

# Energieentwicklungsplan für den Markt Hirschaid Nachtrag

**Prof. Dr.-Ing. Markus Brautsch**Dipl.-Ing. (FH) Thorsten Meierhofer

Institut für Energietechnik IfE GmbH an der Hochschule Amberg-Weiden Kaiser-Wilhelm-Ring 23 92224 Amberg

www.ifeam.de



#### **Inhaltsübersicht**

- 1. Dimensionierung und Beschreibung der drei potentiellen Wärmeversorgungsvarianten für den "Wärmeverbund Frankenlagune"
- 2. Wirtschaftlichkeitsbetrachtung der Varianten
- 3. CO<sub>2</sub>-Bilanz der Varianten
- 4. Zusammenfassung

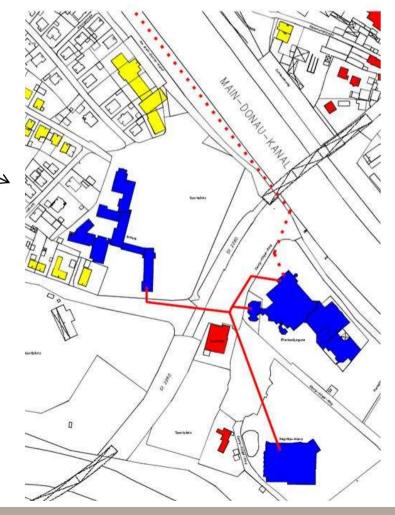


#### Der "Wärmeverbund Frankenlagune"

In Abstimmung mit dem Markt Hirschaid erfolgt eine Detailbetrachtung des

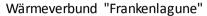
Wärmeverbundes "Frankenlagune" mit den Abnehmern:

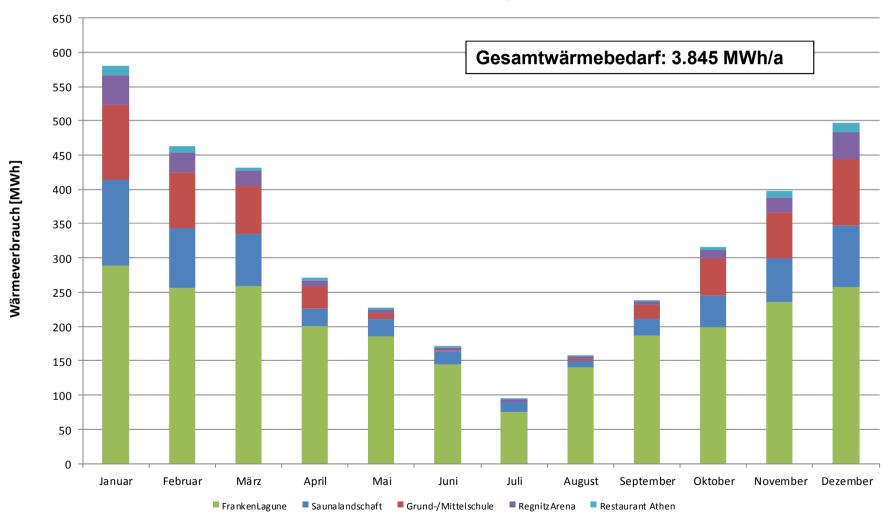
- Frankenlagune
- Saunalandschaft
- Gaststätte Athen
- Regnitz Arena
- Grund- und Mittelschule Hirschaid



### Der monatliche Wärmeverbrauch der Abnehmer als Grundlage für die Dimensionierung der Varianten



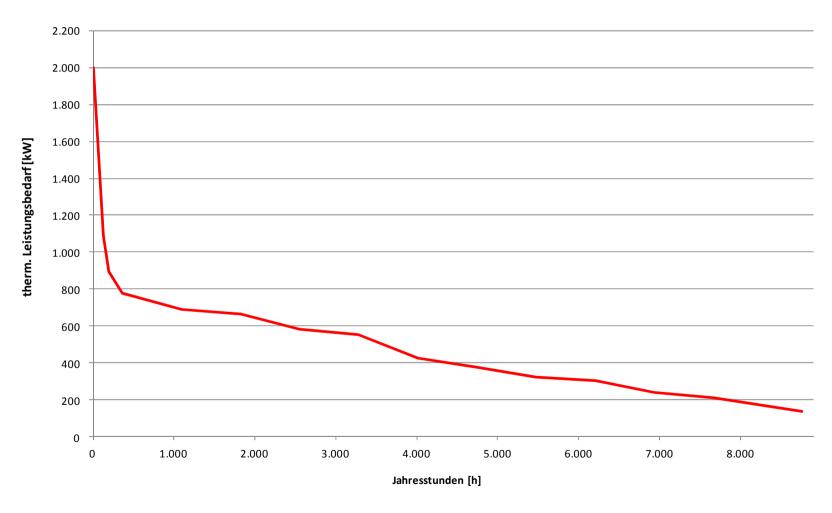




### Die Ausarbeitung der geordnete Jahresdauerlinien als Grundlage für die Dimensionierung der Varianten



Wärmeverbund "Frankenlagune"



#### Die betrachteten Energieversorgungsvarianten



#### Wärmeverbund "Frankenlagune"

In der Betrachtung berücksichtigt: Versorgung des Gesamtverbundes mit 3.845 MWh/a

#### Möglichkeit der Nutzung lokaler Ressourcen:

- Anbindung an die Biogasanlage in Strullendorf über eine Wärmeleitung (sinnvolles Wärmenutzungskonzept für Überschusswärme der bestehenden Biogasanlage)

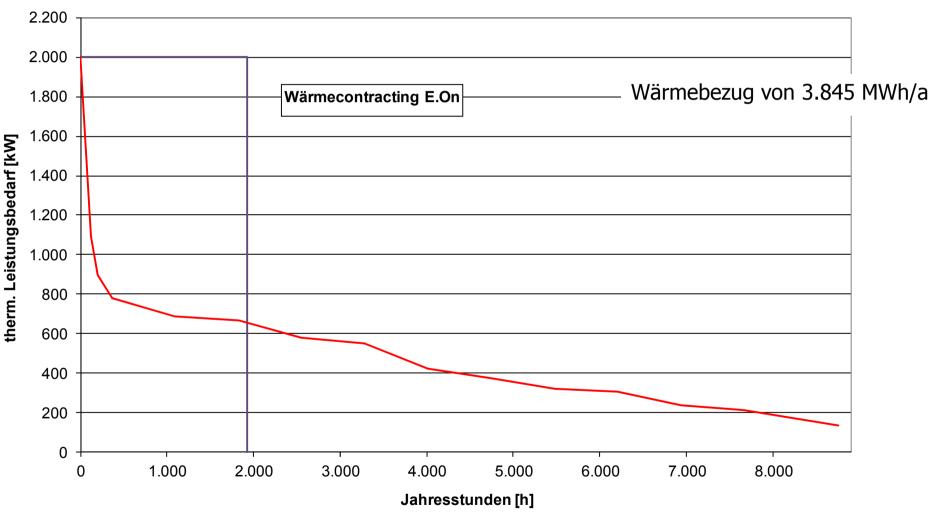
Variante 1: Referenzvariante mit Contracting nach dem vorliegenden E.On-Angebot

Variante 2: Eigenbetrieb eines Erdgas-BHKW mit Erdgas-Spitzenlastkesseln

Variante 3: Wärmeabnahme aus Biogasanlage mit Erdgas-Spitzenlastkesseln

#### Variante 1 – Referenzvariante im Contracting mit der E.On





#### Variante 1 – Referenzvariante mit Contracting durch die E.On

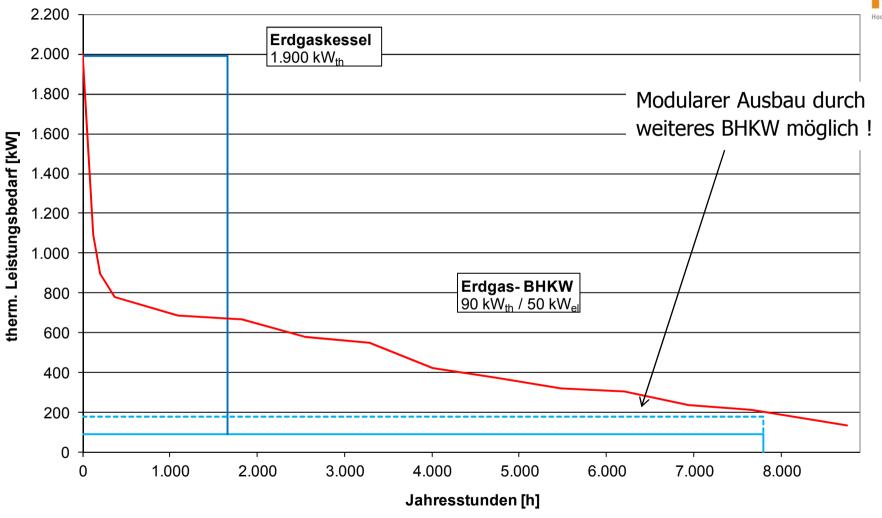
## Institut für Energietechnik an der

#### Randbedingungen:

- E.On installiert noch im Jahr 2012 ein Biomethan- BHKW
- Wärmelieferung zu neuen Konditionen nur bei Vertragsverlängerung! ab Ende 2012 möglich
- Vorzeitige Verlängerung des noch bis Ende 2014 laufenden Contracting-Vertrags um 15 Jahre zu den jetzt günstigeren Konditionen möglich
   (→ damit auch Kostenreduzierung für die Jahre 2013/14!)
- Wärmepreis reduziert sich gegenüber Niveau vom 1.1.2012 um ca. 23 % (Angabe E.On)
- Wärmepreis ca. 62,5 €/MWh (Mischpreis aus Arbeits- u. Grundpreis, kein Messpreis mehr)
- Im Zuge der Verlängerung werden auch die bestehenden Spitzenlastkessel in den kommenden Jahren durch den Contractor E.On erneuert und auf den Betrieb der mit Heizöl betriebenen Kessel in der Schule verzichtet (keine Ersatzinvestitionskosten für den Markt Hirschaid!)
- Der Hilfsenergieverbrauch der Heizzentrale ist im Wärmepreis des Contractors mit inbegriffen
- Der Arbeitspreis ist nur noch zu 70 % an den Energieträger Erdgas gebunden;
   30 % unterliegen keiner Preissteigerung aufgrund des installierten Biomethan- BHKW

#### Variante 2 – Erdgas- BHKW im Grundlastbetrieb





bereitgestellte elektrische Energie durch das Erdgas- BHKW: 390.000 kWh/a Eigennutzungsanteil ca. 75 % in Frankenlagune

#### Variante 2 – Erdgas- BHKW im Grundlastbetrieb

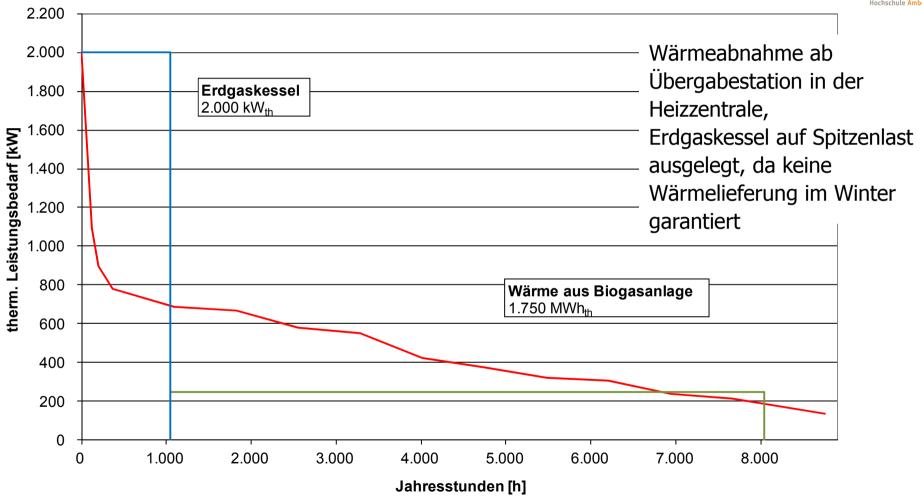
#### Randbedingungen:



- Der Betrieb der Heizzentrale zur Versorgung des gesamten Wärmeverbundes erfolgt nach dem Ende des bestehenden Contracting-Vertrages wieder komplett durch den Markt Hirschaid
- Als Grundlastaggregat wird zunächst ein Erdgas- BHKW zur vorrangigen Stromeigennutzung in der Frankenlagune installiert (50 kW elektrische Leistung)
- Die Spitzenlastversorgung im Wärmeverbund ist nach dem auslaufenden aber noch bestehenden Contracting-Vertrag mit der E.On (Ende 2014) neu zu regeln
- Für die Jahre 2013/14 besteht noch die Bindung an das bestehende Contracting!
- In der Heizzentrale werden Ersatzinvestitionen in die Anlagentechnik, u.a. Spitzenlast-Erdgaskessel, notwendig, die dann durch den Markt Hirschaid erfolgen
- Die Option auf den Ausbau der Grundlastversorgung durch ein 2. Grundlast-BHKW ist möglich (Inbetriebnahmezeitraum >12 Monate → 2 eigene Anlagen mit Anspruch auf Zuschlagszahlung über je 10 Jahre)

#### Variante 3 – Wärmeabnahme aus Biogasanlage





Betrieb der Bestands-BHKW (3x 330 kWel) in Biogasanlage durch Biogasanlagenbetreiber; Errichtung Wärmeleitung durch Markt Hirschaid; Wärmeabnahme ab Heizzentrale

#### Variante 3 – Wärmeabnahme aus Biogasanlage

#### Randbedingungen:



- Von der Biogasanlage der Bio Energie Bamberg kann überschüssige Abwärme zu günstigen Konditionen geliefert werden
- Die Wärmeleitung ist durch den Markt Hirschaid zu installieren und finanzieren (ca. 600.000 €)
- Der Anschluss in der Frankenlagune (Übergabestation) ist durch den Markt Hirschaid zu tragen
- Die Kosten der Netzpumpen, die zugehörige Steuerleitung sowie die Regelung der Pumpen übernimmt die Bio Energie Bamberg
- Die Hilfsenergie für die Umwälzung wird jeweils zur Hälfte getragen
- Die Spitzenlastversorgung im Wärmeverbund ist nach dem auslaufenden bestehenden Contracting-Vertrag mit der E.On (Ende 2014) neu zu regeln
- Für die Jahre 2013/14 besteht noch die Bindung an das bestehende Contracting!
- Die Versorgung der Heizzentrale kann bzw. muss anschließend wieder durch den Markt Hirschaid erfolgen
- Bis zur Amortisation der Kosten für die Wärmeleitung beträgt der Wärmepreis 10 €/MWh (ca. 6 Jahre)
- Anschließender Wärmepreis 42 €/MWh
- Vertragsdetails sind noch zu klären (Mindestliefermenge pro Jahr, Preissteigerung, etc.)

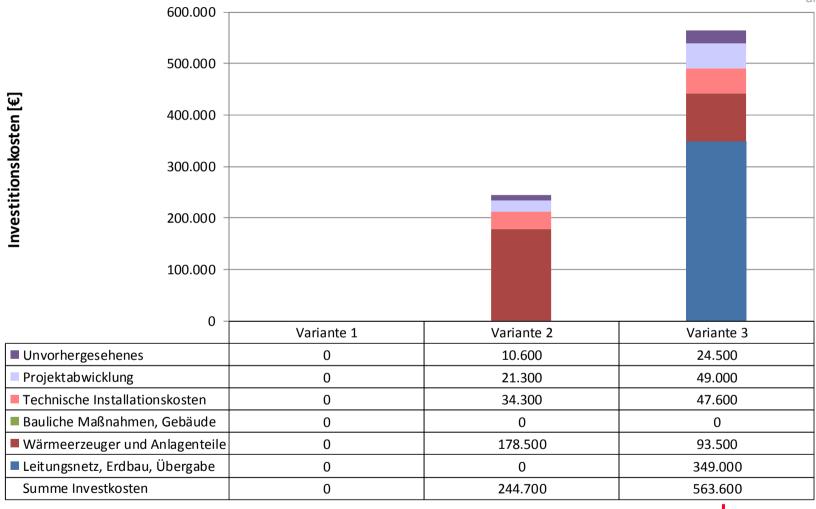


#### **Inhaltsübersicht**

- 1. Dimensionierung und Beschreibung der drei potentiellen Wärmeversorgungsvarianten für den "Wärmeverbund Frankenlagune"
- 2. Wirtschaftlichkeitsbetrachtung der Varianten
- 3. CO<sub>2</sub>-Bilanz der Varianten
- 4. Zusammenfassung

#### Investitionskostenprognose der betrachteten Varianten





Variante 1	Variante 2	Variante 3
Contracting EOn	Erdgas-BHKW	Wärme aus Biogasanlage
	Erdgaskessel	Erdgaskessel

40 % Fördersumme für den Bau der Wärmeleitung bereits berücksichtigt

#### Investitionskostenprognose der betrachteten Varianten



Variante 2: Erdgas-BHKW in Grundlastbetrieb

Wärmeleitung: 110.000 € Ersatzinvestitionen (Kessel, Kamin, Deinstallation, MSR-Technik, ...)

76.000 € Grundlast-BHKW, Pufferspeicher, el. Einbindung

27.000 € technische Installationskosten

32.000 € Planung/Unvorhergesehenes

245.000€

Gesamtinvestitionskosten: → 245.000 €

Kapitalgebundene Kosten bei 15 Jahren und 3 % Zins: → 20.500 €/a

#### Hinweis:

→ Bei Variante 1 mit Contracting-Lösung entstehen keine Investitionskosten!

#### Investitionskostenprognose der betrachteten Varianten

## Institut für Energietechnik an der

#### Variante 3: Wärmeabnahme aus Biogasanlage

Wärmeleitung: 607.000 € (überschlägig nach Fa. Hölzlein / Fa. Büttel)

+ 91.000 € (pauschal 15 % für Planung und Unvorhergesehenes)

698.000 € (Gesamtkosten für Wärmeleitung)

279.000 € (40 % Förderung der Wärmeleitung durch BAFA nach dem KWK-Gesetz)

419.000 € (Gesamtkosten für Wärmeleitung abzgl. Förderung)

100.000 € Ersatzinvestitionen (Kessel, Kamin, Deinstallation, MSR-Technik, ...)

10.000 € Übergabestation, Einbindung Pumpe

15.000 € technische Installationskosten

19.000 € Planung/Unvorhergesehenes

144.000€

Gesamtinvestitionskosten: → 564.000 €

Kapitalgebundene Kosten bei 15 Jahren und 3 % Zins: → 47.200 €/a

#### Hinweise:

- → Bei Variante 1 mit Contracting-Lösung entstehen keine Investitionskosten!
- → Die Förderung durch das BAFA wird erst nach Fertigstellung ausbezahlt!

#### Die jährlichen Ausgaben der betrachteten Varianten



#### Mittlere jährliche Kosten über den Betrachtungszeitraum von 15 Jahren



Variante 1	Variante 2	Variante 3
Contracting E.On	Erdgas-BHKW	Wärme aus Biogasanlage
	Erdgaskessel	Erdgaskessel

#### Ausgaben der betrachteten Varianten

Institut für Energietechnik an der

- Variante 1: Contracting E.On
  - alle Kosten im Wärmepreis enthalten

#### Variante 2: Eigenversorgung mit Grundlast Erdgas- BHKW

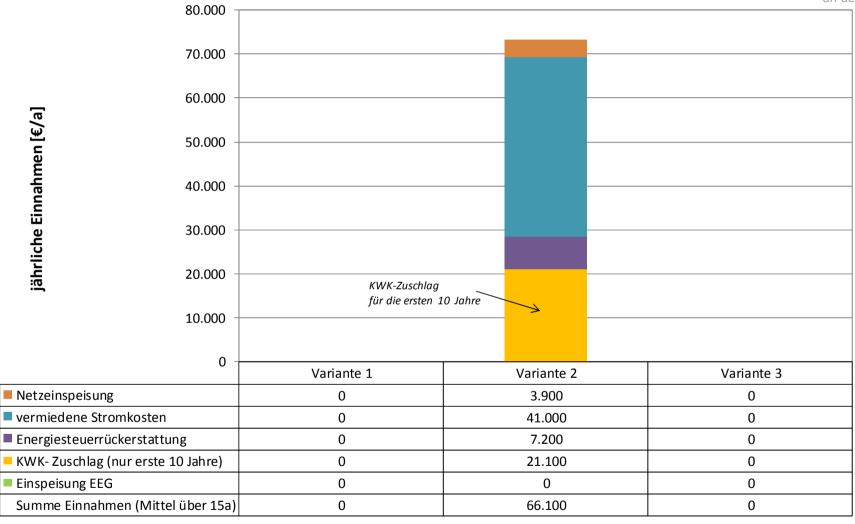
- Investitions-/ kapitalgebundene Kosten
- Verbrauchskosten Erdgas für BHKW/Spitzenlastversorgung und Hilfsenergie
- Betriebskosten inkl. Wartung/Unterhalt und Personal
- sonstige Kosten (Versicherung, Messungen)

#### Variante 3: Wärmeanbindung an Biogasanlage

- Investitions-/ kapitalgebundene Kosten
- Verbrauchskosten für Wärme, Erdgas für Spitzenlastversorgung und Hilfsenergie
- Betriebskosten inkl. Wartung/Unterhalt und Personal
- sonstige Kosten (Versicherung, Messungen)

#### Die jährlichen Einnahmen der betrachteten Varianten





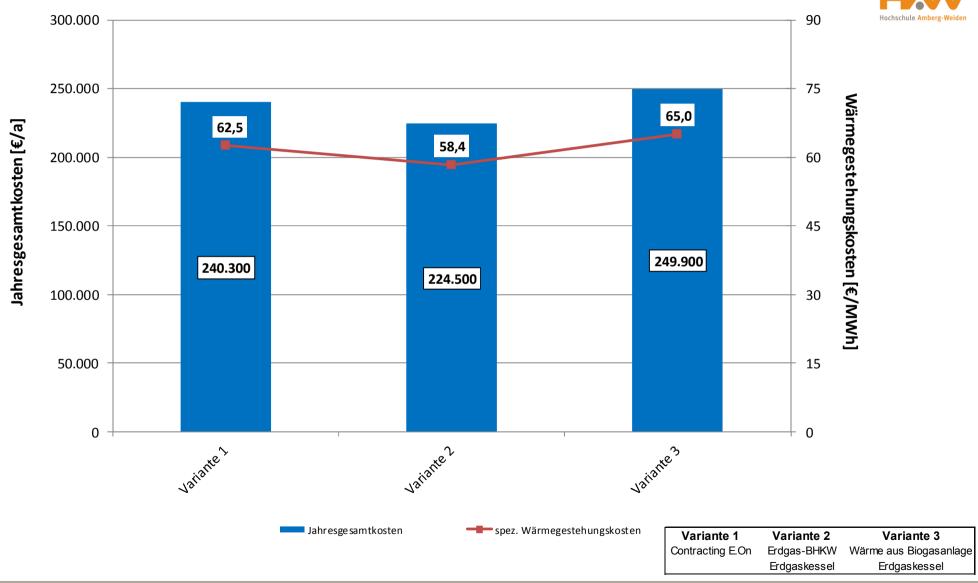
Variante 1	Variante 2	Variante 3
Contracting EOn	Erdgas-BHKW	Wärme aus Biogasanlage
	Erdgaskessel	Erdgaskessel



#### **Grundlagen der Berechnung:**

- Bei Verlängerung E.On Contracting → ab 2013 verbesserte Konditionen
- Bei Nichtverlängerung läuft der Contracting-Vertrag mit den bestehenden Konditionen (Grundpreis, Messpreis, entsprechender Arbeitspreis je MWh Wärme) noch bis Ende 2014
- Bau der Wärmeleitung zur Biogasanlage im Jahr 2013 vorgesehen
- Wärmebezug ab 2014 von 1.750 MWh/a, Wärmepreis 6 Jahre 10 €/MWh, dann 42 €/MWh
- Betrieb der Heizzentrale/Spitzenlastversorgung ab 2015 in Eigenregie
- Erdgaspreis: 5,0 Ct/kWh\_Hi
- Strompreis Hilfsenergie: 14 Ct/kWh
- Installation Erdgas-BHKW im Jahr 2013 vorgesehen
- BHKW-Betrieb mit Wärme- und Stromproduktion ab 2014
- Betrieb der Heizzentrale/Spitzenlastversorgung ab 2015 in Eigenregie
- Erdgaspreis: 4,9 Ct/kWh\_Hi (günstigerer Bezug da mehr Grundlastumsatz)
- Strompreis Hilfsenergie: 14 Ct/kWh



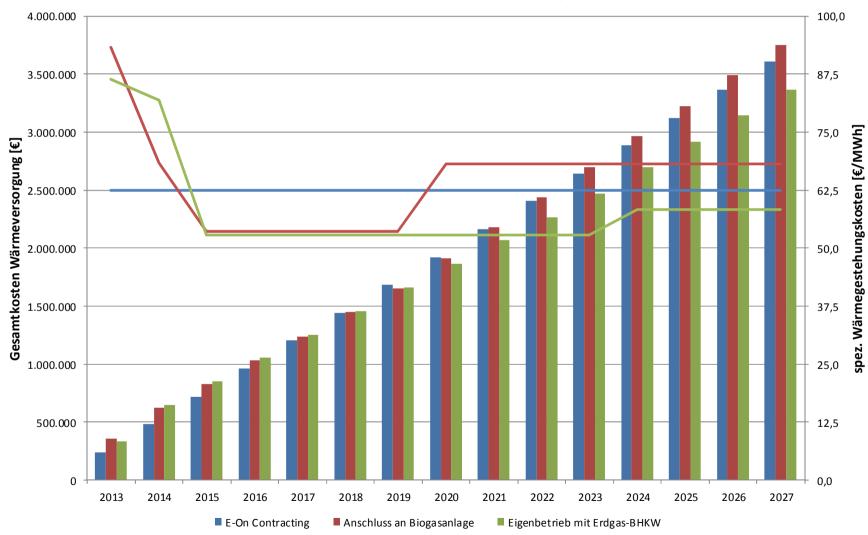




															Hochschule Am	berg-Weiden
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Contracting- Variante E-On																
			_		_	ā	_	_	_							
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
jährliche verbrauchsgebundene Kosten	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	
	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	
jährliche betriebsgebundene Kosten	•	•		·	•	ŭ	Ŭ	·	·	•	Ŭ	Ŭ	•	•	•	
jährliche sonstige Kosten	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
jährliche Einnahmen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
																Summe:
Jahresgesamtkosten	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	240.313	3.604.688
spez. Wärmegestehungskosten	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
aufsummiert	240.313	480.625	720.938	961.250	1.201.563	1.441.875	1.682.188	1.922.500	2.162.813	2.403.125	2.643.438	2.883.750	3.124.063	3.364.375	3.604.688	
Variante mit Anschluss an BGA																
	4	•	_		_	•	_		•	4.0		40	40		4=	
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	
jährliche verbrauchsgebundene Kosten	311.445	215.830	138.263	138.263	138.263	138.263	138.263	194.263	194.263	194.263	194.263	194.263	194.263		194.263	
jährliche betriebsgebundene Kosten	0	0	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	17.950	
,	0	0	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	2.675	
jährliche sonstige Kosten	0	•				2.075					2.075					
jährliche Einnahmen	0	0	0	0	0	U	0	0	0	0	U	0	0	0	0	
a a contract of the contract o																Summe:
Jahresgesamtkosten	358.660	263.045	206.103	206.103	206.103	206.103	206.103	262.103	262.103	262.103	262.103	262.103	262.103	262.103	262.103	3.749.039
spez. Wärmegestehungskosten	93,3	68,4	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	65,0
aufsummiert	358.660	621.704	827.807	1.033.909	1.240.012	1.446.115	1.652.217	1.914.320	2.176.423	2.438.525	2.700.628	2.962.731	3.224.833	3.486.936	3.749.039	
Variante mit eigenem Erdgas BHKW																
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Jaili	'	2	3	4	5	U	,	O	9	10	- 11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	
jährliche verbrauchsgebundene Kosten	311.445	353.002	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	230.980	
jährliche betriebsgebundene Kosten	0	14.010	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	23.340	
jährliche sonstige Kosten	0	434	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	1.085	
iährliche Einnahmen	0	73.128	73.128	73.128	73.128	73.128	73.128	73.128	73.128	73.128	73.128	52.029	52.029	52.029	52.029	
jannone Ennamen	Ū	75.120	70.120	70.120	70.120	70.120	75.120	75.120	70.120	75.120	70.120	02.020	32.023	32.023	32.023	Summe:
la bra aga ag m tha ata n	331.942	314.815	202.774	202.774	202.774	202.774	202.774	202.774	202.774	202.774	202.774	223.873	223.873	223.873	223.873	3.367.217
Jahresgesamtkosten							202.774 52.7			202.774 52.7						
spez. Wärmegestehungskosten	86,3	81,9	52,7	52,7	52,7	52,7	- ,	52,7	52,7	- ,	52,7	58,2	58,2	58,2	58,2	58,4
aufsummiert	331.942	646.757	849.532	1.052.306	1.255.080	1.457.854	1.660.628	1.803.402	2.000.1/6	2.208.951	2.471.725	2.095.598	2.919.4/1	3.143.344	3.307.217	



#### Variantenvergleich ohne Preissteigerung





#### Berücksichtigung von jährlichen Preissteigerungsraten:

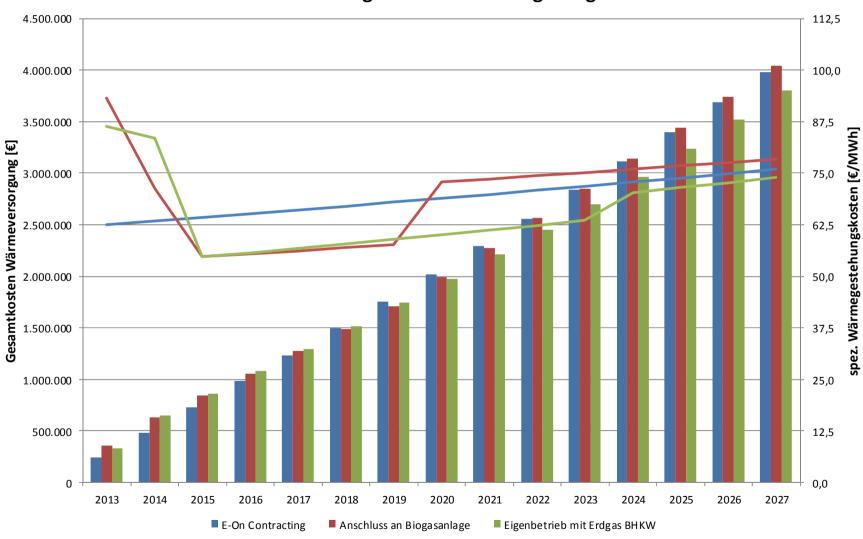
- Erdgaspreis/Spitzenlastversorgung: 2 %
   (allgemeine jährliche Preissteigerung für Energie)
- Strompreis/Hilfsenergie: 2 %
   (allgemeine jährliche Preissteigerung für Energie)
- Wärmepreis aus Biogasanlage: 0,5 %
   (Festpreis für erste 6 Jahre, dann geringe Steigerungsrate, da nicht direkt von NawaRo-Einsatzmaterial oder Energiepreisen abhängig)
- Wärmepreis aus E.On-Contracting: 1,4 % (nur 70 % abhängig vom Erdgaspreis, 30 % über Laufzeit fest aufgrund des Biomethan-BHKW)



Varianten mit Preissteigerung:														•	Institut i	ui
Wärme aus Biogasanlage	% 0,2															
EON Contracting (70%)	1,4															
Spitzenlastversorgung/Erdgaspreis	2,0															
Hilfsenergie	2,0															
Contracting- Variante E-ON	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten	0_	0_	0	0_	0	0	0	0	. 0	. 0	0	0	0	0	. 0	
jährliche verbrauchsgebundene Kosten jährliche betriebsgebundene Kosten	240.313	243.677	247.088	250.548 0	254.055°	257.612 ° 0	261.219 0	264.876	268.584 0	272.344 0	276.157 0	280.023 ° 0	283.943 0	287.919 °	291.949 0	
jährliche sonstige Kosten	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
jährliche Einnahmen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Jahresgesamtkosten	240.313	243.677	247.088	250.548	254.055	257.612	261,219	264.876	268.584	272.344	276.157	280.023	283.943	287.919	291.949	Summe: 3.980.306
spez. Wärmegestehungskosten	62,5	63,4	64,3	65,2	66,1	67,0	67,9	68,9	69,9	70,8	71,8	72,8	73,8	74,9	75,9	69,0
aufsummiert	240.313	483.989	731.078	981.625	1.235.681	1.493.293	1.754.511	2.019.387	2.287.971	2.560.315	2.836.472	3.116.495	3.400.438	3.688.357	3.980.306	
Variante mit Anschluss an BGA																
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	47.215	
jährliche verbrauchsgebundene Kosten	311.445	226.660	143.142		148.218	150.832				218.117	221.151	224.244				
jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten	0	0	17.950 2.675													
jährliche Einnahmen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
laboration and a state	250 000	070 074	040 004	040 404	040 057	040.070	004 000	000.050	000 000	005.057	000 004	000 000	005.004	000 440	204 740	Summe:
Jahre sge samtkosten spez. Wärme gestehungskosten	358.660 93,3	273.874 71,2	210.981 54.9	213.494 55.5	216.057 56,2	218.672 56.9	221.338 57,6	280.058 72,8	282.980 73,6	285.957 74,4	288.991 75,2	292.083 76,0	295.234 76.8	298.446 77,6	301.719 78,5	4.038.546 70.0
aufsummiert	358.660	632.534	- ,-	,-	,	, -	,		•	•	•	,	3.438.381	•	•	,-
Variante mit eigenem Erdgas BHKW																
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	20.497	
jährliche verbrauchsgebundene Kosten	311.445	360.062	240.312		250.020											
jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten	0	14.010 434	23.340 1.085													
jährliche Einnahmen	0	73.947	74.782	75.634	76.503	77.390	78.294	79.216	80.157	81.117	82.096	61.995	63.013	64.052	65.111	
																Summe:
Jahresgesamtkosten spez. Wärmegestehungskosten	331.942 86,3	321.057 83,5	210.451 54.7	214.406 55.8	218.439 56.8	222.553 57,9	226.749 59.0	231.029 60.1	235.395 61.2	239.848 62.4	244.390 63.6	270.122 70,3	274.847 71,5	279.667 72,7	284.584 74,0	3.805.476 66,0
aufsummiert	331.942	652.998	- ,	, -	, -	,	,-	,	- ,	- ,	,-	•	3.241.225	•	•	00,0



#### Variantenvergleich mit Preissteigerungen





#### **Inhaltsübersicht**

- 1. Dimensionierung und Beschreibung der drei potentiellen Wärmeversorgungsvarianten für den "Wärmeverbund Frankenlagune"
- 2. Wirtschaftlichkeitsbetrachtung der Varianten
- 3. CO<sub>2</sub>-Bilanz der Varianten
- 4. Zusammenfassung

#### Die CO<sub>2</sub>- Bilanz der untersuchten Versorgungsvarianten

Angesetzte CO<sub>2</sub>-Äquivalente nach dargestellter Tabelle



#### bei Variante 1:

Berücksichtigung der Wärmebereitstellung aus einem Biomethan- BHKW (NawaRo) (250 kWel / 268 kWth; 6.000 Bh/a); Erdgaskessel für Spitzenleistung; inkl. Hilfsenergie

#### bei Variante 2:

Berücksichtigung der Wärmeversorgung wie beschrieben

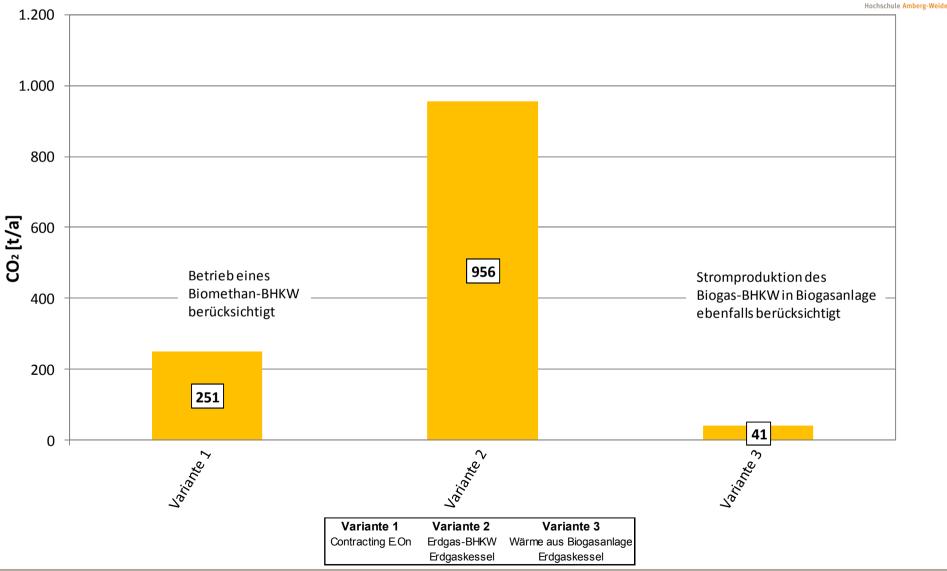
#### bei Variante 3:

Berücksichtigung der Wärmebereitstellung aus den Biogas- BHKWs aus Bioabfällen; 1.750 MWh/a; 15 % Wärmeverluste über die Leitung; Erdgaskessel für Spitzenleistung; inkl. Hilfsenergie

CO <sub>2</sub> -Äquivalente nach GEMIS 4.7 - eigene Berechnungen IfE; 01/2012													
Brennstoff	CO <sub>2</sub> -Äquivalent (Gesamte Prozesskette) [g/kWh]	Primärenergiefaktor (nicht erneuerbarer Anteil) [kWh <sub>prim</sub> /kWh <sub>end</sub> ]	Primärenergiefaktoren nach DIN V 18599-1 (Ausgabe 2011) Bemerkungen										
Erdgas	252	1,1	Erdgas beim Endverbraucher für Heizzwecke										
Heizöl EL	316	1,1	Heizöl beim Endverbraucher für Heizzwecke										
Strom	572	2,8	Bonus für Substitution von Netzstrom auf Niederspannungsebene										
Strom	566	2,4	Dt. Strommix 2010										
Biogas	111	0,5	Biogas aus 100% Mais (NawaRo) ohne Landnutzungsänderungen										
Biogas	35	0,5	Biogas produziert aus getrennt gesammelten Bioabfällen										
Biomethan	131	0,5	Biomethan aus 100% Mais (NawRo) ohne Landnutzungsänderungen, Einspeiseanlae 500 m³/h, Druckwechsel/PSA-Konzept										
Holzpellets	23	0,2	Holzpellets beim Endverbraucherfür Heizzwecke										
Hackschnitzel	23	0,2	Hackschnitzel beim Endvebraucher für Heizzwecke										
Scheitholz	17	0,2	Stückholz beim Endverbraucher für Heizzwecke										
Bezugsgrö	ße: kWh Endenergie, Heizv	vert Hi											

#### Die CO<sub>2</sub>- Bilanz der untersuchten Versorgungsvarianten







#### **Inhaltsübersicht**

- 1. Dimensionierung und Beschreibung der drei potentiellen Wärmeversorgungsvarianten für den "Wärmeverbund Frankenlagune"
- 2. Wirtschaftlichkeitsbetrachtung der Varianten
- 3. CO<sub>2</sub>-Bilanz der Varianten
- 4. Zusammenfassung

#### Zusammenfassung der Wirtschaftlichkeitsbetrachtung

	Wärmenetz "Frankenlagune"									
Zusammenfassung	Variante 1	Variante 2	Variante 3							
_	Contracting E.On	Erdgas- BHKW	Wärme aus Biogasanlage							
		Erdgaskessel	Erdgaskessel							
Investkostenprognose [€]										
Gesamtinvestkosten	0	212.800	490.100							
Projektabwicklung	0	21.300	49.000							
Unvorhergesehenes	0	10.600	24.500							
Summe Investkosten	0	244.700	563.600							
jährliche mittlere Ausgaben [€/a]										
Summe kapitalgebundener Kosten	0	20.500	47.200							
Summe verbrauchsgebundener Kosten	240.300	244.500	184.800							
Summe betriebsgebundener Kosten	0	21.200	15.600							
Summe sonstiger Kosten	0	1.000	2.300							
Summe Ausgaben	240.300	287.200	249.900							
iähuliaha mittlara Einnahman [6/a]										
jährliche mittlere Einnahmen [€/a] Summe Einnahmen	0	62.600	0							
Jahresgesamtkosten [€/a] (mittel, gerundet)	240.300	224.500	249.900							
spez. Wärmegestehungskosten [€/MWh]	62,5	58,4	65,0							
CO <sub>2</sub> -Bilanz [to/a]	251	956	41							
Jahresgesamtkosten [€/a] (mittel, gerundet)	265.400	253.700	269.200							
spez. Wärmegestehungskosten [€/MWh] unter Berücksichtigung d. Preissteigerungen	69,0	66,0	70,0							



Mögliche Förderung von 40 % der Kosten für die Wärmeleitung nach dem KWK-Gesetz bereits berücksichtigt!

→ bei Wärmeleitung DN 100

Betrachtungszeitraum 15 Jahre

#### Zusammenfassung der Wirtschaftlichkeitsbetrachtung



- Entscheidender Vorteil der Contracting-Verlängerung ist, dass die Umstellung der Konditionen (rund 23 % Einsparung) sofort ab Anfang 2013 erfolgt
- Kein Investitions- und Betreuungsaufwand in die Anlagentechnik durch den Markt Hirschaid bei Contracting-Variante (Ersatzinvestitionen für Kessel durch E.On)
- Bestehender Contracting-Vertrag (mit entsprechend hohem Grund- und Arbeitspreis) läuft sonst noch bis Ende 2014
- Die vorzeitige Anbindung an die Biogasanlage mit Wärmelieferung bzw. der Betrieb eines eigenen Erdgas-BHKW vor Ende 2014 sollte mit dem derzeitigen Contractor E.On abgeklärt werden
- Der Eigenbetrieb der Heizzentrale bietet mehr wirtschaftlichen Verhandlungsspielraum, aber auch einen entsprechend größeren Betreuungsaufwand für den Markt Hirschaid
- Die Anbindung an die Biogasanlage stärkt die regionale Wertschöpfung und bietet die beste ökologische Bilanz (Abwärme bereits vorhanden)
- Bei alle Varianten liegen die Wärmegestehungskosten auf ähnlich hohem Niveau und sind von diversen Einflussfaktoren abhängig (tatsächliche Investitionskosten, Preissteigerungsraten, Energiekosten für Erdgas-/Hilfsenergiebezug, Erhalt der möglichen Förderung)
- Bei hohen Preissteigerungsraten im Energiesektor kann der Anschluss an die Biogasanlage langfristig die kostengünstigste Variante darstellen



### Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



															Inctitut	File
Varianten mit Preissteigerung: Wärme aus Biogasanlage EON Contracting (70%) Spitzenlastversorgung/Erdgaspreis Hilfsenergie	% 0,2 0,7 1,0 1,0		Nı	ur ge	ering	e Pr	eisst	eige	rung	ısrate	en					
Contracting- Variante E-ON	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten jährliche verbrauchsgebundene Kosten jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten jährliche Einnahmen	0 240.313 <sup>7</sup> 0 0 0	0 241.995 0 0 0	0 243.689 0 0 0	0 245.394 0 0 0	0 247.112 0 0 0	0 248.842 0 0 0	0 250.584 0 0 0	0 252.338 0 0 0	0 254.104 0 0 0	0 255.883 0 0 0	0 257.674 0 0 0	0 259.478 0 0 0	0 261.294 0 0 0	0 263.123 0 0 0	0 264.965 0 0	0
Jahresgesamtkosten spez. Wärmegestehungskosten aufsummiert	<b>240.313 62,5</b> 240.313	<b>241.995 62,9</b> 482.307	<b>243.689 63,4</b> 725.996	<b>245.394 63,8</b> 971.390	<b>247.112 64,3</b> 1.218.503	<b>248.842</b> <b>64,7</b> 1.467.345	<b>250.584 65,2</b> 1.717.928	<b>252.338 65,6</b> 1.970.266	<b>254.104</b> <b>66,1</b> 2.224.371	<b>255.883 66,5</b> 2.480.254	<b>257.674</b> <b>67,0</b> 2.737.928	<b>259.478 67,5</b> 2.997.406	<b>261.294</b> <b>68,0</b> 3.258.701	<b>263.123 68,4</b> 3.521.824	<b>264.965 68,9</b> 3.786.789	Summe: 3.786.789 65,7
Variante mit Anschluss an BGA																
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten jährliche verbrauchsgebundene Kosten jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten jährliche Einnahmen	47.215 311.445 0 0 0	47.215 224.609 0 0	47.215 140.690 17.950 2.675 0	47.215 141.922 17.950 2.675 0	47.215 143.167 17.950 2.675 0	47.215 144.423 17.950 2.675 0	47.215 145.693 17.950 2.675 0	47.215 202.974 17.950 2.675 0	47.215 204.416 17.950 2.675 0	47.215 205.871 17.950 2.675 0	47.215 207.340 17.950 2.675 0	47.215 208.821 17.950 2.675 0	47.215 210.317 17.950 2.675 0	47.215 211.826 17.950 2.675 0	47.215 213.349 17.950 2.675 0	
Jahresgesamtkosten spez. Wärmegestehungskosten aufsummiert	<b>358.660</b> <b>93,3</b> 358.660	<b>271.824 70,7</b> 630.483	<b>208.530 54,2</b> 839.013	<b>209.762</b> <b>54,6</b> 1.048.775	<b>211.006</b> <b>54,9</b> 1.259.781	<b>212.263 55,2</b> 1.472.044	<b>213.532</b> <b>55,5</b> 1.685.576	<b>270.814 70,4</b> 1.956.390	<b>272.256</b> <b>70,8</b> 2.228.646	<b>273.711 71,2</b> 2.502.357	<b>275.179 71,6</b> 2.777.536	<b>276.661 72,0</b> 3.054.197	<b>278.156 72,3</b> 3.332.353	<b>279.666 72,7</b> 3.612.019	<b>281.189 73,1</b> 3.893.207	Summe: 3.893.207 67,5
Variante mit eigenem Erdgas BHKW																
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten jährliche verbrauchsgebundene Kosten jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten jährliche Einnahmen	20.497 311.445 0 0	20.497 356.532 14.010 434 73.537	20.497 235.623 23.340 1.085 73.951	20.497 237.979 23.340 1.085 74.369	20.497 240.359 23.340 1.085 74.790	20.497 242.762 23.340 1.085 75.217	20.497 245.190 23.340 1.085 75.647	20.497 247.642 23.340 1.085 76.082	20.497 250.118 23.340 1.085 76.521	20.497 252.619 23.340 1.085 76.964	20.497 255.146 23.340 1.085 77.412	20.497 257.697 23.340 1.085 56.765	20.497 260.274 23.340 1.085 57.222	20.497 262.877 23.340 1.085 57.684	20.497 265.505 23.340 1.085 58.150	Summe:
Jahresgesamtkosten spez. Wärmegestehungskosten aufsummiert	<b>331.942</b> <b>86,3</b> 331.942	<b>317.936</b> <b>82,7</b> 649.878	<b>206.594 53,7</b> 856.472	<b>208.532</b> <b>54,2</b> 1.065.004	<b>210.490</b> <b>54,7</b> 1.275.494	<b>212.468</b> <b>55,3</b> 1.487.962	<b>214.465</b> <b>55,8</b> 1.702.426	<b>216.482</b> <b>56,3</b> 1.918.909	<b>218.519</b> <b>56,8</b> 2.137.428	<b>220.577 57,4</b> 2.358.005	<b>222.655 57,9</b> 2.580.661	<b>245.854 63,9</b> 2.826.514	<b>247.974 64,5</b> 3.074.488	<b>250.115 65,0</b> 3.324.603	<b>252.278 65,6</b> 3.576.881	3.576.881 62,0



															Inctitut	Fii.
Varianten mit Preissteigerung: Wärme aus Biogasanlage EON Contracting (70%) Spitzenlastversorgung/Erdgaspreis Hilfsenergie	% 0,5 2,1 3,0 3,0		Н	öher	e Pr	eisst	eige	rung	srate	en						
Contracting- Variante E-ON	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten jährliche verbrauchsgebundene Kosten jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten jährliche Einnahmen	0 240.313 <sup>*</sup> 0 0 0	0 245.359 0 0 0	0 250.512 0 0 0	0 255.772 0 0 0	0 261.144 0 0 0	0 266.628 0 0 0	0 272.227 0 0 0	0 277.944 0 0 0	0 283.780 0 0 0	0 289.740 0 0 0	0 295.824 0 0 0	0 302.037 0 0 0	0 308.379 0 0 0	0 314.855 0 0 0	0 321.467 0 0	Summe:
Jahresgesamtkosten spez. Wärmegestehungskosten aufsummiert	<b>240.313 62,5</b> 240.313	<b>245.359 63,8</b> 485.672	<b>250.512 65,2</b> 736.183	<b>255.772 66,5</b> 991.956	<b>261.144</b> <b>67,9</b> 1.253.099	<b>266.628 69,3</b> 1.519.727	<b>272.227 70,8</b> 1.791.953	<b>277.944 72,3</b> 2.069.897	<b>283.780 73,8</b> 2.353.677	<b>289.740 75,4</b> 2.643.417	<b>295.824</b> <b>76,9</b> 2.939.241	<b>302.037</b> <b>78,6</b> 3.241.278	<b>308.379</b> <b>80,2</b> 3.549.657	<b>314.855</b> <b>81,9</b> 3.864.512	<b>321.467</b> <b>83,6</b> 4.185.980	4.185.980 72,6
Variante mit Anschluss an BGA																
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten jährliche verbrauchsgebundene Kosten jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten jährliche Einnahmen	47.215 311.445 0 0 0	47.215 228.711 0 0 0	47.215 145.618 17.950 2.675	47.215 149.461 17.950 2.675 0	47.215 153.420 17.950 2.675	47.215 157.498 17.950 2.675 0	47.215 161.698 17.950 2.675 0	47.215 222.023 17.950 2.675 0	47.215 226.847 17.950 2.675 0	47.215 231.805 17.950 2.675 0	47.215 236.904 17.950 2.675	47.215 242.146 17.950 2.675 0	47.215 247.535 17.950 2.675 0	47.215 253.078 17.950 2.675 0	47.215 258.777 17.950 2.675	
Jahresgesamtkosten spez. Wärmegestehungskosten aufsummiert	<b>358.660</b> <b>93,3</b> 358.660	<b>275.925 71,8</b> 634.585	<b>213.457</b> <b>55,5</b> 848.042	<b>217.301</b> <b>56,5</b> 1.065.342	<b>221.260</b> <b>57,5</b> 1.286.602	<b>225.337 58,6</b> 1.511.939	<b>229.537 59,7</b> 1.741.476	<b>289.863</b> <b>75,4</b> 2.031.339	<b>294.686</b> <b>76,6</b> 2.326.025	<b>299.645</b> <b>77,9</b> 2.625.670	<b>304.743</b> <b>79,3</b> 2.930.413	<b>309.985</b> <b>80,6</b> 3.240.398	<b>315.375</b> <b>82,0</b> 3.555.773	<b>320.917</b> <b>83,5</b> 3.876.690	<b>326.616</b> <b>84,9</b> 4.203.306	Summe: 4.203.306 72,9
Variante mit eigenem Erdgas BHKW																
Jahr	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
jährliche kapitalgebundene Kosten jährliche verbrauchsgebundene Kosten jährliche betriebsgebundene Kosten jährliche sonstige Kosten jährliche Einnahmen	20.497 311.445 0 0	20.497 363.592 14.010 434 74.356	20.497 245.047 23.340 1.085 75.622	20.497 252.398 23.340 1.085 76.925	20.497 259.970 23.340 1.085 78.267	20.497 267.769 23.340 1.085 79.650	20.497 275.802 23.340 1.085 81.074	20.497 284.076 23.340 1.085 82.541	20.497 292.598 23.340 1.085 84.052	20.497 301.376 23.340 1.085 85.608	20.497 310.418 23.340 1.085 87.211	20.497 319.730 23.340 1.085 67.763	20.497 329.322 23.340 1.085 69.464	20.497 339.202 23.340 1.085 71.215	20.497 349.378 23.340 1.085 73.019	Summe:
Jahresgesamtkosten spez. Wärmegestehungskosten aufsummiert	<b>331.942</b> <b>86,3</b> 331.942	<b>324.177</b> <b>84,3</b> 656.119	<b>214.347 55,7</b> 870.466	<b>220.395</b> <b>57,3</b> 1.090.861	<b>226.625</b> <b>58,9</b> 1.317.486	<b>233.041</b> <b>60,6</b> 1.550.527	<b>239.650 62,3</b> 1.790.176	<b>246.457 64,1</b> 2.036.634	<b>253.468</b> <b>65,9</b> 2.290.102	<b>260.690</b> <b>67,8</b> 2.550.792	<b>268.129</b> <b>69,7</b> 2.818.921	<b>296.889</b> <b>77,2</b> 3.115.810	<b>304.780</b> <b>79,3</b> 3.420.590	<b>312.909</b> <b>81,4</b> 3.733.499	<b>321.281</b> <b>83,6</b> 4.054.779	4.054.779 70,3