Årsrapport 2025



Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S
Skansevej 2, 3700 Rønne
CVR: 31816211

Godkendt på selskabets ordinære generalforsamling den 4. maj 2026
Dirigent: Emilie Østergaard Marcher

BORNHOLMS ENERGI & FORSYNING

Indhold

Årsrapport 2025

Forord **4**
Vi sikrer en robust forsyning på Bornholm – i en verden under forandring 4

Om Bornholms Energi & Forsyning **10**
Oplysninger om selskabet 10
Selskabets aktiviteter 17

Redegørelse for samfundsansvar **24**
Grundlag for udarbejdelse 25
Generelle oplysninger 26
Introduktion 27
Klima og miljø (E) 32
Social bæredygtighed (S) 48
Virksomhedsadfærd (G) 56
ESG-nøgletal 62

Årsregnskab 2025 **70**
Ledelsespåtegning 71
Revisionspåtegning 72
Hoved- og nøgletal 75
Ledelsesberetning 76
Resultatopgørelse 82
Balance 83
Egenkapitalopgørelse 87
Pengestrømsopgørelse 89
Regnskabsmæssige noter 90

Vi sikrer en robust forsyning på Bornholm – i en verden under forandring

Vores opgave er enkel og forpligtende: at sikre Bornholm en stabil, mere bæredygtig og robust forsyning. Det er vores formål og vores ansvar.

2025 har været præget af geopolitiske spændinger, klimaforandringer og fortsatte udsving på energi- og finansmarkederne. Det har skærpet det europæiske fokus på beredskab og udvikling af kritisk infrastruktur.

I den virkelighed står betydningen af en robust, lokal forsyning tydeligere end nogensinde. At levere el, drikkevand, varme og sikre stabil håndtering af spildevand er en samfundsbærende opgave. På Bornholm er det et ansvar, vi løfter med stabil drift, høj faglighed og økonomisk ansvarlighed.

Vores kerneforretning har været stabil i 2025. Driften er solid og de forsyningsområder, der drives efter hvile-i-sig-selv-princippet, balancerer økonomisk.

Årets samlede resultat viser et overskud efter skat på 6,4 mio. kr. Resultatet er væsentligt påvirket af to særlige forhold i Bornholms El-Produktion, hvor der er hensat til den igangværende sag med Rønne Varme A/S og et udviklingsprojekt er blevet delvist nedskrevet i 2025.

Den samlede økonomi i Bornholms Energi & Forsyning er fortsat stærk, og giver et stabilt afsæt for de investeringer og den udvikling, der skal sikre forsyningen på Bornholm i mange år fremover.

Vi styrker organisationen til fremtidens investeringer

Vores fundament er stabil og driftssikker forsyning. Det fortsætter vi med. Vi investerer ikke blot i infrastruktur – men også i vores sikkerhed og evne til at udvikle og gennemføre nye løsninger, fordi de kommende år stiller nye krav til både investeringsevne og risikohåndtering.

Over de næste 10–12 år forventer vi at skulle investere 3–4 mia. kr. i ny infrastruktur for at sikre en robust, effektiv og bæredygtig forsyning til fremtidige generationer på Bornholm. De største projekter omfatter reinvestering i de bornholmske renseanlæg, fremtidssikring af reserveforsyningen på Kraftvarmeværket samt elektrificering af fjernvarmen.



Projekternes størrelse og kompleksitet stiller naturligvis store krav til økonomistyring, risikostyring og beslutningsgrundlag. Derfor har vi i 2025 påbegyndt tiltag, der styrker måden vi prioriterer, planlægger og gennemfører investeringer på.

Det har vi blandt andet gjort ved at styrke vores økonomistyringssystemer og -processer, samle vores administrative funktioner for at understøtte stærkere projektleverancer og tættere samarbejde på tværs af forsyningerne, samt justere bestyrelsessammensætningen med henblik på mere effektive beslutningsprocesser. Samtidig har vi placeret innovationsfunktionen tættere på planlægningen, så der sikres en tydelig kobling mellem udvikling og eksekvering.

Tiltagene styrker vores kapacitet til at gennemføre de kommende års investeringer med høj faglighed og stærk økonomistyring, og til fortsat at sikre en stabil og mere bæredygtig forsyning til Bornholm.

Styrket beredskab

I et sikkerhedspolitisk landskab, hvor truslerne er blevet mere komplekse, er robusthed ikke et tilvalg – men en forudsætning for stabil forsyning.

Implementeringen af EU's NIS2- og CER-direktiver har i forlængelse heraf skærpet kravene til både digital og fysisk sikring.

Som ansvarlig for en del af den kritiske infrastruktur på Bornholm, har vi på den baggrund prioriteret at styrke vores beredskab. I 2025 har vi derfor investeret i forbedret digital og fysisk sikring på tværs af vores forsyninger samt styrket de interne sikkerhedsprocedurer.

Indsatsen forstærker vores modstandsdygtighed og sikrer, at bornholmerne og det lokale erhvervsliv, også under ekstraordinære forhold, kan regne med en stabil og sikker forsyning.

Rent drikkevand og rent vand omkring Bornholm

I Vand og Spildevand har vi i 2025 gennemført og igangsat en række tiltag, der skal sikre rent drikkevand til kommende generationer, og en sikker spildevandshåndtering af de stigende vandmængder som følge af klimaforandringerne.

Sammen med de private vandværker har vi på drikkevandsområdet nået en væsentlig milepæl i arbejdet med grundvandsbeskyttelse, hvor vi var blandt de 19 kommuner, der som de eneste kom 100 % i mål med beskyttelsen af de – på daværende tidspunkt – udpegede boringsnære beskyttelsesområder. Samtidig har vi påbegyndt øget monitorering af vandindvindingen, i forhold til nitratindhold omkring Smålyngen, for at sikre fortsat rent drikkevand fra et af vores største

grundvandsområder.

På vandområdet har vi desuden fornyet dele af ledningsnettet med metoder, der minimerer indgreb for både natur og lokalsamfund. Samtidig har vi afsluttet udskiftningen af ældre ledninger, hvilket styrker driftssikkerheden og sikrer en mere stabil distribution af drikkevand.

På spildevandsområdet har vi, som følge af indsatskravene i den 3. vandrammeplan, igangsat et omfattende anlægsprojekt, der frem mod 2027 skal kloakere Vestre Sømark og dermed fremtidssikre området – samtidig med at vandmiljøet omkring Bornholm forbedres.

Fleksibel energi styrker økonomi og forsyningssikkerhed

I de kommende år har vi fokus på nye teknologier med et endnu lavere CO_2-aftryk, der skal holde prisen nede og sikre en stabil forsyning af el, vand, varme og spildevand.

I Allinge forbedrer vi i 2026-2027 fjernvarmen ved at etablere et hybridanlæg med solceller og elkedel, der styrker både forsyningssikkerheden og den grønne omstilling, og samtidig sænker driftsomkostningerne. I 2025 fik vi myndighedernes tilladelse til at opsætte elkedlen og forventer, at anlægget samlet set vil kunne dække op til 25 % af områdets varmebehov. Etableringen af anlægget er samtidig med til at balancere elsystemet, så den energi, der produceres, når solen skinner og vinden blæser, kan nyttiggøres i elkedlen. Det er derfor vores selskab Bornholms Vedvarende Energi, som foretager investeringen.

I 2025 har vi ligeledes arbejdet på en langsigtet plan for at reducere biomasseforbruget i varmeproduktionen. Vores mål er at halvere biomasseforbruget frem mod 2040, da vi ønsker, at elbaserede løsninger gradvist skal udgøre fundamentet for varmeproduktionen, når det er teknisk og økonomisk bæredygtigt, mens biomassen i højere grad skal bruges som mellemlast i de særligt kolde perioder. I 2050 stiler vi efter at have nedbragt biomasseforbruget med 65 % sammenlignet med i dag. Projektet i Allinge skal ses i denne sammenhæng, og behovet for reinvesteringer gør Nexø varmeværk til næste stop på denne rejse.

Gennem reserveelkedler og batteriløsninger i både Vand, Varme og Spildevand, deltager vi i de nationale systemmarkeder. Indtægterne bidrager til stabile takster i de tre forsyninger og øger fleksibiliteten i energisystemet, samtidig med at batterierne styrker den lokale forsyningssikkerhed ved strømsvigt.

Vi har desuden arbejdet videre med etablering af solcelleanlæg med tilhørende batteriløsninger på egne arealer. I 2025 er de nødvendige myndighedsgodkendelser opnået, og udbudsprocessen er gennemført, hvilket giver et solidt grundlag for den videre realisering.

Vi fremtidssikrer Kraftvarmeværket

Kraftvarmeværket er en central del af det bornholmske energisystem. For at sikre en stabil og mere bæredygtig energiforsyning, arbejder vi med løsninger, der kan lagre energi fra vind og sol og dermed understøtte et energisystem, hvor en stigende mængde af energien kommer fra vedvarende energikilder. Vores mål er at have 50 MW ny vedvarende energi i drift i 2035.

For at nå det mål, arbejder vi blandt andet med etablering af batterilagringskapacitet på Kraftvarmeværket. Projektet er et komplekst udviklingsprojekt, som i 2025 har medført en nedskrivning som følge af forsinkelse samt ændrede og usikre markedsforudsætninger.

Nedskrivningen ændrer ikke ved den strategiske betydning af lagring for forsyningssikkerheden i et energisystem med en høj produktion baseret på vedvarende energi. Vi vurderer fortsat, at lagringskapacitet vil styrke Bornholms forsyningssikkerhed, og at den vil bidrage til en stabil udvikling af energisystemet samtidig med, at det giver en række driftsbesparelser på Kraftvarmeværket.

I udviklingen af Kraftvarmeværket er vi forpligtet til at lande den rette balance mellem økonomi, bæredygtighed og forsyningssikkerhed. Den balance vil også fremover være styrende for udviklingen af Kraftvarmeværket.

Tættere på bornholmerne

Alle bornholmere er kunder hos os i én eller flere af vores forsyninger og er dermed kernen i vores





forretning. I 2025 blev vores kundeservice vurderet som den bedst bedømte i branchen i en branchemåling blandt forbrugerne foretaget af EPSI Rating. I undersøgelsen kan vi også se, at vores samlede image er styrket, og at langt størstedelen af vores elkunder er tilfredse og ønsker at forblive kunder hos os.

Det er vi naturligvis rigtig glade for, men det er ikke en position, vi tager for givet. Elmarkedet var også i 2025 præget af hård konkurrence, og vi arbejder derfor målrettet på også fortsat at levere relevante, lokalt forankrede og attraktive løsninger til de bornholmske forbrugere og derved fastholde og styrke vores markedsposition.

I det forgangne år lancerede vi to nye produkter, der skal skabe konkret værdi for de bornholmske forbrugere og derved styrke vores markedsposition. For det første en komplet, lokal ladeløsning til elbiler, som er et område i vækst, hvor vi ønsker en større markedsandel. For det andet er vi blevet produktions-elleverandør og har på den baggrund introduceret en løsning til bornholmere, der selv producerer strøm, fra eksempelvis solceller, så de kan afsætte den overskydende produktion gennem os.

2025 var samtidig første hele kalenderår med puljen God Energi, hvor 31 lokale projekter modtog knap 500.000 kr. i støtte. Initiativet synliggør vores lokale engagement og understøtter ambitionen om, at bornholmerne fortsat skal opleve os som nærværende og værdiskabende.

Tak til medarbejdere og samarbejdspartnere

Vi går ind i de kommende år med en klar prioritet: at levere stabil drift samtidig med, at vi gennemfører de nødvendige investeringer i en stabil, bæredygtig og robust forsyning, styrker beredskabet og driver den grønne omstilling videre – på et økonomisk ansvarligt grundlag og med respekt for Bornholms særlige vilkår.

Det arbejde kræver dygtige og engagerede medarbejdere samt stærke samarbejdspartnere. Det er vi stolte over at have, og vi vil gerne benytte lejligheden til at takke for den professionalisme, det engagement og den tillid, der har præget 2025.

Med en sund økonomi og et styrket fundament, fortsætter vi arbejdet forankret på Bornholm og løst i tæt samspil med borgere og erhvervsliv. Nu og i mange år frem.

God læselyst!

På vegne af Helle Munk Ravnborg, Claus M. Andersen og Jonas Krøier Hansen.



Helle Munk Ravnborg
Forperson



Claus M. Andersen
Direktør



Jonas Krøier Hansen
Økonomidirektør

Om Bornholms Energi & Forsyning

Oplysninger om selskabet

Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S
Skansevej 2, 3700 Rønne

CVR-nr.:	31 81 62 11
Stiftet	1. april 1971
Hjemstedskommune	Bornholms Regionskommune
Regnskabsår	1. januar - 31. december 2025
Mail	beof@beof.dk
Telefon	+45 56 90 00 00

Bestyrelse

Helle Munk Ravnborg, forperson
Linda Kofoed Persson, næstformand
Mikael Benzon
Kasper Flenssted Flygare
Torben Kofod Ager
Kirstine van Sabben
Ulla Röttger
Jacob Brønnum
Kim Ager Westh, medarbejderrepræsentant
Jørn Hansen Westh, medarbejderrepræsentant
Kasper Gjelstrup Juel-Berg, medarbejderrepræsentant
Alexander Kaplan, medarbejderrepræsentant

Direktion

Claus Michael Andersen
Jonas Krøier Hansen

Revision

EY Godkendt Revisionspartnerselskab
Dirch Passers Allé 36, Postboks 250, 2000 Frederiksberg

Bornholms Energi & Forsyning er ejet af Bornholms Regionskommune og agerer indenfor rammerne af Bornholms Regionskommunes ejerstrategi, kommunens energistrategi og andre af øens forsyningsplaner.

Bornholms Energi & Forsyning spiller en væsentlig rolle i Bornholms mål om – i 2040 – at blive et klimaneutralt samfund baseret på bl.a. mere bæredygtig og vedvarende energi.

Bornholms Energi & Forsyning
- producerer og sælger elektricitet
- leverer system-, backup- og balanceydelser til det danske elnet
- producerer og sælger fjernvarme til Rønne Varme A/S
- producerer og distribuerer fjernvarme til 6.800 bornholmere
- producerer og distribuerer rent vand til 40 % af bornholmerne
- håndterer og renser spildevand fra alle husstande og erhvervsvirksomheder

BORNHOLMS REGIONSKOMMUNE

Bornholms Regionskommune skaber rammerne

Ejerstrategi
Energistrategi
Vandplan
Varmeplan
Spildevandsplan

BORNHOLMS ENERGI & FORSYNING

Bornholms Energi & Forsyning fylder rammerne ud

Vi skaber bæredygtig omstilling, udvikling og vækst på Bornholm gennem sikker, effektiv og kundeorienteret forsyning.

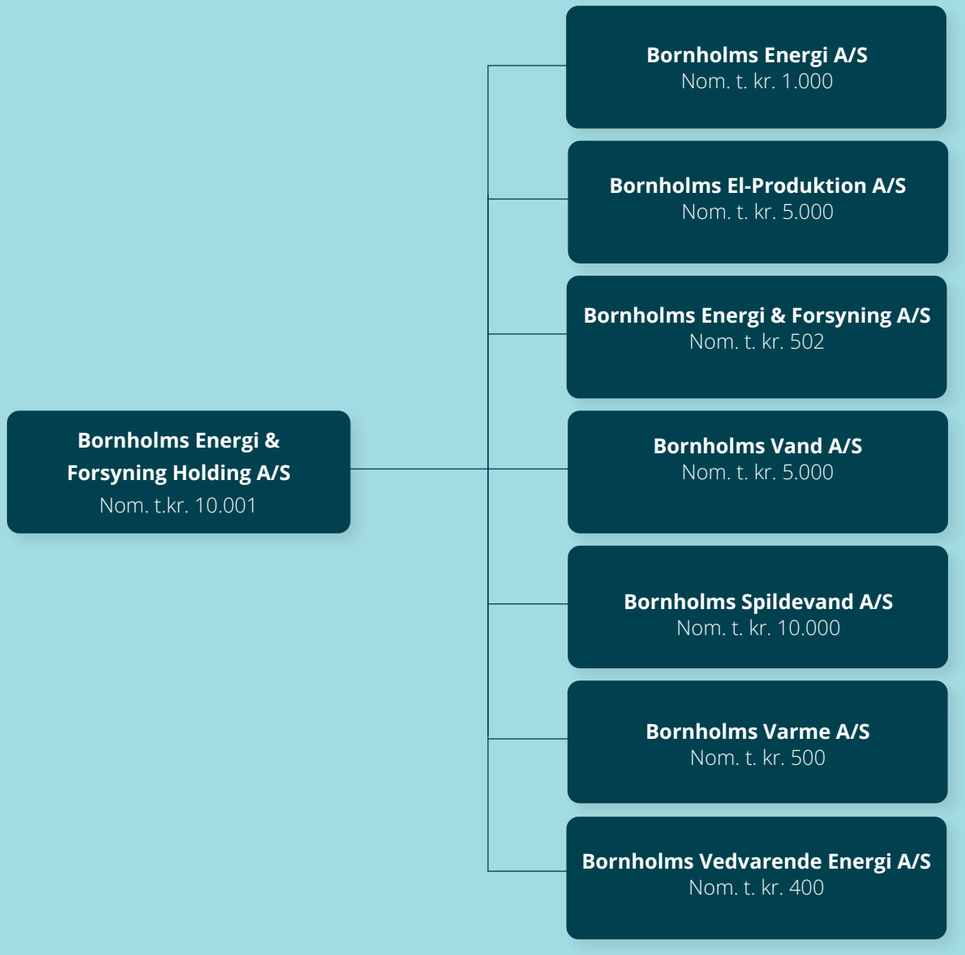
Vores kunder får vand, varme, el og håndteret deres spildevand





Om Bornholms Energi & Forsyning

Oplysninger om selskabet



Alle datterselskaber er 100 % ejet af Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S.
Tallene er udtryk for den nominelle selskabskapital.

Om Bornholms Energi & Forsyning

Oplysninger om selskabet

Strategien for 2025-2027 er en del af Bornholms Energi & Forsynings overordnede 2030-strategi, som vi satte i søen for tre år siden. Strategien for de næste tre år er illustreret i modellen i bunden. Vores tre strategiske temaer: Rent Vand, Fremtidens Energisystem og Bornholmerne er kernen i vores strategi. De tre temaer rummer til sammen seks indsatsområder, der munder ud i en række initiativer. De tre strategiske temaer understøttes af tre fokusområder, der går på tværs: Stolte og kompetente medarbejdere, Fremtidens løsninger samt Klima og øens natur.

Strategien er et navigationsværktøj for Bornholms Energi & Forsyning i en tid, hvor forandringer og nye krav fra omverdenen er en del af dagligdagen. Med koncernstrategien for 2025-2027 ønsker vi at sætte en tydelig retning, der afspejler, at vores fokus er på at sikre forsyningsikkerhed for Bornholm, og at vi har en ambition om at være en drivkraft i den grønne omstilling på Bornholm.

Strategien udspringer af både strategiske indsatser og ambitioner i vores forskellige forretninger: Energi, Vand, Varme, Spildevand, El-Produktion og Vedvarende Energi. I en tværfaglig proces har både medarbejdere, ledere, chefer og bestyrelse arbejdet videre med 2030-koncernstrategien.

Baseret på det arbejde står vi tilbage med det vigtigste, vi som koncern skal lykkes med i de kommende år.

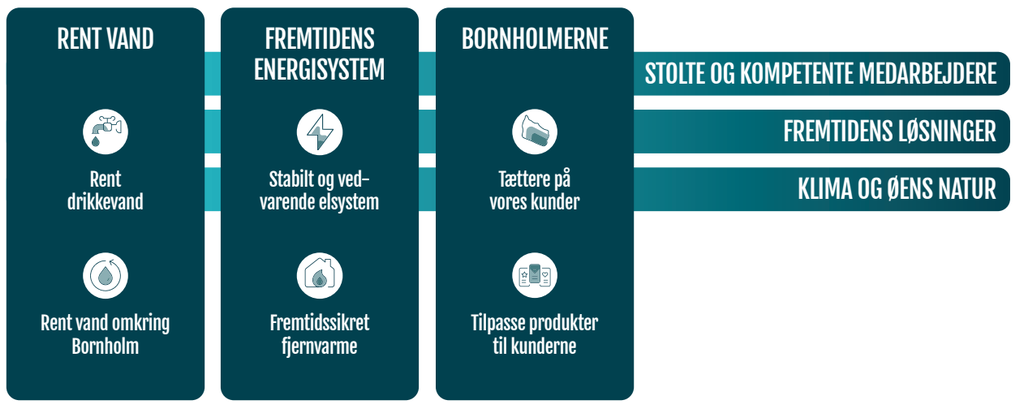
Vi er godt på vej

Bornholms Energi & Forsyning har allerede i den forgangne strategiperiode opnået gode resultater.

Med denne strategi for 2025-2027 fortsætter vi vores arbejde med opgaver, der skal sikre, at vores ambitioner bliver til virkelighed.

Det er opgaver som vil forme arbejdsdagen, og som skal føre os tættere på vores mål om et mere bæredygtigt Bornholm.

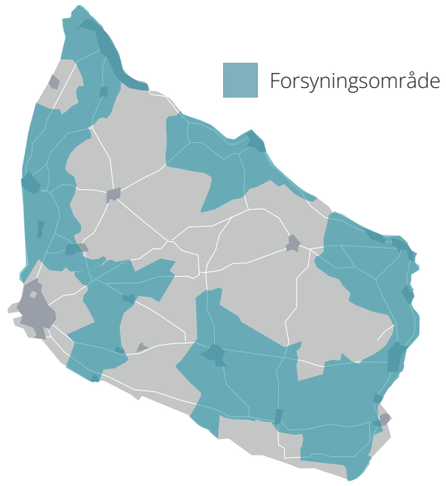






Om Bornholms Energi & Forsyning

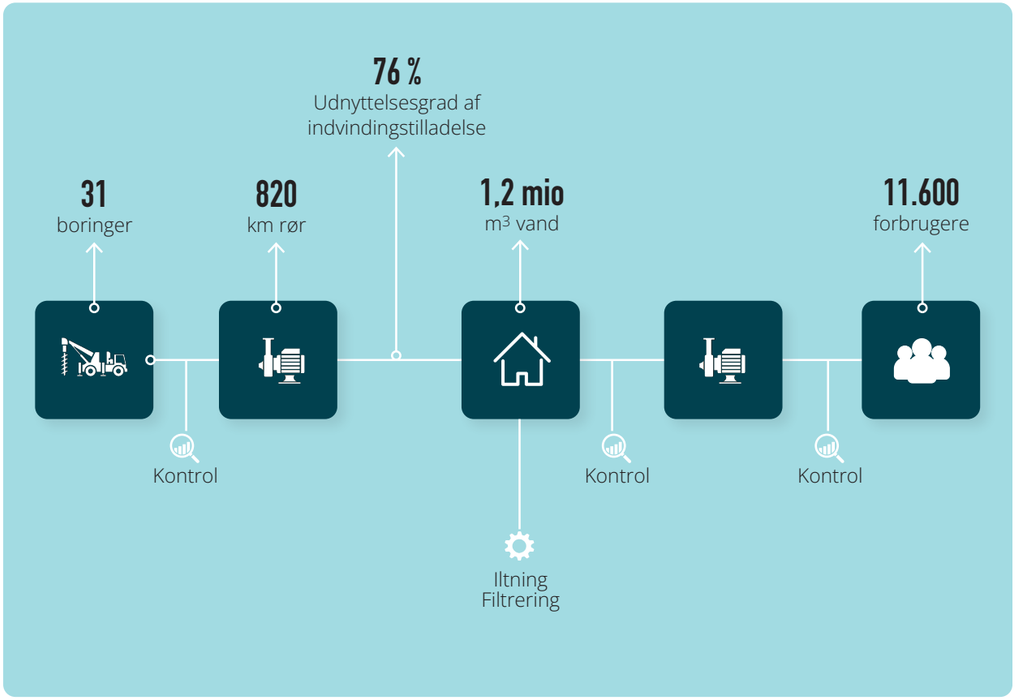
Oplysninger om selskabet



VAND

Vores fire vandværker leverer vand til cirka 11.600 af øens husstande og virksomheder. Vi leverer til adresser i Allinge, Boderne, Bodilsker, Bølshavn, Gudhjem, Hasle, Listed, Melsted, Nexø, Nyker, Nylars, Olsker, Pedersker, Poulsker, Rutsker, Rø, Sandvig, Sorthat-Muleby, Svaneke, Vestermarie, Aakirkeby og Årsdale.

- Vi sælger årligt cirka 1,2 mio. m^3 vand.
- Vores datterselskab, Bornholms Vand A/S, drives efter et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip.

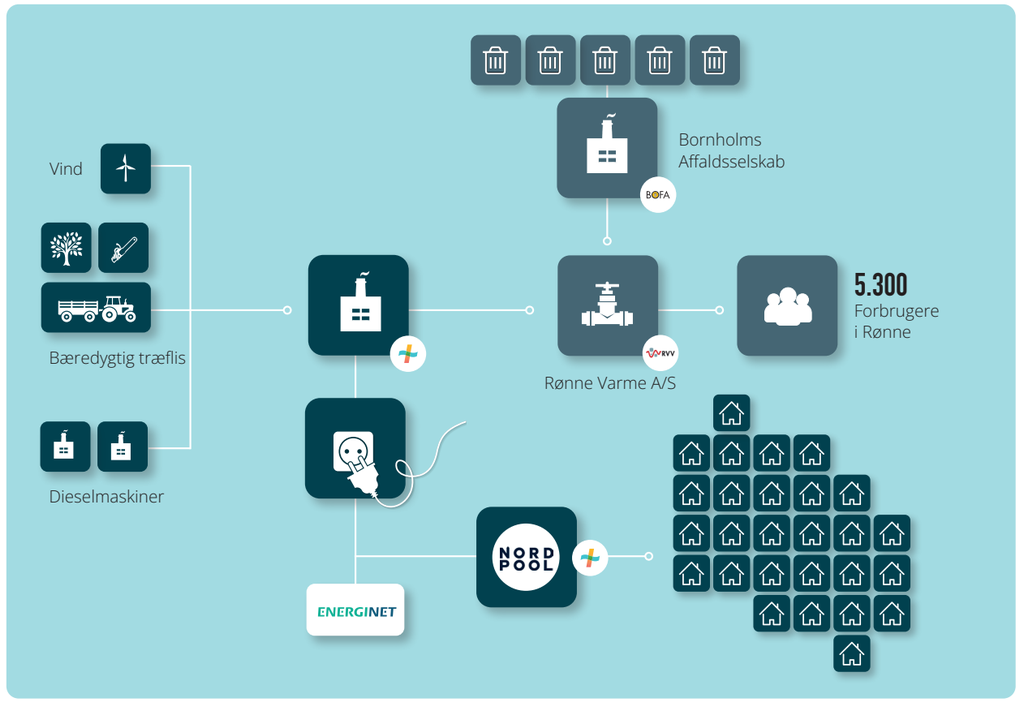


Om Bornholms Energi & Forsyning

Oplysninger om selskabet

FJERNVARME TIL RØNNEBOERNE + EL TIL BORNHOLMERNE

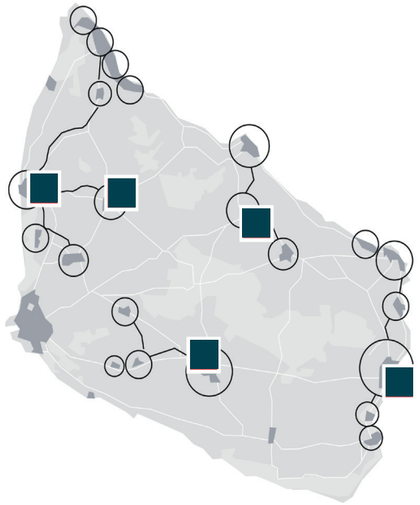
Vores el-produktionsselskab, Bornholms El-Produktion A/S, producerer elektricitet og fjernvarme på Kraftvarmeværket på havnen i Rønne. Elektriciteten sælges til den nordiske elbørs, Nordpool, og derigennem via elhandelsselskaber til forbrugerne, herunder vores eget elhandelsselskab, Bornholms Energi A/S. Desuden leverer værket både reservekraft (hvis søkablet går i stykker) og balancekraft efter aftale med Energinet. Elektriciteten distribueres på Bornholm af elnetselskabet TREFOR El-net Øst og/eller eksporteres ud af øen via et kabel til Sverige. Vi leverer varmt fjernvarmevand til Rønne Varme A/S, og omkring 1/3 af Rønne Varme A/S fjernvarme kommer fra afbrænding af affald fra BOFA (Bornholms Affaldsselskab).





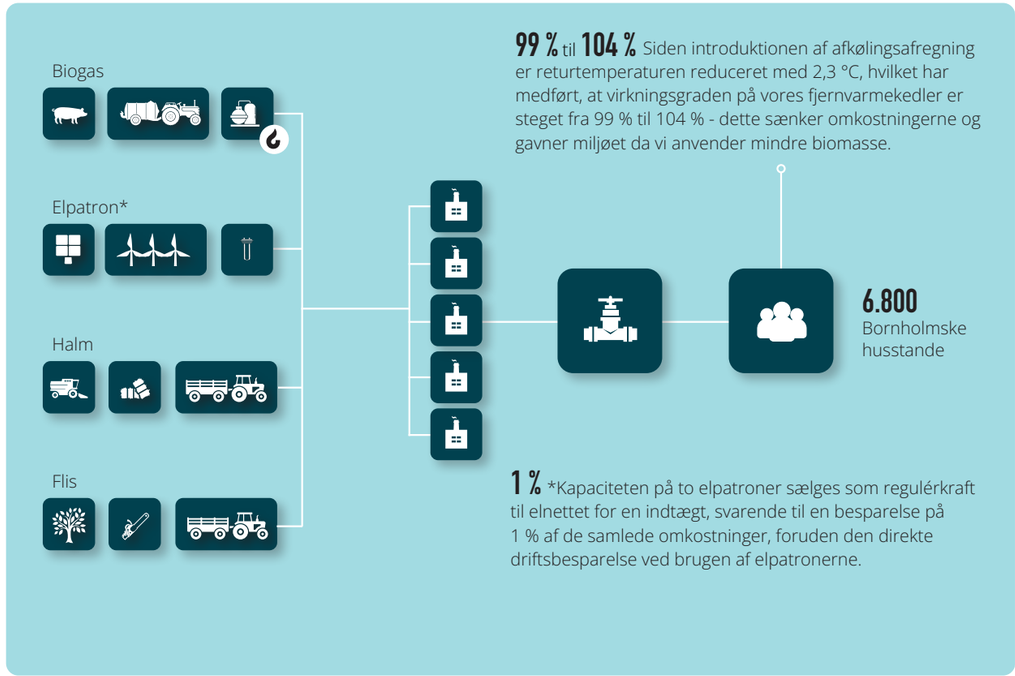
Om Bornholms Energi & Forsyning

Oplysninger om selskabet



FJERNVARME UDE PÅ ØEN

• Vi producerer og leverer fjernvarme til mere end 6.800 adresser i Allinge, Balka, Gudhjem, Hasle, Klemensker, Listed, Lobbæk, Melsted, Muleby, Nyker, Nylars, Nexø, Olsker, Sandvig, Snogebæk, Sorthat-Muleby, Svaneke, Tejn, Vestermarie, Østerlars, Østermarie, Aakirkeby og Aarsdale.
• Vores flis er bæredygtigt certificeret, og vi fyrer udelukkende med lokalt produceret halm og flis. Det er godt for Bornholm: Det skaber arbejdspladser, lokal omsætning og mindre transport.
• Vores datterselskab, Bornholms Varme A/S, drives efter et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip.



Om Bornholms Energi & Forsyning

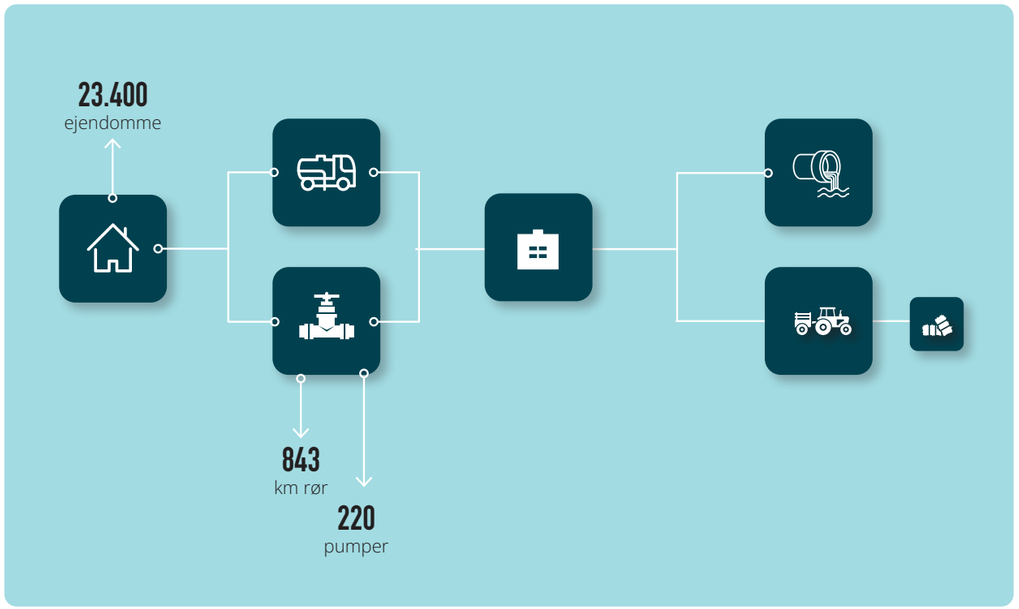
Oplysninger om selskabet

SPILDEVAND

Vi håndterer alt spildevand på Bornholm, dels i kloakerede områder, og dels via tømningsordninger i åbent land. Vi har ambitiøse mål for vores syv renseanlæg: Den endelige udledning af næringsstoffer skal ligge under 60 % for fosfor, 60 % for organisk materiale og 50 % for kvælstof af de gældende lovkrav.

- 5,3 mio. m3 spildevand renses årligt på vores renseanlæg.
- 18.100 ejendomme er tilsluttet kloaksystemet.
- Vi håndterer samlet spildevand fra 23.400 ejendomme inkl. tømningsordning.
- Vores datterselskab, Bornholms Spildevand A/S, drives efter et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip.







§ 99 a – redegørelse for samfundsansvar



Grundlag for udarbejdelse af redegørelsen for samfundsansvar

De følgende sider udgør Bornholms Energi & Forsynings ESG-rapportering for 2025. De udgør dermed den lovpligtige redegørelse for samfundsansvar efter årsregnskabslovens § 99 a. Redegørelsen er lavet på baggrund af den europæiske frivillige standard for SMV'ernes bæredygtighedsrapportering (VSME).

Vi har taget udgangspunkt i VSME-basismodulet og suppleret med nøgletal fra det udvidede modul. Derudover har vi tilføjet nøgletal, som vi har vurderet særligt relevante for Bornholms Energi & Forsyning og det samfund, vi er en del af.

Vi har valgt at bruge VSME-rammen ud fra et ønske om strømlining med andre aktører i branchen og i den private sektor generelt. Samtidig indeholder VSME de emner, vi har arbejdet med som del af forberedelserne til EU's rapporteringsdirektiv (CSRD), som dermed også afspejler vores bæredygtighedsstrategi. I tråd med VSME-rammen dækker rapporten primært vores egne aktiviteter og kun enkelte af vores væsentlige påvirkninger i værdikæden.

Med denne redegørelse ønsker vi at give et transparent indblik i vores arbejde med miljømæssig, social og governance-relateret bæredygtighed. Vi følger principperne om ansvarlig virksomhedsadfærd, gennemsigtighed og samarbejde, og vi har forpligtet os til FN's Global Compact og til at bidrage til Verdensmålene.

Redegørelsen omfatter koncernen og dens samlede aktiviteter.

ESG-medlemskaber og certificeringer

I 2022 tilsluttede vi os FN's Global Compacts ti principper om ansvarlig og bæredygtig virksomhedsadfærd. Principperne er en god rettesnor for, hvordan vi ønsker at drive virksomhed med fokus på menneske- og arbejdstagerrettigheder, klima og miljø og anti-korruption.

Generelle oplysninger

Forretningsmodel og placering af væsentlige aktiviteter
Bornholms Energi & Forsyning betjener kunder på og uden for Bornholm:
• Vi producerer og sælger el til private og til erhvervskunder i Danmark
• Vi producerer og leverer varme til bornholmske husstande og virksomheder
• Vi leverer vand til bornholmske husstande og virksomheder
• VI håndterer alt spildevand på Bornholm

Vi har udelukkende driftsaktiviteter på Bornholm med aktiviteter, som spreder sig over hele øen. Dette omfatter bl.a. administrationsbygninger, varmeværker, renseanlæg, boringer og underjordiske aktiviteter i form af ledninger, kabler og rør.
Se mere om vores aktiviteter i sektionen "Oplysninger om selskabet" fra side 10.

Geolokationer
Selskaber under Bornholms Energi & Forsyning er registreret på henholdsvis Skansevej 2 og Industrivej 1, 3700 Rønne. Geolokationer: 55.09277, 14.69691 og 55.09703, 14.71857.

NACE koder
D35 (el-, gas- og fjernvarmeforsyning), 36.00.00 (vandforsyning), 37.00.00 (opsamling og behandling af spildevand), 35.11.00 (produktion af elektricitet fra ikke-vedvarende energikilder); 35.12.00 (produktion af elektricitet fra vedvarende energikilder)



Introduktion

Denne sektion i årsrapporten præsenterer et overordnet indblik i Bornholms Energi & Forsynings arbejde med ESG og bæredygtighed, herunder vores strategi, fokusområder og organisering af arbejdet.

Strategi og mål

Bæredygtige valg for fremtidens Bornholm
Bornholms Energi & Forsyning har en ambition om at bidrage til at skabe en mere bæredygtig fremtid for Bornholm – en fremtid, hvor nuværende og kommende generationer har mindst lige så gode muligheder, som vi har i dag. Vi arbejder for, at hensyn til bæredygtighed ikke blot er et tillæg til vores forretning, men en naturlig og integreret del af alt, hvad vi gør.

Det kræver, at vi hele tiden gør vores bedste for at vurdere, hvor og hvordan vi skaber størst mulig værdi for både samfundet og vores forretning. Ofte går de to ting hånd i hånd, men som alle andre virksomheder møder vi også dilemmaer mellem vores forskellige bundlinjer. Dem tager vi alvorligt, og vi navigerer i dem med omtanke og ansvarlighed.

Koncernstrategiske mål 2025-2027
Bæredygtighed er solidt forankret i vores koncernstrategi, som bl.a. giver os følgende ESG-relaterede mål at arbejde op i mod i perioden 2025-2027:

- Reduktion af drivhusgasudledninger, herunder bl.a. afskaffelse af fossile brændsler i el og varmeproduktion ved normaldrift i 2027
- Høj arbejdsglæde bl.a. medarbejdere på mindst 80 i medarbejdertilfredshedsundersøgelsen
- Ligelig (60/40) kønsfordeling i alle ledelseslag
- Ingen arbejdsulykker med fravær til følge

Bæredygtighedsstrategi
Bornholms Energi & Forsynings bæredygtighedsstrategi 2025–2027 sætter retningen for, hvordan vi integrerer miljømæssige, sociale og governance-hensyn i hele vores forretning. Strategien tager afsæt i koncernstrategien og vores ambition om at give en mere bæredygtig ø videre til kommende generationer.

Strategien bygger derudover på en dobbelt væsentlighedsanalyse, som har identificeret de ESG-områder, hvor vi både har størst påvirkning, og hvor vi er mest eksponeret for risici og har potentiale for muligheder. Disse områder har vi prioriteret i en strategisk ramme.

Strategien operationaliseres gennem konkrete handlinger og udstikker mål og delmål frem mod 2027 og 2030.

Strategisk ramme for bæredygtighed

Strategisk ramme
Vi har forskellige forventninger og tilgange til den måde, vi ønsker at arbejde med forskellige bæredygtighedsemner på. En strategisk ramme viser, hvordan vi tilgår emnerne. Rammen skitserer tre niveauer: Transformation, Høj præstation og Fundamentet.

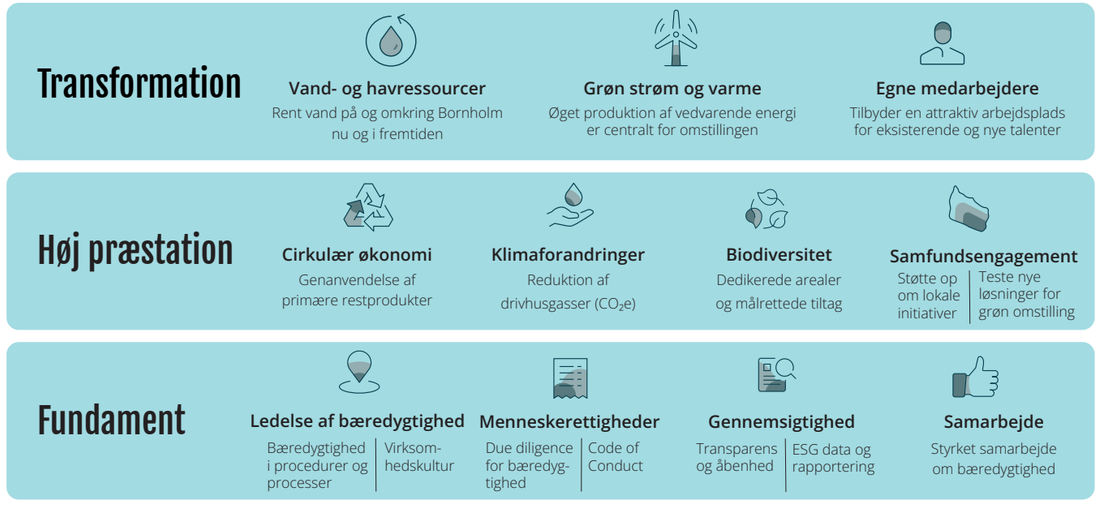
Det øverste niveau skitserer tre områder, hvor vi ønsker at udvise lederskab, og hvor vi mener, at vi i særlig grad kan gøre en forskel i forhold til at skabe et Bornholm, hvor nuværende og kommende generationer kan leve gode liv. Det niveau kalder vi "Transformation". Områderne i denne kategori er tæt forbundet med vores kerneforretning, f.eks. rensning af spildevand og produktion af mere vedvarende energi.

Næste niveau i den strategiske ramme er "Høj præstation". Her er der defineret områder, hvor vi ønsker at levere et resultat over det forventelige, f.eks. ved at gøre mere end, hvad loven kræver af os.

Områderne i "Fundamentet" understøtter de øvrige områder og er afgørende for, at vi lykkes med vores ambition om, at bæredygtighed skal være en grundholdning, der tænkes ind på tværs af vores drifts- og forretningsmodel. Fundamentet understøtter også de principper, vi generelt ønsker at arbejde efter: ansvarlighed, gennemsigtighed og samarbejde.

Vores indflydelse
I arbejdet med bæredygtighed skal løsningerne ofte findes og implementeres i samarbejde med andre. Det betyder, at vi ikke altid har den fulde kontrol over de valg, der træffes. Vi har til gengæld altid et ansvar for at gøre, hvad vi kan, inden for vores råderum.

De fleste af vores projekter og driftsaktiviteter kræver tæt samarbejde med leverandører, entreprenører, myndigheder og en række øvrige interessenter. Derfor er det vigtigt, at de deler visionen om at skabe så bæredygtige løsninger som muligt, hvor vi står sammen om at passe på miljø og mennesker, og hvor vi driver vores virksomheder på ansvarlig vis. Vi har løbende fokus på at styrke samarbejdet om bæredygtighed med vores samarbejdspartnere.

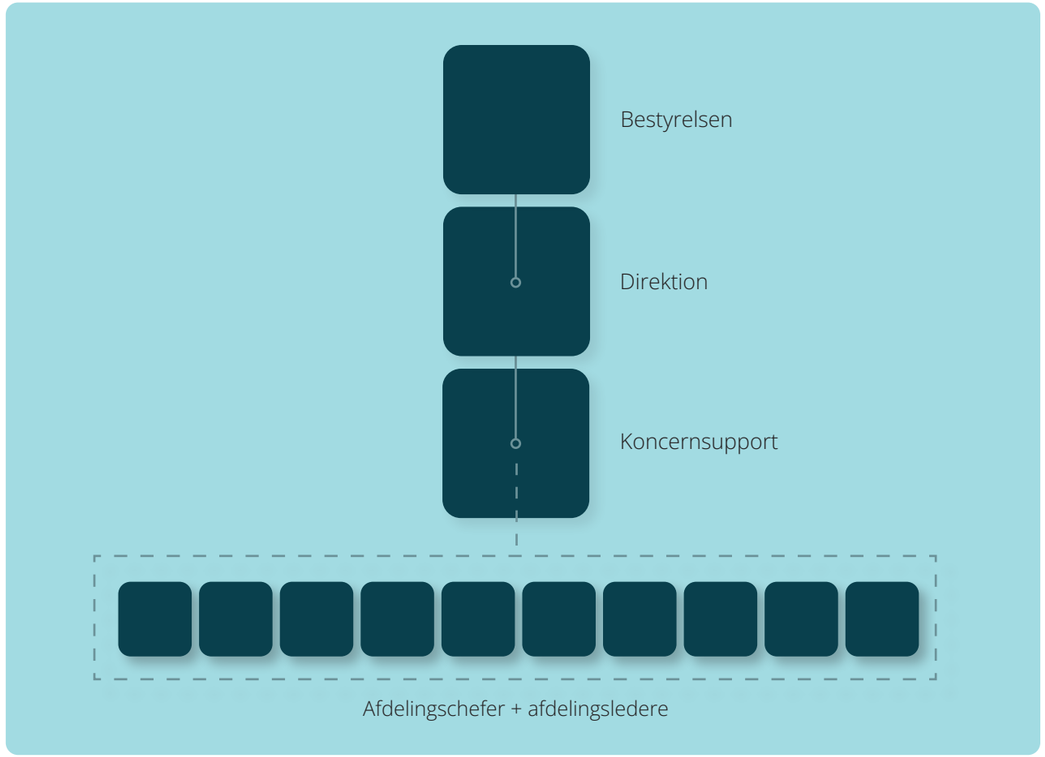


Organisering

Sådan er ESG organiseret
I Bornholms Energi & Forsyning er bæredygtighed et fælles anliggende, der går på tværs af organisationen. Det betyder, at alle medarbejdere forventes at bidrage til at skabe resultater gennem konkrete indsatser, og ved at tænke hensyn til bæredygtighed ind i driften og i de beslutninger, vi træffer i hverdagen.

Den overordnede koordinering og den strategiske forankring ligger i Koncernsupport, hvor vores bæredygtighedsansvarlige har ansvaret for at fastlægge den langsigtede retning, og for udarbejdelsen af koncernens lovpligtige redegørelse om samfundsansvar. Direktionen – repræsenteret ved CFO – har en central funktion som ejer af bæredygtighedsstrategien og årsrapporten, herunder den obligatoriske redegørelse for samfundsansvar.

Vores CFO får en stadig vigtigere rolle i arbejdet med at integrere bæredygtighed i de finansielle beslutninger, og i at skabe bedre sammenhæng mellem økonomiske prioriteringer og virksomhedens langsigtede ambitioner på bæredygtighedsområdet.





Klima og miljø (E)

Denne sektion i afrapporteringen beskriver, hvordan Bornholms Energi & Forsyning arbejder med klima- og miljøforhold. Afsnittet omfatter væsentlige påvirkninger, risici og muligheder samt politikker, målsætninger og udvalgte nøgletal vedrørende energiforbrug, drivhusgasudledninger og forurening af luft, vand og jord. Derudover behandles centrale temaer som biodiversitet, vandressourcer, ressourceeffektivitet, cirkulær økonomi og affald.



Klima og miljø

Introduktion
Klima og miljø er et centralt fokusområde for Bornholms Energi & Forsyning, når der arbejdes med og rapporteres om indvirkningen på vores omverden. I 2025 har vi iværksat flere af de indsatser, vi ønsker at gennemføre som del af vores arbejde med klima og miljø.

Væsentlige påvirkninger
Vores aktiviteter påvirker både klima og miljø, og vi har derfor et ansvar for at arbejde systematisk med klima og miljømæssig bæredygtighed. Vores påvirkninger stammer bl.a. fra energiintensive aktiviteter og processer på tværs af koncernen. Det gælder ikke mindst, når vi supplerer den vedvarende energiproduktion med fossile brændsler, f.eks. når vi er i ø-drift.

Vi er eksponeret for flere risici relateret til klima og miljø. Det gælder f.eks. kraftigere og mere vedvarende regn, der dels skaber udfordringer for infrastrukturen, og dels kan skabe udfordringer med hensyn til adgang til biobrændsel i form af flis og halm. Løbende stramninger i lovgivning på området påvirker de krav, der stilles til os på alle forsyningsområder.

På baggrund af de emner, vi arbejder med, har vi vurderet, at det er væsentligt at rapportere om:

- **Klima** – herunder drivhusgasudledninger og energiforbrug
- **Forurening** – herunder udledning til luft, jord og vand
- **Vand- og havressourcer** – herunder vandforbrug, spildevand og beskyttelse af vandmiljø
- **Biodiversitet og økosystemer** – påvirkning af natur
- **Ressourceforbrug og cirkulær økonomi** – materialeforbrug, affald og genanvendelse

Koncernmål
Vi har følgende koncernstrategiske mål på området:
- Reduktion af drivhusgasudledninger, herunder bl.a. fossilfri strøm og varmeproduktion ved normaldrift i 2027
- 99 % genanvendelse af primære restprodukter

Politikker
I Bornholms Energi & Forsyning er der ingen særskilte, koncernpolitikker for klima og miljø.

De koncernstrategiske mål, understøttet af vores bæredygtighedsstrategi, fungerer som den fælles retning for vores arbejde med klima og miljø. Her sættes rammen for de indsatser og konkrete handlinger, vi gennemfører på tværs af koncernen, og sikrer, at vores aktiviteter løbende bidrager til den ønskede udvikling.

Energiforbrug

Introduktion
I Bornholms Energi & Forsyning anerkender vi vigtigheden af at forstå og reducere vores udledning af drivhusgasser (CO_2e). Vi arbejder derfor målrettet på løbende at gøre vores produktion af el, varme, vand og spildevand mere energieffektiv og baseret på grønnere energikilder, så vi samlet set bidrager til den grønne omstilling og reducerer klimaaftrykket fra både vores egen drift og de løsninger, vi stiller til rådighed for vores kunder.

Vi følger udviklingen af Energiø Bornholm tæt og vurderer de muligheder, projektet kan skabe for vores virksomhed. På grund af fortsatte væsentlige eksterne usikkerheder, har vi endnu ikke fastlagt en formaliseret klimatransitionsplan med specifikke mål og milepæle. Vi vil revurdere dette, når rammevilkårene er yderligere afklaret.

Energiforbrug
Rapportåret er første år, hvor vi systematisk afrapporterer vores energiforbrug. Der foreligger derfor ikke historiske data til sammenligning.

Langt størstedelen af vores energiforbrug er vedvarende, og tæller bl.a. den brændsel, vi forbrænder for at producere fjernvarme og el. En væsentlig andel af det ikke-vedvarende energiforbrug i rapporteringsåret kan henføres til elproduktion. Der henvises til vores klimaregnskab for yderligere information.

Vi indkøber elektricitet via el-området DK2 (Østdanmark). Herudover producerer vi en andel af vores elektricitet via egne solcelleanlæg, hvilket bidrager til at reducere vores samlede CO_2-intensitet.

I regnskabsåret udgjorde det totale varmetab i distributionsnettene 45.525 MWh svarende til 28,8 % af den samlede varmeproduktion. Ved at reducere varmetabet i ledningsnettet, sænker vi driftsomkostningerne. Mindre varmetab betyder, at der skal produceres mindre varme for at dække kundernes behov, og det fører direkte til lavere brændselsforbrug og lavere produktionsomkostninger.

	Vedvarende energiforbrug (MWh)	Ikke-vedvarende energiforbrug (MWh)	Totalt energiforbrug (MWh)
Elektricitet	8.976	1.400	10.376
Brændstoffer	286.389	35.661	322.050
Andet	388	0	388
Total	295.753	37.061	332.814



Målsætninger
Som en del af vores ambition om at reducere vores drivhusgasudledninger, har vi bl.a. en målsætning om:
• En mere effektiv og grønnere energianvendelse

Øget kapacitet inden for vedvarende energi
Vi har et mål om at reducere vores CO_2-aftryk gennem en mere effektiv og grønnere energianvendelse. Som led i denne indsats har vi i 2025 investeret i og installeret både solceller og batterilagring. Solcelleanlæggene bidrager til at dække en stadig større andel af vores energiforbrug med vedvarende energi, mens batteriløsningen sikrer en bedre udnyttelse af den producerede strøm og reducerer behovet for ekstern energiforsyning. Samlet set understøtter disse tiltag en mere bæredygtig drift og en løbende reduktion af vores energirelaterede CO_2-udledning.

Vi har i 2025 sat tre batterianlæg op på henholdsvis Rønne renseanlæg, Rønne tilløbsstation og Tejn Renseanlæg. Den samlede effekt er 960 kW, med et samlet energilager på 1.28 MWh. Vi har sat ca. 90 kW solceller op i 2025, og så har vi truffet investeringsbeslutning på ca. 500 kW solceller (0,5MW) som skal sættes op i 2026.

Investering i stort batteri
I 2025 arbejdede vi målrettet videre med etableringen af vores nye 10 MW batterianlæg, som styrker vores strategiske udvikling og position i fremtidens energimarked. Projektet er en vigtig brik i vores ambition om både at levere grøn strøm og videreudvikle forretningen. Batterianlægget skal bidrage til et mere stabilt elnet, sikre en effektiv integration af vedvarende energi og reducere CO_2-udledningen. Batterianlægget forventes at være i drift i starten af 2027.

Elektrificering af fjernvarmen
I 2025 har vi taget endnu et vigtigt skridt i elektrificeringen af fjernvarmen i Allinge. Vi arbejder målrettet på at koble grøn strøm sammen med fjernvarmeproduktionen, og vejen dertil går via etablering af en elkedel og et solcelleanlæg. Opsætningen af kedlen blev godkendt i 2025, og forventes opført i 2026. Vi forventer, at solcelleanlægget opnår godkendelse i 2027.

Vi forventer, at projektet i Allinge vil give værdifulde erfaringer til den videre udvikling af det bornholmske fjernvarmenet, hvor elektrificering er et centralt skridt i nedfasningen af biomasse. Samtidig har vi et stærkt ønske om, at anlægget i Allinge bliver en ressource for lokalsamfundet. Derfor afholdt vi i 2025 et borgermøde for at indsamle input til løsninger, der skaber størst mulig værdi for alle – herunder også for naturen gennem øget biodiversitet.

Udledning af drivhusgasser

Klimaregnskab
Med klimaregnskabet for 2025 har vi udarbejdet vores fjerde klimaregnskab. Det er en central del af vores ESG-rapportering, og dokumenterer vores samlede udledning af drivhusgasser samt udviklingen i vores klimaaftryk over tid. Det giver os mulighed for systematisk at følge vores fremskridt, identificere reduktionspotentialer og prioritere konkrete indsatser.

Klimaregnskabet er baseret på de bedst tilgængelige data på rapporteringstidspunktet, herunder en kombination af primære aktivitetsdata og sekundære emissionsfaktorer. Vi forventer, at datakvaliteten gradvist vil forbedres i takt med øget modenhed i vores interne processer, tættere samarbejde med værdikæden og videreudvikling af vores rapporteringssystemer. Derudover vil vi løbende vurdere, om vi har de mest relevante kategorier med under scope 3.

Green House Gas-protokollen
Klimaregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med Green House Gas-protokollen (GHG-protokollen), som er en anerkendt standard til at beregne og rapportere virksomheders drivhusgasudledninger. Den opdeler emissionerne i tre niveauer - scope 1, 2 og 3:

- Scope 1 omfatter vores direkte emissioner.
- Scope 2 omfatter indirekte emissioner forbundet med produktion af den energi, som vi køber (el- og varmeforbrug).
- Scope 3 omfatter resterende indirekte udledninger fra værdikæden, opstrøms og nedstrøms. I denne opgørelse har vi medtaget udvalgte kategorier, med henblik på løbende at udvide og forbedre datagrundlaget i kommende rapporteringsår.

Biogene udledninger
Selvom biomasse betragtes som en vedvarende og CO_2-neutral energikilde, sætter det et aftryk på vores klimaregnskab. Ifølge GHG-protokollen skal biogent karbon fra afbrænding rapporteres særskilt fra de tre øvrige scopes. Vi har tidligere refereret til vores biogene udledninger som "scope 0".

Direkte emissioner af CH_4 og N_2O fra afbrænding af biomasse tælles med under scope 1, mens fragten af biomassen tælles med under scope 3.

Målsætninger
Som en del af vores ambition om at reducere vores drivhusgasudledninger har vi bl.a. målsætninger om:
- Fossilfri strøm og varmeproduktion i 2027
- Energi- og klimaneutralitet i Vand og Spildevand, jf. branchens Paris 2.0. model

Afgrænsninger
GHG-protokollen foreskriver, at der fastlægges klare afgrænsninger for, hvad der indgår i klimaregnskabet, samt for hvilket tidsrum opgørelsen dækker. Vi har valgt en organisatorisk afgrænsning baseret på princippet om operationel kontrol. Det betyder, at opgørelsen omfatter de aktiviteter og enheder, som vi har driftsmæssig kontrol over. Tidsmæssigt følger opgørelsen kalenderåret.



Resultater
Vores klimaregnskab viser en stigning i udledningen af drivhusgasser i 2025 sammenlignet med 2024. Den primære årsag er et øget forbrug af flis, heavy-fuel og gasolie i elproduktionen.

Den øgede anvendelse af flis skyldes et højere energiforbrug hos vores kunder. Efterspørgslen er i begrænset omfang direkte påvirkelig for os, men vi arbejder løbende med at optimere og effektivisere produktionen, så både varme- og elproduktion sker så ressourceeffektivt og med så lavt klimaaftryk som muligt.

Elproduktion - overgang til gasolie
Den midlertidigt øgede udledning fra afbrænding af heavy-fuel var forventet, og indgik i planlægningen af vores brændselsovergang fra heavy-fuel til den mere miljøvenlige gasolie. For at kunne overgå til den ny brændselstype var det nødvendigt at tømme den eksisterende olietank. Efter en samlet miljø- og logistikvurdering, besluttede vi, at anvende den resterende heavy-fuel til energiproduktion frem for at bortskaffe den via transport fra øen til deponering eller alternativ anvendelse. Det gav samtidig anledning til at træne medarbejdere i at drifte de anlæg, der indgår i reserveforsyningen af Bornholm.

Overgangen til gasolie forventes fremadrettet at bidrage til en reduceret emissionsprofil og en mere stabil og miljømæssigt forbedret drift.

Decentral Varme
Der har været et lille fald i udledningerne fra vores decentrale varmeproduktion i 2025 sammenlignet med 2024. Som i foregående år ligger størstedelen af udledningerne i Varme i scope 3.

Vi har iværksat tiltag for at reducere udledninger. Et eksempel herpå er vores indsats for at genanvende flisasken lokalt på Bornholm. Dette tiltag har reduceret behovet for transport af flisasken, hvilket afspejles direkte i klimaregnskabet i form af lavere transportrelaterede udledninger.

Spildevand
Klimaaftrykket i Spildevand er steget fra 2024 til 2025, bl.a. på grund af et øget energiforbrug. Det er til trods for, at vi i 2025 har renset mindre spildevand end i 2024.

Vand
Klimaaftrykket i Vand udgør kun en meget lille andel af vores samlede udledninger. Udledningerne har været nedadgående de sidste år, og det er positivt, at det også fortsat gør sig gældende fra 2024 til 2025. Vi har fortsat fokus på at omlægge energiforbruget i Vand til vedvarende energi samt omlægning af de resterende biler til el.

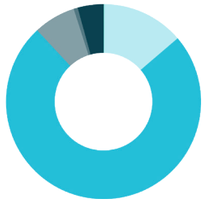
CO_2e-intensitet
Dette år rapporterer vi for første gang vores CO_2e-intensitet. Nøgletallet viser, hvor meget drivhusgas vi udleder for hver mio. kr. i omsætning. Som et nyt målepunkt giver det os et udgangspunkt for fremover at følge udviklingen i vores klimaeffektivitet, og sammenligne os med relevante branchebenchmarks.

Samlet CO_2e-udslip 2025 scope 1-2-3

20.676 Ton CO_2e

Lokationsbaseret emissionsfaktor for el

CO_2e fordelt på selskaber 2025



Elproduktion	**74,34 %**
Varme	**13,58 %**
Spildevand	**6,94 %**
Administration	**4,29 %**
Vand	**0,68 %**
Holding	**0,16 %**

CO_2e udslip fordelt scope 1-2-3



Scope 1	**49 %**
Scope 2	**3 %**
Scope 3	**48 %**

CO_2e-intensitet (lokationsbaseret)

18,69 tCO_2e/mio. DKK

Udledning af CO_2 med biogen oprindelse*

101.939 ton



Flis	**70 %**
Halm	**30 %**
Træpiller	**0 %**

** Udledninger af CO_2 med biogen oprindelsen opstår fx ved afbrænding af biomasse (halm, flis og træpiller) under produktion af el og varme.*

CO_2e udslip fordelt på selskaber og scopes 2025

	Ton	(%)	Scope 1 (%)	Scope 2 (%)	Scope 3 (%)
El-produktion	15.370,94	74,34	59,55	1,21	39,25
Varme	2.808,45	13,58	2,38	8,53	89,09
Spildevand	1.434,57	6,94	57,87	13,33	28,81
Administration	887,69	4,29	0,27	3,41	96,32
Vand	141,01	0,68	7,18	36,40	56,42
Holding	33,46	0,16	0,00	0,00	100
	20.676,13				

Forurening af luft, vand og jord

Introduktion
Som multiforsyningsvirksomhed har nogle af vores aktiviteter en negativ påvirkning på både jord, luft og vand – noget vi arbejder aktivt med at reducere og komme til livs, hvor det er muligt. Nogle indsatser er lovbestemte, f.eks. i vores miljøgodkendelser, mens andre ligger i forlængelse af vores ambition om at bidrage til at skabe et mere bæredygtigt Bornholm. Det gælder f.eks. når vi renser vores spildevand bedre, end hvad loven kræver af os.

Indberetningspligt
Vi har krav om indberetning til myndighederne på flere af vores forureningskilder. De primære fremgår i skemaet nedenfor, og stammer fra Kraftvarmeværket i Rønne og fra udledninger i Spildevand.

Siden september 2025 har et nyt system beregnet nogle af vores emissioner. Her blev der i december konstateret overskridelser af NOx-grænseværdien ved forbrænding af træflis. Årsagen blev identificeret som for højt barkindhold i flisen, og efter justering af brændselsblandingen har der ikke været daglige overskridelser. Emissionerne ligger dog fortsat tæt på grænseværdierne, og der pågår derfor overvejelser om yderligere tekniske tiltag.

Målsætninger
Som en del af vores ambition om at passe på naturen, har vi følgende målsætninger frem mod 2027:
- Implementering af et miljøledelsessystem i Bornholms El-produktion
- Fortsat udrulning af ISO-14001 (miljøledelse) i Bornholms Spildevand

Type af forurening	Selskab	Angivelse	Mængde	Hvor
NOX	El-produktion	Kg.	60.080	Luft
SOX	El-produktion	Kg.	4.695	Luft
Støv	El-produktion	Kg.	1.376	Luft
Fosfor	Spildevand	Mg/l	0,26	Vand
Organisk stof (BOD)	Spildevand	Mg/l	2,92	Vand
Kvælstof	Spildevand	Mg/l	3,71	Vand

Miljøledelse i Spildevand
I Spildevand arbejder vi systematisk med at reducere vores miljøpåvirkning og sikre en ansvarlig drift gennem et struktureret miljøledelsessystem. Siden slutningen af 1990'erne har Rønne Renseanlæg været certificeret efter ISO 14001-standarden om miljøledelse. Det har i en årrække, herunder i 2025, givet os resultater på renseanlæggene, der er 50 % bedre end lovkravene, da vi har udbredt de miljørigtige principper til vores øvrige anlæg.

Den planlagte fornyelse af certificeringen på Rønne Renseanlæg i 2025 er rykket til medio 2026. ISO-certificeringen af de øvrige anlæg er planlagt til 2027. Spildevandet renses fortsat efter samme miljøvenlige principper med flotte resultater, dog med lidt variation fra de mindste til de større renseanlæg (se tabel nedenfor). Rensegraderne er vigtige, for hvis ikke spildevandet renses ordentligt, kan næringsstoffer, som kvælstof og fosfor, ende i havet, hvor det bl.a. kan føre til algeopblomstring, fiskedød og tab af biodiversitet.

Uheld med indberetningspligt
Vi er omfattet af miljøbeskyttelseslovens § 71, som forpligter ansvarlige virksomheder til straks at underrette tilsynsmyndigheden i tilfælde af væsentlig forurening eller overhængende risiko herfor, samt til at iværksætte nødvendige foranstaltninger for at begrænse eller afværge forureningen.

I rapporteringsperioden har vi haft seks hændelser med anmeldelsespligt i henhold til § 71. Hændelserne har bl.a. andet omfattet overløb med urenset, eller delvist renset, spildevand som følge af driftsforstyrrelser og perioder med reduceret renseeffekt på renseanlæg på grund af tekniske nedbrud. Der har også været en hændelse med oliespild i El-produktion.

Alle hændelser blev håndteret i overensstemmelse med gældende lovgivning, herunder hurtig indberetning til relevante myndigheder, iværksættelse af akutte afværgeforanstaltninger og efterfølgende vurdering af miljøpåvirkningen. Vi arbejder systematisk med forebyggelse af uheld gennem vedligeholdelse af anlæg, beredskabsprocedurer og løbende kompetenceudvikling for at minimere risikoen for gentagelser.

Miljøledelse i Elproduktion
Implementering af miljøledelse på Kraftvarmeværket er et krav i vores miljøgodkendelse og skal sikre, at aktiviteterne ikke medfører væsentlige negative miljøpåvirkninger. Systemet bygger på et årshjul med aktiviteter såsom miljømål, procedurer og instrukser, som er et krav i BAT-konklusionen, og som skal integreres i den daglige drift. I 2025 har der været fortsat fokus på at implementere miljøledelse. Der er arbejdet med interessentanalyser, opdatering af miljøpolitikker, miljøkortlægning samt fastsættelse af miljømål og handleplaner. Selvom ikke alle initiativer fra 2025 er fuldt implementeret endnu, har nye medarbejdere på centrale roller bidraget til at understøtte indsatsen og sikre kontinuitet i arbejdet. Fremadrettet i 2026 vil fokus være på videreudvikling og implementering af instrukser og procedurer for drift og vedligehold, med det formål at styrke miljøsikringen. Miljøstyrelsen vurderer gennem audits, om vi lever op til lovens krav, og det næste audit finder sted i 2027.

Rensegrader, Spildevand		Gns.	Rønne	Tejn	Svaneke	Melsted	Nexø	Boderne	Vestermarie
COD	%	94,9	95,8	96,6	95,7	94,9	91,4	85,4	93,5
BOD	%	98,5	98,6	99,2	99,0	98,6	98,3	95,4	98,0
Kvælstof	%	91,5	92,5	95,5	93,5	83,2	90,3	78,6	76,7
Fosfor	%	94,9	95,7	98,2	96	94,1	94,1	85,2	78,2

Biodiversitet

Introduktion
Vi ønsker at tage hensyn til natur og biodiversitet i vores drift og anlægsarbejder. Derfor arbejder vi for at minimere vores negative påvirkning på naturen og beskytte lokale økosystemer i forbindelse med etablering og vedligehold af anlæg, ledningsnet og tekniske installationer. Det sker bl.a. andet gennem planlægning, der tager hensyn til naturværdier, samt ved at begrænse indgreb og genoprette arealer efter endt arbejde. Samtidig bidrager vores arbejde med at beskytte drikkevandsressourcer, og reduktion af forurening, til at styrke biodiversiteten i og omkring vandløb, søer og grundvandsområder. Endelig har vi et ønske om at bidrage til at skabe flere grønne områder, der kan bidrage til biodiversiteten på Bornholm.

Biodiversitetsfølsomme områder
Der er flere biodiversitetsfølsomme områder på Bornholm, hvilket bl.a. kommer til udtryk gennem udpegningen af et antal Natura 2000-områder og fuglereservater ud for kysten. Områderne omfatter bl.a. Paradisbakkerne og Almindingen. Som forsyningsvirksomhed kan vi ikke undgå sommetider at bevæge os ind i disse områder. Vi har ikke opgjort, hvor stor en andel af vores aktiviteter, der støder op til eller befinder sig i et biodiversitetsfølsomt område.

Når vi udfører arbejde, har vi en ambition om at gøre det så nænsomt som muligt. Det kom for eksempel til udtryk, da vi i 2025 skulle føre en spildevandsledning gennem et fredet § 3-naturområde i Vestre Sømarken uden at skade den sårbare klitnatur. I stedet for at vælge den traditionelle løsning - at grave sig vej gennem landskabet – valgte vi en anden metode: Underboring. Med denne metode lykkedes det at føre ledningen 720 meter under jorden uden at skade overfladen. Samtidig sparede vi tid og styrkede relationerne til lokalsamfundet, hvor vi undgik opgravning og kørsel med tunge maskiner.

Målsætninger
Som en del af vores ambition om at bidrage positivt til biodiversitet har vi følgende målsætninger frem mod 2027:
• Tre projekter i Spildevand
• Udvide det samlede areal på vores egne matrikler, som er udlagt til biodiversitet/står mere eller mindre urørt
• 100 % certificeret biomasse

Mere natur på vores egne matrikler
Vi ønsker at bidrage til mere natur og øget biodiversitet på vores egne matrikler. Arealerne er generelt mindre og kan ikke stå alene som store, sammenhængende naturområder, men de kan fungere som supplementer og trædesten i det lokale landskab. Gennem naturvenlig drift og målrettede tiltag arbejder vi for at skabe bedre levesteder for planter og dyr, og dermed understøtte den samlede biodiversitet på Bornholm.

I 2025 har vi gennemgået arealerne ved vores varmeanlæg med henblik på at vurdere, hvor og hvor meget areal, der kan udlægges som grønt areal. Arbejdet fortsætter med Vands og Spildevands arealer. I Spildevand arbejdes der desuden med flere konkrete projekter. Et af dem blev synliggjort i 2025, hvor vi igangsatte forberedelserne af et grønt areal på Remisevej i Rønne. Her bliver der skabt levesteder - og samtidig et grønnere og mere indbydende område for de mennesker, der færdes omkring Nørrekås. Vi har også i 2025 færdiggjort projekteringen af vores nye domicil på Industrivej, hvor vi også vil skabe et grønt område.

Påvirkninger i værdikæden
Vores indkøb kan have en direkte og indirekte påvirkning på biodiversiteten, fordi de påvirker, hvordan naturressourcer udvindes og arealer anvendes. Det gælder f.eks. biomasse, hvor bl.a. intensiv skovhugst kan have en negativ påvirkning på biodiversiteten, f.eks. i form af tab af levesteder. Derfor er det vigtigt, at den biomasse vi bruger – importeret såvel som lokalt – lever op til kravene om bæredygtighed. Se mere i afsnittet om ressourceforbrug.

Vand

Vand af høj kvalitet
Det er en af vores vigtigste opgaver at levere rent drikkevand til bornholmerne og dem, der besøger Bornholm. Vores vand indvindes fra 31 boringer, der er placeret på forskellige kildepladser rundt om på Bornholm. Disse placeringer sikrer en stabil og pålidelig vandforsyning til hele øen.

Vi foretager løbende kontrol af drikkevandet, både på vores vandværker og i vores ledningsnet. Vandet testes for pesticider og miljøfremmede stoffer for at sikre, at det overholder myndighedernes krav. Der er ikke fundet pesticider i drikkevandet over grænseværdierne i 2025. Det bornholmske grundvand er så rent, at det ikke er nødvendigt at anvende videregående vandbehandling.

Vandtab i ledningsnettet
Vandtabet er en central indikator i vores vandforsyning både i forhold til ressourceeffektivitet og forsyningssikkerhed. Et lavt vandtab betyder, at en større andel af det vand, vi pumper op, når frem til forbrugeren, hvilket reducerer unødigt forbrug af grundvand samt energiforbrug til indvinding og distribution. Vi arbejder systematisk med overvågning, lækagesøgning og løbende fornyelse af ledningsnettet for at minimere vandtab. Indsatsen bidrager til at beskytte vandressourcen, reducere klimaaftryk og sikre en stabil forsyning. I 2025 har vi haft fokus på at renovere hovedledninger og har i alt udskiftet ca. 3.500 meter ledninger. Det omfatter bl.a. 750 meter forsyningsledning fra Hasle vandværk til Hasle by, hvor vi har erstattet en støbejernsledning med en PE-ledning.

Målsætning
Vi har et mål om at beskytte grundvandet, bl.a. ved at indgå aftaler omkring beskyttelse af boringsnære områder.

Grundvandsbeskyttelse
Vi har arbejdet med grundvandsbeskyttelse i mange år, og det er en del af vores langsigtede strategi.

Der udpeges løbende såkaldte boringsnære beskyttelsesområder (BNBO) omkring vores vandboringer. Det er områder, hvor vandet, der strømmer til boringen, har et års transporttid. Dermed kan risikoen for forurening af miljøfremmede stoffer i drikkevandet være øget, f.eks. som følge af den korte transporttid af en eventuel forurening til boringen. Det er ekstra vigtigt at beskytte disse områder. Der blev indledningsvist udpeget 26 BNBO-områder. Heraf vurderede Bornholms Regionskommune, at 14 af områderne allerede var godt velbeskyttede. Fristen for at nå en frivillig aftale på plads for de resterende boringer var den 1. marts 2025. Der blev indgået aftale med de 13 berørte lodsejere inden fristens udløb. Et tæt og målrettet samarbejde mellem Bornholms Energi & Forsyning, Bornholms Regionskommune, landbruget og de berørte lodsejere betød, at Bornholms Energi & Forsyning inden regeringens frist den 1. marts kunne meddele, at der var indgået frivillige aftaler for alle de på daværende tidspunkt boringsnære beskyttelsesområder. Der er sidenhen udpeget endnu et, og flere forventes udpeget med tiden.

Der blev i 2023 udpeget et nitratfølsomt område på Smålyngen, som vi har udarbejdet en indsatsplan for. Planen afventer politisk godkendelse.

Vandudtag, 1.000 m3	Vandtab	Pesticider
1.522,5	**9,08 %**	**0**
er vores samlede vandudtag på Bornholm (1.000 m3)	er andelen af vand der går tabt inden det når til forbrugeren	pesticider i drikkervandetover grænseværdien

Ressourceforbrug, cirkulær økonomi og affaldshåndtering

Introduktion
Vores arbejde med ressourceforbrug, cirkulær økonomi og affaldshåndtering fortsætter med at udvikle sig i takt med nye krav og forventninger fra både samfund og myndigheder. Udover at leve op til de krav, vi mødes af fra samfundet, er vi blevet mere opmærksomme på de muligheder, der ligger i at genanvende ressourcer.

Bedre udnyttelse af fjernvarmen
Da afkølingstariffen hos vores fjernvarmekunder trådte i kraft 1. januar 2025, var det med afsæt i et ønske om at udnytte fjernvarmen mere effektivt. Det ville nemlig både være godt for kunderne (der kunne opnå en bonus), vigtigt for at reducere slitagen på vores anlæg og vigtigt for vores klimaaftryk, som ville blive reduceret som følge af et mindre forbrug af halm og flis.

Bornholmerne er kommet godt fra start med at sænke returtemperaturen, og de har taget rigtig godt imod de initiativer, vi har gennemført for at introducere og understøtte indsatsen. Vores afkølingsmål er dog (heldigvis) meget ambitiøse, så vi er ikke helt i mål. Men vi er kommet godt fra start og nået vores delmål for år 1.

Affaldshåndtering
Vi arbejder systematisk med affaldshåndtering for at reducere miljøpåvirkningen og sikre korrekt sortering og bortskaffelse i overensstemmelse med gældende lovgivning. Affald sorteres i relevante fraktioner og håndteres i samarbejde med godkendte affaldsleverandører. Farligt affald håndteres særskilt i henhold til gældende regler. En mindre del af vores farlige affald afleverer vi selv hos Bornholms Affaldsselskab, BOFA. Det gælder f.eks. PVC-rør, som skal bortskaffes som farligt affald. Derudover har vi affald (bl.a. flisaske og sand), som endnu ikke har forladt vores matrikler, og som vi ikke har talt med i vores samlede opgørelse.

Vi havde i 2025 ca. 100 tons restaffald, som blev sendt til bortskaffelse. Størstedelen af restaffaldet er ristegods fra vores spildevandsanlæg. Ristegods er det affald, der bliver sorteret fra i den første rensning, da det ellers kan ødelægge anlægget. Det kan være alt fra vatpinde til vådservietter, men også større ting – alle sammen ting der kan forårsage driftsproblemer og øge omkostningerne til at håndtere spildevandet.

Koncernmål
Vi har følgende koncernstrategiske mål på området frem mod 2027:
- 99 % genanvendelse af primære restprodukter

Samlet mængde affald årligt

Ikke-farligt affald: 8.844 tons
til genbrug/genanvendelse: 8.724 tons, heraf:
- 7.026 tons slam
- 1.660 tons flisaske

Farligt affald: 15 tons
til genbrug/genanvendelse: 15 tons

Cirkulær økonomi
Cirkulær økonomi handler om at holde materialer og produkter i det økonomiske kredsløb med den højest mulige værdi længst muligt. Cirkulær økonomi bryder således med idéen om en lineær værdikæde, som starter med udvinding af ressourcer og ender som affald. For Bornholms Energi & Forsyning er principperne i cirkulær økonomi ikke blot et miljøhensyn – det er en tilgang, der bidrager til både omkostningseffektivitet og den langsigtede bæredygtighed i vores virksomhed. Samtidig er det en tilgang, som støtter op om BOFA, Bornholms Affaldsselskabs, "Vision 2032" om en fremtid uden affaldsforbrænding.

I vores forsyningssystemer opstår der værdifulde restprodukter og overskudsressourcer – f.eks. overskudsvarme, slam fra spildevandsbehandling eller energi fra vedvarende kilder. Vi arbejder på at udnytte disse ressourcer optimalt og bringe dem tilbage i kredsløb, hvor det er muligt – til gavn for både miljø og samfund.

Cirkulær økonomi
JA
er svaret på om Bornholms Energi & Forsyning anvender principper fra cirkulær økonomi

Genanvendelse af primære affaldsprodukter
En stor del af vores "ikke farlige affald" består af slam, som vi i 2025 har kørt til lager i Tejn. Her afhentes det løbende af bornholmske landmænd og indgår dermed som ny ressource i et cirkulært kredsløb. Den halm-aske, der dannes på vores decentrale varmeværker, afhentes også af de bornholmske landmænd, der anvender asken som ressource i deres landbrug. Asken vejes dog ikke og indgår derfor ikke i oversigten over affald.

I 2025 afsluttede vi et projekt, der havde til formål at undersøge, om vi kunne genanvende flisasken fra vores decentrale flisfyrede værker, og bruge den som gødningsprodukt på Bornholm, i stedet for at fragte den til Sjælland. Resultatet var positivt, og det er både godt nyt for klimaet, miljøet og vores økonomiske bundlinje. Flisasken er rig på fosfor og mangan, hvilket gør den særligt interessant som gødning for økologiske landmænd, der ellers ikke må bruge handelsgødning med fosfor. Samtidig sparer vi både CO_2 og penge, når askens rejse ikke længere går hele vejen til Sjælland. Vi er i gang med at analysere, om flisasken fra Værket i Rønne også kan sendes ud på markerne og forventer afklaring herpå i 2026.



Biomasse er en grøn trædesten
Selvom biomasse klassificeres som en vedvarende energikilde, og dermed som CO_2-neutral, kan anvendelsen have påvirkninger på skovøkosystemer og biodiversitet. Anvendelsen af biomasse i el- og fjernvarmeproduktion har muliggjort en gradvis udfasning af fossile brændsler i Danmark og på Bornholm. Men biomasse betragtes som en overgangsteknologi i omstillingen væk fra fossile brændsler, og det langsigtede mål er at elektrificere produktionen af fjernvarme og dermed reducere anvendelsen, så biomasse fremover får en mere begrænset rolle. I 2025 vedtog bestyrelsen en plan for, hvordan vi på Bornholm kan reducere anvendelsen af biomasse frem mod 2040 og 2050.

Øget opmærksomhed omkring træflis
Vi har i 2025 oplevet en større bevågenhed omkring den lokale træflis, vi brænder af på varmeværkerne. Det sker samtidig med, at vi også forbereder os på skærpede krav i lovgivningen til brugen af biomasse, som træder i kraft fra 2026.

Al den træflis, vi bruger til varmeproduktion ude på øen, på vores decentrale varmeværker, kommer fra lokale leverandører - altså fra bornholmske skove. Vi efterspørger dokumentation for, at den flis, vi bruger, lever op til lovens krav om bæredygtighed. Når der fra tid til anden alligevel rejses tvivl om, hvorvidt skovene forvaltes med tilstrækkeligt hensyn til natur og miljø, går vi i dialog med de implicerede parter og indhenter yderligere dokumentation efter behov. Derudover har vi sammen med bl.a. Danmarks Naturfredningsforening, Bornholms Museum, Skovdyrkerne, og entreprenører på Bornholm dannet Biomasseforum Bornholm, hvor vi mødes og taler om forholdene og skovbruget i de bornholmske skove. I 2025 mødtes forummet tre gange.



Certificeret bæredygtig biomasse

Den træflis, vi bruger, er certificeret som bæredygtig biomasse. Den følger dermed reglerne i Håndbog om opfyldelse af bæredygtighedskrav. Det betyder, at der er en række krav, som leverandørerne skal leve op til – så vi er sikre på, at træflisen kommer fra en bæredygtig skovdrift. Det betyder også, at der ikke bliver fældet træer med det primære formål at brænde dem af. Kravene gælder for al den flis og halm, der benyttes, hvad enten den er købt lokalt eller importeret.

3. parts verifikation
Organisationen Preferred by Nature verificerer hvert år, at den træflis vi har brugt, lever op til kravene om bæredygtighed. I 2024 levede 100 % af vores flis op til kravet. Vi forventer, at det samme gør sig gældende for 2025. Når processen er afsluttet, vil rapporten blive offentliggjort her: beof.dk/rapporter/



Social bære-dygtighed (S)

Denne sektion i afrapporteringen beskriver Bornholms Energi & Forsynings væsentlige forhold relateret til egen arbejdsstyrke, herunder hvordan vi identificerer, håndterer og følger op på væsentlige påvirkninger, risici og muligheder. Afsnittet omfatter politikker og målsætninger samt udvalgte nøgletal om medarbejderforhold, arbejdsmiljø, sundhed og sikkerhed, vederlag, overenskomstdækning og kompetenceudvikling. Da vi leverer samfundskritiske ydelser på Bornholm, indgår forsyningssikkerhed som et centralt element i vores samfundsansvar, hvilket også indgår i afrapporteringen.

Introduktion
Bornholms Energi & Forsyning er med ca. 170 ansatte en af Bornholms største arbejdspladser. Vi har i 2025 arbejdet for at sikre et sundt, sikkert og inkluderende arbejdsmiljø, der fremmer medarbejdernes trivsel. Det afspejles i vores årlige medarbejdertilfredshedsundersøgelse som igen i 2025 lå højt - og højere end branchegennemsnittet.

Væsentlige påvirkninger
Som forsyningsvirksomhed varetager vi drift og vedligehold af infrastruktur, hvilket medfører potentielle arbejdsmiljø- og sikkerhedsrisici, især for medarbejdere i driften. Det gælder i hele koncernen, at trivsel og arbejdsglæde er en forudsætning for at skabe resultater og nå vores mål, og er et af de områder, vi har en væsentlig påvirkning på. Når vi samarbejder tættere, deler viden og opbygger tillid på tværs, skaber vi en stærkere holdånd, der gør os i stand til at arbejde mere effektivt og med høj kvalitet.

Som multiforsyningsvirksomhed spiller vi en central rolle i hverdagen for både borgere, virksomheder og offentlige aktører. Vores ydelser er samfundskritiske, hvorfor høj driftssikkerhed, ansvarlig adfærd og tillid er afgørende. De sociale forhold knytter sig derfor både til vores ansvar som arbejdsgiver og til vores ansvar over for kunder og forbrugere.

På baggrund af de emner vi arbejder med, har vi vurderet, at det er væsentligt at rapportere om:

- **Egne medarbejdere** – bl.a. arbejdsmiljø, sundhed og sikkerhed
- **Forbrugere og slutbrugere** – forsyningssikkerhed

Koncernmål
Vi har følgende koncernstrategiske mål på området frem mod 2027:
- Medarbejdertilfredshed på 80 eller derover
- Ligelig kønsfordeling i alle ledelseslag
- Nul ulykker med fravær til følge

Politik for diversitet, ligestilling og inklusion
I 2023 vedtog bestyrelsen en politik for diversitet, ligestilling og inklusion. Den sætter ambitiøse mål om ligelig kønsfordeling i alle ledelseslag samt måltal for elever, lærlinge og ansatte på øvrige vilkår. Målsætningerne ligger højere, end hvad vi er forpligtet til ved lov, fordi vi som kommunalt ejet selskab føler en særlig forpligtelse på netop disse områder. Politikken blev opdateret i 2025, så den flugter med koncernstrategien.

Egne medarbejdere – generelle karakteristika

Arbejdsstyrken er vores vigtigste ressource
Vores medarbejdere er vores vigtigste ressource og en forudsætning for, at vi kan varetage vores samfundsmæssige ansvar. Derfor er det også vigtigt for os, at vi er en attraktiv arbejdsplads, der er i stand til at tiltrække, udvikle og fastholde de kompetencer, som er nødvendige for at levere sikker og effektiv forsyning til bornholmerne.

En attraktiv arbejdsplads
I 2025 lå vores **medarbejdertilfredshed** på over 75 (ud af 100) - og dermed i kategorien høj score. Det høje resultat ligger også over benchmark i branchen. Resultatet indfrier imidlertid ikke det meget ambitiøse mål, vi har sat i koncernstrategien, som er 80 eller derover. Vi skal fortsat arbejde målrettet for at fastholde årets gode resultat og for at komme tættere på at indfri vores koncernmål. Undersøgelsen blev i 2025 gennemført kort tid efter, at vi iværksatte en finanstransformation i vores økonomiafdeling, som betød, at vi sagde farvel til størstedelen af vores økonomimedarbejdere. I det lys er vi meget tilfredse med at fastholde samme resultat som sidste år. Omsætningshastigheden på medarbejdere lå højere i 2025 end de foregående år. Dette skyldes primært finanstransformationen.

Plan for sammenflytning af administrationen
Når vi samler vores administrative medarbejdere under samme tag i 2027, forventer vi, at det har en positiv indvirkning på medarbejdertilfredsheden. Derfor er vi glade for, at arbejdet med at skabe en fælles administrativ arbejdsplads skrider frem efter planen. I 2025 har vi lavet en lang række indledende øvelser for at kunne sende hovedentreprisen i EU-udbud primo 2026.

Det er vigtigt for os, at vi skaber rammer, hvor både administration og drift føler sig velkomne. Der skal træffes mange beslutninger, som får indflydelse på vores medarbejderes trivsel og arbejdsmiljø mange år fremover. Derfor gør vi os umage med at træffe kloge og så bæredygtige valg som muligt. Vi inddrager vores Arbejdsmiljøorganisation i arbejdet både i planlægnings- og i byggefasen.

Det er vores ambition, at projektet lever op til vores mål om at træffe bæredygtige valg, der går bredere end arbejdsmiljøet. Bygningsreglementet stiller krav til byggerier, der tager os et stort skridt i den retning i forhold til den miljømæssige bæredygtighed. Derudover planlægges med brug af både lokale, naturlige, organiske og genanvendte materialer så vidt muligt.

Kontrakttyper

154
medarbejdere har en fastansættelse

17
medarbejdere har en midlertidig ansættelse

Medarbejderomsætning

17 %
er medarbejderomsætningsraten i virksomheden

Egne medarbejdere – mangfoldighed

Forskellige perspektiver er en styrke
Vi ser det som en forretningsmæssig styrke, når vores medarbejdere repræsenterer forskellige fagligheder, baggrunde og perspektiver, og vi ønsker et arbejdsmiljø, hvor alle medarbejdere oplever ligeværd og mulighed for aktiv deltagelse.

Det er samtidig en vigtig del af vores samfundskontrakt at bidrage til, at Bornholm har et rummeligt arbejdsmarked, hvor alle mennesker har mulighed for at blive en del af et arbejdsfællesskab. Vi har i vores politik for diversitet, ligestilling og inklusion sat ambitiøse mål for, hvor mange elever og lærlinge, vi ønsker, som ligger ud over det, som loven kræver. I 2025 har vi desværre ikke indfriet det antal elever og lærlinge, som vi er forpligtet til at ansætte. Vi skal derfor arbejde målrettet i 2026 på at tiltrække flere elever og lærlinge. Vi har i politikken også sat ambitiøse mål for, hvor stor en andel af vores samlede arbejdsstyrke der skal være ansat på øvrige vilkår. I 2025 er andelen gået ned, så også her er der et forbedringspotentiale i 2026.

Kønssammensætning i ledelsen
Kønssammensætningen i vores ledelse afspejler den overordnede kønssammensætning i Bornholms Energi & Forsyning, hvor størstedelen er mandlige ansatte. Det er en strukturel udfordring i forsyningsbranchen, som vi forholder os til.

De første ledelseslag i virksomheden består af to mandlige direktører samt en chefgruppe på fire, hvoraf to er kvinder. I de efterfølgende ledelseslag er 4 ud af 17 ledere kvinder (opgjort ved udgangen af 2025). Vi er stolte over, at der er indtrådt endnu en kvindelig chef i chefgruppen i 2025, hvilket bringer os tættere på målet om ligelig kønsbalance. Der er dog fortsat et behov for at styrke den kvindelige repræsentation på tværs af organisationens ledelsesniveauer. Vi har sat mål om at opnå en ligelig kønsfordeling, og vi har integreret kønsdiversitet som et element, der skal tages højde for i forskellige HR-spor.

Kønssammensætning

125
mandlige ansatte

46
kvindelige ansatte

Elever og lærlinge

1,49 %
elever og lærlinge ud af den samlede arbejdsstyrke

Medarbejdere på øvrige vilkår

2,35 %
er ansat på øvrige vilkår

Kvinder i ledelsen

33 %
1. og 2. ledelseslag

22 %
øvrige ledelseslag

Egne medarbejdere – sundhed og sikkerhed

Introduktion
Sundhed og sikkerhed indgår som et væsentligt fokusområde i Bornholms Energi & Forsyning, og omfatter både vores medarbejdere og eksterne samarbejdspartnere med fokus på forebyggelse, risikovurdering og løbende forbedringer.

Arbejdsmiljøorganisation
Det er arbejdsmiljøudvalget, der varetager de strategiske og overordnede opgaver relateret til arbejdsmiljø og sikkerhed. Udvalget består af vores administrerende direktør samt to arbejdsmiljøledere og to arbejdsmiljørepræsentanter. Udvalget suppleres af arbejdsmiljøgrupper, som afspejler vores forskellige forretningsområder. Det er i arbejdsmiljøgrupperne, at de daglige og operationelle opgaver varetages. Den nuværende organisering blev introduceret i 2024 og har i 2025 været i en opstartsfase. Erfaringer fra 2025 viser, at den nye organisering har gode muligheder for at implementere de ønskede ændringer i hverdagen, samt at arbejdsmiljøgrupperne er de rette til at følge op på arbejdspladsvurderingerne for deres specifikke arbejdsområde. Derudover er arbejdsmiljøindsatsen i 2025 blevet bundet bedre sammen med vores øvrige bæredygtighedsarbejde, hvilket giver nye muligheder for synergi på tværs af indsatserne.

Målsætninger
Vi har følgende koncernstrategiske målsætninger på området:
• Nul arbejdsulykker med fravær til følge

Sikkerhedspolitik
Vores arbejdsmiljøudvalg har i 2025 haft et særligt fokus på handlinger til forebyggelse af arbejdsulykker samt tiltag for at styrke sikkerhedskultur i Bornholms Energi & Forsyning. Konkret har det bl.a. udmøntet sig i øget fokus og opfølgning på sikkerhedsrunderinger samt mere fokus på risici og nærved-ulykker. Da der arbejdes med farlige stoffer og udføres risikobetonede arbejdsopgaver i dele af virksomheden, har vi ligeledes igangsat et eftersyn af håndtering af kemi og øvrigt risikobetonet arbejde. Der er desuden blevet igangsat et eftersyn af sikkerhedshåndbøger og procedurer i driften for at sikre, at de er ajour og efterleves.

Der er sket fremskridt på alle områder på tværs af koncernen, men der er fortsat behov for yderligere indsats i 2026 for at nå målene fuldt ud. Arbejdet har været tilrettelagt forskelligt i forretningsområderne, og alle tilgange har bidraget positivt. Der er et ønske om, at arbejdsmiljøarbejdet i højere grad integreres i hverdagen.

Registrerede arbejdsulykker

5
er antallet af registrerbare arbejdsulykker (med og uden fravær til følge)

3,8 %
er frekvensen af registrerbare arbejdsulykker (pr. 100 FTE)

Fravær som følge af arbejdsulykker

9,5
er antallet af fraværsdage som følge af arbejdsrelaterede ulykker



Vederlag, overenskomster og uddannelse

Kollektiv overenskomst
Bornholms Energi & Forsyning beskæftiger medarbejdere med forskellige fagligheder, som er ansat på forskellige overenskomster. Derudover er en række medarbejdere ansat på kontrakter uden overenskomstdækning. Disse medarbejdere er typisk akademikere og ledere. For at sikre sammenlignelige arbejdsvilkår på tværs af medarbejdergrupper, er de kontraktansatte medarbejdere ansat med overenskomstlignende vilkår. Samtidig har alle medarbejdere ret til at organisere sig, og som virksomhed byder vi det velkomment, at de kontraktansatte (ikke-ledere) har organiseret sig i en "Klub for kontraktansatte".

Vi arbejder for at sikre fair og lige ansættelsesvilkår for alle medarbejdere. Vi vil fremadrettet arbejde målrettet med at styrke datagrundlaget og tilrettelægge vores rapportering i overensstemmelse med det kommende EU-direktiv om løngennemsigtighed, som finder anvendelse fra juni 2026, med henblik på at kunne rapportere disse oplysninger i fremtidige ESG-rapporter.

Uddannelse og kompetenceudvikling
Bornholms Energi & Forsyning ser livslang læring som en central forudsætning for både konkurrencedygtighed og socialt ansvar. I 2025 har vores medarbejdere og ledere gennemført kurser og målrettede kompetenceudviklingsforløb inden for både faglige og personlige kompetencer.

Vores medarbejdere tilbydes adgang til relevante kurser og uddannelse, der understøtter både individuelle udviklingsmål og vores strategiske behov. Eksempelvis har et antal medarbejdere i 2025 gennemgået en projektlederuddannelse på Campus Bornholm. Det har vi prioriteret for at sikre, at vi har de rette kompetencer til at understøtte en succesfuld gennemførelse af vores strategiske projekter. Derudover deltager vores ledere på regelmæssig lederuddannelse, ligesom særligt medarbejdere i driften skal gennemføre lovpligtige kurser.

Vi prioriterer kompetenceudvikling og løbende uddannelse af medarbejderne. I rapporteringsåret har det ikke været muligt at opgøre uddannelsesaktiviteter opdelt på køn. Virksomheden vil fremadrettet arbejde på at etablere de nødvendige processer for dataindsamling, så disse nøgletal kan inkluderes i kommende ESG-rapporter.

Mindsteløn

JA

ansatte får en løn, der mindst svarer til mindstelønnen

Kollektiv overenskomst

46,2 %

er de ansatte i virksomheden, der er dækket af en kollektiv overenskomst

Forsyningssikkerhed – el, vand og varme

Fokus på sikker forsyning
Stabil adgang til energi, vand og varme er afgørende for bornholmernes livskvalitet, tryghed og velfærd, da afbrydelser kan forstyrre hverdagen, skabe driftsproblemer og i værste fald påvirke sundhed og sikkerhed.

Derfor arbejder vi løbende på at minimere risikoen for forstyrrelser gennem forebyggende vedligehold, overvågning af vores anlæg og hurtig håndtering af fejl og hændelser. Vores indsats har til formål at sikre en stabil leverance, der understøtter et velfungerende lokalsamfund og bidrager til kontinuitet i både private hjem og lokale virksomheder.

I Bornholms Vand har vi i 2025 investeret i batterianlæg på vores mest kritiske lokationer. De kan sikre, at vandforsyningen fortsætter, hvis der er strømafbrydelser - det sker helt automatisk og uden, at vi behøver at gribe ind. Dermed opnår vi en langt højere driftssikkerhed. Traditionelt har vi sikret nødstrøm ved hjælp af dieselmotorer, men med batterierne får vi en markant grønnere løsning - særligt når de spiller sammen med solceller og kan lagre strøm herfra.

Reserveforsyning når søkablet går
Når vi taler forsyningssikkerhed, er Bornholm sårbar, når søkablet til Sverige svigter, og vi ikke kan hente strøm udefra for at opretholde balancen i el-systemet. Det er her, at Bornholms El-produktion spiller en afgørende rolle – for det er vores ansvar at sikre, at Bornholm har strøm, uanset hvad. Vi skal sikre, at bornholmerne hurtigst muligt kan få dagligdagen til at fungere igen ved et strømnedbrud. I 2025 bød vi på reserveforsyningen til Bornholm for den kommende periode 2027-2031. Vi var den eneste byder, og det betyder, at vi også fremadrettet skal holde hånden under øen.

Dele af vores anlæg, herunder de gamle dieselmaskiner, der i dag er øens "hjertestarter", er ved at skulle på pension. I 2025 har vi derfor undersøgt, hvilke tekniske muligheder der er for at etablere en fremtidssikret og robust reserveforsyning og et grønnere alternativ til dieselmaskinerne. Med vished om, at vi også fremadrettet skal levere reserveforsyningen, skal vi nu til at beslutte, hvordan det tekniske set-up skal se ud.

Afbrydelser, Vand

18
antal planlagte afbrydelser

29
antal uplanlagte afbrydelser

143
gns. afbrydelsestid per adresse (minutter)

79
gns. afbrydelsestid per adresse (minutter)

Afbrydelser, Varme

19
antal planlagte afbrydelser

10
antal uplanlagte afbrydelser

Virksomheds-adfærd (G)

Denne sektion i afrapporteringen beskriver Bornholms Energi & Forsynings væsentlige forhold relateret til virksomhedsadfærd og selskabsledelse, herunder hvordan vi identificerer og håndterer væsentlige risici og muligheder relateret til forretningsetik, compliance og ledelsespraksis. Afsnittet omfatter politikker, styringsprocesser og målsætninger.



Introduktion
Det er vigtigt for os, at vores ledelse og styringsstrukturer er robuste, transparente og tillidsvækkende. Vi forvalter kritisk infrastruktur og betydelige investeringer på vegne af vores ejer og det bornholmske samfund, hvilket stiller høje krav til governance, compliance og ansvarlig beslutningstagning.

Vi har i 2025 styrket vores arbejde med beredskab, så vi er bedre rustet, hvis der opstår kritiske situationer. Vi har i 2025 også arbejdet på at styrke og tydeliggøre vores interne processer, så roller og ansvar er klart defineret for alle medarbejdere. Når processer og forventninger er tydelige, kan medarbejdere handle mere proaktivt, efterleve god forretningsskik og opdage afvigelser tidligere. Vi har i 2025 også arbejdet med at indlejre ESG-hensyn mere systematisk i vores eksisterende styringsstrukturer og politikker. På den måde er governance en forudsætning for, at vi kan lykkes med vores miljømæssige og sociale ambitioner.

Væsentlige påvirkninger
Vores måde at lede og styre virksomheden på har væsentlig betydning for, hvordan vi skaber langsigtet værdi og håndterer risici. Vores påvirkninger relaterer sig bl.a. til beslutningsprocesser, risikostyring, intern kontrol og efterlevelse af gældende lovgivning og etiske retningslinjer. En væsentlig del af vores governance omfatter desuden samfundsengagement i form af høj kundetilfredshed samt aktiv støtte til lokale initiativer, hvilket bidrager til at styrke relationerne til vores interessenter og det lokalsamfund, vi er en del af. Inden for antikorruption og bestikkelse kan der være risici forbundet med indkøb, kontrakter og tredjepartsrelationer, hvor der i visse situationer kan opstå interessekonflikter eller utilbørlig påvirkning. Disse risici håndteres gennem klare procedurer, gennemsigtighed i beslutningsprocesser og mulighed for anonym rapportering via whistleblowerordningen.

På baggrund af de emner, vi arbejder med, har vi vurderet, at det er væsentligt at rapportere om:
- Bestyrelsen – sammensætning og tilstedeværelse
- Forretningsmæssig integritet – herunder krav til leverandører
- Samfundsengagement – kundetilfredshed og støtte til lokale initiativer

Koncernmål
Vi har følgende koncernstrategiske mål på området:
- Kundetilfredshedsindeks, forsyning >4,5 (ud af 7)
- Kundetilfredshedsindeks, energi >70 (ud af 100)

Politik for ansvarlig virksomhedsadfærd
Politik for ansvarlig virksomhedsadfærd sætter de overordnede rammer for vores arbejde med samfundsansvar. Politikken giver os en proces til systematisk at identificere, vurdere og håndtere potentielle negative påvirkninger på mennesker, miljø og samfund.

Finansiel politik
Provenuet fra salget af El-net Øst A/S i 2021 forvaltes af udvalgte banker. I 2025 godkendte bestyrelsen en opdateret version af vores finansielle politik. Den sætter rammerne for, hvad vi må investere i, og hvad vi ikke må. Politikken skal sikre, at vi kun investerer ansvarligt, hvilket vil sige i selskaber og nationer, der arbejder i tråd med internationale klimamål og FN's verdensmål. Gennem vores investeringer kan vi være med til at påvirke de virksomheder, vi investerer i og skubbe dem i en mere bæredygtig retning.

Governance

Vores bestyrelse
Det øverste ledelseslag i Bornholms Energi & Forsyning er vores bestyrelse. Bestyrelsen sætter den strategiske retning for virksomheden, mens den daglige ledelse varetages af direktionen på baggrund af den kurs, bestyrelsen har sat.

Bestyrelsen består af 12 medlemmer, hvoraf de otte er valgt på generalforsamlingen. Bestyrelsen omfatter seks medlemmer, som er politisk udpegede og to forsyningsfaglige medlemmer. Derudover består bestyrelsen af fire medarbejderrepræsentanter, som vælges for en fireårig periode af medarbejderne i Bornholms Energi & Forsyning. De politisk udpegede medlemmer udskiftes i 2026, da der har været afholdt kommunalvalg i 2025.

Bestyrelsesudvalg
Bestyrelsen har nedsat et risikoudvalg, der understøtter bestyrelsens arbejde med den samlede risikostyring i Bornholms Energi & Forsyning. Udvalget fungerer som sparringspartner for direktionen og bidrager til at kvalificere vurderingerne af koncernens risici ved at analysere og drøfte risikobilledet mere dybdegående end den øvrige bestyrelse. Risikoudvalget mødes regelmæssigt og arbejder på grundlag af Bornholms Energi & Forsynings risikopolitik, herunder principper for identifikation, vurdering og håndtering af væsentlige risici.

I en tid, hvor risikoeksponeringen spænder bredt – fra geopolitiske og regulatoriske forhold til konsekvenser af klimaforandringer og demografiske ændringer – udgør udvalgets arbejde et vigtigt supplement til Bornholms Energi & Forsynings strategiske ledelse. Det styrker bestyrelsens beslutningsgrundlag og bidrager til en mere robust og fremadrettet risikostyring på tværs af koncernen.

Tilstedeværelse
Bestyrelsen deltager hvert år i en række bestyrelsesmøder, strategiske drøftelse og tematiske workshops. Information omkring medlemmernes deltagelse i de enkelte bestyrelsesmøder findes i vores vederlagsrapport, der hvert år offentliggøres på vores hjemmeside: beof.dk/rapporter/

Kønssammensætning
Bestyrelsen vedtog i 2025 en opdateret version af vores Politik for diversitet, ligestilling og inklusion, som bl.a. sætter mål om ligelig kønsfordeling i bestyrelsen. I 2025 havde bestyrelsen fire kvindelige medlemmer og otte mandlige medlemmer. For at indfri målet om ligelig kønsfordeling (60/40) kræves en fordeling, hvor der er minimum fem personer af det underrepræsenterede køn ud af de 12 medlemmer. Vi har begrænset indflydelse på sammensætningen af bestyrelsen, men ved udpegning af nye medlemmer, gør vi opmærksom på målet om ligelig kønssammensætning.

Kønssammensætning

33 %

er procenten af det underrepræsenterede køn (v. udgangen af 2025)

Tilstedeværelse

83 %

er bestyrelsesmedlemmernes gennemsnitlige tilstedeværelse på bestyrelsesmøder

Forretningsmæssig integritet

God selskabsledelse
I Bornholms Energi & Forsyning følger vi to kodeks for god selskabsledelse. Det gælder Kodeks for god selskabsledelse i kommunale forsyningsselskaber samt Anbefalinger for god selskabsledelse for forbrugerejede forsyningsselskaber. Førstnævnte er udgivet af Dansk Fjernvarme, DANVA, Dansk Affaldsforening, Danske Vandværker og KL. Sidstnævnte udgives af Green Power Denmark. Vi indrapporterer årligt på begge kodeks. Rapporterne offentliggør vi på vores hjemmeside: beof.dk/rapporter/

Whistleblowerordning
Bornholms Energi & Forsynings whistleblowerordning giver mulighed for anonymt at indberette overtrædelse af lovgivning eller virksomhedens egne regler. Whistleblowerordningen indebærer, at der kan foretages indberetning i tilfælde af begrundet mistanke om alvorlige og kritisable forhold eller ulovligheder.

Det gælder en lang række emner fra mistanke om hvidvask til overtrædelser af miljølovgivningen. Ordningen kan bruges af såvel medarbejdere som eksterne interessenter. Bornholms Energi & Forsynings politik for whistleblowerordningen findes her: beof.dk/whistleblowerordning/. Der var ingen henvendelser til ordningen i 2025.

Beredskab
Bornholms Energi & Forsyning har i 2025 haft et betydeligt fokus på beredskabs- og kontinuitetsplaner som led i god selskabsledelse og risikostyring. Vores beredskab har til formål at sikre stabil drift, forsyningssikkerhed og håndtering af væsentlige risici, herunder driftsforstyrrelser, cyberhændelser og andre ekstraordinære hændelser. Beredskabet er ledelsesforankret med klare ansvars- og rapporteringslinjer og opdateres løbende i takt med ændringer i risikobilledet.

I 2025 trådte en ny lovgivning om styrket beredskab inden for kritisk infrastruktur i kraft. Som følge heraf har vi i årets løb bl.a. arbejdet med risiko- og sårbarhedsanalyse og krisestyringsplanlægning.

Domsfældelser

0

antallet af domsfældelser relateret til korruption og bestikkelse i 2025

Samlet sum af bøder for overtrædelser

0 DKK

det samlede beløb for overtrædelser af love mod korruption og bestikkelse i 2025

Whistleblower

0

antallet af henvendelser til whistleblowerordningen

Forretningsmæssig integritet

ESG i beslutningsprocesser
Vi arbejder målrettet med at indlejre ESG-hensyn i vores beslutningsprocesser. Det indebærer en ambition om, at bæredygtighed, ansvarlighed og risikovurdering indgår som faste og systematiske parametre i både strategiske og operationelle beslutninger. ESG betragtes således ikke som et sideløbende hensyn, men som en integreret del af vores forretningsgrundlag og værdiskabelse.

Vi opererer i en kompleks virkelighed med mange interessenter og forskellige perspektiver på, hvad der er ansvarligt og bæredygtigt, samt hvordan forskellige bæredygtighedshensyn kan og bør prioriteres. For at styrke organisationens bevidsthed herom – og evnen til at navigere i disse dilemmaer – har vi i 2025 haft særligt fokus på kompetenceudvikling af ledelsen og på at etablere procedurer, der understøtter arbejdet med ESG i praksis.

I 2026 vil vi fortsat have fokus på at styrke integrationen af ESG-hensyn i beslutningsprocesser, herunder gennem yderligere udvikling af værktøjer, governance-strukturer og ledelseskompetencer.

Code of Conduct
Vores Code of Conduct beskriver de etiske forretningspraksisser og adfærdsstandarder, som vi forventer, at leverandører skal efterleve inden for grundlæggende principper og minimumsgarantier om menneskerettigheder, arbejdstagerrettigheder, klima/miljø og antikorruption.

Vi ved, at der findes værdikæder med forhøjede risici for negative påvirkninger på menneskerettigheder, og hvor udfordringer kan være komplekse og vanskelige at afdække. I overensstemmelse med vores Politik for god forretningsadfærd, er vi derfor ekstra omhyggelige med vores indkøbsprocesser i disse tilfælde. Det var også tilfældet i 2025, hvor vi gennemførte et EU-udbud på indkøb af solcellepaneler. I dette tilfælde skærpede vi kravene til sporbarhed og arbejdede mere målrettet med vores ansvarlige leverandørstyring. Fordi vi ved, at arbejdsforholdene hos nogle underleverandører er problematiske og ikke forenelige med vores værdier.

Vi håber, at vores indsats kan være med til at drive en positiv forandring i branchen og skabe grundlag for fælles løsninger på udfordringer, som ingen aktør kan løse alene. I 2026 vil vi derfor fortsætte arbejdet med at styrke vores tilgang til menneskerettigheder ved løbende at forbedre vores risikovurderinger, opfølgning og dialog med leverandører, så vi gradvist øger vores indsigt og håndtering af de mest væsentlige risici.

Kundetilfredshed

Omdømme
Som kommunalt ejet selskab er vi sat i verden for at gøre en forskel for bornholmerne. Derfor er kundetilfredshed et af vores store fokusområder. Vi gør os umage for at være tilgængelige og hjælpe så godt vi kan, hvad enten det er på telefonen, ved fysisk fremmøde i kundeservice i Rønne og i Nexø, eller når vi er ude på besøg hos vores kunder. Det blev belønnet af vores kunder, som i et branchestudie blandt 14 andre danske elselskaber løber med førstepladsen, når det kommer til kontakten med kunderne. Derudover blev Bornholms Energi & Forsyning kåret som det selskab, der har det 5. bedste image. Det er vi meget stolte af. Vores mål er fortsat at bevare og videreudvikle den gode kundeservice, der kendetegner virksomheden. Frem mod 2027 er vores mål for kundetilfredshed et resultat på mindst 4,5 ud af 7 blandt forsyningskunder og 70 ud af 100 blandt elkunder.

Støtte til lokale initiativer
I 2025 har Bornholms Energis pulje "God Energi" givet tilsagn om støtte til 31 projekter med i alt 500.000 kr. Formålet med puljen har været at skabe et endnu bedre Bornholm. Vi er glade for at have været med til at støtte bornholmske projekter på hele øen, som spænder bredt fra f.eks. idræts- og sportsforeninger til energiforbedringer og musikarrangementer. Puljen fortsætter på samme niveau i 2026.

Kundetilfredshed, Forsyning

5,4

er tilfredsheden bl.a. forsynings-kunder, målt i indekspoint på en skala fra 1-7

Kundetilfredshed, Energi

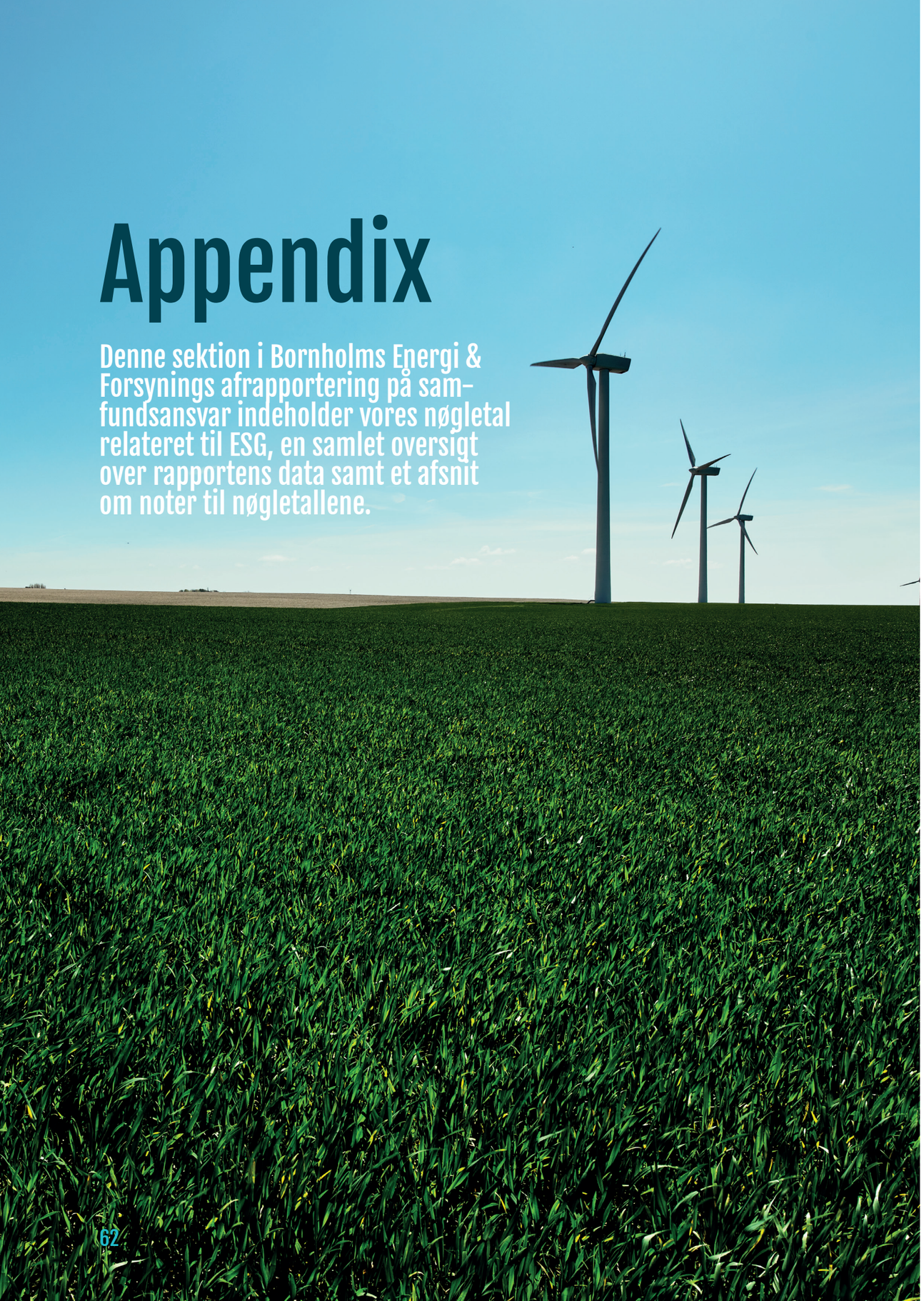
66,2

er tilfredsheden bl.a. el-kunderne, målt i indekspoint på en skala fra 0-100



Appendix

Denne sektion i Bornholms Energi & Forsynings afrapportering på samfundsansvar indeholder vores nøgletal relateret til ESG, en samlet oversigt over rapportens data samt et afsnit om noter til nøgletallene.



Som følge af overgangen til en ny rapporteringsramme i 2025, vil historiske data for flere nøgletal ikke fremgå. Fremadrettet vil data blive opgjort efter de nye principper, hvilket sikrer en mere ensartet og retvisende rapportering.

Miljømæssige nøgletal

	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Energiforbrug (B3)						
Samlet energiforbrug	MWh	332.814	-	-	-	-
Samlet vedvarende energiforbrug	MWh	295.753	-	-	-	-
Samlet ikke-vedvarende energiforbrug	MWh	37.061	-	-	-	-
Samlet brændstofforbrug	MWh	322.050	-	-	-	-
Samlet forbrug af vedvarende brændstoffer	MWh	286.389	-	-	-	-
Samlet forbrug af fossile brændstoffer	MWh	35.661	-	-	-	-
Samlet elforbrug (DK2)	MWh	10.376	-	-	-	-
Vedvarende energikilder fra samlet elforbrug (DK2)	MWh	9.365	-	-	-	-
Ikke-vedvarende energikilder fra samlet elforbrug (DK2)	MWh	1.400	-	-	-	-
Samlet forbrug af fjernvarme	MWh	388	-	-	-	-
Varmetab i fjernvarmenettet (decentralt)	%	28,8	27,9	28,2	28,4	25,3

	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
CO_2e-udledning (B3)						
Scope 1 CO_2e-udledninger	t/ CO_2e	10.062	5.531	5.142	-	-
Scope 2 CO_2e-udledninger (lokationsbaseret)	t/ CO_2e	698	721	723	-	-
Scope 2 CO_2e-udledninger (markedsbaseret)	t/ CO_2e	698	-	-	-	-
Scope 3 CO_2e-udledninger (lokationsbaseret)	t/ CO_2e	9.916	8.424	7.978	-	-
Total CO_2e-udledning (lokationsbaseret)	t/ CO_2e	20.676	14.676	13.843	-	-
Biogene udledninger	t/ CO_2e	101.939	103.755	102.532	107.634	-
CO_2e-intensitet (lokationsbaseret)	tCO_2e/mio. DKK	18,69	-	-	-	-

	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Forurening af luft, vand og jord (B4)						
Uheld med indberetningspligt	antal	6	-	-	-	-
El-produktion						
SoX	kg.	4.695	-	-	-	-
NoX	kg.	60.080	-	-	-	-
Støv	kg.	1.376	-	-	-	-
Spildevand						
Renset mængde	1.000m3	5.281	7.260	7.518	6.009	6.969
Rensegrad COD, gns.	%	94,9	-	-	-	-
Rensegrad, BOD, gns.	%	98,5	-	-	-	-
Rensegrad, kvælstof, gns.	%	91,5	-	-	-	-
Fosfor	%	94,9	-	-	-	-
Organisk stof	mg/l	2,92	2,29	2,13	2,39	2,77
Kvælstof	mg/l	3,71	3,28	3,45	3,41	3,49
Fosfor	mg/l	0,26	0,26	0,28	0,37	0,39

	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Vand (B6)						
Udtagning af vand (samlet for alle lokationer)	1000, m3	1.522,5	-	-	-	-
Vandtab i nettet	%	9,08	10,46	9,20	8,79	8,99
Pesticider i drikkevand over grænseværdien	stk.	0	0	2	1	0

	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Ressourceforbrug, cirkulær økonomi og affaldshåndtering (B7)						
Samlet mængde ikke-farligt affald	tons	8.844	-	-	-	-
Ikke-farligt affald, der sendes til genbrug eller genanvendelse	tons	8.724	-	-	-	-
Samlet mængde farligt affald	tons	15	-	-	-	-
Farligt affald, der sendes til genbrug eller genanvendelse	tons	15	-	-	-	-
Certificeret flis	%	Afventer*	100	99	99,8	99,7

* Afventer godkendelse af 3. parts verificering, som forventes i 2. kvartal.

Sociale nøgletal

	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Egen arbejdsstyrke (B8)						
Generelt						
Totalt antal ansatte (head count)	antal	171	154 (FTE)	132 (FTE)	114 (FTE)	121 (FTE)
Kvinde	antal	46	-	-	-	-
Mand	antal	125	-	-	-	-
Fastansættelse	antal	154	-	-	-	-
Midlertidig ansættelse	antal	17	-	-	-	-
Elever og lærlinge	FTE, %	1,49	2,60	4,0	5,30	5,76
Ansatte på øvrige vilkår	FTE, %	2,35	3,88	5,20	3,10	-
Medarbejderomsætningshastighed	%	17,0	10,4	6	11	10,3
Forholdet mellem kvinder og mænd på ledelsesniveau (C5)						
Andel af det underrepræsenterede køn, første og andet ledelseslag	%	33	17	22	-	-
Andel af det underrepræsenterede køn, tredje og fjerde ledelseslag	%	22	44	13	-	-

	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Sundhed og sikkerhed (B9)						
Registrerede arbejdsulykker, indberettet til Arbejdstilsynet	antal	5	1	3	1	1
Fravær som følge af arbejdsulykker	dage	9,5	-	-	-	-
Frekvens af registrerbare arbejdsulykker	%	3,8	-	-	-	-

Løn, overenskomstforhandlinger og uddannelse (B10)	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Er medarbejdernes løn lig med eller over den gældende mindsteløn i Danmark	Ja/nej	Ja	-	-	-	-
Procentvise ansatte, der er dækket af en kollektiv overenskomst	%	46,2	-	-	-	-

Forsyningssikkerhed	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Vand, planlagte afbrydelser	antal	18	4	20	1	2
Gns. afbrydelsestid per adresse (planlagt afbrydelse)	minut	143	-	-	-	-
Vand, uplanlagte afbrydelser	antal	29	51	23	25	46
Gns. afbrydelsestid per adresse (uplanlagt afbrydelse)	minut	79	-	-	-	-
Varme, planlagte afbrydelser	stk.	19	41	31	26	26
Varme, uplanlagte afbrydelser	stk.	10	6	8	3	8

Virksomhedsadfærd nøgletal

Virksomhedsledelse (B11)	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Henvendelser til whistleblowerordningen	stk.	0	0	0	0	0
Antallet af domme og bøder i relation til korruption og bestikkelse	stk.	0	-	-	-	-

Øverste ledelsesorgan (bestyrelsen) (C9)	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Andel af det underrepræsenterede køn i bestyrelsen	%	33	33	-	-	-
Tilstedeværelse på bestyrelsesmøder	%	83	88	90	97	-

Omdømme	Enhed	2025	2024	2023	2022	2021
Kundetilfredshed, forsyninger (KTU)	indekstal	5,4	-	-	-	-
Kundetilfredshed, energi (EPSI)	indekstal	66,2	65,3	-	-	-

Noter til ESG-nøgletal

Noter til klima- og miljødata

Energiforbrug: opgøres på baggrund af forbrugsdata (elmålere, varmemålere, forbrugs- og lagerdata).

Klimaregnskab: Drivhusgasudledning opgøres efter Greenhouse gas (GHG)-protokollen.
Scope 1 er de direkte udledninger fra aktiviteter, som Bornholms Energi & Forsyning selv kontrollerer. Scope 2 er de indirekte udledninger fra forsynet energi. Scope 3 rummer indirekte udledninger fra udvalgte scope 3-kategorier.

Biogene CO_2-emissioner: De biogene emissioner dækker over de emissioner, der følger som afbrænding af biomasse og som ikke indgår i GHG-protokollens scope 1 og 3.

Tab i fjernvarmenettet: Varmetab er baseret på energiforbrug og produktionsregnearket minus kundeforbrug fra IT system (Easy).

CO_2e-intensitet: Total CO_2e-udledning/omsætning. Omsætning fra Bornholms Energi indgår ikke (køb/salg af el).

Forurening af luft, vand og jord: Jf. VSME-standarden oplyses der om forurening, der allerede er oplyst om til myndigheder eller som følge af en frivillig ordning. Opgøres i overensstemmelse med krav fra relevante myndigheder.

Hændelser med indberetningspligt: Antal hændelser omfattet af miljøbeskyttelseslovens § 71.

Et biodiversitetsfølsomt område: Defineres af naturbeskyttelseslovgivning på EU-niveau eller internationalt niveau. Det kan f.eks. være områder, der hører til Natura-2000 netværket, UNESCO World Heritage eller Key Biodiversity Areas.

Vandudtag: Den samlede mængde vand, der pumpes op jf. SRO-system.

Vandtab i nettet: Data beregnes på forskellen mellem produceret og afregnet forbrug, som registreres i IT systemerne SRO og KeyZone.

Ressourceforbrug, cirkulær økonomi og affald: Affaldsdata er opgjort på baggrund af afregninger eller indrapporteret data fra affaldspartner.

Certificeret flis (%): certificeringsgrad opgøres ved 3. parts verifikation.

Renset mængde spildevand: De rensede mængder er opgjort gennem certificerede og godkendte flowmålere på alle anlæg. Indberettes til Miljøstyrelsen via PULS-system.

Fosfor: Der er i udledningstilladelsen stillet krav til transportkontrol af udledningerne jf. Dansk standard DS2399:2006. På baggrund af dette udtages 12-24 prøver på hvert af renseanlæggene, som sendes til akkrediteret laboratorie og analyseres. Analyseresultaterne behandles i Miljøstyrelsens PULS-system og tilsynsmyndigheden verificerer, at udledningskravene, som kan være individuelle, overholdes.

Kvælstof: Der er i udledningstilladelsen stillet krav til transportkontrol af udledningerne, jf. Dansk standard DS2399:2006. På baggrund af dette udtages 12-24 prøver på hvert af renseanlæggene som sender til akkrediteret laboratorie og analyseres. Analyseresultaterne behandles i Miljøstyrelsens PULS-system og tilsynsmyndigheden verificerer, at udledningskravene, som kan være individuelle, overholdes.

Organisk stof: Der er i udledningstilladelsen stillet krav til transportkontrol af udledningerne, jf. Dansk standard DS2399:2006. På baggrund af dette udtages 12-24 prøver på hvert af renseanlæggene, som sendes til akkrediteret laboratorie og analyseres. Analyseresultaterne behandles i Miljøstyrelsens PULS-system, og tilsynsmyndigheden verificerer, at udledningskravene, som kan være individuelle, overholdes.

Noter til data om social bæredygtighed

Antal medarbejdere: antal medarbejdere oplyses som headcount, dvs. det faktiske antal ansatte personer, uanset beskæftigelsesgrad. Tidligere er samme tal opgjort i FTE,

Fastansættelse: En fastansættelse defineres som en kontrakt uden en fastlagt slutdato.

Midlertidig ansættelse: En midlertidig ansættelse defineres som en kontrakt med en fastlagt slutdato.

Medarbejderomsætning: Refererer til ansatte, der forlader virksomheden enten frivilligt eller på grund af afskedigelse, pensionering eller som følge af dødsfald. Udregnes som antallet af ansatte, der har forladt virksomheden inden for rapporteringsåret / gennemsnitligt antal ansatte inden for rapporteringsåret * 100.

Repræsentation af det underrepræsenterede køn i ledelsen: Den procentvise fordeling af kvinder og mænd i en gruppe. Opgjort som antal personer af X el. Y køn / samlet antal personer * 100.

Elever og lærlinge: Gennemsnitligt antal elever og lærlinge (FTE) / gennemsnitligt antal medarbejder (FTE) * 100.

Medarbejdere på øvrige vilkår: Gennemsnitligt antal medarbejdere på øvrige vilkår (FTE) / gennemsnitligt antal medarbejdere (FTE) * 100

Øvrige vilkår omfatter bl.a. § 56 ansættelser og fleksjob.

Minimumsløn: Refererer til den overenskomstbestemte mindsteløn, hvor den findes.

Registrerede arbejdsulykker: En arbejdsulykke er en pludselig hændelse ifm. arbejdet, som fører til, at en person kommer fysisk eller psykisk til skade. Tallet oplyses på baggrund af indberetninger til Arbejdstilsynet via EASY.

Arbejdsulykker – frekvens: Frekvensen angiver antallet af arbejdsrelaterede ulykker pr. 100 ansatte (headcount) pr. år.

Fravær som følge af arbejdsulykker: Opgjort som antal dage med fravær udover hændelsesdagen.

Kollektiv overenskomst: Antal ansatte dækket af en overenskomst/antal ansatte i alt * 100.

Forsyningssikkerhed, varme: Data registreres i beredskabsalarm.dk og aflæses efterfølgende til rapportering.

Forsyningssikkerhed, vand: Manuel registrering af antal afbrydelser og varighed.

Noter til data om virksomhedsadfærd

Whistlebloweranmeldelser: Antal sager indrapporteret til ordningen i kalenderåret.

Kønsfordeling i øverste bestyrelsen: ((det underrepræsenterede køn) / (alle bestyrelsesmedlemmer)) * 100.

Tilstedeværelse på bestyrelsesmøder: Sum (Antal bestyrelsesmøder, hvor man har været til stede pr. bestyrelsesmedlem) / (Antal bestyrelsesmøder * Antal bestyrelsesmedlemmer)) *100.

Kundetilfredshed (forsyninger, energi): Kundetilfredshed opgøres via eksterne kundeundersøgelser. For forsyningsydelser måles kundetilfredshed gennem en KTU-undersøgelse via inter-research, hvor tilfredsheden angives via indekspoint på en skala fra 1–7. For energiområdet anvendes et branchestudie fra EPSI, hvor kundetilfredshed opgøres i indekspoint på en skala fra 0–100. De to målinger baserer sig på forskellige metoder og skalaer og er derfor ikke direkte sammenlignelige.

Koncern- og årsregnskab 2025

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2025.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2025 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter samt af koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2025.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Rønne, den 10. april 2026

Direktion

Claus Michael Andersen
Adm. direktør

Jonas Krøier Hansen
Økonomidirektør

Bestyrelse

Helle Munk Ravnborg
Forperson

Linda Kofoed Persson
Næstformand

Mikael Benzon

Kasper Flenssted Flygare

Torben Kofod Ager

Kirstine van Sabben

Ulla Röttger

Jacob Brønnum

Kim Ager Westh
Medarbejderrepræsentant

Jørn Hansen Westh
Medarbejderrepræsentant

Kasper Gjelstrup Juel-Berg
Medarbejderrepræsentant

Alexander Kaplan
Medarbejderrepræsentant

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S

Konklusion
Vi har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2025, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis for såvel koncernen som selskabet, samt pengestrømsopgørelse for koncernen. Koncernregnskabet og årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2025 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2025 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion
Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af koncernregnskabet og årsregnskabet" (herefter benævnt "regnskaberne"). Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed
Vi er uafhængige af koncernen 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.

Fremhævelse af forhold i regnskabet
Vi henleder opmærksomheden på note 2 i koncern- og årsregnskabet, som beskriver den væsentlige usikkerhed, der er forbundet med udfaldet af den igangværende tvist mellem Rønne Varme A/S og datterselskabet Bornholms El-Produktion A/S.

Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

Ledelsens ansvar for regnskaberne
Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et koncernregnskab og 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 regnskaberne uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

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

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

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

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskaberne, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.

- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af koncernens og selskabets interne kontrol.

- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskaberne 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 koncernens og selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskaberne 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 koncernen og selskabet ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskaberne, herunder noteoplysningerne, samt om regnskaberne afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

- Planlægger og udfører vi koncernrevisionen for at opnå tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis vedrørende de finansielle oplysninger for virksomhederne eller forretningsenhederne i koncernen som grundlag for at udforme en konklusion om koncernregnskabet. Vi er ansvarlige for at lede, føre tilsyn med og gennemgå det udførte revisionsarbejde til brug for koncernrevisionen. Vi er eneansvarlige for vores revisionskonklusion.

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

I tilknytning til vores revision af regnskaberne er det

vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskaberne 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 regnskaberne og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

København, den 10. april 2026
EY Godkendt Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30 70 02 28

Michael N. C. Nielsen
statsaut. revisor
mne26738

Peder Kjær Christiansen
statsaut. revisor
mne51519

Hoved- og nøgletal for koncernen

	2025	2024	2023	2022	2021
Hovedtal (t. kr.)					
Nettoomsætning	531.287	481.223	518.435	671.611	432.687
Resultat af primær drift	14.854	20.426	32.114	63.931	55.789
Resultat af finansielle poster	4.316	65.310	46.254	-28.564	-23.860
Årets resultat	6.353	72.153	83.269	35.214	266.538
Balancesum	3.133.686	3.145.120	3.071.386	3.072.450	3.053.099
Investeringer i matrielle anlægsaktiver	137.939	113.488	79.585	67.935	85.241
Egenkapital	2.324.783	2.316.763	2.242.335	2.135.464	2.138.246
Nøgletal					
Overskudsgrad	0,5 %	1,4 %	7,1 %	10,3 %	63,1 %
Afkastningsgrad	0,5 %	0,7 %	1,0 %	2,1 %	1,9 %
Egenkapitalforretning	0,3 %	3,2 %	3,8 %	1,6 %	13,4 %

Der henvises til definitioner og begreber under anvendt regnskabspraksis.

Ledelsesberetning

Virksomhedens væsentligste aktiviteter
Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S er en multiforsyningsvirksomhed, der er 100 % ejet af Bornholms Regionskommune. Koncernens formål er at drive henholdsvis elproduktionsvirksomhed herunder balance- og frekvensydelser, elhandelsvirksomhed, varmeproduktion- og varmedistributionsvirksomhed, vand- og spildevandforsyningsvirksomhed samt anden virksomhed, der har tilknytning hertil, og som kan udøves inden for rammerne af lovgivningen, herunder kommunalfuldmagten.

Usædvanlige forhold, som har påvirket årsregnskabet

Fortsat varmetvist med Rønne Varme A/S
Bornholms El-Produktion A/S varslede og anmeldte en omkostningsbestemt varmepris fra oktober 2018, som blev opkrævet hos Rønne Varme A/S med virkning fra den 1. januar 2020, hvor parternes tidligere varmeaftale ophørte. Derudover har selskabet i 2020 og 2021 indregnet underdækning fra 2017-2019 hidrørende fra den tidligere varmeaftale i varmepriserne.

Rønne Varme A/S indbragte den omkostningsbestemte varmepris for Forsyningstilsynet og gjorde gældende, at den var i strid med varmeforsyningsloven. Rønne Varme A/S gjorde herunder indsigelse mod indregningen af underdækning i varmeprisen og mod de omkostningsfordelinger, som selskabet anvendte.

Rønne Varme A/S har desuden taget tilbagesøgningsforbehold.

Forsyningstilsynet har sendt udkast til afgørelse i sagen den 2. februar 2026. Det følger af Forsyningstilsynets afgørelsesudkast, at Forsyningstilsynet finder, at alle de af selskabet indregnede omkostninger er nødvendige og indregningsberettigede omkostninger, men at visse af selskabets fordelingsnøgler mellem el- og varmesiden er urimelige. I afgørelsesudkastet har Forsyningstilsynet beskrevet en alternativ fordeling, samt at afgørelsen tilsigtes at have tilbagevirkende kraft, og dermed at selskabets omkostningsfordeling skal ændres med virkning fra oktober 2018. Såfremt den endelige afgørelse svarer til fremsendte afgørelsesudkast, vil det ud over en fremadrettet ændring af varmepriserne føre til, at der opstår en væsentlig overdækning, som skal tilbageføres til Rønne Varme A/S over de fremtidige varmepriser. Selskabet har sendt høringssvar til afgørelsesudkastet til Forsyningstilsynet, hvori selskabet anmoder Forsyningstilsynet om at genoverveje de pågældende dele af udkast til afgørelse, baseret på høringssvarets indhold.

Selskabet har ud fra et forsigtighedsprincip i regnskabet for 2025 i tråd med afgørelsesudkastet hensat 20.086 t. kr.

Selskabet afventer Forsyningstilsynets endelige afgørelse, hvorfor det hensatte beløb forsat har en vis usikkerhed. Begge parter har mulighed for at indbringe afgørelsen for Energiklagenævnet.

Nedskrivning på udviklingsprojekt
I 2025 påbegyndte selskabet et udviklingsprojekt vedrørende etablering af et batteri på kraftvarmeværket. Batteriet forventes at blive taget i brug i 1. kvartal 2027. Projektets formål er at få etableret og integreret batterikapacitet i eksisterende kraftværksbygninger og i samspil med kraftværkets øvrige aktiver.

Markedsforudsætningerne er usikre og volatile, hvilket medfører, at der i 2025 regnskabet foretages en nedskrivning på projektet på 23.819 t. kr. Nedskrivningen på batteriet ændrer ikke ved den strategiske betydning af lagring i et energisystem med en høj produktion baseret på vedvarende energi. Det vurderes fortsat, at lagringskapaciteten vil styrke Bornholms forsyningssikkerhed, og det vil understøtte den grønne omstilling af energisystemet.

Der henvises endvidere til Note 2 "Usikkerhed ved indregning og måling" og Note 3 "Særlige poster"

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold
Koncernens resultatopgørelse for 2025 udviser et overskud på 6.353 t. kr. mod et overskud i 2024 på 72.153 t. kr. Koncernens balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 2.324.783 t. kr. Årets resultat for 2025 er realiseret lavere end forventet, særligt på grund af de to særlige poster vedrørende hensættelse til varmetvist samt nedskrivning på udviklingsprojekt i Bornholms El-Produktion A/S, samt af lavere afkast på Holding selskabets finansielle aktiver end forventet.

Ledelsen anser ikke årets resultat for tilfredsstillende.

Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S
Moderselskabets resultatopgørelse for 2025 udviser et overskud på 6.353 t. kr. sammenlignet med et overskud i 2024 på 72.153 t. kr. Moderselskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 2.324.783 t. kr.

Værdien af selskabets finansielle aktiver, investeret med formål om langsigtet pleje, indgår til dagsværdi på balancedagen, og udviser samlet set et afkast i 2025 på 16.299 t. kr. Afkastet er drevet af udviklingen på det globale aktiemarked samt af udviklingen på det danske obligationsmarked, dog er afkastet realiseret under det forventede som følge af et år med særlige geopolitiske forhold.

Derudover er resultatet negativt påvirket af et samlet underskud i koncernens datterselskaber.

Bornholms Energi & Forsyning A/S
Selskabets resultatopgørelse for 2025 udviser et underskud på 4.873 t. kr. mod et underskud på 195 t. kr. sidste år. Selskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 22.247 t. kr.

I årets resultat indgår en avance på solgte timer til koncernens selskaber på markedsmæssige vilkår. Timer solgt til Bornholms Vand A/S og Bornholms Spildevand A/S er i overensstemmelse med regler på området og er sket på omkostningsdækkende basis. I årets resultat indgår desuden omkostninger til en række projekter, der ikke viderefaktureres til de øvrige koncernselskaber, bl.a. omkostninger til sammenflytningsprojekt og transformation af økonomifunktionen.

Selskabet har i 2025 investeret 5.148 t. kr. i materielle anlægsaktiver.

Bornholms Energi A/S
Selskabets resultatopgørelse for 2025 udviser et overskud på 2.114 t. kr. mod et overskud på 4.834 t. kr. sidste år. Selskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 23.154 t. kr.

Elpriserne er i 2025 blevet realiseret på et højere niveau end i 2024. Den gennemsnitlige elpris har dermed været den højeste siden energikrisen i 2022. Det medfører både en højere nettoomsætning og højere omkostning til køb af el. Andre eksterne omkostninger er realiseret på niveau med 2024.

Selskabet har ingen materielle anlægsaktiver.

Bornholms El-Produktion A/S
Selskabets resultatopgørelse for 2025 udviser et underskud på 28.272 t. kr. mod et underskud på 5.491 t. kr. sidste år, og selskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 206.207 t. kr.

Årets resultat er positivt påvirket af salg af el på det kommercielle elmarked, hvor indmelding af aktiver på systemydelsesmarkedet bidrager særligt positivt.

Salget af årets elproduktion har været stigende ift. 2024 og har været påvirket af stigende elspotpriser. Den gennemsnitlige afregnede elspotpris på vind og fra værk udgjorde i gennemsnit i 2025 688 kr./MWh, mod 558 kr./MWh i 2024.

Omkostningerne til råvarer og hjælpematerialer består primært af brændsler i form af flis til brug for kraftvarmeproduktionen. Flispriserne i 2025 har holdt sig på omtrent samme niveau som i 2024, dog med et let fald. Det forøgede forbrug af omkostninger til råvarer, skyldes bl.a. et behov for en højere varmeproduktion end forventet samt forøget olieforbrug. Det øgede olieforbrug er en engangsomkostning som følge af skift fra heavy fuel til en mere miljøvenlig gasolie.

Selskabets andre eksterne omkostninger er fortsat negativt påvirket af generelle prisstigninger. Derudover er posten særligt negativt påvirket af bygningsvedligehold til bl.a. nedrivning af kedler med tilhørende saneringsomkostninger. Endvidere har der i

2025 været øgede omkostninger til udviklingsinitiativer, samt øgede allokerede koncernomkostninger til beredskabs- og compliancearbejde.

Andre driftsomkostninger er negativt påvirket af før omtalte nedskrivning på værdien af batteriprojektet, hvilket resulterer i en omkostning på 23.819 t. kr., samt en yderligere hensættelse på 20.086 t. kr. som følge af varmetvisten med Rønne Varme A/S.

De finansielle poster er samlet set positive som følge af forrentning af likvide indeståender. Renteomkostningerne relaterer sig til ombygningen af Blok 6.

Selskabet har i 2025 investeret 32.004 t. kr. i materielle anlægsaktiver.

Bornholms Vand A/S
Selskabets resultatopgørelse for 2025 udviser et overskud på 8.624 t. kr. mod et overskud på 1.695 t. kr. sidste år. Selskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 249.063 t. kr.

Selskabets aktiviteter har i al væsentlighed været uændret i 2025 sammenholdt med tidligere år, dog med en mindre stigning i leverede mængder vand. Selskabets indtægter fra faste og variable bidrag er dermed realiseret på niveau med 2024, dog med en mindre stigning på det variable bidrag som følge af stigningen i den leverede mængde. Selskabet har reduceret andre eksterne omkostninger i 2025 sammenlignet med 2024, idet der i 2025 blev afholdt færre omkostninger til vedligehold af boringer og vandværker. Derudover er årets resultat positivt påvirket af sambeskatningsbidrag på samlet 5.385 t. kr.

Selskabet har i 2025 investeret 14.365 t. kr. i materielle anlægsaktiver.

Bornholms Varme A/S
Selskabets resultatopgørelse for 2025 udviser, som følge af hvile-i-sig-selv-princippet, et resultat på 0 t. kr. Selskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 500 t. kr. Årets resultat for 2025, før regulering af over-/underdækning, regulering af tidsmæssige forskelle og før skat, udgør -5.166 t.kr. mod -3.526 t. kr. i 2024.

Selskabets aktiviteter har i al væsentlighed været uændret i 2025 sammenholdt med tidligere år, med en fortsat lille kundetilgang. Rumafgiften blev reguleret pr. 1. januar 2025 med 4,15 kr. pr. m2, svarende til en stigning på ca. 2 % af den samlede omsætning. Dette udlignes til dels af lavere omsætning fra salg af el-balanceydelser, grundet mindre salg af systemydelser til elmarkedet sammenlignet med 2024. Samlet set ender selskabet med en mindre stigning i den samlede omsætning fra 2024 til 2025. Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer er reduceret som følge af lavere flispriser og mindre afsatte mængder. Selskabets andre eksterne omkostninger er steget i forhold til 2024 som følge af generelle prisstigninger samt af øgede allokerede koncernomkostninger til bl.a. beredskabs- risiko- og compliancearbejde.

Selskabet har i 2025 investeret 9.997 t. kr. i materielle anlægsaktiver.

Bornholms Spildevand A/S
Selskabets resultatopgørelse for 2025 udviser et overskud på 19.814 t. kr. mod et overskud på 27.027 t. kr. sidste år. Selskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 1.138.074 t. kr.

Selskabets aktiviteter har i al væsentlighed været uændret i 2025 sammenholdt med tidligere år, dog med en mindre stigning i afregnede mængder. Som følge af de seneste års høje inflation blev det variable bidrag pr. 1. januar 2025 reguleret med 4,3 %, mens det faste bidrag i al væsentlighed blev fastholdt på niveau med 2024. Dette er årsagen til stigningen i den samlede omsætning fra 2024 til 2025. Selskabets andre eksterne omkostninger er steget i forhold til 2024, som følge af større omkostninger til vedligehold af ledningsnettet, produktionsmaterialer og bygninger. Derudover er årets resultat negativt påvirket af sambeskatningsbidrag på samlet 1.143 t. kr.

Selskabet har i 2025 investeret 73.092 t. kr. i materielle anlægsaktiver.

Bornholms Vedvarende Energi A/S
Bornholms Energi & Forsyning Holding stiftede 1. oktober 2024 selskabet Bornholms Vedvarende Energi A/S. Selskabets resultatopgørelse for 2024/25 udviser et underskud på 7.610 t. kr. Selskabets balance pr. 31. december 2025 udviser en egenkapital på 7.190 t. kr. Selskabet har haft fokus på at opbygge en pipeline af projekter inden for vedvarende energi. Selskabet har endnu ikke haft anlægsaktiver i drift, og der er ikke truffet endelige investeringsbeslutninger vedrørende projekterne. Formålet har været at skabe fundamentet for fremtidige investeringer, med fokus på udbygning af vedvarende energi og særligt elektrificering af fjernvarmen, samtidig med at selskabet på sigt opretholder en økonomisk bæredygtig drift.

Derudover er årets resultat positivt påvirket af sambeskatningsbidrag på 2.146 t. kr.

Årets resultat i forhold til tidligere udmeldte forventninger
Ledelsen forventede at realisere en samlet koncernomsætning i størrelsesordenen 475.000 - 495.000 t. kr., som følge af uændrede aktivitetsniveau på tværs af koncernens selskaber samt et koncernresultat, korrigeret for eventuelle særlige poster og forhold, i niveauet 46.000 - 56.000 t. kr.

Den i 2025 realiserede koncernomsætning på 531.287 t. kr. er realiseret over det forventede. Koncernens resultat for 2025 på 6.353 t. kr. er realiseret væsentlig under den udmeldte forventning. Udviklingen kan tilskrives aktiviteterne som beskrevet ovenfor.

Forventet udvikling i 2026
I 2026 forventes den samlede koncernomsætning at blive realiseret i størrelsesordenen 510.000 – 530.000 t. kr., som følge af uændrede aktivitetsniveauer på tværs af koncernens selskaber. Koncernens samlede resultat i 2026, korrigeret for eventuelle særlige poster og forhold, forventes at udgøre 63.000 – 73.000 t. kr.

Usikkerhed ved indregning og måling
Udfaldet af selskabets fremsendte høringssvar til afgørelsesudkastet til Forsyningstilsynet med den dertilhørende anmodning om genovervejelse, kendes ikke. Det er ledelsens vurdering, at det er mest sandsynligt, at udfaldet ikke vil påvirke selskabet negativt i yderligere betydeligt omfang, og årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse hermed. Et eventuelt yderligere negativt udfald for selskabet vil eventuelt kunne påvirke den fremadrettede indtjening i selskabet og dermed værdiansættelsen af selskabets anlægsaktiver, samt selskabets opkrævning af tidligere års underdækninger.

Begge parter har mulighed for at indbringe afgørelsen for Energiklagenævnet. Hvis Rønne Varme A/S får medhold i Energiklagenævnet, kan efterreguleringskravet blive større og de fremtidige varmepriser lavere.

Begivenheder efter balancedagen
Der er efter balancedagen ikke indtruffet forhold, som kan påvirke årsrapporten for 2025.

Finansielle risici og brug af finansielle instrumenter
Der arbejdes struktureret med risikoidentifikation og risikostyring i Bornholms Energi & Forsyning. Bestyrelsens ansvar er at sætte kursen for Bornholms Energi & Forsyning, og herunder for risikostyring. I det daglige er det direktionen, der leder og styrer på baggrund af bl.a. risikobilledet, ligesom det er direktionens ansvar at sikre og prioritere et løbende ledelsesmæssigt fokus på risikostyring og bakke op om den ønskede risikokultur.

Bestyrelsen har endvidere nedsat et risikoudvalg, som har til opgave at forberede bestyrelsens arbejde med risikostyring i Bornholms Energi & Forsyning og emner og sager relateret dertil.

Driftsmæssige risici
Det er ledelsens vurdering, at koncernen ikke er disponeret for særlige driftsrisici ud over almindeligt forekommende risici i branchen.

Renterisici
Koncernen har ingen særlige renterisici. Koncernens rentebærende gæld er i al væsentlighed fastforrentet.

Redegørelse for Bornholms Energi & Forsynings politik for dataetik
I nærværende politik beskrives Bornholms Energi & Forsynings tilgang til, og arbejde med, dataetik, jf. årsregnskabslovens § 99 d.

Hos Bornholms Energi & Forsyning arbejder vi aktivt med dataetik i forbindelse med behandlingen af data og særligt ved udbredelsen af it-understøttet

databehandling. Dataetik anser vi for at dække over alle etiske overvejelser, der kan være forbundet med behandlingen af data. Dataetik strækker sig således ud over de rammer for databehandling, som lovgivningen opstiller. Af den grund er det vigtigt for os at have, kende og følge nærværende politik for dataetik.

Behandling af data i Bornholms Energi & Forsyning

Vi behandler både personhenførbare (persondata) og ikke-personhenførbare data i Bornholms Energi & Forsyning. Som virksomhed er vi kategoriseret som en del af den samfundskritiske infrastruktur, og behandler derfor blandt andet samfundskritiske data. Vi behandler hovedsageligt persondata i forbindelse med administration af kundeforhold og personale, statistiske formål, benchmarking, markedsføring, lovpligtige indberetninger til offentlige myndigheder, udviklings- og forskningsprojekter og sagsbehandling i forbindelse med ansættelser. Persondata kommer typisk fra personen selv – som kunde, medarbejder mv. – og indgår lejlighedsvist i udviklings- og forskningsprojekter, som Bornholms Energi & Forsyning deltager i. I tilfælde af, at persondata indgår i projekter og/eller videregives til andre projektpartnere, indhentes konkret samtykke til formålet.

Opbevaring af persondata hos underleverandører reguleres i databehandleraftaler, og vi tillader kun opbevaring i EU og kun uden for EU i tilfælde, hvor underleverandørens databehandling fremgår af Data Privacy Framework-listen.

Bornholms Energi & Forsyning arbejder kontinuerligt på at sikre høj forsyningssikkerhed, ligesom vi løbende arbejder på at udvikle vores produkter i lyset af forbrugernes og det omkringliggende samfunds ønsker og forventninger. Øget digitalisering er en forudsætning for at kunne understøtte dette arbejde. Med digitalisering følger bedre og mere effektiv databehandling, men også en øgning i mængden og anvendelsen af data. Det stiller krav til os som databehandler.

Dataetiske principper i Bornholms Energi & Forsyning

Vi forpligter os til at overholde følgende dataetiske principper:

- Vi behandler kun data, hvor vi har lovhjemmel hertil eller på baggrund af indhentet samtykke
- Vi behandler kun data, som vi har behov for ud fra princippet om dataminimering
- Vi ønsker at være gennemsigtige i vores behandling af data
- Vi behandler data med en høj grad af fortrolighed og integritet
- Vi sørger løbende for at uddanne ansatte i databehandling blandt andet gennem afvikling af awareness-kampagner

Bornholmernes forsyningsselskab

Det er vigtigt for Bornholms Energi & Forsyning at behandle data om kunder, ansatte og samarbejdspartnere respektfuldt og med stor integritet. Det er derfor et løbende fokus, at vi stiller høje krav til os selv om forsvarlig indsamling, behandling og opbevaring af data.

Vi er bornholmernes forsyningsselskab, hvorfor det er vigtigt for os at leve op til vores forpligtelser over for det bornholmske samfund, også inden for dataetik.

Bornholms Energi & Forsyning og AI

I 2023 fik Bornholms Energi & Forsyning etableret en politik for AI: "Retningslinjer for brug af AI i Bornholms Energi & Forsyning."

Hovedprincipperne er, at:

- medarbejderne gerne må bruge AI, men alene som et supplerende værktøj og ikke som erstatning for en professionel, faglig bedømmelse eller opgaveudførelse i øvrigt.
- AI-systemer skal bruges i overensstemmelse med gældende lovgivning og inden for rammerne af Bornholms Energi & Forsynings øvrige politikker, herunder privatlivspolitikker.

Med det in mente skal AI-systemer bruges med omtanke og kun til opgaver/på områder, hvor man som bruger har mulighed for at kvalitetssikre output og vurdere, om outputtet er sandt.

Der er fastsat følgende begrænsninger på, hvilke oplysninger man ikke må dele med AI-systemer:

- personoplysninger (på dig selv, andre medarbejdere i Bornholms Energi & Forsyning eller kunder mv.)
- virksomhedsoplysninger (om Bornholms Energi & Forsyning, samarbejdspartnere, kunder, leverandører mv.)
- fortrolige oplysninger (økonomiske oplysninger, forretningskritiske oplysninger, kodning mv.)
- adgange til om Bornholms Energi & Forsynings systemer eller databaser.

Implementering af politikken i Bornholms Energi & Forsyning

Politikken for dataetik er godkendt af direktionen i Bornholms Energi & Forsyning. For at sikre efterlevelse af politikken er det besluttet, at alle aftaler om databehandling (primært persondata, men ikke udelukkende) skal gennemgås af Bornholms Energi & Forsynings jurister og cybersikkerhedskoordinator. Politikken er endvidere gjort tilgængelig på Bornholms Energi & Forsynings intranet sammen med øvrige relevante politikker og planer af relevans for medarbejderne.

Resultatopgørelse

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed		
	2025	**2024**	**2025**	**2024**	Note
Nettoomsætning	531.287	481.223	0	0	4
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	12.112	8.052	0	0	
Andre driftsindtægter	9.840	12.721	4.330	3.226	
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer	-209.074	-191.255	0	0	
Andre eksterne omkostninger	-91.844	-88.182	-2.221	-12.060	25
Bruttoresultat	252.321	222.559	2.109	-8.834	
Personaleomkostninger	-112.387	-99.583	-4.395	-3.749	5
Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver	-115.240	-89.827	0	0	6
Andre driftsomkostninger	-22.142	-26.461	0	0	7
Resultat før finansielle poster	2.552	6.688	-2.286	-12.583	
Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder	0	0	-5.193	22.860	
Finansielle indtægter	32.268	80.970	31.403	76.598	8
Finansielle omkostninger	-27.952	-15.660	-14.488	-717	9
Resultat før skat	6.868	71.998	9.436	86.158	
Skat af årets resultat	-515	155	-3.083	-14.005	10
Årets resultat	6.353	72.153	6.353	72.153	

Balance

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed		
AKTIVER	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**	Note
Anlægsaktiver					
Immaterielle anlægsaktiver					12
Software	0	0	0	0	
CO_2-kvoter	0	2.140	0	0	
	0	2.140	0	0	
Materielle anlægsaktiver					13
Grunde og bygninger	120.268	122.122	0	0	
Produktionsanlæg og maskiner	305.330	313.861	0	0	
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	18.481	23.760	0	0	
Distributionsanlæg	1.623.384	1.564.836	0	0	
Materielle anlægsaktiver under udførelse	66.224	85.406	0	0	
	2.133.687	2.109.985	0	0	
Finansielle anlægsaktiver					14
Kapitalandele i dattervirksomheder	0	0	1.646.435	1.659.767	
Andre værdipapirer og kapitalandele	50	50	0	0	
	50	50	1.646.435	1.659.767	
Anlægsaktiver i alt	2.133.737	2.112.175	1.646.435	1.659.767	

Balance

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed		
AKTIVER	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**	Note
Omsætningsaktiver					
Varebeholdninger					
Råvarer og hjælpematerialer	42.726	62.574	0	0	
	42.726	62.574	0	0	
Tilgodehavender					
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	62.828	69.071	0	0	
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	0	0	55.857	70.814	
Udskudte skatteaktiver	0	35	0	0	15
Tilgodehavende selskabsskat	1.551	1.551	1.551	1.551	
Afledte finansielle instrumenter	0	493	0	0	23, 19
Andre tilgodehavender	129.645	29.331	115.249	14.186	16
Klimatilpasningsprojekter	8.096	8.618	0	0	
Periodeafgrænsningsposter	4.801	6.777	0	0	17
Reguleringsmæssig underdækning	3.104	2.127	0	0	18
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger (varme)	48.800	62.903	0	0	
	258.825	180.906	172.657	86.551	
Værdipapirer	658.614	641.069	658.614	641.069	19
Likvide beholdninger	39.784	148.396	28.493	120.605	
Omsætningsaktiver i alt	999.949	1.032.945	859.764	848.225	
AKTIVER I ALT	3.133.686	3.145.120	2.506.199	2.507.992	

Balance

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed		
PASSIVER	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**	Note
Egenkapital					
Aktiekapital	10.001	10.001	10.001	10.001	
Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0	865.577	878.909	
Reserve for sikringstransaktioner	-593	384	0	0	
Øvrige reserver	20.000	20.000	20.000	20.000	
Overført resultat	2.295.375	2.286.378	1.429.205	1.407.853	
Egenkapital i alt	2.324.783	2.316.763	2.324.783	2.316.763	
Hensatte forpligtelser					
Hensættelser til pensioner	0	2.005	0	613	
Udskudt skat	201	0	101	0	15
Andre hensatte forpligtelser	105.036	82.900	0	0	
Hensatte forpligtelser i alt	105.237	84.905	101	613	20
Gældsforpligtelser					
Langfristede gældsforpligtelser					21
Gæld til realkreditinstitutter	26.599	28.620	0	0	
Leasingforpligtelser	319	457	0	0	
Kreditinstitutter i øvrigt	451.233	490.894	0	0	
Klimatilpasningsprojekter	7.565	8.096	0	0	
Overdækning	0	1.029	0	0	18
Periodeafgrænsningsposter	48.544	37.007	0	0	22
	534.260	566.103	0	0	

Balance

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed		
PASSIVER	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**	Note
Kortfristede gældsforpligtelser					
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	42.699	46.486	0	0	21
Gæld til banker	25.000	0	0	0	
Afledte finansielle instrumenter	760	0	0	0	
Reguleringsmæssig overdækning	3.504	19.943	0	0	18
Leverandører af varer og tjenesteydelser	65.616	72.657	2.497	1.349	
Gæld til tilknyttede virksomheder	0	0	175.836	174.234	24
Skyldig sambeskatningsbidrag	0	0	2.982	14.006	
Anden gæld	31.772	35.757	0	1.027	
Periodeafgrænsningsposter	55	2.506	0	0	22
	169.406	177.349	181.315	190.616	
Gældsforpligtelser i alt	703.666	743.452	181.315	190.616	
PASSIVER I ALT	3.133.686	3.145.120	2.506.199	2.507.992	

1 Anvendt regnskabspraksis
2 Usikkerhed om indregning og måling
3 Særlige poster
11 Resultatdisponering
26 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.
27 Eventualaktiver
28 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser
29 Nærtstående parter

Egenkapitalopgørelse

t. kr.	Koncern					
	Aktiekapital	Reserve for sikring-stransakti-oner	Øvrige reserver	Overført resultat	I alt	Note
Egenkapital 1. januar 2024	10.001	-3.085	20.000	2.215.419	2.242.335	
Overført via resultatdisponering	0	0	0	72.153	72.153	
Aktuarmæssig ændring af pensionsforpligtelser	0	0	0	-1.194	-1.194	
Regulering af sikringsinstrumenter til dagsværdi	0	4.448	0	0	4.448	
Skat af egenkapitaltransaktioner	0	-979	0	0	-979	
Egenkapital 1. januar 2025	10.001	384	20.000	2.286.378	2.316.763	
Overført via resultatdisponering	0	0	0	6.353	6.353	
Aktuarmæssig ændring af pensionsforpligtelser	0	0	0	2.644	2.644	
Regulering af sikringsinstrumenter til dagsværdi	0	-1.253	0	0	-1.253	
Skat af egenkapitaltransaktioner	0	276	0	0	276	
Egenkapital 31. december 2025	10.001	-593	20.000	2.295.375	2.324.783	

Egenkapitalopgørelse

t. kr.	Modervirksomhed					
	Aktiekapital	Reserve for nettoop-skrivning efter indre værdis metode	Øvrige reserver	Overført resultat	I alt	Note
Egenkapital 1. januar 2024	10.001	869.146	20.000	1.343.188	2.242.335	
Overført via resultatdisponering	0	22.860	0	49.293	72.153	11
Aktuarmæssig ændring af pensionsforpligtelser	0	0	0	-628	-628	
Andre værdireguleringer af egenkapital	0	2.903	0	0	2.903	
Udloddet udbytte fra dattervirksomheder	0	-16.000	0	16.000	0	
Egenkapital 1. januar 2025	10.001	878.909	20.000	1.407.853	2.316.763	
Overført via resultatdisponering	0	-5.193	0	11.546	6.353	11
Aktuarmæssig ændring af pensionsforpligtelser	0	0	0	806	806	
Andre værdireguleringer af egenkapital	0	861	0	0	861	
Udloddet udbytte fra dattervirksomheder	0	-9.000	0	9.000	0	
Egenkapital 31. december 2025	10.001	865.577	20.000	1.429.205	2.324.783	

Aktiekapitalen består af 10.001 aktier á nominelt t. kr. 1.000 kr. Ingen aktier er tillagt særlige rettigheder. Der har ikke været ændringer i aktiekapitalen de seneste 5 år.

Pengestrømsopgørelse

t. kr.	Koncern		
	2025	**2024**	Note
Årets resultat	6.353	72.153	
Reguleringer	124.810	34.797	30
Pengestrømme fra primær drift før ændring i driftskapital	131.163	106.950	
Ændring i driftskapital	15.536	-6.932	31
Betalt selskabsskat	0	-1.551	
Pengestrømme fra driftsaktivitet	146.699	98.467	
Køb af materielle anlægsaktiver	-137.939	-113.488	
Salg af materielle anlægsaktiver	0	156	
Pengestrømme til investeringsaktivitet	-137.939	-113.332	
Provenue ved optagelse af gæld til kreditinstitutter	25.000	0	
Afdrag kreditinstitutter	-41.405	-39.604	
Afdrag på leasingforpligtelser	-446	-331	
Afdrag langfristede forpligtelser (klimatilpasning)	-521	-521	
Årets ændring af aftaleindskud	-100.000	0	
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	-117.372	-40.447	
Årets pengestrøm	-108.612	-55.312	
Likvider 1. januar	148.396	203.708	
Likvider 31. december	39.784	148.396	

Regnskabsmæssige noter

Note 1:
Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S for 2025 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store klasse C-virksomheder.

Årsregnskabet er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

UNDLADELSE AF PENGESTRØMSOPGØRELSE
Med henvisning til årsregnskabslovens § 86, stk. 4, udarbejdes ikke pengestrømsopgørelse for modervirksomheden, da modervirksomhedens pengestrømme indgår i den samlede pengestrømsopgørelse for koncernen.

PRÆSENTATIONSVALUTA
Årsregnskabet er aflagt i danske kroner (t. kr.).

KONCERNREGNSKABET
Bestemmende indflydelse
Koncernregnskabet omfatter modervirksomheden og de tilknyttede virksomheder, hvori modervirksomheden har bestemmende indflydelse (kontrol). Bestemmende indflydelse er beføjelsen til at styre en tilknyttet virksomheds finansielle og driftsmæssige beslutninger. Derudover stilles der krav om muligheden for at opnå et økonomisk afkast af investeringen.

Koncernregnskabsudarbejdelse
Koncernregnskabet er udarbejdet som et sammendrag af modervirksomhedens og de enkelte dattervirksomheders regnskaber opgjort efter koncernens regnskabspraksis, elimineret for koncerninterne indtægter og omkostninger, aktiebesiddelser, interne mellemværender og udbytter samt realiserede og urealiserede fortjenester ved transaktioner mellem de konsoliderede virksomheder.

I koncernregnskabet indregnes dattervirksomhedernes regnskabsposter 100 %.

Urealiserede fortjenester ved transaktioner med associerede virksomheder elimineres i forhold til koncernens ejerandel i virksomheden. Urealiserede tab elimineres på samme måde som urealiserede fortjenester, medmindre de er udtryk for værdiforringelse.

Solgte eller afviklede virksomheder, indregnes i den konsoliderede resultatopgørelse frem til afståelsestidspunktet. Sammenligningstal korrigeres ikke for solgte eller afviklede virksomheder.

VALUTAOMREGNING
Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældsforpligtelsens opståen eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

AFLEDTE FINANSIELLE INSTRUMENTER
Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter præsenteres som særskilte regnskabsposter i balancen.

Ændringer i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for sikring af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i dagsværdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige aktiver eller forpligtelser, indregnes som særskilte regnskabsposter i balancen og i reserven for sikringstransaktioner under egenkapitalen. Resulterer den fremtidige transaktion i indregning af aktiver eller forpligtelser, overføres beløb, som tidligere er indregnet på egenkapitalen til kostprisen for henholdsvis aktivet eller forpligtelsen. Resulterer den fremtidige transaktion i

indtægter eller omkostninger, overføres beløb, som tidligere er indregnet i egenkapitalen, til resultatopgørelsen i den periode, hvor det sikrede påvirker resultatopgørelsen.

REGULERINGSMÆSSIG OVER- OG UNDERDÆKNING
Aktiviteten i koncernselskaberne Bornholms Vand A/S og Bornholms Spildevand A/S "vandselskaberne" er underlagt en økonomisk regulering efter Vandsektorloven og Bornholms Varme A/S og dele af Bornholms El-Produktion A/S "varmeaktiviteten" er underlagt det særlige hvile-i-sig-selv-princip i henhold til Varmeforsyningsloven. For de nævnte aktiviteter gælder, at nettoomsætningen reguleres med en eventuel reguleringsmæssig over- eller underdækning, opgjort efter nærmere fastsatte regler, skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser.

Bornholms Vand A/S og Bornholms Spildevand A/S:
Overstiger de hos forbrugerne opkrævede beløb indtægtsrammen for produktion og levering af drikkevand hhv. afledning og behandling af spildevand med tillæg og fradrag af kendte og godkendte reguleringer, indregnes forskellen i balancen som en gældsforpligtelse.

Overstiger indtægterne ved driften af tømningsordningen årets omkostninger indregnes forskellen i balancen som en gældsforpligtelse.

Er de hos forbrugerne opkrævede beløb lavere end indtægtsrammen for produktion og levering af drikkevand hhv. afledning og behandling af spildevand med tillæg og fradrag af kendte og godkendte reguleringer, indregnes forskellen tilsvarende som et tilgodehavende, hvis beløbet forventes opkrævet via taksterne.

Overstiger omkostningerne ved driften af tømningsordningen årets indtægter, indregnes forskellen i balancen som et tilgodehavende.

Bornholms Varme A/S og dele af Bornholms El-Produktion A/S:
Varmeaktiviteten er underlagt hvile-i-sig-selv-princippet i henhold til Varmeforsyningsloven.

Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som årets resultat efter Varmeforsyningsloven i forhold til opkrævede priser, skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser. Årets over- eller underdækning indregnes derfor i nettoomsætningen. Den akkumulerede over- eller underdækning efter Varmeforsyningslovens regler er udtryk for et mellemværende med forbrugeren og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

RESULTATOPGØRELSEN

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

Nettoomsætningen indregnes i resultatopgørelsen i takt med levering/modtagelse. Indtægter fra årets leverancer opgøres på grundlag af kundernes måleraflæsning m.v., hvis indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Nettoomsætningen indregnes ekskl. moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart. PSO og nettariffer ved elhandel indgår ikke i omsætningen.

Nettoomsætning måles til dagsværdien af det aftalte vederlag ekskl. moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart. Alle former for afgivne rabatter indregnes i nettoomsætningen.

Nettoomsætningen reguleres med en eventuel reguleringsmæssig over- eller underdækning.

Tilslutningsbidrag periodiseres og indregnes i nettoomsætningen over en periode på 25 - 75 år, svarende til den forventede brugstid på aktiverne.

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver omfatter personaleomkostninger vedrørende arbejde, som er udført i regnskabsåret, til opførelse af et eller flere aktiver indregnet i balancen.

Andre driftsindtægter
Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktiviteter, herunder fortjeneste ved salg af anlægsaktiver og indtægter fra koncernens tilskudsprojekter.

Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer
Råvarer og hjælpematerialer omfatter de omkostninger til råvarer og hjælpematerialer, der er medgået til at opnå årets omsætning, herunder køb af el og flis samt omkostninger til produktion af el og varme samt indvinding af drikkevand, behandling af spildevand m.v.

Andre eksterne omkostninger
Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger vedrørende virksomhedens primære aktivitet, der er afholdt i årets løb, herunder omkostninger til administration, drift, vedligehold, lokaler, tab på debitorer, ydelser på operationelle leasingkontrakter m.v.

Personaleomkostninger
Personaleomkostninger omfatter løn og gager, inklusive feriepenge og pensioner, samt andre omkostninger til social sikring m.v. til virksomhedens medarbejdere.

Af- og nedskrivninger
Af- og nedskrivninger omfatter af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver.

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

Afskrivningsgrundlaget, der opgøres som kostprisen med fradrag af eventuel restværdi, afskrives lineært over den forventede brugstid, baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Aktivernes forventede brugstider (år)

Produktionsanlæg og maskiner	10 - 60
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	03 - 30
Ledningsnet til el, vand, spildevand, varme	10 - 100
Pumpestationer og forsinkelsesbassiner	20 - 50
Grunde og bygninger	10-100

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger. Afskrivningsperioden og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt. Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

Grunde afskrives ikke.

Andre driftsomkostninger
Andre driftsomkostninger indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktiviteter, herunder tab ved afhændelse af anlægsaktiver og omkostninger vedrørende koncernens tilskudsprojekter.

Resultat af kapitalandele i tilknyttede virksomheder
I resultatopgørelsen indregnes den forholdsmæssige andel af de underliggende virksomheders resultat efter eliminering af intern avance/tab og efter skat. I tilknyttede virksomheder foretages fuld eliminering af intern avance og tab uden hensyntagen til ejerandele.

Finansielle indtægter og omkostninger
Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Finansielle poster omfatter renter, garantiprovision samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen m.v.

Skat
Modervirksomheden er omfattet af de danske regler om tvungen sambeskatning af koncernens danske dattervirksomheder. Tilknyttede virksomheder indgår i sambeskatningen fra det tidspunkt, hvor de indgår i konsolideringen i koncernregnskabet og frem til det tidspunkt, hvor de udgår fra konsolideringen.

Modervirksomheden er administrationsselskab for sambeskatningen og afregner som følge heraf alle betalinger af selskabsskat med skattemyndighederne.

Den aktuelle danske selskabsskat fordeles ved afregning af sambeskatningsbidrag mellem de

sambeskattede virksomheder i forhold til disses skattepligtige indkomster. I tilknytning hertil modtager virksomheder med skattemæssigt underskud sambeskatningsbidrag fra virksomheder, der har kunnet anvende dette underskud til nedsættelse af eget skattemæssigt overskud.

Årets skat, der består af årets aktuelle selskabsskat, årets sambeskatningsbidrag og ændring i udskudt skat - herunder som følge af ændring i skattesats - indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte i egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte i egenkapitalen.

BALANCEN

Immaterielle anlægsaktiver
Software og CO_2-kvoter måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Software afskrives lineært over den forventede økonomiske levetid svarende til 5 år.

CO_2-kvoter erhvervet mod vederlag indregnes til kostpris på købstidspunktet. Tildelte kvoter fra myndigheder (gratiskvoter) indregnes til 0 kr. I det omfang den faktiske udledning overstiger de tildelte og erhvervede CO_2-kvoter, indregnes dagsværdien pr. balancedagen af de yderligere CO_2-kvoter, som selskabet er forpligtet til at afregne, som en forpligtelse under andre hensatte forpligtelser.
Værdien af CO_2-kvoter opgøres under hensyntagen til om CO_2-kvoterne forventes solgt på et aktivt marked eller anvendt. Eventuelle tab og gevinster ved salg indregnes i resultatopgørelsen.

Materielle anlægsaktiver
Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen og omkostninger direkte knyttet til anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug.

I forbindelse med udskillelsen af Bornholms Vand A/S og Bornholms Spildevand A/S fra Bornholms Regionskommune blev værdiansættelsen af overtagne materielle anlægsaktiver baseret på Vandsektorloven, jf. lov nr. 469 af 12. juni 2009. Der eksisterer ikke et effektivt marked for selskabets tekniske anlæg. Værdiansættelsen af de overtagne materielle anlægsaktiver er derfor som udgangspunkt sket ved anvendelse af nedskrevne genanskaffelsesværdier i "Pris- og levetidskataloget "POLKA", som udtryk for en estimeret dagsværdi af de forsyningstekniske anlæg.

Fortjeneste eller tab opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste og tab ved salg af materielle aktiver indregnes i resultatopgørelsen under henholdsvis andre driftsindtægter og andre driftsomkostninger.

Leasingkontrakter
Virksomheden har som fortolkningsbidrag for klassifikation og indregning af leasingkontrakter valgt IAS 17.
Leasingkontrakter vedrørende materielle anlægsaktiver, hvor selskabet har alle væsentlige risici og fordele forbundet med ejendomsretten (finansiel leasing), indregnes i balancen som aktiver.
Aktiverne måles ved første indregning til opgjort kostpris svarende til laveste værdi af dagsværdi af det leasede aktiv og nutidsværdien af de fremtidige leasingydelser. Ved beregning af nutidsværdien anvendes leasingaftalens interne rente eller alternativt virksomhedens lånerente som diskonteringsfaktor. Finansielt leasede aktiver behandles herefter som virksomhedens øvrige anlægsaktiver. Den kapitaliserede restleasingforpligtelse indregnes i balancen som en gældsforpligtelse, og leasingydelsens rentedel indregnes over kontraktens løbetid i resultatopgørelsen.

Alle øvrige leasingkontrakter er operationel leasing. Ydelser i forbindelse med operationel leasing og øvrige lejeaftaler indregnes i resultatopgørelsen over kontraktens løbetid.

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder
Kapitalandele i tilknyttede virksomheder måles efter den indre værdis metode.

Ved første indregning måles kapitalandele i tilknyttede virksomheder til kostpris, dvs. med tillæg af transaktionsomkostninger. Kostprisen allokeres i overensstemmelse med overtagelsesmetoden.

Kostprisen værdireguleres med resultatandele efter skat opgjort efter koncernens regnskabspraksis med fradrag eller tillæg af urealiserede koncerninterne avancer/tab.

Modtaget udbytte fradrages den regnskabsmæssige værdi.

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder, der måles til regnskabsmæssig indre værdi, er underlagt krav om nedskrivningstest, hvis der foreligger indikationer på værdiforringelse.

Kapitalandele i dattervirksomheder med regnskabsmæssig negativ indre værdi måles til 0 kr., og et eventuelt tilgodehavende hos disse virksomheder nedskrives i det omfang, tilgodehavendet er uerholdeligt. I det omfang modervirksomheden har en retlig eller faktisk forpligtelse til at dække en underbalance, der overstiger tilgodehavendet, indregnes det resterende beløb under hensatte forpligtelser.

Andre værdipapirer og kapitalandele
Andre kapitalandele måles til kostpris efter Årsregnskabslovens §37 stk. 4. I tilfælde, hvor kostprisen overstiger geninvindingsværdien, nedskrives til denne lavere værdi.

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

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Som genindvindingsværdi anvendes den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen og forventede nettopengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

Nedskrivninger tilbageføres, når begrundelsen for nedskrivningen ikke længere består.

Varebeholdninger
Varebeholdninger måles til kostpris efter vejede gennemsnitspriser efter gennemsnitsmetoden. Er nettorealisationsværdien lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi. Nettorealisationsværdien for varebeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget, og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

Tilgodehavender
Virksomheden har valgt IAS 39 som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender.

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris.

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvor der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med virksomhedens risikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser.

Periodeafgrænsningsposter
Periodeafgrænsningsposter, indregnet under aktiver, omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Klimatilpasningsprojekter
Klimatilpasningsprojekter indregnes i balancen, når projektet er godkendt af Forsyningssekretariatet. Der indregnes en forpligtelse samt en opkrævningsret på balancen. Disse poster måles som den til enhver tid budgetterede anlægssum for projektet. Løbende betalinger til projektet fragår den indregnede forpligtelse. Løbende opkrævninger hos forbrugerne fragår den indregnede opkrævningsret. Løbende driftsomkostninger og finansielle udgifter indregnes i resultatopgørelsen.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger
Investeringen i grunde, bygninger, produktionsanlæg og andre anlæg indregnes i varmeprisen i henhold til Varmeforsyningslovens regler om afskrivning og henlæggelser og er udtryk for kundens finansiering af anlægsinvesteringer. I årsrapporten indregnes afskrivningerne over aktivernes forventede brugstid.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger mellem indregning i varmeprisen og i årsrapporten udtrykker således enten en udskudt eller fremskudt betaling fra kunden i forhold til den regnskabsmæssige værdi, der vil udlignes over tid. Forskellene indregnes i balancen under henholdsvis tilgodehavender eller hensatte forpligtelser.

Værdipapirer og kapitalandele
Værdipapirer, der består af børsnoterede aktier og obligationer, måles til dagsværdi (børskurs) på balancedagen.

Realiserede kursgevinster og - tab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Likvider
Likvider omfatter likvide beholdninger.

EGENKAPITAL
Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode
Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode omfatter nettoopskrivninger af kapitalandele i tilknyttede selskaber i forhold til kostpris. Reserven kan elimineres ved underskud, realisation af kapitalandele eller ændring i regnskabsmæssige skøn. Reserven kan ikke indregnes med et negativt beløb.

Reserve for sikringstransaktioner
Reserve for sikringstransaktioner indeholder den akkumulerede nettoændring i dagsværdien af sikringstransaktioner, der opfylder kriterierne for sikring af fremtidige betalingsstrømme, og hvor den sikrede transaktion endnu ikke er realiseret. Reserven opløses, når den sikrede transaktion realiseres, hvis de sikrede pengestrømme ikke længere forventes realiseret, eller sikringsforholdet ikke længere er effektivt. Reserven repræsenterer ikke en selskabsretlig binding og kan derfor udgøre et negativt beløb.

Hensatte forpligtelser
Hensatte forpligtelser omfatter reetableringsforpligtelser ved fraflytning af bygninger på lejet grund, pensionsforpligtelser til tjenestemænd og andre hensættelser. Hensatte forpligtelser indregnes, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at indfrielse af forpligtelsen vil medføre et forbrug af selskabets økonomiske ressourcer. Hensatte forpligtelser måles til nettorealisationsværdi. Hvis opfyldelse af forpligtelsen tidsmæssigt forventes at ligge langt ude i fremtiden, måles forpligtelsen til dagsværdi.

Ydelsesbaserede pensionsforpligtelser indregnes i balancen på baggrund af aktuarmæssig opgørelse af forpligtelserne efter genforsikring. Aktuarmæssige gevinster og tab hidrører fra ændringer i de aktuarmæssige forudsætninger, herunder demografiske og makroøkonomiske forhold, og indregnes direkte på egenkapitalen. Pensionsomkostninger, som indregnes i resultatopgørelsen, består af omkostninger til pensioner som vedrører regnskabsåret.

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 betalte acontoskatter.

Udskudt skat måles af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter forskellige beskatningsregler, måles udskudt skat på grundlag af den af ledelsen planlagte anvendelse af aktivet, henholdsvis afvikling af forpligtelsen.
Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Udskudte skatteaktiver indregnes med den værdi, som de forventes at blive udnyttet med, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme jurisdiktion.
Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen.

Som administrationsselskab i sambeskatningskredsen overtages hæftelsen for tilknyttede virksomhedernes selskabsskatter overfor skattemyndighederne i takt med tilknyttede virksomheders betaling af sambeskatningsbidrag. Skyldige eller tilgodehavende sambeskatningsbidrag indregnes i balancen som tilgodehavende skat eller skyldig selskabsskat.

Gældsforpligtelser
Virksomheden har valgt IAS 39 som fortolkningsbidrag til indregning og måling af gældsforpligtelser. Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris.
Øvrige gældsforpligtelser måles til nettorealisationsværdien.

Leasingforpligtelser
Leasingforpligtelser måles til nutidsværdien af de resterende leasingydelser inkl. en eventuel garanteret restværdi baseret på de enkelte leasingkontrakters interne rente.

Periodeafgrænsningsposter
Periodeafgrænsningsposter, indregnet under forpligtelser, omfatter modtagne betalinger, som vedrører indtægter i efterfølgende regnskabsår. Tilslutningsbidrag periodiseres og indregnes i nettoomsætningen over en periode på 75 år for vand- og spildevandstekniske anlæg og 25 år for varmeforsyningsanlæg.

Dagsværdi
Dagsværdiansættelsen tager udgangspunkt i det primære marked. Hvis et primært marked ikke eksisterer, tages udgangspunkt i det mest fordelagtige marked, som er det marked, som maksimerer prisen på aktivet eller forpligtelsen fratrukket transaktions- og/eller transportomkostninger.
Alle aktiver og forpligtelser, som måles til dagsværdi, eller hvor dagsværdien oplyses, er kategoriseret efter dagsværdihierarkiet, som er beskrevet nedenfor:
Niveau 1: Værdi opgjort ud fra dagsværdien på tilsvarende aktiver/forpligtelser på et velfungerende marked.
Niveau 2: Værdi opgjort ud fra anerkendte værdiansættelsesmetoder på baggrund af observerbare markedsinformationer.
Niveau 3: Værdi opgjort ud fra anerkendte værdiansættelsesmetoder og rimelige skøn foretages på baggrund af ikke-observerbare markedsinformationer. Hvis det ikke er muligt at opgøre en pålidelig dagsværdi efter ovenstående niveauer, måles aktivet eller forpligtelsen til kostprisen.

PENGESTRØMSOPGØRELSEN
Pengestrømsopgørelsen viser virksomhedens pengestrømme for året fordelt på drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet, årets forskydning i likvider samt virksomhedens likvider ved årets begyndelse og slutning.
Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital og betalt selskabsskat.
Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle-, materielle- og finansielle aktiver. Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af virksomhedens selskabskapital og omkostninger forbundet hermed samt optagelse af lån og afdrag på rentebærende gæld.
Likvider omfatter likvide beholdninger og kortfristet bankgæld.

Segmentoplysninger
Der gives oplysninger om nettoomsætningens fordeling på aktiviteter og på geografiske markeder, hvis disse afviger betydeligt indbyrdes med hensyn til tilrettelæggelsen af salget af varer og tjenesteydelser.

NØGLETAL
De i hoved- og nøgletalsoversigten anførte nøgletal er beregnet således:

Resultat af primær drift
Resultat før finansielle poster +/- andre driftsindtægter og andre driftsomkostninger

Overskudsgrad
(Driftsresultat (EBIT) x 100) / Nettoomsætning

Afkastningsgrad
(Resultat af primær drift x 100) / Gennemsnitlige aktiver

Egenkapitalforrentning
(Årets resultat efter skat x 100) / Gennemsnitlig egenkapital

Note 2:
Usikkerhed om indregning og måling

Bornholms El-Produktion A/S er som beskrevet part i en tvist om fastsættelse af den omkostningsbestemte varmepris. Udfaldet af selskabets fremsendte høringssvar til afgørelsesudkastet til Forsyningstilsynet med den dertilhørende anmodning om genovervejelse, kendes ikke. Det er ledelsens vurdering, at det er mest sandsynligt, at udfaldet ikke vil påvirke selskabet negativt i yderligere betydeligt omfang, og årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse hermed. Et eventuelt yderligere negativt udfald for selskabet vil eventuelt kunne påvirke den fremadrettede indtjening i selskabet og dermed værdiansættelsen af selskabets anlægsaktiver samt selskabets opkrævning af tidligere års underdækninger.

Begge parter har mulighed for at indbringe afgørelsen for Energiklagenævnet. Hvis Rønne Varme A/S får medhold i Energiklagenævnet, kan efterreguleringskravet blive større og de fremtidige varmepriser lavere.

Note 3:
Særlige poster

Det følger af Forsyningstilsynets afgørelsesudkast, at Forsyningstilsynet finder, at alle de af selskabet indregnede omkostninger er nødvendige og indregningsberettigede omkostninger. Det fremgår også af afgørelsesudkastet, at Forsyningstilsynet finder, at selskabets anvendte fordelingsnøgler for faste omkostninger og brændselsomkostninger samt for afskrivninger og finansieringsomkostninger ved ombygningen af blok 6 er urimelige. I afgørelsesudkastet har Forsyningstilsynet beskrevet, hvordan selskabets omkostninger i stedet skal fordeles, samt at afgørelsen tilsigtes at have tilbagevirkende kraft og dermed, at selskabets omkostningsfordeling skal ændres med virkning fra oktober 2018.

Selskabet har ud fra et forsigtighedsprincip i regnskabet for 2025 i tråd med afgørelsesudkastet hensat 20.086 t. kr.

I 2025 påbegyndte selskabet et udviklingsprojekt vedrørende etablering af et batteri på kraftvarmeværket. Batteriet forventes at blive taget i brug i 1. kvartal 2027. Projektets formål er at få etableret og integreret batterikapacitet i eksisterende kraftværksbygninger og i samspil med kraftværkets øvrige aktiver.

Markedsforudsætningerne er usikre og volatile, hvilket medfører at der i 2025 regnskabet foretages en nedskrivning på projektet på 23.819 tkr. Nedskrivningen på batteriet ændrer ikke ved den strategiske betydning af lagring i et energisystem med en høj produktion baseret på vedvarende energi. Det vurderes fortsat at lagringskapaciteten vil styrke Bornholms forsyningssikkerhed og at det vil bidrage til en stabil udvikling af energisystemet.

Særlige poster for året er specificeret nedenfor, herunder hvor disse er indregnet i resultatopgørelsen.

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Omkostninger				
Hensættelse til tvist med Rønne Varme A/S	20.086	21.400	0	0
Nedskrivning af batteriprojekt	23.819	0	0	0
	43.905	21.400	0	0
Særlige poster indgår på følgende linjer i årsregnskabet				
Andre driftsomkostninger	20.086	21.400	0	0
Af- og nedskrivning af materielle anlægsaktiver	23.819	0	0	0
Resultat af særlige poster, netto	43.905	21.400	0	0

Note 4:
Nettoomsætning

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Nettoomsætning				
Salg og distribution af vand	20.540	19.993	0	0
Salg og distribution af varme	183.495	179.573	0	0
Produktion og salg af el samt systemydelser	237.449	196.555	0	0
Salg af balanceydelser	1.035	2.806	0	0
Spildevandsafledning og rensning	78.886	72.694	0	0
Øvrig omsætning	1.583	4.526	0	0
Reguleringsmæssig over-/underdækning	22.402	-1.552	0	0
Årets ændring i tidsmæssige forskelle	-14.103	6.628	0	0
	531.287	481.223	0	0

Hele koncernens omsætning er realiseret i Danmark.

Note 5:
Personaleomkostninger

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Personaleomkostninger				
Lønninger	99.024	88.604	4.395	3.749
Pensioner	11.402	9.744	0	0
Andre omkostninger til social sikring	1.961	1.235	0	0
	112.387	99.583	4.395	3.749
Gennemsnitligt antal heltidsbeskæftigede (FTE)	170	154	2	2

Koncern
Vederlaget til modervirksomhedens direktion udgør i 2025 i alt 3.839 t. kr. (2024: 3.208 t. kr.), mens honorar til bestyrelsen udgør 582 t. kr. i 2025 (2024: 550 t. kr.). Der henvises til vederlagsrapporten for yderligere information.

Note 6:
Af- og nedskrivninger på materielle anlægsaktiver

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Af- og nedskrivninger på materielle anlægsaktiver				
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	91.421	89.827	0	0
Nedskrivninger på materielle anlægsaktiver	23.819	0	0	0
	115.240	89.827	0	0

Note 7:
Andre driftsomkostninger

Koncern
I andre driftsomkostninger indgår hensættelse til tvist med Rønne Varme A/S med 20.086 t. kr. (2024: 21.400 t. kr.), der henvises til note 3 for nærmere omtale. Herudover indgår omkostninger til selskabets tilskudsprojekter og øvrige omkostninger med 2.056 t. kr. (2024: 5.061 t. kr.).

Note 8:
Finansielle indtægter

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Finansielle indtægter				
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	0	0	2.439	2.283
Gevinst fra værdipapirbeholdning	26.885	74.036	26.885	74.036
Andre finansielle indtægter	5.383	6.934	2.079	279
	32.268	80.970	31.403	76.598

Note 9:
Finansielle omkostninger

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Finansielle omkostninger				
Renter klimatilpasning Bornholms Regionskommune	158	167	0	0
Garantiprovision Bornholms Regionskommune	2.600	2.793	0	0
Renter kreditinstitutter	10.352	12,393	3.902	494
Værdiregulering af værdipapirer	10.586	0	10.586	0
Andre finansielle omkostninger	4.259	307	0	223
	27.952	15.660	14.488	717

Note 10:
Skat af årets resultat

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Skat af årets resultat				
Beregnet skat af årets skattepligtige indkomst	276	0	2.982	14.005
Årets regulering af udskudt skat	236	-155	101	0
Regulering af skat vedrørende tidligere år	3	0	0	0
	515	-155	3.083	14.005

Note 11:
Resultatdisponering

t. kr.	Modervirksomhed	
	2025	**2024**
Forslag til resultatdisponering		
Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode	-5.193	22.860
Overført resultat	11.546	49.293
	6.353	72.153

Note 12:
Immaterielle anlægsaktiver

t. kr.	Koncern		
	Software	CO_2-kvoter	I alt
Kostpris 1. januar 2025	2.628	2.263	4.891
Afgange	0	-2.263	-2.263
Kostpris 31. december 2025	2.628	0	2.628
Af- og nedskrivninger 1. januar 2025	2.628	123	2.751
Af- og nedskrivninger af afhændede aktiver	0	-123	-123
Af- og nedskrivninger 31. december 2025	2.628	0	2.628
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2025	0	0	0

Note 13:
Materielle anlægsaktiver

t. kr.	Koncern					
	Grunde og bygninger	Produktionsanlæg og maskiner	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Distributionsanlæg	Materielle anlægsaktiver under udførelse	I alt
Kostpris 1. januar 2025	233.785	862.443	114.753	2.145.431	85.406	3.441.818
Tilgange	1.307	1.300	1.027	0	135.605	139.239
Afgange	-550	0	-90	0	0	-640
Overført	3.562	20.730	563	106.113	-130.968	0
Kostpris 31. december 2025	238.104	884.473	116.253	2.251.544	90.043	3.580.417
Af- og nedskrivninger 1. januar 2025	111.663	548.582	90.993	580.595	0	1.331.833
Nedskrivninger	0	0	0	0	23.819	23.819
Afskrivninger	6.426	30.561	6.869	47.565	0	91.421
Af- og nedskrivninger af afhændede aktiver	-253	0	-90	0	0	-343
Af- og nedskrivninger 31. december 2025	117.836	579.143	97.772	628.160	23.819	1.446.730
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2025	120.268	305.330	18.481	1.623.384	66.224	2.133.687
I materielle anlægsaktiver indgår finansielle leasingaktiver med regnskabsmæssig værdi på i alt	0	0	474	0	0	474

Note 14:
Finansielle anlægsaktiver

t. kr.	Koncern Andre værdipapirer og kapitalandele
Kostpris 1. januar 2025	50
Kostpris 31. december 2025	50
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2025	50

t. kr.	Modervirksomhed Kapitalandele i dattervirksomheder
Kostpris 1. januar 2025	780.858
Kostpris 31. december 2025	780.858
Værdireguleringer 1. januar 2025	878.909
Modtaget udbytte	-9.000
Årets resultat	-5.193
Årets værdireguleringer via egenkapitalen	861
Værdireguleringer 31. december 2025	865.577
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2025	1.646.435

t. kr.	Modervirksomhed			
	Hjemsted	Ejerandel %	Egenkapital t. kr	Resultat t. kr.
Tilknyttede virksomheder				
Bornholms Energi & Forsyning A/S	Bornholm	100	22.247	-4.873
Bornholms El-Produktion A/S	Bornholm	100	206.207	-28.272
Bornholms Energi A/S	Bornholm	100	23.154	2.114
Bornholms Varme A/S	Bornholm	100	500	0
Bornholms Vand A/S	Bornholm	100	249.063	8.624
Bornholms Spildevand A/S	Bornholm	100	1.138.074	19.814
Bornholms Vedvarende Energi A/S	Bornholm	100	7.190	-2.600

Note 15:
Udskudt skat

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Udskudt skat				
Udskudt skat 1. januar	-35	-859	0	0
Årets regulering af udskudt skat	236	-155	101	0
Årets regulering indregnet på egenkapitalen	0	979	0	0
Udskudt skat 31. december	201	-35	101	0

Note 16:
Andre tilgodehavender

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Andre tilgodehavender				
Tilgodehavende som følge af tvist	14.432	14.185	14.432	14.185
Aftaleindskud - Nykredit	100.000	0	100.000	0
Tilgodehavende vedrørende tjenestemandspension	1.266	0	458	0
Andre tilgodehavender	13.947	15.146	359	1
	129.645	29.331	115.249	14.186

Modervirksomheden har indgået aftaler om aftaleindskud med Nykredit på 100.000 t. kr. (2024: 0 t. kr.). Aftaleindskuddet er indregnet under 'Andre tilgodehavender' i årsrapporten.

Note 17:
Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Koncern
Periodeafgrænsningsposter udgøres af forudbetalte omkostninger, herunder grundleje, fiberforbindelser, forsikringspræmier, abonnementer m.v.

Note 18:
Årets over-/underdækning

t. kr.	Koncern 2025	2024
Årets over-/underdækning		
Overdækning (Bornholms Spildevand A/S)	-2.915	-3.867
Over-/underdækning (Bornholms Spildevand A/S, Tømningsordning)	246	-85
Over-/underdækning (Bornholms Vand A/S)	886	-1.119
Underdækning (Bornholms El-Produktion A/S)	1.972	2.127
Overdækning (Bornholms Varme A/S)	-589	-19.858
	-400	-22.802

Note 19:
Dagsværdioplysninger

Koncernen og moderselskabet har følgende aktiver og gældsforpligtelser, der måles til dagsværdi:

t. kr.	Børsnoterede aktier	Børsnoterede obligationer	Elafdækningskontrakter
Koncern			
Dagsværdi, ultimo	359.148	299.466	-760
Årets urealiserede ændringer i dagsværdien, indregnet i resultatopgørelsen	-10.586	4.404	0
Årets urealiserede ændringer i dagsværdien, indregnet i reserve for sikringsinstrumenter	0	0	-1.253
Dagsværdiniveau	1	1	2
Modervirksomhed			
Dagsværdi, ultimo	359.148	299.466	0
Årets urealiserede ændringer i dagsværdien, indregnet i resultatopgørelsen	-10.586	4.404	0
Dagsværdiniveau	1	1	

Note 20:
Hensatte forpligtelser

Koncern
Hensættelse til pensioner og lignende forpligtelser vedrører pensionstilsagn til tjenestemænd. Der har i 2025 været en aktuarmæssig ændring i hensættelsen på 2.644 t. kr. (2024: 1.194 t. kr.) og et forbrug af hensættelsen på 467 t. kr. (2024: 429 t. kr.). Reguleringen har medført et tilgodehavende hos Sampension på 1.266 t. kr., som er indregnet under andre tilgodehavender.

Andre hensættelser pr. 31. december 2025 omfatter hensættelse til reetablering af bygninger beliggende på lejet grund med 52,5 mio. kr. Koncernen har ved lejemålets ophør pligt til at nedtage bygninger og rydde grunden. Lejemålet løber indtil en af parterne opsiger aftalen. Lejemålet kan dog tidligst opsiges af udlejer til ophør 31. december 2041. Lejemålet kan opsiges af koncernen med et varsel på 6 måneder. Den indregnede forpligtelse knyttet til reetablering er tillagt aktivets kostpris.

Andre hensættelser omfatter desuden en hensættelse til det forventede udfald af koncernens tvist med Rønne Varme A/S. Der er hensat yderligere 20.086 t. kr. i 2025. Selskabet forventer en afgørelse i sagen i løbet af 2026. Der henvises til omtalen i note 2 for en nærmere beskrivelse af forholdet.

Modervirksomhed
Hensættelse til pensioner og lignende forpligtelser vedrører pensionstilsagn til tjenestemænd. Der har i 2025 været en aktuarmæssig ændring i hensættelsen på 806 t. kr. (2024: 628 t. kr.) og et forbrug af hensættelsen på 343 t.kr. (2024: 488 t. kr.). Reguleringen har medført et tilgodehavende hos Sampension på 458 t. kr., som er indregnet under andre tilgodehavender.

Note 21:
Langfristede gældsforpligtelser

t. kr.	Koncern Gæld i alt 31/12 2025	Kortfristet andel	Langfristet andel	Restgæld efter 5 år
Gæld til realkreditinstitutter	28.567	1.968	26.599	18.053
Leasingforpligtelser	471	152	319	0
Kreditinstitutter i øvrigt	490.128	38.895	451.233	294.931
Klimatilpasningsprojekter	8.096	531	7.565	5.336
Periodeafgrænsningsposter	49.697	1.153	48.544	43.933
	576.959	42.699	534.260	362.253

Periodeafgrænsningsposter omfatter tilslutningsbidrag, der indregnes over en periode på 25-75 år.

Note 22:
Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Koncern
Periodeafgrænsningsposter udgøres af modtage forudbetalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år, herunder tilslutningsbidrag mv.

Note 23:
Afledte finansielle instrumenter

Koncern
Afledte finansielle instrumenter omfatter pr. 31. december 2025 købskontrakter om fremtidige elleverancer med en samlet markedsværdi på -760 t. kr. før skat, (2024: 493 t. kr.). Kontrakterne er indgået for at sikre det forventede behov for køb og salg af el til indgåede fastpriskontrakter. Markedsværdien af elhandelskontrakterne er opgjort baseret på observerbare markedsdata (dagsværdihierakietets niveau 2).

t. kr.	Samlet	Vedrørende 2026	Vedrørende 2027-2029
Volumen (MWh)			
DK1 og DK2	16.470	16.470	0
Dagsværdi (t. kr.)			
DK1 og DK2	-760	-760	0
	-760	-760	0

Dagsværdien af de indgåede elhandelskontrakter er indregnet i posten afledte finansielle instrumenter. Årets ændring i dagsværdien af elhandelskontrakter udgør -1.253 t. kr. Ændringen er indregnet på egenkapitalen under Reserve for sikringstransaktioner med fradrag af 22 % skat. Den samlede ændring i dagsværdien på egenkapitalen udgør herefter -977 t. kr. (2024: 3.469 t. kr.).

Note 24:
Gæld til tilknyttede virksomheder

Modervirksomhed
Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S har indgået aftale om cash pool-ordning med Nordea Denmark, hvor Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S er kontoindehaver og enkelte datterselskaber er underkontoindehavere. De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver Nordea Danmark retten til at kunne afregne træk og indeståender med hinanden, hvorved det udelukkende er nettosaldoen af de samlede cash pool-konti, der udgør Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S' mellemværende med Nordea Danmark.

I Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S er der indregnet en gæld til tilknyttede virksomheder på 183.457 t. kr. (2024: 174.234 t. kr.) vedrørende cash pool-ordningen.

Note 25:
Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor

t. kr.	Koncern		Modervirksomhed	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor				
Lovpligtig revision	479	470	15	44
Erklæringsopgaver med sikkerhed	295	215	0	0
Skatterådgivning	953	786	154	547
Andre ydelser	979	907	131	41
Samlet honorar til EY Godkendt Revisionspartnerselskab	2.706	2.378	300	632

Note 26:
Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

Andre økonomiske forpligtelser (Koncern)
Koncernen har indgået kontrakter om halm- og flisleverancer til koncernens varme- og elproduktion. De kontraktlige forpligtelser beløber sig samlet set til 67.552 t. kr. pr. 31. december 2025 (2024: 90.529 t. kr.). Kontrakterne er indgået på forskellige tidspunkter og udløber derfor ikke på samme tidspunkt. Seneste kontrakt udløber den 31. juli 2028.

Koncernen har indgået leasingaftaler (operationel leasing), som forfalder inden for 5 år med i alt 2.576 t. kr. Herudover har koncernen indgået lejeforpligtelser der omfatter huslejeforpligtelser med i alt 646 t. kr. med en opsigelsesperiode på 1-6 måneder.

Koncernens eventualforpligtelser omfatter de for brancherne sædvanlige miljørforpligtelser. Herudover har selskabet løbende et antal mindre tvister relateret til selskabets anlægsprojekter.

Koncernen har derudover indgået sædvanlige, gensidigt bebyrdende aftaler som led i koncernens normale drift.

Modervirksomhed
Virksomheden er som administrationsselskab sambeskattet med øvrige danske dattervirksomheder. Virksomheden hæfter solidarisk med andre sambeskattede selskaber i koncernen for betaling af selskabsskatter og kildeskatter i sambeskatningskredsen.

Virksomheden har stillet selvskyldnerkaution over for Bornholms Energi & Forsyning A/S engagement i Nykredit. Bornholms Energi & Forsyning A/S har pr. 31. december 2025 et lån på 3.317 t. kr i Nykredit.

Modervirksomheden har udstedt en støtteerklæring til datterselskabet Bornholms Vedvarende Energi A/S. I støtteerklæringen tilkendegiver Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S at selskabet vil den nødvendige likviditet til rådighed for Bornholms Vedvarende Energi A/S.

Selskabet har derudover indgået sædvanlige, gensidigt bebyrdende aftaler som led i selskabets normale drift.

Note 27:
Eventualaktiver

Koncernen har ikke-indregnede skattemæssige merværdier på 424.606 t. kr. pr. 31. december 2025 (den skattemæssige værdi udgør 22 % svarende til 93.213 t. kr.). Idet ledelsen ikke forventer at aktivet kan anvendes indenfor en kortere årrække, er det udskudte skatteaktiv ikke indregnet i balancen.

Note 28:
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Koncern
Til sikkerhed for gæld over for kreditinstitutter på 23.375 t. kr., er der givet pant i en del af koncernens grunde, bygninger og produktionsanlæg, hvis regnskabsmæssige værdi udgør 46.822 t. kr. pr. 31. december 2025.

Modervirksomhed
Til sikkerhed for tilknyttede virksomheders gæld overfor kreditinstitutter har modervirksomheden afgivet kaution Kautionen er afgivet over for Bornholms Varme A/S, Bornholms Vand A/S og Bornholms Spildevand A/S og er maksimeret til samlet 40.000 t. kr.

Note 29:
Nærtstående parter

Koncern
Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S' nærtstående parter omfatter følgende:

Bestemmende indflydelse

Nærtstående part	Bopæl/Hjemsted	Grundlag for bestemmende indflydelse
Bornholms Regionskommune	Ullasvej 23, 3700 Rønne	Hovedaktionær

Transaktioner med nærtstående parter
Samhandel med nærtstående parter er foregået på markedsmæssige vilkår eller omkostningsdækkende-basis for koncernens vandselskaber og bestemmelsen i ÅRL §98C stk. 7 er anvendt.

Der har i 2025 været samhandel med Bornholms Energi & Forsyning Holding A/S, Bornholms Vand A/S, Bornholms Spildevand A/S, Bornholms Varme A/S, Bornholms Energi A/S, Bornholms El-Produktion A/S, Bornholms Vedvarende Energi A/S og Bornholms Energi & Forsyning A/S.

Koncerninterne transaktioner er elimineret i koncernregnskabet.

Vederlag til modervirksomhedens direktion og bestyrelse fremgår af note 5.

Ejerforhold
Følgende kapitalejere er noteret i virksomhedens ejerbog som ejende minimum 5 % af stemmerne eller minimum 5 % af aktiekapitalen:

Navn	Bopæl/Hjemsted
Bornholms Regionskommune	Ullasvej 23, 3700 Rønne

Note 30:
Reguleringer

t. kr.	Koncern	
	2025	**2024**
Reguleringer		
Af- og nedskrivninger	115.239	89.827
Amortisering opkrævningsret (klimatilpasning)	522	513
Avance/tab ved afhændelse af anlægsaktiver	2.437	43
Tilbageførsel af regulering af andre hensættelser	20.836	21.400
indtægtsførte tilslutningsbidrag	-1.153	-917
Værdiregulering af værdipapirer	-17.545	-73.304
Ændring i hensættelse til pensioner	-467	-464
Årets ændring i tidsmæssige forskelle	14.103	-6.628
Skat af årets resultat	276	0
Årets regulering af udskudt skat	236	-155
Årets regulering af over-/underdækning	-22.402	1.552
Modtagne tilslutningsbidrag	12.883	2.089
Øvrige reguleringer	-155	841
	124.810	34.797

Note 31:
Ændring i driftskapital

t. kr.	Koncern	
	2025	**2024**
Ændring i driftskapital		
Ændring i varebeholdninger	19.848	4.480
Ændring i tilgodehavender	9.162	-26.528
Ændring i leverandørgæld m.v.	-13.474	15.116
	15.536	-6.932

BORNHOLMS ENERGI & FORSYNING