

Oberstufe Bronschhofen Bahnhofstrasse 2 9552 Bronschhofen

Sanierungskonzept Gebäudetechnik Wärmeerzeugung





Impressum

Nr. 2549

Objekt Oberstufe Bronschhofen

Bahnhofstrasse 2 9552 Bronschhofen

Bauherrschaft Stadt Wil

Departement Bau Umwelt und Verkehr

Hauptstrasse 20 Postfach 56 9552 Bronschhofen

HLK- / Sanitäringenieur Calorex AG

Ingenieurbüro für Energietechnik

Gallusstr. 35 CH-9500 Wil SG

Telefon 071 913 27 70

www.calorex.ch

Verfasser Richard Stolz / Raphael Herzog

Verteiler Bauherrschaft Herr Mathias Schwarz

Version 2549 / 02 / 09.12.2020

Bezeichnung 2549\Journal\Berichte Studien\Sanierungskonzept Haustechnik

Wärmeerzeugung.doc



Inhaltsverzeichnis

1.	Einleitung und Vorwort	4
2.	Kurz-Zusammenfassung	5
2.1	Heizungsanlage	5
4.	Sanierungsvarianten Wärmeerzeugung	6
4.1	Grundlagen	6
	I.1.1 Energieverbrauch und Leistung	6
	I.1.2 Vorauswahl der zu untersuchenden Varianten	7
	I.1.3 Energiepreise	8
4.2	Varianten	9
	I.2.1 Variante 2: Wärmepumpe mit Erdwärmesonden, monovalent	9
	1.2.2 Variante 3: Holzpellets monovalent	11
	1.2.3 Variante 4: Hackschnitzel monovalent	13
	I.2.4 Variante 5: Wärmepumpe mit Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent	15
4.3	Jahresbetriebskosten der Varianten	17
4.4	CO2-Ausstoss der Varianten	18
4.5	Empfehlung Wärmeerzeugung	19
5	Anhang	20



1. Einleitung und Vorwort

Am 28. Mai 2018 haben wir von der Bauherrschaft den Planungsauftrag für das Sanierungskonzept der Haustechnikmedien Heizung-Lüftung-Kälte-Sanitär erhalten haben.

Wir haben nachfolgendes Sanierungskonzept ausgearbeitet. Ziel dieses Arbeitspapieres und der Skizzen soll es sein, zusammen mit der Bauherrschaft, die Sanierungsvariante Wärmeerzeugung und die weiteren Sanierungsmassnahmen festzulegen, so dass anschliessend die weiteren Planungsarbeiten vorgenommen werden können.

Der Sanierungsbericht wurde am 19. Januar 2019 fertiggestellt und der Bauherrschaft zugestellt.

Im September 2020 hat die Bauherrschaft uns mitgeteilt, dass die Sanierungen an der Wärmeerzeugung im Jahr 2021 ausgeführt werden soll.

Die Stadt Wil hat 2019 den Klimanotstand ausgerufen. Die im Bericht aufgeführte Variante 1 mit einer Erdsonden Wärmepumpe / Gasheizkessel bivalent wurde von den Verantwortlichen der Stadt Wil als nicht mögliche Variante eingestuft. Der Einsatz von nichterneuerbaren Energieträgern ist nicht möglich.

Der Variantenvergleich Wärmeerzeugung soll entsprechend angepasst werden!

Wir haben im nachfolgenden Bericht den Variantenvergleich Wärmeerzeugung nochmals aufgeführt und mit einer zusätzlichen Variante ergänzt.

Wir danken der Bauherrschaft für die Übertragung der Planungsarbeiten und hoffen, mit innovativen Lösungen zum guten Gelingen dieses Bauvorhabens beitragen zu dürfen.

Wir freuen uns auf die gemeinsame Lösungssuche und das entsprechende Optimieren unserer Konzeptvorschläge.

Für das Planungsteam Calorex AG, 9500 Wil

Richard Stolz / Raphael Herzog



2. Kurz-Zusammenfassung

2.1 Heizungsanlage

Die bestehende Wärmeerzeugung hat die theoretische Lebensdauer grösstenteils erreicht, ist aber dank der guten Wartung noch in einem guten und funktionierenden Zustand. Trotzdem macht es Sinn, sich schon jetzt Gedanken darüber zu machen, welche Variante der Wärmeerzeugung bei einer Sanierung realisiert werden soll.

Wir haben deshalb die nachstehenden Sanierungsvarianten für Sie geprüft:

- Variante 1: Heizkessel Erdgas mit Wärmepumpe EWS bivalent*)
- Variante 1a: Heizkessel Erdgas mit Wärmepumpe EWS bivalent, 20% Biogasanteil*)
- Variante 1b: Heizkessel Erdgas mit Wärmepumpe EWS bivalent, 50% Biogasanteil*)
- Variante 2: Wärmepumpe mit Erdwärmesonden monovalent
- Variante 3: Holzpellets monovalent
- Variante 4: Hackschnitzel monovalent
- Variante 4: Wärmepumpe mit Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent

*) die Varianten 1. 1a, 1b sind gemäss den Verantwortlichen der Stadt Wil, aufgrund der Energiestrategie und des Klimanotstandes, nicht ausführbar.

Wir haben diese Varianten im nachfolgenden Variantenvergleich nicht mehr aufgeführt!

Unsere Wirtschaftlichkeitsberechnung ergab die folgenden Resultate:

Investitionskosten (Fr.)

	Variante 2 Wärmepumpe mit	Variante 3 Holzpellets	Variante 4 Hackschnitzel	Variante 5 Wärmepumpe
	Erdwärmesonden monovalent	monovalent	monovalent	Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent
Total Investitionskosten (Fr.)	534'000	415'000	593'000	472'000

Total der mittleren Jährlichen Kosten über die Betrachtungsdauer von 15 Jahren (Fr./Jahr)

	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
	Wärmepumpe mit Erdwärmesonden monovalent	Holzpellets monovalent	Hackschnitzel monovalent	Wärmepumpe Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent
Betriebskosten	34'710	65'950	45'780	33'780
Kapitalkosten	28'210	24'040	33'240	29'490
Total	62'920	89'990	79'020	62'560

Kennwerte auf Stufe Nutzenergie (Rp./kWh)

	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
	Wärmepumpe mit Erdwärmesonden monovalent	Holzpellets monovalent	Hackschnitzel monovalent	Wärmepumpe Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent
Mittlere Wärmegestehungskosten pro kWh Nutzenergie	15.0	21.4	18.8	14.9
"Rang nach Wirtschaftlichkeit"	2	A	6	0



3.

4. Sanierungsvarianten Wärmeerzeugung

4.1 Grundlagen

4.1.1 Energieverbrauch und Leistung

Nutzenergieverbrauch Oelheizkessel

Der durchschnittliche Ölverbrauch des Heizkessels, betrachtet über die letzten Jahre, liegt bei rund 35'500 Litern pro Jahr, woraus ein Energieverbrauch von rund 362'300 kWh/Jahr resultiert. Unter Berücksichtigung eines Jahresnutzungsgrades des Heizkessels (ohne Kondensationswärmenutzung) von 85% ergibt sich ein Nutzenergiebedarf für die Raumheizung und die Warmwasserproduktion von rund 308'000 kWh/Jahr.

Nutzenergieverbrauch Wärmepumpe

Auf der Kondensatorseite der Wärmepumpe ist ein Wärmezähler installiert. Nach Aussage des technischen Dienstes zeigt der Wärmezähler per Ende August 2018 einen Wert von 1590.48 MWh an. Bei diesem Wert handelt es sich um die produzierte Wärmenergie der Wärmepumpe seit dem Jahre 2004. Zur Berechnung des Nutzenergiebedarfes pro Jahr haben wir in unseren Berechnungen mit 170 Monaten gerechnet. Daraus resultiert ein Nutzenergiebedarf für die Raumheizung und die Warmwasserproduktion von rund 112'300 kWh/Jahr. Auf Grund der vorhandenen Erdwärmesonden (10 x 150 m) ergibt diese eine Entzugsleistung von rund 75 kWh/Meter Erdsonde und Jahr, was absolut realistisch ist.

Benötigte Heizleistung

Der totale Nutzenergiebedarf für die Raumheizung und die Warmwasserproduktion liegt bei rund 420'300 kWh/Jahr. Unter Berücksichtigung der Heizgradtage resultiert eine benötigte Heizleistung von total ca. 300 kW.



4.1.2 Vorauswahl der zu untersuchenden Varianten

Grundsätzlich wären sehr viele Wärmeerzeugervarianten wünschenswert oder möglich. Im Sinne der besseren Übersicht und Verständlichkeit wurde mit nachfolgender Matrix eine Vorausscheidung über die weiter zu untersuchenden Varianten getroffen.

System	Verfolgen?	Begründung/Hinweise
Heizkessel Heizöl oder Erdgas monovalent	Nein	 Es sind bereits Erdwärmesonden vorhanden, welche weiter genutzt werden können und sollten. Ökologische Verschlechterung gegenüber momentanem Betrieb.
Heizkessel Heizöl mit Wärme- pumpe und Erdwärmesonden bivalent	Nein	 Nur leichte Verbesserung der Ökobilanz durch einen Heizkessel mit Kondensationswärmenutzung. Realisierung eines Erdgasanschlusses ist möglich, wodurch der CO2-Ausstoss markant verbessert werden könnte.
Heizkessel Erdgas mit Wärme- pumpe und Erdwärmesonden bivalent	Ja Variante 1 Nein	Realisierung eines Erdgasanschlusses ist möglich. Reduktion des CO2-Ausstosses gegenüber der bestehenden Wärmeerzeugung. "tiefe" Investitionskosten Zukauf von Biogas jederzeit möglich, wodurch sich der CO2-Ausstoss noch weiter verringern würde. (Varianten 1a bis 1c) Gemäss Entscheid Bauherrschaft nicht erwünscht
Wärmepumpe mit Erdwärme- sonden, monovalent	Ja Variante 2	Zusätzliche Erdwärmesonden dürfen gebohrt werden Keine Abgasanlage mehr notwendig und dadurch kein CO2-Ausstoss vor Ort. Durch die hohen Vorlauftemperaturen schlechterer Wirkungsgrad der Wärmepumpe.
Luft/Wasser – Wärmepumpe monovalent oder bivalent	Ja Variante 5	eine Luft/Wasser - Wärmepumpenanlage nicht möglich. Bivalente Anlagen sind möglich Es sind bereits Erdwärmesonden vorhanden, welche weiter genutzt werden können und sollten.
Heizkessel Holzpellets, monovalent	Ja Variante 3	CO2-Neutral Geeignet für hohe Vorlauftemperaturen Nachwachsender Rohstoff Mehr Aufwand im Unterhalt für den Hauswart (Ascheentleerung, etc.) als bei Erdgas und Wärmepumpe Zusätzlicher Lagerraum für die Holzpellets notwendig.
Heizkessel Hackschnitzel, monovalent	Ja Variante 4	Im vorliegenden Leistungsbereich ist ein wirtschaftlicher Betrieb möglich. Für die Anlieferung von Schnitzel müsste ein zusätzlicher Weg erstellt werden. Es müsste ein zusätzlicher Raum für das Schnitzelsilo erstellt werden! Allenfalls Vergrösserung der Anlage für den Anschluss umliegender Liegenschaften möglich. hohe Investitionskosten
Heizkessel Stückholz monovalent oder bivalent	Nein	Im vorliegenden Leistungsbereich ist kein wirtschaftlicher Betrieb möglich. Grosser Aufwand für den Hauswart für Unterhalt und Betrieb/Naschschub
Fernwärme	Nein	Kein Fernwärmeverbund vorhanden oder in absehbarer Zeit geplant.
Solaranlage	Nein	Für Warmwasser Turnhalle allenfalls denkbar. Allerdings ist ein wirtschaftlicher Betrieb nur sehr schwer realisierbar. Besser die bestehende Photovoltaikanlage erweitern und den Strom für den Eigenbedarf nützen.

Verglichen werden die Wämeerzeugungsvarianten nur bis zur Schnittstelle der Wärmeverteilung (Oberkante Absperrungen beim Heizverteiler), inkl. der Sanierung der Unterstation im Neubau.

Im Kapitel 4.2 sind die einzelnen Varianten näher beschrieben und bewertet. Die detaillierte Wirtschaftlichkeitsberechnung ist im Anhang dieses Dokuments zu finden.

Allenfalls wäre auch ein gemeinsamer Kleinwärmeverbund mit der neu geplanten Überbauung auf der gegenüberliegenden Strassenseite sowie dem Ebnet Saal und dem Kirchgemeindezentrum an der Industrietrasse möglich!! Falls dies für die Stadt Wil eine mögliche Lösung wäre, empfiehlt sich momentan eine Sanierung mit möglichst geringen Investitionskosten.



4.1.3 Energiepreise

Dem Variantenvergleich wurden die nachfolgenden Energiepreise zu Grunde gelegt:

Elektrizität:

Die Elektropreise entsprechen den Tarifen der Technischen Betriebe Wil, Standard-Basistarif, Qualität "tbw.öko.aquaCH", inkl. aller Abgaben und 7.7% MwSt., gültig ab 01 Januar 2019.

Arbeitspreis = 20.66 Rp./kWh Hochtarif 15.82 Rp./kWh Niedertarif

Erdgas:

Der Erdgaspreis entspricht den Tarifen der Technischen Betriebe Wil, für monovalente Anlagen und Verbrauch bis max. 500'000 kWh/a, gültig ab 01 Januar 2019, inkl. CO2-Abgabe und 7.7% MwSt.

Tarif "tbw.basis.erdgas" 100% fossil = 7.04 Rp./kWh

Tarif "tbw.biogas" 20% Biogasanteil = 12.04 Rp./kWh für 20% des Gesamtverbrauches 50% Biogasanteil = 12.04 Rp./kWh für 50% des Gesamtverbrauches

Tarif "tbw.biogas" 100% Biogasanteil = 12.04 Rp./kWh

Grundpreis pro Zähler = 43.08 Fr. / Monat

Holzpellets:

Durchschnittspreise von 24 schweizweiten Pelletslieferanten der Monate Januar 2013 bis Dezember 2017, für eine Lieferung von 3 Tonnen, gemäss www.pelletspreis.ch, inkl. Lieferung, inkl. 7.7% MwSt.

Holzpellets = 8.90 Rp./kWh

Hackschnitzel:

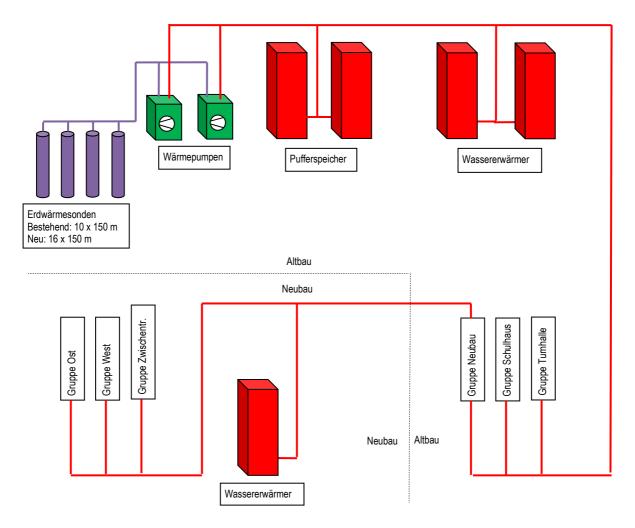
Richtpreis gemäss gemeinsamer Empfehlung von "Wald Schweiz", "Holzenergie Schweiz", "Holzindustrie Schweiz" und "Forstunternehmer Schweiz, Mischpreis von Grünschnitzeln und trockenen Schnitzeln, Tarifjahr 2017/2018, Lieferung franko Silo, Abrechnungsmodell nach Wärmemenge, inkl. 7.7% MwSt.

Hackschnitzel = 5.70 Rp./kWh



4.2 Varianten

4.2.1 Variante 2: Wärmepumpe mit Erdwärmesonden, monovalent



Beschrieb:

Die bestehende Wärmeerzeugung bestehend aus Ölheizkessel und Sole/Wasser-Wärmepumpe wird inklusive den Wassererwärmern, den Pufferspeichern, der Kaminanlage und der Expansionsanlage demontiert und fachgerecht entsorgt. Der Heizverteiler bleibt grundsätzlich bestehend, es werden aber sämtliche Regelkomponenten und alle Umwälzpumpen ersetzt. Die Erdwärmesonden inkl. den Verbindungsleitungen bis und mit Soleverteiler bleiben ebenfalls bestehend. Die bestehende Oeltankanlage wird ausser Betrieb genommen, gereinigt, demontiert und fachgerecht entsorgt. Das noch vorhandene Heizöl wird vorgängig abgesaugt und in einen anderen Öltank einer Gemeindeliegenschaft umgelagert.

In der Unterstation des Neubaus wird der Wassererwärmer demontiert und fachgerecht entsorgt, sowie sämtliche Regelkomponenten und die Umwälzpumpen auf dem Heizverteiler ersetzt.

In der Heizzentrale werden zwei neue Wärmepumpen installiert, welche in einem monovalenten Betrieb die gesamte Wärmeenergie für das gesamte Schulareal produziert. Für die Energiegewinnung gelangen Erdwärmesonden zum Einsatz. Die bestehenden Erdwärmesonden werden dabei weiterverwendet und mit zusätzlichen, neuen Erdwärmesonden ergänzt. Die eingesetzten Pufferspeicher garantieren die geforderten Laufzeiten der Wärmepumpe.

Eine neue Expansionsanlage sorgt für optimale Druckverhältnisse im gesamten Heizsystem.

Das benötigte Trinkwarmwasser wird in neuen Wassererwärmern erstellt, welche über die Wärmepumpe erwärmt werden.



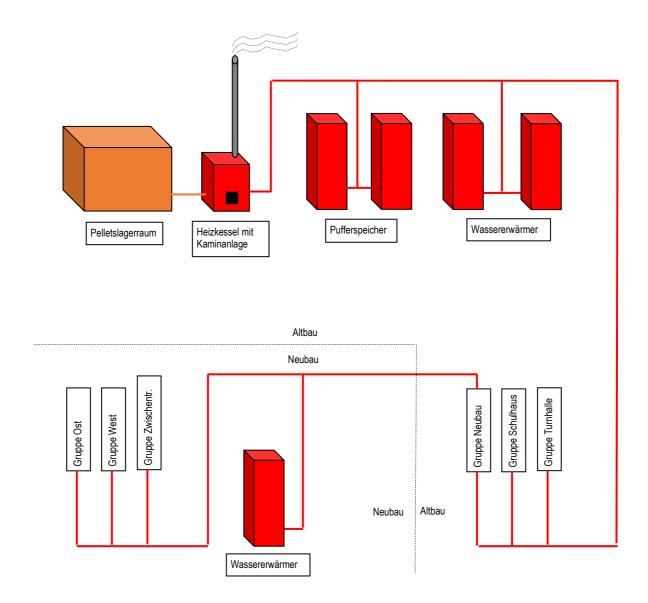
Am bestehenden Heizverteiler werden, wie bereits erwähnt, sämtliche Umwälzpumpen und Regelkomponenten ersetzt. Die neue Regulierung übernimmt sämtliche nötigen Regel- und Steuerfunktionen. Achtung: die Kosten für die neue Regulierung sind in den Investitionskosten dieser Variante nicht enthalten.

In der Unterstation des Neubaus wird ein neuer Wassererwärmer installiert, welcher ganzjährig über die Wärmeerzeugung in der Technikzentrale des Altbaus erwärmt wird. Am bestehenden Heizverteiler werden sämtliche Umwälzpumpen sowie die kompletten Regelkomponenten ersetzt.

Der jährliche CO2-Ausstoss dieser Variante (inkl. Strom) beläuft sich auf rund 5 To/Jahr.



4.2.2 Variante 3: Holzpellets monovalent



Beschrieb:

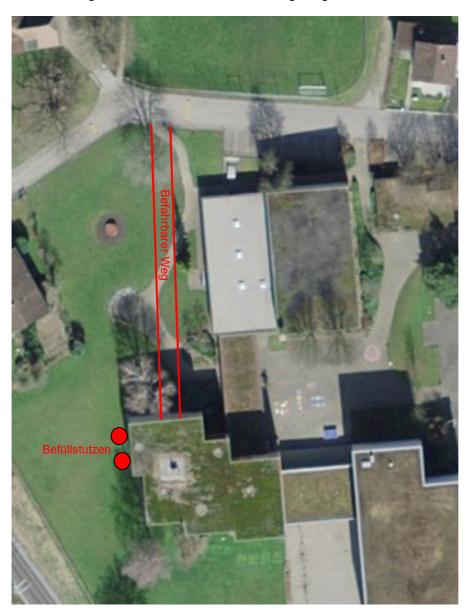
Die bestehende Wärmeerzeugung bestehend aus Ölheizkessel und Sole/Wasser-Wärmepumpe wird inklusive den Wassererwärmern, den Pufferspeichern, der Kaminanlage und der Expansionsanlage demontiert und fachgerecht entsorgt. Der Heizverteiler bleibt grundsätzlich bestehend, es werden aber sämtliche Regelkomponenten und alle Umwälzpumpen ersetzt. Die Erdwärmesonden werden ausser Betrieb genommen, der Soleverteiler inkl. sämtlichem Zubehör wird demontiert und fachgerecht entsorgt. Die bestehende Oeltankanlage wird ausser Betrieb genommen, gereinigt, demontiert und fachgerecht entsorgt. Das noch vorhandene Heizöl wird vorgängig abgesaugt und in einen anderen Öltank einer Gemeindeliegenschaft umgelagert.

In der Unterstation des Neubaus wird der Wassererwärmer demontiert und fachgerecht entsorgt, sowie sämtliche Regelkomponenten und die Umwälzpumpen auf dem Heizverteiler ersetzt.

In der Heizzentrale wird ein neuer Pellets-Heizkessel installiert, welcher in einem monovalenten Betrieb die gesamte Wärmeenergie für das gesamte Schulareal produziert. Die Abgase des Heizkessels werden mit einem Elektrofilter gereinigt. Für die Lagerung der Holzpellets wird der bestehende Tankraum zum Pelletslager umgenutzt.



Auf Grund der vorhandenen Grösse muss mit 2-3 Befüllungen pro Jahr gerechnet werden. Damit die Befüllung funktioniert, müsste eine neuer, befahrbarer Weg realisiert werden, auf welchem der Pellets-Tank-Lastwagen in die Nähe der Befüllstutzen gelangen kann.



Die eingesetzten Pufferspeicher garantieren die geforderten Laufzeiten des Heizkessels.

Eine neue Expansionsanlage sorgt für optimale Druckverhältnisse im gesamten Heizsystem.

Das benötigte Trinkwarmwasser wird in neuen Wassererwärmern erstellt, welche über den Pelletskessel erwärmt werden.

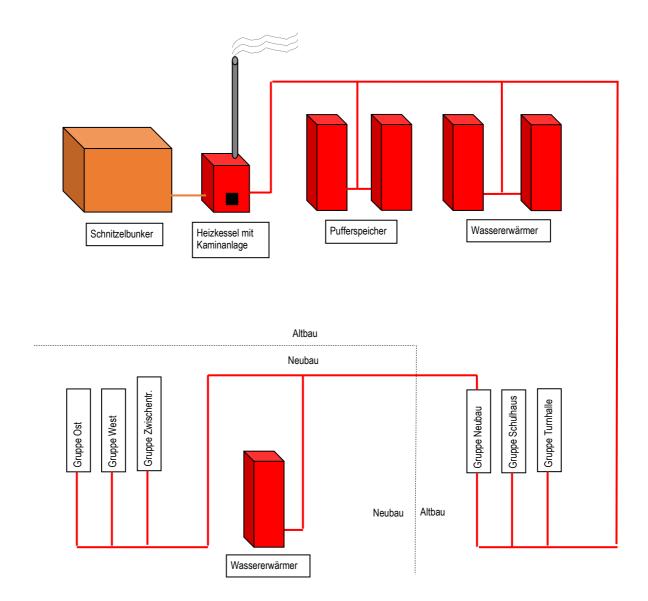
Am bestehenden Heizverteiler werden, wie bereits erwähnt, sämtliche Umwälzpumpen und Regelkomponenten ersetzt. Die neue Regulierung übernimmt sämtliche nötigen Regel- und Steuerfunktionen. Achtung: die Kosten für die neue Regulierung sind in den Investitionskosten dieser Variante nicht enthalten.

In der Unterstation des Neubaus wird ein neuer Wassererwärmer installiert, welcher ganzjährig über die Wärmeerzeugung in der Technikzentrale des Altbaus erwärmt wird. Am bestehenden Heizverteiler werden sämtliche Umwälzpumpen sowie die kompletten Regelkomponenten ersetzt.

Der jährliche CO2-Ausstoss dieser Variante (inkl. Strom) beläuft sich auf rund 1 To/Jahr.



4.2.3 Variante 4: Hackschnitzel monovalent



Beschrieb:

Die bestehende Wärmeerzeugung bestehend aus Ölheizkessel und Sole/Wasser-Wärmepumpe wird inklusive den Wassererwärmern, den Pufferspeichern, der Kaminanlage und der Expansionsanlage demontiert und fachgerecht entsorgt. Der Heizverteiler bleibt grundsätzlich bestehend, es werden aber sämtliche Regelkomponenten und alle Umwälzpumpen ersetzt. Die Erdwärmesonden werden ausser Betrieb genommen, der Soleverteiler inkl. sämtlichem Zubehör wird demontiert und fachgerecht entsorgt. Die bestehende Oeltankanlage wird ausser Betrieb genommen, gereinigt, demontiert und fachgerecht entsorgt. Das noch vorhandene Heizöl wird vorgängig abgesaugt und in einen anderen Öltank einer Gemeindeliegenschaft umgelagert.

In der Unterstation des Neubaus wird der Wassererwärmer demontiert und fachgerecht entsorgt, sowie sämtliche Regelkomponenten und die Umwälzpumpen auf dem Heizverteiler ersetzt.

In der Heizzentrale wird ein neuer Hackschnitzel-Heizkessel installiert, welcher in einem monovalenten Betrieb die gesamte Wärmeenergie für das gesamte Schulareal produziert. Die Abgase des Heizkessels werden mit einem Elektrofilter gereinigt. Für die Lagerung der Hackschnitzel muss ein neues Unterflur-Schnitzelsilo realisiert werden, welches mit einer Rundaustragung ausgerüstet wird. Zusätzlich muss für die Befüllung des Silos ein neuer, befahrbarer Weg realisiert werden. Der ehemalige Trankraum wird als Zentralen-Erweiterung genutzt. Für die Ascheentsorgung wird ein Absaugsystem installiert.





Die eingesetzten Pufferspeicher garantieren die geforderten Laufzeiten des Heizkessels.

Eine neue Expansionsanlage sorgt für optimale Druckverhältnisse im gesamten Heizsystem.

Das benötigte Trinkwarmwasser wird in neuen Wassererwärmern erstellt, welche über die Wärmepumpe erwärmt werden.

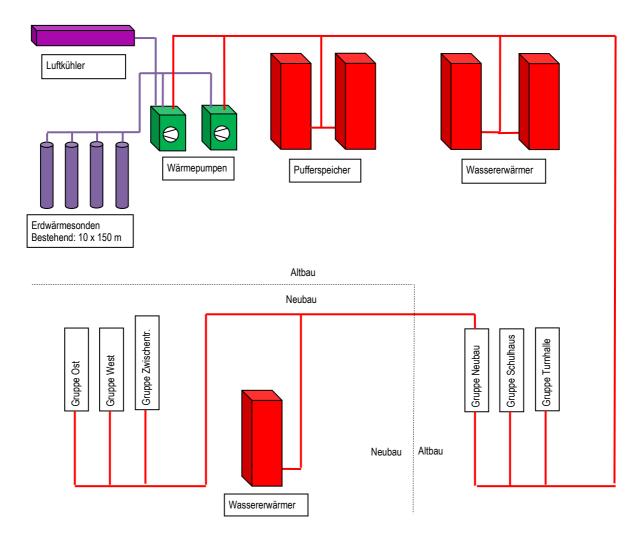
Am bestehenden Heizverteiler werden, wie bereits erwähnt, sämtliche Umwälzpumpen und Regelkomponenten ersetzt. Die neue Regulierung übernimmt sämtliche nötigen Regel- und Steuerfunktionen. Achtung: die Kosten für die neue Regulierung sind in den Investitionskosten dieser Variante nicht enthalten.

In der Unterstation des Neubaus wird ein neuer Wassererwärmer installiert, welcher ganzjährig über die Wärmeerzeugung in der Technikzentrale des Altbaus erwärmt wird. Am bestehenden Heizverteiler werden sämtliche Umwälzpumpen sowie die kompletten Regelkomponenten ersetzt.

Der jährliche CO2-Ausstoss dieser Variante (inkl. Strom) beläuft sich auf rund 1 To/Jahr.



4.2.4 Variante 5: Wärmepumpe mit Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent



Beschrieb:

Die bestehende Wärmeerzeugung bestehend aus Ölheizkessel und Sole/Wasser-Wärmepumpe wird inklusive den Wassererwärmern, den Pufferspeichern, der Kaminanlage und der Expansionsanlage demontiert und fachgerecht entsorgt. Der Heizverteiler bleibt grundsätzlich bestehend, es werden aber sämtliche Regelkomponenten und alle Umwälzpumpen ersetzt. Die Erdwärmesonden inkl. den Verbindungsleitungen bis und mit Soleverteiler bleiben ebenfalls bestehend. Die bestehende Oeltankanlage wird ausser Betrieb genommen, gereinigt, demontiert und fachgerecht entsorgt. Das noch vorhandene Heizöl wird vorgängig abgesaugt und in einen anderen Öltank einer Gemeindeliegenschaft umgelagert.

In der Unterstation des Neubaus wird der Wassererwärmer demontiert und fachgerecht entsorgt, sowie sämtliche Regelkomponenten und die Umwälzpumpen auf dem Heizverteiler ersetzt.

In der Heizzentrale wird eine neue Wärmepumpe installiert, welche in einem bivalenten Betrieb die gesamte Wärmeenergie für das gesamte Schulareal produziert. Für die Energiegewinnung gelangen die bestehenden Erdwärmesonden zum Einsatz. Die bestehenden Erdwärmesonden werden dabei weiterverwendet und mit einem neuen Luftkühler ergänzt. Die eingesetzten Pufferspeicher garantieren die geforderten Laufzeiten der Wärmepumpe.

Eine neue Expansionsanlage sorgt für optimale Druckverhältnisse im gesamten Heizsystem.

Das benötigte Trinkwarmwasser wird in neuen Wassererwärmern erstellt, welche über die Wärmepumpe erwärmt werden.





Am bestehenden Heizverteiler werden, wie bereits erwähnt, sämtliche Umwälzpumpen und Regelkomponenten ersetzt. Die neue Regulierung übernimmt sämtliche nötigen Regel- und Steuerfunktionen. Achtung: die Kosten für die neue Regulierung sind in den Investitionskosten dieser Variante nicht enthalten.

In der Unterstation des Neubaus wird ein neuer Wassererwärmer installiert, welcher ganzjährig über die Wärmeerzeugung in der Technikzentrale des Altbaus erwärmt wird. Am bestehenden Heizverteiler werden sämtliche Umwälzpumpen sowie die kompletten Regelkomponenten ersetzt.

Der jährliche CO2-Ausstoss dieser Variante (inkl. Strom) beläuft sich auf rund 4.8 To/Jahr.



4.3 Jahresbetriebskosten der Varianten

Für sämtliche Varianten wurden die Jahresbetriebskosten mit Berücksichtigung der Kapital-, Energie- und Wartungskosten berechnet.

Resultate Varianten ohne KEPZ (ohne kalkulatorische Energiepreis- bzw. Umweltzuschläge)

Kostengenauigkeit +/- 25%

Sämtliche Kosten inkl. 7.7% MwSt.

Die Kosten wurden auf Grund von Erfahrungszahlen, Katalogpreisen und Lieferantenofferten ermittelt.

	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
	Wärmepumpe mit Erdwärmesonden monovalent	Holzpellets monovalent	Hackschnitzel monovalent	Wärmepumpe Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent
Total Investitionskosten (Fr.)	534'000	415'000	593'000	472'000

Investitionskosten (Fr.)

Total der mittleren Jährlichen Kosten über die Betrachtungsdauer von 15 Jahren (Fr./Jahr) (Kostensteigerung für Wartung, Bedienung und Unterhalt von 1%) (Realer Kalkulationszinssatz von 3.0%)

	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
	Wärmepumpe mit Erdwärmesonden monovalent	Holzpellets monovalent	Hackschnitzel monovalent	Wärmepumpe Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent
Wart Bedien und UH- Kosten	4'920	8'240	8'840	4'410
Energiekosten	29'790	57'710	36'940	28'960
Betriebskosten	34'710	65'950	45'780	33'070
Kapitalkosten	28'210	24'040	33'240	29'490
Total	62'920	89'990	79'020	62'560

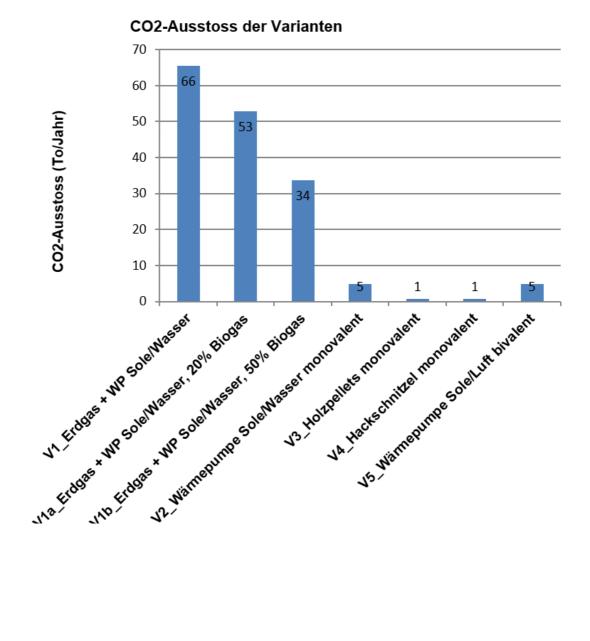
Kennwerte auf Stufe Nutzenergie (Rp./kWh)

	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
	Wärmepumpe mit Erdwärmesonden monovalent	Holzpellets monovalent	Hackschnitzel monovalent	Wärmepumpe Erdwärmesonden / Luftkühler bivalent
Mittlere Wärmegestehungskosten pro kWh Nutzenergie	15.0	21.4	18.8	14.9
"Rang nach Wirtschaftlichkeit"	O	4	8	0



4.4 CO2-Ausstoss der Varianten

Der nachfolgenden Tabelle kann für jede Variante der jährliche CO2-Ausstoss in Tonnen/Jahr entnommen werden.





4.5 Empfehlung Wärmeerzeugung

Durch die Bauherrschaft wurde entschieden dass die Varianten 1 mit Erdgas oder Biogasanteil, gemäss Variantenvergleich vom Januar 2019, keine Lösungen sind.

Die neu zusätzlich aufgeführte Variante Wärmepumpe Erdwärmesonden / Luft-Wasser bivalent liegt aufgrund der Berechnungen betreffend der Wärmegestehungskosten auf dem ersten Platz. Auch die Investitionskosten liegen bei dieser Variante knapp hinter der Variante 3.

Wir sind der Ansicht, dass die Variante 5 mit dem Einbau eines aussen aufgestellten Luftkühlers eine sinnvolle Lösung darstellen kann. Gemeinsam muss sicherlich der geeignete Standort für den Rückkühler festgelegt werden.

Legt man das Augenmerk aber vor allem auf möglichst ökologischen Betrieb, empfiehlt sich die Variante 4 "Hackschnitzel monovalent" zur Ausführung. Für diese Lösung muss jedoch zwingend ein Zufahrtsweg für die Anlieferungen der Hackschnitzel gebaut werden! Diese Lösung ist ca. Fr. 120'000.- teurer wie die Variante mit einer Wärmepumpe bivalent.

Aufgrund der politischen Entscheide des Stadtparlaments vom Oktober 2020 sollen in Wil, Holzlösungen bevorzugt werden.

Wir empfehlen aufgrund unserer Überlegungen die Variante 5 Wärmepumpe Erdsonden / Luftkühler bivalent umzusetzen.



5. Anhang

Detaillierte Wirtschaftlichkeitsberechnung zu Sanierungsvarianten Wärmeerzeugung.

Beurteilu	arig voii	Energie	Joyaluli	
1. Projektinfo	ormationen			
Anlageort / -bezei	ichnung:	9552 Bronschhof	en	ı
Objektbeze ichnun	ıa	Oberstufe Bron	nschhofen	
Projektnummer		2549		
		Varianten 2 - 4		
Bearbeitete Aufga	honetollung:	Wärmeerzeuger-	ohno	KEPZ
searbeitete Aulga	ibe liste liulig.	Systeme	Office	NLF Z
3e a uftra g te r		Calorex AG, 9500) Wil	
Γel. /Fax		T 071 913 27 70		
Sachbearbeiter		- Raphael Herzog		
Bearbeitungsdatu	m·	28.01.2019		
searbertungsuatu		20.01.2019		
2. Antrag für	die Weiterb	earbeitung		
/a ria nte :		siehe Bericht		
∕ariante: Entscheidbegründ	lung:	siehe Bericht siehe Bericht	l I	l I
	lung:)		
Entscheidbegründ)		
Entscheidbegründ)		
Entscheidbegründ	endaten	siehe Bericht		0.09/
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations	endaten erate (reale Betracht	siehe Bericht		0.0%
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz	endaten erate (reale Betracht inssatz	siehe Bericht ungsweise)		3.0%
Entscheidbegründ 3. Grundlage	endaten erate (reale Betracht inssatz	siehe Bericht ungsweise)		
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz	endaten erate (reale Betracht inssatz edienungs- und UH-F	siehe Bericht ungsweise) Kostensteigerung		3.0%
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be	endaten erate (reale Betracht inssatz edienungs- und UH-F	siehe Bericht ungsweise) Kostensteigerung	Berechnungspreis	3.0%
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be Energiepreise und En	endaten Frate (reale Betrachte inssatz edienungs- und UH-k nergiekostensteigeru Effektiver Arbeitspreis	ungsweise) Costensteigerung Jung Zuschlag für Umweltkosten		3.0% 1.0% Reale Kosten-
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be Energiepreise und Er	endaten Frate (reale Betrachteinssatz Edienungs- und UH-kenergiekostensteigeru Effektiver Arbeitspreis [Rp/kWh]	ungsweise) Costensteigerung Jung Zuschlag für	[Rp/kWh]	3.0% 1.0% Reale Kostensteigerung pro Jal
3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be Energiepreise und Energieträger	enclaten Frate (reale Betrachteinssatz Edienungs- und UH-Francergiekostensteigerunder Gereinsteinsereis Effektiver Arbeitspreis [Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh	siehe Bericht ungsweise) Kostensteigerung ung Zuschlag für Umweltkosten [Rp/kWh]	[Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh	3.0% 1.0% Reale Kostensteigerung pro Jal [%] 1.0 %
Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be Energiepreise und Er Energieträger Elektr. (HT) Elektr. (NT)	endaten Frate (reale Betrachte inssatz dienungs- und UH-kenergiekostensteigeru Effektiver Arbeitspreis [Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh	ungsweise) Kostensteigerung ung Zuschlag für Umweltkosten [Rp/kWh]	[Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh	3.0% 1.0% Reale Kostensteigerung pro Jal [%] 1.0 % 1.0 %
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be Energiepreise und Er Energieträger Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas	endaten Frate (reale Betrachte inssatz Edienungs- und UH-Francergiekostensteigeru Effektiver Arbeitspreis [Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh 7.0 Rp/kWh	siehe Bericht ungsweise) Kostensteigerung ung Zuschlag für Umweltkosten [Rp/kWh]	[Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh 7.0 Rp/kWh	3.0% 1.0% Reale Kostensteigerung pro Jal [%] 1.0 % 1.0 % 1.5 %
Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be Energiepreise und Er Energieträger Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil	endaten Frate (reale Betracht inssatz Indienungs- und UH-k inergiekostensteigeru Effektiver Arbeitspreis [Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh 7.0 Rp/kWh 12.0 Rp/kWh	siehe Bericht ungsweise) Costensteigerung Ing Zuschlag für Umweltkosten [Rp/kWh]	[Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh 7.0 Rp/kWh 12.0 Rp/kWh	3.0% 1.0% Reale Kostensteigerung pro Jal [%] 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 %
Entscheidbegründ 3. Grundlage Allgemeine Inflations Realer Kalkulationsz Reale Wartungs-, Be Energiepreise und En	endaten Frate (reale Betrachte inssatz Edienungs- und UH-Francergiekostensteigeru Effektiver Arbeitspreis [Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh 7.0 Rp/kWh	siehe Bericht ungsweise) Costensteigerung Jung Zuschlag für Umweltkosten [Rp/kWh]	[Rp/kWh] 20.7 Rp/kWh 15.8 Rp/kWh 7.0 Rp/kWh	3.0% 1.0% Reale Kostensteigerung pro Jah [%] 1.0 % 1.0 % 1.5 %



ohne KEPZ

Oberstufe Bronschhofen

Zusammenfassung Variantenvergleich

Variantenbeschreibung / Energieproduktion und Auswirkungen

Variantenbeschreibung Variantenbezeichnung	Variante 2 Wärmepumpe Sole/Wasser monovalent	Variante 3 Holzpellets monovalent	Variante 4 Hackschnitzel monovalent	Variante 5 Wärmepumpe Sole/ Luft monovalent
Energieproduktion [MWh/a]				
Raumw.+Warmw.(Stufe Nutzenergie)	420 MWh/a	420 MWh/a	420 MWh/a	420 MWh/a
Elektro (Stufe Nutzenergie)				
Auswirk. auf E.buchhaltung [N Verbrauch fossiler Energie				
Verbrauch regenerierbarer Energie	290.9 MWh/ a	560.3 MWh/ a	560.3 MWh/ a	276.5 MWh/a
Verbrauch elektr. Energie Wärmepro	147.5 MWh/ a	19.5 MWh/a	20.4 MWh/a	143.5 MWh/ a
Verbrauch elektr. Energie Transport				

Total der heutigen jährlichen Kosten

Kostenart	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
Wart, Bedien. und UH-Kosten [Fr.]	4 560	7 640	8 200	3 810
Energiekosten [Fr.]	27 630	53 530	35 440	26 870
Betriebskosten [Fr.]	32 190	61 170	43 640	30 680
Kapitalkosten [Fr.]	28 210	24 040	33 240	29 490
Total [Fr.]	60 400	85 210	76 880	60 170

Total der mittleren jährlichen Kosten über die Betrachtungsdauer

Es sollen nur Varianten mit gleicher Betrachtungsdauer untereinander verglichen werden.

Betrachtungsdauer [Jahre]: 15 15 15 15

Kostenart	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
Wart, Bedien. und UH-Kosten [Fr.]	4 920	8 240	8 840	4 110
Energiekosten [Fr.]	29 790	57 710	36 940	28 960
Betriebskosten [Fr.]	34 710	65 950	45 780	33 070
Kapitalkosten [Fr.]	28 210	24 040	33 240	29 490
Total [Fr.]	62 920	89 990	79 020	62 560

Investitionskosten

10(0) 10 000 10 000 412 000	Total [Fr.]	534 000	415 000	593 000	472 000
-----------------------------------	-------------	---------	---------	---------	---------

Kennwerte auf Stufe Nutzenergie

	Variante 2	Variante 3	Variante 4	Variante 5
Mittl. Wärmegestehungskoster	15.0 Rp./kWh	21.4 Rp./ kWh	18.8 Rp./kWh	14.9 Rp./kWh



ohne KEPZ				Oberstufe	Bronschhofen
Variante 2	Wäı	rmepumpe	Sole/Wass	er mon	ovalent
Jährliche Kap	italkosten		(Kapitalzins, real:	3.0 %)	
Bau- / Anlageteil		Investitionsaus-	Nutzungsdauer	Annuit	Heutige jährl.
		gaben [Fr.]	[Jahre]	faktor	Kosten
Demontagen Heizung		8 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	310 Fr.
Wärmeerzeugung kom		240 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	16 130 Fr.
Zusätzliche Erdwärmes		193 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	7 500 Fr.
Bauliche Arbeiten inkl.	Gräben EWS	15 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	580 Fr.
Sanitäinstallationen		5 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	340 Fr.
Elektroinstallationen Demontage und Entso	rauna Ooltank	18 000 Fr. 10 000 Fr.	20 Jahre 50 Jahre	6.72 % 3.89 %	1 210 Fr. 390 Fr.
Honorare	igurig Cellarik	30 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	1 170 Fr.
Unvoehergesehenes		15 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	580 Fr.
Total		534 000 Fr.	∕o 35 Jahre		28 210 Fr.
Jährliche War		edienungs- u	nd UH-Kosten		Heutige jährl.
		[Fr.]	Pauschal [Fr.]	in [%] ALG	Kosten
Service und Unterhalts	kosten	456 000 Fr.		1.0 %	4 560 Fr.
Total			von Investitionskosten:	0.9 %)	4 560 Fr.
	rgiekostei		von Investitionskosten: Berechnungspreis		Heutige jährl.
Jährliche Ene Energieträger	rgiekostei	n			
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität	rgiekostei	Nerbrauch [kWh/ a]	Berechnungspreis	Energie	Heutige jährl. Kosten –
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT)	rgiekostei	Verbrauch [kWh/ a] — 88 523 kWh/ a	Berechnungspreis —— 20.7	Energie Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT)	rgiekostei	Verbrauch [kWh/ a] — 88 523 kWh/ a 59 014 kWh/ a	Berechnungspreis 20.7 15.8	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten –
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas	rgiekostei	Verbrauch [kWh/ a] —- 88 523 kWh/ a 59 014 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis —— 20.7 15.8 7.0	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT)	rgiekostei	Verbrauch [kWh/ a] — 88 523 kWh/ a 59 014 kWh/ a	Berechnungspreis —— 20.7 15.8 7.0 12.0	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil	rgiekostei	Verbrauch [kWh/ a] 88 523 kWh/ a 59 014 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekostei	Nerbrauch [kWh/ a] 88 523 kWh/ a 59 014 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis —— 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekostei	Nerbrauch [kWh/a] 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis —— 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekostei	Nerbrauch [kWh/ a] 88 523 kWh/ a 59 014 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis —— 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel	rgiekostei Grundge- bühr [Fr./a]	Nerbrauch [kWh/ a]	Berechnungspreis —— 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./a]	Nerbrauch [kWh/ a]	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./a] lichen Kos Berechnung:	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betrachen	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./a]	Verbrauch [kWh/a] 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr Betrachtungsdauer* für	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real)	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr Betrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./a] lichen Kos Berechnung:	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr Betrachtungsdauer* für	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) — 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 115 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr. 4 920 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT)	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr. 4 920 Fr. 19 720 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT)	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr. 4 920 Fr. 19 720 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr. 4 920 Fr. 19 720 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Holzschnitzel Holzschnitzel Holzpellets Hackschnitzel	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 %	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr. 4 920 Fr. 19 720 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.5 % 0.5 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr. 4 920 Fr. 19 720 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzpellets Holzpellets	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.5 % 0.5 % 0.0 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 88 523 kWh/a 59 014 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 18 290 Fr. 9 340 Fr. 27 630 Fr. 20 Jahre 15 Jahre che Kosten über htungsdauer 28 210 Fr. 4 920 Fr. 19 720 Fr.



ohne KEPZ				Oberstufe	Bronschhofer
Variante 3		Holzp	ellets mono	valent	
Jährliche Kap	italkosten		(Kapitalzins, real:	3.0 %)	
Bau- / Anlageteil		Investitionsaus-	Nutzungsdauer	Annuit	Heutige jährl.
Dad / Amageten		gaben [Fr.]	[Jahre]	faktor	Kosten
Demontagen Heizung	'	8 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	310 Fr.
Wärmeerzeugung kom	plett	210 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	14 120 Fr.
Bauliches, inkl. Ausbau		78 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	3 030 Fr.
Kaminanlage Heizkess		12 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	810 Fr.
Abgasfilter und Entasc	hung	35 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	2 350 Fr.
Sanitäinstallationen		7 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	470 Fr.
Elektroinstallationen Demontage und Entso	rauna Ooltank	15 000 Fr. 10 000 Fr.	20 Jahre 50 Jahre	6.72 % 3.89 %	1 010 Fr. 390 Fr.
Honorare	igurig Oellarik	25 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	970 Fr
Unvorhergesehenes		15 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	580 Fr.
Total		415 000 Fr.	⊗ 30 Jahre	0.00 70	24 040 Fr.
	tungs-, Be	edienungs- u	nd UH-Kosten	(W+B)	
Bau- / Anlageteil		Anlagewert (ALG)	Jährliche K		Heutige jährl.
		[Fr.]	Pauschal [Fr.]	in [%] ALG	Kosten
Service und Unterhalts	skosten	332 000 Fr.	1,000 =	2.0 %	6 640 Fr
Kaminfeger			1 000 Fr.		1 000 Fr
		,	von Investitionskosten:	1.8 %)	7 640 Fr.
Jährliche Ene	rgiekoste	n Verbrauch	von Investitionskosten: Berechnungspreis	,	7 640 Fr.
Jährliche Ene ^{Energieträger}	rgiekoste	n		,	
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität	rgiekoste	n Verbrauch	Berechnungspreis	,	Heutige jährl. Kosten
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT)	rgiekoste	Nerbrauch	Berechnungspreis — 20.7	Energie	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas	rgiekoste	Verbrauch [kWh/ a] — 11 712 kWh/ a 7 808 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil	rgiekoste	Verbrauch [kWh/ a] 11 712 kWh/ a 7 808 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 420 Fr. 1 240 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekoste	Verbrauch [kWh/ a] — 11 712 kWh/ a 7 808 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 420 Fr. 1 240 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekoste	Verbrauch [kWh/ a] —— 11 712 kWh/ a 7 808 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 420 Fr. 1 240 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekoste	Verbrauch [kWh/ a] —	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 420 Fr. 1 240 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel	rgiekoste	Verbrauch [kWh/ a] —— 11 712 kWh/ a 7 808 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten 2 420 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel	rgiekoste	Verbrauch [kWh/ a] —	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a]	Verbrauch [kWh/ a] — 11 712 kWh/ a 7 808 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr	Grundge- bühr [Fr./ a]	Verbrauch [kWh/a] —— 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr. 53 530 Fr. 32 Jahre 15 Jahre
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr	Grundge- bühr [Fr./ a]	Verbrauch [kWh/ a] —— 11 712 kWh/ a 7 808 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a	### Description	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr. 53 530 Fr. 32 Jahre 15 Jahre
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr Betrachtungsdauer* für	Grundge- bühr [Fr./ a]	Verbrauch [kWh/a] —— 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten 2 420 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr. 53 530 Fr. 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Betrachtungsdauer* für	Grundge- bühr [Fr./ a]	Verbrauch [kWh/a] —— 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr. 49 870 Fr. 32 Jahre 15 Jahre che Kosten überntungsdauer
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten	Grundge- bühr [Fr./ a]	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 1 ten 15 Jahre Mittelwert- faktoren ——	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr. 49 870 Fr. 32 Jahre 15 Jahre che Kosten überntungsdauer 24 040 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT)	Grundge- bühr [Fr./a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 1 ten 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten 24 040 Fr. 7 640 Fr.	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr. 1 240 Fr. 1 240 Fr. 49 870 Fr. 32 Jahre 15 Jahre che Kosten überntungsdauer 24 040 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets	Grundge- bühr [Fr./a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.0 % 1.5 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 1 ten 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten 24 040 Fr. 7 640 Fr. 2 420 Fr.	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr 1 240 Fr 1 240 Fr 49 870 Fr 49 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über ntungsdauer 24 040 Fr 8 240 Fr. 2 610 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzpellets	Ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten 24 040 Fr. 7 640 Fr. 2 420 Fr. 1 240 Fr.	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr 1 240 Fr 1 240 Fr 49 870 Fr 49 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über ntungsdauer 24 040 Fr 8 240 Fr. 2 610 Fr. 1 340 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzpellets Holzpellets	Ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 1 ten 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten 24 040 Fr. 7 640 Fr. 2 420 Fr.	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr 1 240 Fr 1 240 Fr 49 870 Fr 49 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über ntungsdauer 24 040 Fr 8 240 Fr. 2 610 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Holzschnitzel Holzschnitzel Holzpellets Hackschnitzel Holzpellets Hackschnitzel	Ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten 24 040 Fr. 7 640 Fr. 2 420 Fr. 1 240 Fr.	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr 1 240 Fr 1 240 Fr 49 870 Fr 49 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über tungsdauer 24 040 Fr 8 240 Fr. 2 610 Fr. 1 340 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzpellets Holzpellets	Ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten 24 040 Fr. 7 640 Fr. 2 420 Fr. 1 240 Fr.	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr 1 240 Fr 1 240 Fr 49 870 Fr 49 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über ntungsdauer 24 040 Fr 8 240 Fr. 2 610 Fr. 1 340 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Hackschnitzel 0.0 %	Ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 % 0.0 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 1540 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr 1 240 Fr 1 240 Fr 49 870 Fr 49 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über ntungsdauer 24 040 Fr 8 240 Fr. 2 610 Fr. 1 340 Fr. 53 760 Fr.
Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jähr Betrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Holzpellets Hackschnitzel	Ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 % 0.0 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] — 11 712 kWh/a 7 808 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betra Option: Eingabe Betrac Heutige jährl. Kosten 24 040 Fr. 7 640 Fr. 2 420 Fr. 1 240 Fr.	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 2 420 Fr 1 240 Fr 1 240 Fr 49 870 Fr 49 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten über tungsdauer 24 040 Fr 8 240 Fr. 2 610 Fr. 1 340 Fr.



ohne KEPZ				Oberstufe	Bronschhofe
Variante 4		Hackso	hnitzel mon	ovalent	
Jährliche Kap	italkosten		(Kapitalzins, real:	3.0 %)	
		Investitiones	` '	,	Uautina iähul
Bau- / Anlageteil		Investitionsaus- gaben [Fr.]	Nutzungsdauer [Jahre]	Annuit faktor	Heutige jährl. Kosten
Demontagen Heizung		8 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	310 Fr
Wärmeerzeugung kom	olett	270 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	18 150 Fi
Abgasfilter und Entasch		53 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	3 560 Fi
Kaminanlage Heizkess		13 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	870 F
Bauliches inkl. Neubau		150 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	5 830 F
Sanitäinstallationen	SCHHILZEISIIO	7 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	470 F
Elektroinstallationen		17 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	1 140 F
	muna Ooltonk			****	
Demontage und Entsor	gung Oellank	10 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	390 F
Honorare		50 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	1 940 F
Unvorhergesehenes		15 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	580 F
Total		593 000 Fr.	♥ 32 Jahre		33 240 F
			nd UH-Koster	(W+B)	
Bau- / Anlageteil	<i>A</i>	Anlagewert (ALG)	Jährliche k		Heutige jährl.
		[Fr.]	Pauschal [Fr.]	in [%] ALG	Kosten
Service und Unterhalts	kosten	360 000 Fr.		2.0 %	7 200 F
Kaminfeger			1 000 Fr.		1 000 F
Total		Proz. Anteil für W+B	von Investitionskosten:	1.4 %)	8 200 Fr
Jährliche Ene	rgiekoster	`	von Investitionskosten: Berechnungspreis	,	Heutige jährl.
Jährliche Ene Energieträger	rgiekoster	1		,	
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a]	Berechnungspreis	Energie	Heutige jährl. Kosten –
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität	rgiekoster	l Verbrauch	Berechnungspreis	,	Heutige jährl. Kosten –
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT)	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a] ————————————————————————————————————	Berechnungspreis 20.7 11.9	Energie Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 530 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a] ————————————————————————————————————	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 530 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a] ————————————————————————————————————	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 530 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a] ————————————————————————————————————	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 530 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a] 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 530 F 970 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a] 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 530 F 970 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets	rgiekoster	Verbrauch [kWh/ a] 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten – 2 530 F 970 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel	rgiekoster	Verbrauch [kWh/a] 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel	rgiekoster	Verbrauch [kWh/a] 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh Rp/ kWh	Heutige jährl.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jährl	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a]	Verbrauch [kWh/ a] — 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jährl	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./a] ichen Kos Berechnung:	Verbrauch [kWh/a] —— 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 35 440 F 32 Jahre 15 Jahre
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jährl	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./ a]	Verbrauch [kWh/ a] —— 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten 2 530 F 970 F 31 940 F 35 440 F 32 Jahre 15 Jahre
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jährl Betrachtungsdauer* für	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./a] ichen Kos Berechnung: Kostenstei-	Verbrauch [kWh/a] — 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 11 ten 15 Jahre Mittelwert-	Berechnungspreis — 20.7 11.9 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betrachen B	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übentungsdauer
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jährl Betrachtungsdauer* für	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real)	Verbrauch [kWh/a] — 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a The state of the state	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 33 240 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total der jährl Betrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren —— 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 33 240 F 8 840 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT)	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 %	Verbrauch [kW h/ a] — 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a The state of	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übentungsdauer 33 240 F 8 840 Fr. 2 730 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Eletrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT)	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren —— 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 33 240 F 8 840 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.0 % 1.5 %	Verbrauch [kW h/ a] — 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a The state of	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übentungsdauer 33 240 F 8 840 Fr. 2 730 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzpellets Holzpellets	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 %	Verbrauch [kW h/ a] — 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a The state of	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übentungsdauer 33 240 F 8 840 Fr. 2 730 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzpellets Holzpellets	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren —— 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übehtungsdauer 33 240 F 8 840 Fr. 2 730 Fr. 1 050 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Hackschnitzel	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 %	Verbrauch [kW h/ a] — 12 211 kWh/ a 8 141 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a 560 288 kWh/ a 0 kWh/ a 0 kWh/ a The state of	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übentungsdauer 33 240 F 8 840 Fr. 2 730 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Eletrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Holzpellets Holzschnitzel Holzpellets Hackschnitzel Holzpellets Hackschnitzel 0.0 %	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren —— 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übehtungsdauer 33 240 F 8 840 Fr. 2 730 Fr. 1 050 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Biogasanteil Holzpellets Hackschnitzel Total Total Eletrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Holzpellets Holzpellets Holzpellets Holzpellets Hackschnitzel	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 %	Verbrauch [kWh/a] —— 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren —— 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 F 970 F 31 940 F 32 Jahre 15 Jahre che Kosten überhtungsdauer 33 240 F 8 840 Fr. 2 730 Fr. 1 050 Fr.
	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 % 0.0 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 12 211 kWh/a 8 141 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 560 288 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren —— 1.078 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer: Mittl. jährli	Heutige jährl. Kosten — 2 530 Fr. 970 Fr. 31 940 Fr. 32 Jahre 15 Jahre che Kosten überhtungsdauer 8 840 Fr. 2 730 Fr. 1 050 Fr.



ohne KEPZ				Oberstufe	Bronschhofe
Variante 5	V	/ärmepump	e Sole/Luft	monov	alent
lährliche Kan	italkoston		(Vanitalaina naali	2.0.0()	
Jährliche Kap	itaikosteii		(Kapitalzins, real:	3.0 %)	
Bau- / Anlageteil		Investitionsaus-	Nutzungsdauer	Annuit	Heutige jährl.
		gaben [Fr.]	[Jahre]	faktor	Kosten
Demontagen Heizung	-1-44	8 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	310 Fr
Wärmeerzeugung kom Zusätzliche Erdwärmes		368 000 Fr.	20 Jahre	6.72 % 3.89 %	24 740 Fr
∠usatziicne Erdwarmes Bauliche Arbeiten	sonden	16 000 Fr.	50 Jahre 50 Jahre	3.89 %	620 Fr
Sanitäinstallationen		5 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	340 Fr
Elektroinstallationen		20 000 Fr.	20 Jahre	6.72 %	1 340 Fr
Demontage und Entsor	rgung Oeltank	10 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	390 Fr
Honorare	gg •	30 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	1 170 Fr
Unvoehergesehenes		15 000 Fr.	50 Jahre	3.89 %	580 Fr
Total		472 000 Fr.			29 490 Fr
lährliche War	tungs- Re	edienungs- w	nd UH-Kosten	(W+R)	
Bau- / Anlageteil	tungo , B	Anlagewert (ALG)	Jährliche k	,	Heutige jährl.
Dau- / Amayeten		[Fr.]	Pauschal [Fr.]	in [%] ALG	Kosten
Service und Unterhalts	kosten	380 700 Fr.	i auschar [i i.]	1.0 %	3 810 Fr
Total		(Proz. Anteil für W+B v	von Investitionskosten:	0.8 %)	3 810 Fr.
Jährliche Ene		,	von Investitionskosten:	0.8 %)	3 810 Fr.
Jährliche Ene	rgiekoste	n Verbrauch	/on Investitionskosten:	,	Heutige jährl.
Jährliche Ene Energieträger	rgie koste	n		,	
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität	rgiekoste	N Verbrauch [kWh/a]	Berechnungspreis	Energie	Heutige jährl. Kosten
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT)	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] — 86 000 kWh/a	Berechnungspreis 20.7	Energie Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 17 770 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT)	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] — 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8	Energie Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 17 770 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 17 770 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] —- 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 17 770 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 17 770 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] —- 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 17 770 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] —- 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten – 17 770 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] —- 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten 17 770 Fr 9 100 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme	rgiekoste	Verbrauch [kWh/a] —- 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a]	Verbrauch [kWh/a] —- 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9	Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh	Heutige jährl. Kosten 17 770 Fr 9 100 Fr
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total der jährl	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a] ichen Kos	Verbrauch [kWh/a] — 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total der jährl	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a]	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total der jährl Betrachtungsdauer* für	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a]	Verbrauch [kWh/a] — 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis 20.7 15.8 7.0 12.0 8.9 5.7 Progr, vorschlag Betrachen	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Betrachtungsdauer* für	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real)	Verbrauch [kWh/a] — 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a 10 kWh/a	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Betrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a]	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a The sten 15 Jahre Mittelwert- faktoren ——	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 29 490 F
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Cotal der jährl Betrachtungsdauer* für Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT)	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten ————————————————————————————————————
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT)	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 29 490 F 4 110 Fr. 19 150 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a] lichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 29 490 Fr 4 110 Fr. 19 150 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.0 % 1.5 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 29 490 F 4 110 Fr. 19 150 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Biogasanteil	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a] ichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 29 490 Fr 4 110 Fr. 19 150 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Biogasanteil	rgiekoster Grundge- bühr [Fr./a] ichen Kosteriter Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 29 490 Fr 4 110 Fr. 19 150 Fr.
Jährliche Ene Energieträger Elektrizität Elektr. (HT) Elektr. (NT) Erdgas Heizöl Biogasanteil Fernwärme Total Total Kapitalkosten W+B und UH-Kosten Elektr. (HT) Elektr. (NT) Holzpellets Holzschnitzel Biogasanteil Fernwärme	ichen Kos Berechnung: Kostensteigerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten — 17 770 Fr 9 100 Fr 26 870 Fr 32 Jahre 15 Jahre che Kosten übe htungsdauer 29 490 Fr 4 110 Fr. 19 150 Fr.
	rgiekoste Grundge- bühr [Fr./a] ichen Kos Berechnung: Kostenstei- gerung (real) 1.0 % 1.0 % 1.5 % 1.5 % 1.0 % 0.5 % 0.0 % 0.0 %	Verbrauch [kWh/a] —— 86 000 kWh/a 57 500 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 0 kWh/a 15 Jahre Mittelwert- faktoren — 1.078 1.078	Berechnungspreis	Energie Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Rp/kWh Chtungsdauer Chtungsdauer:	Heutige jährl. Kosten ————————————————————————————————————