

Grøn omstillingsplan

I henhold til energioplysningsbekendtgørelsen (734 af 23/5-2022), §25, skal Haderslev Fjernvarme udarbejde og offentliggøre en plan for grøn omstilling.

I henhold til Energistyrelsens anbefalinger til dette, udarbejder vi en oversigt over eksisterende produktionsenheder opdelt efter brændsel m.v. samt en oversigt over planlagte produktionsenheder.

Oversigt over eksisterende produktionsenheder:

	Brændsel	Effekt (MW)	Lasttype	Årsproduktion MWh (2024)	Idriftssættelsesår
Dybæk/Knokbjerg					
Fliskedel 1	Bæredygtigt flis	11,5 MW	Grundlast	53.997	2014
Fliskedel 2	Bæredygtigt flis	11,5 MW	Grundlast	73.322	2014
Langkær					
Varmepumpe	El-baseret	10,8 MW	Grundlast	11.194	2024/2025
Elkedel	El-baseret	15 MW	Reservelast	228	2024/2025
Niels Finsens Vej					
Fliskedel	Bæredygtigt flis	5,5 MW	Mellemlast	20.451	2008
Gaskedel	Naturgas	5,1 MW	Reservelast	820	2008
Fjordagervej					
Gaskedel 3	Naturgas	7,37 MW	Spidslast	1.558	1986
Gaskedel 1	Naturgas	4,68 MW	Reservelast	2.645	1986
Gasmotor 1	Naturgas	3,95 MW	Spidslast	1.308	2005
Gasmotor 2	Naturgas	3,95 MW	Spidslast	1.975	2005
Elkedel	El-baseret	8,0 MW	Spidslast	14.835	2022
Gravene					
Gaskedel 4	Naturgas	11,7 MW	Reservelast	2.887	1986
Gaskedel 3	Naturgas	9,3 MW	Reservelast	3.298	1986
Gaskedel 1	Naturgas	5,85 MW	Reservelast	300	1986
Nederbyvænget					
Gaskedel 1	Naturgas	1,5 MW	Reservelast	346	1986
Gaskedel 2	Naturgas	1,1 MW	Reservelast		1986

Lasttypen er delt op i hvor ofte anlæggene anvendes.

Vores grundlast sker fra de to fliskedler på Dybkær/Knokbjerg og fra varmepumpen i Langkær. I vintermånederne (typisk november til marts), produceres desuden varme på Niels Finsens Vejs fliskedel (her kaldet ”mellemlast”)

Spidslast anvendes, når det er så koldt, at de tre fliskedler og varmepumpen til sammen ikke kan producere nok varme. Som spidslast anvendes det anlæg, der giver bedst økonomisk mening. Dvs. at gasmotorerne fx anvendes når el-priserne er høje, elkedler anvendes når el-priserne er lave, mens der prioriteres mellem de forskellige gaskedler, når de er nødvendige at bruge. Prioriteringen mellem spidslastkedlerne sker ud fra de konkrete nettemperaturer og trykforhold i byen.

Flere af vores anlæg står alene som reservelast. Dvs. de anvendes kun som forsyningssikkerhed, dvs. når der er udfald på ét af de andre anlæg. Anlæggene er derfor nødt til at være anlæg, der kan startes op uden særlig stort varsel – til gengæld betyder det mindre, om de anvender fossile brændsler, da de helst aldrig skal anvendes.

I takt med udfasningen af naturgas, vil vores gas-fyrede anlæg i højere grad anvende opgraderet biogas, i det omfang de overhovedet skal startes (reserve til forsyningssikkerhed)

Oversigt over forventede kommende produktionsenheder:

	Brændsel/el	Effekt (MW)	Lasttype	Forventet årsproduktion MWh	Idriftsætelsesår	Forventede Investeringsomkostninger
I Haderslev						
Samarbejdsaftale	El-baseret	Pt ukendt	Reservelast	Ukendt	2026	Ukendt, men investeringerne omfatter primært en veksler
Samarbejdsaftale	Gas-baseret	Pt ukendt	Reservelast	Ukendt	2027	
Placering ej afklaret						
Overskudsvarme	CO2 Neutral	5 MW	Grundlast	40.000	2026/2027	0 kr.

Der arbejdes med to samarbejdsaftaler i forhold til overskudsvarme og samproduktion af varme. Da aftalerne endnu ikke er konkrete, er det usikkert hvordan de vil blive konkretiseret.

Haderslev Fjernvarme

31. dec. 2022

Opdateret 13. januar 2025