



Hjerting El- og Vandforsyning

T: 7511 5578 - www.hjerting.net

Dato: 6-4-2022
Init: DHS
Doc: Hjerting Transformatorforening A.m.b.a.

Høring

Høring af netudviklingsplan 2023 for Hjerting Transformatorforening A.m.b.a.

Hermed sendes netudviklingsplan 2023 for Hjerting Transformatorforening A.m.b.a. i offentlig høring. Netudviklingsplanen er i høring i fire uger med høringsfrist fredag den 29. april 2022

Hjerting Transformatorforening A.m.b.a. er i henhold til lov om elforsyning nr. 984 af 12. maj 2021 (elforsyningsloven) § 22, stk. 1, nr. 7, forpligtet til at basere udviklingen af nettet i netvirksomhedens netområde på en gennemsigtig netudviklingsplan, som netvirksomheden skal offentliggøre hvert andet år.

De nærmere regler om netudviklingsplanens indhold og processuelle forhold er fastlagt i kapital 2 i netvirksomhedsbekendtgørelsen nr. 1499 af 29. juni 2021.

Evt. høringskommentarer vedr. netudviklingsplan 2023 skal fremsendes til elogvand@hjerting.net

Evt. spørgsmål til netudviklingsplanen kan rettes til:

Med Venlig Hilsen

Dennis Henneberg Schrøder



++

Netudviklingsplan 2023

Hjerting Transformatorforening A.m.b.a.

Bytoften 8

6710 Hjerting

Tlf. 7511 5578

CVR nr. 14596119

E-mail: elogvand@hjerting.net



Indhold

1	Indledning.....	3
1.1	Formål.....	3
2	Lovgivningsmæssige rammer	4
3	Analyseforudsætninger	5
3.1	De generelle analyseforudsætninger	5
3.2	Netvirksomhedens analyseforudsætninger	5
4	Beskrivelse af netvirksomheden	6
4.1	Kort over netområde.....	6
4.2	Nøgletal	7
5	Opsummering af de overordnet udviklingsperspektiver (10 år).....	9
5.2	Forventet fornyelse af eksisterende netanlæg	9
5.3	Anslået potentiel fleksibilitet	10
6	Behovsvurdering i forhold til udvidelser eller opgraderinger af netvirksomhedens elforsyningsnet.....	11
7	Opgørelse af planlagte ny- og reinvesterings samt alternativer til ny- og reinvesterings	12
8	Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov	14
9	Bilag 1 – Redegørelse af resultaterne af høringsprocessen	14

1 Indledning

Netvirksomheders netudviklingsplan skal udarbejdes i det format, som er offentliggjort på Energistyrelsens hjemmeside. Formatet har til formål at sikre, at netvirksomhedernes netudviklingsplaner indeholder relevante oplysninger samt er let sammenlignelige for henholdsvis markedsaktørerne og myndighederne. Formatet er opbygget således, at netvirksomhederne skal udfylde de kantede parenteser, figurer og tabeller med den relevante information. Bilag 2 og 3 viser endvidere eksempler på, hvordan illustrationerne og tabellerne i formatet skal udfyldes.

1.1 Formål

Det fremgår af elmarkedsdirektivets artikel 32, stk. 3, at netudviklingsplanen skal skabe klarhed over behovet for fleksibilitetsydelse på mellemlang og lang sigt og skal fastlægge de investeringer, der er planlagt for de næste fem til ti år, med særlig vægt på den vigtigste distributionsinfrastruktur, som er nødvendig for at tilslutte ny produktionskapacitet og nye belastninger, herunder ladestandere til elektriske køretøjer. Netudviklingsplanen skal ligeledes omfatte anvendelsen af fleksibelt elforbrug, energieffektivitet, energilageranlæg eller andre ressourcer, som netvirksomheden skal bruge som alternativ til systemudvidelse.

Netudviklingsplanen er et vigtigt instrument til at støtte integrationen af anlæg, der bruger vedvarende energikilder, fremme udviklingen af energilageranlæg og elektrificeringen af transportsektoren samt til at forsyne systembrugerne med tilstrækkelige oplysninger om de planlagte udvidelser eller opgraderinger af nettet, jf. elmarkedsdirektivets præambelbetragtning 61.

Netudviklingsplanen har dermed til formål at skabe gennemsigtighed for alle markedsaktører om den fremtidige udvikling og behovene i distributionsnettet. Planen skal skabe grundlaget for, at aktører får mulighed for at agere ud fra netvirksomhedens planlægning i forhold til alternative løsninger og for at være med til at påvirke udviklingen i distributionsnettet, herunder ved at levere fleksibilitetsydelser til netvirksomheden.

Netudviklingsplanen fungerer dermed som et instrument til at sikre koordinering af netudviklingen på distributions- og transmissionsniveauet samt samlet set bidrage til at understøtte en samfundsøkonomisk fornuftig udvikling af elforsyningsnettet i Danmark.

Netudviklingsplanen har en 10-årig planlægningshorisont og er ikke juridiske bindende, jf. §§ 3 – 4 i bekendtgørelse nr. 2242/2020 om varetægelse af netvirksomhedsaktiviteter (netvirksomhedsbekendtgørelsen).

2 Lovgivningsmæssige rammer

Netvirksomheden er i henhold til lov om elforsyning nr. 119 af 06/02/2020 (elforsyningsloven) § 22, stk. 1, nr. 7, forpligtet til at basere udviklingen af nettet i netvirksomhedens netområde på en gennemsigtig netudviklingsplan, som netvirksomheden skal offentliggøre hvert andet år.

De nærmere regler om netudviklingsplanens indhold og processuelle forhold er fastlagt i kapital 2 i netvirksomhedsbekendtgørelsen. Heraf fremgår det, at netudviklingsplanen skal baseres på det til enhver tid offentliggjorte format på Energistyrelsens hjemmeside.

Ved udarbejdelsen af netudviklingsplanen skal netvirksomheden samarbejde med Energinet samt sikre en bred høring af alle relevante aktører, jf. §§ 9 – 10 i netvirksomhedsbekendtgørelsen. Netvirksomheden skal udarbejde en redegørelse for resultaterne af høringsprocessen til Forsyningstilsynet, jf. § 11, stk. 1. Redegørelsen indsættes i netudviklingsplanens bilag 1.

Netudviklingsplanen, redegørelsen for resultaterne fra høringsprocessen og Forsyningstilsynets eventuelle anmodning om ændringer offentliggøres på Forsyningstilsynets hjemmeside den 1. januar hvert andet år påbegyndende 2023, jf. § 13 i netvirksomhedsbekendtgørelsen.

3 Analyseforudsætninger

Netudviklingsplanen skal baseres på de senest offentliggjorte generelle analyseforudsætninger¹, som Energistyrelsen udmelder, samt netvirksomhedens egne analyseforudsætninger. Analyseforudsætningerne angiver et sandsynligt udviklingsforløb for det danske el- og gassystem frem mod 2040.

3.1 De generelle analyseforudsætninger

Udmøntningen af de generelle analyseforudsætninger, som Energistyrelsen udmelder, i Hjørring Transformatorforenings netområde redegøres nedenfor.

Hjørring Transformatorforening har nedskaleret Energistyrelsens generelle analyseforudsætninger til eget netområde ved brug af Dansk Energi's supplerende forudsætninger og metode til at lave lokale fremskrivninger. De supplerende forudsætninger og metoden er beskrevet i DEFU rapport RA620 og DEFU rapport RA623.

Rapporterne beskriver hvordan nyt forbrug og produktion kan fordeles lokalt, og hvordan disse belaster elnettet på forskellige tidspunkter af døgnet og året. ”

3.2 Netvirksomhedens analyseforudsætninger

Netvirksomhedens egne analyseforudsætninger kan fungere som supplement til de generelle analyseforudsætninger, som Energistyrelsen udmelder. Netvirksomhedens egne analyseforudsætninger er redegjort for nedenunder.

Netvirksomheden har fulgt de generelle analyseforudsætninger se 3.1

Netvirksomheden har i sin planlægning lagt egne analyseforudsætninger til grund, som indebærer afvigelser fra Energistyrelsens generelle analyseforudsætninger. Nedenfor identificeres og begrundes afvigelse.

Tabel 1 Afvigelse fra Energistyrelsens analyseforudsætninger samt begrundelse

Afvigelse	Begrundelse

¹ Analyseforudsætninger til Energinet

4 Beskrivelse af netvirksomheden

Følgende afsnit indeholder et kort over netområdet og nøgletal for netvirksomheden, herunder generelle kontaktoplysninger, økonomiske nøgletal, nøgletal for netanlæg samt nøgletal for forbrug og produktion.

4.1 Kort over netområde



4.2 Nøgletal

Formålet med netudviklingsplanerne er at skabe gennemsigtighed for alle markedsaktører om den fremtidige udvikling og behovene i distributionsnettet. Nøgletallene i dette afsnit giver et indledende indblik i netvirksomheden og dennes netområde, herunder størrelsesordenen, indtægtsrammen (investeringsbehov) etc.

4.2.1 Generelt

Kontaktinformation	Hjerting Transformatorforening A.m.b.a. Bytoften 8 6710 Hjerting Tlf. 7511 5578 CVR nr. 14596119 E-mail: elogvand@hjerting.net
Antal afregningsmålere	3138

4.2.2 Økonomi

De økonomiske nøgletal er baseret på de senest tilgængelige resultater for netvirksomheden og er med til at give et helhedsudtryk, samt et kort økonomisk overblik. (2021)

Årlig omsætning	2.620.000	dkr.
Indtægtsramme	2.095.000	dkr.
Driftsomkostninger	1.703.609	dkr.
Afskrivninger	696.658	dkr.
Netaktiver	8.753.958	dkr.

4.2.3 Netanlæg

Nedenstående tabel er en oversigt over netvirksomhedens netkomponenter i 2021

Antal transformere	0
Antal kabelskabe	1400 Stk.
Antal elmålere	3138 Stk.
Antal km kabel	0,4 kv. kabel = 91 km
fordelt på spændingsniveau og luft/jord	
Antal tilslutninger	Tarif C = 3138
fordelt på kundetyper i henhold til tarifmodel	

4.2.4 Forbrug og produktion

Nedenstående tabel er en oversigt over den samlede leverede mængde strøm og nettab i MWh, samt den installerede produktions- og energilagerkapacitet for 2021 i netvirksomhedens netområde.

Leveret mængde	13,2	MWh
Nettab	0,2	MWh
Installeret produktionskapacitet		MW
Installeret energilagerkapacitet	0	MW

5 Opsummering af de overordnet udviklingsperspektiver (10 år)

En opsummering af de overordnede udviklingsperspektiver hen over de næste 10 år er en fremskrivning af udviklingen i netvirksomhedens netområde.

5.1 Ændringer i forbrug og produktion

Tabellen nedenfor indeholder en fremskrivning af bl.a. den leverede mængde og nettab i et 10 års perspektiv.

Leveret mængde	20 MWh
Nettab	2 %
	0,4 MWh
Installeret produktionskapacitet	0 MW
Installeret energilagerkapacitet	0 MWh

5.2 Forventet fornyelse af eksisterende netanlæg

Tabellen nedenfor indeholder en fremskrivning af anlægsmassen i procent i et 10 års perspektiv (udvikling i anlægsmasse i procent fra 2023 og 10 år frem).

Anlægsmasse	10%	0,4 kV net
--------------------	-----	------------

5.3 Anslået potentiel fleksibilitet

Tabellen nedenfor indeholder bl.a. en fremskrivning af fleksibilitet fra forbrug og produktion i procent i et 10 års perspektiv (udvikling i procent fra 2023 og 10 år frem).

Reduktion af forbrug/øget produktion	0	%
Reduktion af produktion/øget forbrug	0	%

Tidsdifferentierede tariffer

Tidsdifferentierede tariffer er indført for at signalere over for kunderne, hvornår på døgnet elnettet er mest belastet. De tidsdifferentierede tariffer giver kunderne et økonomisk incitament til at flytte forbruget væk fra de tidspunkter på døgnet, hvor elnettet er mest belastet, ved at gøre det dyrere at bruge elnettet i disse timer og billigere at bruge elnettet i timer, hvor det er mindre belastet.

Tarifferne forventes at være den primære drivkraft til at flytte forbrug tilsluttet i lavspændingsnettet væk fra de timer i døgnet, hvor det lokale eldistributionsnet er mest belastet. Tarifferne forventes derfor også at stå for en stor del af den fleksibilitet, der kan opnås fra hjemmeopladning af elbiler.

6 Behovsvurdering i forhold til udvidelser eller opgraderinger af netvirksomhedens elforsyningsnet

Behovsvurderingen er målrettet de forventede udfordringer i relation til netinfrastrukturen, såsom kapacitetsbegrænsninger, udfordringer illustreres geografisk nedenfor.

Hver forventet udfordring nummereres og navngives ligeledes ud fra bynavn med efterfølgende transformerstations nr. – se tabel 2



7 Opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer

Dette afsnit indeholder en opgørelse af både planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer, jf. § 7, stk. 4 og § 8 i netvirksomhedsbekendtgørelsen.

I forhold til planlagte ny- og reinvesteringer har opgørelsen særlig vægt på den vigtigste distributionsinfrastruktur, som er nødvendig for at tilslutte ny produktionskapacitet og nye belastninger, herunder ladestandere til elektriske køretøjer.

Opgørelsen indeholder ligeledes det forventede behov for alternative løsninger til netinvesteringer såsom fleksibelt elforbrug, energieffektivitet, energilageranlæg eller andre ressourcer.

Table 2 Opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer

Projekt navn Projekt nr.	Beskrivelse	Behov	Alternativ til investering	Forventet idriftsættelse	Maksimalt effektræk fra forbrug [MW]
Hjerting25845	1 Nye forbrugere 0,4 kV lavspændingsnet inkl. kabler og kabelskabe.	Ny-investering	ingen	2023-2024	
Hjerting371	2 Net forstærkning	Reinvestering	ingen	2022	
Hjerting371	3 Net forstærkning	Reinvestering	ingen	2024	

Hjerting371	4	Net forstærkning	Reinvestering	ingen	2025
Hjerting371	5	Net forstærkning	Reinvestering	ingen	2026
Hjerting	6	Net forstærkning	Reinvestering	ingen	2027-2030+

8 Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov

Tabel 3 nedenfor viser det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov² er angivet i en tidshorisont på 0-2 år, 3-5 år og 6-10 år.

Tabel 3 Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov

Årsinterval	0-2	3-5	6-10
Samlede forventede investeringsbehov [DKK]	1,5 mil	2,1 mil	3,6 mil
Samlede forventede fleksibilitetsbehov [MW]	1 MW	2 MW	3 MW

9 Bilag 1 – Redegørelse af resultaterne af høringsprocessen

[indsæt redegørelse af resultaterne af høringsprocessen]

² Der tages forbehold for at fleksibiliteten er aggregeret og afhænger af samfundsudviklingen.