

Til Forsyningstilsynet

Ledelsesberetning i henhold til § 3, stk. 2, nr. 3 i bekendtgørelse 1677 af 11. december 2025 om netvirksomheders reguleringsregnskab for Nord Energi Net A/S

Virksomhedens væsentligste aktiviteter

Selskabets formål er at drive netvirksomhed i henhold til bevilling efter elforsyningsloven.

Selskabet kan inden for rammerne af den til enhver tid gældende lovgivning drive virksomhed med eldistribution eller anden tilknyttet virksomhed. Herudover kan selskabet drive anden elforsynings-virksomhed, hvis aktiviteten udøves i et selskab med begrænset ansvar.

Selskabets hovedaktivitet omfatter drift af elforsyningsnet i Vendsyssel.

Da netvirksomhed i henhold til bevilling efter elforsyningsloven fastsættes og reguleres af Forsyningstilsynet, er selskabet underlagt bekendtgørelser, regler m.v. fra denne myndighed.

Usikkerhed ved indregning og måling

Selskabet indregner og betaler løbende et acountobeløb på nettab, som kan reguleres efter 18 eller 36 måneder. En regulering efter 18 eller 36 måneder kan repræsentere en eventualforpligtelse eller et eventualaktiv for selskabet, som ikke er indregnet i årsregnskabet.

Det er ledelsens vurdering, at det afregnede acountonettab i al væsentlighed er dækkende for nettabet over tid.

Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Årets resultat udgør 15.252 t.kr. mod 32.691 t.kr. i 2024. Årets resultat anses for tilfredsstillende.

De samlede aktiver udgør 1.903.608 t.kr., og egenkapitalen udgør 1.306.163 t.kr. pr. 31. december 2025.

Selskabet har i indeværende år investeret 173.046 t.kr. i materielle anlægsaktiver.

Den fortsatte elektrificering betød en stigning i elforbruget på 2,5 % i 2025 i forhold til 2024, hvilket var lavere end landsgennemsnittet på 5 %. Stigningen har været bredt funderet hos både små og store forbrugere.

I sommeren 2023 indførte Nord Energi A/S tarifmodel 3.0 med varierende priser over døgnet. Den differentierede afregning har haft en positiv effekt, og en betydelig del af forbruget er flyttet til natnetterne. Udjævnningen mindsker belastningen af nettet, hvilket var et af hovedformålene med den ændrede tarifmodel.

I elnettet vil der være et uundgåeligt varmetab ved transport af effekt, også kaldet nettab. Effekten til at dække nettabet udgør en væsentlig post, og indkøbet sker på spotmarkedet. Udsving i spotprisen har dermed stor betydning for resultatet. Spotprisen på el har i perioden ligget stabilt og blev realiseret på det budgetterede niveau trods de fortsatte geopolitiske konflikter i Ukraine og Mellemøsten. Spotprisen endte i perioden på 61 øre/kWh.

Generelt har der været en stagnering i opstilling af produktionsanlæg. Interessen har flyttet sig til kombinationsanlæg, hvor både sol, vind, batterier og nogle gange også forbrug er en del af projektet. I 2025 har vi set en ny type kunde, der opstiller anlæg, der kan arbejde ind i systemydelser til elnettet. Systemydelser er enten forbrug eller produktion, der hurtigt kan hjælpe med at stabilisere elnettet. I takt med mere vind- og solenergi vokser markedet for systemydelser, der typisk er varmelegemer, batterier eller elpatroner på varmeværker.

Den store kompleksitet i kundetilslutninger og et fremadstormende marked for systemydelser gør arbejdet med afklaring af projekter meget tidskrævende og komplekst, og organisationen bruger meget tid på dialog med kunder, der ønsker at opstille anlæg. Desværre bliver mange af projekterne efterfølgende ikke realiseret fra kundens side.

Vores ambition er til stadighed at være blandt de selskaber i Danmark, der har den bedste leveringskvalitet. Ifølge Netteknisk rapport om Leveringssikkerhed 2024 er en kunde i Danmark i gennemsnit afbrudt i 26,7 minutter. I 2025 forventer vi at ende på cirka 13 afbrudsminutter.

Nord Energi Net A/S er et monopolselskab og dermed underlagt en indtægtsramme, hvilket er et maksimalt beløb, der kan opkræves hos forbrugerne. Leveringskvaliteten og benchmark op mod branchen kan betyde en ændring af indtægtsrammen. Begrebet ILE 3 ikke leveret energi 3 bliver brugt til at afgøre, om der skal ske reduktion af indtægtsrammen. De sidste to år er afgørelsen af ILE faldet sådan ud, at der begge år er reduceret i indtægtsrammen. Nord Energi Net A/S har hvert år gjort indsigelse mod opgørelsen af ILE, da vi ikke mener, at et selskab, der ligger med så høj en leveringskvalitet i forhold til landsgennemsnittet, bør straffes i indtægtsrammen.

Som tidligere år udnytter Nord Energi Net A/S ikke indtægtsrammen fuldt ud. Fradraget har derfor ingen reel betydning for selskabets drift og resultat. I 2025 har vi opkrævet cirka 85 % af vores indtægtsramme, hvilket svarer til, at vi ville have kunnet opkræve 35 mio. kr. yderligere. I 2026 vil vi opkræve en større andel af indtægtsrammen, da vi ser ind i en årrække med store investeringsbehov som følge af den øgede elektrificering.

Beredskab har fyldt meget i 2025, og desværre vil det nok også fylde i årene fremad. I sensommeren gik branchen i næsthøjeste beredskabsniveau, orange, hvilket medførte en del konkrete tiltag for organisationen. Det øgede fokus på beredskab påvirker vores organisation og tvinger hele tiden flere ressourcer i den retning. Ny lov og bekendtgørelser om styrket beredskab i energisektoren medfører tiltag, investeringer og nye arbejdsgange på tværs af hele organisationen Nord Energi Net A/S har i 2025 fået fornyet bevillingen til at drive elforsyning i forsyningsområdet for spændingsniveauerne 0,4kV, 10kV og 60kV. Bevillingen er dermed forlænget i 20 år og betyder derved eneret og pligt til at varetage bevillingspligtige aktiviteter 3 at drive elforsyning.

I gennem 2025 er der opstartet et projekt om datafrisættelse. Vi vil gerne gøre en del af alle de data, vi har om elnettet tilgængelig for markedsaktører, studerende, skoleelever og andre interesserede. Data frisættes i ånden --hvis det er interessant for os, kan det også være interessant for dig=. Vi har i løbet af 2025 opbygget en del af vores hjemmeside til deling, og der vil blive flere og flere data tilgængeligt, dog under hensyntagen til databeskyttelse.

Vi har til stadighed en intensiv dialog med Energinet, der driver det overordnede landsdækkende elnet.

Vi oplever desværre, at Energinet er udfordret i at sikre el-kapaciteten mange steder i landet og samarbejdet er derfor til tider udfordret.

Årets resultat i forhold til tidligere udmeldte forventninger

Selskabet forventede, at årets resultat for regnskabsåret 2025 var i niveauet 20.000 t.kr. til 30.000 t.kr. Det realiserede resultat for 2025 udgør 15.252 t.kr., hvilket er lavere end forventningen til 2025.

Årets resultat er lavere end forventet som følge af mindre salg af kWh samt færre renteindtægter som følge af et lavere renteniveau.

Selskabet forventede, at nettoomsætningen for regnskabsåret 2025 var i niveauet 190.000 t.kr. til 230.000 t.kr. Den realiserede nettoomsætning for 2025 udgør 195.178 t.kr., hvilket er inden for forventningen til 2025.

Videnressourcer

Nord Energi Net A/S' medarbejdere har en stor betydning for driften, herunder at disse besidder et højt niveau af faglig viden og evnen til at kunne formidle denne. Der anvendes derfor et ikke-ubetydeligt kursusbudget for at sikre, at medarbejderne til enhver tid besidder opdateret og tilstrækkelig viden til at løse de opgaver, de har ansvaret for. Ligeledes gøres en stor indsats for til stadighed at tiltrække kvalificeret personale til ledige stillinger.

Finansielle risici og brug af finansielle instrumenter

Prisrisici

Selskabet er, som alle netselskaber i Danmark, omfattet af Forsyningstilsynets bekendtgørelse om indtægtsrammer. Det betyder, at selskabet er underlagt visse begrænsninger i omfanget og størrelsen af indtægter, der må opkræves hos kunderne.

Begrænsningen i, hvor meget der må opkræves hos kunderne, forhindrer dog ikke selskabet i at opfylde de vedtagne mål vedrørende drift og udbygning af elnettet på hverken kortere eller længere sigt.

Forsyningstilsynet skal ifølge elforsyningsloven benchmarke elnetselskaberne. På grundlag af denne benchmarking udmelder tilsynet varige og individuelle effektiviseringskrav til selskaberne.

En eventuel reduktion af indtægtsrammen vil betyde, at Nord Energi Net A/S mister en del af det fremtidige indtægtsgrundlag.

Med det tillæg, som forventes til indtægtsrammen i forbindelse med den grønne omstilling, så anses den nuværende prisreguleringsform ikke for en væsentlig risiko for selskabet.

Nye lovkrav og kontroller fra Forsyningstilsynet kræver til stadighed flere og flere ressourcer, og samtidigt opleves der fortsat meget lange svartider fra Forsyningstilsynet inden for udvalgte områder.

Valutarisici

Selskabet har ingen væsentlige valutarisici.

Kreditrisici

Selskabet har ikke påtaget sig særlige kreditrisici. Det er selskabets politik gennem en effektiv kreditstyring at begrænse de forbundne risici i forbindelse med kreditgivning.

Påvirkning af det eksterne miljø

Både det interne og eksterne arbejdsmiljø har meget høj prioritet hos selskabet, og der er i den forbindelse udarbejdet en arbejdsmiljøpolitik. Der udarbejdes løbende arbejdspladsvurderinger og løbende opfølgning på medarbejdernes fysiske og psykiske trivsel.

Nord Energi Net A/S arbejder løbende på at reducere miljøpåvirkninger fra virksomhedens drift.

Forsknings- og udviklingsaktiviteter

Nord Energi Net A/S deltager sammen med otte partnere i EFFORT-projektet. I samarbejde undersøges mulighederne for fleksibilitet og sektorkobling på Hirtshals Havn gennem intelligent brug af data. En datahub etableres til dataindsamling fra virksomheder på havnen, som dækker de dynamiske forhold for el, varme, kulde og vand.

Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter årets afslutning, der har væsentlig indflydelse på selskabets finansielle stilling pr. 31. december 2025.

Virksomhedens forventede udvikling

Selskabet forventer for regnskabsåret 2025 en omsætning i niveauet 220.000 t.kr. til 240.000 t.kr. samt et resultat efter skat i niveauet 20.000 t.kr. til 35.000 t.kr.

Anvendt regnskabspraksis

Reguleringsregnskabet for Nord Energi Net A/S for 2025 er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, heraf, herunder bekendtgørelse nr. 168 af den 27. januar 2026 om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), bekendtgørelse nr. 1677 af 11. december 2025 om netvirksomheders reguleringsregnskaber (herefter regnskabsbekendtgørelsen).

Reguleringsregnskabet er endvidere udarbejdet i overensstemmelse med Forsyningstilsynets vejledning til netvirksomheders aflæggelse af reguleringsregnskab dateret maj 2026.

Der henvises i øvrigt til anvendt regnskabspraksis, som beskrevet i selskabets årsrapport med de nødvendige korrektioner som følge af bekendtgørelse nr. 168 af 27. januar 2026, som angivet i note 1 "Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2, nr. 1 i bekendtgørelse 1677 af 11. december 2025 om netvirksomheders reguleringsregnskab"

Årsrapporten for Nord Energi Net A/S er aflagt efter årsregnskabslovens bestemmelser for mellemstore klasse C-virksomheder.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

Sammenhæng mellem reguleringsregnskab og benchmarkindberetning

Selskabet anvender samme regnskabspraksis i reguleringsregnskabet og benchmarkindberetningen.

Sammenhæng til årsrapporten

Reguleringsregnskabet er udarbejdet ud fra selskabets årsrapport.

Forskelle mellem anvendt regnskabspraksis i årsrapporten og reguleringsregnskabet er følgende.

Indregnede indtægter eller omkostninger vedrørende differencer over for forbrugere bliver korrigeret i de driftsmæssige indtægter, så indtægterne i reguleringsregnskabet opgøres uden denne regnskabsmæssige indregning af differencer.

Regnskabsposten "Arbejde udført for egen regning" i årsrapporten reklassificeres til posten "Driftsomkostninger" i reguleringsregnskabet.

Viderefakturering fra overliggende net fratrækkes fra "Nettoomsætning" og "Køb af el m.v." i årsrapporten. Nettabsomkostninger vedrørende overliggende net og eget net er medtaget i "Driftsomkostninger" i reguleringsregnskabet.

Modtagne indtægter fra Udligningsordningen vedrørende drift af vindmølleparker fratrækkes "Andre driftsindtægter" og modregnes i "Eksterne omkostninger".

Modtagne indtægter fra kompensationsordningen vedrørende drift af VE-anlæg vises som omsætning.

Tidligere udgiftsførte målere er aktiveret i reguleringsregnskabet. Dette medfører en tilpasning af "Eksterne omkostninger", "Afskrivninger" og "Netaktiver".

Regnskabsposten "Avance/tab ved salg af anlægsaktiver" er i årsrapporten klassificeret som andre driftsindtægter/andre driftsomkostninger. I reguleringsregnskabet reklassificeres denne post til "Andre eksterne omkostninger" eller "Driftsindtægter".

Indtægter, afskrivninger og netaktiver reguleres for indtægter, afskrivninger og investering i PSO-aktiver.

Der indregnes indtægter fra investeringsbidrag i reguleringsregnskabet, som ikke er indregnet i årsregnskabet.

Driftsførte demonteringsomkostninger vedrørende forventede nødvendige nyinvesteringer er fratrullet "Eksterne omkostninger" og aktiveret under "Netaktiver".

Finansielle poster og skat i årsrapporten indgår ikke i reguleringsregnskabet.

Selskabet har ikke sideordnet aktivitet.

Aktiver/samlet aktivbase

Selskabets aktiver/samlet aktivbase omfatter erhvervede immaterielle anlægsaktiver, netaktiver og andre anlæg, driftsmateriel, inventar m.v.

Aktiver/samlet aktivbase måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører, direkte lønforbrug samt indirekte produktionsomkostninger.

Igangværende anlægsinvesteringer medtages ikke.

Eldistributionsnettet, der blev indskudt i forbindelse med virksomhedens stiftelse den 1. januar 2000, er beregnet på grundlag af de af Energitilsynet fastsatte standardværdier med fradrag af beregnede akkumulerede afskrivninger. Disse aktiver afskrives lineært over den forventede restlevetid.

Afskrivning foretages lineært over aktivernes forventede brugstider. De skønnede brugstider udgør følgende:

Erhvervede immaterielle anlægsaktiver	3 år
Netaktiver	10-50 år
Grunde	Afskrives ikke
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-5 år
Målere købt før 1. januar 2018	10 år
Målere købt efter 1. januar 2018	15 år

Aktiver, som købes eller sælges i årets løb, afskrives forholdsmæssigt.

Anlæg køb af andet netselskab

Selskabet har i 2019 og 2020 købt transformerstationer m.v. i Hvorupgaard og Lindholm af netselskabet N1. Selskabet medtager betalte beløb i netaktiverne og afskrivning herpå indgår i årets afskrivninger.

Afskrivning på fjernaflæste målere

Fjernaflæste målere anskaffet før 1. januar 2018 indgår i netaktiver i reguleringsregnskabet og afskrives over 10 år.

Fjernaflæste målere anskaffet efter 1. januar 2018 indgår i netaktiver i reguleringsregnskabet og afskrives over 15 år.

Anlæg finansieret af 3. mand

Anlæg finansieret af 3. mand omfatter primært anlæg finansieret af udligningsordningen (frem til og med 2021), anlæg finansieret af kompensationsordningen (2022) samt nettilslutningspunkter vedrørende decentral produktion, betalt af 3. mand.

Selskabet har anlægsprojekter, hvor der af hensyn til fremtidig dimensionering af nettet eksempelvis etableres en 60 kV-station, men der modtages alene udligning svarende til en 10 kV-station. I disse tilfælde vil det ikke være muligt at adskille netaktivet i egen andel og andel betalt af 3. mand.

Anlæg finansieret af 3. mand udeholdes af reguleringsregnskabet. På delvist finansierede anlæg indregnes den del af aktivet, som ikke er omkostningsdækket af 3. mand.

Finansieringen fra 3. mand indregnes frem til 2021 i reguleringsregnskabet på retserhvervelsestidspunktet, hvilket ofte svarer til tidspunktet for godkendelse af ansøgningen hos udligningsordningen.

Finansieringen fra 3. mand indregnes fra 2022 i reguleringsregnskabet på investeringstidspunktet. Det vil sige, at selskabet skønner en forventet kompensation fra kompensationsordningen på tidspunktet for aflæggelse af reguleringsregnskabet. Skønnet korrigeres ved endelig afgørelse fra kompensationsordningen.

Opdelingen af anlæg finansieret af 3. mand er primært foretaget fra 2009 og frem.

Opdeling i anlægsaktiver i historisk aktivbase og fremadrettet aktivbase

Selskabet opdeler anlægsaktiverne i historisk aktivbase (anskaffet før 31. december 2017) og fremadrettet aktivbase (efter 1. januar 2018) ud fra aktivernes idriftstagningstidspunkt.

Selskabet henfører modtagne udligningsbidrag m.v. til idriftstagningstidspunktet, uanset at udligningsbidrag m.v. først modtages efter 1. januar 2018.

Skader

Modtaget refusion for skader betalt af skadevolder omfatter 3. mand, herunder forsikringsselskaber. Modtagne indtægter fra kendte skadevoldere modregnes i driftsomkostninger.

I benchmarkindberetningen opgøres skader uden kendte skadevoldere. Disse omkostninger indgår i driftsomkostninger.

Omsætningen og omkostninger er opgjort ud fra foreliggende registreringer.

Nettab kWh

Årets nettab i kWh er opgjort som den målte leverede mængde i virksomhedens net fratrasket den fakturerede mængde til forbrugerne. Mængden er opgjort ud fra de forventede mængder, idet der ikke foreligger endelige saldoafregninger.

Årets nettab i kr. består af omkostninger til overliggende net og køb af el på markedsvilkår. Herudover er saldoafregning fra tidligere år medtaget i årets nettab i kr.

Aftagenumre

Opgørelse af aftagenumre er foretaget ved at medtage nedenstående målepunkter fra DataHub pr. statusdagen.

- D01 – VE produktion (andel)
- D02 – Analyse
- D05 – Målt energimængde fra elnet
- D06 – Målet bruttoproduktion
- D07 – Målet energimængde til elnet
- D08 – Rådighedsbetaling
- D09 – Brug af egen produktion
- D14 – Elvarme (reduceret tarif)
- D15 – Nettoforbrug
- D17 – Øvrigt forbrug
- D18 – Øvrig produktion
- D19 – Effektbetaling (effektarif)
- D20 – Udvekslingsmålepunkt – reaktiv energi
- D99 – Internt brug
- E17 – Forbrugsmålepunkt
- E18 – Produktionsmålepunkt
- E20 – Udvekslingsmålepunkt

Produktionsmålere

Produktionsmålere er opgjort som "Nettoafregningsgruppe 0 – ingen nettoafregning" på målepunktet "E18 – Øvrig produktion" fra DataHub pr. statusdagen.

Note 1 - Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2 nr. 1 i bekendtgørelse 1677 af 11. december 2025 om netvirksomheders reguleringsregnskab

Nord Energi Net A/S har foretaget følgende afstemning mellem oplysningerne i årsrapporten og reguleringsregnskabet:

Kr.	Årsregnskab	Reklassifikation er 1)	Korrektion regulatoriske afskrivninger m.v. 2)	Korrektion af investerings- bidrag 3)	Regulerings- regnskab	Klassifikation i regule- ringsregnskabet
Nettoomsætning	195.177.621	-2.209.793	-3.381.037	1.814.309	191.401.100	Indtægter i regulerings- året
Arbejde udført for egen regning	14.253.331	-14.253.331	0	0	0	
Andre driftsindtægter	15.000	1.573.994	0	0	1.588.994	Indtægter i regulerings- året
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer	-43.030.815	0	0	0	-43.030.815	Driftsomkostninger
Andre eksterne omkostninger	-45.980.487	635.799	727.787	0	-44.616.901	Driftsomkostninger
Bruttofortjeneste	120.434.650	-14.253.331	-2.653.250	1.814.309	105.342.378	
Personaleomkostninger	-26.791.746	14.253.331	0	0	-12.538.415	Driftsomkostninger
Afskrivninger	-78.403.300	0	5.251.378	0	-73.151.922	Afskrivninger
Andre driftsomkostninger	0	0	0	0	0	
Resultat før finansielle poster	15.239.604	0	2.598.128	1.814.309	19.652.041	
Finansielle indtægter/omkostninger	4.166.477					
Resultat før skat	19.406.081					
Skat af årets resultat	-4.154.395					
Årets resultat	15.251.686					

1): Reklassifikation af driftsindtægter på kendt skadevolder, tab ved salg af anlægsaktiver, arbejde udført for egen regning, indtægter modtaget fra 3. mand, samt betaling til overliggende net.

2): Korrektion til regulatoriske afskrivninger/indtægter omfatter bl.a. korrektion af anlæg betalt af 3. mand, regulative aktiver, som er udgiftsført i årsrapporten m.v.

3): Andel af modtagne investeringsbidrag, som ikke er indarbejdet i årsrapporten.

Note 1 – Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2 nr. 1 i bekendtgørelse 1677 af 11. december 2025 om netvirksomheders reguleringsregnskab (fortsat)

Materielle anlægsaktiver	Kr.
Anlægsaktiver i alt i henhold til årsregnskab for 2025	1.537.336.713
Heraf materielle anlægsaktiver under udførelse	-128.266.850
Heraf finansielle anlægsaktiver	-975.038
	1.408.094.825
Korrektion af anlægsaktiver, jf. 5)	-75.550.770
Tilbageførsel af anlægsaktiver omfattet af kompensationsordningen	-6.715.696
Aktiver i henhold til reguleringsregnskab – punkt 4	1.325.828.359

5): Korrektion til regulatoriske anlægsaktiver omfatter bl.a. korrektion af anlæg betalt af 3. mand, regenerative aktiver, som er udgiftsført i årsrapporten, modtaget Udligningsbidrag vedr. PSO-anlæg, korrektion af levetid på målere m.v.

Afskrivninger på materielle anlægsaktiver:	Kr.
Afskrivning på anlægsaktiver i henhold til årsregnskabet for 2025	78.403.300
Korrektion af regulatoriske anlægsaktiver, jf. ovenfor punkt 2	-5.251.378
Afskrivninger i henhold til reguleringsregnskab – punkt 5	73.151.922

Note 2 – Leveret elektricitet på lavspændingsnettet

Reguleringsregnskabet punkt 6.1 -6.2g omfatter leveret elektricitet på lavspændingsnettet.

Nord Energi Net A/S har først målt elektricitet på lavspændingsnettet fra 1. juli 2023. Opgørelse af elektricitet på lavspændingsnettet for 2018 –2023 er beregnet forholdsmæssigt ud fra faktiske aflæsninger i 2024 og 2025.

Beregnet forholdstal	kWh
Leveret elektricitet på lavspændingsnettet (BLAV og C) i 2024 og 2025	1.847.190.211
Total leveret elektricitet i 2024 og 2025	2.055.193.086
Andel af leveret elektricitet på lavspændingsnettet	89.9%

Beregnet leveret elektricitet på lavspændingsnettet for 2018 og 2023		
kWh	Total leveret elektricitet	Beregnet elektricitet leveret på lavspændingsnettet
2018	890.379.367	800.265.465
2019	985.218.692	885.506.250
2020	927.384.359	833.525.240
2021	973.356.578	874.844.682
2022	926.041.353	832.318.157
2023	945.779.684	850.058.803

De opgjorte kWh opgøres efter samme princip som i årsregnskabet.

Note 3 – Nettab

Reguleringsregnskabs punkt 7.1 omfatter fysisk nettab opgjort af Energinet ved korrektionsafregning for 2024.

I april 2025 konstaterer Nord Energi Net A/S en målerfejl på vindmølleparken Rørholtvej 86.

Målerfejlen er opstået i forbindelse med skift af en måler. Måleren blev fejlagtigt indrapporteret med en korrektionsfaktor på 1, hvor den retmæssigt skulle have en korrektionsfaktor på 8. Produktionen fra vindmølleparken blev derfor alene indregnet med 12,5% af den faktiske produktion.

Målerfejlen stod på i perioden december 2023 til april 2025. Målerfejlen udgør samlet 4.696.531 kWh, hvoraf 4.696.531 kWh vedrører 2024. Målerfejlen har medført en for lav opgørelse af Nord Energi Net A/S's nettab i 2023 og 2024.

Målerfejlen er indregnet i nettabet i årsrapporten for 2025, idet fejlen blev konstateret efter aflæggelse af årsrapporten for 2024. Det vil sige, at hele målerfejlen indgår i felt 2.1 og 7.2 i reguleringsregnskabet for 2025.

Målerfejlen indgår i korrektionsafregningerne for januar til oktober 2024 hos Energinet og indgår derfor i felt 7.1. i reguleringsregnskabet.

Korrektionsafregning for november og december 2024 udgør 776.825 kWh og indgår ikke på nuværende tidspunkt i korrektionsafregningen fra Energinet for 2024, og indgår derfor ikke i felt 7.1 i reguleringsregnskabet. Korrektionsafregningerne for november og december 2024 modtages først fra Energinet efter aflæggelse af reguleringsregnskabet for 2025.

Nord Energi Net A/S vil sende mail til Forsyningstilsynet i august med de fuldstændige korrektionsafregninger, hvorefter Forsyningstilsynet vil tage de korrigerede kWh for november og december 2024 med i vurdering af det endelige reguleringsregnskab for Nord Energi Net A/S. Det er Nord Energi Net A/S's forventning af de endelige korrektionsafregninger for 2024 bliver 776.825 kWh højere end det indberettede korrektionsafregnede nettab for 2024.

Ovenstående behandling er aftalt med Katrine Strands fra Forsyningstilsynet den 18. juni 2026.

Ansøgninger m.v. sendt til Forsyningstilsynet

Følgende ansøgninger m.v. er sendt til Forsyningstilsynet:

- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2 - Beredskab
- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3 - myndighedsbehandling
- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5 – netudviklingsplaner
- Ansøgningsblanket vedrørende §33 – Tilslutning af nye kunder eller udvidelse af leveringsomfang i mellemspændingsnettet
- Ansøgningsblanket vedrørende § 35 - kabellægning

Hjørring, den 29. juni 2026

Nord Energi Net A/S

Per Brix Hylle
bestyrelsesformand

Magnus Lind Hansen
direktør

PENNEO

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

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

Per Brix Hylle

Bestyrelsesformand

På vegne af: Nord Energi Net A/S

Serienummer: 09d20e89-c66e-4f13-bf36-063bce6a4002

IP: 87.49.xxx.xxx

2026-06-29 09:33:33 UTC



Magnus Lind Hansen

Direktør

På vegne af: Nord Energi Net A/S

Serienummer: a822aed3-eff2-4fa7-aca1-0f4e1d7a331f

IP: 77.68.xxx.xxx

2026-06-29 10:24:35 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl. For mere information om Penneos kvalificerede tillidstjenester, se <https://eutl.penneo.com>.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af **Penneo A/S**. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskriveres digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.