyttet hertil, da 2023 er selskabets første år under denne form for regulering, som baserer sig på andre principper end den tidligere regulering. Usikkerheden relaterer sig den regulatoriske åbningsbalance pr. 1 januar 2023 og Forsyningstilsynets fremadrettede vurderinger af tillægsansøgninger i forbindelse med bl.a. idriftsættelse af nye anlæg (primært Baltic Pipe), som skal godkendes af Forsyningstilsynet. Energinet skal i 2023 ansøge om tillæg til disse herunder idriftsatte anlæg i perioden 2020-2022.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
2	Nettoomsætning		
	Tilskud fra EU	837	0
	Rådighedsbetaling	498.948	312.402
	Øvrige indtægter	26.238	7.864
	Regulatoriske periodiseringer	34.782	6.940
	I alt	560.805	327.206
3	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-91.421	-6.587
	Pensioner	-6.041	-609
	Andre omkostninger til social sikring	-589	-22
	I alt	-98.051	-7.218
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	116	11
	Der er i 2022 udbetalt TDKK 2.030 i vederlag til direktionen. I 2021 er der udbetalt TDKK 862 i vederlag til direktionen, hvoraf en andel af afholdt af Energinet Systemansvar A/S i forbindelse med spaltningen.		
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver		
	Afskrivninger	-305.647	-159.268
	Nedskrivninger	0	-6.507
	I alt	-305.647	-165.775

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
5	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter tilknyttede virksomheder	30	2
	Øvrige finansielle indtægter	13.774	2.063
	I alt	13.804	2.065
6	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger tilknyttede virksomheder	-103.679	-59.856
	Øvrige finansielle omkostninger	-10.586	-2.031
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	63.354	23.167
	I alt	-50.911	-38.721
7	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	31.441	-5.541
	Årets udskudte skat	-37.556	676
	Regulering vedrørende tidligere år	-41.078	-2
	Udskudt skat tidligere år	41.079	0
	I alt	-6.114	-4.867
8	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	25.396	17.246
	I alt	25.396	17.246

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

Note Beløb i TDKK

	Færdiggjorte udviklings- projekter	Erhvervede licenser og rettigheder
8 Immaterielle anlægsaktiver		
Anskaffelsessum pr. 1. januar	917	0
Tilgang i året	0	0
Afgang i året	0	0
Overførsel fra anlæg under udførsel	24.965	331
Anskaffelsessum pr. 31. december	24.882	331
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-917	0
Årets af- og nedskrivninger	-1.248	-17
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-2.165	-17
Bogført værdi pr. 31. december	23.717	314

	Immaterielle anlægsaktiver i alt
8 Immaterielle anlægsaktiver	
Anskaffelsessum pr. 1. januar	917
Tilgang i året	0
Afgang i året	0
Overførsel fra anlæg under udførsel	25.295
Anskaffelsessum pr. 31. december	26.212
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-917
Årets af- og nedskrivninger	-1.265
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-2.182
Bogført værdi pr. 31. december	24.031

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt investeringer i forbindelse med Baltic Pipe. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi

Note Beløb i TDKK

10	Materielle anlægsaktiver	Grunder og bygninger	Tekniske anlæg og maskiner	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	2.144	10.307.827	10.204
	Tilgang i året	12.273	1.326.000	0
	Afgang i året	0	1.499	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	9.939.922	10.402
	Anskaffelsessum pr. 31. december	14.417	21.575.248	20.606
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-6.012.425	-8.541
	Årets af- og nedskrivninger	-523	-303.275	-584
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	-1.499	0
	Øvrige reguleringer	0	9	-9
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-523	-6.317.190	-9.134
	Bogført værdi pr. 31. december	13.894	15.258.058	11.472
10	Materielle anlægsaktiver (fortsat)		Materielle anlægsaktiver under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar		6.758.961	17.079.136
	Tilgang i året		3.463.642	4.801.915
	Afgang i året		0	1.499
	Overførsel fra anlæg under udførsel		-9.975.619	-25.295
	Anskaffelsessum pr. 31. december		246.984	21.857.256
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar		0	-6.020.966
	Årets af- og nedskrivninger		0	-304.383
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang		0	-1.499
	Øvrige reguleringer		0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december		0	-6.326.848
	Bogført værdi pr. 31. december		246.984	15.530.408

I 2022 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 63.310 på materielle anlægsaktiver.

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
11	Periodeafgrænsningsposter Periodeafgrænsningsposter omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.		
12	Hensættelser til udskudt skat		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	538.789	539.465
	Regulering vedrørende tidligere år	-41.079	0
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	37.556	-676
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	535.266	538.789
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	14.958	0
	Materielle anlægsaktiver	1.320.308	937.312
	Hensatte forpligtelser mv.	-799.671	-398.193
	Øvrige	-329	-330
	I alt	535.266	538.789
13	Hensættelser til reetableringsforpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	2.169.449	843.449
	I alt	2.169.449	843.449
Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af naturgasanlæg.			
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 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. Baseret på den langsigtede renteforventning i markedet ligger den anvendte tilbagediskonteringsats i niveauet 2,1-2,4 % og inflationen i niveauet 2,4%. For regnskabsåret 2022 har det medført en realrente på nul. De forventede omkostninger i 2022 er øget fra DKK 563 mio. til DKK 1.805 mio., når der ses bort fra den nye forbindelse Baltic Pipe, som i 2021 indgik med et skønsmæssigt beløb på DKK 280 mio., som i 2022 er øget til DKK 364 mio. Den primære årsag til de øgede forventede omkostninger er prisstigninger på bl.a. gravearbejde samt optagning af rørene m.v. Der er i 2022 foretaget en konkret vurdering af det faktiske prisniveau, som har givet anledning til en væsentlig justering af den samlede forpligtelse til reetablering. Reetableringsforpligtelsen er i lighed med tidligere år baseret på en forudsætning om, at 10% af rørene fjernes og den resterende del sandfyldes såfremt det vurderes nødvendigt.			
Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:			
	Over 5 år	2.169.449	843.449
	I alt	2.169.449	843.449

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
14	Regulatoriske periodiseringer		
	Henlagte EU-tilskud	493.427	509.875
	Reetableringsforpligtelse	0	-99.178
	Reservation af udskudt skat	0	122.641
	Øvrige	0	-5.129
	I alt	493.427	528.209

	Under 1 år	16.447	16.857
	1-5 år	65.790	62.301
	efter 5 år	411.190	449.051
	I alt	493.427	528.209

Reduktion af regulatoriske periodiseringer skyldes afvikling i forbindelse med overgangen til ny økonomisk regulering, der træder i kraft fra 2023.

15	Gæld til tilknyttede virksomheder		
	Under 1 år	98.193	46.040
	1-5 år	3.800.000	0
	efter 5 år	960.000	8.110.174
	I alt	4.858.193	8.156.214

Der er foretaget en kapitalforhøjelse ved gennemførelse af en gældskonvertering, hvilket påvirker årets udvikling. Her henvises til ledelsesberetningen afsnit 5.2

Energinet koncernen har indgået aftale om cash pool-ordning med Jyske Bank A/S, hvor Energinet SOV er kontoindehaver og Energinet Gastransmission er underkontoindehaver sammen med koncernens øvrige tilknyttede virksomheder.

De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver Jyske Bank A/S retten til at kunne afregne træk og indeståender mellem selskaberne i Energinet, hvorved det udelukkende er nettosaldoen af de samlede cash pool-konti, der udgør Energinet SOV's mellemværende med bankerne.

Energinet Gastransmissions konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under gæld til tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2022 en gæld på TDKK 63.064 (Pr. 31. december 2021: Tilgodehavende på TDKK 108.228)

16	Periodeafgrænsningsposter		
	Under 1 år	29.817	5.369
	1-5 år	127.367	62.608
	efter 5 år	814.812	440.602
	I alt	971.996	508.579

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne EU-tilskud og anlægstilskud, der skal henføres til efterfølgende år.

17 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

Selskabet er som led i virksomhedens normale aktiviteter part i et antal retstvister. Det store aktivitetsniveau på store anlægsprojekter og nærtstående deadlines betyder et antal sager, som omfangs- og beløbsmæssigt er udover normalniveauet for selskabet. Dette forventes ikke at udfordre den samlede samfundsøkonomiske værdiskabelse af projekterne. Der er samlet hensat DKK 260 mio. til verserende og eventuelle fremtidige sager.

Selskabet er forpligtet til at stille transmissionsnettet til rådighed for Energinet Systemansvar A/S. Omkostninger, der anses for nødvendige omkostninger til at drive transmissionsnettet, dækkes af rådighedsaftalen indgået med Energinet Systemansvar A/S.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet, der er administrationsselskab i forhold til sambeskattningen.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

18 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

Energinet Gastransmission A/S har haft følgende transaktioner med nærtstående parter:

Beløb i TDKK	2022	2021
Salg af timer og ydelser	12.500	4.357
Køb af timer og ydelser	-74.275	-102.449
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	30	2
Renteomkostninger til tilknyttede virksomheder	-103.679	-59.856
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder	27.961	211.380
Gæld hos tilknyttede virksomheder	-98.193	-46.040

19 Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Gastransmissions aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.

Addo Sign identifikationsnummer: 4432a52b-cd76-463b-8840-fa4fa33cc484

Addo Sign identifikationsnummer: 85507442-f2bc-4038-950e-78f9a8bb3e6c

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift. Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.

Underskrivere

  Peter Axel Hodal CEO, Energinet Gastran... 62c8b08b-27c9-4009-bab6-ecdd2e3c1d0b 02-03-2023 10:00	  Torben Thyregod CFO, Executive Vice Pres... 19dc11ff-6b47-451b-95fb-470c8f1db5d0 03-03-2023 11:00
NEM ID  Annette Heilskov Ikast Group Vice President & j... PID:9208-2002-2-331696091524 03-03-2023 22:41	  Nicolaj Nørgaard Peu... Group Vice President &... 1211f700-dfb7-45ef-a7da-2c5ec5a622a3 03-03-2023 23:54
NEM ID  Michael N. C. Nielsen Partner, Statsaut.revisor... RID:1278656398902 07-03-2023 10:47	NEM ID  Morten Oesterkjaerh... Statsaut. revisor RID:62657568 07-03-2023 11:30

Dokumenter i transaktionen

22_10945-6 Årsrapport 2022 - Energinet Gastransmission A_S 8941100_54_0 (1).pdf

Nærværende dokument



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker 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 PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringservice.

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift.
Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.

Underskrivere



Thomas Als Egebo
Dirigent

128ceb47-5e33-4c27-b922-57f8689389c9
20-03-2023 20:33

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2022 - Energinet Gastransmission A_S.pdf

Nærværende dokument



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringsservice. 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 PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringsservice.