

| Projektforslag | | Etape A, Kgs. Lyngby, Fortunen mv. | | |
|--|------------------------------------|------------------------------------|--------------|-----------|
| Kommune | | Lyngby-Taarbæk Kommune | | |
| Distributionsselskab | | Vestforbrænding | | |
| Alle beløb er ekskl. moms | | | Projekt | Reference |
| Varmebehov | | Medtaget | | |
| Potentielt varmebehov ved maksimal tilslutning uden besparelse | | MWh | 152.469 | 152.469 |
| Nye kunder med aktuel tilslutning og besparelse | | | | |
| | | Gas ref. | Projekt | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | 3 | 1 | |
| 2 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 3 | 1 | |
| 3 | 12 Lundtofte Ravnholm | 3 | 0 | |
| 4 | 14 Fortunbyen | 3 | 1 | |
| Varmebehov der indgår i konvertering | | 1 | Kode for VP | |
| Varmebehov an net for nye kunder | | 3 | Kode for gas | |
| Varmebehov eksist. fjernvarme i LTK efter besp. | | MWh | 0 | |
| An net i Lyngby-Taarbæk Kommune (LTK) | | MWh | 141.342 | 141.342 |
| Samlet investering i kollektive anlæg | | 1000 kr | 254.645 | |
| Samlet investering i brugeranlæg | | 1000 kr | 42.089 | 64.684 |
| Samlet investering | | 1000 kr | 296.735 | 64.684 |
| Prisfaktor på gas, samfund og forbruger | | 1,00 | | |
| Prisfaktor på el, nordpool og forbruger | | 1,00 | | |
| Prisfaktor på variabel fjernvarme | | 1,00 | | |
| Prisfaktor på CO2 | | 1,00 | | |
| Samfundsøkonomisk nuværdigevinst ved fjernvarme, ved: | | 5,0% | 1000 kr | 146.191 |
| Samfundsøkonomisk intern forrentning | | | % | 10% |
| Selskabsøkonomisk gevinst | | 3,0% | 1000 kr | 134.519 |
| Selskabsøkonomisk forrentning | | | % | 8% |
| Brugerøkonomisk nuværdigevinst | | | 1000 kr | 260.745 |
| Brugernes gennemsnitsbesparelse | | | % | 22% |
| Lokalsamfundets nuværdigevinst | | | 1000 kr | 395.264 |
| Samkøring med DTU Kraftvarmeværk med DN300 til DTU og veksler | | | nej | |
| Investeringer i Projektforslag Etape A, 10, 14, delvis 11 | | | | |
| Hovedledning i DN300 5,6 km | | | mio.kr | 80 |
| Øvrige distributionsnet | | | mio.kr | 107 |
| Stikledninger | | | mio.kr | 20 |
| Net i alt | | | mio.kr | 207 |
| Boosterpumpe opdim. | | | mio.kr | 10 |
| Spidslast | | | mio.kr | 38 |
| Tilslutning DTU værk | | | mio.kr | 0 |
| Øvrige investeringer | | | mio.kr | 47 |
| Kundeinstallationer, maksimal | | | mio.kr | 41 |
| Afpropning af gasstik | | | mio.kr | 2 |
| Kompensation iht. bekendtgørelsen | | | mio.kr | 4 |
| I alt investering mv. | | | mio.kr | 301 |
| Resume af projektforslagets resultat | | | | |
| Potentielt varmebehov | | MWh | 152.469 | |
| Netto efter besparelser og tilslutning | | MWh | 134.310 | |
| An net | | MWh | 141.342 | |
| Samfundsøkonomi, nuværdigevinst | | Mio.kr | 146 | |
| Samfundsøkonomi intern forrentning | | % | 10% | |
| Selskabsøkonomi, nuværdigevinst | | Mio.kr | 135 | |
| Lokalsamfund, nuværdigevinst | | Mio.kr | 261 | |
| Brugerbesparelse i gennemsnit 1. år | | % | 22% | |
| Nye kunder tilsluttet i 2020 | | | | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | MWh | 95.331 | 95.331 |
| 2 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | MWh | 5.392 | 5.392 |

| | | | | |
|--|------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| 3 | 12 Lundtofte Ravnholm | MWh | 0 | 0 |
| 4 | 14 Fortunbyen | MWh | 37.118 | 37.118 |
| Kundegrundlag 2020 | | MWh | 137.841 | 137.841 |
| Behov for ny kapacitet til net ved forventet udbygning, i alt | | MW | 47 | |
| Her af behov for ny grundlast | | MW | 0 | |
| Behov for yderligere spidslast i projektforslag | | MW | 47 | |
| Forsyningsdata | | | | |
| Samlet nettab med nye kunder ved fuld udbygning | | % | 5% | |
| Forventet benyttelsestid ab værk | | h | 3.000 | |
| Beregning af tilslutningsafgift | | | | |
| Investering i lokale stik ved maks udbygning | | | | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | 1000 kr | 16.929 | |
| 2 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 1000 kr | 1.571 | |
| 3 | 12 Lundtofte Ravnholm | 1000 kr | 0 | |
| 4 | 14 Fortunbyen | 1000 kr | 1.673 | |
| I alt ved maksimal udbygning | | | 20.173 | |
| Tilslutningsafgift og byggemodning minus tilskud til brugerinstallation | | | | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | 1000 kr | -21.114 | |
| 2 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 1000 kr | -2.343 | |
| 3 | 12 Lundtofte Ravnholm | 1000 kr | 0 | |
| 4 | 14 Fortunbyen | 1000 kr | -6.200 | |
| I alt | | | -29.657 | |
| Investering i fjernvarmenet incl hovednet og stik maks. Udbygning | | | | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | 1000 kr | 114.071 | |
| 2 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 1000 kr | 43.223 | |
| 3 | 12 Lundtofte Ravnholm | 1000 kr | 0 | |
| 4 | 14 Fortunbyen | 1000 kr | 50.160 | |
| I alt | | | 207.454 | |
| Øvrige investeringer | | | | |
| | Ny grundlastkapacitet, mv | | 4,0 mio.kr/MW | |
| | Ny spidslastkapacitet | | 0,8 mio.kr/MW | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | 1000 kr | 9.500 | |
| 2 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 1000 kr | 0 | |
| 3 | 12 Lundtofte Ravnholm | 1000 kr | 0 | |
| 4 | 14 Fortunbyen | 1000 kr | 0 | |
| Øvrige investeringer i alt | | 1000 kr | 47.191 | |
| Investeringer, resume | | | | |
| Investering i fjernvarmestik, maksimal udbygning | | 1000 kr | 20.173 | |
| Investering i gade- og hovednet | | 1000 kr | 187.282 | |
| Øvrige investeringer | | 1000 kr | 47.191 | |
| Investering i fjernvarme i alt | | 1000 kr | 254.645 | |
| Afprobning af gasstik maksimal | | | | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | 1000 kr | 1.620 | |
| 1 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 1000 kr | 177 | |
| 2 | 12 Lundtofte Ravnholm | 1000 kr | 0 | |
| 3 | 14 Fortunbyen | 1000 kr | 144 | |
| Afprobning af gasstik maksimal | | 1000 kr | 1.941 | |
| Afprobning af gasstik realiseret | | 1000 kr | 1.897 | |
| Investering i brugerinstallationer | | | | |
| 1 | 10 Kgs. Lyngby | 1000 kr | 31.302 | |
| 2 | 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 1000 kr | 3.027 | |

| | | | |
|---|----------------|----------------|---------------|
| 3 12 Lundtofte Ravnholm | 1000 kr | 0 | |
| 4 14 Fortunbyen | 1000 kr | 6.776 | |
| Investering i fjernvarmebrugerinstallation maksimal | 1000 kr | 41.105 | 0 |
| Investering i fjernvarmebrugerinstallation realiseret | 1000 kr | 40.192 | 0 |
| Investering i alt i fjernvarme maksimal | 1000 kr | 297.692 | |
| Investering i alt i fjernvarme realiseret | 1000 kr | 296.735 | |
| Investering i naturgasnet og stik | 1000 kr | | 0 |
| Investering i kondenserende naturgaskedler ekskl. stik | | | |
| 1 10 Kgs. Lyngby | 1000 kr | | 51.146 |
| 2 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | 1000 kr | | 4.969 |
| 3 12 Lundtofte Ravnholm | 1000 kr | | 0 |
| 4 14 Fortunbyen | 1000 kr | | 8.568 |
| Investering i naturgasinstallationer maksimal | 1000 kr | | 64.684 |
| Investering i naturgasinstallationer realiseret | 1000 kr | | 64.684 |

| Vurdering | | Projekt | Reference |
|-------------------------------|--|---------|-----------|
| Jævn udskiftning af gaskedler | | ja | |

Samfundsøkonomisk vurdering

| | | | |
|---|---------|---------|---------|
| Diskonteringsrente | % | 5,0% | |
| Vægtningsfaktor på Nordpool prisen | | 1 | |
| Samfundsøkonomisk resultat | 1000 kr | 570.799 | 716.990 |
| Samfundsøkonomisk overskud ved projektet, nutidsværdi | 1000 kr | 146.191 | |
| Samfundsøkonomisk forrentning | % | 10% | |

Kompensation til HMN

| | | | |
|---|---------|-------|--|
| Afprovningsgebyr | 1000 kr | 1.941 | |
| Kompensation iht. Projektbekendtgørelsen. | 1000 kr | 3.723 | |
| Afprovningsgebyr og kompensation i alt | 1000 kr | 5.664 | |
| Nutidsværdi af afprovningsgebyr og kompensation i alt | 1000 kr | 5.083 | |

Selskabsøkonomisk vurdering for fjernvarmeforsyningen

| | | | |
|---|---------|---------|--|
| Selskabsøkonomisk variabel produktionspris, alternativ salgspris til VEKS | kr/MWh | 275 | |
| Spidslastproduktionspris | kr/MWh | 500 | |
| Merproduktionspris ved ø-drift | kr/MWh | 0 | |
| Diskonteringsrente (real rente) | % | 3% | |
| Selskabsøkonomisk gevinst, nutidsværdi | 1000 kr | 134.519 | |
| Intern forrentning | % | 8% | |

Afskrivning og finansiering

| | | | |
|---|---------|----------|--|
| Afskrivningsperiode og låns løbetid, lineær | år | 30 | |
| Inflation | % | 2% | |
| Nominel rente på banklån, afdrag som afskrivninger | % | 3% | |
| Største langfristede gæld | 1000 kr | 225.397 | |
| Kortfristede gæld til finansiering af akkumuleret underskud | 1000 kr | -2.250 | |
| Største gæld i alt i år 2017 | 1000 kr | 223.147 | |
| Langfristet gæld i 2032 svarende til restafskrivning | 1000 kr | 104.305 | |
| Akkumuleret underskud i 2032 | 1000 kr | -305.944 | |
| Samlet gæld i 2032 | 1000 kr | -201.639 | |

Samlet brugerøkonomisk vurdering med konstant gaspris i faste priser

| | | | |
|--|---------|-----------|-----------|
| Diskonteringsrente | % | 3% | 3% |
| Samlet brugerøkonomi | 1000 kr | 1.028.541 | 1.289.286 |
| Brugerøkonomisk gevinst ved projektag, nutidsværdi | 1000 kr | 260.745 | |
| Gennemsnitlig besparelse i.f.t. kondenserende kedler og VP | % | 22% | |

Samlet gevinst for Vestforbrænding og forbrugerne

| | | |
|--------------------|---------|----------------|
| Nutidsværdigevinst | 1000 kr | 395.264 |
|--------------------|---------|----------------|

| Samfundsøkonomiske beregningspriser excl afgifter | | Projekt | Reference |
|---|----------------|----------------|-----------|
| Investering | 1000 kr | 236.839 | 32.183 |
| D&V | 1000 kr | 127.027 | 78.354 |
| Brændsel og produktion | 1000 kr | 213.141 | 610.312 |
| Afgiftsforvridningstab | 1000 kr | -40.925 | -80.204 |
| Beregningspris for CO2 emission | 1000 kr | 26.224 | 67.677 |
| Skadesomk ved SO2, Nox og PM2,5 | 1000 kr | 8.493 | 8.670 |
| Samfundsøkonomi i alt | 1000 kr | 570.799 | 716.990 |
| Samfundsøkonomisk gevinst ved projekt ift. reference | 1000 kr | 146.191 | |
| Samfundsøkonomisk forrentning | % | 10% | |

Øvrige forudsætninger

Vestforbrændings salgspriser, excl moms med tarif, budgetpris 1. februar 2013

| Fjernvarmetarif, ekskl moms | | | Projekt | Reference |
|--|--------------|--------|----------------|-----------|
| Tilslutningsafgifter ekskl moms | Rabat | kr./MW | 193.914 | |
| Kampagnetilskud anlægsbidrag | 100% | kr./MW | 0 | |
| Kampagnetilskud stikledningsafgift | 100% | | | |
| Kampagnetilskud brugerinstallation | 100% | | | |
| Nybyggeri | | | Rabat | |
| Stikledningsbidrag, aktuel omkostning til stikledningsomkostning | | | 0% | |
| Byggemodningsbidrag i procent af stikledningsomkostning | | | 100% | |

| | |
|--|-------------|
| Byggemodningsbidrag: Nybyggeri, gadenetbidrag ift stikledningsbidrag | 0,00 |
|--|-------------|

Faste kundeafgifter kunder

| | | | |
|-------------------------------------|---------------|----------|---------------|
| Kunder større end | 40 | MWh/år | |
| For kunder op til 999999 MWh | | | |
| Kundeafgift pr kundeinstallation | | kr/inst. | 0 |
| Fast varmepris | | kr./MWh | 269 |
| | Faktor | | |
| Fast varmepris 0-800 MWh | 1,00 | kr./MWh | 269,00 |
| Fast varmepris 800-4000 MWh | 0,80 | kr./MWh | 215,20 |
| Fast varmepris 4000-8000 MWh | 0,70 | kr./MWh | 188,30 |
| Fast varmepris 8000-99000 MWh | 0,60 | kr./MWh | 161,40 |

| | | | |
|--|---------------|------------------|---------------|
| Variabel varmepris uden rabat med pridfaktor 1,00 | 299,24 | kr/MWh | 299,24 |
| Middelpris for fjernvarmekunder | | kr/MWh | 540,25 |
| Variabel varmepris med normal rabat | 0% | kr/MWh | 299,24 |
| Variabel varmepris kond. kedel | 0% | kr/MWh | 299,24 |
| Pris i alt for kunder under 800 MWh | | kr/MWh | 568,24 |
| Fast varmepris | | | |
| Kunder mindre end | 40 | MWh/år | |
| Tilslutningsafgift | | | 0 |
| Stikledningsbidrag, omkostning til stikledning anslået til | | 12.000,00 | |
| Byggemodningsbidrag, aktuel omk af små distr ledninger | | | |
| Fast afgift for kunder op til 40 MWh | | | |
| Kundeafgift pr kundeinstallation | | kr/inst. | 0,00 |
| Fast varmepris | | kr/MWh | 269,00 |
| Variabel varmepris med rabat | | kr/MWh | 299,24 |

| Naturgaspris (HNG), april 2013, incl distr. Afgift, øvrige afgifter, ekskl. moms | | | |
|---|-------------------------|-----------------|---------------|
| Intervaller | Faktor på variabel pris | | 1,00 |
| pris 0-20.000 m3 | 6,90 | kr/m3 | 6,90 |
| pris 20.000-75.000 m3 | 6,86 | kr/m3 | 6,86 |
| pris 75.000-150.000 m3 | 6,63 | kr/m3 | 6,63 |
| pris 150.000-300.000 m3 | 6,49 | kr/m3 | 6,49 |
| pris 0-300.000 m3 storkunde | 6,62 | kr/m3 | 6,62 |
| Storkundegaspris med 10% gasrabat | 6,20 | kr/m3 | 6,20 |
| Middelpris for naturgas an kunde | 632,23 | kr/MWh | 632,23 |
| Middel opvarmningspris for kunder | | | 713,98 |
| Årlig abonnementsafgift | 300,00 | kr/installation | 300,00 |
| Afprobningsomkostning i gennemsnit pr hus | 3.000 | kr/hus | |
| Tilslutningsafgift til småhuse | 12.000,00 | kr/hus | |
| Tilslutningsafgift dobbelttilslutning | 6.000,00 | kr/hus | |
| Middelpris for naturgas til spidslast | | kr/MWh | 632,23 |

Naturgas (HNG) distributionsafgift, fastpris og afgifter, ekskl. Moms

| Intervaller | Faktor | | |
|-------------------------|--------|-------|-------|
| pris 0-20.000 m3 | 1,00 | 0,578 | kr/m3 |
| pris 20.000-75.000 m3 | 0,94 | 0,541 | kr/m3 |
| pris 75.000-150.000 m3 | 0,54 | 0,311 | kr/m3 |
| pris 150.000-300.000 m3 | 0,30 | 0,173 | kr/m3 |
| pris 0-300.000 m3 i alt | | 0,302 | kr/m3 |
| pris 300.000-10 mio. m3 | 0,30 | 0,173 | kr/m3 |
| Fastpris gas 24 mdr. | | 2,876 | kr/m3 |
| Naturgasafgifter i alt | | 3,443 | kr/m3 |

HMN's hjemmeside pr april 2013, ekskl. Moms

| | | |
|---|--------------|--------------|
| Gassalg, fastpris 24 mdr. | 2,876 | kr/m3 |
| HMN distributionsafgift 0-20000 m3 | 0,578 | kr/m3 |
| Energisparebidrag | 0,209 | kr/m3 |
| Nødforsyningsafgift | 0,029 | kr/m3 |
| CO2 afgifter | 0,37 | kr/m3 |
| Nox afgifter | 0,04 | kr/m3 |
| Energiafgift inkl. forsyningssikkerhedsafgift | 2,795 | kr/m3 |
| Naturgasafgifter i alt | 3,443 | kr/m3 |
| Naturgas i alt små kunder | 6,897 | kr/m3 |
| Naturgaspris små kunder, inkl. moms | 8,62 | kr/m3 |
| HMN fast pris små kunder ekskl. moms | 6,90 | kr/m3 |

Projektbekendtgørelsen bilag 2 om kompensation til HMN Naturgas I/S

| | | | | |
|---|-----------|-----------|------|-------|
| Kompensation ved gennemsnitligt naturgasforbrug i disse intervaller i m3 årligt naturgasforbrug | 0 | 6.000 | 776 | kr |
| | 6.001 | 12.000 | 0,39 | kr/m3 |
| | 12.001 | 45.000 | 0,37 | kr/m3 |
| | 45.001 | 110.000 | 0,32 | kr/m3 |
| | 110.001 | 200.000 | 0,25 | kr/m3 |
| | 200.001 | 1.000.000 | 0,12 | kr/m3 |
| | 1.000.001 | 10 mio.m3 | 0,09 | kr/m3 |

Øvrige forudsætninger

Øvrige forudsætninger vedr. brugerinstallationer

| | | | |
|--|-------|--------|--------|
| Ny gas installation i pct af fjernvarmeinstallation over standardstørrelse | % | 170% | 170% |
| Standardinstallation kunder under 50 MWh/år | kr | 24.000 | 34.000 |
| Ny varmepumpeinstallation vand/vand, tillægsinvestering | kr/kW | | 4.000 |
| Ny varmepumpeinstallation, vand/vand, faktor på f.v. Unit invest. | | | 350% |
| Virkningsgrad for naturgaskedler i referencen, 1. år | | | 90% |

| | | | |
|--|--------------------|--------|-------|
| Virkningsgrad for naturgaskedler i referencen, slutår | % | | 95% |
| Teknisk/økonomisk levetid anlægsinvesteringer net | år | 40 | 40 |
| Teknisk/økonomisk levetid anlægsinvesteringer, brugeranlæg | år | 30 | 20 |
| Varmepumpe, elpris, faktor på pris, COP | 1.200 1,00 3,0 | kr/MWh | 1.200 |
| Faktor D&V individuelt anlæg ml. fjernvarme og gas/sol | | | 2,0 |
| Faktor D&V indiv. anlæg ml. fjernvarme og varmepumpe/sol | | | 5,0 |
| Årlig variabel D&V udgift fjernvarmeinstallationer | kr/MWh | 10 | 10 |
| Årlig variabel D&V udgift produktion naturgaskedel | kr/MWh | 20 | 20 |
| Årlig variabel D&V udgift naturgasinstallationer | kr/MWh | 20 | 20 |
| Årlig variabel D&V varmepumpe/sol i 20 år | kr/MWh | 50 | 50 |
| Årlig fast D&V udgift fjernvarmeinstallationer | kr/inst | 400 | 400 |
| Årlig fast D&V udgift naturgasinstallationer | kr/inst | 800 | 800 |
| Årlig fast D&V udgift varmepumpe/sol i 20 år | kr/inst | 2.000 | 2.000 |
| Amortisering ved beregning af udgifter 1. år | % | 7,4% | 9,0% |

Øvrige forudsætninger vedr net og samfundsøkonomi

| | | | |
|--|-------------|------|------|
| D&V i pct af anlægsinvestering i fjernvarmenet | % | 1% | |
| D&V marginal for Vestforbrændings fjernvarmenet | kr/MWh | 15 | |
| Administration af fjernvarmeselskab marginalt | 1000 kr./år | 762 | |
| Projektadministrationstillæg til administration de første 5 år | % | 100% | |
| Investering i naturgasnet og stik i pct af invest i fjv.net | % | 0,0% | 0,0% |
| Scrapværdi lineær afskrivning. 1=ja 0=nej | | 1 | 1 |
| Andel af gas til fjernvarmepris i samfundsøkonomi | % | 20% | 20% |
| Investeringen i fjernvarmenet vokser med | % | 0% | 0 |
| Investeringen i brugerinstallationer vokser med | % | 0% | 0% |
| Tilslutning er i 2015 reduceret til | % | | |
| Eksisterende fjernvarmekunder sparer til 2032 | | 0% | |
| Varmebehov nye kunder er i 2013 reduceret med | | 0% | |
| Varmebehov nye kunder er i 2032 reduceret med | % | 10% | 10% |

| Fjernvarme Vestforbrænding | Enhed | Eksisterende byggeri | | | | | Nyt byggeri | | |
|---|----------------|----------------------|------------------|----------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| | | Stor kunde | Ml. kunde | Mdr. kunde | Lille kunde | Lille kunde | Stor kunde | Ml. kunde | Lille kunde |
| Brugerøkonomi 1. år prisniveau 2013 ekskl. Moms | | Ny | Ny | Ny | Ny | Ny | | | |
| Vestforbrændings salgspriser, excl moms med tarif, budgetpris | | kond kedel | kond kedel | kond kedel | kond kedel | kond kedel | Varmepumpe | Varmepumpe | Varmepumpe |
| Opvarmet areal | m2 | 20.000 | 5.000 | 1.500 | 130 | 100 | 10.000 | 900 | 150 |
| Enhedsbehov | kWh/m2 | 100 | 100 | 100 | 139 | 139 | 60 | 40 | 40 |
| Varmebehov | MWh | 2.000 | 500 | 150 | 18,1 | 14 | 600 | 39 | 6 |
| Kapacitet an bruger | kW | 1.000 | 250 | 75 | 9 | 7 | 300 | 20 | 3 |
| Udgifter/rabatter ved fjernvarmetilslutning | | | | | | | | | |
| Stikledningslængde inkl. i byggemodning | m | | | | | | 50 | 10 | 10 |
| Stikledningsafgift (sla.) | kr. | 0 | 0 | 0 | 12.000 | 12.000 | 0 | 12.000 | 12.000 |
| Byggemodningsbidrag | kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 168.950 | 33.790 | 33.790 |
| Kundeinstallation | kr. | 279.567 | 137.878 | 74.624 | 24.000 | 24.000 | | | |
| Afpropning af gasstik, betales af Vestforbrænding | kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| Kundeinstallation i alt | kr. | 279.567 | 137.878 | 74.624 | 24.000 | 24.000 | 151.311 | 24.000 | 24.000 |
| Tilslutningsrabat | kr. | -279.567 | -137.878 | -74.624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Samlet investering ved tilslutning | kr. | 0 | 0 | 0 | 36.000 | 36.000 | 320.261 | 69.790 | 69.790 |
| Årlig udgift til opvarmning | | | | | | | | | |
| Amortisering, 4% i 20 år | 7,4% | kr | 0 | 0 | 2.664 | 2.664 | 23.699 | 5.164 | 5.164 |
| Småkunder under årligt forbrug | 40 MWh | | | | | | | | |
| Fast betaling til fjernvarmen | | | | | | | | | |
| Fast abonnement | 0 kr./inst. | kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Fast varmepris 0-40 MWh | 269,00 kr./MWh | kr. | 0 | 0 | 4.861 | 3.739 | 0 | 10.491 | 1.614 |
| Fast varmepris 0-800 MWh | 269,00 kr./MWh | kr. | 215.200 | 134.500 | 40.350 | 0 | 161.400 | 0 | 0 |
| Fast varmepris 800-4000 MWh | 215,20 kr./MWh | kr. | 258.240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Fast varmepris 4000-8000 MWh | 188,30 kr./MWh | kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Årlig fast afgift i alt | | kr. | 473.440 | 134.500 | 40.350 | 4.861 | 3.739 | 161.400 | 10.491 |
| Forbrugsafgift | 299,24 kr./MWh | kr. | 598.480 | 149.620 | 44.886 | 5.407 | 4.159 | 179.544 | 11.670 |
| Årlig fjernvarmeudgift | | kr. | 1.071.920 | 284.120 | 85.236 | 10.268 | 7.899 | 340.944 | 22.161 |
| Årlig fjernvarmepris | | kr./MWh | 536 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 |
| Drift af brugerinstallation | | | | | | | | | |
| Fast udgift | 400 kr./inst. | kr. | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 |
| Variabel udgift | 10 kr./MWh | kr. | 20.000 | 5.000 | 1.500 | 181 | 139 | 6.000 | 390 |
| Drift af brugerinstallation i alt | | kr. | 20.400 | 5.400 | 1.900 | 581 | 539 | 6.400 | 790 |
| Årlig varmeudgift i alt | | kr. | 1.092.320 | 289.520 | 87.136 | 13.513 | 11.102 | 371.043 | 28.116 |
| Gennemsnitsomkostning | | kr/m2 | 55 | 58 | 58 | 104 | 111 | 37 | 60 |
| Gennemsnitsomkostning inkl. kapitalomkostning | | kr./MWh | 546 | 579 | 581 | 748 | 799 | 618 | 721 |
| Variabel omkostning (inkl. fast abonnement) | | kr./MWh | 546 | 578 | 578 | 578 | 578 | 578 | 578 |

| Individuel forsyning | Enhed | Eksisterende byggeri | | | | | Nyt byggeri | | | |
|---|-------------------|----------------------|------------------|----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|---------------|---------------|
| | | Stor kunde | Ml. kunde | Ml. kunde | Lille kunde | Lille kunde | Stor kunde | Ml. kunde | Lille kunde | |
| Individuel forsyning, der sammenlignes med varme fra Vestforbrænding | | Ny kond kedel | Ny kond kedel | Ny kond kedel | Ny kond kedel | Ny kond kedel | Varmepumpe | Varmepumpe | Varmepumpe | |
| Dækningsgrad solvarme | | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| Areal solvarmeanlæg | m2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Anlægspris solvarmeanlæg | kr./m2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Solvarmeanlæg | kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Varmepumpe | kr. | | | | | | 1.729.587 | 162.000 | 96.000 | |
| Investering i kondenserende kedel | kr. | 475.263 | 234.393 | 126.861 | 34.000 | 34.000 | | | | |
| Samlede investering | kr. | 475.263 | 234.393 | 126.861 | 34.000 | 34.000 | 1.729.587 | 162.000 | 96.000 | |
| Årlig varmeproduktion i alt | MWh | 2.000 | 500 | 150 | 18 | 14 | 600 | 39 | 6 | |
| Årlig produktion på solvarme | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Virkningsgrad for naturgasfyr | % | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | | | | |
| Årligt naturgasforbrug | m3 | 191.388 | 47.847 | 14.354 | 1.729 | 1.330 | | | | |
| COP | | | | | | | 3,0 | 3,0 | 3,0 | |
| Årlige elforbrug til varmepumpe | MWh | | | | | | 200,0 | 13,0 | 2,0 | |
| Årlig udgift til opvarmning 1. år | | | | | | | | | | |
| Amortisering 4% 15 år | 9,0% | kr. | 42.774 | 21.095 | 11.417 | 3.060 | 3.060 | 155.663 | 14.580 | 8.640 |
| Naturgaspris (HNG), april 2013, incl distr. Afgift, øvrige afgifter, ekskl. moms | | | | | | | | | | |
| Abonnementsafgift | 300,00 kr/instal. | kr. | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | | | |
| pris 0-20.000 m3 | 6,90 kr/m3 | kr. | 137.940 | 137.940 | 99.000 | 11.926 | 9.174 | 0 | 0 | 0 |
| pris 20.000-75.000 m3 | 6,86 kr/m3 | kr. | 377.321 | 191.041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| pris 75.000-150.000 m3 | 6,63 kr/m3 | kr. | 497.223 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| pris 150.000-300.000 m3 | 6,49 kr/m3 | kr. | 268.691 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| pris 0-300.000 m3 storkunde | 6,62 kr/m3 | kr. | | | | | | | | |
| Naturgas i alt | | kr. | 1.281.475 | 329.281 | 99.300 | 12.226 | 9.474 | 0 | 0 | 0 |
| Middel naturgaspris | | kr./m3 | 6,70 | 6,88 | 6,92 | 7,07 | 7,12 | | | |
| Eludgifter | 1.200 kr/MWh | kr. | | | | | | 240.000 | 15.600 | 2.400 |
| Drift af brugerinstallation | | | | | | | | | | |
| Fast udgift D&V | | kr. | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 2.000 | 2.000 | 2.000 |
| Variabel varmeproduktion gas | 20 kr/MWh | kr. | 40.000 | 10.000 | 3.000 | 361 | 278 | | | |
| Variabel D&V udgift, gas | 20 kr/MWh | kr. | 40.000 | 10.000 | 3.000 | 361 | 278 | | | |
| Variabel udgift, varmepumpe | 50 kr/MWh | kr. | | | | | | 30.000 | 1.950 | 300 |
| Drift af brugerinstallation i alt | | kr. | 80.800 | 20.800 | 6.800 | 1.523 | 1.356 | 32.000 | 3.950 | 2.300 |
| Årlig varmeudgift i alt | | kr. | 1.405.048 | 371.176 | 117.517 | 16.809 | 13.890 | 427.663 | 34.130 | 13.340 |
| Gennemsnitsomkostning | | kr./MWh | 703 | 742 | 783 | 930 | 999 | 713 | 875 | 2.223 |
| Variabel omkostning | | kr./MWh | 661 | 679 | 682 | 697 | 702 | 450 | 450 | 450 |
| Besparelse ved fjernvarme 1. år | | kr | 312.728 | 81.656 | 30.381 | 3.296 | 2.788 | 56.620 | 6.014 | 4.306 |
| Besparelse ved fjernvarme 1. år | | % | 22% | 22% | 26% | 20% | 20% | 13% | 18% | 32% |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|---------------|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Varmebehov | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Potentielle nye kunders varmebehovsudvikling | | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 5 | Eksisterende behov DTU | 52.000 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Holte Fjernvarme i alt | 130.000 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Salg til eksisterende kunder | 182.000 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Prognose for varmebehovets udvikling i pct. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Potentielle nye kunders varmebehovsudvikling | | % | 100% | 100% | 99% | 99% | 98% | 98% | 97% | 97% | 96% | 96% | 95% | 95% | 94% | 90% |
| 10 | | MWh | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | 1 10 Kgs. Lyngby | 106.194 | MWh | 106.194 | 105.664 | 105.133 | 104.602 | 104.071 | 103.540 | 103.009 | 102.478 | 101.947 | 101.416 | 100.885 | 100.354 | 99.823 | 95.575 |
| 12 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 6.205 | MWh | 6.205 | 6.174 | 6.143 | 6.112 | 6.081 | 6.050 | 6.019 | 5.987 | 5.956 | 5.925 | 5.894 | 5.863 | 5.832 | 5.584 |
| 13 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | 4 14 Fortunbyen | 40.070 | MWh | 40.070 | 39.869 | 39.669 | 39.468 | 39.268 | 39.068 | 38.867 | 38.667 | 38.467 | 38.266 | 38.066 | 37.866 | 37.665 | 36.063 |
| 26 | Sum | 152.469 | MWh | 152.469 | 151.706 | 150.944 | 150.182 | 149.419 | 148.657 | 147.895 | 147.132 | 146.370 | 145.608 | 144.845 | 144.083 | 143.321 | 137.222 |
| 27 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | Potentielle nye kunder i alt | | MWh | 152.469 | 151.706 | 150.944 | 150.182 | 149.419 | 148.657 | 147.895 | 147.132 | 146.370 | 145.608 | 144.845 | 144.083 | 143.321 | 137.222 |
| 29 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | Prognose for udbygning af nye områder | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | 1 10 Kgs. Lyngby | | % | 0% | 40% | 80% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 33 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | | % | 0% | 0% | 0% | 25% | 50% | 75% | 90% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 34 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | | % | 0% | 25% | 50% | 75% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 35 | 4 14 Fortunbyen | | % | 0% | 25% | 50% | 75% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 47 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 48 | Prognose for tilslutning af nye kunder i områder med netudbygning. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50 | 1 10 Kgs. Lyngby | | % | 0% | 30% | 60% | 70% | 80% | 90% | 91% | 92% | 93% | 94% | 95% | 96% | 97% | 98% |
| 51 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | | % | 0% | 0% | 0% | 20% | 40% | 60% | 70% | 80% | 90% | 91% | 92% | 93% | 94% | 95% |
| 52 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | | % | 0% | 30% | 50% | 70% | 95% | 95% | 95% | 95% | 96% | 97% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 53 | 4 14 Fortunbyen | | % | 0% | 30% | 60% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 96% | 97% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 65 | Faktisk tilslutning i pct. af prognosen: | | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 66 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 67 | Antal nye kunder, faktisk tilslutning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 68 | | stk. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 69 | 1 10 Kgs. Lyngby | 540 | stk. | 0 | 162 | 324 | 378 | 432 | 486 | 491 | 497 | 502 | 508 | 513 | 518 | 524 | 529 |
| 70 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 59 | stk. | 0 | 0 | 0 | 12 | 24 | 35 | 41 | 47 | 53 | 54 | 54 | 55 | 55 | 56 |
| 71 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | stk. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 72 | 4 14 Fortunbyen | 81 | stk. | 0 | 24 | 49 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 78 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| 84 | Antal nye kunder, faktisk tilslutning | 680 | stk. | 0 | 186 | 373 | 467 | 533 | 598 | 610 | 621 | 633 | 640 | 647 | 653 | 659 | 665 |
| 85 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 86 | Salg til nye kunder, faktisk tilslutning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 87 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 88 | 1 10 Kgs. Lyngby | | MWh | 0 | 31.699 | 63.080 | 73.221 | 83.256 | 93.186 | 93.738 | 94.279 | 94.810 | 95.331 | 95.841 | 96.340 | 96.828 | 93.664 |
| 89 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | | MWh | 0 | 0 | 0 | 1.222 | 2.432 | 3.630 | 4.213 | 4.790 | 5.361 | 5.392 | 5.423 | 5.453 | 5.482 | 5.305 |
| 90 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 91 | 4 14 Fortunbyen | | MWh | 0 | 11.961 | 23.801 | 37.495 | 37.305 | 37.114 | 36.924 | 36.734 | 36.928 | 37.118 | 37.305 | 37.108 | 36.912 | 35.341 |
| 103 | Samlet salg til nye kunder, med faktisk tilslutning | 1.810.267 | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 104 | Tilslutning i pct. af maksimum | | % | 0% | 29% | 57,6% | 74,5% | 82,3% | 90,1% | 91,2% | 92,3% | 93,7% | 94,7% | 95,7% | 96,4% | 97,1% | 97,9% |
| 105 | Produktion på anlæg, der er potentielle kunder | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 106 | Ikke tilsluttede ud af potentialet. | | MWh | 152.469 | 108.047 | 64.063 | 38.243 | 26.426 | 14.727 | 13.020 | 11.329 | 9.271 | 7.766 | 6.277 | 5.182 | 4.098 | 2.912 |
| 107 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 108 | Nettab | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 109 | | Max udbygning | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 110 | Nye net | | MWh | | | | | | | | | | | | | | |
| 111 | 1 10 Kgs. Lyngby | 3.359 | MWh | 0 | 1.344 | 2.687 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 | 3.359 |
| 112 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 1.472 | MWh | 0 | 0 | 0 | 368 | 736 | 1.104 | 1.325 | 1.472 | 1.472 | 1.472 | 1.472 | 1.472 | 1.472 | 1.472 |
| 113 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 114 | 4 14 Fortunbyen | 1.641 | MWh | 0 | 410 | 820 | 1.231 | 1.641 | 1.641 | 1.641 | 1.641 | 1.641 | 1.641 | 1.641 | 1.641 | 1.641 | 1.641 |
| 126 | Nettab i distributionsledninger | 6.472 | MWh | 0 | 1.754 | 3.508 | 4.958 | 5.736 | 6.104 | 6.325 | 6.472 | 6.472 | 6.472 | 6.472 | 6.472 | 6.472 | 6.472 |
| 127 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 128 | Nye stik | | MWh | | | | | | | | | | | | | | |
| 129 | 1 10 Kgs. Lyngby | 480 | MWh | 0 | 144 | 288 | 336 | 384 | 432 | 437 | 442 | 447 | 451 | 456 | 461 | 466 | 471 |
| 130 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 45 | MWh | 0 | 0 | 0 | 9 | 18 | 27 | 31 | 36 | 40 | 41 | 41 | 41 | 42 | 42 |
| 131 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 132 | 4 14 Fortunbyen | 47 | MWh | 0 | 14 | 28 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 46 | 46 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| 144 | Nettab i stikledninger | 572 | MWh | 0 | 158 | 317 | 390 | 447 | 504 | 513 | 523 | 532 | 538 | 544 | 549 | 554 | 560 |
| 145 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 146 | Nettab i alt | | MWh | 0 | 1.912 | 3.824 | 5.348 | 6.183 | 6.608 | 6.838 | 6.995 | 7.004 | 7.010 | 7.016 | 7.021 | 7.026 | 7.032 |
| 147 | Nettab i alt | | % | 0% | 4% | 4% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 148 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 149 | Distrikternes samlede varmegrundlag (mere end 300 m2) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 150 | Fjernvarmekonverteres | | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 151 | Resterende individuel forsyning | | MWh | 152.469 | 108.047 | 64.063 | 38.243 | 26.426 | 14.727 | 13.020 | 11.329 | 9.271 | 7.766 | 6.277 | 5.182 | 4.098 | 2.912 |
| 152 | Samlet varmegrundlag | | MWh | 152.469 | 151.706 | 150.944 | 150.182 | 149.419 | 148.657 | 147.895 | 147.132 | 146.370 | 145.608 | 144.845 | 144.083 | 143.321 | 137.222 |
| 153 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 154 | Fjernvarmekonverteres | | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 155 | Nettab | | MWh | 0 | 1.912 | 3.824 | 5.348 | 6.183 | 6.608 | 6.838 | 6.995 | 7.004 | 7.010 | 7.016 | 7.021 | 7.026 | 7.032 |
| 156 | Fjernvarmevarmeproduktion i alt | | MWh | 0 | 45.572 | 90.705 | 117.286 | 129.177 | 140.538 | 141.713 | 142.798 | 144.104 | 144.852 | 145.584 | 145.922 | 146.249 | 141.342 |
| 157 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 158 | Produktionsfordeling Andel til grundlastpris | | | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% |
| 159 | Grundlast: reduceret salg til CTR og VEKS | | MWh | 0 | 38.736 | 77.099 | 99.693 | 109.800 | 119.457 | 120.456 | 121.378 | 122.488 | 123.124 | 123.746 | 124.034 | 124.312 | 120.140 |
| 160 | Spidslast: egne kedler | | MWh | 0 | 6.836 | 13.606 | 17.593 | 19.376 | 21.081 | 21.257 | 21.420 | 21.616 | 21.728 | 21.838 | 21.888 | 21.937 | 21.201 |
| 161 | Fjernvarmevarmeproduktion i alt | | MWh | 0 | 45.572 | 90.705 | 117.286 | 129.177 | 140.538 | 141.713 | 142.798 | 144.104 | 144.852 | 145.584 | 145.922 | 146.249 | 141.342 |
| 162 | Grundlastandel | | | 0% | 95% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% |
| 163 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 164 | Selskabsøkonomisk produktionspris ab værk | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 165 | Grundlast: Kraftvarmeudtag | 275 | kr./MWh | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 |
| 166 | Spidslast naturgaskedler | 500 | kr./MWh | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| 167 | Vægtet produktionspris ab værk | | kr./MWh | 500 | 286 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 | 309 |
| 168 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 169 | Behov for spidslast inkl. eksisterende | | MW | 0 | 15 | 30 | 39 | 43 | 47 | 47 | 48 | 48 | 48 | 49 | 49 | 49 | 47 |
| 170 | Behov for grundlast inkl. eksisterende | | MW | 0 | 9 | 18 | 23 | 26 | 28 | 28 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 28 |
| 171 | Behov for ny maks kap. | Eksist. 116 | MW | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 172 | Behov for ny grundlastkap. | Eksist. 59 | MW | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 173 | Behov for ny spidslastkap. | | MW | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 | |
|-----|---|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | | |
| 174 | Selskabsøkonomi, cost-benefit analyse i faste priser | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 175 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 176 | Investeringer | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 177 | Øvrige investeringer | Sum | NPV | | | | | | | | | | | | | | | |
| 178 | Ny grundlastkapacitet, mv | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 179 | Ny spidslastkapacitet | 37.691 | 36.060 | 1000 kr. | 0 | 18.846 | 18.846 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 180 | 1 10 Kgs. Lyngby | 9.500 | 9.223 | 1000 kr. | 0 | 9.500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 181 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 182 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 183 | 4 14 Fortunbyen | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 195 | Øvrige investeringer | 9.500 | 45.284 | 1000 kr. | 0 | 28.346 | 18.846 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 196 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 197 | Nye distributionsnet | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 198 | Nye net | Max udb. | NPV | | | | | | | | | | | | | | | |
| 199 | 1 10 Kgs. Lyngby | 97.142 | 92.131 | 1000 kr. | 0 | 38.857 | 38.857 | 19.428 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 200 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 41.652 | 36.383 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 10.413 | 10.413 | 10.413 | 6.248 | 4.165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 201 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 202 | 4 14 Fortunbyen | 48.487 | 45.058 | 1000 kr. | 0 | 12.122 | 12.122 | 12.122 | 12.122 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 214 | Distributionsledninger i alt | 187.282 | 173.572 | 1000 kr. | 0 | 50.979 | 50.979 | 41.963 | 22.535 | 10.413 | 6.248 | 4.165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 215 | <i>Realiseret investering</i> | 187.282 | 173.572 | 1000 kr. | | | | | | | | | | | | | | |
| 216 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 217 | Afprobning af gasstik | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 218 | 1 10 Kgs. Lyngby | 1.620 | 1.460 | 1000 kr. | 0 | 486 | 486 | 162 | 162 | 162 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 0 |
| 219 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 177 | 144 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 35 | 35 | 35 | 18 | 18 | 18 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 |
| 220 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 221 | 4 14 Fortunbyen | 144 | 132 | 1000 kr. | 0 | 43 | 43 | 50 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 233 | Afprobning af gasstik i alt | 1.941 | 1.736 | 1000 kr. | 0 | 529 | 529 | 248 | 197 | 197 | 34 | 34 | 35 | 19 | 19 | 18 | 18 | 0 |
| 234 | <i>Realiseret</i> | 1.897 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 235 | Betaling af kompensation | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 236 | 1 10 Kgs. Lyngby | 2.819 | 2.541 | 1000 kr. | 0 | 846 | 846 | 282 | 282 | 282 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 0 |
| 237 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 216 | 176 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 43 | 43 | 43 | 22 | 22 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 |
| 238 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 239 | 4 14 Fortunbyen | 688 | 631 | 1000 kr. | 0 | 206 | 206 | 241 | 0 | 0 | 0 | 7 | 7 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 251 | Kompensation i alt | 3.723 | 3.347 | 1000 kr. | 0 | 1.052 | 1.052 | 566 | 325 | 325 | 50 | 50 | 57 | 37 | 37 | 30 | 30 | 0 |
| 252 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 253 | Nye stik | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 254 | Nye net | Max udb. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 255 | 1 10 Kgs. Lyngby | 16.929 | 15.257 | 1000 kr. | 0 | 5.079 | 5.079 | 1.693 | 1.693 | 1.693 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 0 |
| 256 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 1.571 | 1.278 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 314 | 314 | 314 | 157 | 157 | 157 | 16 | 16 | 16 | 16 | 0 |
| 257 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 258 | 4 14 Fortunbyen | 1.673 | 1.534 | 1000 kr. | 0 | 502 | 502 | 585 | 0 | 0 | 0 | 17 | 17 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 270 | Stikledninger i alt | 20.173 | 18.069 | 1000 kr. | 0 | 5.580 | 5.580 | 2.593 | 2.007 | 2.007 | 326 | 326 | 343 | 202 | 202 | 185 | 185 | 0 |
| 271 | <i>Realiseret investering</i> | 19.722 | 18.069 | 1000 kr. | | | | | | | | | | | | | | |
| 272 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 273 | Samlede investeringer | Sum | NPV | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 | |
| 274 | Øvrige investeringer | 47.191 | 45.284 | 1000 kr. | 0 | 28.346 | 18.846 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 275 | Nye distributionsnet | 187.282 | 173.572 | 1000 kr. | 0 | 50.979 | 50.979 | 41.963 | 22.535 | 10.413 | 6.248 | 4.165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 276 | Nye stik | 19.722 | 18.069 | 1000 kr. | 0 | 5.580 | 5.580 | 2.593 | 2.007 | 2.007 | 326 | 326 | 343 | 202 | 202 | 185 | 185 | 0 |
| 277 | Samlede investeringer i anlæg | 254.195 | 236.925 | 1000 kr. | 0 | 84.905 | 75.405 | 44.556 | 24.542 | 12.420 | 6.574 | 4.492 | 343 | 202 | 202 | 185 | 185 | 0 |
| 278 | <i>Realiseret investering</i> | 254.195 | 236.925 | 1000 kr. | | | | | | | | | | | | | | |
| 279 | Akkumulerede investeringer | | 1000 kr. | 0 | 84.905 | 160.309 | 204.865 | 229.407 | 241.827 | 248.402 | 252.893 | 253.236 | 253.438 | 253.640 | 253.825 | 254.010 | 254.195 | |
| 280 | Scrapværdi i år 2031 | 40 år | 142.442 | 1000 kr. | 0 | 44.575 | 41.473 | 25.620 | 14.725 | 7.763 | 4.273 | 3.032 | 240 | 146 | 151 | 143 | 148 | 0 |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|----------|------------------------------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|----------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 281 | Scrapværdi i år 2031 | -78.867 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -142.442 |
| 282 | Afprobning af gasstik | 1.897 | 1.736 1000 kr. | 0 | 529 | 529 | 248 | 197 | 197 | 34 | 34 | 35 | 19 | 19 | 18 | 18 | 0 |
| 283 | Kompensation | 3.642 | 3.347 1000 kr. | 0 | 1.052 | 1.052 | 566 | 325 | 325 | 50 | 50 | 57 | 37 | 37 | 30 | 30 | 0 |
| 284 | sunk cost | | 0 1000 kr. | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 |
| 285 | Investering inkl scrapværdi, afprobning og komp. | 163.141 | 1000 kr. | 0 | 86.486 | 76.986 | 45.369 | 25.064 | 12.943 | 6.658 | 4.575 | 435 | 258 | 258 | 233 | 233 | -142.442 |
| 286 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 287 | Tilslutningsafgifter i alt | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 288 | Nye net | Max udb. | NPV | | | | | | | | | | | | | | |
| 289 | 1 10 Kgs. Lyngby | -21.114 | -19.028 1000 kr. | 0 | -6.334 | -6.334 | -2.111 | -2.111 | -2.111 | -211 | -211 | -211 | -211 | -211 | -211 | -211 | 0 |
| 290 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | -2.343 | -1.906 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | -469 | -469 | -469 | -234 | -234 | -234 | -23 | -23 | -23 | -23 | 0 |
| 291 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 292 | 4 14 Fortunbyen | -6.200 | -5.688 1000 kr. | 0 | -1.860 | -1.860 | -2.170 | 0 | 0 | 0 | 0 | -62 | -62 | -62 | 0 | 0 | 0 |
| 304 | Sum | -29.657 | -26.622 1000 kr. | 0 | -8.194 | -8.194 | -4.750 | -2.580 | -2.580 | -445 | -445 | -507 | -297 | -297 | -235 | -235 | 0 |
| 305 | Realiseret afgift | -28.994 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 306 | Tilslutningsafgifter i alt | | -26.622 1000 kr. | 0 | -8.194 | -8.194 | -4.750 | -2.580 | -2.580 | -445 | -445 | -507 | -297 | -297 | -235 | -235 | 0 |
| 307 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 308 | Årlige indtægter fra salg til nye kunder | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 309 | Nye net | kr/MWh | | | | | | | | | | | | | | | |
| 310 | 1 10 Kgs. Lyngby | 545 | 705.629 1000 kr. | 0 | 17.286 | 34.398 | 39.928 | 45.400 | 50.815 | 51.116 | 51.411 | 51.701 | 51.984 | 52.262 | 52.535 | 52.801 | 51.075 |
| 311 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 568 | 34.440 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 694 | 1.381 | 2.061 | 2.392 | 2.719 | 3.043 | 3.061 | 3.079 | 3.096 | 3.112 | 3.012 |
| 312 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 313 | 4 14 Fortunbyen | 523 | 266.474 1000 kr. | 0 | 6.251 | 12.439 | 19.595 | 19.495 | 19.396 | 19.296 | 19.197 | 19.299 | 19.398 | 19.495 | 19.393 | 19.290 | 18.469 |
| 325 | Sum | 556 | 1.006.544 1000 kr. | 0 | 23.536 | 46.836 | 60.217 | 66.276 | 72.271 | 72.804 | 73.327 | 74.043 | 74.444 | 74.836 | 75.023 | 75.204 | 72.556 |
| 326 | Salgsindtægter i alt | | 1.006.544 1000 kr. | 0 | 23.536 | 46.836 | 60.217 | 66.276 | 72.271 | 72.804 | 73.327 | 74.043 | 74.444 | 74.836 | 75.023 | 75.204 | 72.556 |
| 327 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 328 | Årlige driftsudgifter | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 329 | D&V udgifter til net, i pct af anlægsinv. | | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 330 | Årlige faste driftsudgifter af nye net | | 34.430 1000 kr. | 0 | 849 | 1.603 | 2.049 | 2.294 | 2.418 | 2.484 | 2.529 | 2.532 | 2.534 | 2.536 | 2.538 | 2.540 | 2.542 |
| 331 | D&V marginale udgifter | 15 | 29.374 1000 kr. | 0 | 684 | 1.361 | 1.759 | 1.938 | 2.108 | 2.126 | 2.142 | 2.162 | 2.173 | 2.184 | 2.189 | 2.194 | 2.120 |
| 332 | Årlig administration | 762 | 14.833 1000 kr. | 0 | 1.525 | 1.525 | 1.525 | 1.525 | 1.525 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 |
| 333 | Køb af varme | | 603.624 1000 kr. | 0 | 13.045 | 28.005 | 36.212 | 39.883 | 43.391 | 43.754 | 44.089 | 44.492 | 44.723 | 44.949 | 45.053 | 45.154 | 43.639 |
| 334 | Kompensation til HNG | | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 335 | Årlige driftsudgifter | | 682.262 1000 kr. | 0 | 16.102 | 32.494 | 41.545 | 45.640 | 49.442 | 49.126 | 49.522 | 49.948 | 50.192 | 50.432 | 50.543 | 50.651 | 49.064 |
| 336 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 337 | Årlig nettokapital i alternativ, inkl scrapværdi | | 134.519 1000 kr. | 0 | -87.246 | -70.838 | -31.448 | -7.008 | 7.306 | 16.575 | 18.785 | 23.152 | 23.696 | 23.850 | 24.012 | 24.085 | 165.934 |
| 338 | Årlig nettokapital i reference, intet selskab | | 0 1000 kr. | | | | | | | | | | | | | | |
| 339 | Årlig kapitalstrøm alternativ-ref | | 134.519 1000 kr. | 0 | -87.246 | -70.838 | -31.448 | -7.008 | 7.306 | 16.575 | 18.785 | 23.152 | 23.696 | 23.850 | 24.012 | 24.085 | 165.934 |
| 340 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 341 | Diskonteringsfaktor | 3% | | 1,000 | 0,971 | 0,943 | 0,915 | 0,888 | 0,863 | 0,837 | 0,813 | 0,789 | 0,766 | 0,744 | 0,722 | 0,701 | 0,554 |
| 342 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 343 | Nutidsværdi | | 1000 kr. | 0 | -84.705 | -66.771 | -28.779 | -6.226 | 6.303 | 13.881 | 15.274 | 18.276 | 18.161 | 17.747 | 17.347 | 16.893 | 91.874 |
| 344 | Nutidsværdi, akkumuleret | | 134.519 1000 kr. | 0 | -84.705 | -151.476 | -180.255 | -186.481 | -180.179 | -166.298 | -151.024 | -132.748 | -114.587 | -96.841 | -79.494 | -62.601 | 134.519 |
| 345 | Intern forrentning af investeringen | | 8% | | | | | | | | | | -8% | -5% | -3% | 8% | |
| 346 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 347 | Selskabsøkonomi, Budgetfremskrivning i løbende priser | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 348 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 349 | Inflation til selskabsøkonomisk vurdering | | % | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% |
| 350 | Inflationsindex, 2011=1 | | | 1,00 | 1,02 | 1,04 | 1,06 | 1,08 | 1,10 | 1,13 | 1,15 | 1,17 | 1,20 | 1,22 | 1,24 | 1,27 | 1,49 |
| 351 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 352 | Investeringer, i anlæg, afprobning og kompensation i løbende priser | | 1000 kr. | 0 | 88.216 | 80.096 | 48.146 | 27.131 | 14.290 | 7.498 | 5.256 | 510 | 309 | 315 | 290 | 296 | 0 |
| 353 | Anlægsbidrag fra nye kunder | | Indgår i driften JA 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 354 | Investeringer, i løbende priser | | 1000 kr. | 0 | 88.216 | 80.096 | 48.146 | 27.131 | 14.290 | 7.498 | 5.256 | 510 | 309 | 315 | 290 | 296 | 0 |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|--|-----------------|---------|---------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 355 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 356 | Afskrivninger | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 357 | Afskrivningsperiode i år: | 30 | | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 20 |
| 358 | Afskrivninger af invest. i | 2014 | 1000 kr | | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 | 2.941 |
| 359 | Afskrivninger af invest. i | 2015 | 1000 kr | | | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 | 2.670 |
| 360 | Afskrivninger af invest. i | 2016 | 1000 kr | | | | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 | 1.605 |
| 361 | Afskrivninger af invest. i | 2017 | 1000 kr | | | | | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 |
| 362 | Afskrivninger af invest. i | 2018 | 1000 kr | | | | | | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 |
| 363 | Afskrivninger af invest. i | 2019 | 1000 kr | | | | | | | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| 364 | Afskrivninger af invest. i | 2020 | 1000 kr | | | | | | | | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| 365 | Afskrivninger af invest. i | 2021 | 1000 kr | | | | | | | | | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| 366 | Afskrivninger af invest. i | 2022 | 1000 kr | | | | | | | | | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 367 | Afskrivninger af invest. i | 2023 | 1000 kr | | | | | | | | | | | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 368 | Afskrivninger af invest. i | 2024 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | 10 | 10 | 10 |
| 369 | Afskrivninger af invest. i | 2025 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | 10 | 10 |
| 370 | Afskrivninger af invest. i | 2026 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | 10 |
| 371 | Afskrivninger af invest. i | 2027 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 372 | Afskrivninger af invest. i | 2028 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 373 | Afskrivninger af invest. i | 2029 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 374 | Afskrivninger af invest. i | 2030 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 375 | Afskrivninger af invest. i | 2031 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 376 | Afskrivninger af invest. i | 2032 | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 377 | Samlede afskrivninger | | 1000 kr | 0 | 2.941 | 5.610 | 7.215 | 8.120 | 8.596 | 8.846 | 9.021 | 9.038 | 9.048 | 9.059 | 9.069 | 9.078 | 9.088 |
| 378 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 379 | Samlet bogført værdi af invest ultimo | | 1000 kr | 0 | 85.275 | 159.761 | 200.692 | 219.703 | 225.397 | 224.049 | 220.283 | 211.755 | 203.016 | 194.272 | 185.493 | 176.711 | 104.305 |
| 380 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 381 | Lån Alle investering er lånefinansieret 100% og afdrages svarende til afskrivningerne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 382 | Rente 3% | | % | | | | | | | | | | | | | | |
| 383 | Restgæld ultimo | | 1000 kr | 0 | 85.275 | 159.761 | 200.692 | 219.703 | 225.397 | 224.049 | 220.283 | 211.755 | 203.016 | 194.272 | 185.493 | 176.711 | 104.305 |
| 384 | Afdrag i året | | 1000 kr | 0 | 2.941 | 5.610 | 7.215 | 8.120 | 8.596 | 8.846 | 9.021 | 9.038 | 9.048 | 9.059 | 9.069 | 9.078 | 9.088 |
| 385 | Rente i året | | 1000 kr | 0 | 2.558 | 4.793 | 6.021 | 6.591 | 6.762 | 6.721 | 6.609 | 6.353 | 6.090 | 5.828 | 5.565 | 5.301 | 3.129 |
| 386 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 387 | Driftsresultat i løbende priser | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 388 | Indtægter | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 389 | Tilslutningsafgifter i alt | | 1000 kr | 0 | -8.358 | -8.525 | -5.041 | -2.793 | -2.849 | -502 | -512 | -595 | -354 | -362 | -292 | -297 | 0 |
| 390 | Salg af varme til nye kunder | | 1000 kr | 0 | 24.007 | 48.728 | 63.902 | 71.740 | 79.793 | 81.989 | 84.230 | 86.753 | 88.967 | 91.225 | 93.282 | 95.376 | 107.815 |
| 391 | Årlige driftsindtægter i alt | | 1000 kr | 0 | 15.649 | 40.203 | 58.862 | 68.947 | 76.945 | 81.487 | 83.718 | 86.158 | 88.613 | 90.864 | 92.990 | 95.079 | 107.815 |
| 392 | Gennemsnitlig salgspris | | kr./MWh | #DIV/0! | 553 | 561 | 571 | 583 | 596 | 608 | 620 | 633 | 645 | 658 | 672 | 685 | 803 |
| 393 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 394 | Udgifter | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 395 | Køb af varme | | 1000 kr | 0 | 13.306 | 29.137 | 38.429 | 43.171 | 47.907 | 49.274 | 50.644 | 52.130 | 53.448 | 54.793 | 56.018 | 57.267 | 64.846 |
| 396 | Årlige faste driftsudgifter af nye net | | 1000 kr | 0 | 866 | 1.668 | 2.174 | 2.483 | 2.670 | 2.797 | 2.905 | 2.967 | 3.029 | 3.092 | 3.156 | 3.221 | 3.777 |
| 397 | D&V marginale udgifter | | 1000 kr | 0 | 697 | 1.416 | 1.867 | 2.097 | 2.327 | 2.394 | 2.460 | 2.533 | 2.597 | 2.662 | 2.722 | 2.782 | 3.150 |
| 398 | Årlig administration | | 1000 kr | 0 | 1.555 | 1.586 | 1.618 | 1.650 | 1.683 | 859 | 876 | 893 | 911 | 929 | 948 | 967 | 1.133 |
| 399 | Kompensation til HNG | | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 400 | Årlige afskrivninger nye anlæg | | 1000 kr | 0 | 2.941 | 5.610 | 7.215 | 8.120 | 8.596 | 8.846 | 9.021 | 9.038 | 9.048 | 9.059 | 9.069 | 9.078 | 9.088 |
| 401 | Årlige renter nye anlæg i alt | | 1000 kr | 0 | 2.558 | 4.793 | 6.021 | 6.591 | 6.762 | 6.721 | 6.609 | 6.353 | 6.090 | 5.828 | 5.565 | 5.301 | 3.129 |
| 402 | Årlige udgifter i alt | | 1000 kr | 0 | 21.923 | 44.210 | 57.324 | 64.113 | 69.946 | 70.891 | 72.515 | 73.913 | 75.123 | 76.363 | 77.477 | 78.617 | 85.124 |
| 403 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 404 | Årets driftresultat | | 1000 kr | 0 | -6.274 | -4.006 | 1.538 | 4.834 | 6.999 | 10.596 | 11.204 | 12.245 | 13.489 | 14.501 | 15.513 | 16.462 | 22.691 |
| 405 | Årets driftsresultat i referencen | Ingen udbygning | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 406 | Forbedring af årets resultat pga invest | | 1000 kr | 0 | -6.274 | -4.006 | 1.538 | 4.834 | 6.999 | 10.596 | 11.204 | 12.245 | 13.489 | 14.501 | 15.513 | 16.462 | 22.691 |
| 407 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|---------------|------------------|-----------------|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 408 | Korrektion for over/underdækning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 409 | Akkumuleret resultat, ultimo | | 1000 kr | 0 | -6.274 | -10.375 | -9.086 | -4.544 | 2.250 | 12.812 | 24.242 | 37.043 | 51.451 | 67.279 | 84.573 | 103.313 | 305.944 |
| 410 | Rente på underdækning | | 1000 kr | 0 | -94 | -250 | -292 | -204 | -34 | 226 | 556 | 919 | 1.327 | 1.781 | 2.278 | 2.818 | 8.721 |
| 411 | Overføres til reduktion i varmepris | | 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 412 | Reduktion af varmepris | | kr/MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 413 | Varmepris i alt i løbende | | kr/MWh | | 553 | 561 | 571 | 583 | 596 | 608 | 620 | 633 | 645 | 658 | 672 | 685 | 803 |
| 414 | Varmepris i alt i faste priser | | kr/MWh | | 542 | 539 | 538 | 539 | 540 | 540 | 540 | 540 | 540 | 540 | 540 | 540 | 540 |
| 415 | Samlet gæld | | 1000 kr | 0 | 91.549 | 170.136 | 209.779 | 224.247 | 223.147 | 211.237 | 196.042 | 174.713 | 151.565 | 126.993 | 100.920 | 73.398 | -201.639 |
| 416 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 417 | Brugerøkonomi, cost benefit analyse | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 418 | Investeringer | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 419 | Investering i fjernvarmebrugeranlæg | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 420 | | Potentiel | NPV | | | | | | | | | | | | | | |
| 421 | 1 10 Kgs. Lyngby | 31.302 | 28.210 | 1000 kr. | 0 | 9.391 | 9.391 | 3.130 | 3.130 | 3.130 | 313 | 313 | 313 | 313 | 313 | 313 | 0 |
| 422 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 3.027 | 2.462 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 605 | 605 | 605 | 303 | 303 | 303 | 30 | 30 | 30 | 0 |
| 423 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 424 | 4 14 Fortunbyen | 6.776 | 6.216 | 1000 kr. | 0 | 2.033 | 2.033 | 2.372 | 0 | 0 | 0 | 68 | 68 | 68 | 0 | 0 | 0 |
| 436 | Brugeranlæg i alt | 41.105 | 36.888 | 1000 kr. | 0 | 11.423 | 11.423 | 6.107 | 3.736 | 3.736 | 616 | 616 | 683 | 411 | 411 | 343 | 343 |
| 437 | Realiseret investering | 40.192 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 438 | Brugernes fjev invest i alt | 41.105 | 36.888 | 1000 kr | 0 | 11.423 | 11.423 | 6.107 | 3.736 | 3.736 | 616 | 616 | 683 | 411 | 411 | 343 | 343 |
| 439 | Realiseret investering | 40.192 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 440 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 441 | Scrapværdi i år 2031 | 30 år | 18.732 | 1000 kr. | 0 | 4.569 | 4.950 | 2.850 | 1.868 | 1.992 | 349 | 369 | 433 | 274 | 288 | 252 | 263 |
| 442 | Investering inkl scrapværdi | | 26.517 | 1000 kr. | 0 | 11.423 | 11.423 | 6.107 | 3.736 | 3.736 | 616 | 616 | 683 | 411 | 411 | 343 | 343 |
| 443 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 444 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 445 | Brugernes årlige varmeudgifter til fjernvarmeselskabet | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 446 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 447 | Udgift til køb af fjernvarme | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 448 | | kr/MWh | NPV | | | | | | | | | | | | | | |
| 449 | 1 10 Kgs. Lyngby | 545 | 705.629 | 1000 kr. | 0 | 17.286 | 34.398 | 39.928 | 45.400 | 50.815 | 51.116 | 51.411 | 51.701 | 51.984 | 52.262 | 52.535 | 52.801 |
| 450 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 568 | 34.440 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 694 | 1.381 | 2.061 | 2.392 | 2.719 | 3.043 | 3.061 | 3.079 | 3.096 | 3.112 |
| 451 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 452 | 4 14 Fortunbyen | 523 | 266.474 | 1000 kr. | 0 | 6.251 | 12.439 | 19.595 | 19.495 | 19.396 | 19.296 | 19.197 | 19.299 | 19.398 | 19.495 | 19.393 | 19.290 |
| 464 | Udgift til fjernvarme i alt | | 1.006.544 | 1000 kr. | 0 | 23.536 | 46.836 | 60.217 | 66.276 | 72.271 | 72.804 | 73.327 | 74.043 | 74.444 | 74.836 | 75.023 | 75.204 |
| 465 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 466 | Udgift til fjernvarme i alt | | 1.006.544 | 1000 kr | 0 | 23.536 | 46.836 | 60.217 | 66.276 | 72.271 | 72.804 | 73.327 | 74.043 | 74.444 | 74.836 | 75.023 | 75.204 |
| 467 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 468 | Var. D&V fjernvarmebrugerinstallationer | | | kr/MWh | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 469 | Fast D&V fjernvarmebrugerinstallationer | | | kr/stk | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 |
| 470 | Driftsudgift af fjernvarmeinstallationer | | 22.102 | 1000 kr | 0 | 511 | 1.018 | 1.306 | 1.443 | 1.579 | 1.593 | 1.606 | 1.624 | 1.634 | 1.644 | 1.650 | 1.656 |
| 471 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 472 | Samlet brugerøkonomi, cost-benefit analyse 2011-2031 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 473 | Diskonteringsrente | 3% | | | | | | | | | | | | | | | |
| 474 | Investering i fjernvarmebrugeranlæg inkl scrapværdi | | 26.517 | 1000 kr. | 0 | 11.423 | 11.423 | 6.107 | 3.736 | 3.736 | 616 | 616 | 683 | 411 | 411 | 343 | 343 |
| 475 | Udgift til tilslutningsafgift | | -26.622 | 1000 kr. | 0 | -8.194 | -8.194 | -4.750 | -2.580 | -2.580 | -445 | -445 | -507 | -297 | -297 | -235 | -235 |
| 476 | Udgift til køb af fjernvarme | | 1.006.544 | 1000 kr. | 0 | 23.536 | 46.836 | 60.217 | 66.276 | 72.271 | 72.804 | 73.327 | 74.043 | 74.444 | 74.836 | 75.023 | 75.204 |
| 477 | Drift af fjernvarmeinstallationer | | 22.102 | 1000 kr. | 0 | 511 | 1.018 | 1.306 | 1.443 | 1.579 | 1.593 | 1.606 | 1.624 | 1.634 | 1.644 | 1.650 | 1.656 |
| 478 | Samlet brugerudgift i alternativ | | 1.028.541 | 1000 kr. | 0 | 27.277 | 51.083 | 62.880 | 68.875 | 75.005 | 74.567 | 75.104 | 75.843 | 76.192 | 76.595 | 76.782 | 76.968 |
| 479 | Samlet brugerudgift i reference | | 1.289.286 | 1000 kr. | 0 | 32.732 | 61.933 | 78.850 | 86.331 | 93.732 | 94.374 | 95.004 | 95.883 | 96.384 | 96.875 | 97.101 | 97.319 |
| 480 | Gevinst i forhold til referencen | | 260.745 | 1000 kr. | 0 | 5.455 | 10.850 | 15.970 | 17.456 | 18.727 | 19.807 | 19.900 | 20.040 | 20.192 | 20.280 | 20.319 | 20.351 |
| 481 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|--------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 482 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 483 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 484 | Samfundsøkonomi | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 485 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 486 | Data fra ENS | Faste priser 2011 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 487 | Diskonteringsrente og annuitetsfaktor | 5% | 12,46 | | | | | | | | | | | | | | |
| 488 | Inflationsindex 2011=1 | | | 1,000 | 1,013 | 1,038 | 1,062 | 1,083 | 1,104 | 1,126 | 1,148 | 1,171 | 1,196 | 1,221 | 1,248 | 1,274 | 1,507 |
| 489 | Nettoafgiftsfaktor (beregningsspr/faktorpr) | 1,17 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 490 | Skatteforvridningsfaktor | 1,20 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 491 | | Middel | NPV | | | | | | | | | | | | | | |
| 492 | Enhedsomkostninger ved fjernvarmeproduktion (vægtet) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 493 | Marginal brændsel og D&V for produktion | 112 | 1.397 | kr./MWh | 107 | 107 | 106 | 106 | 106 | 108 | 110 | 110 | 111 | 113 | 113 | 114 | 125 |
| 494 | Marginal brændsel og D&V for produktion | 15 | 192 | kr./MWh | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 495 | Beregningspris for CO2 emission | 15 | 193 | kr./MWh | 6 | 8 | 9 | 10 | 12 | 13 | 14 | 16 | 17 | 17 | 18 | 18 | 22 |
| 496 | Skadesomk ved SO2, Nox og PM2,5 | 5 | 66 | kr./MWh | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 497 | Variabel driftsudgift for fjernvarmen | 15 | 187 | kr./MWh | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 498 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 499 | Enhedsomkostninger ved brugerinstallationer | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 500 | Var. D&V af fjernvarmebrugerinstallationer | 10 | 125 | kr./MWh | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 501 | Fast. D&V af fjernvarmebrugerinstallationer | 400 | 4.985 | kr./stk. | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 |
| 502 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 516 | Statsafgifter på brændsel og varme | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 517 | CTR-VEKS marginal | 127 | 1.578 | kr/MWh | 128 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 |
| 518 | Individuel naturgas | 261 | 3.255 | kr/MWh | 271 | 268 | 266 | 265 | 264 | 264 | 263 | 262 | 262 | 261 | 260 | 259 | 253 |
| 519 | Naturgasfyret fjernvarmecentral | 254 | 3.168 | kr/MWh | 258 | 256 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 |
| 520 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 521 | Fordeling af marked for fjernvarme og gas | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 522 | Antal kunder med fjernvarme | | stk | 0 | 186 | 373 | 467 | 533 | 598 | 610 | 621 | 633 | 640 | 647 | 653 | 659 | 665 |
| 523 | Antal kunder med individuel forsyning | | stk | 680 | 494 | 307 | 213 | 147 | 82 | 70 | 59 | 47 | 40 | 33 | 27 | 21 | 15 |
| 524 | Samlet salg til nye kunder, med faktisk tilslutning | | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 525 | Ikke tilsluttede ud af potentialet. | | MWh | 152.469 | 108.047 | 64.063 | 38.243 | 26.426 | 14.727 | 13.020 | 11.329 | 9.271 | 7.766 | 6.277 | 5.182 | 4.098 | 2.912 |
| 526 | Varmebehov i alt til det potentielle marked | | MWh | 152.469 | 151.706 | 150.944 | 150.182 | 149.419 | 148.657 | 147.895 | 147.132 | 146.370 | 145.608 | 144.845 | 144.083 | 143.321 | 137.222 |
| 527 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 528 | Nettab i nye distributionsnet | | MWh | 0 | 1.912 | 3.824 | 5.348 | 6.183 | 6.608 | 6.838 | 6.995 | 7.004 | 7.010 | 7.016 | 7.021 | 7.026 | 7.032 |
| 529 | Produktionsbehov i alt til fjernvarmenet | | MWh | 0 | 45.572 | 90.705 | 117.286 | 129.177 | 140.538 | 141.713 | 142.798 | 144.104 | 144.852 | 145.584 | 145.922 | 146.249 | 141.342 |
| 530 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 531 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 532 | Faktoromkostninger for fjernvarme | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 533 | Investering | NPV | | | | | | | | | | | | | | | |
| 534 | Samlede investeringer i anlæg | 226.560 | 1000 kr | 0 | 84.905 | 75.405 | 44.556 | 24.542 | 12.420 | 6.574 | 4.492 | 343 | 202 | 202 | 185 | 185 | 0 |
| 535 | Scrapværdi i år 2031 | -53.685 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -142.442 |
| 536 | Afprobning af gasstik | 1.643 | 1000 kr | 0 | 529 | 529 | 248 | 197 | 197 | 34 | 34 | 35 | 19 | 19 | 18 | 18 | 0 |
| 537 | Fjernvarmebrugerinstallationer inkl. scrapværdi | 27.908 | 1000 kr | 0 | 11.423 | 11.423 | 6.107 | 3.736 | 3.736 | 616 | 616 | 683 | 411 | 411 | 343 | 343 | -18.732 |
| 538 | Investering i alt | 202.426 | 1000 kr | 0 | 96.857 | 87.357 | 50.911 | 28.475 | 16.353 | 7.224 | 5.141 | 1.062 | 632 | 632 | 546 | 546 | -161.174 |
| 539 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 540 | D&V | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 541 | Variabel driftsudgift for fjernvarmen | 24.246 | 1000 kr | 0 | 684 | 1.361 | 1.759 | 1.938 | 2.108 | 2.126 | 2.142 | 2.162 | 2.173 | 2.184 | 2.189 | 2.194 | 2.120 |
| 542 | Faste driftsudgifter af nye net | 28.417 | 1000 kr | 0 | 849 | 1.603 | 2.049 | 2.294 | 2.418 | 2.484 | 2.529 | 2.532 | 2.534 | 2.536 | 2.538 | 2.540 | 2.542 |
| 543 | Administration | 12.801 | 1000 kr | 0 | 1.525 | 1.525 | 1.525 | 1.525 | 1.525 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 |
| 544 | D&V produktion | 24.873 | 1000 kr | 0 | 701 | 1.396 | 1.805 | 1.988 | 2.163 | 2.181 | 2.197 | 2.217 | 2.229 | 2.240 | 2.245 | 2.250 | 2.175 |
| 545 | D&V af brugerinstallation | 18.233 | 1000 kr | 0 | 511 | 1.018 | 1.306 | 1.443 | 1.579 | 1.593 | 1.606 | 1.624 | 1.634 | 1.644 | 1.650 | 1.656 | 1.609 |
| 546 | D&V i alt | 108.570 | 1000 kr | 0 | 4.270 | 6.902 | 8.443 | 9.187 | 9.792 | 9.145 | 9.237 | 9.298 | 9.333 | 9.367 | 9.385 | 9.402 | 9.208 |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|----------------|----------------|----------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 547 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 548 | Brændsel og varmeproduktion | 182.172 | 1000 kr | 0 | 4.881 | 9.586 | 12.388 | 13.748 | 14.961 | 15.334 | 15.671 | 15.828 | 16.144 | 16.471 | 16.434 | 16.714 | 17.625 |
| 549 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 550 | Beregningspriser emissioner | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 551 | Beregningspris for CO2 emission | 26.224 | 1000 kr | 0 | 350 | 823 | 1.230 | 1.527 | 1.833 | 2.042 | 2.255 | 2.337 | 2.428 | 2.520 | 2.579 | 2.661 | 3.163 |
| 552 | Skadesomk ved SO2, Nox og PM2,5 | 8.493 | 1000 kr | 0 | 251 | 500 | 633 | 695 | 748 | 746 | 749 | 749 | 755 | 759 | 753 | 753 | 737 |
| 553 | | 404.853 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 554 | Beregning af statsafgifter på brændsel | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 555 | Produktion til nye fjernvarmekunder | 204.623 | 1000 kr | 0 | 5.798 | 11.495 | 14.844 | 16.349 | 17.787 | 17.936 | 18.073 | 18.238 | 18.333 | 18.426 | 18.469 | 18.510 | 17.889 |
| 556 | Individuel forsyning | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 557 | Afgifter i alt | 204.623 | 1000 kr | 0 | 5.798 | 11.495 | 14.844 | 16.349 | 17.787 | 17.936 | 18.073 | 18.238 | 18.333 | 18.426 | 18.469 | 18.510 | 17.889 |
| 558 | Afgiftsforvridningsbidrag | 40.925 | 1000 kr | 0 | 1.160 | 2.299 | 2.969 | 3.270 | 3.557 | 3.587 | 3.615 | 3.648 | 3.667 | 3.685 | 3.694 | 3.702 | 3.578 |
| 559 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 560 | Meromkostninger i forhold til referencen | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 561 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 562 | Investering, faktor omkostning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 563 | Produktion til nye fjernvarmekunder | 174.920 | 1000 kr | 0 | 93.623 | 84.123 | 47.677 | 25.241 | 13.119 | 3.990 | 1.907 | -2.172 | -2.602 | -2.602 | -2.688 | -2.688 | -130.449 |
| 564 | Individuel forsyning | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 565 | Investering i alt | 174.920 | 1000 kr | 0 | 93.623 | 84.123 | 47.677 | 25.241 | 13.119 | 3.990 | 1.907 | -2.172 | -2.602 | -2.602 | -2.688 | -2.688 | -130.449 |
| 566 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 567 | D&V, faktor omkostning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 568 | Produktion til nye fjernvarmekunder | 41.601 | 1000 kr | 0 | 2.375 | 3.132 | 3.598 | 3.850 | 3.968 | 3.277 | 3.325 | 3.328 | 3.330 | 3.333 | 3.335 | 3.338 | 3.357 |
| 569 | Individuel forsyning | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 570 | D&V i alt | 41.601 | 1000 kr | 0 | 2.375 | 3.132 | 3.598 | 3.850 | 3.968 | 3.277 | 3.325 | 3.328 | 3.330 | 3.333 | 3.335 | 3.338 | 3.357 |
| 571 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 572 | Brændsel og produktion, faktor omkostning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 573 | Produktion til nye fjernvarmekunder | -339.462 | 1000 kr | 0 | -9.495 | -18.798 | -24.227 | -26.520 | -28.919 | -29.224 | -29.563 | -30.146 | -30.388 | -30.615 | -31.073 | -31.210 | -30.100 |
| 574 | Individuel forsyning | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 575 | Brændsel i alt | -339.462 | 1000 kr | 0 | -9.495 | -18.798 | -24.227 | -26.520 | -28.919 | -29.224 | -29.563 | -30.146 | -30.388 | -30.615 | -31.073 | -31.210 | -30.100 |
| 576 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 577 | Beregningspriser CO2 emission | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 578 | Produktion til nye fjernvarmekunder | -41.453 | 1000 kr | 0 | -562 | -1.322 | -1.949 | -2.406 | -2.917 | -3.257 | -3.596 | -3.750 | -3.872 | -3.994 | -4.130 | -4.242 | -4.847 |
| 579 | Individuel forsyning | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 580 | CO2 omkostning I alt | -41.453 | 1000 kr | 0 | -562 | -1.322 | -1.949 | -2.406 | -2.917 | -3.257 | -3.596 | -3.750 | -3.872 | -3.994 | -4.130 | -4.242 | -4.847 |
| 581 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 582 | Beregningspriser SO2 og NOX | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 583 | Produktion til nye fjernvarmekunder | -176 | 1000 kr | 0 | -1 | 0 | -9 | -8 | -16 | -21 | -21 | -26 | -23 | -21 | -27 | -26 | 1 |
| 584 | Individuel forsyning | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 585 | SO2 og Nox omkostning I alt | -176 | 1000 kr | 0 | -1 | 0 | -9 | -8 | -16 | -21 | -21 | -26 | -23 | -21 | -27 | -26 | 1 |
| 586 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 587 | Statsafgift alternativ minus referencen | -196.399 | 1000 kr | 0 | -5.915 | -11.641 | -14.841 | -16.179 | -17.536 | -17.540 | -17.550 | -17.627 | -17.629 | -17.629 | -17.575 | -17.520 | -16.140 |
| 588 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 589 | Samfundøkonomisk gevinst ved projekt i forhold til reference | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 590 | Beregningspriser excl afgifter | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 591 | Investering | -204.656 | 1000 kr | 0 | 109.539 | 98.424 | 55.782 | 29.532 | 15.349 | 4.668 | 2.231 | -2.542 | -3.044 | -3.044 | -3.145 | -3.145 | -152.626 |
| 592 | D&V | -48.673 | 1000 kr | 0 | 2.779 | 3.664 | 4.210 | 4.504 | 4.643 | 3.834 | 3.891 | 3.893 | 3.896 | 3.899 | 3.902 | 3.906 | 3.928 |
| 593 | Brændsel og produktion | 397.171 | 1000 kr | 0 | -11.109 | -21.993 | -28.345 | -31.029 | -33.835 | -34.192 | -34.589 | -35.271 | -35.554 | -35.819 | -36.355 | -36.516 | -35.217 |
| 594 | Afgiftsforvridningstab | -39.280 | 1000 kr | 0 | 1.183 | 2.328 | 2.968 | 3.236 | 3.507 | 3.508 | 3.510 | 3.525 | 3.526 | 3.526 | 3.515 | 3.504 | 3.228 |
| 595 | Beregningspris for CO2 emission | 41.453 | 1000 kr | 0 | -562 | -1.322 | -1.949 | -2.406 | -2.917 | -3.257 | -3.596 | -3.750 | -3.872 | -3.994 | -4.130 | -4.242 | -4.847 |
| 596 | Skadesomk ved SO2, Nox og PM2,5 | 176 | 1000 kr | 0 | -1 | 0 | -9 | -8 | -16 | -21 | -21 | -26 | -23 | -21 | -27 | -26 | 1 |
| 597 | I alt beregningspriser | 146.191 | 1000 kr | 0 | 101.829 | 81.100 | 32.657 | 3.828 | -13.268 | -25.459 | -28.573 | -34.170 | -35.070 | -35.453 | -36.240 | -36.520 | -185.533 |
| 598 | Intern rente | 10,2% | | | | | | | | | | | | | | | |
| 599 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | Projektforslag | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|-------------|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 600 | Kompensationsbeløbtill HNG fra Vestforbrænding | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 601 | Andel kompensation | 0% kr/MWh v | NPV | | | | | | | | | | | | | | |
| 602 | 1 10 Kgs. Lyngby | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 603 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 604 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 605 | 4 14 Fortunbyen | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 606 | 5 15 Jægersborgvej | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 607 | 6 9 Fuglevadskvarterer Bondebyen | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 608 | 7 8 Stadion Borrebakken | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 609 | 8 7 Lundtofte | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 610 | 9 6 Mølleåen midt | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 611 | 10 5 Sorgenfri Øst | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 612 | 11 4 Virum Brede | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 613 | 12 3 Sorgenfri Vest | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 614 | 13 1 Virum | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 615 | 14 16 Hjortekær | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 616 | 15 19 Tårnbæk | 0,00 | 0 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 617 | Kompensation til HNG indiv kunder | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 618 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 619 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 620 | Fjernvarmekunder | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 621 | | 0,00 | 0 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 622 | | 0,00 | 0 1000 kr | | | | | | | | | | | | | | |
| 623 | Kompensation til HNG KV-kunder | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 624 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 625 | Kompensation til HNG i alt | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 626 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 627 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 628 | Emissionsfaktorer | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 629 | Fjernvarmesystem | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 630 | CO2 ækv | | kg/MWh | 218 | 126 | 136 | 137 | 138 | 137 | 136 | 136 | 135 | 135 | 135 | 135 | 134 | 133 |
| 631 | SO2 | | g/MWh | 1 | 29 | 25 | 27 | 29 | 24 | 24 | 24 | 25 | 26 | 28 | 29 | 26 | 26 |
| 632 | NOx | | g/MWh | 159 | 89 | 97 | 97 | 99 | 97 | 97 | 97 | 98 | 98 | 99 | 100 | 91 | 89 |
| 633 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 634 | Beregning af emissioner ved projekt | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 635 | CO2 ækv | 361.085 | tons | 0 | 5.739 | 12.336 | 16.013 | 17.806 | 19.256 | 19.336 | 19.411 | 19.434 | 19.552 | 19.610 | 19.682 | 19.622 | 18.826 |
| 636 | SO2 | 69.764 | kg | 0 | 1.307 | 2.302 | 3.129 | 3.735 | 3.304 | 3.376 | 3.480 | 3.620 | 3.716 | 4.012 | 4.246 | 3.744 | 3.607 |
| 637 | NOx | 251.678 | kg | 0 | 4.070 | 8.760 | 11.402 | 12.777 | 13.646 | 13.809 | 13.875 | 14.096 | 14.221 | 14.394 | 14.560 | 13.301 | 12.536 |
| 638 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 639 | Samlet miljømæssig gevinst 2011-2031 ved projekt i forhold til reference | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 640 | CO2 ækv | 195.470 | tons | 0 | 3.764 | 6.574 | 8.351 | 8.964 | 9.894 | 10.020 | 10.147 | 10.406 | 10.449 | 10.549 | 10.550 | 10.680 | 10.406 |
| 641 | SO2 | -66.857 | kg | 0 | -1.257 | -2.203 | -3.002 | -3.596 | -3.151 | -3.223 | -3.325 | -3.464 | -3.559 | -3.855 | -4.089 | -3.585 | -3.454 |
| 642 | NOx | 39.022 | kg | 0 | 893 | 1.117 | 1.324 | 1.205 | 1.579 | 1.524 | 1.564 | 1.490 | 1.449 | 1.359 | 1.230 | 2.526 | 2.733 |
| 643 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | Reference: | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|--|------------------|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Varmebehov | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Salg til eksisterende kunder | | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Prognose for varmebehovets udvikling i pct. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Potentielle nye kunders varmebehovsudvikling | | % | 100% | 100% | 99% | 99% | 98% | 98% | 97% | 97% | 96% | 96% | 95% | 95% | 94% | 90% |
| 7 | | MWh | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | 1 10 Kgs. Lyngby | 106.194 | MWh | 106.194 | 105.664 | 105.133 | 104.602 | 104.071 | 103.540 | 103.009 | 102.478 | 101.947 | 101.416 | 100.885 | 100.354 | 99.823 | 95.575 |
| 9 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 6.205 | MWh | 6.205 | 6.174 | 6.143 | 6.112 | 6.081 | 6.050 | 6.019 | 5.987 | 5.956 | 5.925 | 5.894 | 5.863 | 5.832 | 5.584 |
| 10 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | 4 14 Fortunbyen | 40.070 | MWh | 40.070 | 39.869 | 39.669 | 39.468 | 39.268 | 39.068 | 38.867 | 38.667 | 38.467 | 38.266 | 38.066 | 37.866 | 37.665 | 36.063 |
| 23 | Sum | 152.469 | MWh | 152.469 | 151.706 | 150.944 | 150.182 | 149.419 | 148.657 | 147.895 | 147.132 | 146.370 | 145.608 | 144.845 | 144.083 | 143.321 | 137.222 |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | Potentielle nye kunder i alt | | MWh | 152.469 | 151.706 | 150.944 | 150.182 | 149.419 | 148.657 | 147.895 | 147.132 | 146.370 | 145.608 | 144.845 | 144.083 | 143.321 | 137.222 |
| 26 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 64 | Prognose for reinvestering i naturgaskedler | | % | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% |
| 65 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 66 | Antal nye kunder | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 67 | | stk. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 68 | 1 10 Kgs. Lyngby | 540 | stk. | 0 | 162 | 324 | 378 | 432 | 486 | 491 | 497 | 502 | 508 | 513 | 518 | 524 | 529 |
| 69 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 59 | stk. | 0 | 0 | 0 | 12 | 24 | 35 | 41 | 47 | 53 | 54 | 54 | 55 | 55 | 56 |
| 70 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | stk. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 71 | 4 14 Fortunbyen | 81 | stk. | 0 | 24 | 49 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 78 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| 83 | Antal nye kunder, faktisk tilslutning | 680 | stk. | 0 | 186 | 373 | 467 | 533 | 598 | 610 | 621 | 633 | 640 | 647 | 653 | 659 | 665 |
| 84 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 85 | Individuel forsyning energirenoveres eller får individuel forsyning og skal sammenlignes med fjernvarme | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 86 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 87 | 1 10 Kgs. Lyngby | | MWh | 0 | 31.699 | 63.080 | 73.221 | 83.256 | 93.186 | 93.738 | 94.279 | 94.810 | 95.331 | 95.841 | 96.340 | 96.828 | 93.664 |
| 88 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedledning | | MWh | 0 | 0 | 0 | 1.222 | 2.432 | 3.630 | 4.213 | 4.790 | 5.361 | 5.392 | 5.423 | 5.453 | 5.482 | 5.305 |
| 89 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 90 | 4 14 Fortunbyen | | MWh | 0 | 11.961 | 23.801 | 37.495 | 37.305 | 37.114 | 36.924 | 36.734 | 36.928 | 37.118 | 37.305 | 37.108 | 36.912 | 35.341 |
| 102 | Samlet individuel forsyning, svarende til fjernvarme | | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 103 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 104 | Produktion på anlæg, der er potentielle kunder | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 105 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 143 | Kondenserende naturgas | MWh | | | | | | | | | | | | | | | |
| 144 | 1 10 Kgs. Lyngby | 106.194 | MWh | 0 | 31.699 | 63.080 | 73.221 | 83.256 | 93.186 | 93.738 | 94.279 | 94.810 | 95.331 | 95.841 | 96.340 | 96.828 | 93.664 |
| 145 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 6.205 | MWh | 0 | 0 | 0 | 1.222 | 2.432 | 3.630 | 4.213 | 4.790 | 5.361 | 5.392 | 5.423 | 5.453 | 5.482 | 5.305 |
| 146 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 147 | 4 14 Fortunbyen | 40.070 | MWh | 0 | 11.961 | 23.801 | 37.495 | 37.305 | 37.114 | 36.924 | 36.734 | 36.928 | 37.118 | 37.305 | 37.108 | 36.912 | 35.341 |
| 159 | Kondenserende naturgas i alt | 152.469 | | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 160 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 161 | Fordeling af marked for individuel forsyning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 162 | Solvarme | 0 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 163 | Varmpumper | 0 | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 164 | Naturgaskedler | 1.810.267 | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 165 | Varmeproduktion i alt | 1.810.267 | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 | 139.223 | 134.310 |
| 208 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 209 | Kondenserende naturgaskedler | Sum kr | NPV | | | 5% | | | | | | | | | | | |
| 210 | 1 10 Kgs. Lyngby | 51.146 | 51.146 | 38.046 | 1000 kr | 0 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 | 2.557 |
| 211 | 2 11 Ulrikkenborg langs | 4.969 | 4.969 | 3.697 | 1000 kr | 0 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 |
| 212 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | 0 | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 213 | 4 14 Fortunbyen | 8.568 | 8.568 | 6.374 | 1000 kr | 0 | 428 | 428 | 428 | 428 | 428 | 428 | 428 | 428 | 428 | 428 | 428 |
| 225 | Investering i indiv naturgask. | 64.684 | 64.684 | 48.117 | 1000 kr | 0 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 |

| 1 | Reference: | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|--|-----------|-------------------|-----------|----------|-------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 226 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 227 | Individuelle invest. I alt | 64.684 | 64.684 | 48.117 | 1000 kr | 0 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 |
| 228 | Scrapværdi i år 2031 | 20 år | 33.959 | | 1000 kr. | 0 | 162 | 323 | 485 | 647 | 809 | 970 | 1.132 | 1.294 | 1.455 | 1.617 | 1.779 |
| 229 | Scrapværdi i år 2031 | | | -18.802 | 1000 kr. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 230 | Investering inkl scrapværdi | | | 29.314 | 1000 kr. | 0 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 |
| 231 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 232 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 233 | Udgifter til varmeproduktion | | kr/MWh | COP | | | | | | | | | | | | | |
| 234 | Solvarme | 0 | 0 | | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 235 | Varmepumper | 0 | 1.200 | 3,00 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 236 | Naturgaskedler | 1.616.663 | 632 | | 1000 kr | 0 | 27.603 | 54.929 | 70.771 | 77.760 | 84.674 | 85.272 | 85.859 | 86.678 | 87.147 | 87.607 | 87.817 |
| 237 | Varmeproduktion i alt | | | | 1000 kr | 0 | 27.603 | 54.929 | 70.771 | 77.760 | 84.674 | 85.272 | 85.859 | 86.678 | 87.147 | 87.607 | 87.817 |
| 238 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 258 | Naturgas/solvarme installation, ink. Prod. | 1000 kr | | NPV | | | | | | | | | | | | | |
| 259 | 1 10 Kgs. Lyngby | 4.680 | | 57.024 | 1000 kr | 0 | 1.397 | 2.780 | 3.227 | 3.669 | 4.107 | 4.131 | 4.155 | 4.178 | 4.201 | 4.224 | 4.245 |
| 260 | 2 11 Ulrikkenborg langs hovedlednin | 295 | | 2.888 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 58 | 116 | 173 | 201 | 228 | 255 | 257 | 258 | 260 |
| 261 | 3 12 Lundtofte Ravnholm | 0 | | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 262 | 4 14 Fortunbyen | 1.668 | | 21.221 | 1000 kr | 0 | 498 | 991 | 1.560 | 1.553 | 1.545 | 1.537 | 1.529 | 1.537 | 1.545 | 1.553 | 1.544 |
| 274 | Driftsudgifter naturgas/solvarme | 6.643 | | 81.133 | 1000 kr | 0 | 1.895 | 3.770 | 4.845 | 5.337 | 5.824 | 5.868 | 5.912 | 5.970 | 6.003 | 6.034 | 6.049 |
| 275 | Driftsudgifter produktion, inkluderet i bruger | | | 0 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 276 | Driftsudgifter i alt | | | 81.133 | 1000 kr | 0 | 1.895 | 3.770 | 4.845 | 5.337 | 5.824 | 5.868 | 5.912 | 5.970 | 6.003 | 6.034 | 6.049 |
| 277 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 278 | Samlet brugerøkonomi, cost-benefit analyse 2011-2031 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 279 | Diskonteringsrente | 3% | Sum | NPV | | | | | | | | | | | | | |
| 280 | Individuelle invest inkl scrapværdi | | 30.725 | 29.314 | 1000 kr | 0 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 |
| 281 | Varmeproduktion i alt | | | 1.178.838 | 1000 kr | 0 | 27.603 | 54.929 | 70.771 | 77.760 | 84.674 | 85.272 | 85.859 | 86.678 | 87.147 | 87.607 | 87.817 |
| 282 | Driftsudgifter i alt | | | 81.133 | 1000 kr | 0 | 1.895 | 3.770 | 4.845 | 5.337 | 5.824 | 5.868 | 5.912 | 5.970 | 6.003 | 6.034 | 6.049 |
| 283 | Samlet brugerudgift | | | 1.289.286 | 1000 kr | 0 | 32.732 | 61.933 | 78.850 | 86.331 | 93.732 | 94.374 | 95.004 | 95.883 | 96.384 | 96.875 | 97.101 |
| 284 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 319 | Samfundsøkonomi | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 320 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 321 | Data fra ENS | | Faste priser 2010 | | | | | | | | | | | | | | |
| 322 | Diskonteringsrente og annuitetsfaktor | 5% | 12,46 | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 323 | Inflationsindex 2011=1 | | | | | 1,000 | 1,013 | 1,038 | 1,062 | 1,083 | 1,104 | 1,126 | 1,148 | 1,171 | 1,196 | 1,221 | 1,248 |
| 324 | Nettoafgiftsfaktor (beregningspr/faktorpr) | | 1,17 | | | | | | | | | | | | | | |
| 325 | Skatteforvridningsfaktor | | 1,20 | | | | | | | | | | | | | | |
| 326 | | | Middel | NPV | | | | | | | | | | | | | |
| 336 | Enhedsomkostning ved alternativ individuel gasforsyning nye kedler | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 337 | Brændsel og energi | 338 | | 4.210 | kr/MWh | 330 | 329 | 327 | 327 | 327 | 328 | 330 | 333 | 335 | 338 | 340 | 342 |
| 338 | D&V produktion, inkluderet i brugeromk. | 0 | | 0 | kr/MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 339 | CO2 | 42 | | 523 | kr/MWh | 17 | 21 | 25 | 28 | 32 | 35 | 39 | 43 | 44 | 46 | 47 | 48 |
| 340 | Skadesomk ved SO2, Nox og F | 6 | | 70 | kr/MWh | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 341 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 342 | Statsafgifter på brændsel og varme | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 343 | Individuelle gaskedler | 261 | | 3.255 | kr/MWh | 271 | 268 | 266 | 265 | 264 | 264 | 263 | 262 | 262 | 261 | 260 | 259 |
| 344 | Små varmpumper | 223 | | 2.776 | kr/MWh | 226 | 224 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 |
| 345 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 346 | Fordeling af marked for individuel forsyning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 347 | Individuel solvarme i alt | | | | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 348 | Varmepumpe i alt | | | | MWh | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 349 | Kondenserende naturgas i alt | | | | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 |
| 350 | Varmebehov i alt til det potentielle marked | | | | MWh | 0 | 43.660 | 86.881 | 111.938 | 122.993 | 133.930 | 134.875 | 135.803 | 137.099 | 137.841 | 138.568 | 138.901 |

| 1 | Reference: | NPV | Enhed | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2033 |
|-----|---|---------------|------------|----------------|----------------|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| 2 | Alle beløb er ekskl. moms. | | | Basisår | | | | | | | | | | | | | |
| 351 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 352 | Faktoromkostning individuel forsyning | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 353 | Investering | Faktor | NPV | | | | | | | | | | | | | | |
| 354 | Individuelle investeringer i alt | 61.450 | 254.195 | 40.305 | 1000 kr | 0 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 |
| 355 | Scrapværdi i år 2033 | 0 | | -12.799 | 1000 kr | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -33.959 |
| 356 | Investering inkl scrapværdi | | | 27.506 | 1000 kr | 0 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | 3.234 | -30.725 |
| 357 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 358 | D&V af brugerinstallationer, inkl. produktion. | | | 66.969 | 1000 kr | 0 | 1.895 | 3.770 | 4.845 | 5.337 | 5.824 | 5.868 | 5.912 | 5.970 | 6.003 | 6.034 | 6.049 |
| 359 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 360 | Brændsel og energi | | | 521.634 | 1000 kr | 0 | 14.376 | 28.384 | 36.614 | 40.269 | 43.880 | 44.558 | 45.234 | 45.974 | 46.532 | 47.086 | 47.507 |
| 361 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 362 | Beregningspriser emissioner | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 363 | CO2 | | | 67.677 | 1000 kr | 0 | 912 | 2.145 | 3.178 | 3.934 | 4.750 | 5.298 | 5.850 | 6.087 | 6.300 | 6.513 | 6.709 |
| 364 | Skadesomk ved SO2, Nox og PM2,5 | | | 8.670 | 1000 kr | 0 | 252 | 500 | 642 | 703 | 764 | 767 | 770 | 776 | 778 | 780 | 779 |
| 365 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 366 | Beregning af statsafgifter på brændsel | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 367 | Øvrig individuel forsyning | | | 401.022 | 1000 kr | 0 | 11.713 | 23.136 | 29.686 | 32.528 | 35.324 | 35.476 | 35.623 | 35.866 | 35.962 | 36.054 | 36.044 |
| 368 | Afgifter i alt | | | 401.022 | 1000 kr | 0 | 11.713 | 23.136 | 29.686 | 32.528 | 35.324 | 35.476 | 35.623 | 35.866 | 35.962 | 36.054 | 36.044 |
| 369 | Afgiftsforvridnings bidrag | | | 80.204 | 1000 kr | 0 | 2.343 | 4.627 | 5.937 | 6.506 | 7.065 | 7.095 | 7.125 | 7.173 | 7.192 | 7.211 | 7.209 |
| 370 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 371 | Emissionsfaktorer | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 372 | Individuel solvarme i alt | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 373 | CO2 ækv | | kg/MWh | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 374 | SO2 | | g/MWh | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 375 | NOx | | g/MWh | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 376 | Varmepumpe i alt | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 377 | CO2 ækv | | kg/MWh | | | 244 | 243 | 244 | 245 | 249 | 247 | 245 | 244 | 241 | 242 | 241 | 242 |
| 378 | SO2 | | g/MWh | | | 55 | 60 | 60 | 63 | 68 | 55 | 56 | 57 | 59 | 60 | 65 | 68 |
| 379 | NOx | | g/MWh | | | 171 | 172 | 172 | 173 | 177 | 173 | 174 | 173 | 175 | 176 | 177 | 179 |
| 380 | Kondenserende naturgas i alt | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 381 | CO2 ækv | | kg/MWh | | | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 |
| 382 | SO2 | | g/MWh | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 383 | NOx | | g/MWh | | | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 |
| 384 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 385 | Beregning af emissioner ved referencen | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 386 | CO2 ækv | 556.555 | tons | | | 0 | 9.503 | 18.910 | 24.364 | 26.770 | 29.150 | 29.356 | 29.558 | 29.840 | 30.001 | 30.160 | 30.232 |
| 387 | SO2 | 2.907 | kg | | | 0 | 50 | 99 | 127 | 140 | 152 | 153 | 154 | 156 | 157 | 158 | 158 |
| 388 | NOx | 290.700 | kg | | | 0 | 4.963 | 9.877 | 12.726 | 13.982 | 15.226 | 15.333 | 15.439 | 15.586 | 15.670 | 15.753 | 15.791 |
| 389 | | | | | | | | | | | | | | | | | |