

NOVEMBER 2018  
SK VARME A/S

# Fjernvarmeforsyning af nyt boligområde Bakketoften Tidselbjerget, Slagelse LP 1181

Projektforslag i henhold til Varmeforsyningsloven

**COWI**

ADRESSE COWI A/S  
Jens Chr. Skous Vej 9  
8000 Aarhus C

TLF +45 56 40 00 00  
FAX +45 56 40 99 99  
WWW cowi.dk

NOVEMBER 2018  
SK VARME A/S

# Fjernvarmeforsyning af nyt boligområde Bakketoften Tidselbjerget, Slagelse LP 1181

PROJEKTNR. DOKUMENTNR.  
A116460 A116460-002

VERSION	UDGIVELSESDATO	BESKRIVELSE	UDARBEJDET	KONTROLLERET	GODKENDT
1.0	November 2018		kado	jsb	jsb

# INDHOLD

1	Indledning	5
1.1	Rapportens formål	5
1.2	Projektets baggrund	5
1.3	Afgrænsning af projektområdet	6
1.4	Tilknyttede projekter	6
1.5	Indstilling	6
1.6	Ændring i varmeplanens retningslinjer	7
1.7	Organisatoriske forhold	7
1.8	Projektets gennemførelse	7
2	Forhold til overordnet lovgivning og planlægning	8
2.1	Fysisk planlægning	8
2.2	Varmeplanlægning	8
2.3	Kommunalbestyrelsens behandling af projektforslag	9
2.4	Styringsmidler	10
2.5	Anden lovgivning	10
2.6	Berørte arealer	10
2.7	Berørte parter	10
3	Redegørelse for projektet	11
3.1	Forudsat varme- og effektbehov	11
3.2	Anlægsomfang	11
3.3	Varmepumper	11
3.4	Lavtemperatur fjernvarme	12
3.5	Overslag over anlægsomkostninger	14
4	Konsekvensberegninger	15
4.1	Beregningsmetode	15
4.2	Samfundsøkonomi	15
4.3	Energi og miljø	17

4.4	Virksomhedsøkonomi	18
4.5	Forbrugermæssige forhold	20

## BILAG

- Bilag 1      Forudsætninger
- Bilag 2      Samfundsøkonomi
- Bilag 3      Virksomhedsøkonomi
- Bilag 4      Forbrugerøkonomi
- Bilag 5      Samfundsøkonomiske resultater
- Bilag 6      Forslag til tracé

# 1 Indledning

Denne rapport omfatter et projektforslag iht. Varmeforsyningensloven for fjernvarmeforsyning af et nyt boligområde Bakketoften Tidselbjerget i Slagelse.

Området er omfattet af Slagelse Kommunes Lokalplan nr. 1181 "Boligområde Bakketoften Tidselbjerget, Slagelse" fra februar 2018.

Slagelse Kommune har bedt SK-Varme udarbejde projektforslag for varmeforsyning af området. Kommunen ønsker at fjernvarmeforsyning baseres på lavtemperatur-fjernvarme for at danne baggrund for lokale erfaringer med en mere energieffektiv fjernvarmedrift.

## 1.1 Rapportens formål

Rapporten har til formål at belyse det planlagte projekts muligheder og konsekvenser, og således danne grundlag for myndighedsbehandling og godkendelse af projektforslaget i henhold til Varmeforsyningensloven.

Endvidere skal rapporten orientere de parter, der berøres af projektet, og som skal have projektet til høring.

Rapporten er udarbejdet efter retningslinjerne i Bekendtgørelse om varmeplanlægning og godkendelse af projekter for kollektive varmeforsyningsanlæg, Energistyrelsens bekendtgørelse nr. 825 af 24. juni 2016.

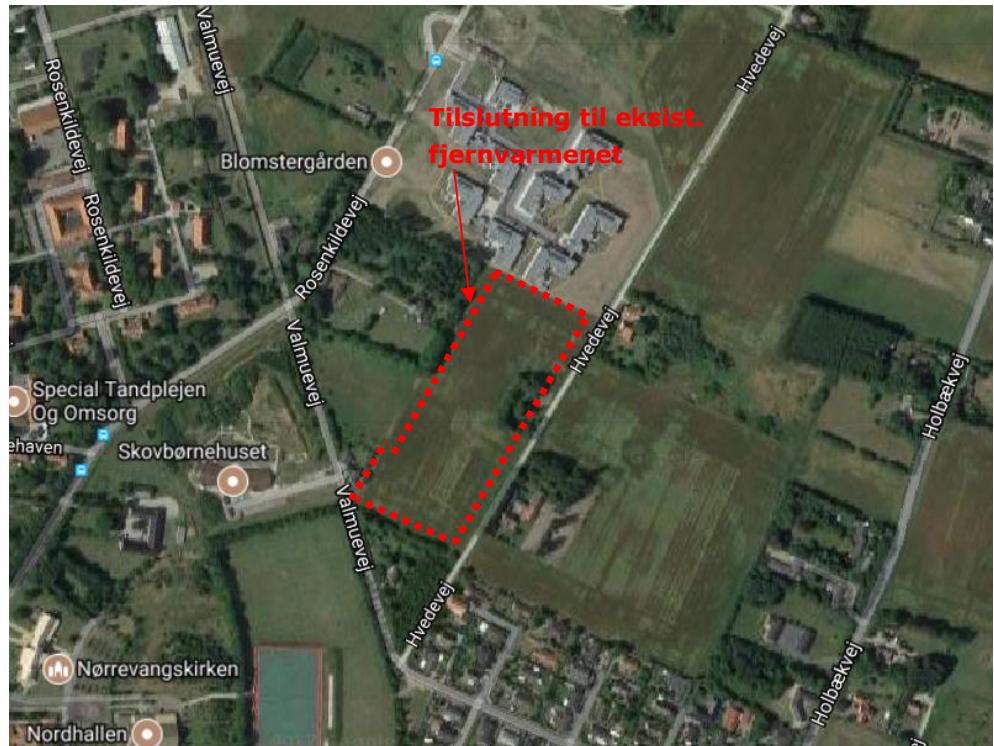
Der henvises endvidere til Bekendtgørelse af lov om varmeforsyning, lovbekendtgørelse nr. 1211 af 12. oktober 2018.

## 1.2 Projektets baggrund

Baggrunden for projektet er Lokalplan nr. 1181 fra februar 2018, Slagelse Kommunes ønske om af forsyne området med lavtemperatur fjernvarme samt SK Varmes ønske om at forsyne det nye område men fjernvarme.

### 1.3 Afgrænsning af projektområdet

Projektområdet omfatter et nyt boligområde Bakketoften. Projektområdets afgrænsning og planlagte tilkobling til eksisterende fjernvarmenet ved områdets grænse er vist på efterfølgende kort.



Figur 1 Afgrænsning af projektområdet samt forslag til tilslutning til eksisterende fjernvarmenet.

Det nye forsyningsområde forudsættes forsynet fra en fjernvarmeledning i projektområdets nordvestlige grænse. Her passerer en nyanlagt fjernvarmeledning fra Rosenkildevej, nord om projektområdet, til forsyning af et nyt område Engdraget øst for Hvedevej.

Den forudsatte bebyggelsesplan i projektområdet er vist i bilag 6. Endvidere er forslag til ledningstracé for det nye fjernvarmenet vist i bilag 6, som er udarbejdet på basis af illustrationsplan (bilag 3) i LP 1181.

### 1.4 Tilknyttede projekter

Ingen

### 1.5 Indstilling

SK Varme A/S indstiller til Slagelse Kommune, at der gennemføres myndighedsbehandling af projektforslaget efter Varmeforsyningslovens retningslinjer.

Kommunalbestyrelse i Slagelse Kommune ansøges om at godkende projektforslaget, som beskrevet i denne rapport:

- › Fjernvarmeforsyning med lavtemperaturfjernvarme af de nye boligområder i LP 1181 fra SK Varme A/S,
- › Etablering af fjernvarmenet m.m. i det nye område.

Indstillingen er begrundet i hensynet til samfundsøkonomi.

Projektforslaget er i overensstemmelse med varmeforsyningslovens formålsbestemmelse og viser, at det er det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt i forhold til individuel forsyning.

## 1.6 Ændring i varmeplanens retningslinjer

Kommunalbestyrelsens godkendelse af projektforslaget indebærer, at områdets kollektive varmeforsyning bliver fjernvarmeforsyning.

## 1.7 Organisatoriske forhold

SK Varme A/S finansierer, ejer, forestår driften og vedligeholder fjernvarmeforsyningsanlægget til og med hovedafspærringshanerne og målerne hos forbrugerne.

Ansvarlig for projektet er:

SK Varme A/S  
Lilleøvej 3  
4220 Korsør

Projektforslaget er udarbejdet af:

COWI A/S  
Jens Chr. Skous Vej 9  
8000 Aarhus C

## 1.8 Projektets gennemførelse

Projektets gennemførelse forudsætter kommunalbestyrelsens endelig godkendelse af projektforslaget. Herefter kan projekteringen foretages og ledningsnettets etablering kan påbegyndes.

Distributionsnettet etableres ved byggemodning af området og stikledninger etableres i takt med byggeriet af husene.

## 2 Forhold til overordnet lovgivning og planlægning

### 2.1 Fysisk planlægning

Projektområdet er omfattet af Lokalplan nr. 1181 "Boligområde Bakketoften Tidselbjerget, Slagelse" fra februar 2018 og er på ca. 3 ha. Området omfatter følgende matrikelnumre: del af 98, del af 99 og del af 100 Slagelse Markjorder.

Lokalplanen giver mulighed for opførelse af 3 parcelhuse i form af åben-lav parcelhuse, 22 sokkelhuse i 1-2 plan (5 huse med sokkelgrunde 15x15 samt 17 huse med sokkelgrunde 12x12).

### 2.2 Varmeplanlægning

Projektområdet er en del af et større område, som blev udlagt til naturgasforsyning den 14. juni 1984, hvor kommunen godkendte et projektforslag for et 4 bars distributionsnet i området.

Et tidligere projektforslag fra maj 2017 for 53 boliger på Valmuevej, Tidselbjerg, var omfattet af den samme godkendelse fra 14. juni 1984.

Den 6. november 2017 godkendte Erhvervs-, plan – og miljøudvalgets projektforslaget for fjernvarmeforsyning af området på Valmuevej, og i den forbindelse blev også besluttet følgende:

*"Administrationen vurderer, at opsætning af gasfyr i de nye husene vil være i strid med bygningsreglementets forbud mod etablering af gasfyr i nye bygninger.*

*Valmuevej er udlagt til naturgasforsyning via Slagelse Kommunens godkendelse fra den 14. juni 1984. Jf. bygningsreglementet må der opsættes gasfyr, hvis der foreligger en projektgodkendelse inden 1. januar 2013 om individuel naturgasforsyning. Hvis kommunalbestyrelsens beslutning er truffet før den 15. juni 1990, fremgår det af bygningsreglementets vejledningstekst og af Energistyrelsens udmeldinger, at undtagelsen kun gælder, hvis der allerede er etableret et naturgasnet i området.*

*Baggrunden herfor er, at gasforsyningen overordnet skal afvikles, og at etablering af nye gasledninger derfor skal undgås. Der er alene mulighed for gas i nye bebyggelser, når man kan udnytte eksisterende gasinfrastruktur.*

*Tæt på området ligger hovedgasledning til Slagelse By, men projektområdet vil ikke kunne forsynes herfra, uden at der anlægges et nyt ledningsnet fra hovedledningsnettet ind i det område der byggemodnes.*

*Muligheden for gasforsyning af de nye huse må derfor afvises."*

Der er heller ikke etableret naturgasnet i projektområdet for Bakketoften, hvorved naturgasforsyning tilsvarende må afvises i dette område, på baggrund af ovennævnte beslutning.

Slagelse Kommune ønsker, at der vurderes på forsyning med varmepumper (jordvarme og luft til vand varmepumper) og fjernvarme.

Kommunen ønsker, at fjernvarmeforsyning baseres på lavtemperaturfjernvarme, forudsat at det kan godkendes i henhold til Varmeforsyningsloven, idet ramme-lokalplanen for Tidselbjerget lægger op til, at området skal udvikles som bæredygtig bydel, hvor energi- og ressourcebesparende byggeri fremmes.

SK-Varme ønsker tilsvarende at høste erfaringer med lavtemperaturfjernvarme, som kan komme nye fjernvarmeprojekter og den øvrig fjernvarmeforsyning til gode.

## 2.3 Kommunalbestyrelsens behandling af projektforslag

Varmeforsyningslovens formål (§ 1) er at fremme den mest samfundsøkonomiske, herunder miljøvenlige, anvendelse af energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand og inden for disse rammer at formindsker energiforsyningens afhængighed af fossile brændsler. Dette skal ske med henblik på at fremme samproduktionen af varme og elektricitet mest muligt.

Projektbekendtgørelsens § 6 bestemmer, at projektet skal være i overensstemmelse med varmeforsyningens formålsparagraf, og ud fra en konkret vurdering være det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt jf. bekendtgørelsens § 26.

§ 26, stk. 1 i projektbekendtgørelsen præciserer, at kommunalbestyrelsen inden endelig godkendelse skal foretage en energimæssig, samfundsøkonomisk og miljømæssig vurdering af projektet.

Vurderingen skal ske på baggrund af kommunens overordnede varmeplanlægning, projektbekendtgørelsens bestemmelser, projektforslaget for det konkrete projekt og høringsvar, der er indkommet til dette projektforslag. Kommunalbestyrelsen skal ved vurderingen påse, at projektet er i overensstemmelse med Varmeforsyningsloven, herunder formålsbestemmelsen, og at projektet ud fra en konkret vurdering er det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt.

### 2.3.1 Specifikke bestemmelser vedrørende projektet

Godkendelse af projekter for distributionsnet er omfattet af Projektbekendtgørelsens §7 og §8. Disse paragraffer regulerer forholdt mellem naturgasforsyning og fjernvarmeforsyning.

Da der ikke er naturgasdistributionsnet i området og naturgasforsyning ikke er relevant (se afsnit 2.2), kan kommunalbestyrelsen godkende fjernvarmeforsyning af området.

## 2.4 Styringsmidler

Projektområdet er omfattet af Lokalplan nr. 1181 for "Boligområde Bakketoften Tidselbjerget, Slagelse". Det fremgår af lokalplanen, at fjernvarmeforsyning kræver kommunens godkendelse efter varmeforsyningsloven.

## 2.5 Anden lovgivning

Projektet udføres efter gældende normer og standarder.

## 2.6 Berørte arealer

Anlægsarbejder vedrørende etablering af distributionsnet forudsættes at ske i offentlige eller private vejarealer.

Der skønnes ikke at blive behov for placering af forsyningsledning eller distributionsnet i offentlige eller private grundarealer. Hvis dette bliver tilfældet, vil SK Varme kontakte berørte lodsejere med henblik på eventuel arealafståelse, ydelse af normal afgrøde- og servituterstatning samt tinglysning af servitutpålæg.

## 2.7 Berørte parter

Naturgasforsyningen i Slagelse varetages af Dansk Gas Distribution A/S, men i henhold Slagelse Kommunes vurdering for området er det ikke længere tilladt at etablere et naturgasnet eller anvende opvarmning med gasfyr i ny bebyggelse, som gengivet i afsnittet 2.2.

## 3 Redegørelse for projektet

### 3.1 Forudsat varme- og effektbehov

Varmebehovet baseres på erfaringer om faktisk forbrug på ca. 55 kWh/m<sup>2</sup> i lav-energibebygelse.

Dette varmebehov er højere end Bygningsreglementets energiramme, da det har vist sig, at beboerne har en anden adfærd under hensyn til varmeforbrug, end det der er lagt til grund for den teoretiske beregning af energirammen. Der er ikke tale om, at bygningerne ikke opfylder energirammen. Det skal også bemærkes, at forbruget af varmt vand ikke påvirkes af husets isoleringsstandard.

Oplysninger om forventet bebyggelse og arealer er baseret på oplysning i Lokalplan 1181. Til beregningerne er det forudsat, at der i alt etableres 25 boliger med følgende fordeling: 3 parcelhuse á 160 m<sup>2</sup>, 17 mindre sokkelhuse á 81 m<sup>2</sup> og 5 større sokkelhuse á 127 m<sup>2</sup>.

Det samlede potentielle varmebehov i projektområdet der fremkommer med de beskrevne forudsætninger fremgår af efterfølgende tabel.

	Antal stk.	Areal m <sup>2</sup>	Varmebehov MWh
Parcelhus	3	480	27
Sokkelhus, mindre	17	1.377	76
Sokkelhus, større	5	635	35
<b>I alt</b>	<b>25</b>	<b>2.492</b>	<b>138</b>

Tabel 1 Det samlede potentielle behov i projektområdet.

Varmebehovet omfatter det samlede behov for tilførsel af varme til både rumopvarmning og varmt vand.

### 3.2 Anlægsomfang

Forudsætningerne der er anvendt til beregningerne i dette projektforslag er opstillet i bilag 1, efterfølgende knyttes kommentarer til centrale forudsætninger.

### 3.3 Varmepumper

Der er regnet på jordvarme og luft til vand varmepumper.

Der er anvendt beregningsforudsætninger fra Energistyrelsens Teknologikatalog for individuelle opvarmningsanlæg, marts 2018. Der forudsættes et 10 kW anlæg i gennemsnit pr. hus i projektområdet. Investeringerne for 10 kW anlæg oplyses i tabel 29 på side 91 i Teknologikataloget. Investeringerne omregnes til 2018 prisniveau.

Vedrørende luft-til-vand varmepumper kan støjgener og visuelle gener fra ude-køleren begrænse anvendelsen i tæt bebyggelse. Der er ikke taget hensyn til evt. udgifter til afhjælpning af gener herfra i de anvendte forudsætninger.

### 3.4 Lavtemperatur fjernvarme

Til beregningerne med lavtemperatur fjernvarme er forudsat følgende:

- > Forbrugeranlæg skal dimensioneres til 50° fremløb og 25° afkøling.
- > Anlæggene skal kunne tåle op til 90° i fremløb de koldeste vinterdage, da der forudsættes samme ledningsdimension som ved traditionel fjernvarme.
- > Forbrugerne tilsluttes med direkte anlæg og gennemstrømningsvandvarmer i husene aht. lavt temperaturniveau.
- > 25% rabat på fast afgift, ifølge gældende takstblad.
- > Tarif for forbrug af fjernvarmevand justeres til lavtemperaturfjernvarme, da forbrugere med lavtemperaturfjernvarme ikke har samme mulighed for afkøling som øvrige forbrugere.
- > Ved tilslutning af ledningsnettet i området etableres en blandesløjfe, som styrer temperaturen til området, da temperaturen umiddelbart ikke kan sænkes i en større sektion af hensyn til eksisterende fjernvarmekunder.

#### 3.4.1 Fjernvarmenet

Ledningslængderne for gadenet og stikledninger er beregnet i Termis. Varmatabet er beregnet i IsoCalc med ekstra isolering ("serie 3").

Der forudsættes samme ledningsdimensioner ved lavtemperaturfjernvarme som ved traditionel fjernvarme. Der forsynes med lav temperatur over største delen af året, og i de koldeste perioder øges temperaturen.

Ledningsnettets længde fordelt på dimensioner er vist i nedenstående tabeller.

<b>Gadenet</b>	
Diameter DN	Længde kanal meter
25	74
32	153
40	104
<b>Sum</b>	<b>331</b>

Tabel 2 Opmålt gadenet fordelt på dimensioner

Stikledningerne er opmålt til ca. 12 m i gennemsnit pr. hus.

### 3.4.2 Fjernvarmeproduktion

Til produktion af forbrugernes varmebehov skal der tillægges varmetab fra ledningsnettet, hvorved der fremkommer et samlet effekt- og varmebehov, som angivet i efterfølgende tabel. Effektbehovet ab værk er korrigeret for, at der er forskydninger i forbrugernes samtidige forbrug af maksimalt behov.

Varmetabet ved lavtemperaturfjernvarme er beregnet ved 50°C i fremløb og 25°C i retur, og med højere fremløbstemperatur i de koldeste perioder.

Fjernvarmeforsyning	Varmebehov MWh	Effektbehov kW
Varmebehov	138	ca. 121
Tab i ledningsnet	23	ca. 2
<b>Produktion ab værk, lavtemperatur fjernvarme</b>	<b>161</b>	<b>ca. 123</b>

Tabel 3 Samlet varme- og effektbehov ved fjernvarmeforsyning.

Bilag 1 indeholder en oversigt over forudsætninger og opgørelsen af varme- og effektbehov.

### 3.4.3 Forsyningsmæssige forhold

SK Varme har kapacitet til at forsyne det nye område. Fjernvarmebehovet i projektområdet dækkes af de produktionsenheder som har overskydende kapacitet, som beregnet i EnergyPro. Til et tilstødende projektområde er beregnet følgende marginale produktionsfordeling af varmebehovet, som ligeledes benyttes her:

- 4 % affaldskraftvarme
- 26 % halmkraftvarme
- 31 % biomassevarme
- 39 % spidslastkedler

### 3.5 Overslag over anlægsomkostninger

De samlede anslæde anlægsomkostninger til etablering af lavtemperatur fjernvarmenet i projektområdet er gengivet i efterfølgende tabel.

Anlægsarbejde	Investering i mio. kr.
Distributionsnet	0,457
Anlæg til regulering af temperatur til området	0,200
Stikledninger, målere m.m.	0,349
<b>I alt</b>	<b>1,006</b>

Tabel 4      *Overslag over projektets anlægsomkostninger til ledningsnet, prisniveau 2018 ekskl. moms.*

Det forudsættes, at investeringen i distributionsnettet inkl. anlæg til regulering af temperatur sker i beregningsperiodens første år. Investeringen i stikledninger og målere m.m. sker i takt med tilslutning som, forventes at forløbe over tre år.

## 4 Konsekvensberegninger

### 4.1 Beregningsmetode

Der er foretaget overslagsmæssige beregninger på samfundsøkonomiske konsekvenser ved gennemførelse af projektforslaget. Beregningerne er foretaget som marginalberegninger og indeholder kun de forhold, som berøres af projektet mht. ledningsnet og produktion af varme.

Der regnes på:

- *Reference:* Individuel forsyning med jordvarme eller luft til vand varmepumper,
- *Projektet:* Fjernvarmeforsyning med lavtemperaturfjernvarme af projektområdet fra SK Varme.

Beregningerne er foretaget over en 20-årig betragtningsperiode.

Resultatet udgøres af forskellen mellem resultatet af beregningen for de forskellige alternative varmeforsyningsmuligheder.

Resultatet kan kun anvendes til at sammenligne de forskellige alternativer.

### 4.2 Samfundsøkonomi

Ved beregning af de samfundsøkonomiske konsekvenser betragtes rentabiliteten i fjernvarmeforsyning af området set fra samfundets side i forhold til varmeforsyning med individuelle varmepumpeanlæg i form af jordvarme og luft til vand varmepumper.

Beregningerne er foretaget i overensstemmelse med Energistyrelsens Vejledning i samfundsøkonomiske analyser på energiområder, Energistyrelsen juni 2018.

Der er anvendt Forudsætninger for samfundsøkonomiske analyser på energiområdet, Energistyrelsen november 2018, som opnår de samfundsøkonomiske brændselspriser og elpriser, der skal anvendes.

Der er anvendt driftsomkostninger, statsafgifter og investeringer som i virksomhedsøkonomien.

I projektet er det forudsat, at gadenettet etableres i første år, og at forbrugertilslutning forløber over tre år. Tilslutningstakten fremgår af beregningerne i bilag 2.

Omkostninger er beregnet over en 20-årig betragtningsperiode og tilbagediskonteret med 4% p.a., hvorved nuværdien for henholdsvis Referencen og Alternativet fremkommer.

<b>Samfundsøkonomi, nuværdi over 20 år, mio. kr.</b>			Difference
Fjernvarmeforsyning, lavtemperatur		-2,3	
Varmepumpe jordvarme		-5,2	2,9
Varmepumpe luft til vand		-4,1	1,9

Tabel 5            *Samfundsøkonomisk resultat over 20 år for de belyste varmeforsyningselementer.*

Sammenholdes nuværdien af periodens samlede omkostninger i de belyste alternativer ses, at der ved de anvendte forudsætninger opnås en nuværdibesparelse på ca. 1,4 – 2,8 mio. kr. over betragtningsperioden ved lavtemperatur fjernvarmeforsyning set i forhold til de individuelle forsyningsformer.

#### 4.2.1 Samfundsøkonomiske følsomheder

Der er udarbejdet samfundsøkonomiske følsomheder, der viser ændringen i de samfundsøkonomiske resultater ved ændrede forudsætninger.

Der er regnet på følgende følsomheder:

- > Etableringspris +/- 10 %
- > Varmeforbrug +/- 10 %
- > Driftsudgifter +/- 5 %
- > Samfundsøkonomisk rente +/- 1 %

Resultater for de samfundsøkonomiske følsomhedsberegninger præsenteres i den efterfølgende tabel.

<b>Samfundsøkonomisk nuværdi over 20 år mio. kr.</b>	<b>Varme-pumpe Jordvarme</b>	<b>Varme-pumpe Luft til vand</b>	<b>Fjern-varme</b>
<b>BASIS</b>	-5,2	-4,1	-2,3
- diff. fra fjernvarme	2,9	1,9	
<b>Investering +10 %</b>	-5,6	-4,4	-2,4
- diff. fra fjernvarme	3,2	2,0	
<b>Investering -10 %</b>	-4,9	-3,9	-2,1
- diff. fra fjernvarme	2,7	1,8	
<b>Varmeforbrug +10 %</b>	-5,2	-4,2	-2,3
- diff. fra fjernvarme	2,9	1,9	
<b>Varmeforbrug -10 %</b>	-5,2	-4,1	-2,2
- diff. fra fjernvarme	3,0	1,9	
<b>Driftsudgifter +5 %</b>	-5,3	-4,2	-2,3
- diff. fra fjernvarme	3,0	1,9	
<b>Driftsudgifter -5 %</b>	-5,1	-4,1	-2,2
- diff. fra fjernvarme	2,9	1,8	
<b>Kalk.rente +1 %</b>	-5,1	-4,0	-2,2
- diff. fra fjernvarme	2,9	1,7	
<b>Kalk.rente -1 %</b>	-5,3	-4,3	-2,3
- diff. fra fjernvarme	3,0	2,0	

Tabel 6 Resultater af samfundsøkonomiske følsomhedsanalyser.

Som det fremgår af ovenstående tabel opnås der en samfundsøkonomisk besparelse ved fjernvarmeforsyning i alle følsomhedsberegninger.

### 4.3 Energi og miljø

Her præsenteres de beregnede konsekvenser for brændselsforbrug og for luftemissionen.

Samfundsøkonomien udtrykker det samlede samfundsmæssige resultat inklusiv energi- og miljøkonsekvenser, idet der indregnes samfundsøkonomiske brændselspriser og en samfundsmæssig værdisætning af CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og PM<sub>2,5</sub>.

De energi- og miljømæssige konsekvenser er en mellemregning til samfundsøkonomien. Bemærk, at der som følge af CO<sub>2</sub>-kvotemekanismen, er en anden mekanisme for ændringerne i CO<sub>2</sub> end for ændringer i SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og PM<sub>2,5</sub>.

CO<sub>2</sub>-mængderne beregnes kun for lokale anlæg. Ved ændret kraftvarmeproduktion er der i el-prisen indregnet et tillæg, svarende til den gennemsnitlige udgift til CO<sub>2</sub>-kvoter i el-system.

De miljømæssige konsekvenser, der følger af den ændrede brændselsanvendelse (sammenstillet i bilag 5), er beregnet for luftemissionen vedrørende CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> og PM<sub>2,5</sub> (partikler). CH<sub>4</sub> og N<sub>2</sub>O omregnes til CO<sub>2</sub>-ækvivalenter.

Emissionsstof	Jordvarme ton	Luft/vand VP ton	Fjernvarme ton
CO <sub>2</sub>	47	49	223
CH <sub>4</sub> +N <sub>2</sub> O, som CO <sub>2</sub> -ækvivalenter	2	2	7
SO <sub>2</sub>	0	0	0
NO <sub>x</sub>	0	0	1
PM <sub>2,5</sub>	0	0	0

Tabel 7           Ændring i emission over 20 år.

Det ses af ovenstående Tabel 7, at projektet medfører en øget emission af CO<sub>2</sub> og CO<sub>2</sub>-ækvivalenter samt emission af NO<sub>x</sub>.

I emissionerne i projektet er der modregnet en besparelse som elproduktionen medfører i gennemsnit på el-markedet.

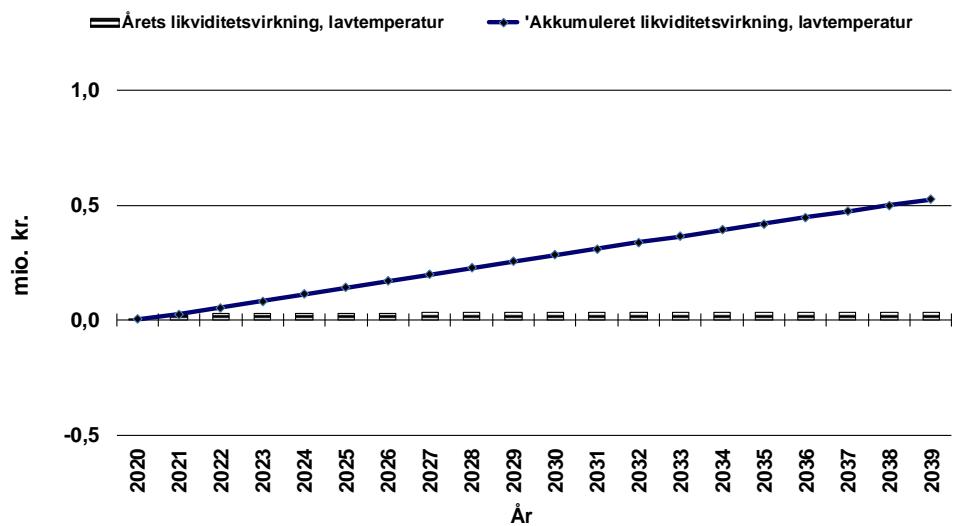
#### 4.4 Virksomhedsøkonomi

Ved beregning af de virksomhedsøkonomiske konsekvenser betragtes rentabiliteten i fjernvarmeforsyning af projektområdet set fra fjernvarmeselskabets side.

Beregningen er udført som en marginalbetragtning, hvor der kun er medtaget de forhold, der berøres ved at fjernvarmeforsyne projektområdet med fjernvarme.

#### 4.4.1 Likviditetsvirkning

Likviditetsvirkningen er den samlede økonomiske konsekvens for lavtemperatur fjernvarmeforsyningen af omkostningerne til brændselsforbrug, drift af anlæg og finansiering af anlægsinvesteringer i forhold til indtægterne ved varmesalg i projektområdet.



Figur 2 Likviditetsvirkning for de enkelte år og akkumuleret likviditetsvirkning år for år i den 20-årige periode - uden moms

Likviditetsvirkningen i Figur 2 fremkommer ved anvendelse af de gældende fjernvarmetakster over hele den 20-årige betragtningsperiode og en finansiering af anlægsudgifterne.

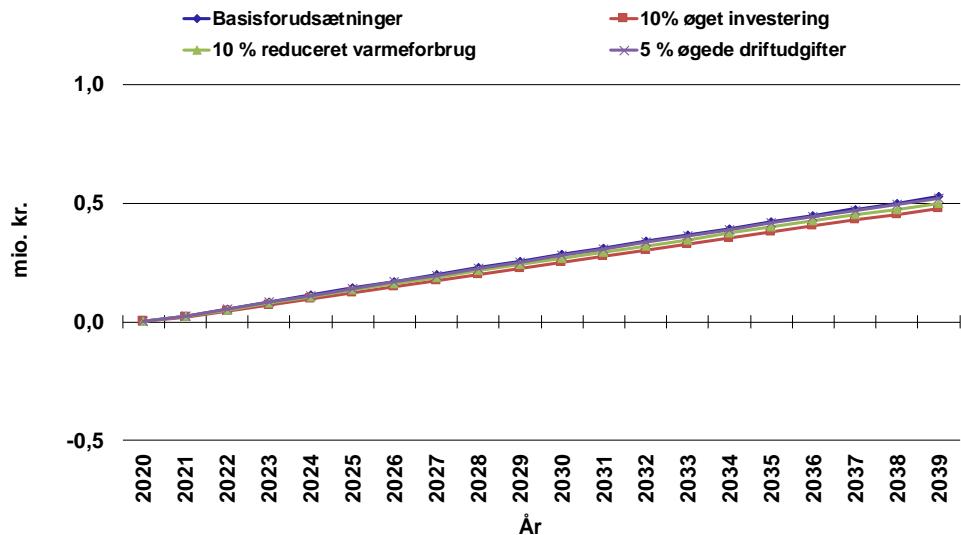
#### 4.4.2 Følsomhedsberegninger

Der er foretaget beregninger på ændrede forudsætninger, der viser projektforslagets følsomhed over for centrale forudsætninger.

Der er foretaget følgende følsomhedsberegninger:

- Anlægsudgifter forøges med 10 %
- Varmebehovet reduceres med 10 %
- Driftsudgifterne øges med 5 %

I det følgende er resultatet af basisforudsætningerne og følsomhedsberegningerne vist sammenstillet.



Figur 3 Projektets akkumulerede likviditetsvirkning ekskl. moms over den 20-årige periode - uden moms.

Det ses af Figur 3, at resultaterne af følsomhedsberegningerne ligger meget tæt på hinanden og at der er positiv likviditetsvirkning i alle tilfælde.

## 4.5 Forbrugermæssige forhold

Brugerøkonomien er belyst for tre typer af boliger i projektområdet.

I økonomien er der indregnet afskrivning og forrentning af omkostningerne til installation af hhv. individuelle varmeinstallationer og fjernvarmearrangement.

Resultaterne er vist i efterfølgende tabel.

Opvarmningsform	Parcelhus 160 m <sup>2</sup> kr./år	Sokkelhus 81 m <sup>2</sup> kr./år	Sokkelhus 127 m <sup>2</sup> kr./år
Varmepumpe - Jordvarme	16.778	15.150	16.098
Varmepumpe - Luft-vand	14.120	12.439	13.418
Fjernvarmeforsyning, lav-temperatur	11.842	8.315	9.533

Tabel 8 Årlig varmeudgift for alle typer af boliger i projektområdet ved de belyste forsyningsalternativer, kr./år inkl. moms.

Det ses af Tabel 8, at beregningerne på forbrugeroekonomien ved de anvendte forudsætninger viser, at fjernvarmeforsyning med lavtemperatur fjernvarme bliver billigere end de andre belyste forsyningsmuligheder.

## Bilag 1 Forudsætninger

**SK Varme A/S****Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Forudsætninger til konsekvensvurdering på energi, miljø og økonomi****Forudsat byggeri**

Type	Antal stk.	Areal [m <sup>2</sup> ]		Varmebebov [MWh]		Effektbehov [kW]	
		Gennemsnit	I alt	Gennemsnit	I alt	an forbruger	ab værk
Parcelhuse	3	160	480	8,9	27	24	18
Sokkelhuse	17	81	1.377	4,5	76	102	77
Sokkelhuse store	5	127	635	7,0	35	35	26
Sum	25		2.492		138	161	121
				Varmetab i nyt lavtemperatur f.v. net	23		3
				Fjernvarme an net, lavtemperatur	161		123

Noter:

Antal boliger og areal baseret på oplysninger fra Lolkalplan

Varmebebov baseret på erfaringer om faktisk forbrug på ca. 55,5 kWh/m<sup>2</sup>

Varmetab i henhold til isoplus serie 3 dobbeltrør, (beregninger foretaget i IsoCalc)

**Energipriser*****Varmekøb***

Affaldskraftvarme	Tarif Afgift	52,50 kr./GJ ≈ 19,80 kr./GJ ≈	189,00 kr./MWh 71,28 kr./MWh varme	Oplyst af SK varme 2018 niveau
Halmkraftvarme (halm)	Tarif Afgift	625,60 kr./tons ≈ 24,40 kr./tons ≈	155,32 kr./MWh 6,06 kr./MWh	Oplyst af SK varme 2018 niveau
Ny biomassevarme (træflis)	Tarif Afgift	156,60 kr./MWh brændsel 1,80 kr./MWh brændsel		Oplyst af SK varme 2018 niveau
Spidslastskedler SK Varme	Tarif, transp. Afgift	1,95 kr./m <sup>3</sup> 2,60 kr./m <sup>3</sup>	177,72 kr./MWh 237,02 kr./MWh	Oplyst af SK varme 2018 niveau
Gns. Nord Pool pris i 2017 Eltilskud, biomassel			237 kr./MWh <sub>el</sub> 150 kr./MWh <sub>el</sub>	

**Drift og vedligehold, marginalt**

Affaldskraftvarme	46 kr./MWh varme	ganges på varme og ikke el
Halmkraftvarme	36,0 kr./MWh varme	Anslæt marginal
Biomassevarme	44,0 kr./MWh varme	Anslæt marginal
Spidslastskedler	14,0 kr./MWh varme	Anslæt marginal
Fjernvarmenet	12,0 kr./MWh	Anslæt marginal
Fjernvarmenet og shunt	13,0 kr./MWh	Anslæt marginal

**Forbrugerpriser*****Uden moms*****SK Varme, område Slagelse**

Forbrugsbidrag				
Fjernvarmevand	2 kr./m <sup>3</sup> ved afkøling °C:	40	370,00 kr./MWh	Takstblad 1. januar 2018
Fjernvarmevand, lavtemp.	1,25 kr./m <sup>3</sup> ved afkøling °C:	25	42,99 kr./MWh	Takstblad 1. januar 2018
Fast afgift			42,99 kr./MWh	
Fast afgift, lavtemperatur	der ydes 25% rabat v. lavtemp. fjernarme		16,00 kr./m <sup>2</sup>	Takstblad 1. januar 2018
Årsabonnement			12,80 kr./m <sup>2</sup>	Takstblad 1. januar 2018
Tilslutningsbidrag			500,00 kr./år	
Stikledningsbidrag			20.000 -	Takstblad 1. januar 2018
Byggemodningsbidrag			18.262 -	Omkostningsbestemt andel
Tilslutningsbidrag, i alt			38.262 kr./stik	

**Investeringsoverslag**

Forsyningssledning	0 kr.	
Anlæg til regulering af temperatur til området	200.000 kr.	Anslæt af COWI
Gadenet, etableret ifb.m. byggemodning inkl. diverse m.m.	456.539 kr.	
Stikledninger (12m i gns), hovedhaner, målere	349.000 kr.	
I alt	1.005.539 kr.	

**Finansiering**

Annuitetslån	kurs	100
	rente	3% p.a.
	løbetid	20 år

<b>Prisudvikling</b>	Inflation	Iht. Energistyrelsens anvisning
	Statsafgifter	Følger inflationen

**SK Varme A/S****Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Forudsætninger til konsekvensvurdering på energi, miljø og økonomi****Forbrugeranlæg*****uden moms*****Fjernvarmeforbrugere**

## Investering

## Drift og vedligehold

Fjernvarmeunit, u. radiatorkreds, direkte anlæg (lavtem) 14.580 kr./stik 376 kr./år Invest og D&V: Teknologikatalog for indivi. anlæg, marts 2018, 10 kW anlæg, 2018 prisniveau

**Varmepumpe,**

## Varmepumpe uden radiatorkreds

## Drift og vedligehold

Jordvarme 122.770 kr./stik 2.926 kr./år Invest og D&V: Teknologikatalog for indivi. anlæg, marts 2018, 10 kW anlæg, 2018 prisniveau

Luft/vand 76.730 kr./stik 2.926 kr./år

## El-forsyning

## Tarif

## El afgift, varmefremstilling

## 67,85 øre/kWh

## 25,70 øre/kWh

## 679 kr./MWh

## 257 kr./MWh

## SK Energisalg, fastpris 2 år, sept. 2018

## 2018 niveau

**Produktionsanlæg**

## Marginal produktionsfordeling iht. EnergyPro beregning

	Fordeling Anlæg Placering	Brændsel, Brændværdi	enhed værdi	Alternativer		Projekt				
						SK Varme				
				Varmepumpe jordvarme	Varmepumpe luft/vand	4% Affald KV	26% Halm KV	0% Affald Varme	31% Biomasse varme	39% N-gasvarme Spidskedler
				COP jordvarme 315,0	COP luft-vand 305,0	Affald GJ/ton 10,9	Halm GJ/ton 14,5	Affald	Flis GJ/ton 10,05	N-gas GJ/1000m <sup>3</sup> 39,5
						26%	26%	0%	0%	0%
						65%	65%	84%	104,0%	95%
						91%	91%	84%	104,0%	95%
Emission,	faktor			kg/GJ indfyret brændsel						
	CO <sub>2</sub>	1	opgjort	opgjort	42,5000	0,0000	42,5000	0,0000	57,0600	
	CH <sub>4</sub>	25	i beregninger	i beregninger	0,0003	0,0005	0,0003	0,0110	0,0010	
	N <sub>2</sub> O	298			0,0012	0,0011	0,0012	0,0040	0,0010	
	CO <sub>2</sub> -ækvivalenter				42,8651	0,3403	42,8661	1,4670	57,3830	
	SO <sub>2</sub>				0,0083	0,0490	0,0083	0,0110	0,0004	
	NOx				0,0650	0,1250	0,1020	0,0900	0,0327	
	PM <sub>2,5</sub>				0,0003	0,0011	0,0003	0,0100	0,0001	

## Noter:

Virkningsgrad for el- og varmeproduktion oplyst af SK Varme.

Emissioner ifølge Energistyrelsens samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger, november 2018

Varmeproduktionsfordeling beregnet i energyPRO

**Samfundsøkonomiske brændsels- og el-priser**

El- og brændselspriser ifølge:

Energistyrelsens samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger, november 2018

Driftomkostninger og investering:

Som i virksomhedsøkonomi

Kalkulationsrente til nuværdiberegning:

4 % p.a.

Iht. Energistyrelsens tillægsblad af 7. april 2011

Nettoafgiftsfaktor

132,5%

Skatteforvridningsfaktor

10%

## Bilag 2 Samfundsøkonomi

## SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181

### Energi- og miljømæssige samt samfundsøkonomiske konsekvenser

Betragtningsperiode	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	år 1-20 SUM
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	

#### Forbrugergrundlag for varmeforsyning

##### Tilslutning af nye forbrugere

Parcelhuse	tilgang	stk.	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I alt	stk.	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Sokkelhuse	tilgang	stk.	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I alt	stk.	6	12	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Sokkelhuse store	tilgang	stk.	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I alt	stk.	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
I alt		10	19	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25

##### Areal

Parcelhuse	tilgang	m <sup>2</sup>	320	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I alt	m <sup>2</sup>	320	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Sokkelhuse	tilgang	m <sup>2</sup>	486	486	405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I alt	m <sup>2</sup>	486	972	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377
Sokkelhuse store	tilgang	m <sup>2</sup>	254	254	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I alt	m <sup>2</sup>	254	508	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635
Samlet areal	I alt	m <sup>2</sup>	1.060	1.960	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492	2.492

##### Varmebehov, netto hos forbruger

Parcelhuse	MWh	18	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	524
Sokkelhuse	MWh	27	54	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	1.457
Sokkelhuse store	MWh	14	28	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	677
Sum	MWh	59	109	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	

##### Effektbehov, netto hos forbruger

Parcelhuse	kW	16	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	472
Sokkelhuse	kW	36	72	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	1.944
Sokkelhuse store	kW	14	28	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	672
Sum	kW	66	124	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	

##### Fjernvarmeforsyning

Varmetab i nyt net inkl. stik	MWh	22%	16%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	3.104
Fjernvarme an net	MWh	75	129	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	
Varmeproduktion og fordeling																				
Alfaid KV	4% MWh	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	124
Halm KV	26% MWh	20	34	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	807
Alfaid Varme	0% MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasse varme	31% MWh	23	40	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	962
Spidskeder	39% MWh	29	50	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	1.211
Brændselstforbrug	Varmevirk.grd.																			
Alfaid KV	65% MWh	5	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	191
Halm KV	65% MWh	30	52	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	1.242
Alfaid Varme	84% MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasse varme	104% MWh	22	38	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	925
Spidskeder	95% MWh	31	53	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1.274
Brændselstforbrug	I alt	MWh	88	151	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	3.632
Resprodukt flis	1 kg/GJ indfyret	ton	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3

##### El-produktion

Lokale anlæg	Elvirk.grd.																			50
Alfaid KV	26% MWh	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	323
Halm KV	26% MWh	8	13	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	

**SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Energi- og miljømæssige samt samfundsøkonomiske konsekvenser**

Betrætningsperiode	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	år 1-20 SUM	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
<b>Emission</b>																						
<b>Fjernvarmeproduktion</b>																						
Affald KV																					29	
CO <sub>2</sub>	42.500	kg/GJ,brand.	ton	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	
Ækv.	0,365	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SO <sub>2</sub>	0,008	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NO <sub>x</sub>	0,065	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PM <sub>2,5</sub>	0,000	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Halm KV																					0	
CO <sub>2</sub>	0,000	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Ækv.	0,340	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
SO <sub>2</sub>	0,049	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NO <sub>x</sub>	0,125	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PM <sub>2,5</sub>	0,001	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Affald Varme																					0	
CO <sub>2</sub>	42.500	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Ækv.	0,366	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SO <sub>2</sub>	0,008	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NO <sub>x</sub>	0,102	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PM <sub>2,5</sub>	0,000	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Biomasse varme																					0	
CO <sub>2</sub>	0,000	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Ækv.	1,467	kg/GJ,brand.	ton	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
SO <sub>2</sub>	0,011	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NO <sub>x</sub>	0,090	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PM <sub>2,5</sub>	0,010	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Spidskælder																					0	
CO <sub>2</sub> emissionskoefficient kg/GJ,brand.	51,0	50,7	50,3	50,0	49,6	49,2	48,8	48,3	47,9	47,4	46,9	46,3	45,8	45,1	44,5	43,8	43,1	42,4	41,6	40,8		
CO <sub>2</sub>	57.060	kg/GJ,brand.	ton	5,7	9,7	12,0	11,9	11,8	11,7	11,6	11,5	11,4	11,3	11,2	11,0	10,9	10,8	10,6	10,4	10,3	10,1	9,7
Ækv.	0,323	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
SO <sub>2</sub>	0,000	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NO <sub>x</sub>	0,033	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PM <sub>2,5</sub>	0,000	kg/GJ,brand.	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
I alt, fjernvarmeproduktion																					243	
CO <sub>2</sub>	6,4	10,9	13,5	13,4	13,3	13,2	13,1	13,0	12,9	12,8	12,7	12,5	12,4	12,3	12,1	12,0	11,8	11,6	11,4	11,2	243	
Ækv.	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	243	
SO <sub>2</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
NO <sub>x</sub>	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1	
PM <sub>2,5</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
Nordpool el, fortrængt af lokal el-produktion																					84	
CO <sub>2</sub>	135,2	kg/MWh <sub>el</sub>	124,5	118,6	102,3	99,3	91,1	85,8	78,9	73,2	66,0	21,0	19,0	18,0	16,9	15,7	14,5	12,2	9,5	8,7	84	
Ækv.	3.806	kg/MWh <sub>el</sub>	3.345	3.149	2.977	2.862	2.652	2.414	2.209	2.040	1.853	1.686	1.528	1.428	1.354	1.242	1.213	1.174	1.076	1.028	0,933	
SO <sub>2</sub>	0,077	kg/MWh <sub>el</sub>	0,069	0,068	0,062	0,062	0,059	0,056	0,053	0,050	0,046	0,034	0,032	0,030	0,029	0,028	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	
NO <sub>x</sub>	0,210	kg/MWh <sub>el</sub>	0,193	0,189	0,185	0,182	0,172	0,160	0,149	0,140	0,129	0,111	0,104	0,099	0,095	0,089	0,088	0,076	0,065	0,062	0,060	
PM <sub>2,5</sub>	0,001	kg/MWh <sub>el</sub>	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
CO <sub>2</sub>	1,2	1,9	2,3	2,0	1,9	1,8	1,7	1,5	1,4	1,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	20	
Ækv.	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1	
SO <sub>2</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
NO <sub>x</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
PM <sub>2,5</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
Emision, netto																					223	
CO <sub>2</sub> elfortrængt	5,2	9,0	11,2	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	12,3	12,2	12,1	11,9	11,8	11,7	11,6	11,4	11,3	11,1	223	
CO <sub>2</sub>	6,4	10,9	13,5	13,4	13,3	13,2	13,1	13,0	12,9	12,8	12,7	12,5	12,4	12,3	12,1	12,0	11,8	11,6	11,4	11,2	243	
Ækv.	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	7	
SO <sub>2</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
NO <sub>x</sub>	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1	
PM <sub>2,5</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																	

**SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Energi- og miljømæssige samt samfundsøkonomiske konsekvenser**

Betrætningsperiode	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	år 1-20 SUM
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	

**Prisforudsætninger**

Inflation	1,81%	1,20%	1,54%	1,84%	1,82%	1,83%	1,70%	1,96%	1,93%	1,94%	1,88%	1,97%	1,93%	1,96%	1,93%	1,92%	1,93%	1,91%	1,92%			
- Inflator	1,018	1,018	1,012	1,015	1,018	1,018	1,018	1,017	1,020	1,019	1,019	1,019	1,020	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019			
Brændsel																						
Affald, kraftvarme	kr./GJ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Halm, kraftvarme	kr./GJ	-42,3	-42,7	-43,1	-43,5	-43,9	-44,2	-44,4	-44,7	-44,9	-45,2	-45,4	-45,6	-45,7	-45,9	-46,0	-46,2	-46,3	-46,5	-46,6	-46,8	
Flis, varme	kr./GJ	-50,0	-50,3	-50,6	-51,0	-51,3	-51,6	-51,9	-52,2	-52,5	-52,8	-53,1	-53,2	-53,4	-53,6	-53,8	-54,0	-54,1	-54,3	-54,5	-54,7	
N-gas, va	0,8-10 mio. m <sup>3</sup>	kr./GJ	-53,0	-54,3	-56,0	-57,7	-59,3	-60,8	-62,7	-64,5	-66,2	-67,8	-69,4	-71,2	-72,9	-74,5	-76,2	-77,9	-79,7	-81,3	-82,8	-84,3
Skadesvirkning for fjernvarmeanlæg																						
CO <sub>2</sub> , kvotepris	kr./ton	-122,5	-126,6	-131,3	-136,5	-142,3	-148,6	-155,5	-163,0	-171,1	-179,9	-189,4	-199,4	-209,9	-221,0	-232,6	-244,9	-257,8	-271,3	-285,6	-300,7	
CO <sub>2</sub> , udenfor kvotesektør	kr./ton	-122,5	-220,0	-228,1	-237,2	-247,2	-258,2	-270,2	-283,2	-297,4	-312,7	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	
SO <sub>2</sub> (SNAP 1)	Beregningspris kr./kg	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	
NO <sub>x</sub> (SNAP 1)	Beregningspris kr./kg	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	
PM <sub>2,5</sub> (SNAP 1)	Beregningspris kr./kg	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	
El-salg	kr./MWh	257,8	271,9	290,0	304,8	309,2	311,7	317,5	319,8	324,0	325,4	329,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	
- omregning til 2018 prisniveau	faktor	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
Statsafgifter (deflateret)																						
Affaldsvarme	kr./MWh	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	71,28	
Halm	kr./MWh	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	
Flis	kr./MWh	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
N-gas	kr./MWh	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	
Drift og vedligehold																						
Affald KV	kr./MWh var	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	
Halm KV	kr./MWh var	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	-36,0	
Biomassevarme	kr./MWh var	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	-44,0	
Spidskedler	kr./MWh var	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0	
Fjernvarmenet og shunt	kr./MWh	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	
Fjv. unit.	kr./år	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	-376,0	
Afbrydelse af n-gas	kr./stik	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Investering																						
Forsyningssledning	1.000 kr.	0																			0	
Tilkobling og anlæg til regulering af tei	1.000 kr.	-200																			-200	
Gadenet, etableret ifb.m. byggemodn	1.000 kr.	-457																			-457	
Stikledninger, hovedhaner, malere	1.000 kr.	-140	-126	-84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-349	
Fjv. unit. d&v	1.000 kr.	-146	-131	-87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-365	

Nuværdi

Samfundsøkonomi - opgørelse i faktorpriser, 1.000 kr.		Kalkulationsrente 4 % p.a.																			
Brændsel	Affald, kraftvarme	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Halm, kraftvarme	1000 kr.	-5	-8	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
	Flis	1000 kr.	-4	-7	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9
	N-gas, varme	1000 kr.	-6	-10	-13	-14	-14	-14	-15	-16	-16	-17	-17	-17	-18	-18	-18	-19	-19	-20	-20
El-salg	1000 kr.	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	118
Drift og vedligehold	Affald KV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4
	Halm KV	-1	-1	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-29
	Biomassevarme	-1	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-42
	Spidskedler	0	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-17
	Fjernvarmenet og shunt	-1	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-40
	Fjv. unit. d&v	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	120
Driftsudgift, i alt	1000 kr.	-19	-34	-43	-43	-44	-44	-44	-45	-45	-46	-46	-47	-47	-48	-48	-49	-49	-50	-50	-891
Afbrydelse af n-gas	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investering	1000 kr.	-942	-257	-171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.370
-scrapværdi, ledningsnet	1000 kr.	-574																			-1.347
Samfundsøkonomi, Fjernvarmeforsyning	-1.274	-387	-286	-59	-60	-61	-61	-62	-63	-64	-64	-65	-66	-67	-67	-68	-69	-70	-70	-70	-2.294
																					-2.256

**SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Energi- og miljømæssige samt samfundsøkonomiske konsekvenser**

Betragtningsperiode	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	år 1- 20 SUM
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	

**Individuelle varmepumper - jordvarme**

El-forbrug	Virk.grad	3,15 MWh	19	35	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	844
------------	-----------	----------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

**Emission**

Emission for elforbrug																					
CO <sub>2</sub>	kg/MWh	144,2	132,7	126,4	109,1	105,8	97,1	91,4	84,1	78,0	70,4	22,4	20,3	19,2	18,0	16,8	15,5	13,0	10,1	9,2	9,0
Ækv.	kg/MWh	4,06	3,57	3,36	3,17	3,05	2,83	2,57	2,36	2,18	1,98	1,80	1,63	1,52	1,44	1,32	1,29	1,25	1,15	1,10	1,06
SO <sub>2</sub>	kg/MWh	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
NO <sub>x</sub>	kg/MWh	0,22	0,21	0,20	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,14	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09	0,08	0,07	0,07	0,06
PM <sub>2,5</sub>	kg/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CO <sub>2</sub>	ton	2,7	4,6	5,6	4,8	4,6	4,3	4,0	3,7	3,4	3,1	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4
Ækv.	ton	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
SO <sub>2</sub>	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NO <sub>x</sub>	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PM <sub>2,5</sub>	ton	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Prisforudsætninger**

El-forsyning	kr./MWh	-573,0	-588,0	-607,2	-623,0	-627,7	-630,3	-636,6	-639,0	-643,5	-644,9	-649,8	-645,6	-645,6	-645,6	-645,6	-645,6	-645,6	-645,6	-645,6	
Skadesvirkning, for elforbrug																					
CO <sub>2</sub> , u. kvote	kr./ton	-122,5	-220,0	-228,1	-237,2	-247,2	-258,2	-270,2	-283,2	-297,4	-312,7	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1	-329,1
SO <sub>2</sub> (SNAP 1)	kr./kg	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0
NO <sub>x</sub> (SNAP 1)	kr./kg	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0
PM <sub>2,5</sub> (SNAP 1)	kr./kg	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0	-46,0
- omregning til 2018 prisniveau	faktor	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Statsafgift																					
El	kr./MWh	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00	257,00
Drift og vedligehold																					
Jordvarmepumpe	kr./år	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926	-2.926
Investering																					
Jordvarmepumpe	1000 kr.	-1.228	-1.105	-737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.069

Opgørelse i faktorpriser, 1.000 kr.	Kalkulationsrente	4 % p.a.																			
El-forsyning	1000 kr.	-11	-20	-27	-27	-28	-28	-28	-28	-28	-29	-28	-28	-28	-28	-28	-28	-28	-28	-28	-28
Drift og vedligehold	1000 kr.	-29	-56	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73	-73
Driftsudgift, i alt	1000 kr.	-40	-76	-100	-101	-101	-101	-101	-101	-101	-102	-101	-101	-101	-101	-101	-101	-101	-101	-101	-101
Investering, i alt		-1.228	-1.105	-737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.069
-scrapværdi	1000 kr.																				717

**Samfundsøkonomi for jordvarme - opgørelse i beregningspriser, 1.000 kr.**

Brændsel, d&v, invest	132,5%	-1.680	-1.565	-1.108	-133	-133	-134	-134	-134	-134	-135	-134	-134	-134	-134	-134	-134	-134	-134	816	
Forridningstab, statsafgift	10%	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Skadesvirkning	CO <sub>2</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5.685
SO <sub>2</sub>	0,0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-5.216	
NO <sub>x</sub>	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	
PM <sub>2,5</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Samfundsøkonomi, individuel opvarmning		-1.679	-1.564	-1.107	-132	-133	-133	-133	-133	-133	-134	-134	-134	-134	-134	-134	-134	-134	-134	817	

# SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181

#### Energi- og miljømæssige samt samfundsøkonomiske konsekvenser

## **Individuelle varmepumper - luft til vand**

### Emission

## **Prisforudsætninger**

### *Opgørelse i faktorpriser, 1.000 kr.*

#### Samfundsøkonomi - opgørelse i beregningspriser, 1.000 kr.

Bændsel, d&v, invest	132,5%	-1.070	-1.016	-743	-134	-135	-135	-135	-135	-136	-136	-136	-136	-136	-136	-136	-136	-29	-5.026	-4.140
Forvirningstab, statsafgift	10%	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	15
Skadesvirkning																			-0,7	-0,5
CO <sub>2</sub>	132,5%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SO <sub>2</sub>		0,0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-1	-1
NO <sub>x</sub>		-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-2	-2
PM <sub>2,5</sub>		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0
Samfundsøkonomi, individuel opvarmning	-1.070	-1.016	-743	-133	-134	-134	-134	-134	-135	-135	-135	-135	-135	-135	-135	-135	-135	-28	-5.007	-4.121

**SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181**

## Virksomhedsøkonomiske konsekvenser ved fjernvarmeforsyning, lav temperatur fjernvarme - marginalbetragtning

**SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Virksomhedsøkonomiske konsekvenser ved fjernvarmeforsyning, lav temperatur fjernvarme - marginalbetragtnign**

Betragtningsperiode	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	år 1-20 SUM																					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039																						
<i>Opgørelse, drift</i>																																										
<i>Fast prisniveau</i>																																										
Forbrugsbidrag	1000 kr.	22	40	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	983																					
Fjernvarmevand, lavtemp.	1000 kr.	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	114																					
Fast afgift, lavtemperatur	1000 kr.	14	25	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	613																					
Årsabonnement	1000 kr.	5	10	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	240																					
Varmekøb og brændsel																																										
Affald KV og Varme	tarif	1000 kr.	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-23																					
	afgift	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-9																					
Halmkraftvarme	tarif	1000 kr.	-5	-8	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-193																					
	afgift	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8																					
Biomassevarme	tarif	1000 kr.	-4	-6	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-145																					
	afgift	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2																					
Spidskeder	tarif	1000 kr.	-5	-9	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-226																					
	afgift	1000 kr.	-7	-13	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-302																					
El-salg	237 kr./Mwh <sub>el</sub>	1000 kr.	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	77																					
Etilskud		1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41																					
Driftsomkostning																																										
Halmkraftvarme	1000 kr.	-0,7	-1,2	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-29																					
Biomassevarme	1000 kr.	-1,0	-1,8	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-42																					
Spidskeder	1000 kr.	-0,4	-0,7	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-17																						
Fjernvarmenet	1000 kr.	-1,0	-1,7	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-40																					
Resultat før afskrivninger	1000 kr.	21	42	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	53	1.031																					
<i>Finansierings-forudsætninger</i>																																										
<i>Inflation</i>																																										
Obligationslån, annulleret	Rente	3%	Iht. Energistyrelsens anvisning																																							
Lebetid år	20																																									
Kurs	100																																									
<i>Resultat</i>																																										
<i>Fast prisniveau</i>																																										
Resultat før afskrivning	1000 kr.	21	42	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	53	1.031																					
Ydelse på obligationslån	1000 kr.	-17	-21	-24	-24	-24	-23	-23	-22	-22	-21	-21	-20	-20	-20	-19	-19	-18	-18	-18	-415																					
Betaling over kassekredit	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																					
Årets resultat, i alt	1000 kr.	4	21	30	30	30	31	31	32	32	33	33	33	34	34	34	35	35	35	36	616																					
Årets likviditetsvirknings	1000 kr.	4	21	30	30	30	31	31	32	32	33	33	33	34	34	34	35	35	35	36	616																					
Overfert fra tidligere år (deflateret)	1000 kr.	0	4	25	53	82	110	139	167	195	222	250	277	305	332	358	385	412	438	464	490																					
Akkumuleret likviditetsvirknings	-ultimo	1000 kr.	4	25	54	83	112	141	170	199	227	255	283	311	338	365	393	420	447	473	500	526																				

## Bilag 3 Virksomhedsøkonomi

**SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181**

## Virksomhedsøkonomiske konsekvenser ved fjernvarmeforsyning, lav temperatur fjernvarme - marginalbetragtning

**SK Varme A/S: Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Virksomhedsøkonomiske konsekvenser ved fjernvarmeforsyning, lav temperatur fjernvarme - marginalbetragtnign**

Betragtningsperiode	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	år 1-20 SUM																					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039																						
<i>Opgørelse, drift</i>																																										
<i>Fast prisniveau</i>																																										
Forbrugsbidrag	1000 kr.	22	40	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	983																					
Fjernvarmevand, lavtemp.	1000 kr.	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	114																					
Fast afgift, lavtemperatur	1000 kr.	14	25	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	613																					
Årsabonnement	1000 kr.	5	10	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	240																					
Varmekøb og brændsel																																										
Affald KV og Varme	tarif	1000 kr.	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-23																					
	afgift	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-9																					
Halmkraftvarme	tarif	1000 kr.	-5	-8	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-193																					
	afgift	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8																					
Biomassevarme	tarif	1000 kr.	-4	-6	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-145																					
	afgift	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2																					
Spidskedler	tarif	1000 kr.	-5	-9	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-12	-226																					
	afgift	1000 kr.	-7	-13	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-302																					
El-salg	237 kr./Mwh <sub>el</sub>	1000 kr.	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	77																					
Etilskud		1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41																					
Driftsomkostning																																										
Halmkraftvarme	1000 kr.	-0,7	-1,2	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-29																					
Biomassevarme	1000 kr.	-1,0	-1,8	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-42																					
Spidskedler	1000 kr.	-0,4	-0,7	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-17																					
Fjernvarmenet	1000 kr.	-1,0	-1,7	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-40																					
Resultat før afskrivninger	1000 kr.	21	42	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	53	1.031																					
<i>Finansierings-forudsætninger</i>																																										
<i>Inflation</i>																																										
Obligationslån, annulleret	Rente	3%	Iht. Energistyrelsens anvisning																																							
Lebetid år	20																																									
Kurs	100																																									
<i>Resultat</i>																																										
<i>Fast prisniveau</i>																																										
Resultat før afskrivning	1000 kr.	21	42	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	53	1.031																					
Ydelse på obligationslån	1000 kr.	-17	-21	-24	-24	-24	-23	-23	-22	-22	-21	-21	-20	-20	-20	-19	-19	-18	-18	-18	-415																					
Betaling over kasserede kredit	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																					
Årets resultat, i alt	1000 kr.	4	21	30	30	30	31	31	32	32	33	33	33	34	34	34	35	35	35	36	616																					
Årets likviditetsvirkningsoversigt	1000 kr.	4	21	30	30	30	31	31	32	32	33	33	33	34	34	34	35	35	35	36	616																					
Overfert fra tidligere år (deflateret)	1000 kr.	0	4	25	53	82	110	139	167	195	222	250	277	305	332	358	385	412	438	464	490																					
Akkumuleret likviditetsvirkningsoversigt	-ultimo	1000 kr.	4	25	54	83	112	141	170	199	227	255	283	311	338	365	393	420	447	473	500	526																				

## Bilag 4 Forbrugerøkonomi

## SK Varme A/S

Ny boligområde Bakketoften, LP 1181

### Forbrugerøkonomi, årlig varmeudgift for et parcelhus

#### Forbruger:

Opvarmet areal, gennemsnitlig	160 m <sup>2</sup>		
Varmebebehov, gennemsnitlig	8,9 MWh		32,0 GJ/år
Effektbehov an forbruger	8,0 kW		

#### Jordvarme

COP	315				
El-forbrug	2,82 MWh		936 kr./MWh	2.637	3.297
Drift og vedligehold				2.926	3.658
Årlig varmeudgift, i alt				5.563	6.954
Investering: Jordvarmeanlæg i alt (uden radiatorkreds)			122.770 kr.		
I alt			122.770 kr.		
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	25 år	=>
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse				7.859	9.823
				13.422	16.778

#### Luft - vand

COP	305				
El-forbrug	2,91 MWh		936 kr./MWh	2.724	3.405
Drift og vedligehold				2.926	3.658
Årlig varmeudgift, i alt				5.650	7.062
Investering: luft til vand varmepumpe i alt (uden radiatorkreds)			76.730 kr.		
I alt			76.730 kr.		
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	20 år	=>
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse				5.646	7.057
				11.296	14.120

#### Fjernvarmeforbruger, lav temperatur

Forbrugsbidrag	8,9 MWh	:	370 kr./MWh	=	3.286	4.107
Fjernvarmevand, lavter v. afkøling °C: 25	8,9 MWh	:	43 kr./MWh	=	382	477
Fast afgift, lavtemperatur	160,0 m <sup>2</sup>		12,8 kr./m <sup>2</sup>	=	2.048	2.560
Drift og vedligehold, husinstallation			376 kr./år	=	376	470
Årlig varmeudgift, i alt					6.091	7.614
Investering Fjv. unit (uden radiatorkreds)			14.580 kr.			
Tislutningsbidrag i alt			20.000 kr.			
Byggemodningsbidrag			18.262 kr.			
I alt			52.842 kr.			
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	25 år	=>	3.382
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse						4.228
					9.474	11.842

#### Difference

Fjernvarmeforsyning, lav temperatur - jordvarme			-3.948		-4.935
Fjernvarmeforsyning, lav temperatur - luft til vand			-1.822		-2.277

**SK Varme A/S****Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Forbrugerøkonomi, årlig varmeudgift for et mindre sokkelhus****Forbruger:**

Opvarmet areal, gennemsnitlig	81 m <sup>2</sup>		
Varmebebehov, gennemsnitlig	4,5 MWh		16,2 GJ/år
Effektbehov an forbruger	6,0 kW		

**Jordvarme**

COP	315				
El-forbrug	1,43 MWh		936 kr./MWh	1.335	1.669
Drift og vedligehold				2.926	3.658
Årlig varmeudgift, i alt				4.261	5.327
Investering: Jordvarmeanlæg i alt (uden radiatorkreds)			122.770 kr.		
I alt			122.770 kr.		
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	25 år	=>
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse				7.859	9.823
				12.120	15.150

**Luft - vand**

COP	305				
El-forbrug	1,47 MWh		936 kr./MWh	1.379	1.724
Drift og vedligehold				2.926	3.658
Årlig varmeudgift, i alt				4.305	5.381
Investering: luft til vand varmepumpe i alt (uden radiatorkreds)			76.730 kr.		
I alt			76.730 kr.		
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	20 år	=>
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse				5.646	7.057
				9.951	12.439

**Fjernvarmeforbruger, lav temperatur**

Forbrugsbidrag	4,5 MWh	:	370 kr./MWh	=	1.663	2.079
Fjernvarmevand, lavter v. afkøling °C: 25	4,5 MWh	:	43 kr./MWh	=	193	242
Fast afgift, lavtemperatur	81,0 m <sup>2</sup>		12,8 kr./m <sup>2</sup>	=	1.037	1.296
Drift og vedligehold, husinstallation			376 kr./år	=	376	470
Årlig varmeudgift, i alt					3.269	4.087
Investering Fjv. unit (uden radiatorkreds)			14.580 kr.			
Tislutningsbidrag i alt			20.000 kr.			
Byggemodningsbidrag			18.262 kr.			
I alt			52.842 kr.			
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	25 år	=>	3.382
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse						6.652
						8.315

**Difference**

Fjernvarmeforsyning, lav temperatur - jordvarme				-5.468	-6.835
Fjernvarmeforsyning, lav temperatur - luft til vand				-3.299	-4.124

**SK Varme A/S****Ny boligområde Bakketoften, LP 1181****Forbrugerøkonomi, årlig varmeudgift for et større sokkelhus****Forbruger:**

Opvarmet areal, gennemsnitlig	127 m <sup>2</sup>			
Varmebebehov, gennemsnitlig	7,0 MWh			25,4 GJ/år
Effektbehov an forbruger	8,0 kW			

**Jordvarme**

COP	315				
El-forbrug	2,24 MWh				
Drift og vedligehold					
Årlig varmeudgift, i alt					
Investering: Jordvarmeanlæg i alt (uden radiatorkreds)			122.770 kr.		
I alt			<u>122.770 kr.</u>		
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	25 år	=>
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse					
				7.859	9.823
				<u>12.878</u>	<u>16.098</u>

**Luft - vand**

COP	305				
El-forbrug	2,31 MWh				
Drift og vedligehold					
Årlig varmeudgift, i alt					
Investering: luft til vand varmepumpe i alt (uden radiatorkreds)			76.730 kr.		
I alt			<u>76.730 kr.</u>		
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	20 år	=>
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse					
				5.646	7.057
				<u>10.734</u>	<u>13.418</u>

**Fjernvarmeforbruger, lav temperatur**

Forbrugsbidrag	7,0 MWh		370 kr./MWh	=	2.608	3.260
Fjernvarmenvand, lavter v. afkøling °C: 25	7,0 MWh		43 kr./MWh	=	303	379
Fast afgift, lavtemperatur	127,0 m <sup>2</sup>		12,8 kr./m <sup>2</sup>	=	1.626	2.032
Årsabonnement			500 kr./år	=	500	625
Drift og vedligehold, husinstallation			376 kr./år	=	376	470
Årlig varmeudgift, i alt					<u>5.413</u>	<u>6.766</u>
Investering Fjv. unit (uden radiatorkreds)			14.580 kr.			
Tilslutningsbidrag i alt			20.000 kr.			
Byggemodningsbidrag			<u>18.262 kr.</u>			
I alt			<u>34.580 kr.</u>			
Finansiering, annuitetsydelse	kurs	100	4%	25 år	=>	
I alt, årlig varmeudgift og låneydelse						
				2.214	2.767	
				<u>7.626</u>	<u>9.533</u>	

**Difference**

Fjernvarmeforsyning, lav temperatur - jordvarme				-5.252	-6.565
Fjernvarmeforsyning, lav temperatur - luft til vand				-3.108	-3.885

## Bilag 5 Samfundsøkonomiske resultater

## SK Varme A/S

Ny boligområde Bakketoften, LP 1181

### Energi- og miljøkonsekvenser over 20 år

November 2018

	Varmepumpe Jordvarme MWh	Varmepumpe Luft til vand MWh	Fjernvarme Lav temperatur MWh
Brændselsforbrug			
Affald KV			191
Halm KV			1.242
Affald Varme			0
Biomassevarme, flis			925
Spidslast, naturgas			1.274
Ei til varmepumper 1)	844	871	
Individuel n-gasfyrkedler			
Samlet energiforbrug	844	871	3.632
Samlet el-produktion	0	0	373
Opgørelse af emission			
CO <sub>2</sub> + ækv.	49	51	230
SO <sub>2</sub>	0,0	0,0	0
NO <sub>x</sub>	0,1	0,1	1
PM <sub>2,5</sub>	0,0	0,0	0

### Samfundsøkonomi i beregningspriser, nuværdi over 20 år

	Varmepumpe Jordvarme 1000 kr.	Varmepumpe Luft til vand 1000 kr.	Fjernvarme Lav temperatur 1000 kr.
Brændsel/elforbrug	-357	-369	-457
Drift og vedligehold	-936	-936	-210
Ei-salg	0	0	78
Investering	-2.971	-1.857	-1.347
scrapværdi	327	37	262
Brændsel, d&v, invest	sum i faktorpriser -3.937	sum i faktorpriser -3.124	sum i faktorpriser -1.674
Brændsel, d&v, invest	sum i beregningspriser*	sum i beregningspriser*	sum i beregningspriser*
Forvridningstab, statsafgift		14	19
CO <sub>2</sub> -omkostning (varmeprod.)		0	-42
SO <sub>2</sub> -omkostning		-1	-3
NO <sub>x</sub> -omkostning		-1	-10
PM <sub>2,5</sub>		0	-1
Samfundsøkonomi, i alt		-5.204	-4.127
			-2.256

\* Beregningspriser = faktorpriser tillagt 132,5 % i nettoafgiftsfaktor

## Bilag 6 Forslag til tracé



## Bilag 6

[REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]

## Områdeafgrænsning

— — — — —