



Energistyrelsens årsrapport

2023



Energistyrelsen



Energistyrelsen

Energistyrelsens årsrapport 2023

ISBN 978-87-94447-04-1

Udgivet: den 22. marts 2024

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43

1577 København V

+45 33 92 67 00

ens@ens.dk

<http://www.ens.dk>

Copyright forsidefoto: Cadeler

Indhold

1. Påtegning af det samlede regnskab.....	4
2. Beretning	6
2.1. Præsentation af Energistyrelsen.....	6
2.2. Ledelsesberetning.....	8
2.3. Kerneopgaver og ressourcer	12
2.4. Målrapportering	13
2.5. Forventninger til det kommende år	19
3. Regnskab	21
3.1. Anvendt regnskabspraksis.....	21
3.2. Resultatopgørelse mv.	22
3.3. Balancen	24
3.4. Egenkapitalforklaring.....	26
3.5. Likviditet og låneramme	27
3.6. Opfølgning på lønsumsloft	27
3.7. Bevillingsregnskabet	28
4. Bilag.....	34
4.1. Noter til resultatopgørelse og balance	34
4.2. Indtægtsdækket virksomhed.....	36
4.3. Fællesstatslige ydelser mv.....	36
4.4. Gebyrfinansieret virksomhed	37
4.5. Tilskudsfinansieret aktivitet	40
4.6. Forelagte investeringer	41
4.7. It-omkostninger	41
4.8 Supplerende bilag	41

1. Påtegning af det samlede regnskab

Årsrapporten omfatter de hovedkonti på finansloven, som Energistyrelsen (CVR 59 77 87 14) er ansvarlig for, herunder de regnskabsmæssige forklaringer, som skal tilgå Rigsrevisionen i forbindelse med bevillingskontrollen for 2023.

Energistyrelsen var i 2023 ansvarlig for følgende hovedkonti på finansloven:

- § 29.21.01. Energistyrelsen
- § 29.21.04. Salg af CO2-kvoter
- § 29.21.05. Indtægter ved overskridelse af CO2-udledningstilladelser
- § 29.21.08. Puljer til eksportfremme
- § 29.21.11. Provenu fra salg af danske VE-andele
- § 29.21.12. Engangstilskud til husstande med lav indkomst og varmekilder omfattet af ekstraordinære prisstigninger i fyringssæsonen 2021-2022
- § 29.21.13. Pulje til strandede omkostninger til forbrændingsanlæg
- § 29.21.14. Mulighed for frivillig indbetaling efter anmodning om tilbagebetaling af varmecheck
- § 29.22.01. Tilskud til energiforskning
- § 29.22.02. Green Labs DK
- § 29.23.03. Gebyrindtægter i forbindelse med udbudsrunder
- § 29.23.04. Overskudsdeling ved statsdeltagelse i Nordsøaktiviteter
- § 29.23.06. Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S
- § 29.24.01. Udnyttelse af vedvarende energi og andre energiøkonomiske projekter
- § 29.24.02. Energilagring
- § 29.24.08. Forsøgsordning for elbiler
- § 29.24.10. Pulje til skrottingspræmie for olie- og gasfyr
- § 29.24.14. Infrastruktur til transport
- § 29.24.16. Geotermi og store varmepumper
- § 29.24.17. Bølgekraftprojekter
- § 29.24.18. Energieffektiviseringsindsats
- § 29.24.19. Vedvarende energi til proces
- § 29.24.21. Biogas (til transport og proces)
- § 29.24.23. Store varmepumper til fjernvarme
- § 29.24.24. National ordning for geotermi
- § 29.24.25. Pulje til fremme af avancerede biobrændstoffer
- § 29.24.26. Moms på tilskud til vedvarende energi inden for deloft for driftsudgifter
- § 29.24.27. Tilskud til energibesparelser
- § 29.24.30. Håndtering af grundbeløbets ophør
- § 29.24.31. Pulje til håndtering af strandede omkostninger
- § 29.24.32. Tilskud til udrulning af fjernvarme
- § 29.24.33. Tilskud til afkobling af gasnettet
- § 29.24.34. Tilskudspulje til energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner)
- § 29.24.35. Pulje til støtte af lokale energifællesskaber
- § 29.24.36. Tilskudsordning til PtX-projekter
- § 29.24.37. Støtte til testvindmøller
- § 29.25.01. Tilskud til fremme af decentral kraftvarme
- § 29.25.04. Tilskudsordninger vedrørende biogasanlæg
- § 29.25.08. Pulje til målrettet lempelse af PSO for el-intensive virksomheder
- § 29.25.09. Tilskud til opgradering eller rensning af biogas
- § 29.25.10. Udgifter til el-PSO

- § 29.25.12 Tilskud til vedvarende energi
- § 29.25.14. Udbetalinger til PSO-ordninger
- § 29.25.15. Moms på VE-tilskud uden for udgiftsloft
- § 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind
- § 29.25.19. Markedsbaseret tilskudspulje til fangst og lagring af CO2
- § 29.25.20. Biogas og andre grønne gasser (opgradering, transport og proces) ifm. Klimaaftalen
- § 29.25.21. Tilskud til anlægsinvestering i Nordic Sugar
- § 29.25.22. Tilskud vedrørende havvind
- § 29.25.23. Tilskud vedrørende landvind
- § 29.25.24. Tilskud vedrørende vind diverse
- § 29.25.25. Tilskud vedrørende solceller
- § 29.25.26. Tilskud vedrørende biomasse
- § 29.25.27. Tilskud vedrørende biogas
- § 29.25.28. Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud
- § 29.25.29. Tilskud vedrørende decentral kraftvarme
- § 29.25.30. Tilskud vedrørende øvrige kategorier
- § 29.25.31. ELFORSK
- § 29.25.32. Teknologineutral pulje til CO2-fangst mv.
- § 29.25.34. Måltrettet støtte til gartnerier
- § 29.25.36. Pulje til fangst og lagring af CO2 (CCS)
- § 29.25.37. VE på mindre tilgængelige arealer
- § 29.27.02. Klimastøtte til Arktis m.v.
- § 29.27.03. Klimaprojekter i udviklingslande

Påtegning

Det tilkendegives hermed:

- 1) at årsrapporten er rigtig. Ledelsen er ikke bekendt med, at årsrapporten indeholder væsentlige usikkerheder, fejlinformationer eller udeladelser, herunder tilkendegives, at målopstillingen og målrapporteringen i årsrapporten er fyldestgørende.
- 2) at de dispositioner, som er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis, og
- 3) at der er etableret forretningsgange, der sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning af de midler og ved driften af de institutioner, der er omfattet af årsrapporten.

København d. 22/3 20024

København, d. 19/3 2024



Lars Frelle-Petersen

Departementschef



Kristoffer Böttzauw

Direktør

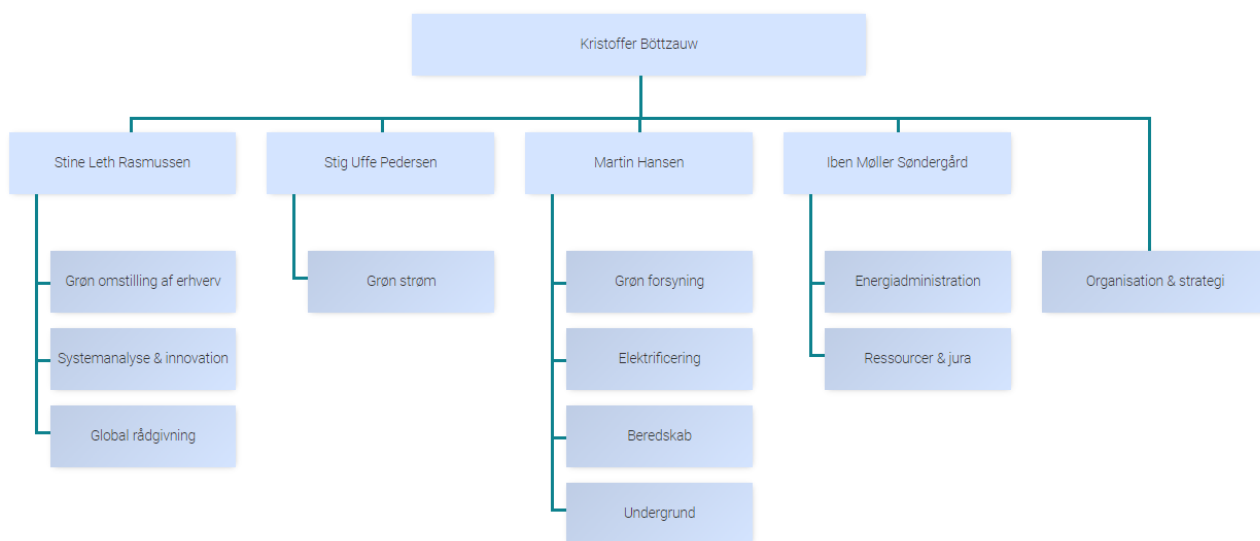
2. Beretning

Formålet med beretningen er at give en kortfattet introduktion til Energistyrelsen samt regnskabsårets faglige og økonomiske resultater.

2.1. Præsentation af Energistyrelsen

Energistyrelsen blev oprettet i 1976 og er en styrelse under Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Energi- styrelsen beskæftiger pr. 1. januar 2024 ca. 800 fuldtidsmedarbejdere.

Energistyrelsens organisation pr. januar 2024 fremgår af nedenstående organisationsdiagram:



Ny strategi og omorganisering

Energistyrelsen har den 1. april 2023 lanceret en ny strategi og gennemført en større organisationsændring, som har været med til at skabe solide faglige fællesskaber og sikre, at styrelsen er klar til at løfte nutidens og fremtidens udfordringer.

Energistyrelsens hovedfokus er at skabe rammer, som bidrager til opfyldelse af de politiske ambitioner om grøn omstilling, sikker energiforsyning, og at energien er til at betale.

Energistyrelsens mission er:

- Vi er ansvarlige for en ambitiøs grøn omstilling, hvor dialog, handlekraft og en effektiv implementering danner grundlag for en sikker forsyning i verdensklasse, både nu og i fremtiden.
- Vi bringer de danske erfaringer ud i verden for at bidrage til en hurtig og klog omstilling globalt.

Energistyrelsens vision er *"Sammen om den grønne omstilling. Sikkert og effektivt"* og består af fire dele:

- **Grønt:** Vi hjælper Danmark i mål med 70 procent, og sikrer nok grøn energi til fremtiden. Vi fremmer en grøn omstilling i EU og globalt med afsæt i danske erfaringer.
- **Sammen:** Vi gør det nemt at handle på klimaviljen i samfundet og vælge grønt. Vi går i dialog og finder de bedste løsninger i samspil med vores omverden og på tværs af Energistyrelsen.
- **Sikkert:** Vi sikrer en forsyningssikkerhed i verdensklasse, og arbejder for et sammenhængende energisystem i balance.

- **Effektivt:** Vi sikrer energi til rimelige priser og har særligt fokus på at implementere de politiske ambitioner hurtigt og med høj kvalitet.

Den overordnede retning for Energistyrelsens arbejde er fastlagt i Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets koncernstrategi:

 <p>Vision</p>	<p>Et klimaneutralt samfund i vækst og balance</p>		
 <p>Missioner</p>	<p>Vi udvikler grundlaget for en grøn omstilling i Danmark og globalt</p>	<p>Vi udvikler rammerne for fremtidens grønne, effektive og sikre forsyningssektor</p>	<p>Vi skaber autoritative data og viden for de gode beslutninger</p>
 <p>Tilgang</p>	<p>Faglighed Vi understøtter politisk handling og skaber reel forandring gennem udvikling, implementering og sikker drift med solide tværfaglige løsninger i verdensklasse med respekt for kodex VII.</p>	<p>Samarbejde Vi lytter og skaber sammenhæng mellem politik, teknologi og marked gennem stærke samarbejder og dialog nationalt og internationalt. Vi er en samlet koncern.</p>	<p>Trivsel Vi skaber sammen en attraktiv arbejdsplads med fokus på udvikling, ledelse og arbejdsglæde. Vi prioriterer vores indsatser dér, hvor de giver resultater.</p>

Energistyrelsens kerneopgaver

Energistyrelsen har overordnet tre kerneopgaver, som fremgår af finansloven for 2023: Energisystemet, forsyningsøkonomien og det internationale samarbejde på energi- og klimaområdet.

Kerneopgaven energisystemet omfatter hele værdikæden fra indvinding, produktion og transport til anvendelsen. Opgaverne omfatter således udnyttelse og udvinding af energiressourcer, såvel vedvarende som fossile. Samtidig er der opgaver i relation til el-, naturgas-, og varmforsyningsområderne, herunder systemansvar, produktion af strøm og varme samt transport gennem rør og ledninger. I kerneopgaven ligger også regulerings- og markedsræssige rammer og virkemidler for forsyningssektorerne samt fremme af energieffektivisering, omstilling til vedvarende energi, handel med kvoter og udvikling af energiteknologier, hvor der anvendes forskellige virkemidler (tilskud, regulering og vejledning).

Kerneopgaven forsyningsøkonomi omfatter opgaver, som knytter sig til beregning og fremskrivning. Disse opgaver er bl.a. analyser, udvikling af økonomiske og energifaglige modeller og samfundsøkonomiske beregningsmodeller for at sikre et solidt fagligt grundlag for klima- og energipolitikken. Desuden omfatter kerneopgaven ansvaret for den økonomiske regulering af vand og affald i forhold til vand- og affaldsforsyningssektorerne.

Kerneopgaven internationalt samarbejde omfatter bilateralt samarbejde med en række vækstøkonomier om langsigtet omstilling til lavemission. Samarbejdet bidrager til at fastholde den danske position som foregangsland på energi- og klimaområdet og til at fremme danske energiløsninger internationalt.

2.2. Ledelsesberetning

Ledelsesberetningen giver en kort præsentation af de væsentligste faglige og økonomiske resultater for Energistyrelsen.

Årets faglige resultater

Energistyrelsen har i tæt samarbejde med bl.a. departementet bidraget til en række aftaler i 2023, heriblandt:

- Mulighed for etablering af brintinfrastruktur (1. delaftale: Ejerskab og drift af fremtidens danske, rør-bundne brintinfrastruktur) af maj 2023
- Aftale om styrkede rammevilkår for CCS i Danmark (Klimahandling - Vejen til fuld fangst og lagring af CO₂ i 2030) af september 2023
- Klimaaf tale om mere grøn energi fra sol og vind på land 2023 (Rammevilkår til fremme af VE-udbygningen på land) af december 2023
- Tillægsaftale om udbudsrammer for 6 GW havvind og Energiø Bornholm (Tillægsaftale til Klimaaf tale for energi og industri mv. 2020, Tillægsaftale til Klimaaf tale om grøn strøm og varme 2022 og Tillægsaftale om Energiø Bornholm 2022) af maj 2023

Energistyrelsen har bl.a. opnået resultater inden for følgende områder:

Beredskab og sikkerhed

Energistyrelsen har i 2023 bidraget væsentligt til at koordinere og facilitere sektorens og samfundets håndtering af energikrisen. Derudover har Energistyrelsen blandt andet igangsat en række initiativer fra regeringens strategi for cyber- og informationssikkerhed i el- gas- og fjernvarmesektoren for at imødekomme det aktuelle trusselsbillede og sikre relevante indspil til implementeringen af kommende lovgivning om styrket beredskab. Initiativerne dækker bl.a. en videre strategisk udvikling af SektorCERT, oprettelsen af et OT-sikkerhedsforum og udarbejdelse af reviderede sektorberedskabsforanstaltninger med fokus på cybersikkerhed.

Puljer, støtte og tilskud

Energistyrelsen har uddelt en lang række puljer og tilskud i 2023 med vægt på forsyning, grøn omstilling og fremtidens grønne teknologier. Styrelsen har bl.a. udmøntet knap 137 mio. kr. til konverteringer fra bl.a. olie- og gasfyr til varmepumper via varmepumpepuljen og 393 mio. kr. til udrulningen af energieffektive fjernvarmenet gennem fjernvarmepuljen, hvori er inkluderet genudmøntning af annullerede tilsagn fra tidligere år.

Grøn strøm Med henblik på at understøtte kommunernes arbejde med at realisere udbygningen af vedvarende energi (VE) på land, er der i samarbejde med Miljøstyrelsen og Plan- og Landdistriktsstyrelsen etableret et VE-rejsehold, som blandt andet har besøgt alle landets fem regioner, afviklet workshoparrangementer sammen med kommunerne og vidensdage for de kommunale sagsbehandlere.

Energistyrelsen har desuden bidraget til opbygningen af den nationale energikrisestab (NEKST) og de tilhørende arbejdsspør. Energistyrelsen har desuden afholdt Forum for Flexibilitet i elmarkedet, som har til formål at fremme en mere omkostningseffektiv, forsyningssikker og hurtigere grøn omstilling.

Energistyrelsen har understøttet forhandlingsforløbet, der ledte op til Tillægsaftalen om udbudsrammerne for 6 GW og Energiø Bornholm. En historisk havvindsaftale, der potentielt kan blive til 14 GW eller mere, såfremt havvindsoptillerne udnytter muligheden for overplanting. Med aftalen på plads, har Energistyrelsen henover efteråret 2023 afholdt markedsdialog, der bl.a. omfattede to tekniske workshops samt dialogmøder med potentielle bydere og branchen med henblik på at få deres input til udbudsmaterialet.

Endvidere er der parallelt igangsat forundersøgelser og miljøvurderinger af planerne for de kommende havvindmølleparker, som forventes afsluttet i 2024 forud for afgørelsen af udbuddene. Energistyrelsen har derudover igangsat en screening og følsomhedskortlægning over miljøforhold for vurdering af havvindspotential i Danmark.

Energistyrelsen har i relation til Energjø Bornholm bidraget til, at en ny budzone etableres. Den nye budzone (DK3) vil træde i kraft i forbindelse med idriftsættelsen af Energjø Bornholm.

Energistyrelsen skulle i 2023 have igangsat udbudsprocessen for opførelse af Energjø Nordsøen, men grundet udfordringer med rentabiliteten besluttede regeringen i juni 2023 at udskyde udbuddet til senere, så flere muligheder for et bedre og billigere koncept kan analyseres til bunds.

I 2023 blev der indgået en bred politisk aftale om rammerne for større energiparker på land, hvilket er et vigtigt skridt på vejen mod en firedobling af elproduktionen fra sol og vind på land frem mod 2030.

Fremtidens energiformer og -teknologi

Energistyrelsen har sat fokus på fangst og lagring af CO₂ (CCS) i Danmark gennem implementering og videreudvikling af rammer og ambitioner for CCS. Energistyrelsen har igangsat og gennemført en række udbud vedr. CCS og Power-to-X, og der er taget de første skridt til at etablere en brintsektor i Danmark via en politisk aftale fra maj 2023 om, hvem der kan eje og drive brintinfrastruktur i Danmark.

Internationalt samarbejde

Energistyrelsen har understøttet Danmarks klimadiplomatiske indsats, bl.a. via deltagelse i COP28 og G20 og via 24 bilaterale landesamarbejder med bl.a. Ukraine og Kina. I 2023 opstartede Energistyrelsen samarbejder med Colombia og Brasilien, ligesom et samarbejde med Marokko er i opstartsfasen.

Analyser og rapporter

Energistyrelsen har i 2023 offentliggjort en række analyser og rapporter, heriblandt:

- Klimastatus og -fremskrivning 2023
- Analyseforudsætninger til Energinet 2023
- Global afrapportering 2023
- Bidrag til China Energy Transformation Outlook (CETO)
- EUDP's årsberetning 2022

Årets økonomiske resultat

Energistyrelsens økonomiske hoved- og nøgletal for 2023 er opgjort herunder, *jf. tabel 1.*

Tabel 1. Energistyrelsens økonomiske hoved- og nøgletal (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Hovedtal			
	R-2022	R-2023	B-2024
Resultatopgørelse (mio. kr.)			
Ordinære driftsindtægter	-609,8	-664,8	-683,9
Ordinære driftsomkostninger	743,2	808,2	839,0
Resultat af ordinære drift	133,4	143,4	155,1
Resultat før finansielle poster	30,9	14,2	12,8
Årets resultat	33,2	16,0	15,0
Balance			
Anlægsaktiver i alt ¹	37,7	39,6	33,8
Omsætningsaktiver ²	115,8	103,5	88,9
Egenkapital	-53,5	-37,4	-22,4
Langfristet gæld	-36,4	-38,6	-38,4
Kortfristet gæld	-300,3	-259,4	-138,4
Finansielle nøgletal			
Udnyttelsesgrad af lånerammen (i pct.)	66,5	90,4	100,0
Bevillingsandel (i pct.)	88,8	80,7	75,7
Personaleoplysninger			
Antal årsværk ³	743,2	792,0	781,4
Årsværkspris (mio. kr.)	0,6	0,6	0,6

Kilde: SKS for 2022 og 2023 og Energistyrelsens budget for 2024

Note 1: Ekskl. statsforskrivning

Note 2: Ekskl. likvidbeholdninger

Energistyrelsens økonomi er i perioden fra 2022 til 2024 præget af stigende gebyrindtægter samt RePower EU-indtægter, hvilket både påvirker Energistyrelsens indtægter og udgifter.

Årets resultat for 2023 viser et merforbrug i forhold til finansårets bevilling på 16,0 mio. kr. Merforbruget kan bl.a. henføres til implementeringen af Klimaaftalen for energi og industri mv. af 2020, hvor der blev givet en bevilling på 40,0 mio. kr. årligt ekskl. midler til puljeadministration. Denne bevilling dækker ikke fuldt ud Energistyrelsens udgifter ifm. aftalen. Derudover er en række opgaver ifm. implementering af Klimaaftalen for energi og industri mv. af 2020 samt Energiaftale 2018 blevet udskudt pga. blandt andet krisestyringen afledt af gaslækagen i Østersøen.

Forklaring på udviklingen i poster i resultatopgørelsen og balancen gennemgås under *tabel 6. Resultatopgørelsen* og *tabel 8. Balancen*.

Energistyrelsens hovedkonti

En oversigt over udgifter og indtægter, som Energistyrelsen er ansvarlig for, fremgår herunder, *jf. tabel 2.*

Tabel 2. Energistyrelsens hovedkonto

Mio. kr.		Finansårets bevil- ling i alt	Regnskab	Overført overskud ultimo
Drift	Udgifter	783,0	810,8	-
	Indtægter	-246,4	-258,2	-
	Balancekonto	-	-	30,4
Administrerede ordninger	Udgifter	7.049,3	5.902,1	0,0
	Indtægter	-4.985,8	-4.065,8	0,0
	Balancekonto	0,0	0,0	1.665,6
Anlæg	Udgifter	-	-	-
	Indtægter	-	-	-
	Balancekonto	-	-	-

Kilde: SKS

2.3. Kerneopgaver og ressourcer

Energistyrelsen har tre kerneopgaver, som er angivet i finansloven for 2023 og beskrevet nærmere i afsnit 2.1.

Energistyrelsens indtægtsførte bevilling, øvrige indtægter og omkostninger i 2023 er i tabellen herunder opgjort på styrelsens kerneopgaver, jf. tabel 3. Energistyrelsen havde i 2023 et merforbrug (underskud) på 16,0 mio. kr.

Tabel 3. Sammenfatning af økonomien for Energistyrelsens kerneopgaver

Mio. kr.				
Hovedopgave	Bevilling (FL+TB)	Øvrige indtægter	Omkostninger	Andel af årets overskud
0. Generelle fællesomkostninger	-220,2	-11,9	223,2	-8,9
1. Energisystemet	-198,0	-124,8	421,1	98,3
2. Forsyningsøkonomi	-87,7	-0,1	38,9	-48,9
3. Internationalt samarbejde	-30,7	-121,4	127,6	-24,5
I alt	-536,6	-258,2	810,8	16,0

Kilde: Navision og egen tilvirkning Kilde: Navision og egen tilvirkning

Note 1: Bevillingen er fordelt på baggrund af tabel 6 i finansloven, korrigeret for opdeling mellem indtægts- og udgiftsbevilling.

Andelen af årets overskud på Energistyrelsens hovedopgaver skal tolkes med varsomhed.

2.4. Målrapportering

Dette afsnit indeholder en overordnet afrapportering på Energistyrelsens mål- og resultatplan 2023 (MRP23) og en uddybende analyse af udvalgte resultatmål.

Målrapportering 1. del: Skematisk oversigt

Energistyrelsens mål- og resultatplan 2023 indeholdt 9 resultatmål, 31 delmål og 91 tilhørende milepæle. Energistyrelsen vurderer at have opfyldt 5 resultatmål fuldt ud, 4 resultatmål vurderes delvist opfyldt og 0 resultatmål vurderes ikke opfyldt. Målopfyldelsen af de 9 resultatmål er beskrevet nedenfor i detaljer, jf. tabel 4.

Tabel 4. Detaljeret målrapportering

Mål	Succeskriterium	Opnåede resultater	Grad af målopfyldelse
Resultatmål 1: Trivsel			
Mål 1.1.	Der udvikles digitale værktøjer til systemunderstøttelse af trivselsarbejdet for at fremme en data- og evidensbaseret tilgang til de trivselsfremmende aktiviteter. Det skaber forudsætning for, at HR & Udvikling med afsæt i bl.a. APV'ens resultater og øvrige HR-data udarbejder analyser, der påpeger særlige tendenser i trivslen. På baggrund af analyserne udvælges indsatsområder for trivselsarbejdet i 2023. Indsatsområderne udvælges i forlængelse af Energistyrelsens overordnede mål, så trivselsarbejdet understøtter Energistyrelsens kapacitet og faglighed i forhold til de vigtigste opgaver i styrelsen.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.	Milepæle i alt: 4 Heraf: Opfyldt: 3 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 1
Mål 1.2.	HR & Udvikling udarbejder værktøjer, der understøtter de kvalitative indsats til trivselsarbejdet for hele Energistyrelsen. HR & Udvikling bistår med implementering af de valgte indsats bl.a. ved at facilitere dialoger samt workshops inden for de særligt udvalgte indsatsområder, der har behov for ekstra støtte. Tiltagene skal bidrage til at fremme den generelle trivsel og arbejdsglæde samt fjerne eventuelle udfordringer og barrierer i det psykosociale arbejdsmiljø. Det giver anledning til at sætte fokus på arbejdet med samarbejdstiltag og forandringer på organisationsniveau.		
Resultatmål 2: Forsyningssikkerhed			
Mål 2.1.	Gasforsyningssikkerheden skal håndteres, bl.a. gennem opdatering af den nationale nødplan, hvor det specificeres, hvad Danmark vil gøre ift. at dele gas og sikre gasforsyning af beskyttede kunder og flest muligt ikke-beskyttede kunder i en nødsituation.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	Milepæle i alt: 8 Heraf: Opfyldt: 8 Deltvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Mål 2.2.	For at sikre øget gasforsyningssikkerhed vil der blive udarbejdet en forebyggende handlingsplan, som i henhold til EU-regulering skal bidrage til reducere eller fjerne risici, der kan true gasforsyningssikkerheden. Fokus vil i planen være at opsummere status på gasbesparelser samt yderligere forebyggende tiltag for at undgå en gasforsyningskrise/-nødsituation.		
Mål 2.3.	Store elforbrugere kan potentielt spille en betydelig rolle i situationer, hvor der er behov for at reducere risikoen for brown-out. For at understøtte store elforbrugeres mulighed for at bidrage til en reduceret risiko for brown-out, vil Energistyrelsen tage initiativ til og afvikle en række dialogbaserede aktiviteter specifikt målrettet store elforbrugere. Den primære målgruppe er større private og offentlige virksomheder i Danmark med stort elforbrug og evt. store nødstrømskapaciteter. Derudover opdaterer Energistyrelsen sin vejledning om nødstrømsanlæg.		
Resultatmål 3: Tilskudsadministration			
Mål 3.1.	Energistyrelsen vil udvikle en ny governancemodel på tilskudsområdet, som skal tydeliggøre beslutningsgange og ansvarsfordelingen i organisationen. Et element heri er desuden enkle og tydelige processer samt standardiserede værktøjer, skabeloner og vejledninger.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	Milepæle i alt: 7 Heraf: Opfyldt: 3 Deltvist opfyldt: 1 Ikke opfyldt: 3
Mål 3.2.	Energistyrelsen vil forbedre IT-understøttelsen på tilskudsområdet. Konkret vil Energistyrelsen i 2023 forberede indkøb af et eller flere standardssystemer til tilskudsadministration på de tilsagnsbaserede ordninger.		
Mål 3.3.	Energistyrelsen vil styrke evalueringen af effekter på udvalgte tilskudsordninger. Arbejdet gennemføres som led i de planlagte serviceeftersyn af udvalgte ordninger.		
Resultatmål 4: Styret informations- og cybersikkerhed samt øget fokus på kritisk infrastruktur			
Mål 4.1.	Informationssikkerhed er i stigende omfang et tværgående tema for Energistyrelsen. Der foretages i 2023 en opdatering og modernisering af styringsgrundlaget for informationssikkerhed. Dette gøres for at sikre tydelig rolle- og ansvarsfordeling på tværs af styrelsens involverede enheder. Herunder indarbejdes informationssikkerhedspolitikker og krav i såvel kørende systemer som nye projekter.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	Milepæle i alt: 12 Heraf: Opfyldt: 5 Deltvist opfyldt: 7

Mål 4.2.	Den øgede interesse for at indhente oplysninger om energisektoren illustrerer, at sikkerhedsbevidsthed og sikker adfærd blandt alle Energistyrelsens ansatte er en afgørende forudsætning for tilfredsstillende beskyttelse af styrelsens informationer. Energistyrelsen vil derfor i 2023 arbejde struktureret med at øge sikkerhedsbevidstheden hos såvel nye som eksisterende medarbejdere.		Ikke opfyldt: 0
Mål 4.3.	Det aktuelle trusselbillede samt løbende ændringer i Energistyrelsens IT-systemportefølje betyder, at arbejdet med risikostyring og -vurderinger skal systematiseres og styrkes. I tråd med milepæl 4.1.2.2 vil Energistyrelsen i 2023 arbejde med at etablere mere dynamiske rutiner for risikostyring og -vurdering, der sikrer, at vurdering og håndtering også foretages løbende. Der skal endvidere udarbejdes et paradigme for en samlet ledelsesrapportering på baggrund af aktuelle risikovurderinger af styrelsens IT-systemportefølje.		
Mål 4.4.	En sikker og stabil energiforsyning er en forudsætning for et velfungerende samfund, og i Danmark har vi et af verdens højeste niveauer af forsyningssikkerhed. Det skal der holdes fast i, også under omstillingen til grøn energi og den samtidige digitalisering af energisystemerne. Den ændrede sikkerhedspolitiske situation i verden har kun gjort Energistyrelsens varetægelse af sektoransvaret for energisektoren mere vigtig. Der skal derfor være et særligt fokus på implementering af strategien for el-, gas-, og fjernvarmesektoren. Derudover skal der udarbejdes vejledninger til olie-, brint- og PtX-sektorerne, så de er bedre forberedte på implementeringen af NIS2- og CER-direktiverne. Olie-, brint- og PtX-sektorerne kobles desuden efter relevans på konkrete initiativer i implementeringen af cyber- og informationssikkerhedsstrategien for el-, gas og fjernvarmesektoren.		
Resultatmål 5: Nok grøn strøm			
Mål 5.1.	Energistyrelsen skal i tæt samarbejde med departementet, og ved evt. inddragelse af Energinet, branchen mv., igangsætte og afslutte analyse indeholdende anbefalinger. Derudover igangsættes et analysearbejde vedrørende mere proaktiv udbygning af elnettet, som afsluttes i 4. kvartal 2023. Endvidere igangsættes arbejdet med analyse af incitamentet til hurtigere nettilslutning samt bedre processer for nettilslutning, som afsluttes 1. kvartal 2024. Endelig igangsættes arbejdet med udvikling af ny model for bedre monitorering og fremskrivning af elnetkapaciteten i Danmark på både distributions- og transmissionsniveau. Modellen skal være færdig i 2025.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt. Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	Milepæle i alt: 17 Heraf: Opfyldt: 10 Delvist opfyldt: 2 Ikke opfyldt: 5
Mål 5.2.	Der skal gennemføres et uvildigt eftersyn af benchmarkingmodellen for netvirksomhederne, som har til formål at analysere samspillet mellem behovet for hurtig og omkostningseffektiv netudbygning og -tilslutning. Der skal også igangsættes en analyse af nettilslutning i distributionsnettet, som afrapporteres i 2024. Derudover igangsættes en række øvrige initiativer og analyser omkring fleksibilitet.		
Mål 5.3.	Energistyrelsen skal etablere et VE-rejsehold, der kan understøtte den lokale planlægning og fremme lokal accept og dermed bidrage til hurtigere opsætning af mere vedvarende energi på land.		
Mål 5.4.	Som besluttet i Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022 skal Energistyrelsen udforme en ny støtteordning, som skal bidrage til VE-udbygningen på mindre tilgængelige landarealer. Aftaleparterne forelægges i 2023 oplæg til udmøntning af midlerne og udbudsvilkår for den nye støtteordning.		
Mål 5.5.	Energistyrelsen skal igangsætte udbud af Hesselø Havvindmøllepark samt de havvindmølleparker, der blev besluttet med Finansloven for 2022 og Klimaaftale om mere grøn strøm og varme 2022 af 25. juni 2022, og i den forbindelse have udviklet udbudsrammerne for parkerne.		
Mål 5.6.	Energistyrelsen skal drive og afslutte analyser vedr. servicetjek af tilladelsesprocesser, undtagelse fra ÅD-ordningens 15 km-grænse samt igangsætte og drive screening af det samlede havareal.		
Mål 5.7.	Energistyrelsen skal deltage i, og bidrage til, opbygningen af den nationale energikrisestab (NEKST) samt arbejdet i NEKST og i NEKST-arbejdssporene. Initiativet, fremlagt i regeringsgrundlaget af 14. december 2022, skal med inddragelse af relevante samfundsaktører sikre hurtigere handling på akutte grønne udfordringer.		
Resultatmål 6: Fleksibelt energiforbrug og -produktion			

Mål 6.1.	Der igangsættes et fælles (for)projekt med fokus på, hvordan anvendelses- og forsyningsiden bedre kan integreres. I 2023 afdækkes potentialet for tættere kobling mellem de to sider, og der leveres en SWOT-analyse, der identificerer fælles temaer og samarbejdsområder, der senere kan arbejdes videre på efter 2023. Projektet er et første skridt i en længerevarende proces for at fremme fleksibilitet.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	Milepæle i alt: 17 Heraf: Opfyldt: 9 Delvist opfyldt: 3 Ikke opfyldt: 5
Mål 6.2.	Energistyrelsen vil implementere nye EU-krav i primært energieffektivitetsdirektivet (EED) og bygningsdirektivet (EPBD) for at sikre et fremtidigt effektivt og grønt energisystem. Gennemførelsen af lovgivningsproces forventes for EED påbegyndt i 2. kvartal 2023 og 3. kvartal 2023 for EPBD. Implementeringsprocessen forventes at strække sig over de kommende år.		
Mål 6.3.	Energistyrelsen iværksætter – som en del af styrket indsats rettet mod energiforbrugende produkter – en analyse, der har til formål at kortlægge barrierer for indfrielse af fleksibilitetspotentialer, som bl.a. eksisterer i produkter og produktsystemer (ventilation, opvarmning, køling, bygningsautomatik). Analysen tager afsæt i eksisterende fleksibilitetsplatforme og deres potentiale og/eller udfordringer. I sidste ende skal analysens konklusioner og anbefalinger bruges til at styrke og løse disse udfordringer gennem mulige politiske tiltag både nationalt såvel som på EU-plan.		
Mål 6.4.	Energistyrelsen har fokus på at fremme udnyttelsen af fleksibilitetspotentialerne både i forbrug og produktion. Der arbejdes bredt med fleksibilitet i elsystemet, blandt andet i forbindelse med gennemførelsen af de politiske aftalte initiativer om fremme af fleksibilitet fra Klimaaftalen om grøn strøm og varme af 25. juni 2022 og i regi af det årlige Forum for Flexibilitet, som Energistyrelsen står for afholdelsen af.		
Mål 6.5.	På baggrund af Klimaaftalen for grøn strøm og varme 2022 af 25. juni 2022 igangsættes en række analyser og initiativer vedrørende tariffer og fremme af fleksibilitet. Det drejer sig om 1) en indsats for hurtigere implementering af tarifmodeller, 2) en analyse af tariffer til fremme af fleksibilitet, og 3) et analysearbejde vedrørende fremme af fleksibilitetsmarked, fleksible nettilslutningsvilkår og netprodukter.		
Resultatmål 7: Fremtidens teknologier (CCS)			
Mål 7.1.	Energistyrelsen skal, i samarbejde med departementet og gennem inddragelse af interessenter, udvikle en effektiv platform for udbud af puljerne til CCS. Herunder skal det første udbud af CCUS-puljen afsluttes og evalueres, hvilket vil levere bidrag til indretning af CCUS-puljens anden udbudsrunde. Energistyrelsen skal desuden afholde udbud af NECCS-puljen fra Delaftale om Investeringer i et fortsat grønnere Danmark af 4. december 2021.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	Milepæle i alt: 17 Heraf: Opfyldt: 13 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 4
Mål 7.2.	Energistyrelsen skal sikre rammerne for og udviklingen af miljø-, natur- og sikkerhedsmæssig forsvarlig lagring af CO ₂ i Danmark. Herunder ligger meddelelse af de første tilladelser til efterforskning og lagring af CO ₂ i Nordsøen samt rammerne for igangsættelse af første udbudsrunde af tilladelser til efterforskning og lagring af CO ₂ på land og kystnære områder. Desuden igangsættes det andet udbud af tilladelser til efterforskning og lagring af CO ₂ i Nordsøen under inddragelse af erfaringerne fra det første udbud.		
Mål 7.3.	Energistyrelsen skal sikre de langsigtede rammer for CO ₂ -fangst og -transport i Danmark. Herunder skal der leveres bidrag til proces om rammerne for CCS-infrastruktur og -transport blandt andet afklaring af statsligt ejerskab af infrastruktur. Energistyrelsen skal levere oplæg til en model for en langsigtet løsning for CO ₂ -fangst på anlæg omfattet af relevante forsyningslove, herunder kommunalt ejede anlæg.		
Resultatmål 8: Implementering af EU-regulering			
Mål 8.1.	I tæt samarbejde med departementet bidrager Energistyrelsen til, at beslutningsgrundlag om Danmarks mål, forpligtelser og krav fastsat ved EU-regulering er på plads inden årets udgang. Flere elementer omhandler helt nye ansvarsområder og vil forudsætte både nytænkning og tværgående samarbejde. Energistyrelsen bidrager med forskellige løsning- og implementeringsmodeller, der fokuserer på minimumsimplementering og prioritering mellem de enkelte artikler i direktiverne, og at beslutningsgrundlaget er klar inden årets udgang mhp. videre gennemførelse af lov- og administrationsgrundlaget i 2024.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.	Milepæle i alt: 5 Heraf: Opfyldt: 3 Delvist opfyldt: 2 Ikke opfyldt: 0

Mål 8.2.	Flere medarbejdere i Energistyrelsen vil være involveret i opgaven med at implementere FF55, samtidig med at andre EU-retsakter i FF55-pakken fortsat er under forhandling. For at sikre central styring og mulighed for tidligt at håndtere udfordringer i implementeringsarbejdet af FF55 vil Energistyrelsen udvikle et nyt styringsværktøj til direktionen. Dette er også for at fokusere på løbende at sikre balance mellem opgaverne og de ressourcer, der er til rådighed. For at understøtte medarbejderne etableres et EU-vidensdelingsnetværk mhp. sparring og erfaringsudveksling om EU-retlige emner og implementeringsproblematikker.		
Resultatmål 9: Globalt aftryk			
Mål 9.1.	Danmark styrker det pågående myndighedssamarbejde med Ukraine og bidrager til genopbygningen af det ukrainske energisystem, herunder så vidt muligt med fokus på den centrale energiplanlægning fra energimyndighederne i Kyiv.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.	Milepæle i alt: 4 Heraf: Opfyldt: 4 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Mål 9.2.	Energistyrelsens myndighedssamarbejder understøtter det bredere klimadiplomatiske arbejde, der foregår på ministerielt niveau, herunder bl.a. gennem samarbejdet omkring deltagelse i G20 i Indien og Brasilien, statsministerens rejse til Sydafrika, energipolitisk samarbejde med Kina, herunder gennem China Energy Transition Dialogue mm.		

Målrapporing 2. del: Uddybende analyser og vurderinger af enkelte mål

Resultatmål 2: Forsyningsikkerhed

Energistyrelsen havde i 2023 fokus på at videreudvikle rammerne for fremtidens grønne, effektive og sikre forsyningssektor, herunder var hovedfokus i 2023 på at sikre gasforsyningen grundet risikoen for en gasforsyningskrise.

Delmål 2.1 Nødplan for gasforsyningsikkerhed

Energistyrelsen fik i 3. kvartal 2023 opdateret den nationale nødplan for gas, dog med en smule forsinkelse ligesom de fleste øvrige EU-medlemslande.

Delmål 2.2 Forebyggende indsatser for gasforsyning

Ligeledes har styrelsen i 3. kvartal udarbejdet en forebyggende handlingsplan for gas, dog med en smule forsinkelse ligesom de fleste øvrige EU-medlemslande. Energistyrelsen har desuden fulgt lagerfyldning løbende og sendt status til EU-Kommissionen. Medio oktober var lagerfyldning over 95 pct., hvorfor målet på 90 pct. per 1. november 2023 vurderes at været nået.

Delmål 2.3 Understøttelse af store elforbrugeres mulighed for at bidrage til en reduceret risiko for brown-out

For at understøtte store elforbrugeres mulighed for at bidrage til en reduceret risiko for brown-out (kontrolleret nedlukning af dele af elnettet mhp. aflastning), har Energistyrelsen afholdt en række dialogmøder specifikt målrettet store elforbrugere.

Resultatmål 5: Nok grøn strøm

Energistyrelsen skulle i 2023 igangsætte og delvist afslutte en række analyser efter en nærmere fastlagt plan vedrørende Klimaaftalen om grøn strøm og varme af 25. juni 2022 for at sikre nok grøn strøm til fremtiden.

Delmål 5.1 Hurtigere og optimerede processer samt mere proaktiv udbygning af elnettet

Energistyrelsen har færdiggjort analyse af mere proaktiv udbygning af elnettet.

Delmål 5.2 Omkostningseffektiv netudbygning og -tilslutning

Eftersyn af benchmarkingmodeller for netvirksomhederne er gennemført som planlagt. Politisk afrapportering er udskudt til 2024, således at der vil kunne fremlægges en samlet sag om emner relateret til netvirksomhedernes økonomi herunder også elektrificeringstillægget.

Delmål 5.3 VE-rejsehold

Med henblik på at understøtte kommunernes arbejde med at realisere udbygningen af vedvarende energi (VE) på land, er der i samarbejde med Miljøstyrelsen og Plan- og Landdistriktsstyrelsen etableret et VE-rejsehold, som blandt andet har besøgt alle landets fem regioner og afviklet workshoparrangementer sammen med kommunerne og vidensdage for de kommunale sagsbehandlere.

Delmål 5.4 Ny pulje til VE på mindre tilgængelige arealer

Energistyrelsen skulle i 2023 udforme en ny støtteordning, som skulle bidrage til VE-udbygningen på mindre tilgængelige landarealer. Ansøgningsprocedure for statsstøttegodkendelse og udarbejdelse af lovforslag er ikke igangsat, da projektet blev sat på pause, indtil der er afklaring med forligskredsen omkring evt. omprioritering af midlerne. Med *klimaaftale om mere grøn energi fra sol og vind på land* fra december 2023 er det blevet besluttet, at VE-puljen delvist videreføres med samlet 178,6 mio. kr. samt at aftalekredsen inden udgangen af 2024 skal drøfte et samlet oplæg til udmøntning.

Delmål 5.5: Udbud af Havvindmølleparker

Energistyrelsen har igangsat arbejde med udbudsmateriale vedr. Hesselø Havvindmøllepark samt de havvindmølleparker, der blev besluttet med Finansloven for 2022 og Klimaaftale om mere grøn strøm og varme 2022 af 25. juni 2022. Arbejdet forløber til og med 2025.

I den politiske tillægsaftale fra 30. maj 2023 blev det besluttet ikke at anvende kvalitative kriterier i udbudene. I stedet blev det besluttet at anvende minimumskriterier for bæredygtighed, som kombineres med pris-konkurrence. Det faglige hovedargument var at sikre rettidig implementering af havvindmølleparkerne med opstilling inden 2030.

Delmål 5.6 Analyser af tilladelsesprocesser, undtagelse fra ÅD-ordningens afstandsbe-grænsning samt screening af det danske havareal

Energistyrelsen har igangsat en følsomhedskortlægning og relevant dataindsamling samt identificering af videnshuller i forbindelse med screening af det danske havareal. Opgaven forløber til og med 2025.

Energistyrelsen har gennemført analyser i form af servicetjek af tilladelses- og godkendelsesprocesser for VE-anlæg på havet. Der er igangsat implementering af seks tiltag, der vil kunne reducere myndighedernes sagsbehandlingstid med samlet 2-3 måneder, samt øge processikkerheden, skabe mere fleksibilitet for opstillere og reducere risikoen for, at myndighedsprocesser eller klageprocesser forlænger projekter.

Energistyrelsen skulle i 2023 drive og afslutte analyser af undtagelse fra ÅD-ordningens 15 km-afstandsbe-grænsning. Analysen er ikke gennemført grundet udfordringer med ÅD-ordningen.

Delmål 5.7 National energikrisebere-dskab (NEKST)

Energistyrelsen har bidraget til opbygningen af den nationale energikrisestab (NEKST) og de tilhørende arbejds-spør.

Resultatmål 7: Fremtidens teknologier

Delmål 7.1 Udmøntning af CCUS-puljer

Energistyrelsen har indgået kontrakt med Ørsted om første udbud af CCUS-puljen, der sikrer opstart af CO₂-fangst i 2025 og mindst 0,4 mio. tons CO₂-reduktioner fra 2026. Derudover er der igangsat udbud af NECCS-puljen (negative emissioner via CCS), og det forventes, at kontrakter kan indgås i 1. kvartal 2024.

Delmål 7.2 CO₂-lagring i Danmark

I februar 2023 blev de tre første tilladelser til efterforskning af mulighederne for CO₂-lagring i Nordsøen givet.

Anden udbudsrunde af CO₂-efterforsknings- og lagringstilladelser i Nordsøen er ikke igangsat. Udbuddet afventer afklaring vedr. sameksistens med havvind og øvrige aktiviteter offshore.

Delmål 7.3 CCS-infrastruktur og –transport

I september 2023 blev der fastsat rammevilkår for transport af CO₂ i Danmark med *Aftale om styrkede rammevilkår for CCS i Danmark (Klimahandling - Vejen til fuld fangst og lagring af CO₂ i 2030)*. Aftalen giver private og statslige aktører mulighed for at eje og drive infrastruktur til transport af CO₂ i Danmark. Den implementerende lovgivning ventes at træde i kraft i juli 2024.

2.5. Forventninger til det kommende år

Energistyrelsen vil i 2024 have fokus på implementering af allerede indgåede aftaler med særligt fokus på grøn omstilling. Tre af de store opgaver, Energistyrelsen står over for, er arbejdet med havvind og vedvarende energi, fremtidens teknologier (CCS og PtX) samt forsyningsdigitalisering. Derudover fortsætter arbejdet med energieffektivisering og klimabevidsthed.

Havvind og vedvarende energi

I 2024 vil der fortsat være fokus på at sikre nok grøn strøm af både klimamæssige og sikkerhedspolitiske årsager. Konkret skal Energistyrelsen i 2024 sikre fremdriften i danmarkshistoriens største udbygning af havvind på 9 GW havvind samt implementering af den politiske aftale om energiparker på land.

Fremtidens teknologier (CCS og PtX) og forsyningsikkerhed

En af Energistyrelsens vigtigste fokusområder i 2024 bliver at skabe rammerne for etablering af PtX-anlæg og udbygning af brintinfrastrukturen. Konkret skal styrelsen udvikle regler for levering af vand til PtX-anlæg, udvikle regler for PtX-anlæg på havet, muliggøre PtX-anlæg i energiparker og i forbindelse med ilandføring af strøm fra havvind samt understøtte mere ensartet og smidig sagsbehandling for PtX-anlæg. Hertil vil Energistyrelsen i forhold til brintinfrastruktur sikre implementering af national regulering af brintinfrastruktur og påbegynde implementeringen af EU-reguleringen. Her bliver opgaven at sikre så klare rammevilkår for brintinfrastrukturselskaberne og aktørerne som muligt og rettidigt. Herunder bliver en af Energistyrelsens vigtigste opgaver at sikre sammenhæng mellem de mange store udviklingsprojekter på energiområdet, da der er en stor gensidig afhængighed mellem f.eks. brintinfrastruktur, PtX-anlæg, CCS og havvindsudbygningen.

Et andet vigtigt fokusområde er at fortsætte udviklingen af rammerne for CO₂-fangst og lagring (CCS) i tæt samarbejde med departementet og branchen. Energistyrelsen vil i 2024 have fokus på implementering af målsætningerne fra de løbende aftaler på CCS-området. I 2024 træffes afgørelse i Danmarks første udbud af lagringslicenser onshore til efterforskning og lagring af CO₂, NECCS-puljen afsluttes, og der åbnes for første udbud af en ny CCS-pulje.

Forsyningsikkerhed er fortsat en vigtig prioritet og handler dels om at sikre effekttilstrækkelighed i elnettet og dels om at styrke vores beredskab til beskyttelse af den kritiske infrastruktur i forsyningssektoren.

Forsyningsdigitalisering

Regeringen etablerer Forsyningsdigitaliseringsprogrammet, der skal sikre en sammenhængende og digital forsyningssektor. Det skal blandt andet ske ved, at der skabes rammer og regulering for, hvordan data i forsyningssektoren indsamles, struktureres og gøres tilgængelige. Indledningsvist vil der blive fokuseret på el-, vand- og varmesektorerne.

Centralt i Forsyningsdigitaliseringsprogrammet står ambitionen om at fremme et sammenhængende økosystem for forsyningsdata, så det fulde potentiale ved digitalisering bedre kan udnyttes, herunder bedre udnyttelse af ressourcer og infrastruktur på tværs af værdikæder og forsyningsarter. Med Forsyningsdigitaliseringsprogrammet er det ambitionen, at dette skal ske i et tæt samarbejde mellem dataforvaltere, dataanvendere og forbrugere i og omkring forsyningssektoren. Derfor etableres et offentligt-privat partnerskab med forsyningssektoren og anvendere af forsyningsdata. Partnerskabet skal bidrage til udviklingen af fælles standarder og regler for forsyningsdata og komme med anbefalinger til regeringen på området. Energistyrelsen skal i tæt samarbejde med Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur stå for etablering og drift af programmet

Balance mellem opgaver og finansiering

Energistyrelsen skal frem mod 2025 sikre en bedre balance mellem styrelsens opgaver og finansiering, og der er derfor igangsat en budgetanalyse, som kan give anbefalinger til en endnu skarpere prioritering af styrelsens opgaver. I 2024 forventes det, at flere af anbefalingerne skal implementeres.

Energieffektivisering og klimabevidsthed

På området for energieffektivisering vil Energistyrelsen det kommende år have fokus på at understøtte et grønt, fleksibelt og effektivt energiforbrug hos borgere, virksomheder og offentlige myndigheder blandt andet gennem implementering af ny EU-regulering. Energistyrelsen vil i dialog med relevante interessenter udarbejde løsninger, som skal være med til at understøtte, at Danmark kommer omkostningseffektivt i mål med den grønne omstilling. Den grønne omstilling og klimabevidstheden vil som i 2023 være et gennemgående træk i styrelsens forslag og handlinger.

Desuden henvises der til Energistylens mål- og resultatplan for 2024, som uddyber styrelsens fokus samt beskriver, hvordan styrelsen vil arbejde med koncernstrategien.

De økonomiske forventninger til 2024 fremgår herunder, *jf. tabel 5*.

Tabel 5. Forventninger til næste år

Energistyrelsen	2023	2024
Bevilling og øvrige indtægter (mio. kr.)	-794,8	-826,2
Udgift (mio. kr.)	810,8	841,2
Resultat (mio. kr.)	16,0	15,0

Kilde: SKS

Det fremgår af *tabel 5*, at der i 2024 forventes at være indtægter på 826,2 mio. kr. og udgifter på 841,2 mio. kr., hvilket giver et forventet merforbrug på 15,0 mio. kr. Det forventede merforbrug på 15,0 mio. kr. skal ses i lyset af det store politiske fokus på grøn omstilling og forsyningsikkerhed, som betyder, at ENS har et kontinuerligt fokus på at understøtte politisk handling, hvor der skabes sammenhæng mellem politik, teknologi og markedet. Energistyrelsen varetager en række nye opgaver (fx CCS og PtX), hvor der er ubalance mellem indtægter og udgifter. Ubalancen håndteres på nuværende tidspunkt ved brug af bl.a. opsparing. Ubalancen forstærkes af, at bevillingsprofilen for klimaftalen 2022 (ekskl. bevilling til Energiøprogrammet) resulterer i en bevillingsreduktion ultimo 2023.

3. Regnskab

Formålet med regnskabsafsnittet er at redegøre for Energistyrelsens ressourceforbrug i finansåret udtrykt ved en resultatopgørelse og vise Energistyrelsens finansielle status på balancen.

Regnskabsafsnittet omfatter herudover et bevillingsregnskab, som viser forbruget af årets bevillinger pr. hovedkonto samt opstillinger, der viser udnyttelsen af låneramme.

3.1. Anvendt regnskabspraksis

Regnskabspraksis tager udgangspunkt i de regnskabsregler og principper, som fremgår af Regnskabsbekendtgørelsen og de nærmere retningslinjer i Finansministeriets Økonomiske Administrative Vejledning.

For hovedkonto § 29.21.01. Energistyrelsen aflægges regnskabet efter omkostningsbaserede principper, og for øvrige hovedkonti aflægges regnskab efter udgiftsbaserede principper.

Udregningen af feriepengeforpligtelsen bestilles hos Statens Administration, og gennemgås i styrelsen, hvilket er i overensstemmelse med Økonomistyrelsens vejledning om den regnskabsmæssige håndtering af feriepengeforpligtelsen.

3.2. Resultatopgørelse mv.

Resultatopgørelse

Energistyrelsens resultatopgørelse fremgår af tabel 6. Tabel 6 viser regnskabstal fra 2022 og 2023 samt budgettal for 2024.

Tabel 6. Resultatopgørelse (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Mio. kr.	R-2022	R-2023	B-2024
Ordinære driftsindtægter			
Bevilling	-541,3	-536,6	-546,3
Salg af vare og tjenesteydelser	-16,6	-18,2	-13,5
Eksternt salg af varer og tjenester	-14,3	-12,7	-13,5
Internt statsligt salg af varer og tjenester	-2,4	-5,5	0,0
Tilskud til egen drift	-23,6	-70,9	-64,6
Gebyrer	-28,2	-39,1	-59,5
Ordinære driftsindtægter i alt	-609,8	-664,8	-683,9
Ordinære driftsomkostninger			
Ændring i lagre	0,0	0,0	0,0
Forbrugsomkostninger	20,9	24,3	36,2
Husleje	20,9	24,3	36,2
Forbrugsomkostninger i alt	20,9	24,3	36,2
Personaleomkostninger			
Lønninger	391,9	452,2	451,0
Pension	66,1	72,3	72,1
Lønrefusion	-12,5	-14,6	-14,6
Andre personaleomkostninger	-3,7	0,8	0,8
Personaleomkostninger i alt	441,9	510,7	509,3
Af- og nedskrivninger	13,0	10,1	12,7
Internt køb af varer og tjenesteydelser	45,2	45,6	57,1
Andre ordinære driftsomkostninger	222,3	217,5	223,7
Ordinære driftsomkostninger i alt	743,2	808,2	839,0
Resultat af ordinær drift	133,4	143,4	155,1
Andre driftsposter			
Andre driftsindtægter	-102,5	-129,5	-142,3
Andre driftsomkostninger	0,0	0,3	0,0
Resultat før finansielle poster	30,9	14,2	12,8
Finansielle poster			
Finansielle indtægter	-0,2	-0,5	0,0
Finansielle omkostninger	2,5	2,3	2,2
Resultat før ekstraordinære omkostninger	33,2	16,0	15,0
Ekstraordinære poster			
Ekstraordinære indtægter	0,0	0,0	0,0
Ekstraordinære omkostninger	0,0	0,0	0,0
Årets resultat	33,2	16,0	15,0

Kilde: SKS

Note 1: Udgifter og indtægter budgetteres i hovedkategorier, f.eks. budgetteres lønomkostninger som en hovedkategori, og opdeles ikke i løn, pension og øvrige personaleomkostninger. Fordelingen på underkategorierne er således udarbejdet skønsmæssigt.

Note 2: De faktiske huslejeudgifter er 37,3 mio. kr. i 2022 og 39,7 mio. kr. i 2023. Tabellen tager udgangspunkt i de udgifter, der bliver konteret på standardkonto 16, hvilket ikke afspejler alle de udgifter, Energistyrelsen har til husleje mv. For 2024 og frem vil Energistyrelsen arbejde henimod at få tilpasset således, at alle udgifter relateret til huslejen bogføres på den rigtige standardkonto.

Resultatet af Energistyrelsens omkostningsbaserede driftsregnskab viser et underskud på 16,0 mio. kr. i 2023, mens der i 2022 var et underskud på 33,2 mio. kr., og der forventes et underskud på 15,0 mio. kr. i 2024. Hovedårsagerne til ændringen i perioden gennemgås kort nedenfor.

Energistyrelsens ordinære driftsindtægter er samlet set steget med 55,0 mio. kr. fra 2022 til 2023. Udviklingen på 47,3 mio. kr. kan særligt henføres til hjemtagning af midler gennem RePowerEU på 60,2 mio. kr. samt fald i indtægter gennem EU's genopretningsfacilitet på 12,9 mio. kr. Herudover ses der en stigning i styrelsens gebyrindtægter på 10,9 mio. kr., som hovedsageligt kan henføres til affaldsregisteret. Af andre bevægelser ses der et fald i styrelsens bevilling på 4,7 mio. kr. og stigende indtægt fra salg af varer og tjenesteydelser på 1,6 mio. kr.

De ordinære driftsindtægter stiger fra 2023 til 2024 med 19,1 mio. kr., som særligt kan henføres til styrelsens gebyrfinansierede aktiviteter, som stiger med 20,4 mio. kr. Udviklingen skyldes primært udvidelse af nuværende ordninger, såsom at kvoteordningen omfatter både søfart- og brændstofoperatører samt ny debitoropfølgning for affaldsregisteret. Se gebyrregnskabet i afsnit 4.4 gebyrfinansieret virksomhed.

Energistyrelsens ordinære driftsomkostninger er steget med 65,0 mio. kr. fra 2022 til 2023. Stigningen i ordinære driftsomkostninger kan primært henføres til øgede personaleomkostninger. Personaleomkostninger er steget med 68,8 mio. kr. fra 2022 til 2023. Dette skyldes primært bevægelser i styrelsens tilskuds- og gebyrfinansierede aktiviteter. Udviklingen fra 2023 til 2024 kan henføres til øgede ordinære driftsomkostninger som følge af bevægelser på styrelsens tilskuds- og gebyrfinansierede aktiviteter.

Resultatdisponering

Energistyrelsens resultatdisponering fremgår herunder, jf. tabel 7.

Tabel 7. Resultatdisponering af årets overskud

Mio. kr.	2023
Disponeret til bortfald	0,1
Disponeret udbytte til statskassen	0
Disponeret til overført overskud	-16,1

Kilde: SKS

Resultatdisponeringen for 2023 består af et bortfald på 0,1 mio. kr. til statskassen. Bortfaldet kan henføres til modtagne indbetalinger fra bøder vedrørende sanktionssystemet ved manglende energimærkning af bygninger mv. Bøder skal bortfalde på bevillingsafregningen, jf. anmærkningsteksten under § 29.21.01. Energistyrelsen. Resultatdisponeringen til overført overskud bliver derfor -16,1 mio. kr.

3.3. Balancen

Tabel 8 sammenfatter balancen for Energistyrelsen pr. 31. december 2023 og sammenholder balancen ultimo året fra 2022 og 2023.

Tabel 8. Balancen (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Aktiver i mio. kr.	2022	2023	Passiver i mio. kr.	2022	2023
Anlægsaktiver			Egenkapital		
Immaterielle anlægsaktiver			Reguleret egenkapital (startkapital)	6,9	6,9
Færdiggjorte udviklingsprojekter	32,4	29,6	Opskrivninger	0,0	0,0
Erhvervede koncessioner, patenter mv.	0,1	0,0	Bortfald	0,1	0,1
Udviklingsprojekter under opførelse	3,7	8,4	Kontoændringer	0,0	0,0
Immaterielle anlægsaktiver i alt	36,2	38,0	Udbytte til staten	0,0	0,0
Materielle anlægsaktiver			Overført overskud	46,5	30,4
Grunde, arealer og bygninger	0,3	0,3	Egenkapital i alt	53,5	37,4
Infrastruktur	0,0	0,0			
Transportmateriel	0,4	0,6	Hensatte forpligtelser	3,8	4,4
Produktionsanlæg og maskiner	0,0	0,0	Langfristede gældsposter		
Inventar og it-udstyr	0,8	0,5	FF4 Langfristet gæld	36,4	38,6
Igangværende arbejder for egen regning	0,0	0,2	Donationer	0,0	0,0
Materielle anlægsakt. i alt	1,5	1,6	Prioritetsgæld	0,0	0,0
Finansielle anlægsaktiver			Anden langfristet gæld	0,0	0,0
Statsforskrivning	6,9	6,9	Langfristet gæld i alt	36,4	38,6
Finansielle anlægsakt. i alt	6,9	6,9			
Anlægsaktiver i alt	44,6	46,5	Kort fristede gældsposter		
Omsætningsaktiver			Leverandører af varer og tjenesteydelser	161,2	70,7
Varebeholdninger	0,0	0,0	Anden kortfristet gæld	10,3	12,0
Tilgodehavender	107,8	100,9	Skyldige feriepenge	19,6	20,1
Periodeafgrænsningsposter	8,0	2,6	Igangværende arbejder for fremmed regning	108,7	151,4
Værdipapirer	0,0	0,0	Periodeafgrænsningsposter	0,5	5,2
Likvide beholdninger			Indefrosne feriepenge	0,0	0,0
FF5 Uforrentet konto	162,7	223,6	Kort fristet gæld i alt	300,3	259,4
FF7 Finansieringskonto	59,7	-49,9	Gæld i alt	336,8	298,0
Andre likvider	11,2	16,1	Passiver i alt	394,0	339,8
Likvide beholdninger i alt	233,6	189,8			
Omsætningsaktiver i alt	349,4	293,3			
Aktiver i alt	394,0	339,8			

Kilde: SKS

Tabel 8 viser Energistyrelsens aktiver og passiver pr. 31. december 2023. Balancen udgjorde ultimo 2023 339,8 mio. kr. mod 394,0 mio. kr. ultimo 2022. Der er således tale om et fald på 54,2 mio. kr.

Aktiver

På aktivsiden består balancen af immaterielle anlægsaktiver for 38,0 mio. kr., materielle anlægsaktiver for 1,6 mio. kr., statsforskrivning på 6,9 mio. kr. samt omsætningsaktiver for 293,3 mio. kr., hvoraf likvide beholdninger udgør 189,8 mio. kr.

Anlægsaktiver

Anlægsaktiverne er vokset med 1,9 mio. kr. fra 2022 til 2023, hvor de immaterielle anlægsaktiver er vokset med 1,8 mio. kr., og de materielle anlægsaktiver er vokset med 0,1 mio. kr. Stigningen i de immaterielle anlægsaktiver kan henføres til, at færdiggjorte udviklingsprojekter er faldet med 2,8 mio. kr. og udviklingsprojekter under opførelse er vokset med 4,7 mio. kr. Faldet i færdiggjorte udviklingsprojekter kan primært henføres til årets afskrivninger samt udviklingsprojekter, der er aktiveret i året løb. Stigningen i udviklingsprojekter under opførelse kan primært henføres til nye anlægsinvesteringer i 2023, bl.a. understøttelse af Varmepumpepuljen i F2, opdatering af Offentlig energiforbrug database (OEF) samt en række mindre anlægsinvesteringer.

Omsætningsaktiver i alt

Omsætningsaktiverne i alt er i 2023 faldet med 56,1 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2022. Styrelsens likvide beholdninger er faldet med 43,8 mio. kr., tilgodehavender er faldet med 6,9 mio. kr. fra 2022 til 2023, og periodeafgrænsningsposterne er faldet med 5,4 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2022.

Likvide beholdninger

Energistyrelsens likvide beholdninger er faldet med 43,8 mio. kr., hvilket primært skyldes udviklingen på FF/finansieringskontoen og den uforrentede FF5-konto.

FF7-finansieringskontoen fungerer som styrelsens kassekredit til afholdelse af almindelige udgifter til løn og øvrige omkostninger samt indtægter, herunder salg af ydelser mv. Saldoen udgør -49,9 mio. kr. ultimo 2023 mod 59,7 mio. kr. ultimo 2022. Udviklingen kan primært henføres til likviditetsafregning vedrørende EU's genopretningsfacilitet fra 2022 som udgør 70,1 mio. kr., samt de øvrige ændringer som følge af det driftsmæssige likviditetstræk, som varierer afhængigt af indbetaling fra debitorer og betaling af kreditorer, samt betaling af lønninger mv.

Faldet på FF7-kontoen modvirkes delvist af en stigning på FF5-kontoen på 60,9 mio. kr. FF5-kontoen benyttes til likviditetsafregning i forbindelse med hensatte forpligtelser, de kortfristede gældsforpligtelser samt til placering af overført overskud. Faldet kan således delvist tilskrives det overførte overskud på 30,4 mio. kr., og de resterende 30,5 mio. kr. kan henføres til hensatte forpligtelser og de kortfristede gældsforpligtelser.

Passiver

Balancens passivside udgøres af egenkapitalen på 37,4 mio. kr., hensættelser for 4,4 mio. kr., langfristet gæld for 38,6 mio. kr. og kortfristet gæld for 259,4 mio. kr.

Egenkapitalen

Udviklingen i egenkapital i *tabel 8* viser en ultimo værdi i 2023 på 37,4 mio. kr., hvilket er et fald i egenkapitalen på 16,1 mio. kr., som kan tilskrives til årets resultat på 16,0 mio. kr. og bortfald af bødeindtægter på 0,1 mio. kr.

Hensatte forpligtelser

Energistyrelsens hensatte forpligtelser er i 2023 steget med 0,6 mio. kr. sammenlignet med 2022. Stigningen i forpligtelserne skyldes hensættelser på lønområdet til feriepengeforpligtelsen mv.

Kortfristede gældsforpligtelser

Energistyrelsens kortfristede gældsforpligtelser er ultimo 2023 faldet med 40,9 mio. kr. Faldet består af en stigning i igangværende arbejder for fremmed regning vedrørende styrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter i 2023 med 42,7 mio. kr. og et fald i leverandørforpligtelserne på 90,5 mio. kr. vedrørende betaling af leverandørfakturaer, samt en række mindre justeringer.

3.4. Egenkapitalforklaring

I dette afsnit forklares sammensætningen af Energistyrelsens egenkapital.

Energistyrelsens egenkapitalforklaring fremgår herunder af tabel 9, som uddyber egenkapitalen i balancen og viser årets ændringer som følge af disponering af årets resultat til egenkapitalen samt bortfald.

Tabel 9. Egenkapitalforklaring

Mio. kr.	2022	2023
Egenkapital primo	91,6	53,4
Reguleret egenkapital	6,9	6,9
+ Ændringer i reguleret egenkapital	0,0	0,0
Reguleret egenkapital ultimo	6,9	6,9
Opskrivninger primo	0,0	0,0
+Ændring i opskrivninger	0,0	0,0
Opskrivninger		
Reserveret egenkapital primo	0,0	0,0
+Ændring i reserveret egenkapital	0,0	0,0
Reserveret egenkapital ultimo		
Overført overskud Primo	84,7	46,5
+ Primoreguleringer/flytning mellem bogføringskredse	0,0	0,0
+ Bortfald af eksisterende overskud	0,0	0,0
+ Overført fra årets resultat	-33,2	-16,0
+ Ændringer overført overskud ifm. kontoændringer	-5,0	0,0
- Bortfald af året resultat	-0,1	-0,1
- Udbytte til staten	0,0	0,0
Overført overskud ultimo	46,5	30,4
Egenkapital ultimo	53,4	37,3

Kilde: SKS

Forklaring af egenkapitalen ultimo 2023 samt sammenligning med egenkapitalen for 2022 indgår i forrige afsnit omkring balancen.

3.5. Likviditet og låneramme

Energistyrelsens udnyttelse af lånerammen fremgår nedenfor, *jf. tabel 10*.

Tabel 10. Udnyttelse af låneramme

	Mio. kr.
Sum af immaterielle og materielle aktiver	39,6
Låneramme	43,8
Udnyttelsesgrad i pct.	90,4

Kilde: SKS

Energistyrelsen havde i 2023 en låneramme på 43,8 mio. kr., med en udnyttelsesgrad på 90,4 pct. Styrelsens låneramme bliver hovedsageligt anvendt til investeringer i it-systemer.

3.6. Opfølgning på lønsumsloft

Energistyrelsens opfølgning på lønsumsloftet fremgår af *tabel 11* herunder.

Tabel 11. Opfølgning på lønsumsloft

	Mio. kr.
	§ 29.21.01
Lønsumsloft FL	443,9
Lønsumsloft inkl. TB/aktstykker	450,1
Lønforbrug under lønsumsloft	449,0
Difference (mindreforbrug)	1,1
Bortfald af opsparing	0,0
Akk. opsparing ultimo 2022	98,1
Akk. opsparing ultimo 2023	99,2

Kilde: SKS

3.7. Bevillingsregnskabet

Energistyrelsens bevillingsregnskab fremgår af tabel 12 nedenfor. Tabel 12 sammenholder den samlede bevilling til Energistyrelsen med de endelige regnskabsdata og beregner afvigelsen for 2023.

Tabel 12. Bevillingsregnskab

Mio. kr.	Hovedkonto	Navn	Bevil- lingstype	Bevilling	Regnskab	Afvi- gelse	Videreførsel	
	§ 29.21.01.	Energistyrelsen	Driftsbe- villing	Udgifter Indtægter	783,0 -246,4	810,8 -258,2	-27,8 11,8	-30,4
	§ 29.21.04.	Salg af CO2-kvoter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,2 -4.240,0	0,0 -3.101,6	0,2 1.138 ,4	0,0
	§ 29.21.05.	Indtægter ved overskri- delse af CO2-udled- ningstilladelser	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.21.08.	Puljer til eksport- fremme	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	11,5 0,0	9,1 0,0	2,4 0,0	-13,8
	§ 29.21.11.	Provenu fra salg af danske VE-andele	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -189,5	0,1 -421,6	-0,1 232,1	0,0
	§ 29.21.12.	Engangstilskud til hus- stande med lav ind- komst og varmekilder omfattet af ekstraordi- nære prisstigninger i fyringssæsonen 2021- 2022	Lovbun- den be- villing	Udgifter Indtægter	109,9 0,0	46,8 0,0	63,1 0,0	0,0
	§ 29.21.14.	Mulighed for frivillig indbetaling efter an- modning om tilbagebe- taling af varmecheck	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -0,1	0,0 0,0	0,0 -0,1	0,0
	§ 29.22.01.	Tilskud til energiforskn- ing	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	501,7 0,0	482,1 0,0	19,6 0,0	-150,1
	§ 29.22.02.	Green Labs DK	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-2,3 0,0	2,3 0,0	0,0
	§ 29.23.03.	Gebyrindtægter i for- bindelse med udbuds- runder	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -0,2	0,0 -0,1	0,0 -0,1	0,0
	§ 29.23.04.	Overskudsdeling ved statsdeltagelse i Nord- søaktiviteter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.23.06.	Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -6,7	0,0 -6,3	0,0 -0,4	0,0
	§ 29.24.01.	Udnyttelse af vedva- rende energi og andre energiøkonomiske pro- jekter	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	17,4 0,0	11,1 0,0	6,3 0,0	-6,8
	§ 29.24.02.	Energilagring	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.24.08.	Forsøgsordning for el- biler	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,3 0,0	0,3 0,0	0,0
	§ 29.24.10.	Pulje til skrotningspræ- mie for olie- og gasfyr	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	23,8 0,0	8,1 0,0	15,7 0,0	-86,4
	§ 29.24.14.	Infrastruktur til trans- port	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-3,5 0,0	3,5 0,0	0,0
	§ 29.24.16.	Geotermi og store var- mepumper	Reserva- tionsbe- villing	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,1 0,0	0,1 0,0	0,0

§ 29.24.17.	Bølgekraftprojekter	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.18.	Energieffektiviseringsindsats	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	27,3 0,0	23,1 0,0	4,2 0,0	-30,4
§ 29.24.19.	Vedvarende energi til proces	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-1,8 0,0	1,8 0,0	0,0
§ 29.24.21.	Biogas (til transport og proces)	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	64,7 0,0	11,0 0,0	53,7 0,0	0,0
§ 29.24.23.	Store varmepumper til fjernvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.24.	National ordning for geotermi	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	13,6 -13,2	0,0 0,0	13,6 -13,2	0,0
§ 29.24.25.	Pulje til fremme af avancerede biobrændstoffer	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.26.	Moms på tilskud til vedvarende energi inden for deloft for driftsudgifter	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.27.	Tilskud til energibesparelser	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	592,1 -119,1	152,8 -119,1	439,3 0,0	-1.117,0
§ 29.24.30.	Håndtering af grundbeløbs ophør	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	25,8 0,0	2,9 0,0	22,9 0,0	0,0
§ 29.24.31.	Pulje til håndtering af strandede omkostninger	Reservationsbevilling	Udgifter indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	-121,0
§ 29.24.32.	Tilskud til udrulning af fjernvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	380,8 -258,2	379,0 -258,2	1,8 0,0	-7,4
§ 29.24.33.	Tilskud til afkobling af gasnettet	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	240,2 -158,8	234,8 -158,8	5,4 0,0	-6,1
§ 29.24.34.	Tilskudspulje til energirenoveringer	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-17,1 0,0	17,1 0,0	0,0
§ 29.24.35.	Pulje til støtte af lokale energifællesskaber	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	4,2 0,0	2,9 0,0	1,3 0,0	-1,3
§ 29.24.36.	Støtte til PtX-projekter	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.37.	Støtte til testvindmøller	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	85,6 0,0	0,0 0,0	85,6 0,0	-85,6
§ 29.25.01.	Tilskud til fremme af decentral kraftvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.04.	Tilskudsordninger vedrørende biogasanlæg	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.08.	Pulje til Måltrettet lempelse af PSO for el-intensive virksomheder	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.09.	Tilskud til opgradering eller rensning af biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	2.244,1 0,0	2.142,7 0,0	101,4 0,0	0,0
§ 29.25.10.	Udgifter til el-PSO	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.12	Tilskud til vedvarende energi	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0

§ 29.25.14.	Udbetalinger til PSO-ordninger	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-65,4 0,0	65,4 0,0	0,0
§ 29.25.15.	Moms på VE-tilskud uden for udgiftsloft	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	927,8 0,0	925,9 0,0	1,9 0,0	0,0
§ 29.25.17.	Screening og forundersøgelser til udbud af havvind	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	141,4 0,0	99,9 0,0	41,5 0,0	-125,7
§ 29.25.19.	Markedsbaseret tilskudspulje til fangst og lagring af CO2	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.20.	Biogas og andre grønne gasser (opgradering, transport og proces) imf. Klimaaftalen	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.21.	Tilskud til anlægsinvestering i Nordic Sugar	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-1,2 0,0	1,2 0,0	0,0
§ 29.25.22.	Tilskud vedrørende havvind	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	241,6 0,0	- 241,6	0,0
§ 29.25.23.	Tilskud vedrørende landvind	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	105,3 0,0	420,8 0,0	- 315,5	0,0
§ 29.25.24.	Tilskud vedrørende vind diverse	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	10,3 0,0	-93,5 0,0	103,8 0,0	0,0
§ 29.25.25.	Tilskud vedrørende solceller	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	8,4 0,0	84,3 0,0	-75,9 0,0	0,0
§ 29.25.26.	Tilskud vedrørende biomasse	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	1.106,5 0,0	478,6 0,0	627,9 0,0	0,0
§ 29.25.27.	Tilskud vedrørende biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	337,0 0,0	275,2 0,0	61,8 0,0	0,0
§ 29.25.28.	Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	24,9 0,0	20,7 0,0	4,2 0,0	0,0
§ 29.25.29.	Tilskud vedrørende decentral kraftvarme	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.30.	Tilskud vedrørende øvrige kategorier	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	1,3 0,0	10,7 0,0	-9,4 0,0	0,0
§ 29.25.31.	ELFORSK	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	25,0 0,0	8,1 0,0	16,9 0,0	-34,5
§ 29.25.32.	Teknologineutral pulje til CO2-fangst mv.	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.34.	Måltrettet støtte til gartnerier	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.36.	Pulje til fangst og lagring af CO2 (CCS)	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.37.	VE på mindre tilgængelige arealer	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.27.02.	Klimastøtte til Arktis m.v.	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	18,5 0,0	18,5 0,0	0,0 0,0	-0,8
§ 29.27.03.	Klimaprojekter i udviklingslande	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-3,1 0,0	3,1 0,0	0,0

Kilde: SKS

§ 29.21.01. Energistyrelsen

Årets resultat viser et merforbrug på 16,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 536,6 mio. kr. Merforbruget kan primært henføres til flere indtægter for 11,8 mio. kr. og flere udgifter for 27,8 mio. kr.

Ad indtægter

Afvigelsen på indtægtssiden kan hovedsageligt henføres til større indtægter på styrelsens indtægtsgenerende aktiviteter end forudsat.

Ad udgifter

Afvigelsen på udgiftssiden kan primært henføres til et budgetteret brug af opsparing. Forbruget dækker primært over forskydning i udgifter forbundet med implementering af Klimaaftale for energi og industri mv. 2020 samt udgifter forbundet med løsning af underfinansierede eller strategisk prioriterede opgaver.

§ 29.21.04. Salg af CO2-kvoter

Årets regnskab viser færre indtægter for 1.138,4 mio. kr. ift. indtægtsbevilling på 4.240,0 mio. kr. Det kan henføres til, at indtægtsbevillingen følger indtægtsskøn fra januar 2023, som blev udregnet på baggrund af den daværende kvoteprisfremskrivning samt antallet af kvoter til auktionering. Den faktiske gennemsnitlige kvotepris på 605,0 kr. for 2023 var mindre end den kvotepris på 661,0 kr., der lå til grund for kvoteprisfremskrivningen, hvorfor statens samlede indtægter fra salg af CO2-kvoter har været lavere end skønnet for indtægtsbevillingen. Hertil kommer, at det faktiske antal kvoter på 5,01 mio. stk. efter udtag til markedsstabilitetsreserven blev mindre end de 6,41 mio. stk., som var forudsat i indtægtsskønnet fra januar 2023.

§ 29.21.11. Provenu for salg af danske VE-andele

Årets resultat viser flere indtægter på i alt 232,1 mio. kr. Hovedkontoen blev oprettet på finansloven for 2020 med henblik på at kunne optage eventuelt provenu fra salg af danske VE-andele til andre europæiske lande i 2020 og frem. Indtægtsbevillingen på finansloven er udtryk for aftale om salg af VE-andele med Belgien på 70,0 mio. kr. og Luxembourg på 119,5 mio. kr.

Afvigelsen mellem bevilling og regnskab kan henføres til, at der er optaget færre indtægter ifm. salg af VE-andele til Belgien på 2,8 mio. kr. og optaget flere indtægter ifm. salg af VE-andele til Luxembourg på 3,9 mio. kr. Dertil kommer en kursdifference korrektion på 0,1 mio. kr. hvilket giver en nettoafvigelse på 1,0 mio. kr. ift. bevillingen.

Der er derudover foretaget en ekstraordinær regnskabskorrektion på den manglende indtægt på 230,9 mio. kr., heraf 148,7 mio. kr. vedr. Flandern og 82,2 mio. kr. vedr. Luxembourg som vedrører 2022. Korrektionen er beskrevet i de regnskabsmæssige bemærkninger i årsrapporten for 2022.

§ 29.21.12. Engangstilskud til husstande med lav indkomst og varmekilder omfattet af ekstraordinære prisstigninger i fyringssæsonen 2021-2022

Mindreforbruget på 63,1 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling i alt skyldes færre berettigede ansøgere end forventet ved udarbejdelse af skøn til opførsel af bevillingen. Der er i 2023 udbetalt ca. 7.800 varmechecks ud af i alt 34.271 ansøgere.

§ 29.24.10. Pulje til skrotningspræmie for olie- og gasfyr

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 15,7 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling. Dette skyldes, at skrotningsordningen har modtaget færre ansøgninger i 2023, end bevillingen tilskriver.

§ 29.24.21. Biogas (til transport og proces)

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 53,7 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling. Mindreforbruget er opstået, fordi bevillingen er baseret på fremskrivningen af vedvarende energi. Fremskrivningen er behæftet med betydelig usikkerhed, herunder særligt ift. idriftsættelsen af anlæg, der har modtaget tilsagn om støtte til anvendelse af biogas til proces og varmeformål. Udnyttelsesgraden af disse tilsagn har været mindre end forventet, hvorfor der er udbetalt mindre støtte.

§ 29.24.27. Tilskud til energibesparelser

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 439,3 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 473,0 mio. kr. Dette kan primært henføres til mindreforbruget på § 29.24.27.20. Energibesparelser i bygninger på 359,7 mio. kr., der skyldes to overordnede forhold: 1) Tilbageløb på den historiske bygningspulje på 322,7 mio. kr. og 2) Mindreforbrug på 37,0 mio. kr. på varmepumpepuljen og energirenoveringspuljen som følge af lavere interesse for puljerne. Den lavere interesse for puljerne i 2023 kan bl.a. skyldes lavere gaspriser, senere åbning af puljerne, stigende inflation der mindsker mulighed og lyst til investeringer i boligen samt et faldende ansøgergrundlag til energirenoveringspuljen, der er målrettet energimærkerne E, F og G. Hertil kommer mindreforbruget på § 29.24.27.10. Energibesparelser i erhvervene på 79,6 mio. kr. som skyldes færre tilsagn end forventet kombineret med tilbageløb af tidligere års bogførte tilsagn om tilskud.

§ 29.24.30. Håndtering af grundbeløbets ophør

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 22,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 25,8 mio. kr. Mindreforbruget udgøres primært af mindreforbruget på 21,4 mio. kr. på § 29.24.30.30. Etableringsstøtte til fjernvarmevirksomheder, som dels skyldes, at der kun er modtaget ansøgninger for 14,3 mio. kr., dels annullerede tilsagn for 11,5 mio. kr. Hertil kommer mindreforbruget på § 29.24.30.20. Økonomisk støtte til individuelle løsninger på 1,6 mio. kr., som følge af at der ikke har været ansøgninger til puljen.

§ 29.24.37. Støtte til testvindmøller

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 85,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling. Mindreforbrug skyldes, at der ikke blev modtaget støtteværdige ansøgninger i 2023.

§ 29.25.14. Udbetalinger til PSO-ordninger

Årets resultat viser et mindreforbrug på 65,4 mio. kr. i forhold til finanslovens bevilling på 0,0 mio. kr. Dette kan henføres til nyt skøn for hensættelse af midler, med henblik på at der kan afholdes eventuelle udgifter, jf. akt 115 af 8. december 2021, hvormed den i 2021 oprettede hensættelse er blevet nedskrevet.

§ 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 41,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 141,4 mio. kr. Dette kan henføres til mindreforbruget på § 29.25.17.20. Screening og forundersøgelse til havvind og energigør som følge af regeringsbeslutning om, at en ny model for Energiø Nordsø skal analyseres. Det er særligt den juridiske konsulentbistand samt den tekniske rådgivning, som vil stoppes, da det knytter sig til den gamle model, hvor der bl.a. var lagt op til etableringen af en inddæmmede kunstig ø i Nordsøen.

§ 29.25.22. Tilskud vedrørende havvind

Årets resultat viser et merforbrug på 241,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling i alt på 0,0 mio. kr. Merforbruget skyldes primært, at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførelse af bevillingen, hvorfor der udbetales mere støtte. Det har bl.a. resulteret i, at § 29.25.22.12. Anholt har nedbragt sit opbyggede negative pristillæg, hvorfor der igen er blevet udbetalt støtte.

§ 29.25.23. Tilskud vedrørende landvind

Årets resultat viser et merforbrug på 315,5 mio. kr. i forhold til finanslovens bevilling i alt på 105,3 mio. kr. Merforbruget skyldes primært, at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførelse af bevillingen, hvorfor der udbetales mere støtte.

§ 29.25.24. Tilskud vedrørende vind diverse

Årets resultat viser et mindreforbrug på 103,8 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 10,3 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til nyt skøn for hensættelse af midler, med henblik på at der kan afholdes eventuelle udgifter til kompensationsordningen, jf. akt. 37 af december 2022, hvormed den i 2022 oprettede hensættelse er blevet nedskrevet. I 2023 har Energistyrelsen sagsbehandlet og bogført sager for samlet 204,7 mio. kr. og afgjort sager for 98,8 mio. kr., hvor der ikke er udbetalt bl.a. som følge af manglende dokumentation. Der udestår 21 ansøgninger, som beløber sig til 497,9 mio. kr. Endvidere kan mindreforbruget henføres til mindreforbruget på 5,0 mio. kr. under § 29.25.24.10. Udgifter vedrørende ubalancer, som skyldes, at Energinet opkrævede for meget i 2022, hvilket der korrigeres for i regnskabet for 2023.

§ 29.25.25. Tilskud vedrørende solceller

Årets resultat viser et merforbrug på 75,9 mio. kr. i forhold til finanslovsbevillingen i alt på 8,4 mio. kr. Dette skyldes, at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførelse af bevillingen, hvorfor den udbetalte støtte forøges.

§ 29.25.26. Tilskud vedrørende biomasse

Årets resultat viser et mindreforbrug på 627,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 1.106,5 mio. kr. Dette skyldes lavere produktion fra biomasseværkerne end forudsat ved fastsættelsen af bevillingen som følge af lavere el- og brændselspriser.

§ 29.25.27. Tilskud vedrørende biogas

Årets resultat viser et mindreforbrug på 61,8 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 337,0 mio. kr. Dette skyldes lavere produktion fra biogasproducenter, som følge af at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførelse af bevillingen. Lavere elpriser mindsker incitamentet til produktion af biogas til elproduktion, men opvejes ikke nødvendigvis af højere støtte, da nogle producenter modtager et fast pristillæg.

§ 29.25.30. Tilskud vedrørende øvrige kategorier

Årets resultat viser netto et merforbrug på 9,4 mio. kr. i forhold til finanslovens bevilling på 1,3 mio. kr. Dette skyldes primært merforbruget på 10,3 mio. kr. på § 29.25.30.20. 60/40-ordningen blandet teknologi som følge af højere elpriser end forudsat ved fastsættelsen af bevillingen.

§ 29.25.31. ELFORSK

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 16,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 25,0 mio. kr. Der har til puljen været ansøgt for ca. 50,0 mio. kr. Mindreforbruget skyldes, at der har været forholdsmæssigt mange projekter, der har fået afslag grundet ufuldstændige ansøgninger.

4. Bilag

4.1. Noter til resultatopgørelse og balance

Immaterielle anlægsaktiver

Energistyrelsens specifikation af immaterielle anlægsaktiver fremgår herunder, *jf. tabel 13.*

Tabel 13. Immaterielle anlægsaktiver

Mio. kr.					
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	Erhvervede koncessioner mv.	Udviklingsprojekter under opførelse	I alt	
Kostpris	53,8	8,4	3,7	65,9	
Primokorrektion år til dato (til periode: 13)	0,0	0,0	0,0	0,0	
Årets tilgang	6,8	-0,1	5,7	12,4	
Årets afgang	-2,4	-0,1	-1,0	-3,5	
Kostpris pr. 31.12.2023	58,2	8,2	8,4	74,8	
Akkumulerede afskrivninger	-28,6	-8,2	0,0	-36,8	
Akkumulerede nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	
Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2023	-28,6	-8,2	0,0	-36,8	
Regnskabsmæssig værdi pr. 31.12.2023	29,6	0,0	8,4	38,0	
Årets afskrivninger	-7,2	0,1	0,0	-7,1	
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	
Årets af- og nedskrivninger	-7,2	0,1	0,0	-7,1	

Kilde: SKS

Årets tilgang på i alt 12,4 mio. kr. kan primært tilskrives implementeringen af varmepumpepuljen i F2 samt udviklingen af Automatisk ejerskifte i KMD Elements Plus.

Materielle anlægsaktiver

Energistyrelsens specifikation af materielle anlægsaktiver fremgår herunder, *jf. tabel 14.*

Tabel 14. Materielle anlægsaktiver

Mio. kr.							
	Igangvæ- rende arbej- der	Bygnin- ger	Trans- port- mate- riel	Produkti- onsanlæg og maski- ner	It-udstyr	Inventar	I alt
Kostpris primo	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,7	1,9
Primokorrekationer og flytning ml. bogførings- kredse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilgang	0,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,6
Afgang	0,0	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1
Kostpris pr. 31.12.2023	0,2	0,3	0,7	0,0	0,4	0,7	2,4
Akk. afskrivninger	0,0	-0,1	-0,1	0,0	-0,3	-0,3	-0,8
Akk. nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Akk. af- og nedskrivnin- ger pr. 31.12.2023	0,0	-0,1	-0,1	0,0	-0,3	-0,3	-0,8
Regnskabsmæssig værdi pr 31-12-2023	0,2	0,3	0,6	0,0	0,1	0,4	1,6
Årets afskrivninger	0,0	0,0	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,3
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Årets af- og nedskriv- ninger	0,0	0,0	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,3

Kilde: SKS

Note: Energistyrelsen har ikke materielle anlægsaktiver af typen infrastruktur

4.2. Indtægtsdækket virksomhed

Energistyrelsens indtægtsdækkede virksomhed består af forretningsmæssige aktiviteter, der er en naturlig udløber af, men er adskilt fra Energistyrelsens almindelige virksomhed.

Den indtægtsdækkede virksomhed omfatter følgende:

- Systemeksport (Global Rådgivning)
- Rådgivningsopgaver (Global Rådgivning)
- Energimærkeordningen (EMOE)

Energistyrelsen har ikke varer eller ydelser med et provenu på mindst 5 mio. kr., hvorfor *tabel 15* udgår.

Energistyrelsens akkumulerede resultat for indtægtsdækket virksomhed fremgår herunder af *tabel 16*.

Tabel 16. Akkumuleret resultat for indtægtsdækket virksomhed

Mio kr.				
	2020	2021	2022	2023
Energimærkningsordningen	-2,0	-0,6	-1,7	0,3
Global rådgivning – Indtægtsdækket virksomhed	0,0	0,0	0,6	-0,3
I alt	-2,0	-0,6	-1,1	0,0

Kilde: Navision og mTid.

Energimærkningsordningens resultat for 2023 er opgjort på baggrund af 11.433 afholdte timer ganget med Energistyrelsens budgetterede timesats på 683,57 kr. Dette svarer til et underskud på 0,3 mio. kr.

Global rådgivnings indtægtsdækkede virksomhed bruger samme timepris som The Trade Council (Udenrigsministeriet), denne lå i 2023 på 933 kr. Dette resulterede i et overskud i 2023 svarende til 0,3 mio. kr.

4.3. Fællesstatslige ydelser mv.

Energistyrelsen har ikke fællesstatslige ydelser mv., hvorfor *tabel 17* udgår.

4.4. Gebyrfinansieret virksomhed

Energistyrelsen administrerer en række gebyrordninger, herunder ordninger, der vedrører tilsyn og myndighedsbehandling på el-, gas- og beredskabsområdet, CO₂-kvoter samt olie- og gasrettigheder mv. Taksten for gebyrerne skal ifølge budgetvejledningen sættes, så der tilstræbes fuld dækning for de omkostninger, der er forbundet med ordningen. Det skal minimum én gang årligt vurderes, om de nuværende gebyrer sikrer balance for ordningerne over en løbende fireårig periode fra og med regnskabsåret. For timeafregnede gebyrer udfører Energistyrelsen årlig efterregulering, hvilket betyder, at timeafregnede gebyrordninger balanceres hvert år.

Gebyrerne i 2023 er opkrævet ud fra en budgetteret timepris på 683,57 kr. På baggrund heraf kan resultatopgørelsen for gebyrordningerne angives som vist herunder, *jf. tabel 18*. Det endelige regnskab har vist, at den realiserede timepris i 2023 har ligget på 729,17 kr.

Tabel 18. Oversigt over gebyrordninger med administrativt fastsat takst og timeberegnet takst, t.kr.

Tusind kr.		2020	2021	2022	2023
1	Elsektoren	41	301	647	2.570
	Omkostninger	2.249	1.685	3.377	3.888
	Gebyrprovenu	-2.208	-1.384	-2.730	-1.318
2	Gassektoren	3	-	5	300
	Omkostninger	51	11	5	397
	Gebyrprovenu	-48	-11	-	-97
3	Affaldsregistret	464	1.138	1.645	910
	Omkostninger	3.044	3.936	4.434	5.053
	Gebyrprovenu	-2.580	-2.798	-2.790	-4.143
4	Olie/gasrettigheder	-108	-2.124	2.545	-1.152
	Omkostninger	5.958	6.133	2.316	6.526
	Gebyrprovenu	-6.066	-8.257	228	-7.678
5	Beredskab	-4.880	1.931	-31	-758
	Omkostninger	2.571	5.744	6.705	6.370
	Gebyrprovenu	-7.451	-3.813	-6.736	-7.127
6	Kvoteservice	-556	208	-87	-2.071
	Omkostninger	9.573	11.498	10.736	10.943
	Gebyrprovenu	-10.129	-11.290	-10.822	-13.013
7	Energiselskabernes spareindsats	-4.966	-2.608	491	-
	Omkostninger	8.025	4.291	518	-
	Gebyrprovenu	-12.991	-6.899	-27	-
8	Radioamatør	22	13	-	-
	Omkostninger	146	147	-	-
	Gebyrprovenu	-125	-134	-	-
9	CCS	-	-	-	-1
	Omkostninger	-	-	-	184
	Gebyrprovenu	-	-	-	-185
	I alt	-9.980	-1.141	5.215	-200

Kilde: Energistyrelsen og Navision

Note 1: Beredskabs omkostninger i 2022 er rettet, som følge af regnskabsfejl i opgørelse for 2022. Dette er udelukkende en fejl i opgørelsen til brug for årsrapporten, og har dermed ingen effekt på selve gebyropkrævningen.

Det fremgår af *tabel 18*, at resultatet for styrelsens timeafregnede og administrativt fastsatte gebyrordninger viser en overdækning i 2023 på ca. 0,2 mio. kr., dvs. at styrelsens indtægter har været højere end omkostningerne forbundet med de respektive ordninger. Energistyrelsen vil tilstræbe balance over en løbende fireårig periode, *jf. budgetvejledningen*.

Tabel 18 viser en underdækning på ca. 2,6 mio. kr. for elsektoren (1) vedrørende timeafregnede gebyrer. Underdækningen kan primært henføres til havvindsområdet, som blev påvirket af, at åben-dør-ordningen blev sat i bero. Som nævnt bliver timeafregnede gebyrer efterreguleret årligt.

Gassektoren (2) har i 2023 en underdækning på ca. 0,3 mio. kr. Dette er en timeafregnet gebyrordning, og dermed efterreguleres den årligt.

Energistyrelsen har i forbindelse med implementering af nyt betalingsmodul til affaldsregistret (3) haft en række tekniske udfordringer, som har medført en øget udgift i 2023. Der arbejdes på at sikre, at den nuværende akkumulerede underdækning for affaldsregistret fremadrettet skal balanceres.

Gebyrordningen vedrørende olie- og gasrettigheder (4) har i 2023 en overdækning på ca. 1,2 mio. kr. Dette er en timeafregnet gebyrordning, og dermed efterreguleres den årligt.

Gebyrordningen vedrørende beredskab (5) har en overdækning på ca. 0,8 mio. kr., hvilket skyldes afledte effekter af krigen i Ukraine og energikrisen. Derudover har der været et behov for at bruge flere timer på Energinet, som så går fra de resterende virksomheders tilsyn og relateret aktivitet. Dette resulterer i lavere omkostninger i forhold til indtægter.

Gebyrordningen vedr. kvoteservice (6) har en overdækning på ca. 2,1 mio. kr., som er med til at balancere tidligere års indtægter og udgifter. Gebyrordningen udvides til flere sektorer i 2024, hvorfor der er udarbejdet en ny gebyrmodel, som sigter på at balancere ordningen i 2024.

Gebyrordningen Energiselskabernes Energispareindsats (7) blev afviklet i 2023.

Gebyrordningen vedrørende Radioamatør (8) blev afviklet i 2022. Gebyrordningen omfattede opgaver ifm. prøve i amatørradio og amatørradiosatellitjenesten.

Gebyrordningen vedrørende CSS (9) omfatter Energistyrelsens tilsyn af meddelte tilladelser og godkendelser i medfør af undergrundsloven og miljøvurderingsloven. Der er både tale om tilsyn med rettighedshavere, men også med de enkelte firmaer, der deltager i tilladelsen (fx operatører), da Energistyrelsen er forpligtet til løbende at vurdere disses finansielle og økonomiske kapacitet. Herudover foretager Energistyrelsen sagsbehandling af ansøgninger om CO₂-lagringsaktiviteter fra rettighedshavere.

De administrativt fastsatte gebyrtakster er fastsat i følgende bekendtgørelser:

- BEK nr. 805 af 14/06/2023 om betaling af myndighedsbehandling i Energistyrelsen
- BEK nr. 939 af 20/06/2022 om Affaldsregister og om godkendelse som indsamlingsvirksomhed
- BEK nr. 1105 af 21/08/2023 om refusion af udgifter ved myndighedernes sagsbehandling i forbindelse med kulbrinteaktiviteter mv.
- BEK nr. 1819 af 28/12/2023 om gebyr for ydelser efter lov om CO₂-kvoter og endelig BEK nr. 1699 af 26/11/2020 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder.

Energistyrelsen opkræver endvidere gebyrer med lovbestemt takst efter §§ 51b og 51c i lov om elforsyning og § 30a i lov om naturgasforsyning, *jf. tabel 19*.

Tabel 19. Oversigt over gebyrer med lovbestemt takst

Tusind kr.	Årets resultat				I alt
	2020	2021	2022	2023	
Elsektoren					-1.732
Omkostninger	5.157	4.963	5.122	5.556	20.798
Gebyrprovenu	-5.580	-5.650	-5.650	-5.650	-22.530
Gassektoren					402
Omkostninger	300	543	504	1.084	2.432
Gebyrprovenu	-910	-290	-290	-540	-2.030

Kilde: Energistyrelsen & Navision

Note 1: Som følge af en regnskabsfejl udestod der opkrævning af 0,5 mio. kr. i 2020 vedr. elsektoren. Opkrævningen er foretaget i 2021.

For så vidt angår hjemmelsgrundlaget for Energistyrelsens gebyrordninger, *jf. tabel 18 og tabel 19* henvises til finansloven herunder anmærkninger under Afgifter og gebyrer til tabel 7. Specifikation af indtægt under § 29.21.01. Energistyrelsen.

Energistyrelsen har konstateret flerårig overdækning for lovfikseret gebyrordning vedrørende elsektoren. Overdækningen blev adresseret i forbindelse med de årlige gebyrrevisioner i 2023, hvor der er lagt en plan, således at der sikres fremadrettet balance.

4.5. Tilskudsfinansieret aktivitet

Tilskudsfinansierede aktiviteter og tilskudsfinansierede forskningsaktiviteter er ikke-kommercielle aktiviteter, der er naturlige udløbere af Energistyrelsen og finansieres af indtægter. Disse aktiviteter er aktiviteter, som Energistyrelsen selv har interesse i at gennemføre, og tilskudsfinansieringen kan bestå af indtægter i form af f.eks. indtægter i forbindelse med samarbejdsprojekter og offentlige programmidler.

Energistylens tilskudsfinansierede aktiviteter fremgår på næste side af *tabel 20*.

Tabel 20. Resultat for tilskudsfinansierede aktiviteter.

Projekt	Overført overskud fra tidligere år	Årets udgifter	Medfinansiering	Årets tilskud	Årets resultat	Overskud til videreførelse
SSC Offshore Kina	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0
SSC Etiopien 2020-2022	0,0	1,6	0,1	1,6	0,0	0,0
SCC Kenya	0,0	2,7	0,1	2,7	0,0	0,0
SSC Egypten	0,0	7,1	0,3	7,1	0,0	0,0
DEPP III CN	0,0	8,3	0,0	8,3	0,0	0,0
DEPP III VN	0,0	15,5	0,0	15,5	0,0	0,0
DEPP III SA	0,0	9,7	0,0	9,7	0,0	0,0
DEPP III MX	0,0	11,0	0,0	11,0	0,0	0,0
UDEPP	0,0	6,9	0,0	6,9	0,0	0,0
Øvrig KP – Indien	0,0	13,2	0,0	13,2	0,0	0,0
INDODEPP	0,0	16,1	0,0	16,1	0,0	0,0
DETI	0,0	2,9	0,0	2,9	0,0	0,0
SSC Fjernvarme Kina 2020-2022	0,0	3,7	0,2	3,7	0,0	0,0
SSC Brasilien samlet	0,0	0,9	0,1	0,9	0,0	0,0
SSC Indonesien Ø 2020-2021	0,0	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0
SSC Tyrkiet	0,0	1,9	0,1	1,9	0,0	0,0
SSC Colombia samlet	0,0	1,3	0,0	1,3	0,0	0,0
Kosovo	0,0	0,6	0,0	0,6	0,0	0,0
SSC Brasilien fase I	0,0	1,1	0,1	1,1	0,0	0,0
DEPP III Program management	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	0,0
Støtte til ødelagt elforsyning, Ukraine	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	0,0
SSC tværgående	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SSC Colombia fase I	0,0	2,4	0,1	2,4	0,0	0,0
SSC Marokko	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0
DEEP	0,0	1,6	0,0	1,6	0,0	0,0
SSC Indonesien	0,0	-0,1	0,0	-0,1	0,0	0,0
SSC Indien	0,0	-0,1	0,0	-0,1	0,0	0,0
Concerted Action Bygningsdirektiv (CA-EPBD VI)	0,0	2,3	0,0	2,3	0,0	0,0
Odyssee-Mure	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0
CA-EPBD IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CA EED III	0,0	0,6	0,0	0,6	0,0	0,0
Life – complianceservicecenter	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0
Concerted action - (Indtægtsdækket)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Next generation EPC (EU) - X-tendo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CA-RES	0,0	1,0	0,0	1,0	0,0	0,0
I alt	0,0	118,8	1,1	118,8	0,0	0,0

Kilde: Energistyrelsen & Navision

Den tilskudsfinansierede aktivitet indtægtsføres fra balancen, i takt med at opgaver løses. Derfor udviser de tilskudsfinansierede aktiviteter et årsresultat, hvor indtægter og udgifter balancerer.

4.6. Forelagte investeringer

Energistyrelsen har ikke forelagt investeringer for Finansudvalget i 2023, hvorfor *tabel 21 og 22* udgår.

4.7. It-omkostninger

Energistyrelsens it-omkostninger fordelt på lønomkostninger, driftsomkostninger og investeringsomkostninger fremgår herunder af *tabel 23*.

Tabel 23. It-omkostninger

Sammensætning	(Mio. kr.)
Interne personaleomkostninger til it	16,7
It-systemdrift	4,9
It-vedligehold	30,5
It-udviklingsomkostninger i alt	13,4
<i>Heraf IT-udviklingsomkostninger (drift)</i>	3,8
<i>Heraf IT-udviklingsomkostninger (anlæg)</i>	9,6
Udgifter til it-varer til forbrug	1,4
I alt	66,9

Kilde: SKS & Navision

4.8 Supplerende bilag

Energistyrelsen har ingen supplerende bilag