

Hedensted Fjernvarme

Revideret 19-07-2011 KM + PB

Revideret 30-11-2016 TAN

Kraft og varme i Hedensted

1866 På den grund, hvor kraftvarmeværket nu ligger, opfører møller Niels Mikkelsen en vindmølle, som efter nogle år overtages af Peder Nielsen.

1909 Der bygges et egentlig elværk, som sender den første elektricitet ud i det lokale net. Urmager Kristian Langelund overtager senere denne bygning.

1911 Knud P. Knudsen køber møllen som han udvider med et savværk.

1918 Ole K. Jensen køber savværket og udvider det med en egentlig trævarefabrik.

1939 Lige over for Sognegården på grunden, hvor SuperBrugsen nu ligger, bygges et nyt elværk med et dieselgenerator anlæg. Kølevandet fra dieselmotorerne anvendes til opvarmning af huse i nærheden: De Unges Hjem, Sognegården, Hedensted Bogtrykkeri, en butik og elværkets bestyrerbolig. Dermed bliver elværket til byens første kraftvarmeværk, fordi der både produceres el og varme.

1941 Elværket bygger en vindmølle.

1960 Da elværket nedlægges, indkalder den tidligere formand for Hedensted Elværk, gartner Gustav Bertelsen til stiftende generalforsamling af Hedensted Fjernvarme den 24. oktober. 60 interesserede borgere tilmelder sig. I årene op til 1967 blev 330 forbrugere tilsluttet.

1961. Byggeriet af fjernvarmecentralen på Ankersvej igangsættes den 23. maj. De første andelshavere får fjernvarme fire måneder senere (19. september).

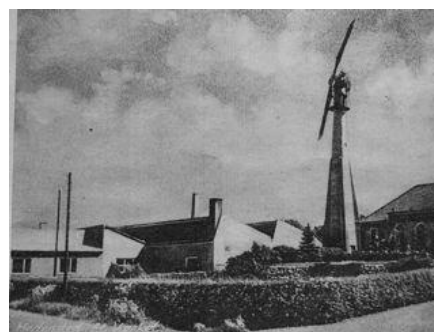
1970 I 70'erne kom oliekrisen og derefter steg prisen på olie drastisk. I de følgende år begyndte bestyrelsen at interessere sig for andre fyringsmuligheder. Overskudsvarme fra DAKA, afbrænding af halm og flis var på tale, men så kom gassen ind i billedet.

1983 Horsens Landboforening ønsker at sælge halm og en trævarefabrikant tilbyder at sælge varmt vand til Hedensted Fjernvarme. Fyring med kul og gas blev også overvejet. Vedtægterne ændres på en ekstraordinær generalforsamling.

1984 På grund af vinterens olieprisstigninger hæves a contobetalingen. Bestyrelsen meddeler landboforening og trævarefabrikant, at man ønsker at fyre med gas. Byrådet ønsker fortsat at få en byportsaftale med Naturgas Syd som indebærer, at Naturgas Syd skulle fremføre gasledningen til bygrænsen. Byrådet havde derfra ansvaret for den videre distribution i kommunen og kunne dermed også bestemme, hvem der kunne få gassen. Men kommunens



Stolt knejste møllen med sine prægtige vinger på den lille bakke ved Løsningvej, og mølleren selv overvågede, at alt gik rigtigt til fra »kommandobroen«.



kontraktmæssige forpligtelser ved at indgå en byportsaftale var med hensyn til gasleverancer så risikofyldt, at man vedtog at lade Naturgas Syd fremføre gassen til forbrugerne.

1985 Hedensted Kommune og Horsens Landboforening ønsker, at HF skal overgå til fyring med halm. Et i hast udarbejdet projekt viser god økonomi ved overgang til halm / flisfyring. Bestyrelsen får en weekend til at kigge projekteret igennem, inden et orienterende forbrugermøde om mandagen. På mødet beskriver bestyrelsen planen vedrørende overgang til gasfyring. Ved mødets afslutning havde kommunaldirektøren kritiske spørgsmål, som byggede på data fra halm / flisprojektet. Bestyrelsens svar overbeviste forsamlingen om fornuften i at overgå til fyring med gas.

Trods kommunens ønske om en byportsaftale, hvor gassen ville blive ført frem til bygrænsen, besluttede HF's bestyrelse meget imod rådene fra Hedensted Kommune, at brændslet fremover skulle være gas. I maj trækker kommunen sin udmeldelse af Naturgas Syd (byportsaftalen) tilbage og giver byggetilladelse til gasprojektet ved Hedensted Fjernvarme.

Den 24/10 blev Hedensted Fjernvarmes 25 års jubilæum afholdt med omkring 900 forbrugere. Samtidig kunne man fejre indvielsen af en ombygning af centralen på Ankersvej til gasfyring.

Et par af de gamle oliekedler, en på 2 og en på 4 MW blev ombygget til gas og en ny 4 MW kedel kom til. En 5. oliekedel på 5 MW blev stående som reserve. Den blev dog senere fra 1989 og nogle år frem brugt til afbrænding af fiskeolie.



Theodor Hüttel, Anna Marie Bertelsen, enke efter den første formand, og Dinne Nicolajsen, enke efter den første varmemester.

1986 Der faldt nu en aftale på plads mellem regeringen og socialdemokratiet om den fremtidige el-udbygning i Danmark samt en forstærket indsats på energispareområdet. Dette følges op med en skrivelse til samtlige kommunalbestyrelser og amtsråd vedr. decentral kraftvarmeudbygning baseret på indenlandske energiresourcer.

Skærbækværket kommer nu på banen og fremsender et halmfyret projektforslag til Hedensted - og Løsning Fjernvarme.

1987 Den 12/5 indkalder borgmester Helge Nielsen til et møde med de berørte parter om udbygning med decentral kraftvarme i Hedensted. Efter mange møder resten af året munder det ud i, at Skærbækværkets bestyrelse siger ja til at bygge et halmfyret KV værk i Hedensted, hvorfra HF skulle aftage varme. Pris for projektet var 52 mio. kr., men Hedensted Fjernvarme var endnu ikke klar til at godkende projektet.

På en ekstraordinær generalforsamling den 3/11 vedtages en anden afregningsform. Effektbidraget beregnes efter bolig/erhvervsareal og nye målere skulle afregne forbruget i MWh, - alt dette medførte igen en ændring af vedtægterne. Bestyrelsen havde bebudet sin afgang, hvis den nye afregningsform ikke bliver vedtaget. Et meget stort fremmøde sikrede vedtagelsen og bestyrelsen fortsatte.

1988 Skærbækværkets halmfyrede kraftvarmeprojekt til Hedensted bliver kraftigt forhandlet i årets løb. HF's bestyrelse har svært ved at få de mange spørgsmål besvaret. Især afregningsprisen voldte problemer, fordi Skærbækværket ikke kunne garantere en besparelse i forhold til den eksisterende fyring. Derfor kunne bestyrelsen ikke godkende projektet.

1989 Lokalaviserne skriver, at Skærbækværket overvejer at droppe kraftvarmeprojektet og Elkraft skriver i Jyllands Posten, at der er dårlig økonomi i de mindre halmfyrede kraftvarmewærker. I maj måned stopper energistyrelsen den videre behandling af projektet i

Hedensted. Dette glæder naturligvis fjernvarmens bestyrelse, fordi der ikke længere var nogen garanti for besparelser ved overgang til halmfyring.

HF's bestyrelse går derefter i gang med selv at udarbejde et fremtidig kraftvarmeprojekt. Interessen peger nu på kraftvarme med gasmotorer, som man i udlandet havde gode erfaringer med. De politiske vinde blæser nu også i den retning. Hedensted Kommune udtrykker sympati for Stjernevejskolens skift fra el til fjernvarme. Herudover vil bestyrelsen forsøge at få svømmehallen, Det Østjyske Idrætscenter (DØI) (det nuværende Hedensted Centret) og et nyt boligområde omkring Årupvej med i fjernvarmeområdet. Som forberedelse til forsyning af området, opstiller HF nu en containercentral og fra efteråret forsynes Svømmehallen med varme derfra.

1990 En forårskampagne for flere tilslutninger i samarbejde med Naturgas Syd (NGS) resulterer i, at 32 huse skifter fra oliefyr til fjernvarme.

Et tæt samarbejde mellem Hedensted Kommune og BHHH medfører, at HF ikke kan få lov til at forsyne svømmehal, DØI og nyt boligområde, selvom fjernvarmen ville være profitabel for disse varmekonsumenter. En tvivlsom rapport fra BHHH var kommunens beslutningsgrundlag.

Den 18/5 vedtager folketinget en lov om samproduktion af el og varme (kraftvarmeloven) og som følge deraf blev ca. 350 varmekilder udvalgt af energiministeriet til at ombygges til kraftvarme, her i blandt var Hedensted Fjernvarme. Alle værker skulle være ombygget inden udgangen af 1996.

1991 Hedensted Fjernvarme køber den gamle møllegrund af fru Lundgård på Løsningvej. HF indgår kontrakt med entreprenørfirmaet Ejvind Lauersen, som skal nedbryde og fjerne de gamle bygninger. Byrådet vedtager en foreløbig godkendelse af et gasfyrte kraftvarmekværk og er positivt indstillet vedrørende en kommunegaranti til et kraftvarmelån til HF.



Hedensted Trævarefabrik brydes ned

1992 En arbejdsgruppe bestående af repræsentanter fra NGS, kommunen, BHHH og HF udarbejder en rapport, som viser, at den laveste varmepris opnås, hvis HF bygger kraftvarmekværket.

Den 9/3 gennemgår BHHH rapporten for teknik – og miljøudvalget, som derefter anbefaler, at BHHH bygger og driver det kommende kraftvarmekværk.

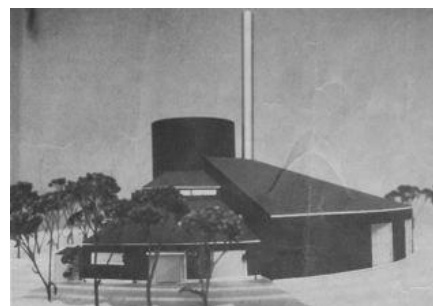
Senere vedtager økonomiudvalget, at alle byrådsmedlemmer skal have et eksemplar af kraftvarmerapporten, således at byrådet kan basere sin beslutning vedr. kraftvarmeprojektet på kendsgerninger og ikke BHHH's tolkning af rapporten.

Medlemmerne af ØK og TMU indkaldes til et møde, hvor driftsleder Per Boisen fra HF og Sonny Sørensen, BHHH, gennemgår rapporten.

Efterfølgende beslutter byrådet i overensstemmelse med rapportens nu kendte konklusioner, at HF skal bygge kraftvarmekværket og at der skal ydes en kommunal lånegaranti på 80 % af lånesummen

Efter flere forhandlinger om opførelse af et kraftvarmekværk valgte bestyrelsen nu firmaet I. Krüger, Horsens, som totalleverandør.

Arkitekt Westergård fra Vejle indgik efter ønske fra HF's bestyrelse som arkitekt på selve bygningsprojektet. Billedet til højre viser en model af Westergård's projektforslag, som blev vedtaget.



1993 Første spadestik til det nye kraftvarmeværk blev taget den 2/3 og den 2/10 var der officiel indvielse hvor alle forbrugere var inviteret til åben hus fra kl. 10.00 – 14.00.



Festlighederne startede med vandrende jazzmusik fra Ankersvej til Løsningvej. Der blev holdt taler af formand Kristian Møller, samt projektlederen fra I. Kruger, Franz Theisen og DFFs formand Uffe Bro. Theodor Huttel, som havde ydet en stor indsats som medlem af bestyrelsen og kasserer gennem mange år, skulle trykke på startknappen for de tre gasmotorer.



Som en del af festlighederne havde firmaet I. Kruger arrangeret, at Kristian Møller og driftsleder Per Boisen kunne få en flyvetur i en luftballon. Turen måtte dog udsættes til en dag, hvor vindforholdene var helt rigtige.

Billeder fra kraftvarmebyggeriet Løsningvej 1993





1994 Hedensted Fjernvarme går igen sammen med Naturgas Syd om en ny hvervekampagne for at få flere forbrugere tilsluttet. - Det bliver en stor succes og giver samtidig en øget omsætning til de lokale VVS firmaer.

1995 Elproduktionen giver et overskud på 1,7 mill kr.
Den 36 m høje murede skorsten på Ankersvej nedbrydes (se billedet ovenfor).

1996 Varmeproduktionen på Ankersvej bliver automatiseret og styret fra kontrolrummet på KV værket.

2000 Energitilsynet har nu til hensigt at kræve omfattende indberetninger fra samtlige energileverandører og det skal foregå efter tilsynets opskrift. Dette giver nu anledning til megen debat i fjernvarme kredse, med mange tidsrøvende regionalmøder som ofte munder ud i ingenting, men ad åre bliver konceptet dog indført med mange justeringer fra det oprindelige oplæg. Der opføres en ny varmeakkumuleringsstank, og der installeres en fjerde motor med tilhørende skorsten.

2001 Den nye motor sættes i drift. Kedlerne på Ankersvej fungerer som reserve og sættes på stand-by.

2002 Energistyrelsens energisparelov træder i kraft. Den pålægger værkerne at gå aktiv ind i rådgivningsarbejde omkring reduktion af energiforbruget hos forbrugerne, - kort sagt en kraftig udvidelse af det, man plejer at kalde kundeservice.



2003 Kommunens tanker om byfornyelse, der hvor Apotekerhaven nu ligger, var ved årets begyndelse gået ind i en projektfase. Hedensted Fjernvarme ville naturlig blive inddraget i dette projekt, da den gamle kedelcentral på Ankersvej ville være i vejen for Apotekerhaven. Den 1. august sker der planmæssigt driftslederskift på Hedensted Fjernvarme, men inden da, er det løst aftalt med arkitektfirmaet C.F.Møllers Vejle afd. som stod for projektet, at pumpestationen på Ankersvej som minimum skulle bibeholdes og integreres i det nye byggeri. Dette ville spare Hedensted Fjernvarme for en større røromlægning. Bestyrelsen havde ligeledes drøftet, at den planlagte sydvestlige udvidelse af fjernvarmeområdet nok ville blive en økonomisk belastning for HF. En mulig løsning for at undgå en dyr opdimensionering af ledningen i Kirkegade var, at man kunne opføre en satellitcentral som skulle fungerer som varme – og trykforøgelse til området. Det var også på tale om området kunne få en selvstændig økonomi.

2004 Hedensted Fjernvarme præges af store udvidelsesprojekter til et samlet beløb på ca. 21 mio. kr. Dette omfatter både ledningsnet, bygninger og produktionsapparat. F.eks. blev rørledningen fra kraftvarmeværket til Ankersvej udskiftet med en højre rørdimension, der blev bygget en ny rørlagerbygning ved værket samt en ny gasfyret (senere ombygget til bioolie) satellitcentral på 120 m² ved jernbanen, Hedensted syd. Kraftvarmebygningen blev udvidet med en ny kedelbygning. Samtidig blev SRO (Styring, Regulering, Overvågning) anlægget opgraderet. Alt i alt en stor mundfuld dette år.



2006 I dette driftsår stopper Hedensted fjernvarme, som det eneste kraftvarmeværk i Danmark, alle 4 gasmotorer som primær produktion af el og varme. Som erstatning begynder man nu at producerer varme på kedlerne indfyret med bioolie. Årsagen til denne omlægning af produktionsformen var ifølge bestyrelsen de meget lave afregningspriser på el.

2007 I tiden fremover arbejder HF's bestyrelse med flere andre muligheder for billigere varmeproduktion. Ingeniørfirmaet Cowi udarbejder et forslag som forprojekt baseret på en flisfyret kraftvarmekedel med ORC teknik, (Organic Rankine Cycle). Den samlede udgift ville beløbe sig til ca. 70 mio. kr.

2009 Beløbet 70 mio. kr. samt den oparbejdede gæld de sidste 5 år på ca. 30 mio. kr. vakte nu forbrugernes opmærksomhed. Der opstår en livlig debat med mange læserbreve i de lokale aviser. Flere andelshavere efterlyser svar, der kan forklare årsagerne til den store gæld og den dyre fjernvarme.

2010 Uroen omkring Fjernvarmen ulmer videre og ved generalforsamlingen i juni måned efterlyser de fremmødte forbrugere forgæves alternative løsningsforslag til en fremtidig varme – og energiforsyning.

Bestyrelsen opnår dog mandat til at arbejde videre med planerne om at opføre et nyt flisfyret kraftvarmeværk til 70 mio. kr. Bestyrelsen lover at kommunikere bedre via fjernvarmens hjemmeside.

I en række læserbreve stilles bestyrelsen mange kritiske spørgsmål. Bestyrelsen indkalder herefter til en ekstra ordinær generalforsamling m.h.p. godkendelse af investeringen i et nyt flisfyret kraftvarmeværk (ORC). Afstemningen kommer i stedet til at handle om tilladelse til at bestyrelsen arbejder videre med ORC projektet. Det får bestyrelsen lige netop mandat til. Da mistilliden efter den ordinære generalforsamling er vokset, opstår der blandt andelshaverne en initiativgruppe på ca. 15 personer som arbejder hen på, at få den siddende bestyrelse udskiftet. Samtidig foranstaltede initiativgruppen en underskriftindsamling, hvor der i løbet af få dage blev indsamlet omkring 850

underskrifter for at indkalde til en ekstra ordinær generalforsamling med krav om at bestyrelsen går af.

Herefter indkalder HF's bestyrelse selv til en ekstra ordinær generalforsamling i oktober måned. Flere hundrede forbrugere samles til generalforsamlingen, hvor bestyrelsen vælger at trække sig. Initiativgruppen havde forberedt sig ved at udpege 5 nye personer fra gruppen, og de blev alle valgt som ny bestyrelse for Hedensted Fjernvarme. Ved et efterfølgende konstituerende møde vælges Morten Juhl Lassen til formand.

2011 Den nye bestyrelse ønsker at arbejde mere målrettet på åbenhed og i dialog med andelshaverne. Dette udmøntes i en bedre pressepolitik og en forbedring af fjernvarmens hjemmeside. Der arbejdes også med den fremtidige energiforsyning sammen med Hedensted kommune og det rådgivende ingeniørfirma Plan Energi, som kommunen samarbejder med i forhold til en overordnet energiplan. Ud over det, foretages der et økonomisk serviceeftersyn, hvorefter bestyrelsen kunne oplyse, at det var muligt at sænke varmeprisen kr. 100, - pr. MWh i det kommende regnskabsår. Hedensted Fjernvarmes personalesituation er drøftes i bestyrelsen og for at kunne varetage den nye fremtidige driftsstrategi bliver det nødvendigt at udskifte driftsleder Peter Hørlyck. Samarbejdet ophørte derfor i april måned og en ny driftsleder, Torben Alex Nielsen bliver ansat til den 1/9



Morten Juhl Lassen



Jens Roth



Susanne Trend



Jens Nordal Madsen



Peder Pedersen

2011.

Temperaturregulerings system Termis idriftsættes og fremløbstemperaturen til ledningsnettet sænkes 10 grader, med stor varmetabsbesparelse til følge.

2012 En revision af varmeværkets brændselsforbrug viser at man har et tilgodehavende fra SKAT på 3,2 mio. kr. De gamle gasmotorer bliver igen indmeldt på det frie el-marked og køletårn på eksisterende gaskedler reetableret til gas fyring fra bio olie. Der forsøges via projektforslag at få ombygget satellit centralen på Overholmsvej fra bio olie til træpiller, det viser sig at centralen har kørt på en gammel midlertidig tilladelse fra 2004 og projektet må opgives. Værket indgår aftale med eksternt firma om rådgivning af værkets kunder og indhentning af lovpligtige energibesparelser. Bestyrelsen indleder undersøgelser om rørledning til trekantsområdets varmeforsyning Tvis, projektet bliver ikke til noget, da afskrivningstiden bliver for lang. Værket deltager i en EU ansøgning Flex Cities som undersøger muligheder for at anlægge transmissionsledning imellem Brædstrup, Horsens og Hedensted. Projektet opnår ikke tilskud fra EU, lander på en 6. plads, hvor kun de 4 får tilskud.



2013 Der monteres varme pumper i gaskedel 1 røggas system og røgen fra kedel 1 køles nu til 20 grader. Områderne ved golfbanen bliver via projektforslag genoptaget som forsyningspligtige. Elmarkedet er for kraftigt nedadgående, men da varmeværket står til rådighed elmarkedet opnår man tilskud på 4 mio. kr. om året.





2014 Værket arbejder stadig med effektivisering af varmetab, 1/3 af kunderne besøges med energirådgivning, der arbejdes med fælles vagt ordning sammen med Løsning Fjernvarme. Der etableres overskudsvarmeledning til fabrikkerne på Odinsvej Jacobsen Bakery og R2agro samt laves aftale om køb af overskudsvarme fra Super Brugsen.



Varmpumperne til røggassen udvides nu med en glycolkreds, således at røgen ved lave kedelbelastninger kan køles helt ned til 5 grader. Med regeringens miljøstrategi i mente om stærk reduktion af CO₂ udledning igangsættes ultimo 2014 projektforslag om etablering af et 11.000 m² solvarmeanlæg. Tildeling af gratis kvoter falder fra 2012 – 2020 fra 9852 ton – 2585 ton.

Hedensted Fjernvarmes Co₂ udledning:

2011 8970 ton

2012 9748

2013 9430

2014 7550

2015 7815

2015 Varmeværket får kommunalbestyrelsens godkendelse om at opføre solvarme anlægget på Vesterbyvej 4, man køber 8 ha jord med en tilhørende ejendom som lejes ud til sælgeren.

2016 Grundbeløbet for at stå til rådighed for elmarkedet er på grund af meget lave elpriser ! nu oppe i 6 mio. kr. og stiger til 8,3 mio. i 2017-18, samtidigt er udmelding fra regeringen at grundbeløbet bortfalder ved udgangen af 2018. Sammen med værkerne Løsning, Fjernvarme Horsens og Tvis undersøger man igen mulighederne for rørledninger imellem de respektive værker, projektet bliver døbt Flex Cities II og får tilskud fra Region Midtjylland på 500.000 kr. Solvarmeanlægget på Vesterbyvej indreguleres i december måned og står klar til produktion.

Co₂ udledning

2016 7779 ton



Oktober 2016 Et næsten færdigt solvarmeanlæg



2017 Solvarmeanlægget er i drift fra 18. maj og indvies den 2. juni af Borgmester Kirsten Terkildsen, beskæftigelsesminister Troels Lund Poulsen og bestyrelsesformand Morten Juhl Lassen.



Indvielsen dækkes af TV Syd



Formand Morten Juhl Lassen

Driftsleder
Torben Alex Nielsen



Solanlægget producerer 3346 MWh resten af 2017, som var en historisk solfattig sommer.

I sommeren 2017 indsendes der projektforslag om at forsyne 500 nye parceller, som etableres i Lille Dalby Bakker.

Projektforslaget godkendes og giver varmeværket mulighed for at etablere en 1,8 MW træpille kedel.

Kedlen bliver etableret i Satellitbygningen på Overholmvej, hvor den erstatter bioolie kedlen, som de seneste 7 år, ikke har været rentabel at køre med



Co2 udledningen i 2017 er nu nede på 6906 ton



Driftsassistent Martin Zeuthen



Driftsassistent Alex Møller Terkelsen



De nye siloer til træpiller

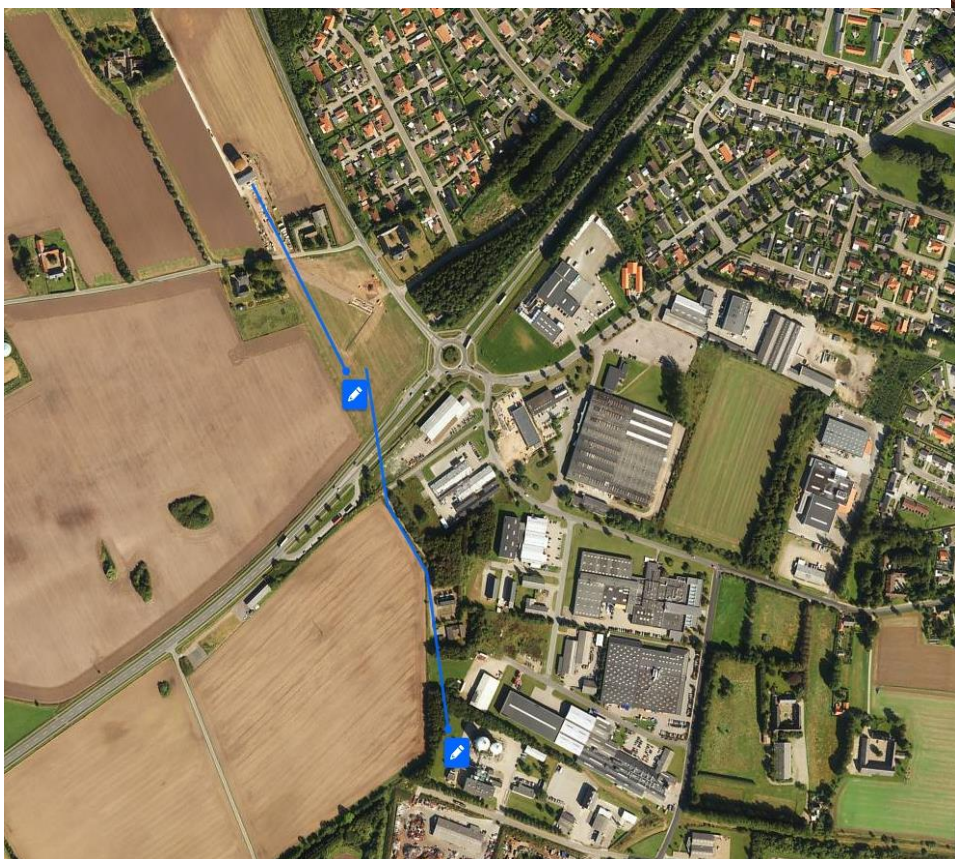


2018

Sommeren 2018 blev meget solrig og varm, solvarmeanlægget kørte maksimalt og man kunne konstatere, at vekslere og pumper kunne bære yderligere solpaneler, hvorfor man udvidede solpanelerne med 10 %, dette arbejde blev tilendebragt i november 2018.



Forhandlinger med Air Liquid indledes med henblik på etablering af en varmepumpe til udnyttelse af overskudsvarme fra Air Liquids køletårn. Anlægget forvente i drift i sommeren 2020 med en effekt på 6 MW og årlig produktion på 25.000 MWh.



Dyrskuepladsen Juelsminde og Remmerslund

Der blev i 2018 lavet aftaler med henholdsvis Juelsmindehalvøens Boligforening og Lejerbo om levering af fjernvarme til 33 og 30 husholdninger via blokvarmecentral med luft/vand varmepumpe. Dyrskuepladsen i Juelsminde blev idriftsat 1. juli 2019 og Remmerslund forventes i drift ultimo 2019.

Dyreskuepladsen Juelsminde 33 huse



Blokvarmecentral 249 KW
luft / vand varmepumpe.

Remmerslund 30 huse



Varmemestre/driftsledere i HF

1961 - 1970 Therkel Nicolaisen
 1970 - 1970 Leif Jørgensen
 1970 – 1989 Ib Gydesen
 1989 – 2003 Per Boisen Hansen
 2003 – 2011 Peter Hørlyck
 2011 - Torben Alex Nielsen

Formænd for HF

1960 – 1979 Gustav Bertelsen
 1979 – 1980 Poul Rise
 1980 – 1981 Kurt Duus
 1981 – 1983 Finn Andersen
 1983 – 1994 Kristian Møller
 1994 – 2010 Ingelise Christoffersen
 2010 - Morten Juhl Lassen

Antal andelshavere oplyst på generalforsamlinger

1962: 266	1970: 500	1977: 769
1963: 277 (290)	1971: 516	1978: 780
1965: 300	1972: 543	1979: 802
1966: 358	1973: 625	1983: 838
1967: 397	1974: 720	1984: 873
1968: 417	1975: 736	1985: 920
1969: 460	1976: 755	1986: 967
1988:997	1992:1100	2008:1553
1989:1017	2000:1400	2011:1840
1991:1052	2004:1553	2012:1842

2013: 1861 315.092 m²
 2016: 1914 321.169 m²
 2017: 1925 323.379 m²
 2018:
 2019:

Antallet af fjernvarme kunder er fra 2012 igen stødt stigende,



kontorassistent Susanne Poulsen