

Slagelse Kommune
Center for Teknik og Miljø
Att: Dora Ruth Trummer

DONG Gas Distribution A/S
Teknikerbyen 25
2830 Virum
Danmark

Sendt på e-mail til drtru@slagelse.dk og teknik@slagelse.dk

Tlf. +45 99 55 11 11
Fax +45 99 55 00 01

www.dongenergy-distribution.dk
CVR-nr. 27 21 04 06

Hørings svar til genberegning af samfundsøkonomi for fjernvarmeforsyning i Halskov

27. februar 2015

DONG Gas Distribution A/S (DGD) har den 9. februar 2015 modtaget genberegning af samfundsøkonomien for fjernvarmeforsyning af Halskov.

Vores ref. krnie

krnie@dongenergy.dk
Tlf. 99555787

DGD har tidligere afgivet hørings svar og har efterfølgende udvekslet kommentarer med COWI og fjernvarmeforsyningen samt deltaget i møde med Slagelse Kommune.

I genberegningen har COWI ændret følgende:

1. Skiftet til nye samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger fra den 9. december 2015.
2. Planperiode forskudt til start i 2016.
3. Forudsætning vedrørende udskiftning af oliekedler er ændret.
4. Afgifter er opdateret.
5. Levetid på fjernvarmerør er forlænget fra 40 til 60 år.
6. Følsomhedsberegning på at gaskedler ikke må anvendes fra 2035, hvorved scrapværdi bortfalder.

DGD har følgende bemærkninger til disse ændringer:

Ad 1) OK.

Ad 2) OK.

Ad 3) Det er korrekt at ændre den tidligere forudsætning om, at oliekedler skiftes til nye oliekedler. Nu er udskiftningen beregnet til en ligelig fordeling mellem naturgas, jordvarme og træpiller. Imidlertid burde der tages udgangspunkt i en udskiftning til den nye opvarmningsform, der har den bedste brugerøkonomi.

Ad 4) OK.

Ad 5) Denne nye levetid ligger markant over levetiden i Energistyrelsens Teknologikatalog og kan derfor ikke anerkendes. I Teknologikataloget angives levetiden til 30-50 år¹. Selv en levetid på 30 år som DGD ser i mange projektforslag kan vise sig at være for lang, da slutenergiforbruget over en

1

http://www.ens.dk/sites/ens.dk/files/byggeri/a_teknologikatalog_for_individuelle_varmeanlaeg_og_energitransport_2013.pdf s. 174.

periode på 30 år må forventes at blive sænket markant, hvilket blandt andet medfører, at fjernvarmerørene derfor efterhånden bliver overdimensionerede med deraf følgende store nettab. Samtidig vil faldende energiforbrug naturligvis sænke omkostningerne i referencen. I det hele taget er der meget store usikkerheder forbundet med, hvad der sker om 30 år og selvfølgelig også en meget højere usikkerhed 60 års sigte. En anvendelse af en levetid på 60 år bryder meget markant med praksis i branchen herunder andre projektforslag fra COWI. Projektforslaget anvender et nettab/varmetab på 13 pct. faldende til 9 pct. over planperioden. Dette på trods af at Teknologikataloget anvender 15 pct. Denne forudsætning skal naturligvis tilrettes.

Ad 6) Der er en mulighed for, at det fra 2035 ikke længere vil være muligt at opvarme med naturgas og COWI har derfor lavet en følsomhedsberegning på et bortfald af den scrapmæssige værdi af gaskedler i 2035. DGD vurderer dog, at det altid vil være muligt at anvende eksisterende installationer og at myndighedspålæg alene vil vedrøre mulighederne for udskiftning. Dette gælder jo for oliekedler i dag. Varmeforbrugerne må anvende eksisterende oliekedler så længe de har lyst, men de må fra og med 2016 ikke skifte til en ny oliekedel. Samme praksis må forventes for naturgaskedler, hvis 2035 målsætningen fastholdes. Naturgaskedler kan dog indgå i en fleksibel og VE-baseret energiforsyning. Kedlerne kan kombineres med solvarme eller varmepumper, hvorved der opnås meget høje virkningsgrader uden anlæg af dyr infrastruktur. En moderne gaskedel kan køre i samdrift med en luftvæskevarmepumpe, hvorved gasforbruget sænkes til ca. 20 pct. af forbruget ved en ren gasløsning. De 80 pct. af varmeforbruget dækkes af varmepumpen. Gaskedlen producerer varmt brugsvand og opvarmning når udendørstemperaturen falder under minus 4 grader celcius. Et sådant hybridsystem bidrager med en høj fleksibilitet i elforbruget, som bliver værdifuld i takt med, at der indpasses mere vindkraft i det danske energisystem. Der vil fortsat være et gasforbrug, men der vil også være et gas- eller olieforbrug i mange fjernvarmesystemer i spidslastperioder og det vil derfor være rimeligt at betragte individuelle hybridsystemer som en individuel varmeløsning, der opfylder et krav om fossilfrihed.

Tidligere bemærkninger

I øvrigt fastholder DGD tidligere afgivne bemærkninger som der ikke er taget højde for i det nye projektforslag vedrørende Slagelse projekterne. En korrektion for disse forhold vil igen dokumentere det samfundsøkonomiske underskud i projektet. Et projekt som DGD vurderer alene er motiveret i SK Varmes ønske om at opnå forsyning med afgiftsfrie brændsler gennem etablering af en ny halmkedel.

DGD fastholder således følgende som ikke er indarbejdet i projektforslaget.

1. Kun varmekunder med et stort varmebehov har en brugerøkonomisk fordel i at skifte til fjernvarme. Den opstillede konverteringstakt er derfor urealistisk.
2. Virkningsgrader på nye gaskedler er fortsat sat urealistisk lavt.
3. Kedelpriser ses ikke rettet til markedsniveauet.

4. Omkostningen til drift og vedligehold af gaskedler befinder sig fortsat på et urealistisk højt niveau.
5. Energiforbruget skal i referencen falde over planperioden som følge af, at ældre ikke-kondenserende gaskedler og oliekedler udskiftes med kondenserende gaskedler. Derved øges årvirkningsgraden fra 80 til 100 pct. Yderligere bør der i såvel reference som alternativ indregnes generelle energibesparelser.
6. Levetiden på gaskedler skal rettes til 22 år som er den officielle levetid i Energistyrelsens Teknologikatalog.
7. Udskiftningen af gaskedler skal følge DGD's aldersregistreringer, således at de skiftes 22 år efter installationen og ikke på et tilfældigt tidspunkt, der giver det samfundsøkonomiske resultat som COWI og SK Varme ønsker.

Vores ref. krnie

Opsamling

Dette notat supplerer tidligere afgivne høringssvar og det ses ikke, at DGD's tidligere bemærkninger er indarbejdet i det nye projektforslag.

DGD vurderer fortsat, at projektforslaget ikke opfylder kravet i projektbekendtgørelsens § 7, stk. 2 i bekendtgørelse nr. 795 af 12/07/2012, om, at en godkendelse forudsætter, at samfundsøkonomiske hensyn *taler imod* at opretholde den nuværende områdeafgrænsning. Dette krav indebærer, at der skal være en tydelig samfundsøkonomisk fordel ved gennemførelsen af projekterne, hvilket altså skal ses i forhold til, at DGD tidligere har opgjort et samfundsøkonomisk underskud på mere end 38 mio. kr. ved gennemførelsen af Halsskovprojektet.

Tilsvarende følger det af projektbekendtgørelsens § 24, at en kommune ved sin vurdering af et projektforslag skal påse, at projektet ud fra en konkret vurdering er det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt. Med korrekt indregning af reinvesteringer i gaskedler og energiforbrug mv. i den samfundsøkonomiske analyse, er dette krav ikke opfyldt i sagen.

DGD står gerne til rådighed med yderligere oplysninger og uddyber gerne høringssvaret på et nyt møde med kommunen. Hvis kommunen ser behov for det er DGD villig til at genberegne projektforslaget.

Med venlig hilsen
DONG Gas Distribution

Kristian Nielsen