BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Herzlich willkommen zur

Informationsveranstaltung am

14. März 2024!

KONZEPTSTUDIE. FÖRDERANTRÄGE.FRAGEN DER MITGLIEDER

BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Begrüßung der Gäste:

Gudrun Strube Gemeindevorstand Gemeinde Hauneck

Firmenkreditmanager Christian Diederich VR Bank Nordrhön eG

Konzeptstudie Nahwärme Hauneck - Oberhaun

Viessmann Deutschland GmbH – Channel Management Commercial

Team Commercial Projects & Concepts
Allendorf, 04.10.2022 (UPDATE:15.11.2023; UPDATE 2: 08.02.2014 ab Folie 18))

© Viessmann Group

BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Berechnungsgrundlagen:
Sicherheitspolster in der Spitzenlast!

II. Lastverhalten

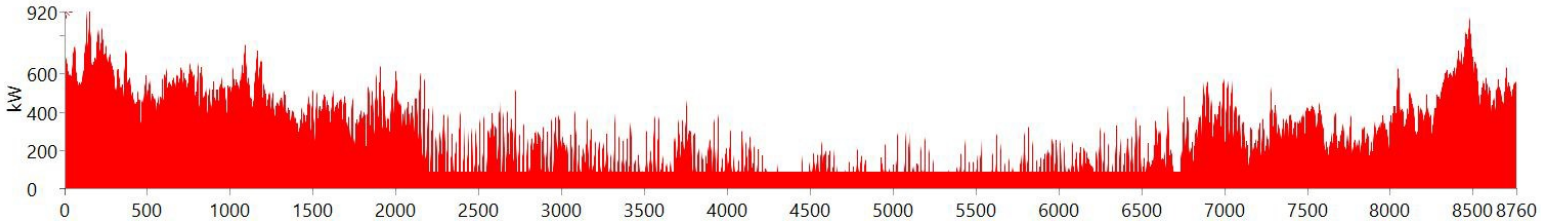
Die Jahresdauerlinie stellt das Lastverhalten der verschiedenen energetischen Verbraucher eines Versorgungsobjekts über einen vordefinierten Nutzungszeitraum grafisch dar (Basis Wärmebedarf).

(8760 h ≙ 1 Jahr)

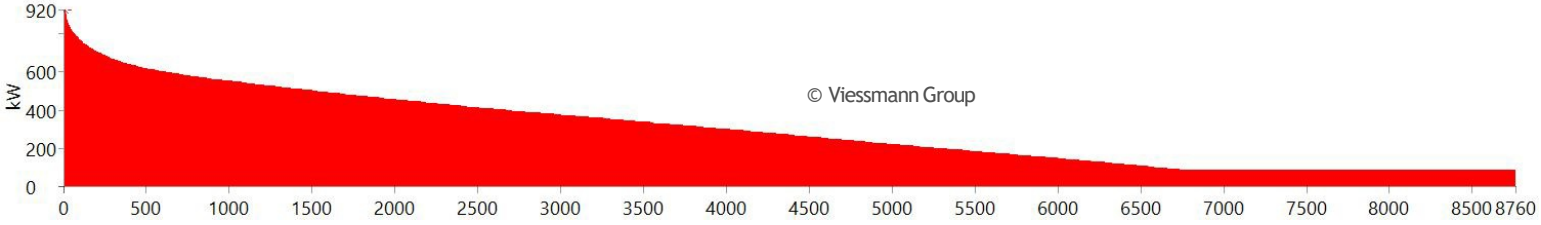
Viessmann Deutschland GmbH | Team Commercial Projects & Concepts

Die Spitzenlast beträgt laut der übermittelten Verbrauchsdaten max. ca. 919 kWth und 2.631.514 kWh.

_ Jahresdauerlinie - ungeordnet (inkl. Verlusten & GLZ)



_ Jahresdauerlinie - geordnet (inkl. Verlusten & GLZ)



*Quelle: Sophena Simulationssoftware

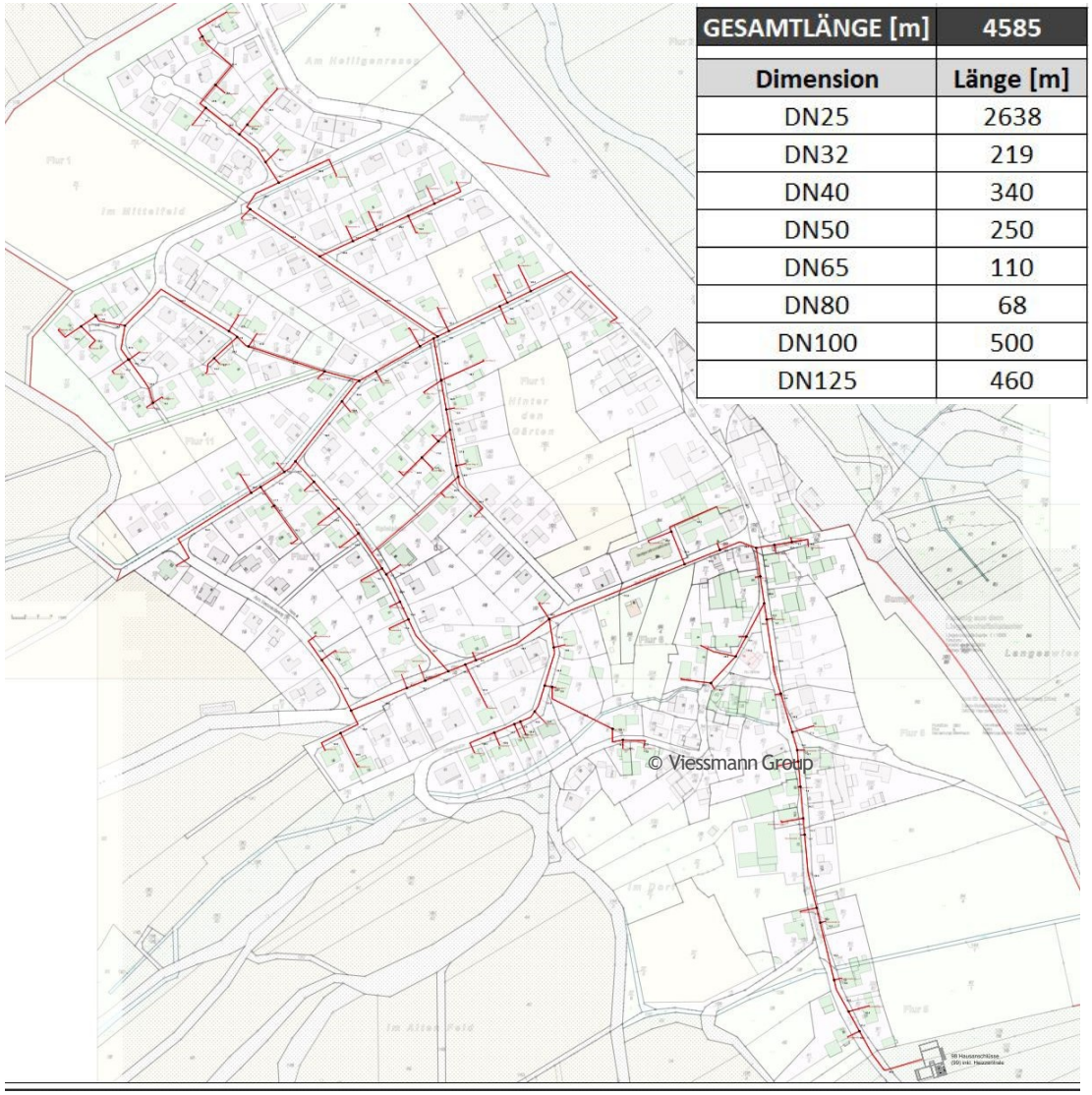
BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Netz und Leitung Versorgungskonzept bis zur Hausübergabe

I. Wärmenetz

Hier ist das Wärmenetz mit den aktuell 98 Anschlussteilnehmern dargestellt.

Tabellarisch werden in Abhängigkeit der Rohrleitungsdimension die Längen der Leitungen aufgezeigt.



GESAMTLÄNGE [m]	4585
Dimension	**Länge [m]**
DN25	2638
DN32	219
DN40	340
DN50	250
DN65	110
DN80	68
DN100	500
DN125	460

I. Wärmenetz

Hier wird der Rohrleitungstyp des Nahwärmenetzes mit den technischen Daten dargestellt.

isoplus

2 STARRE VERBUNDSYSTEME

2.3 isoplus - Doppelrohr

2.3.2 Dimensionen bzw. Typen — Gerade Rohrstangen - Diskonti

Diskontinuierliche Fertigung - Mediumrohr geschweißt

Abmessungen Mediumrohr P235						Abmessungen Mantelrohr PEHD												Lichter Rohrabstand h_s in mm	Gewicht ohne Wasser G in kg/m (s nach isoplus)		
Typ	Nennweite / Dimension in		Außen-Ø d_a in mm	Wandstärke nach isoplus s in mm	Wandstärke nach EN 253 s in mm	PEHD-Mantelrohraußen-Ø • Wandstärke D_a • s in mm													Dämmdicke		
						Dämmdicke / Lieferlänge L in m															
	DN	Zoll				Standard	6	12	16	1x vst.	6	12	16	2x vst.	6	12	16		Std.	1x vst.	2x vst.
DRD-20	20	3/4"	2 • 26,9	2,6	2,0	125 • 3,0	√	-	-	140 • 3,0	√	-	-	160 • 3,0	√	-	-	19	5,32	5,70	6,24
DRD-25	25	1"	2 • 33,7	3,2	2,3	140 • 3,0	√	√	-	160 • 3,0	√	√	-	180 • 3,0	√	√	-	19	7,03	7,57	8,16
DRD-32	32	1¼"	2 • 42,4	3,2	2,6	160 • 3,0	√	√	-	180 • 3,0	√	√	-	200 • 3,2	√	√	-	19	8,86	9,45	10,20
DRD-40	40	1½"	2 • 48,3	3,2	2,6	160 • 3,0	√	√	-	180 • 3,0	√	√	-	200 • 3,2	√	√	-	19	9,72	10,31	11,06
DRD-50	50	2"	2 • 60,3	3,2	2,9	200 • 3,2	√	√	-	225 • 3,4	√	√	-	250 • 3,6	√	√	-	20	12,79	13,80	14,91
DRD-65	65	2½"	2 • 76,1	3,2	2,9	225 • 3,4	√	√	-	250 • 3,6	√	√	-	280 • 3,9	√	√	-	20	15,02	17,13	18,65
DRD-80	80	3"	2 • 88,9	3,2	3,2	250 • 3,6	√	√	-	280 • 3,9	√	√	-	315 • 4,1	√	√	-	25	18,88	20,40	22,25
DRD-100	100	4"	2 • 114,3	3,6	3,6	315 • 4,1	√	√	√	355 • 4,5	√	√	√	400 • 4,8	√	√	√	25	27,73	30,24	33,25
DRD-125	125	5"	2 • 139,7	3,6	3,6	400 • 4,8	√	√	√	450 • 5,2	√	√	√	500 • 5,6	√	√	√	30	36,98	40,76	44,99
DRD-150	150	6"	2 • 168,3	4,0	4,0	450 • 5,2	√	√	√	500 • 5,6	√	√	√	560 • 6,0	√	√	√	40	47,90	52,13	58,54
DRD-200	200	8"	2 • 219,1	4,5	4,5	560 • 6,0	√	√	√	630 • 6,6	√	√	√	-	-	-	-	45	70,39	77,78	-

Variante 2 - Solarthermie + WP + Biomassekessel + Flüssiggas-/Erdgas-Spitzenlastkessel

Versorgungskonzept

I. Systemschema

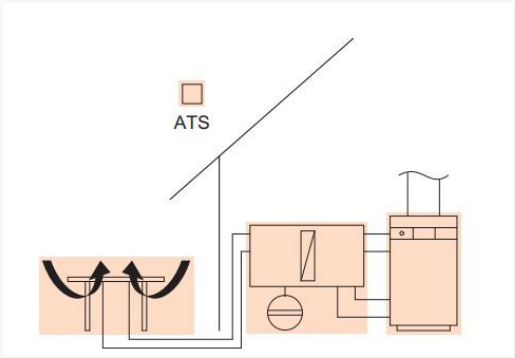
Das Systemschema besteht immer aus folgenden 3 übergeordneten Komponenten:

_ Energieerzeuger

_ Speicher- und Verteiltechnik

_ Energieübergabe

Quelle für
Wärmepumpe
Rückkühler / Air-Water-Package
(Energiequelle)



_ 1 Hydraulik-Modul Abtaubox
_ 1 Luft/Sole-Wärmetauscher Standard (Tisch-Form)
_ 1 Heizkreis ohne Mischer
_ bis zu 4 Heiz-/Kühlkreise mit Mischer

Energieerzeuger

VitoSol SPX-S | 707 m² BKF
(Grundlast)

VitoCal 350-HT Pro BW353.AHT147
ø - Leistung: 94 kW | max. Leistung 205 kW
(A5/B0/W70) | (Grundlast)

Mawera Pyroflex 300-FSB | 700 kW
(Grund-, Mittel- und Spitzenlast)

Vitomax M60A | 1.100 kW
(Mittel- und Spitzenlast)

Kann betrieben werden mit
(Erdgas/LNG/Biopropan)

Speicher- und Verteiltechnik

Pufferspeicher
V= 100.000 l

Energieübergabe

Übergabestation
Winter VL/RL 80/50
Sommer VL/RL 70/50

© Viessmann Group

Versorgungskonzept

II.Auslegung Gesamtkonzept

Pufferspeicher für Biomassekessel, Wärmepumpe und gr. Solarthermieanlage als multivalentes Energiesystem:

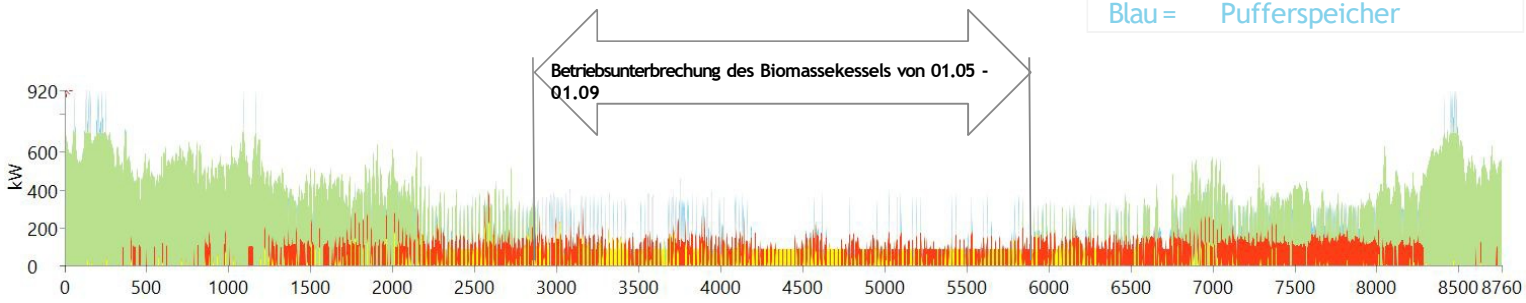
_ 100.000 Liter Fassungsvermögen Puffer

Dadurch kann im Sommer die Wärmeversorgung durch die Solarthermieanlage und die Wärmepumpe sichergestellt werden und werden durch den Gas-Spitzenlastkessel abgesichert. Der Biomassekessel kann bei dieser Lösung bedarfsgerecht im optimalen Betriebsbereich eingesetzt werden.

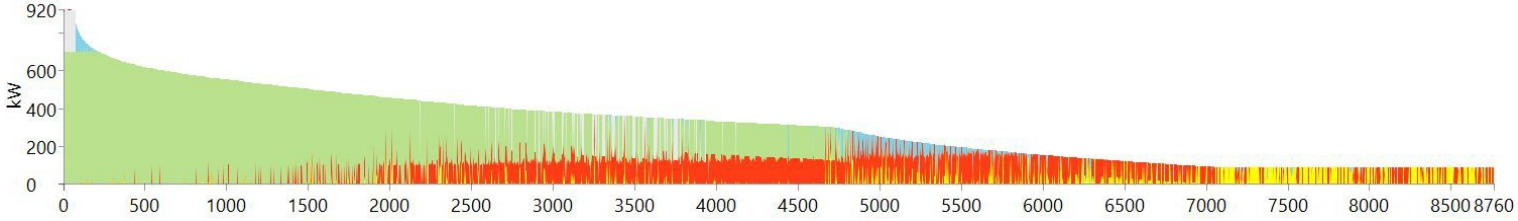
Legende

Gelb = Solarthermie
Rot = Wärmepumpe
Grün = Biomassekessel
Grau = Erdgas-Spitzenlastkessel
Blau = Pufferspeicher

_ Jahresdauerlinie - ungeordnet



_ Jahresdauerlinie - geordnet



*Quelle: Sophena Simulationssoftware

Versorgungs konzept

III.Auslegung Gesamtkonzept

_ Laufzeitprognose der Wärmeerzeuger

_ Primärenergetische und ökologische Bewertung

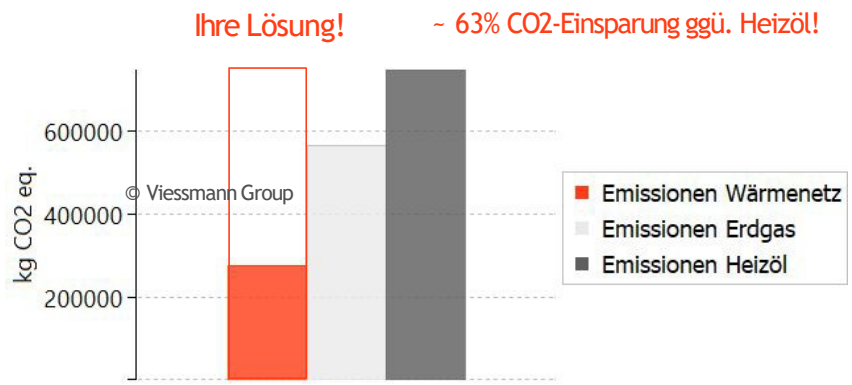
_ **Primärenergiefaktor (AGFW): 0,53**

_ Laufzeitprognose der Wärmeerzeuger

Wärmeerzeuger	Rang	Nennleistung	Brennstoffverbrauch	Erzeugte Wärme	Anteil	Volllaststunden	Nutzungsgrad
Solarthermie	1 - Grundlast	235 kW	Warmwasser: 189.951 kWh	189.951 kWh	7 %	809 h	100 %
Vitocal 350-HT Pro AHT.147	2 - Grundlast	205 kW	Strom (Strommix): 238.005 kWh	664.034 kWh	25 %	3.240 h	279 %
Pyroflex 300-FSB 700 (700 kW)	3 - Spitzenlast	700 kW	Mischung (70% Wh, 30% Hh): 2.312 Srm	1.678.397 kWh	64 %	2.398 h	84 %
Vitomax M60A (1.100 kW)	4 - Spitzenlast	1.100 kW	Erdgas: 25.249 m3	100.132 kWh	4 %	92 h	40 %
Pufferspeicher		100.000 L		92.090 kWh	3 %		

_ Treibhausgasemissionen

	Emissionen
Pyroflex 300-FSB 700 (700 kW)	81.614 kg CO2 eq.
Vitocal 350-HT Pro AHT.147	116.384 kg CO2 eq.
Vitomax M60A (1.100 kW)	60.344 kg CO2 eq.
Solarthermie	0 kg CO2 eq.
Eigenstromverbrauch	24.640 kg CO2 eq.
Wärmenetz	**282.983 kg CO2 eq.**
Erdgas dezentral	576.364 kg CO2 eq.
Heizöl dezentral	764.351 kg CO2 eq.



BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Lagekonzept der Zentrale
Finale Version

V. Lageplan gesamt

Anlagenkomponenten

- Biomassekessel:

  Mawera FSB+ 700 kW

- Solarthermieanlage:

  ca. 707 m² BKF

- PV-Anlage:

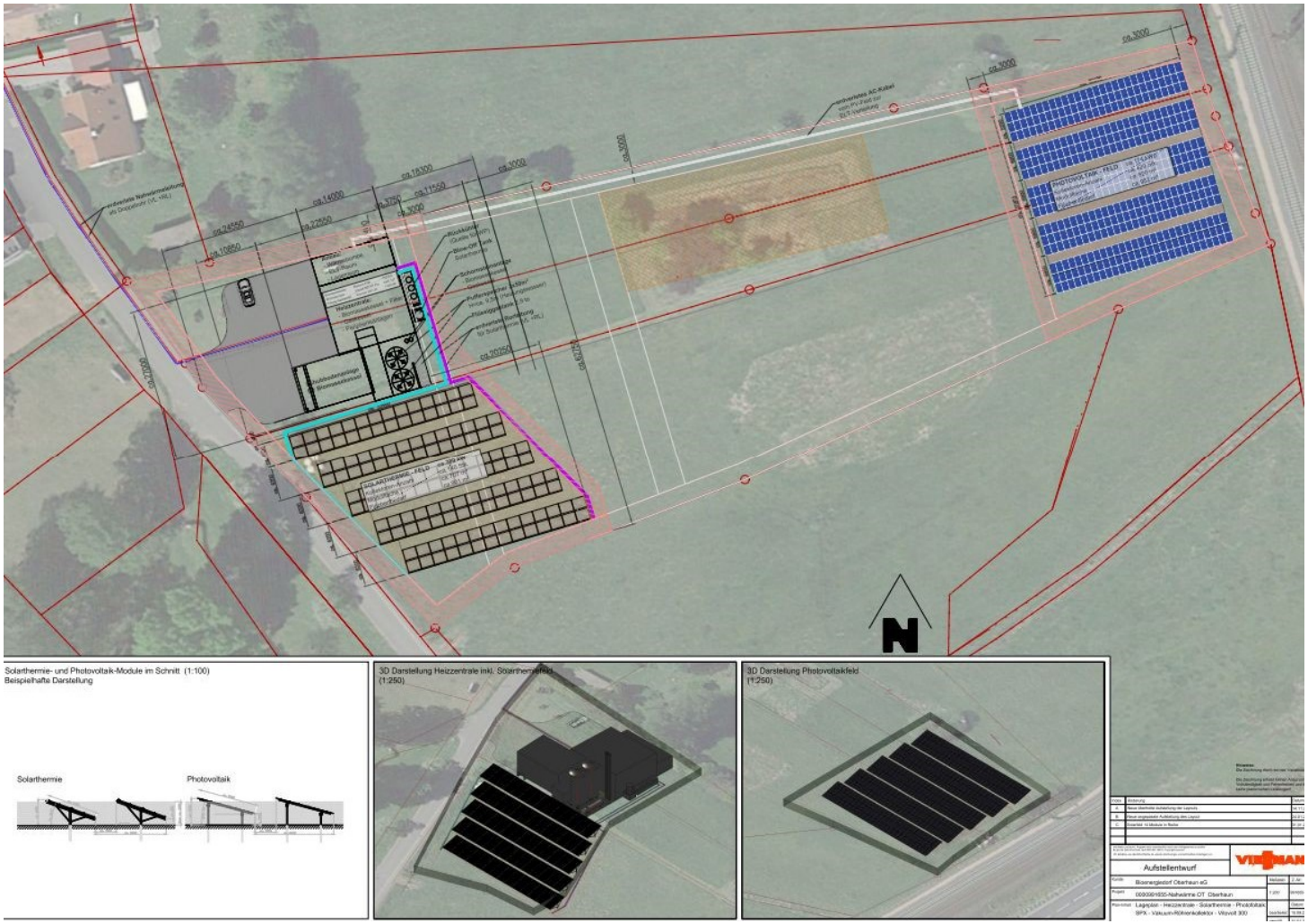
  ca. 218 kWp

- Wärmepumpe:

  147 kW (40/75)

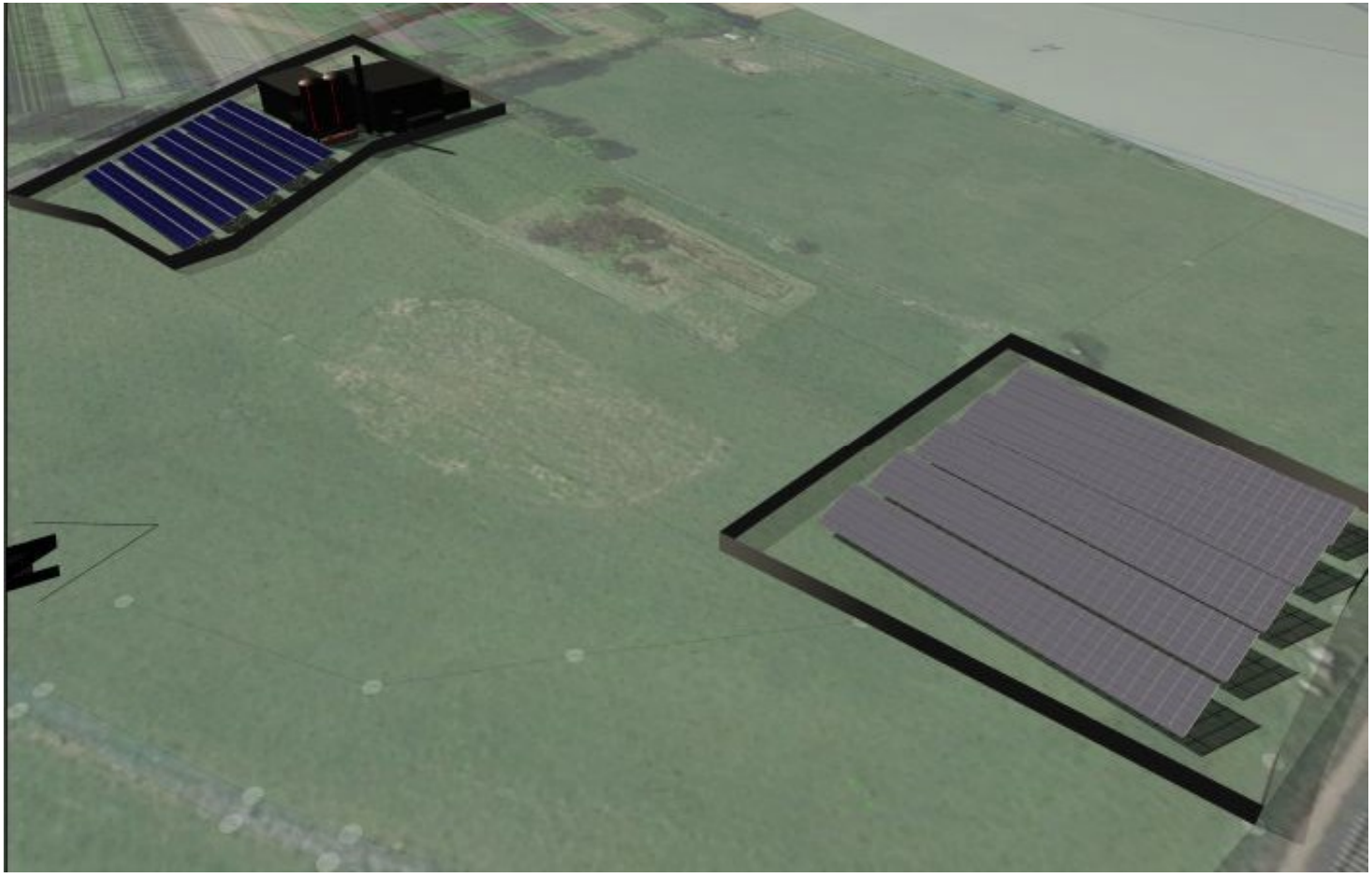
- Flüssiggaskessel:

  1.100 kW



VI. Visualisierung Heizzentralen-Standort

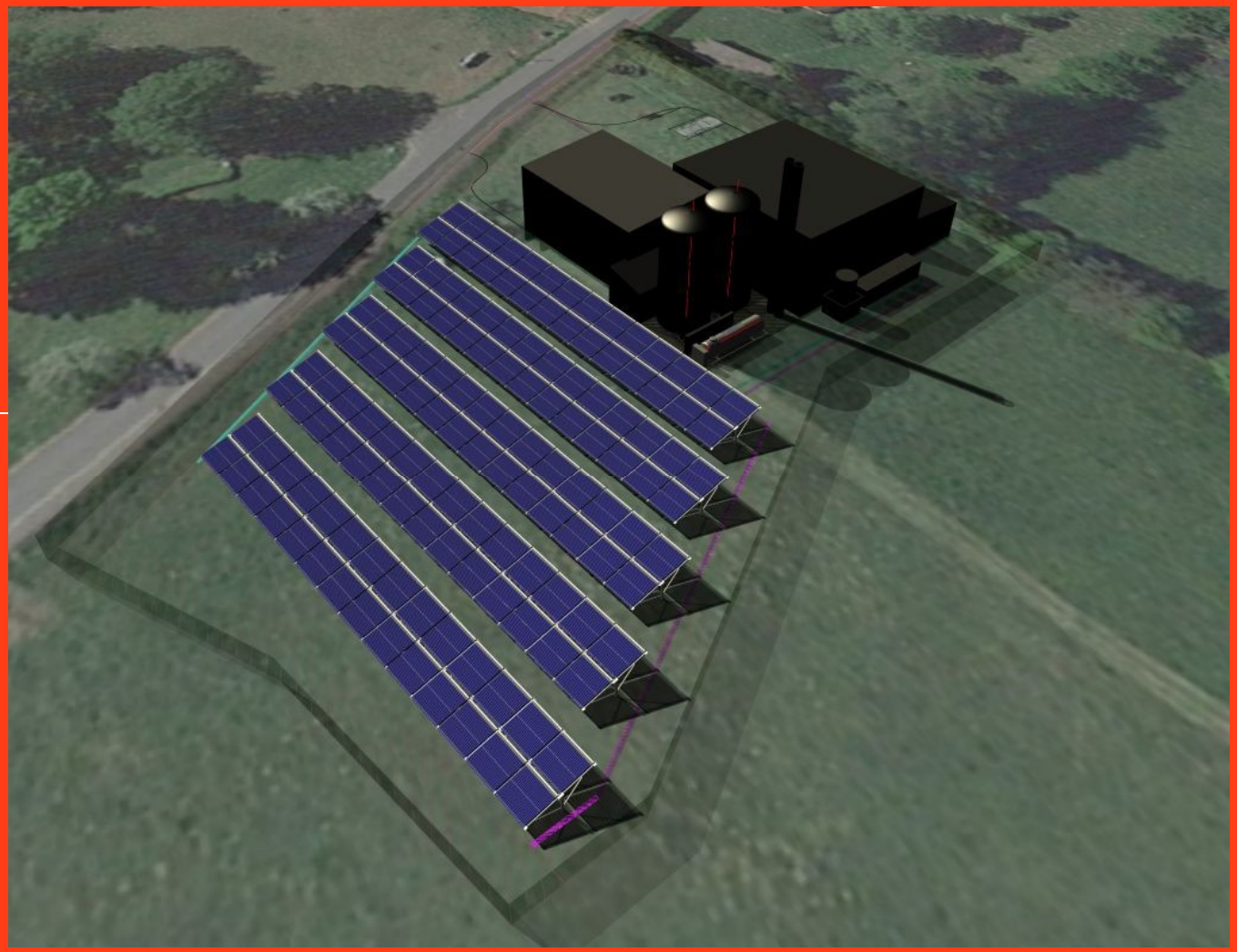
Darstellung Heizzentrale + Solarthermiefeld + PV-Freiflächenanlage



Variante 2 - Solarthermie + WP + Biomassekessel + Flüssiggas-/Erdgas-Spitzenlastkessel

VI. Visualisierung Heizzentralen-Standort

Darstellung Heizzentrale + Solarthermiefeld



VI. Visualisierung PV-Freiflächenanlage

- 420 Module a 420-440Wp = **ca. 176 kWp**

hier dargestellt:

Südausrichtung, alternativ Ost-West-Ausrichtung möglich

Viessmann Deutschland GmbH | Team Commercial Projects & Concepts

VITOVOLT 300-DG Typ M420AN, M425AN, M430AN

- Variante: Blackframe
- Zelltechnologie: N-Type TOPCon
- Modulaufbau: Bifacial (Glas/Glas)
- Auf Beständigkeit gegen Salznebel und Ammoniak geprüft. Daher geeignet zum Einsatz in Küstenregionen und Regionen mit intensiver Landwirtschaft.

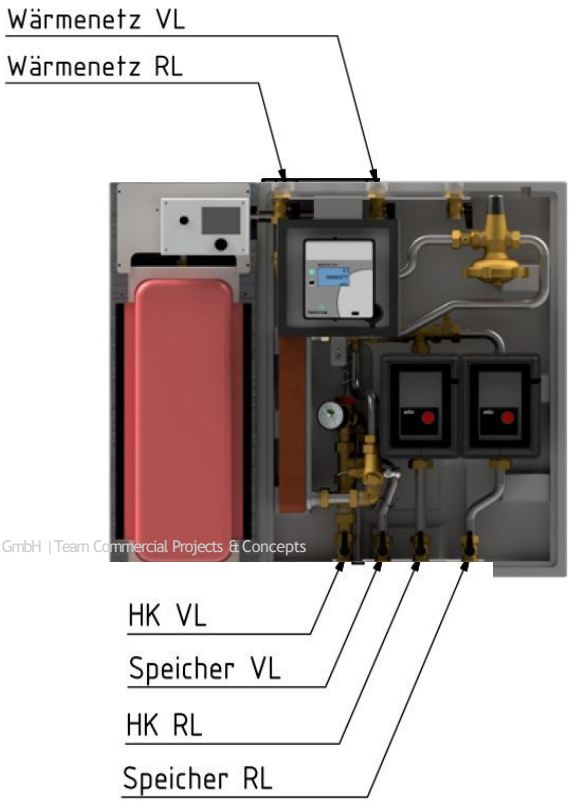
© Viessmann Group

BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Zur Bestimmung des Platzbedarfs: Wärmeübergabestation

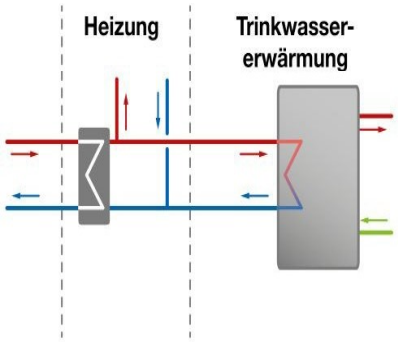
Wärmeübergabestationen (Pewo Compact Eco IIS 20kW/PN 10)

Aufbau + Anschlüsse

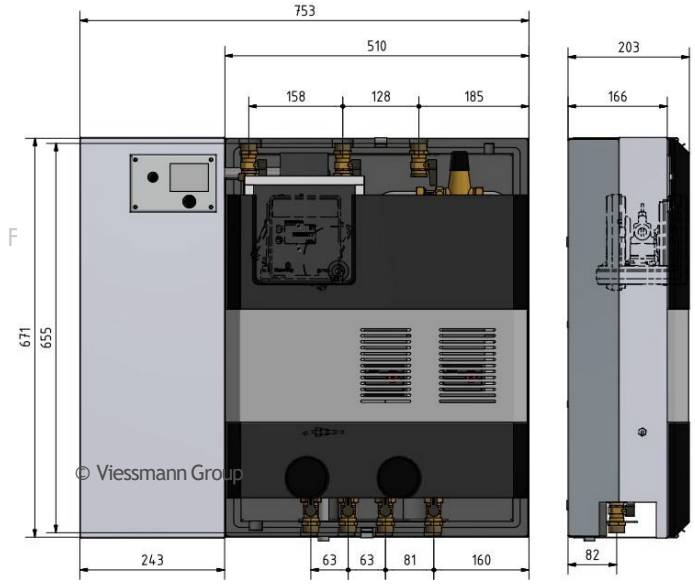


Viessmann Deutschland GmbH | Team Commercial Projects & Concepts

Prinzipdarstellung



Abmessungen



© Viessmann Group

Wärmeübergabestationen (Pewo Compact Eco IIS 20kW/PN 10)

_ Skizze Wärmeübergabestation

VIESSMANN

PRIMÄRSEITE WÜ-Station
Leistungen Viessmann:

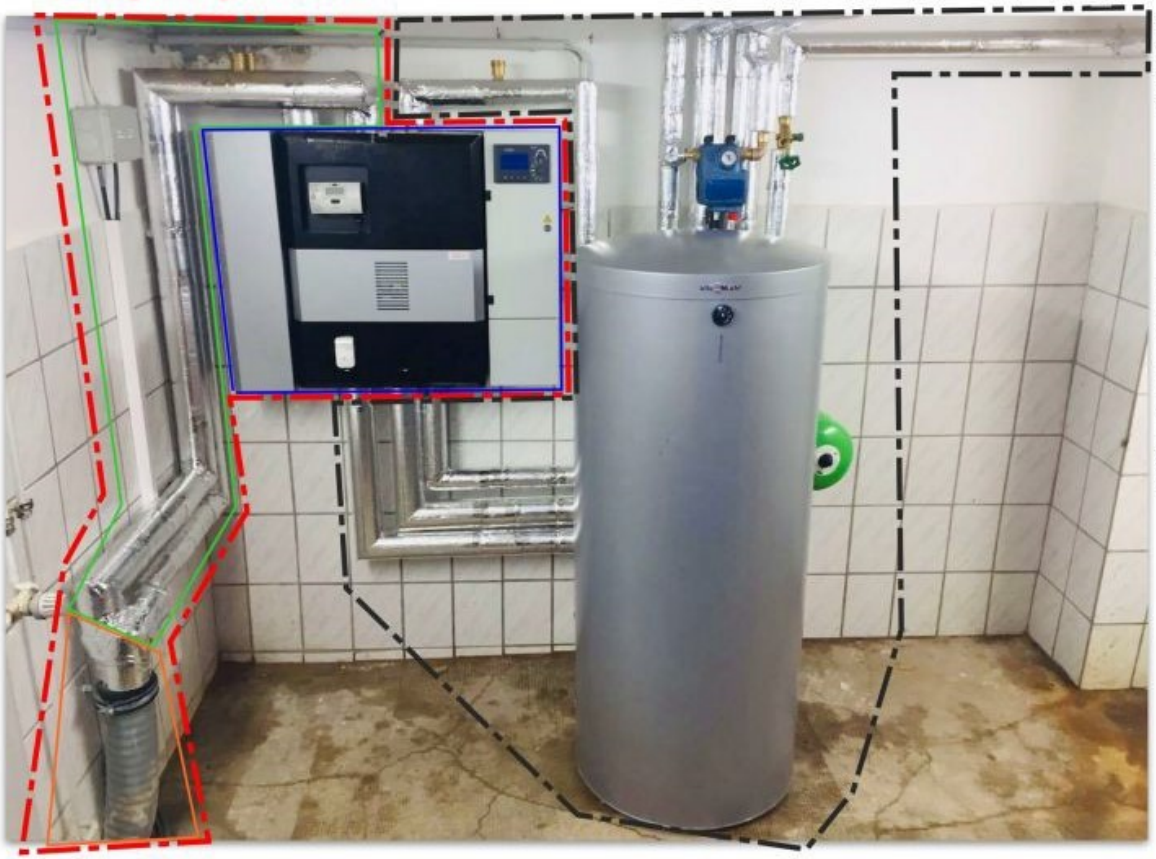
Rohrleitungen und Verkabelung
- Lieferung, Montage und Isolierung VL + RL bis zur WÜ-Station
- Lieferung und Montage der Kommunikationskabel inkl. Klemmdose, Kabelwegeausbau und Anbindung an die WÜ-Station

Wärmeübergabestation
- Lieferung, Montage, primärseitige Anschlüsse (Kabel und Rohrleitungen) und Inbetriebnahme der Station

Hauseinführungen für Nahwärmeleitung + Kommunikationskabel
- Erstellen und Verschließen der Rohrleitungs- und Kabeleinführung durch die Außenwand
- Befestigung der Rohrleitungen und Installation der Absperrung (Doppelkugelhahn o.ä.)

PRIMÄRSEITE WÜ-Station
Leistungsumfang Viessmann

SEKUNDÄRSEITE WÜ-STATION
Leistungsumfang bauseits (durch Anschlussteilnehmer)



Sekundärseite WÜ-Station
Leistungen des Anschlussteilnehmers
(sämtliche Leistungen können von einem Installateur nach Wahl des Anschlussteinehmers erledigt werden):

Heizung
- Anbindung an das bestehende Rohrleitungssystem (Heizung) ab der WÜ-Station inkl. Sicherheitseinrichtungen

Trinkwarmwasser
- Anbindung an den bestehenden oder neu zu beschaffenden Speicher (Trinkwarmwasser) ab der WÜ-Station inkl. Sicherheitseinrichtungen

Elektro / Erdung / MSR:
- Spannungsversorgung für WÜ-Station aus bestehender Verteilung herstellen
- Herstellung des Potentialausgleichs für Rohrleitung und Klemmdose Kommunikationskabel
- Installation und Verkabelung des AT-Fühlers

BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Wirtschaftlichkeitsberechnung

Variante 2 - Solarthermie + WP + Biomassekessel + Flüssiggas-/Erdgas-Spitzenlastkessel

Wirtschaftlichkeit

I. Investitionskosten-zusammenstellung

_ Technik

_ inkl. Baumaßnahmen

_ inkl. Ingenieurdienstleistungen

_ inkl. Bauseitige Leistungen

I.	Technik		netto*
I.1	Solarthermie	707 m² BKF, inkl. Zubehör	498.435 €
I.2	Vitocal 350-HT Pro AHT.147	inkl. Zubehör	187.150 €
I.3	Pyroflex 300 FSB 700 | 700 kW	inkl. Zubehör	648.000 €
I.4	Vitomax M60A | 1100 kW	inkl. Zubehör	67.322 €
I.5	Photovoltaik-Anlage	219 kWp	251.850 €
I.6	Montage Wärmeerzeuger	(2 % von Kosten WEZ)	28.018 €
I.7	Pufferspeicher	Vol. 100,0 m³	124.906 €
I.8	Abgasanlage		53.266 €
I.9	Wärmeverteilung Heizzentrale	**Feinplanung notwendig**	
I.9.1	Druckhaltung		inkl.
I.9.2	Netzpumpenmodul inklusive Zubehör		inkl.
I.9.3	Komponenten Wärmeverteilung		inkl.
I.10	Übergeordnete Steuerung Heizzentrale		78.669 €
I.11	Aufschaltung WÜS auf übergeordnete Steuerung		34.300 €
I.12	Elektroinstallation Heizzentrale	**Feinplanung notwendig**	175.000 €
I.13	Gasanschluss Heizzentrale		10.000 €
I.14	Nahwärmeleitung Material	Trassenlänge 4.500 m	765.000 €
I.15	Wärmeübergabestationen	98 Stück	333.200 €
I.16	Montage und Inbetriebnahme Wärmeübergabestationen		274.400 €
I.17	dezentrale Trinkwarmwasserbereitung		0 €
	Zwischensumme		**3.827.649 €**

II.	Baumaßnahmen		netto
II.1	Tiefbau Nahwärmeleitung		877.500 €
II.2	Nahwärmeleitung Verlegung		540.000 €
II.3	Hausanschlüsse	98 Stück	98.000 €
II.4	Baumaßnahmen Heizzentrale inkl. Außenanlage		760.193 €
II.5	Zaunanlage Solarfelder / Herstellen Untergrund		50.100 €
	Zwischensumme		**2.325.793 €**

III.	Ingenieurleistungen		netto
III.1	Planung	Prozent. v. Invest. Technik und Baumaßnahmen: 6%	369.207 €
	Zwischensumme		**369.207 €**

IV.	**Umfang Investition gesamt**		**6.522.649 €**

V.	Bauseitige Leistungen		netto
V.1	Finanzierungspuffer	Prozent. v. Investition gesamt: 3%	195.679 €
V.2	Genehmigung und Baunebenkosten	Prozent. v. Baumaßnahmen: 3%	69.774 €
	Zwischensumme		**265.453 €**

VI.	**Gesamtinvestition**		**6.788.102 €**

© Viessmann Group

Variante 2 - Solarthermie + WP + Biomassekessel + Flüssiggas-/Erdgas-Spitzenlastkessel

II. Kapitalbedarf

_ Förderung

_ Zuschuss

_ Eigenkapital

_ Fremdkapitalbedarf

_ Kapitalkosten

© Viessmann Group

I.1	**Förderung (unverbindliche Aufstellung ohne Gewähr)**	**netto**
	Angesetzte Förderquote (Basis: förderfähige Kosten)	37,67%
	Art des Förderprogramms	**Bundesförderung für effiziente Wärmenetze**
	Fördersumme (in Anlehnung an Förderprogramm)	**€2.457.351**
	Betriebskostenförderung (Zuschuss pro Jahr für 10 Jahre)	**Ja**
	Solarthermie	**1.899,51 €**
	Wärmepumpe netzstromgeführt	**22.507,21 €**
	Wärmepumpe PV-Strom	**3.726,35 €**
I.2	Zuschuss (Anschlussgebühr)	
	Anschlussgebühr: 6000 € pro Anschluss	€588.000
	Zwischensumme	**€588.000**
	Eigenkapital	**€3.045.351**
	Eigenkapitalquote (EKQ)	**44,86%**
	Fremdkapitalbedarf	**€3.742.751**
	Fremdkapitalquote (FKQ)	**55,14%**
II.	**Kostenaufstellung**	
	Kapitalkosten	
II.1	Gewichteter Kapitalkostensatz (WACC)	3,02%
II.2	Kreditsumme	€3.742.751
II.3	2 Kredite / Zinssatz: 2,% / Laufzeit: 20 u. 30 Jahre / tilgungsfreie Zeit: 0 Jahre	
II.4	**Annuität**	**€185.608**
II.5	**Annuitätensatz**	**4,96%**

	Bankdarlehen		**1. Jahr**	**10. Jahr**	**11. Jahr**	**20. Jahr**	**21. Jahr**	**30. Jahr**	**31. Jahr**	**40. Jahr**
II.6	Tilgung		110.753 €	132.360 €	135.007 €	161.346 €	96.053 €	114.792 €	0 €	0 €
II.7	Zinszahlung		74.855 €	53.248 €	50.601 €	24.262 €	21.035 €	2.296 €	0 €	0 €
	Kosten des Bankdarlehen	-	**185.608 €**	**-185.608 €**	**-185.608 €**	**-185.608 €**	**-117.088 €**	**-117.088 €**	**- €**	**- €**
	Rückstellung Instandsetzungskosten	Jährliche Steigerung	**1. Jahr**	**10. Jahr**	**11. Jahr**	**20. Jahr**	**21. Jahr**	**30. Jahr**	**31. Jahr**	**40. Jahr**
II.8	Instandsetzung (aufgrund Gewährleistung: Jahr 1-2 0%; Jahr 3-5 50%; danach 100%)	2,50%	0 €	-41.771 €	-42.815 €	-53.470 €	-54.807 €	-68.447 €	-70.158 €	-87.617 €
	Summe		**- €**	**- 41.771 €**	**- 42.815 €**	**- 53.470 €**	**- 54.807 €**	**- 68.447 €**	**- 70.158 €**	**- 87.617 €**
	Gesamtjahreskosten FINEX		**-185.608 €**	**-227.379 €**	**-228.423 €**	**-239.078 €**	**-171.895 €**	**-185.535 €**	**-70.158 €**	**-87.617 €**

Variante 2 - Solarthermie + WP + Biomassekessel + Flüssiggas-/Erdgas-Spitzenlastkessel

IV. Einnahmen und Wärmegestehungskosten

_ Fixe Erlöse

_ Wärmegestehungspreis

_ Aufteilung des Wärmegestehungspreis

Viessmann Deutschland GmbH | Team Commercial Projects & Concepts

Ansätze:

- Brennstoffkosten Biomasse = 1,9ct/kWh
- FK-Zins = 2%
- Netzlänge inkl. Hausanschlüsse = 4.500m
- Strombezugskosten = 22ct/kWh (netto)
- Gas = 7,0 ct/kWh

I. Erlöse & Wärmepreise Gesamtbetrachtung — Wirtschaftlichkeitsberechnung in Anlehnung an VDI 2067

Fixe Erlöse	1. Jahr	10. Jahr	11. Jahr	20. Jahr	21. Jahr	30. Jahr	31. Jahr	40. Jahr
PV-Einspeisevergütung gemäß EEG	5.433 €	5.433 €	5.433 €	5.433 €	11.771 €	13.458 €	13.660 €	15.619 €
Betriebskostenförderung BEW (für 10 Jahre)	28.133 €	28.133 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
Summe	33.566 €	33.566 €	5.433 €	5.433 €	11.771 €	13.458 €	13.660 €	15.619 €

Wärmegestehungspreis	1. Jahr	10. Jahr	11. Jahr	20. Jahr	21. Jahr	30. Jahr	31. Jahr	40. Jahr
Jahreskosten	-346.944 €	-415.541 €	-419.893 €	-463.721 €	-400.635 €	-455.426 €	-345.139 €	-413.802 €
OPEX	-161.336 €	-188.162 €	-191.470 €	-224.643 €	-228.739 €	-269.891 €	-274.981 €	-326.185 €
FINEX	-185.608 €	-227.379 €	-228.423 €	-239.078 €	-171.895 €	-185.535 €	-70.158 €	-87.617 €
Fixe Erlöse	33.566 €	33.566 €	5.433 €	5.433 €	11.771 €	13.458 €	13.660 €	15.619 €
Bereinigte Jahreskosten	- 313.378 €	- 381.975 €	- 414.461 €	- 458.288 €	- 388.864 €	- 441.968 €	- 331.478 €	- 398.183 €

Wärmegestehungspreis, netto (exkl. Verluste) Abnahme Kunde	ct/kWh	13,69	16,69	18,10	20,02	16,99	19,31	14,48	17,39	17,10
Wärmegestehungspreis, brutto (exkl. Verluste) Abnahme Kunde	ct/kWh	16,29	19,86	21,54	23,82	20,21	22,97	17,23	20,70	20,35
Verkaufte Jahreswärmemenge gesamtes Quartier (Netto)	kWh/a	2.289.297								MW (40 Jahre)

II. Aufteilung des Wärmepreises in Grund- und Arbeitspreis

Leistungspreis Quartier (übrige Kosten), brutto	1.071 €/Jahr	89 €/Monat									
Arbeitspreis pro kWh (Verbrauchsgebundenekosten abzgl. Erlöse), netto	ct/kWh	9,84	12,83	14,25	16,17	13,13	15,45	10,63	13,54	13,24
Arbeitspreis pro kWh (Verbrauchsgebundenekosten abzgl. Erlöse), brutto	ct/kWh	11,70	15,27	16,96	19,24	15,63	18,39	12,65	16,11	15,76
Verkaufte Jahreswärmemenge gesamtes Quartier (Netto)	kWh/a	2.289.297								MW (40 Jahre)

Wärmegestehungspreis in Jahr 1:	16,29 ct/kWh
Wärmegestehungskosten Mittelwert 40 Jahre:	20,35 ct/kWh
Grundpreis:	89€/Monat
Arbeitspreis:	11,70 ct/kWh

Und in Ergänzung zum Wärmegestehungspreis:

Beim Brennstoffpreis Biomasse von 1,0 ct/kWh und FK-Zins von 1,2% landen wir bei einem Wärmegestehungspreis von ca. 14,5 ct/kWH in Jahr 1 und einem Arbeitspreis von 9,8 ct/kWH (89€ Grundpreis vorausgesetzt)

Thorsten Umbach
Viessmann
Projektmanager District Heating Solutions

BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Förderantrag nach BEW

Bestätigung der Richtigkeit der Antragsangaben

Ich/Wir bestätige(n), dass alle Angaben in dem Antrag

Förderung der	**Bundesförderung für effiziente Wärmenetze**
vom	**06.03.2024**
vom Antragsteller	**Bioenergiedorf Oberhaun eG**

richtig und vollständig sind. Dies gilt auch für die in den dem Antrag beigefügten Anlagen enthaltenen Angaben.

Ich/Wir bestätige(n) ferner alle im Antrag abgegebenen Persönlichen Erklärungen.

Mir/Uns ist die Strafbarkeit eines Subventionsbetruges nach § 264 StGB bekannt.

Ich/Wir haben davon Kenntnis genommen, dass die im Antrag unter der Überschrift „Subventionserhebliche Tatsachen“ im Einzelnen bezeichneten Tatsachen subventionserhebliche Tatsachen im Sinne des § 264 StGB sind.

Ferner ist mir/uns die sich auf [illegible] nbarungspflicht nach § 3 SubvG bekannt.

124%

Bundesamt
für Wirtschaft und
Ausfuhrkontrolle

Vollmacht zur Beantragung und Abwicklung

von Förderanträgen für die Bundesförderung für effiziente Wärmenetze (BEW vom 01. August 2022)

1 Antragstellende Person (Vollmachtgeber)

Anrede	Vorname	Nachname
Herr	Jan	Schreiber

Name der antragstellenden Institution

Bioenergiedorf Obernaun eG

Straße und Hausnummer | Postleitzahl | Ort

BIOENERGIEDORF
OBERHAUN

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!