

1. Projektforslag

Projekt	Art	Dato
01291 Ødsted, Jerlev og Nr. Vilstrup, Vejle	Konvertering m. tilskud	2023-12-15

Evt. bemærkninger til projektforslag:

Se bilag 3 Forudsætningsnotat.

2. Lokaltet

Adresse	Kommune	Lokalplan
0	Vejle	0



3. Indstilling

Projektforslagets konsekvens ift. reference og varmepumpescenarierne og selskabsøkonomisk resultat (negative resultater udtrykker reduktion i samfunds- og kundeøkonomiske omkostninger samt CO₂-emission hhv. selskabsøkonomisk underskud):

Parameter	CO ₂ ift. reference [%]	CO ₂ ift. varmepumpe [%]	Økonomi ift. reference [%]	Økonomi ift. varmepumpe [%]	Selsk.økon. resultat [TDKK]	Kalk.rente [% pa]	Periode [år]
Samfundsøkonomi							30
CO ₂ -emission	-93	44	-1	-11			3,5
Kundeøkonomi							30
Ekskl. ekstraordinære bidrag			-40	-7			
Inkl. ekstraordinære bidrag			-27	13			
Selskabsøkonomi							30
Ekskl. ekstraordinære bidrag					-42.440		
Inkl. ekstraordinære bidrag					0		

Specifikt for projektforslag vedr. ny udstykning: I referenceøkonomierne er der ikke indregnet byggetekniske meromkostninger vedr. forøgede isoleringskrav ved opvarmning med elenergi i forhold til fjernvarme.

Projektforslaget indstilles til myndighedsbehandling i overensstemmelse med gældende lovgivning og godkendelse, betinget af og/eller med vilkår som specificeret:

Betingelser og vilkår

- betinget af tilsagn om tilskud og uden indtrædelse af forsyningspligt, såfremt tilsagn om tilskud ikke opnås, eller
- med vilkår om, at godkendelsen bortfalder, hvis der ikke opnås tilsagn om tilskud, og med angivelse af, at der ikke indtræder forsyningspligt, før der opnås tilsagn om tilskud
- med vilkår om opnået starttilslutning på minimum 60%

4. Ansøger

Selskab	Ansvarlig	Udarb.
TREFOR Varme A/S, Kokbjerg 30, 6000 Kolding	Helge S. Hansen, 2688 3420	Jan Christensen, 2688 3382

5. Tidsplan

Anlæg er planlagt til påbegyndelse 2026, dog tidligst efter endt myndighedsbehandling (endelig godkendelse og udløb af klagefrist). Projektet forventes fuldt udviklet i år 2030.

6. Interessenter

Kommune	Kunde	Rådgiver
Vejle	Vejle Kommune	

7. Love og bekendtgørelser

Bekendtgørelse

- Bekendtgørelse af lov om varmeforsyning (LBK nr. 2068 af 16. november 2021)
- Bekendtgørelse om godkendelse af projekter for kollektiv varmeforsyningsanlæg (BEK nr. 697 af 6. juni 2023)
- Bekendtgørelse om tilskud til projekter vedrørende udrulning af fjernvarmedistributionsnet (BEK nr. 2306 af 18. december 2020)
- Bekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), bilag 2 (LBK nr. 4 af 3. januar 2023)

8. Forhold til varmeplanlægning

Situation	Varmeplan
Gældende varmeplan	Naturgasforsyning
Ny varmeplan efter projektforslagets godkendelse	Naturgasforsyning og fjernvarmeforsyning

Projektforslagets realisering medfører at varmebehov kan dækkes ved fortsættelse af referenceforsyningen, ved individuelle varmepumper eller ved fjernvarmeforsyning.

9. Tilskudsordninger *) kun relevant ifb. med projektforslag for konvertering fra fossil referenceforsyning

Der kan ydes tilskud til udrulning af fjernvarmedistributionsnet der har til formål at konvertere varmemedbrugere fra gasolie- eller naturgasbaseret varmeproduktion til energieffektiv fjernvarmeforsyning. Fjernvarmeforsyning fra TVIS opfylder kravet om energieffektiv fjernvarmeproduktion (*). Der ansøges om tilskud.

Bestående erhvervsvirksomheder kan ansøge om tilskud til forskellige former for energioptimering (*). Tilskud beregnes og ydes projektspecifikt. Projektforslagets kundeøkonomiske konsekvensvurderinger inkluderer derfor ikke tilskud.

Husholdningskunder med et naturgasforbrug i intervallet 100 - 6.000 m³ inden for seneste afregningsår, kan søge om tilskud til fuld dækning af gebyr for afkobling fra naturgasnettet *).

Boligejere inden for projektområdet har mulighed for at søge om tilskud til udskiftning af kedelinstallationer med varmepumper *). Tilskudsmuligheden bortfalder hvis projektforslaget godkendes.

10. Arealafståelser og servitutpålæg

Fælles ledningsanlæg og stikledninger uden for private arealer etableres i videst mulige udstrækning i offentlige vejarealer. Ved behov for arealafståelser og servitutpålæg kontaktes berørte lodsejere af TREFOR Varme. Eventuelle servitutpålæg tinglyses og vil udløse normal afgrøde- og servitusterstatning.

11. Forhandlinger og dialog

Part

Evida har leveret data vedr. gasforbrug

12. Generelle forudsætninger

Analyser gennemføres i overensstemmelse med senest publicerede vejledninger og beregningsforudsætninger jf. Energistyrelsen. Markedspriser og afgifter tager udgangspunkt i senest (op til 12 mdr. før projektforslagets udarbejdelse) publicerede statistik jvf. Forsyningstilsynet/Energistyrelsen. For energiarter der ikke fremgår heraf, anvendes data fra relevante leverandører.

Investeringer i produktionsanlæg budgetteres på grundlag af senest publicerede teknologikatalog der omfatter de specifikke produktionsanlæg.

Investeringer i transmissions-, distributions- og stikledningsanlæg samt afregningsmålere budgetteres på grundlag af gældende rammeaftaler, korrigeret for de ændringer der forventes at være gældende på anlægstidspunktet.

Omkostninger til drift og vedligehold af produktionsanlæg budgetteres på grundlag af senest publicerede teknologikatalog der omfatter de specifikke produktionsanlæg.

Alle økonomier angives i DKK ekskl. moms i prisniveau 2023. Alle priser er reguleret til anvendte prisniveau ved anvendelse af BVT-rater jf. Energistyrelsen.

Bidrag fra kunder til fjernvarmeselskabet budgetteres på grundlag af standardtakster. Bidrag kan være reguleret ift. standard med henblik på at sikre selskabsøkonomisk balance. Projektspecifikt anvendte bidrag fremgår af projektspecifikke forudsætninger.

Investeringer og reinvesteringer medregnes i samfunds- og kundeøkonomi jf. annuitetsprincippet. Selskabsøkonomisk medregnes investeringer og reinvesteringer på forfaldstidspunktet.

Nutidsværdi (NPV) beregnes til året før projektets startår (2026) ved tilbagediskontering af alle posteringer med respektivt gældende kalkulationsrentesatser.

Selskabsøkonomisk tilstræbes balance ved en kalkulationsrente på 5 % pa over 20 år (standardvilkår). Hvis der ansøges om tilskud gennemføres initial break even beregning under samme forudsætninger.

Hvis ikke der kan opnås selskabsøkonomisk balance på standardvilkår inkl. eventuelt tilskud, tillades kalkulationsrenten reguleret ned mod 3,5 % pa. Hvis der fortsat ikke kan opnås balance ved nedreguleret kalkulationsrente tillades betragtningsperioden reguleret op mod 30 år.

Hvis ikke der kan opnås selskabsøkonomisk balance ved fuld udregulering af kalkulationsrente og betragtningsperiode beregnes det bidragstillæg der kan sikre selskabsøkonomisk balance.

13. Følsomhedsanalyser

Samfunds-, kunde- og selskabsøkonomi analyseres i relevant omfang for følsomhed over for forudsætningsafvigelser:

Parameter	Værdi
Projektforskydning, år	5
Projektudvikling start, %	-20 / 20
Projektudvikling slut, %	-20 / 20
Udviklingsperiode, år	-2 / 2
Nettovarmebehov, %	-20 / 20
Investering, %	-20 / 20
Drift og vedligehold, %	-20 / 20
Energipriser, %	-20 / 20
Afgifter, %	-20 / 20
CO ₂ -kvotepreiser, %	-20 / 20
Miljøomkostninger, %	-20 / 20
Kalkulationsrente, %-point	-1 / 1

14. Forsyningsgrundlag

Arealanvendelse	NVB-faktor [-]	Benyttelsestid [h/år]
Boligarealer [-]	1,00	1.600
Erhvervsarealer [-]	1,00	1.600
Lagerarealer [-]	1,00	1.600

NVB-faktor påtrykkes anført arealspecifikt nettovarmebehov for hvert af de delgrundlag der indgår i projektforslaget. Benyttelsestiden anvendes til effektberegning for den del af nettovarmebehovene der er arealbaseret.

Forsyningsgrundlag	Energiart	Kundeenheder	Boligareal [m ²]	Erhvervsareal [m ²]	Lagerareal [m ²]	Netto-varmebehov [MWh]	Effektbehov [kW]	Enhedsareal [m ² /enhed]	Enheds NVB [MWh/enhed]
Naturgasreference	NG	856	107.703	5.596	5.073	12.963	8.102	138	15,1
Gasolierreference	GO	32	3.409	1.109	1.293	643	402	182	20

15. Individuelle varmeforsyningsanlæg

Effekter for varmepumpeanlæg er angivet inkl. den kapacitet der jf. teknologikataloget er oplyst som inkluderet i form af elvarmespiral.

Produktionsanlæg, reference	Energiart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Designeffekt [kW/enhed]	COP [-]	Prod.unit [DKK/enhed]	Afbr.omk. [DKK/enhed]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
NG.exist.bolig	NG	847	762	14	0,97	31.679	5.613	20	1.430
NG.exist.flerfam	NG	9	8	52	1,01	58.982	5.613	20	4.962
GO.exist.bolig	GO	30	27	20	0,92	45.487	0	20	1.378
GO.exist.flerfam	GO	2	2	40	0,92	58.918	0	20	7.741

Produktionsanlæg, VP-scenario	Energiart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Effekt [kW/enhed]	COP [-]	Prod.unit [DKK/enhed]	Afbr.omk. [DKK/enhed]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
VP.exist.bolig.radiator	EL	877	789	16	3,15	88.944	0	16	1.448
VP.exist.flerfam.radiator	EL	11	10	49	2,90	275.989	0	20	25.822

Produktionsanlæg, FJV-scenario	Energiart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Effekt [kW/enhed]	COP [-]	Prod.unit [DKK/enhed]	Afbr.omk. [DKK/enhed]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]	
DH.indd.exist.bolig	FJV	877	789	12	1,00	19.576		0	25	343
DH.indd.exist.flerfam	FJV	11	10	49	1,00	43.805		0	25	797

Forhold vedr. evt. ekstraordinære bidrag:

Ekstraordinært bidrag for selskabsøkonomisk balance er beregnet til ca. DKK 54.600 pr. stikledning

Bidrag og abonnement, FJV-scenario	Energiart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Bidrag [DKK/enhed]	Rabat bidrag [DKK/enhed]	Abon. [DKK/år/enhed]
DH.indd.exist.bolig	FJV	877	789		28.000	2.250
DH.indd.exist.flerfam	FJV	11	10	40.599		10.306

Der kan projektspecifikt ydes rabat på bidrag. I det aktuelle projekt ydes rabat som specificeret:

Rabat på bidrag	Værdi
Aktiv [-]	Nej
Sats [DKK/enh]	0
Periode [År]	0

16. Fjernvarmetekniske anlæg

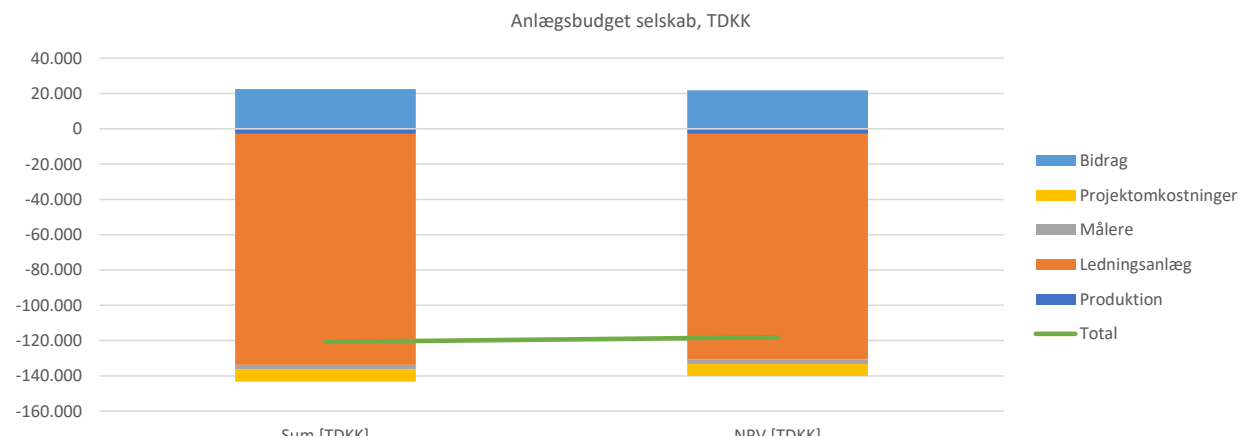
Produktionsanlæg	Energiart	Effekt [kW]	Produktionsand el [%]	Investering [TDKK]	Eksternt bidrag [TDKK]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
TVIS.selskab.veksler	TVIS	5.272	100	2.066		0	25
Total		5.272	100	2.066		0	

Ledningsanlæg, 100%	Transmission [tm]	Distribution [tm]	Stik [tm]	Sum [tm]	Anlagt [tm]	Levetid [år]	D&V [DKK/tm]
AT016	0	0	5	5	5	5	
AT020	0	0	469	469	469	422	
AT026	0	0	11.623	11.623	11.623	10.460	
AT032	0	10	4.742	4.752	4.752	4.278	
ST025	0	56	567	623	623	566	
ST032	0	5.448	869	6.316	6.316	6.229	
ST040	0	3.232	0	3.232	3.232	3.232	
ST050	0	4.326	279	4.605	4.605	4.577	
ST065	0	1.575	0	1.575	1.575	1.575	
ST080	0	212	0	212	212	212	
ST100	0	769	0	769	769	769	
ST125	0	241	0	241	241	241	
ST150	2.664	3.204	0	5.868	5.868	5.868	
ST200	0	3.871	0	3.871	3.871	3.871	
Total	2.664	22.944	18.552	44.160	42.305	50	0

Målere, 100%	Målere [stk]	Anlagt [stk]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
Nom 1,5	877	877	789	16
Nom 2,5	11	11	11	16
Total	888	888	800	

Anlægsbudget, selskab ekskl. evt. tilskud	Sum [TDKK]	NPV [TDKK]
Produktion	-2.941	-2.941
Ledningsanlæg	-130.839	-127.799
Målere	-2.673	-2.600
Projektkostninger	-6.823	-6.667
Bidrag	22.502	21.889
Total	-120.772	-118.118

Bidrag kan inkludere bidrag fra eksterne parter der ikke er relateret til kunder eller produktionsanlæg. Bidrag udgør 0 TDKK.



Sum [1000]

NPV [1000]

17. Samfundsøkonomi

Parameter	Værdi
Kalkulationsrente, % pa [% pa]	3,5
Anvendt betragtningsperiode [År]	30
Nettoafgiftssats [%]	28,0
Afgiftforvridning [%]	1,0

	REF [TDKK]	VP [TDKK]	FJV, kunde [TDKK]	FJV, selskab [TDKK]	FJV ekskl. tilsk. [TDKK]	FJV, tilskud [TDKK]	FJV inkl. tilsk. [TDKK]
Samfundsøkonomi NPV							
Annuiteter	32.173	111.917	45.645	79.618	125.263		125.263
Drift og vedligehold	20.815	24.635	4.903	5.790	10.694		10.694
Abonnement	0	0	33.078	-33.078	0		0
Energiomkostninger	101.299	50.306	0	29.617	29.617		29.617
Afgiftsforvridning	-697	-6	0	-33	-33	135	102
CO ₂ -kvote	14.183	1	0	1.511	1.511		1.511
SO ₂ -emission	19	9	0	0	0		0
NOx-emission	838	299	0	240	240		240
PM _{2,5} -emission	85	6	0	0	0		0
Nettoafgift	46.976	52.319	23.415	23.359	46.774	38	46.812
Sum	215.692	239.486	107.042	107.023	214.065	172	214.238
Ændring ift. reference		23.794			-1.627		-1.454
Relativ [%]		11,0			-0,8		-0,7
TDKK/enhed/år	15,3	17,0			15,2		
DKK/MWh	1.000	1.110			993		

Samfundsøkonomisk bedste VP scenario ift. REF: Lavt investeringsniveau, 2,4%

Samfundsøkonomisk dårligste VP scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, 21,7%

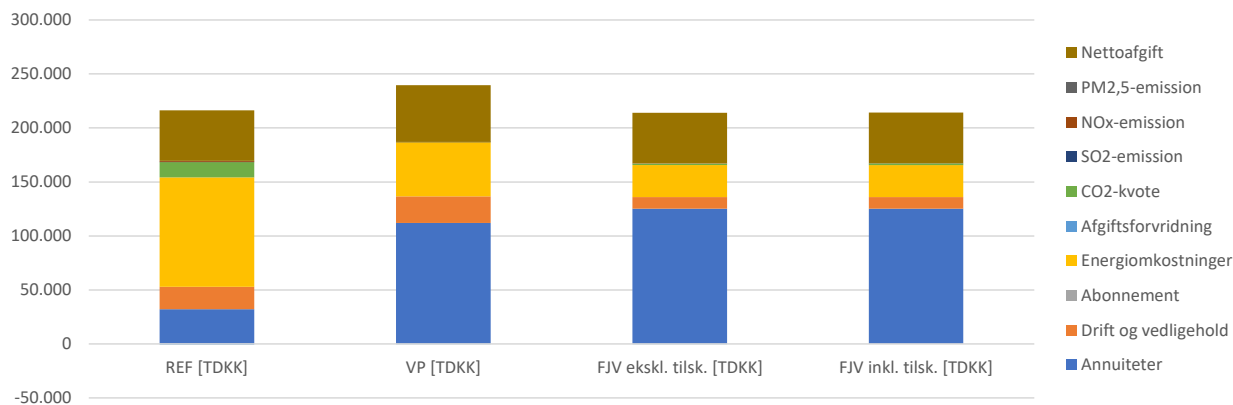
Samfundsøkonomisk bedste FJV scenario ift. REF: Lavt investeringsniveau, -11,7%

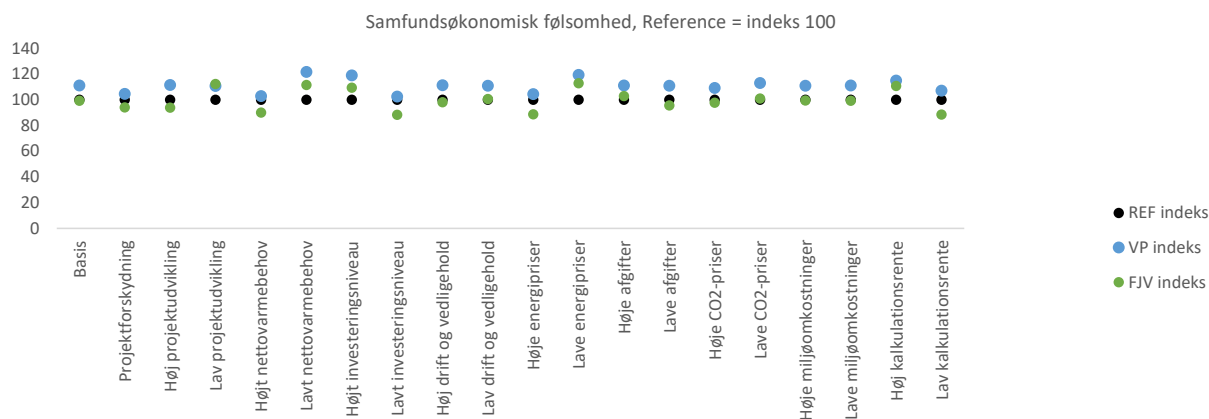
Samfundsøkonomisk dårligste FJV scenario ift. REF: Lave energipriser, 12,8%

Samfundsøkonomisk bedste FJV scenario ift. VP: Lav kalkulationsrente, -17,4%

Samfundsøkonomisk dårligste FJV scenario ift. VP: Lav projektudvikling, 1,3%

Samfundsøkonomi, NPV TDKK

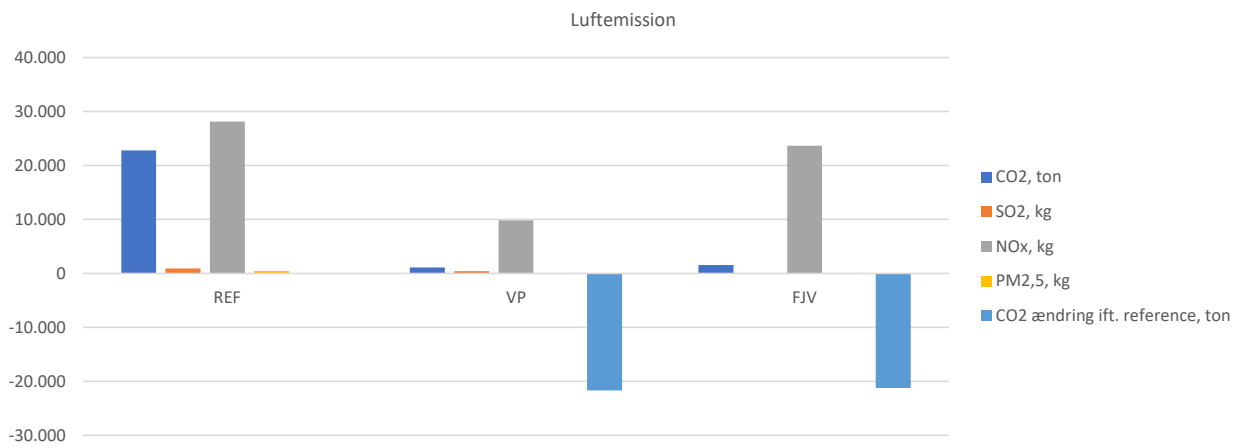




Scenario	TDKK ref	TDKK VP	TDKK FJV	REF indeks	VP indeks	FJV indeks
Basis	215.692	239.486	214.065	100	111	99
Projektforskydning	191.563	200.258	180.063	100	105	94
Høj projektudvikling	243.906	271.993	228.881	100	112	94
Lav projektudvikling	170.164	188.429	190.863	100	111	112
Højt nettovarmebehov	245.265	252.426	220.696	100	103	90
Lavt nettovarmebehov	186.118	226.546	207.435	100	122	111
Højt investeringsniveau	223.928	266.527	244.950	100	119	109
Lavt investeringsniveau	207.455	212.445	183.181	100	102	88
Høj drift og vedligehold	221.020	245.793	216.803	100	111	98
Lav drift og vedligehold	210.363	233.180	211.328	100	111	100
Høje energipriser	241.624	252.365	214.065	100	104	89
Lave energipriser	189.759	226.608	214.065	100	119	113
Høje afgifter	215.513	239.485	221.639	100	111	103
Lave afgifter	215.870	239.488	206.492	100	111	96
Høje CO2-priser	219.323	239.487	214.065	100	109	98
Lave CO2-priser	212.061	239.486	214.065	100	113	101
Høje miljøomkostninger	215.880	239.549	214.500	100	111	99
Lave miljøomkostninger	215.503	239.423	213.631	100	111	99
Høj kalkulationsrente	192.160	220.977	212.675	100	115	111
Lav kalkulationsrente	244.121	261.466	215.897	100	107	88

18. Miljø

Luftemission	REF	VP	FJV, kunde	FJV, selskab	FJV	
CO ₂ , ton	22.783	1.091		0	1.575	1.575
SO ₂ , kg	932	411		0	0	0
NO _x , kg	28.144	9.829		0	23.660	23.660
PM _{2,5} , kg	470	35		0	0	0
CO ₂ ændring ift. reference, ton		0	-21.692			-21.208



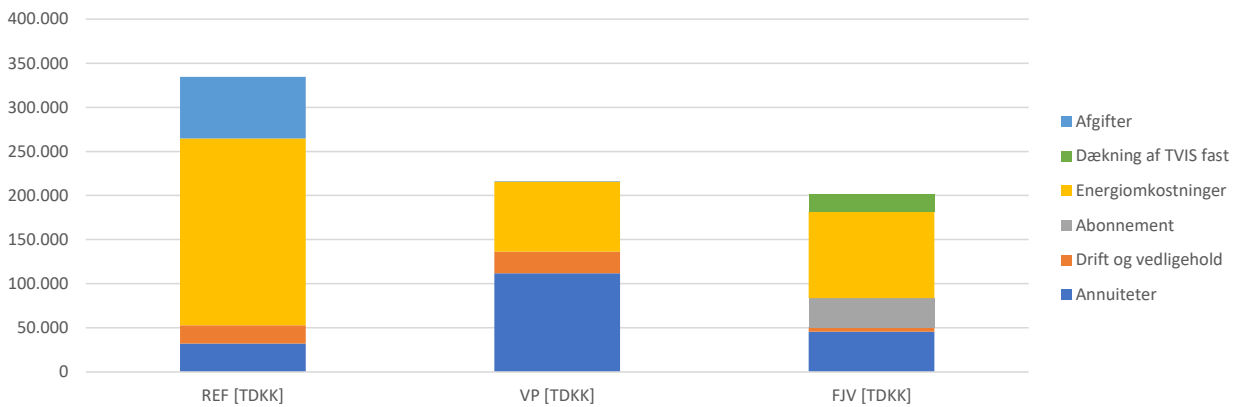
19. Kundeøkonomi

Parameter	Værdi
Kalkulationsrente [% p.a]	3,5
Anvendt betragtningsperiode [År]	30
Jugerede og uforudseelige [%]	5,0

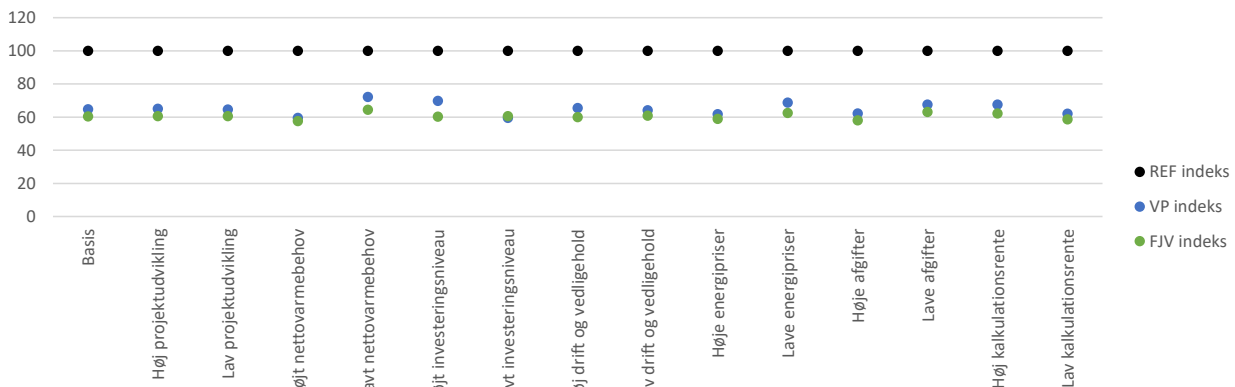
	REF [TDKK]	VP [TDKK]	FJV [TDKK]
Kundeøkonomi, nutidsværdi			
Annuiteter	32.173	111.917	45.645
Drift og vedligehold	20.815	24.635	4.903
Abonnement	0	0	33.078
Energiomkostninger	211.707	79.234	98.399
Dækning af TVIS fast			19.970
Afgifter	69.687	629	0
Sum	334.382	216.416	201.996
Ændring ift. reference		-117.966	-132.386
Relativ [%]		-35,3	-39,6
TDKK/enhed/år	23,8	15,4	14,3
DKK/MWh	1.550	1.003	937

- Kundeøkonomisk bedste VP scenario ift. REF: Højt nettovarmebehov, -40,5%
- Kundeøkonomisk dårligste VP scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, -27,9%
- Kundeøkonomisk bedste FJV scenario ift. REF: Projektforskydning, -44,3%
- Kundeøkonomisk dårligste FJV scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, -35,5%
- Kundeøkonomisk bedste FJV scenario ift. VP: Højt investeringsniveau, -13,5%
- Kundeøkonomisk dårligste FJV scenario ift. VP: Lavt investeringsniveau, 1,7%

Kundeøkonomi, NPV TDKK



Kundeøkonomisk følsomhed, Reference = indeks 100

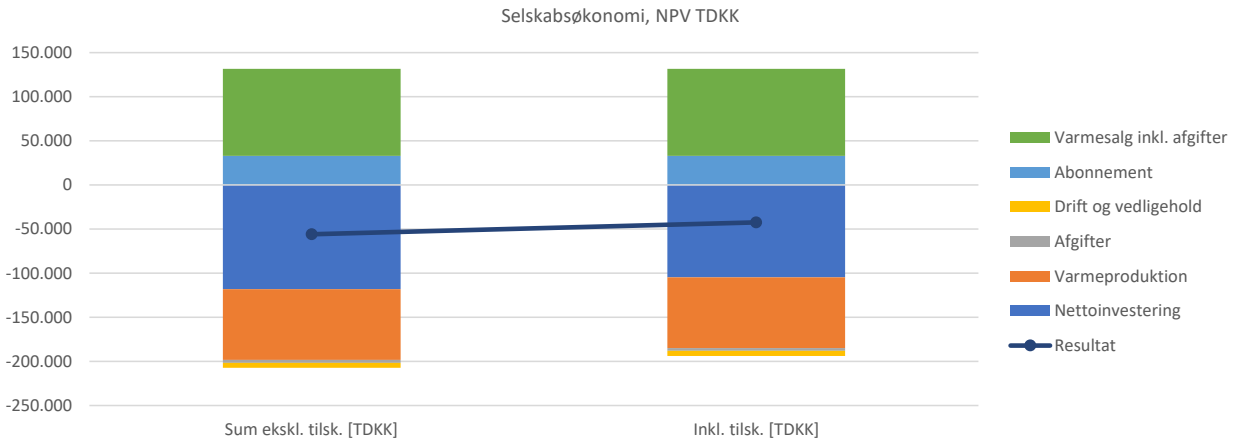


Scenario	REF indeks	VP indeks	FJV indeks
Basis	100	65	60
Høj projektudvikling	100	65	61
Lav projektudvikling	100	65	61
Højt nettovarmebehov	100	59	58
Lavt nettovarmebehov	100	72	64
Højt investeringsniveau	100	70	60
Lavt investeringsniveau	100	60	61
Høj drift og vedligehold	100	65	60
Lav drift og vedligehold	100	64	61
Høje energipriser	100	62	59
Lave energipriser	100	69	62
Høje afgifter	100	62	58
Lave afgifter	100	67	63
Høj kalkulationsrente	100	67	62
Lav kalkulationsrente	100	62	59

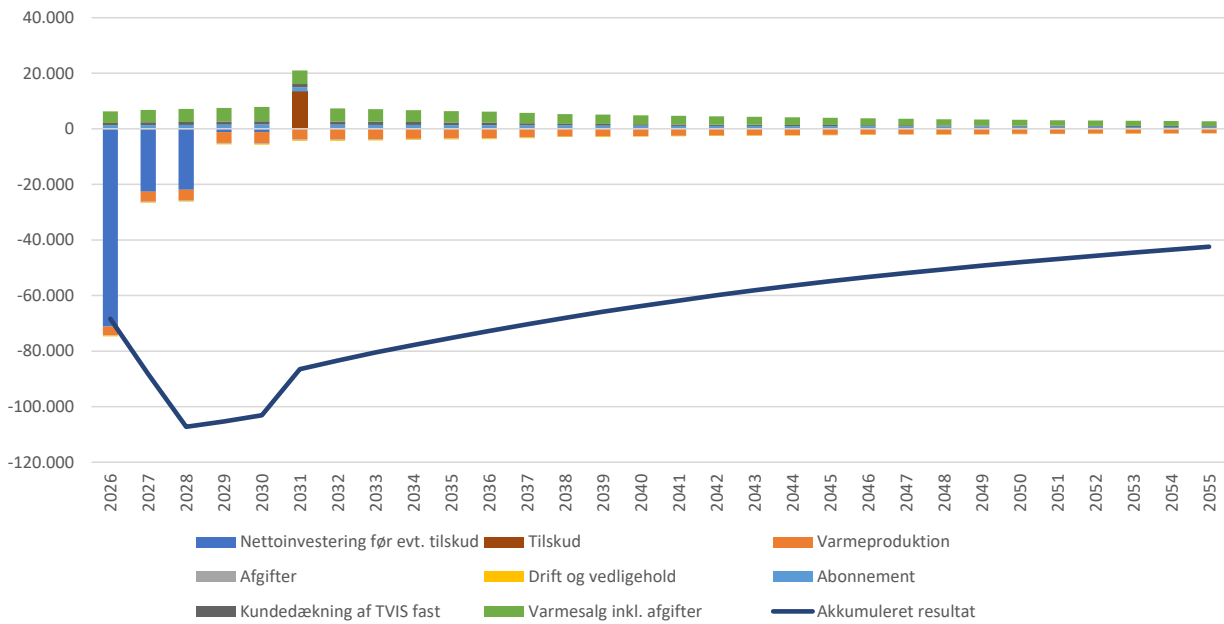
20. Selskabsøkonomi

Parameter	Værdi
Anvendt kalkulationsrente [% pa]	3,5
Anvendt betragtningsperiode [År]	30
Projektering [%]	2,0
Tilsyn [%]	2,0
Ledningsregistrering [%]	1,0
Jugerede og uforudseelige [%]	5,0
Produktionsvariabel d&v [DKK/MWh]	10
Tilskud	
Aktiv [-]	Ja
Sats [DKK/enh]	20.000
Periode [År]	5
Minimumstilslutning [-]	1,0000

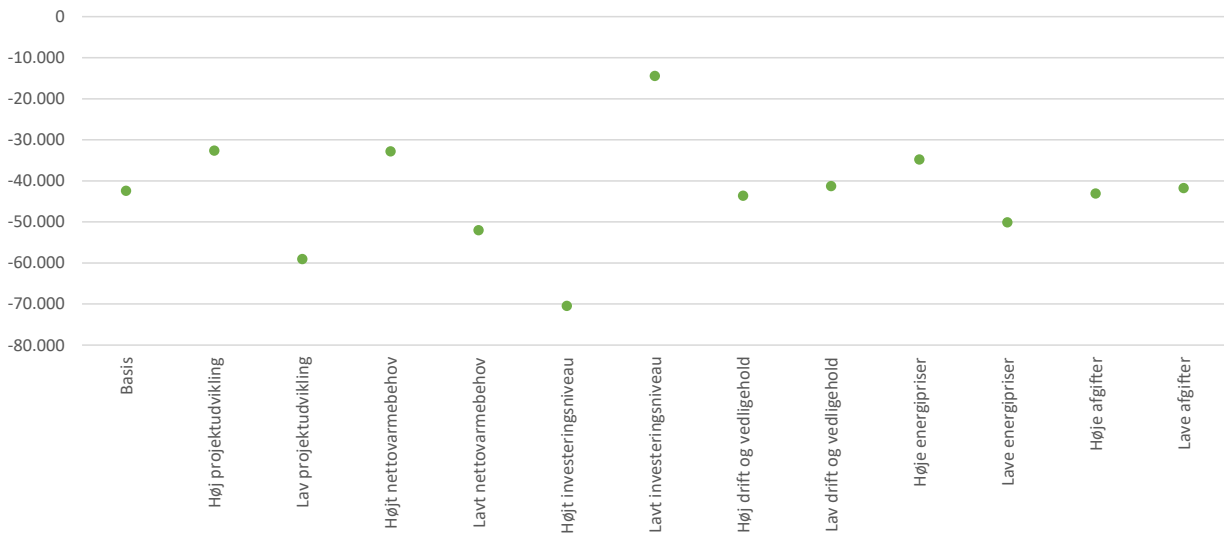
Selskabsøkonomisk resultat NPV (ved resultat inkl. tilskud er resultat opgjort ved break even tilslutning)	Sum ekskl. tilsk. [TDKK]	Tilskud [TDKK]	Inkl. tilsk. [TDKK]
Nettoinvestering	-118.118	13.458	-104.659
Varmeproduktion	-80.170		-80.170
Afgifter	-3.267		-3.267
Drift og vedligehold	-5.790		-5.790
Abonnement	33.078		33.078
Kundeandel af TVIS fast	19.970		19.970
Varmesalg inkl. afgifter	98.399		98.399
Resultat	-55.898		-42.440
TDKK/enhed/år	-3,7		-3,0
DKK/MWh	-241		-197



Selskabsøkonomi inkl. evt. tilskud, NPV TDKK



Selskabsøkonomisk følsomhed inkl. evt. tilskud, NPV TDKK



Scenario	Resultat
Basis	-42.440
Høj projektudvikling	-32.639
Lav projektudvikling	-59.044
Højt nettovarmebehov	-32.826
Lavt nettovarmebehov	-52.053
Højt investeringsniveau	-70.441
Lavt investeringsniveau	-14.438
Høj drift og vedligehold	-43.598
Lav drift og vedligehold	-41.282
Høje energipriser	-34.800
Lave energipriser	-50.080
Høje afgifter	-43.093
Lave afgifter	-41.786
Høj kalkulationsrente	-49.264
Lav kalkulationsrente	-34.223

21. Break even beregning - Energistyrelsen

	Basis	Break Even
Break even beregning		
Udvikling ift. basisforudsætning, %	100,0	100,0
Konverterede enheder i støtteperioden, enh	799,2	799,2
Tilskudssum, TDKK		
Sum		15.984
Nutidsværdi		13.458
Indregnet kampagnerabat		
Rabatterede enheder, enh	0	0
Ydet rabat, TDKK		
Sum	0	0
Nutidsværdi	0	0
Selskabsøkonomi, nutidsværdi over 30 år		
Nettoinvestering, TDKK	-118.118	-104.659
Varmeproduktion, TDKK	-80.170	-80.170
Afgifter, TDKK	-3.267	-3.267
Drift og vedligehold, TDKK	-5.790	-5.790
Abonnement, TDKK	33.078	33.078
Varmesalg inkl. afgifter, TDKK	98.399	98.399
Resultat, TDKK	-55.898	-42.440
Omkostninger der medregnes i de støtteberettigede omkostninger		
01. Transmissions-, distributions- og stikledninger, DKK	-25.294.309	-25.294.309
02. Veksler- og pumpestationer, DKK	-2.823.099	-2.823.099
03. Gravearbejde, DKK	-85.723.885	-85.723.885
04. Styrings-, regulerings- og overvågningsanlæg (SRO-anlæg), DKK	-1.202.578	-1.202.578
05. Øvrige anlægskomponenter i fjernvarmedistributionsnettet, DKK	-4.972.128	-4.972.128
06. Entreprenørydelser, DKK	-16.436.151	-16.436.151
Omkostninger der ikke medregnes i de støtteberettigede omkostninger		
01. Arbejde som udføres af indehavere eller ansatte i den virksomhed, der modtager tilskud, DKK	-6.822.608	-6.822.608
02. Omkostninger som er afholdt, inden Energistyrelsen har givet tilsagn om tilskud, DKK	0	0
03. Andet, DKK	0	0
Samlede omkostninger		
Samlede omkostninger alt inklusive, DKK	-143.274.758	-143.274.758
Samlede omkostninger der medregnes i støtteberettigede omkostninger, DKK	-136.452.150	-136.452.150
Støtteansøgning		
Olie og gasfyr i projektområdet, enh		888
Minimumstilslutning, enh		799,2
Ansøgt støttesum, DKK		15.984.000
Varmeforbrug inkl. nettab		
Konvertering fra gasolie, MWh		828
Konvertering fra Naturgas, MWh		15.800
Sum, MWh		16.629