

Til Forsyningstilsynet

Ledelsesberetning i henhold til § 3, stk. 2, nr. 3 i bekendtgørelse 816 af 7. juni 2022 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 acontobeløb 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 acontonettab i al væsentlighed er dækkende for nettabet over tid.

Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Årets resultat udgør 32.691 t.kr. mod 28.394 t.kr. i 2023. Årets resultat anses for tilfredsstillende.

De samlede aktiver udgør 1.857.542 t.kr., og egenkapitalen udgør 1.290.111 t.kr. pr. 31 december 2024.

Selskabet har i indeværende år investeret 160.345 t.kr. i materielle anlægsaktiver.

Omsætningen i Nord Energi Net A/S består hovedsageligt af tariffer og abonnementer, der bliver beregnet ved hjælp af Tarifmodel 3.0 på baggrund af selskabets udgifter.

Den øgede elektrificering i samfundet betyder, at salget af MWh i 2024 steg med 7,3 % i forhold til 2023. Stigningen skyldes særligt storbrugerne, men også de små forbrugere har øget forbruget på grund af flere elbiler og varmepumper. Forbruget nåede for første gang nogensinde over 1 mio. MWh.

En betydende udgift for selskabet er fortsat nettabet (varmetabet), som er tabt energi under transporten imellem producenter og forbrugere. Nettabet skal vi lovpligtigt købe på elspotmarkedet.

Efter de ekstreme spotpriser i 2022, foranlediget af Ruslands angreb på Ukraine, har spotpriserne gradvist været faldende i 2023 og også ind i 2024. Spotprisen udgør 53 øre pr. kWh for hele 2024, hvilket er ca. 10 øre lavere end i 2023.

Nord Energi Net sænkede tarifferne pr. 1. april 2024 på baggrund af markedsforventningerne til elspotprisen. Spotprisen faldt imidlertid mere end forventet i løbet af året. Det har betydet en væsentlig positiv påvirkning på driftsresultatet i Nord Energi Net A/S.

Der er de seneste måneder registreret en stigende spotpris, hvilket især skyldes flere geopolitiske konflikter og dermed øget usikkerhed, men også en relativ stor efterspørgsel efter energi.

Vores netområde har som de foregående år været præget af udvikling i produktion. Nu ser vi dog også en del større projekter på forbrug. Lige nu har vi dialog om i alt 805MW produktion, 320MW batterianlæg og 160MW forbrug, og der er lavet nettilslutningsaftale på flere af projekterne.

Vi har oplevet en tilbagegang ved tilslutninger af de mindre solceller på privatboliger fra 613 sager i 2023 til cirka 450 sager i 2024. Sagerne fylder dog stadig en del for vores medarbejdere, da de ofte udfordrer lavspændingsnettet og kræver en del analyse.

Generelt har Nord Energi Net A/S et godt distributionsnet. I 2022 havde vi 9,5 afbrudsminutter. Det steg i 2023 til 14,6 afbrudsminutter, og for 2024 ender vi på cirka 11,5 afbrudsminutter i gennemsnit pr. netkunde. Til trods herfor har vi stadig et lavt antal afbrudsminutter pr. netkunde, når vi sammenligner os med landsgennemsnittet, der i 2023 var på 29,6 afbrudsminutter.

I den forbindelse bliver vi nu målt på et nyt begreb =Ikke leveret energi= (ILE). Her ser man på leveringskvaliteten for året i forhold til et gennemsnit af vores egen leveringskvalitet i den foregående såkaldte reguleringsperiode. I 2024 fik vi svar på Nord Energi Net A/S' leveringskvalitet i 2023, og afgørelsen betød en reduktion i vores indtægtsramme med 611 t.kr. Da Nord Energi Net A/S ikke udnytter sin indtægtsramme, har det ikke nogen økonomisk betydning for selskabet.

Antal afbrudsminutter pr. netkunde er et udtryk for, hvor mange minutter om året en elforbruger i gennemsnit skal forvente at undvære strøm. Vi vil i de kommende år se et stigende antal afbrudsminutter. Det skyldes bl.a., at vi belaster vores elnet hårdere på grund af elektrificeringen, men også mængden af nedbør påvirker vores fejlstatistik. Klima, energi- og forsyningsminister Lars Agaard har udtalt, at branchens planlægningsmål for 2033 er 36 afbrudsminutter.

Vi har alene udnyttet vores indtægtsramme med 90%, hvilket svarer til, at vi kunne have opkrævet yderligere ca. 23 mio.kr. for 2024. Vi opkræver alene de indtægter, som vi skal bruge og forventer derfor også en udnyttelse på ca. 90% for 2025.

For at sikre tilslutning af hjemmeladere og varmepumper har vi generelt givet vores lavspændingsnet mere fokus i 2024. Det vil i de kommende år fylde mere. Nøglen til succes i forbindelse med forstærkning af lavspændingsnettet er de rette valg og prioriteringer af områder, der skal forstærkes.

I år har vi ansat en Data Scientist, der hjælper os med at se ind i de store mængder data, vi har liggende i elmålere og andre systemer. Der er bl.a. udviklet softwaresystemer, der kan spotte forbrugsmønstre på elbiler og varmepumper ud fra målerdata. Igennem analysen ser vi en stigning fra 3.432 til 16.338 elbiler fra januar 2023 til december 2024 altså over en periode på 2 år. Vi vil bruge den viden om forbrugsenheder, når vi skal prioritere, hvor vi skal forstærke nettet først. Der er også udviklet et system, hvor vi kan se alarmer fra elmålerne. I tilfælde af fejl hos kunden hjælper vi med en dybere indsigt og rådgiver bl.a. ud fra data for at sikre en hurtigere fejl-søgning.

I 2023 investerede vi i softwaresystemet Utiligize - Forecast and Investment. Systemet bruger vi til at lave strategiske fremskrivninger af elforbrug og -produktion samt kapitalisering af fremtidige netudbygninger. I år har vi benyttet systemet til at lave netudviklingsplan for 2025. Det er lovbestemt, at vi skal aflevere planen hvert andet år. I netudviklingsplanen ser vi 10 år frem i tiden ud fra Energistyrelsens analyseforudsætninger og giver vores bud på, hvordan nettet skal forstærkes for at være klar til den grønne omstilling. Nord Energi Nets netudviklingsplan 2025-2034 viser, at vi kommer til at investere i omegnen af 1,8 milliard kroner over de kommende 10 år.

Energinet har ligeledes lavet en Langsigtet Udbygnings Plan (LUP24). Planen har givet anledning til meget offentlig dialog i diverse nyhedsmedier, og vi som netselskab har delvist været inddraget for at hjælpe kommuner og virksomheder med at forstå scenarierne og baggrunden for disse.

På baggrund af krigen i Ukraine og sabotagen af rørledningerne i Østersøen gik branchen i forhøjet beredskab i 2024, og Nord Energi fulgte med. Som virksomhed har vi taget en række tiltag for at højne sikkerheden. Branchen ser frem mod en ny lov og bekendtgørelse om styrket beredskab i energisektoren.

Årets resultat i forhold til tidligere udmeldte forventninger

Selskabet forventede, at årets resultat for regnskabsåret 2024 var i niveauet 15.000 t.kr. til 25.000 t.kr. Det realiserede resultat for 2024 udgør 32.691 t.kr., hvilket overstiger forventningen til 2024. Årets resultat er bedre end forventet som følge af lavere nettabsomkostninger.

Selskabet forventede, at nettoomsætningen for regnskabsåret 2024 var i niveauet 180.000 t.kr. til 230.000 t.kr. Den realiserede nettoomsætning for 2024 udgør 206.259 t.kr., hvilket er inden for forventningen til 2024.

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 el-nettet 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 kreditgivningen.

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 2024.

Virksomhedens forventede udvikling

Selskabet forventer for regnskabsåret 2025 en omsætning i niveauet 190.000 t.kr. til 230.000 t.kr. samt et resultat efter skat i niveauet 20.000 t.kr. til 30.000 t.kr.

Anvendt regnskabspraksis

Reguleringsregnskabet for Nord Energi Net A/S for 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, heraf, herunder bekendtgørelse nr. 714 af den 12. juni 2024 om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), bekendtgørelse nr. 816 af 7. juni 2022 om netvirksomheders reguleringsregnskaber (herefter regnskabsbekendtgørelsen).

Reguleringsregnskabet er endvidere udarbejdet i overensstemmelse med Forsyningstilsynets vejledning til netvirksomheders aflæggelse af reguleringsregnskab dateret marts 2025.

Der henvises i øvrigt til anvendt regnskabspraksis, som beskrevet i selskabets årsrapport med de nødvendige korrektioner som følge af bekendtgørelse nr. 714 af 12. juni 2024, som angivet i note 1 "Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2 nr. 1 i bekendtgørelse 816 af 7. juni 2022 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 fratrukket "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 transformestationer 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 fratrukket den fakturerede mængde til forbrugerne. Mængden er opgjort ud fra de forventede mængder, idet der ikke foreligger endelige saldoafregninger. Mængden vedrørende tidligere år (før 2022), som er dækket af Udligningsordningen, er fratrukket årets nettab i kWh.

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.

Regulering af tidligere forventet nettabsrefusion fra Udligningsordningen er modregnet i årets nettab.

Regulering af tidligere forventet nettabsrefusion fra kompensationsordningen indgår i omsætningen.

Note 1 - Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2 nr. 1 i bekendtgørelse 816 af 7. juni 2022 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)	Korrektion af estimerede ind- tægter ved kom- pensationsord- ningen 4)	Regulerings- regnskab	Klassifikation i regule- ringsregnskabet
Nettoomsætning	206.258.912	-3.833.543	-3.380.326	1.919.608	0	200.964.651	Indtægter i regulerings- året
Arbejde udført for egen regning	10.663.041	-10.663.041	0	0	0	0	Indtægter i regulerings- året
Andre driftsindtægter	25.000	2.994.171	0	0	0	3.019.171	Driftsomkostninger
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer	-35.142.050	0	0	0	0	-35.142.050	Driftsomkostninger
Andre eksterne omkostninger	-44.745.671	819.500	38.408	0	0	-43.887.763	Driftsomkostninger
Bruttofortjeneste	137.059.232	-10.682.913	-3.341.918	1.919.608	0	124.954.009	
Personaleomkostninger	-23.009.668	10.663.041	0	0	0	-12.346.627	Driftsomkostninger
Afskrivninger	-81.297.650	0	4.932.840	0	0	-76.364.810	Afskrivninger
Andre driftsomkostninger	-19.872	19.872					
Resultat før finansielle poster	32.732.042	0	1.590.922	1.919.608	0	36.242.572	
Finansielle indtægter/omkostninger	9.052.442						
Resultat før skat	41.784.484						
Skat af årets resultat	-9.093.261						
Årets resultat	32.691.223						

1): Reklassifikation af driftsindtægter på kendt skadevolder, tab ved salg af anlægsaktiver, arbejde udført for egen regning, indtægter modtaget fra 3. mand, modtaget driftsrefusion fra Udligningsordningen 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.

4): Regulering af tidligere estimerede indtægter fra kompensationsordningen vedrørende nettab og drift og vedligeholdelse af VE-anlæg.

Note 1 – Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2 nr. 1 i bekendtgørelse 816 af 7. juni 2022 om netvirksomheders reguleringsregnskab (fortsat)

Materielle anlægsaktiver	Kr.
Anlægsaktiver i alt i henhold til årsregnskab for 2024	1.441.783.432
Heraf materielle anlægsaktiver under udførelse	-55.215.514
Heraf finansielle anlægsaktiver	-941.043
	<hr/> 1.385.626.875
Korrektion af anlægsaktiver, jf. 5)	-82.057.393
Tilbageførsel af anlægsaktiver omfattet af kompensationsordningen	-6.917.780
	<hr/> 1.296.651.702
Aktiver i henhold til reguleringsregnskab – punkt 4	<hr/> <hr/>

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 2024	81.297.651
Korrektion af regulatoriske anlægsaktiver, jf. ovenfor punkt 2	-4.932.838
	<hr/> 76.364.813
Afskrivninger i henhold til reguleringsregnskab – punkt 5	<hr/> <hr/>

Note 2 – Tilslutning af VE-anlæg og kompensationsordningen fra 2022

I 2022 ansøgte vi Energistyrelse om kompensation for Aså Solcellepark og Smørkrogvej. Begge anlæg blev straksafskrevet i 2022, da vi forventede kompensation herfor. I 2023 og 2024 har vi modtaget fuld kompensation for begge anlæg.

Ansøgninger m.v. sendt til Forsyningstilsynet

Følgende ansøgninger m.v. er sendt til Forsyningstilsynet:

- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2 - IT-sikkerhedstjeneste
- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3 - myndighedsbehandling
- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5 – netudviklingsplaner
- Ansøgningsblanket vedrørende § 35 - kabellægning

Hjørring, den 30. juni 2025
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.”

Magnus Lind Hansen

Direktør

På vegne af: Nord Energi Net A/S

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

IP: 77.68.xxx.xxx

2025-06-30 07:48:25 UTC



Per Brix Hylle

Bestyrelsesformand

På vegne af: Nord Energi Net A/S

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

IP: 77.68.xxx.xxx

2025-06-30 08:17:32 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via [Penneo.com](https://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 underskrivers digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

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