



F. Rognon, November 2008

Effizientere Nutzung von fossilen Brennstoffen und Reduktion der CO₂-Emissionen bei der Erzeugung von Raumwärme und Elektrizität in der Schweiz

**Begriffe und Eigenschaften von Kernkraftwerken, Gaskraftwerken,
Gas-Kombi-Kraftwerken und Wärme-Kraft-Kopplung**

**Deckung Wärmebedarf und Stromproduktion durch Kombination
mit Wärmepumpen, Holzheizungen und Solarthermische Anlagen**



Autor:

BFE

Sektion Erneuerbare Energien

F. Rognon

Marktbereichsleiter Wärmepumpen, Kälte, Wärme-Kraft-Kopplung, Kraftwerk2020



Inhaltsverzeichnis

1.	Zusammenfassung	4
2.	Um was geht es ?	5
3.	Wie wird Strom aus Brennstoff produziert?	5
4.	Welche Leistungen haben die verschiedenen Kraftwerke ?	8
5.	Wie effizient sind die verschiedenen Kraftwerke?	9
6.	Muss die Abwärme in jedem Fall genutzt werden?	10
7.	Was sind die wesentlichen Umweltauswirkungen ?	13
8.	Wieviel kostet der Strom?	14
9.	Wie kann das CO ₂ der fossilen Stromerzeugung kompensiert werden?	15
10.	Wieviele Kraftwerke sind notwendig ?	18
11.	Abkürzungen	22
12.	Bibliographie	23
13.	Annahmen	24
14.	Berechnungen	25



1. **Zusammenfassung**

Durch den Einsatz von 400'000 Wärmepumpen können im Jahr 2020 die CO₂-Emissionen um 8% gesenkt werden. Dies ist mit dem bisherigen und heutigen Rhythmus der Sanierungen der 1 Million bestehenden Heizungen möglich. Der Antriebsstrom kann aus 10'000 Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen herkommen, welche bestehende Heizungen ersetzen oder ergänzen.

Das Potential der Substitution von Öl- und Gaskesseln durch erneuerbare Heizungen und fossile Stromerzeugung ist aber erheblich grösser: Der Ersatz von 1'000'000 Öl- und Gaskesseln durch 400'000 Holzkessel, 600'000 Wärmepumpen und 30'000 fossile Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen plus den Bau von 2 Gas-Kombi-Kraftwerken ohne Wärmenutzung bringt eine Reduktion der schweizerischen CO₂-Emissionen von 20% und eine Erhöhung der Stromproduktion von 12TWh oder 20% des Verbrauches des Jahres 2007.

Beste elektrische Nutzungsgrade bei der Stromerzeugung erreichen fossile Gas-Kombi-Kraftwerke ohne Wärmeauskopplung und dezentrale Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen über 100 kW elektrischer Leistung mit Wärmenutzung.

Die Wärmenutzung durch Auskopplung reduziert den elektrischen Wirkungsgrad von Dampfkraftwerken, also von Kern-, Gas-, Kohle- und Gas-Kombi-Kraftwerken. Sie ist deshalb je nach jeweiligen Bedürfnissen sorgfältig zu prüfen (Wärmemengen, Temperaturen).

Die gesamte Effizienz von Gas-Kombi-Kraftwerken ohne Wärmeauskopplung ist besser als diejenige von Gas-Kombi-Kraftwerken mit Wärmenutzung über Fernwärme, wenn mindestens ein Drittel ihres Stroms für den Antrieb von Wärmepumpen verwendet wird.

Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen über 100 kW elektrischer Leistung haben einen gleich guten oder besseren Gesamtnutzungsgrad als Gas-Kombi-Kraftwerke, vorausgesetzt, sie nutzen die Wärme vollständig und die Schadstoffemissionen werden nach dem Stand der Technik durch entsprechende Massnahmen so tief wie bei Öl- oder Gaskesseln gehalten.



2. Um was geht es ?

In den Debatten über die zukünftige Stromversorgung werden neue thermische Kraftwerke thematisiert. Nachfolgend werden Begriffe, Eigenschaften und Möglichkeiten von verschiedenen solchen Kraftwerkstypen vorgestellt.

Bisher wurden oft zwei extreme Varianten betrachtet: einerseits die dezentrale Versorgung mit mehreren 100'000 kleinen Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen (WKK) von je einigen Kilowatt und andererseits die zentrale Versorgung mit 2 bis 3 Kraftwerken von je einigen Hunderten Megawatt. Auch ein weiterer Weg ist möglich: wärmedimensionierte WKK mittlerer Leistung (200kW bis 5'000kW Heizleistung).

Es geht NICHT um einen Vergleich, es geht auch nicht um eine Bewertung. Die Reihenfolge der Aufzählungen bedeutet keine Rangliste oder Klassifizierung. Die Systeme werden lediglich beschrieben. Es werden auch nur Potentiale angegeben, keine Prognosen gemacht und keine Strategie abgeleitet. Es werden absichtlich nur die für die Bilanzgrenze Schweiz relevanten Kraftwerkstypen beschrieben. Und es werden ausschliesslich handelsübliche Komponenten und Systeme berücksichtigt, welche im Jahr 2007 in der Schweiz verfügbar waren.

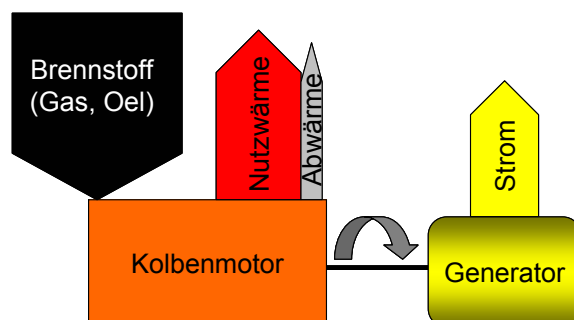
3. Wie wird Strom aus Brennstoff produziert?

In einem thermischen Kraftwerk wird die chemische Energie eines Brennstoffes in Wärme und Kraft (Strom) umgewandelt. Dies erfolgt meist durch Verbrennung des Brennstoffes oder durch Kernspaltung schwerer Atome (Fission). Die Vielfalt der Technologien gliedert sich in 2 Typen.

Typ 1.

Die Verbrennungsenergie wird direkt in mechanische Bewegung und Wärme umgewandelt. Eine Verbrennungsmaschine (Motor, Turbine) nutzt gasförmigen oder flüssigen Brennstoff (Erdgas, Biogas, Diesel- oder Bioöl, Ethanol) und treibt einen Stromgenerator an (Beispiel: Gasmotor-Blockheizkraftwerk, Gasturbine). Typ 1 wird oft allgemein als „WKK“ bezeichnet, auf englisch „cogeneration“ oder „cogen“.

Prinzipschema:



Die dezentralen WKK-Anlagen (Typ 1) werden handelsüblich als komplette, anschlussfertige Module zur Strom- und Wärmeerzeugung, meist auf Basis von Kolbenmotoren, aber auch von Kleinturbinen, Stirlingmotoren oder Brennstoffzellen, angeboten.

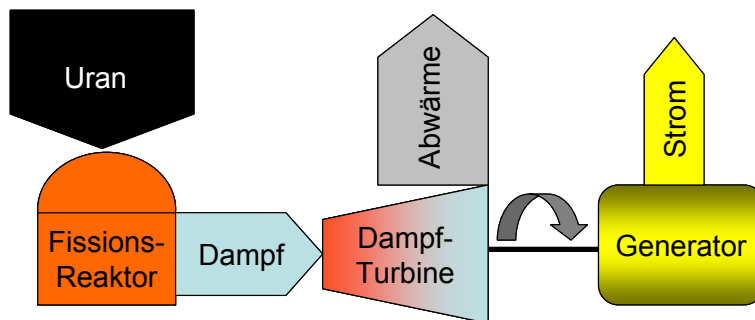


Typ 2.

Die chemische Energie wird zuerst in Wärme umgewandelt, an einen Wärmeträger übertragen und dann in Bewegung umgewandelt. Durch Verbrennung von festem, flüssigem oder gasförmigem Brennstoff (Kohle, Holz, Öl, Gas, Wasserstoff) in einem Kessel wird meist heisser Wasserdampf unter hohem Druck produziert. Dieser Dampf treibt eine Dampfturbine an, welche den Stromgenerator antreibt. Die meist verwendeten und für die zukünftige Stromversorgung der Schweiz in Frage kommenden Systeme sind folgende thermische Kraftwerke:

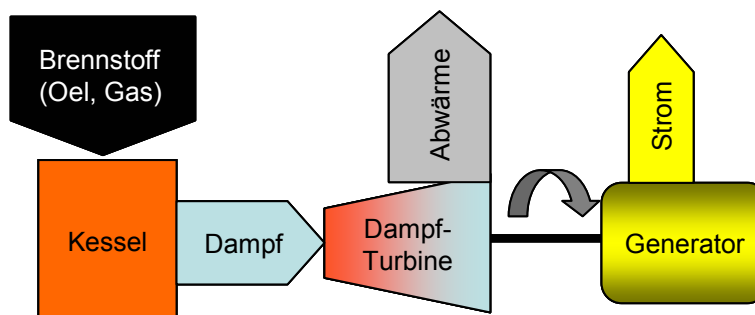
- Kernkraftwerk (KKW): die Fission (Spaltung) von Atomen (z. Bsp. Uran) gibt Wärme frei, welche Dampf erhitzt. Eine Dampfturbine treibt den Stromgenerator an.

Prinzipschema:



- Fossiles Kraftwerk: Verbrennung von fossilem Brennstoff in einem Kessel erzeugt Dampf. Die Dampfturbine treibt den Stromgenerator an. Es sind mehrere Brennstoffe einsetzbar: Kohle, Schweröl, Öl, Gas, Flüssiggas, synthetische Gase.

Prinzipschema:



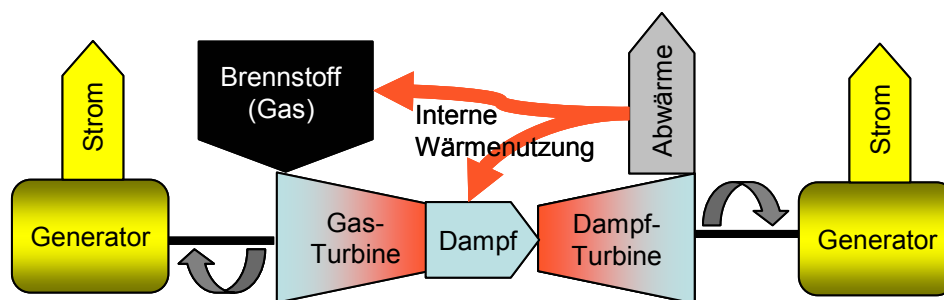
- Mit erneuerbaren Energien betriebene Dampfkraftwerke. In Frage kommen die tiefe Geothermie und die Biomasse.



Typ 1 und Typ 2 kombiniert

Kombi-Kraftwerk: kombiniert eine Verbrennungsmaschine mit einer Dampfanlage. Brennstoff (Öl, Gas, Flüssiggas, Bio-Brennstoffe, synthetische Gase) wird in einer Gasturbine verbrannt, die einen ersten Stromgenerator antreibt. Die Wärme aus den heissen Abgasen wird für die Erzeugung von Dampf genutzt. Eine Dampfturbine treibt dann einen zweiten Stromgenerator an. Beispiel: Gas- und Dampfturbinen-Kraftwerk (GuD).

Prinzipschema:



Grundsatz für Typ 1 und Typ 2

Wärme-Kraft-Kopplung (WKK): thermisches Kraftwerk, welches Strom UND nutzbare Wärme gleichrangig und gleichzeitig erzeugt. WKK-Anlagen werden nach dem Wärmebedarf dimensioniert und nicht nach dem Strombedarf, so dass die Wärme voll genutzt werden kann. Aus Verbrennungsmaschinen (meist Kolbenmotoren aber auch Stirling-Motoren, Brennstoffzellen, Gasturbinen) wird deren Abwärme genutzt – eine Reduktion des elektrischen Nutzungsgrads ist damit nicht verbunden.

Wärme kann auch aus Dampfprozessen entnommen werden, um direkt als Wärme genutzt zu werden (Wärmeauskopplung aus dem Dampfkreislauf); der elektrische Wirkungsgrad der Anlage wird dadurch vermindert – je nach Entnahmetemperatur und –menge allerdings nur um typischerweise 1/4 bis 1/8 der ausgekoppelten Wärme. Mehr dazu im Kapitel 6.

Agrund der bisherigen Erfahrungen werden in der Schweiz unter dem Begriff „WKK“ Anlagen vom Typ 1 verstanden.



4. Welche Leistungen haben die verschiedenen Kraftwerke?

Das Spektrum der elektrischen Leistungen ist sehr breit und wird nachfolgend dargestellt, sortiert nach abnehmender elektrischer Leistung.

Die dezentralen WKK-Anlagen (Typ 1) werden handelsüblich als komplette, anschlussfertige Module zur Strom- und Wärmeerzeugung, meist auf Basis von Kolbenmotoren, aber auch von Kleinturbinen, Stirlingmotoren oder Brennstoffzellen, angeboten.

Kraftwerkstyp	Maximale elektrische Leistung		Typische Verwendung
	pro Einheit	pro Anlage Stand heute	
Kernkraftwerk	300 bis 1600 MW	1600 MW	Stromerzeugung in der Regel ohne Wärmenutzung. Die Abwärme nach dem Dampfkreislauf entsteht aus einem zu tiefen Niveau für Verteilung mit Fernwärmenetz.
Gaskraftwerk	10 bis 100 MW	500 MW	
Gas-Kombi-Kraftwerk	100 bis 500 MW	1600 MW	
WKK "gross" (Öl)	1 MW bis 17 MW	200 MW	Stromerzeugung mit teilweise bis ganze Wärmenutzung
WKK „gross“ (Gas)	1 MW bis 16 MW	200 MW	
WKK „mittel“ (Gas)	0.10 bis 1 MW	10 MW	Stromerzeugung mit voller Wärmenutzung
WKK „mittel“ (Öl)	0.10 bis 1 MW	10 MW	
WKK „klein“ (Gas)	0.01 bis 0.10MW	1 MW	

Tabelle 1: handelsübliche Kraftwerke, Leistung pro Modul und pro Anlage

Die Vielfalt der Technologien erlaubt ein breites Einsatzspektrum. Als Vergleich: die Stadt Bern benötigt im Schnitt eine elektrische Leistung von rund 200MW.



5. Wie effizient sind die verschiedenen Kraftwerke?

Die Effizienz wird mit Wirkungsgraden und Nutzungsgraden ausgedrückt. Diese sind nicht identisch.

Der Wirkungsgrad ist ein Leistungsverhältnis. Die erzeugte thermische und elektrische Leistung werden addiert und durch die Verbrauchleistung an Brennstoff dividiert. Es bildet also eine Momentaufnahme des Systems bei einem bestimmten Betriebszustand.

Der Nutzungsgrad ist ein Verhältnis von Energiemengen über eine Zeitperiode. Die jährlich erzeugte bzw. genutzte thermische und elektrische Energie werden addiert und durch die jährlich verbrauchte Brennstoffenergie dividiert.

Die elektrischen Wirkungsgrade und die entsprechenden Nutzungsgrade sind je nach Leistungsgrösse und Anlagentyp sehr unterschiedlich. Die energetischen Kennwerte der verschiedenen Technologien sind nachfolgend dargestellt. Die Werte gelten für handelsübliche Systeme nach dem Stand der Technik im Jahr 2007. Die angegebenen Nutzungsgrade verstehen sich als Jahresdurchschnittswerte der produzierten Strommengen dividiert durch den Verbrauch von Primärenergie der ganzen Anlage inklusiv Hilfsantriebe und Nebenaggregate.

Kraftwerkstyp	Elektrischer Nutzungsgrad Stand heute		Kommentar
	Minimum	Maximum	
Kernkraftwerk	30%	35%	Die Abwärme nach dem Dampfkreislauf entsteht aus einem zu tiefen Niveau für Verteilung mit Fernwärmenetz.
Gaskraftwerk	25%	45%	
Gas-Kombi-Kraftwerk	45%	58%	
WKK 1 bis 20MW	38%	47%	Anlagen vom Typ 1, Seite 5. Werte sind abhängig vom Brennstoff (Öl oder Gas) und von der Grösse des Aggregates.
WKK 0.1 bis 1MW	30%	41%	
WKK unter 0.1MW	20%	35%	

Tabelle 2: handelsübliche Kraftwerke, jährliche elektrische Nutzungsgrade nach Leistungsklassen, bei maximaler Stromproduktion

Der elektrische Nutzungsgrad von Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen (WKK) steigt mit zunehmender elektrischer Leistung. Kernkraftwerke (KKW) und Gaskraftwerke (GKW) besitzen für ihre Leistungsklassen die tiefsten elektrischen Nutzungsgrade. Gas-Kombi-Kraftwerke (GuD) erreichen die höchsten elektrischen Nutzungsgrade.



6. Muss die Abwärme in jedem Fall genutzt werden?

Die Effizienzangaben (Nutzungsgrade) über die verschiedenen Kraftwerkstypen sind nicht einfach zu vergleichen: Gas-Kombi-Kraftwerke erreichen 58% (elektrisch, ohne Abwärmenutzung), Wärme-Kraft-Kopplung erreichen 90% (35% Strom und 55% Wärme) und ein Gaskessel erreicht 100% (nur Wärme, kein Strom). Was ist effizienter als was? Dürfen die verschiedenen Effizienzen (Nutzungsgrade) einfach addiert werden?

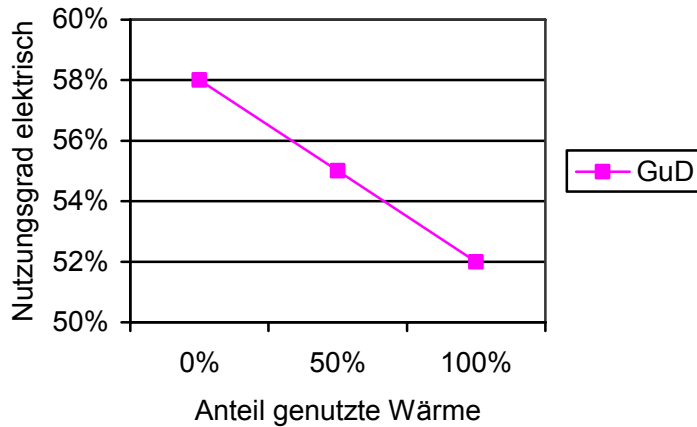
Wärme und Strom sind zwei Energieformen, welche physikalisch ganz verschiedene Eigenschaften besitzen:

- Strom lässt sich sehr einfach transportieren, über kurze oder lange Distanzen. Ferner ist er beliebig und praktisch verlustfrei in andere Energieformen umwandelbar: aus der Steckdose kann Licht eingeschaltet werden, Wasser beheizt, Staubsauger angetrieben, usw.
- Wärme lässt sich nicht einfach fern transportieren: bei vergleichbarer Leistung ist die notwendige Infrastruktur aufwendig (Fernwärmerohre, Wärmedämmung, Pumpenergie). Ferner lässt sich Wärme schlecht und begrenzt in anderen Energieformen umwandeln. Beispiel: Wärme aus einem Fernwärmenetz von 110°C Vorlauf lässt sich nur mit grossem technischen Aufwand und einer Effizienz von maximal 5% in Strom „rückumwandeln“!

Die entstehende Wärme von Kraftwerken wird möglichst prozessintern genutzt: Bei KKW und GKW wird das Speisewasser des Dampfkreislaufs vorgewärmt und bei GuD werden noch der Brennstoff und die Luft für die Brennkammer vorgewärmt. So wird der elektrische Nutzungsgrad maximiert. Die anfallende restliche Abwärme liegt auf einer so tiefen Temperatur - 30 bis 35°C – , dass sie nicht mehr nutzbar ist.

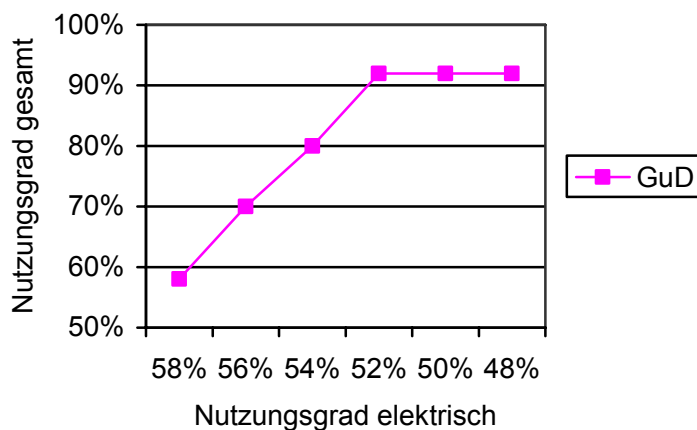
Falls die Wärme eines Kraftwerkes extern über Nah- oder Fernwärme genutzt werden soll, muss die Vorlauf-Temperatur etwa 110°C betragen. Die externe Nutzung der Abwärme nach dem Dampfprozess ist nicht möglich. Sie ist nur durch Entnahme im Dampfkreislauf möglich, verursacht aber eine Reduktion des elektrischen Wirkungsgrades.

In der nachfolgenden Figur 1: elektrischer Nutzungsgrad in Funktion des Anteils der genutzten Wärme ist der Verlauf des elektrischen Nutzungsgrades in Funktion des Anteils der genutzten Wärme von Gas-Kombi-Kraftwerken (GuD) gerechnet (Werte aus [12]). Die maximale nutzbare Wärme (100%) ist die Wärmemenge, welche vom Dampfprozess ohne Zusatzfeuerung für Fernwärme von 110°C technisch nutzbar ist.



Figur 1: elektrischer Nutzungsgrad in Funktion des Anteils der genutzten Wärme

Die Wärmenutzung reduziert den elektrischen Nutzungsgrad. Bedingt durch den Dampfprozess können nur gewisse Werte von thermischen und elektrischen Leistungen bzw. Nutzungsgraden bei der Auslegung des Dampfkreislaufes variiert werden. In der Figur 2: gesamter Nutzungsgrad (Strom+Wärme) in Funktion des elektrischen Nutzungsgrades ist der gesamte Nutzungsgrad (Strom und Wärme zusammen) in Funktion des elektrischen Nutzungsgrades dargestellt.



Figur 2: gesamter Nutzungsgrad (Strom+Wärme) in Funktion des elektrischen Nutzungsgrades

Mit abnehmendem elektrischen Nutzungsgrad steigt also der gesamte Nutzungsgrad und erreicht das Maximum von 92% bei einem elektrischen Nutzungsgrad von 52%. Eine weitere Reduktion des elektrischen Nutzungsgrades bringt keine energetischen Vorteile.



Die effiziente Wärmeauskopplung setzt zwei Bedingungen voraus:

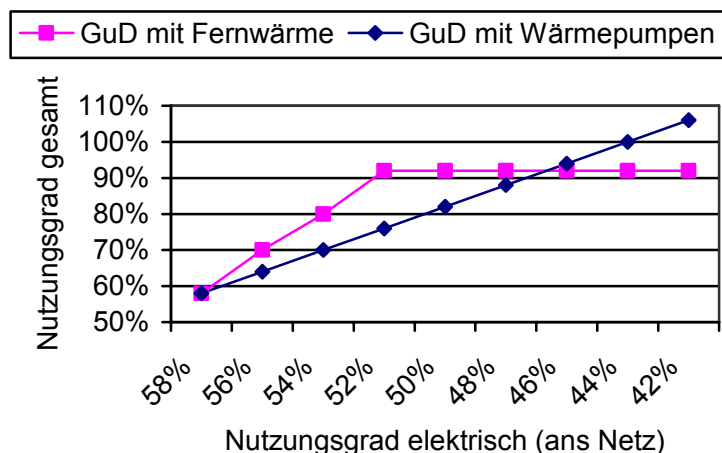
1. es müssen genügend Wärmeabnehmer in der Nähe des Kraftwerkes liegen.
2. Wärmeabnehmer müssen die Wärme dann benötigen, wenn das Kraftwerk läuft. Kraftwerke laufen 3500 bis 5000 Stunden im Jahr und Wärmeabnehmer für Raumheizung und Warmwasser brauchen thermische Energie während 1600 bis 2200 Stunden im Jahr, davon knapp 200 Stunden mit voller Leistung.

Wärme aus einem Kraftwerk kann also nur die Bandlast an Wärmeleistung für Raumwärme und Warmwasser abdecken, welche circa 1/6 des Spitzenbedarfes beträgt. Zahlenbeispiel: ein Gas-Kombi-Kraftwerk von 400MW liefert bei optimaler Wärmeauskopplung genug Heizenergie für rund 500'000 Einwohner.

Die Wärmeauskopplung aus GuD, GWK und KKW ist also sorgfältig nach den jeweiligen Bedürfnissen zu prüfen.

In der Schweiz liegen meistens nie so viele Einwohner in der wirtschaftlich vertretbarer Nähe von Kraftwerken. Die optimale Wärmenutzung mit Fernwärme ist kaum realistisch.

Wärme kann aber durch elektrisch angetriebene Wärmepumpen erzeugt werden. Falls der Antriebsstrom aus GuD ohne Wärmenutzung stammt, dann wird die netto ans Netz abgegebene Strommenge dadurch reduziert. Der Vergleich mit der Wärmenutzung über Fernwärme ist in Figur 3: gesamter Nutzungsgrad (Strom+Wärme) in Funktion des elektrischen Nutzungsgrades dargestellt.



Figur 3: gesamter Nutzungsgrad (Strom+Wärme) in Funktion des elektrischen Nutzungsgrades

Diese „indirekte“ Lösung mit elektrischen Wärmepumpen ist energetisch vorteilhaft, sobald 1/3 des Stromes aus GuD für deren Antrieb verbraucht wird.

Diese Lösung wird in Kapitel 9 näher beschrieben.



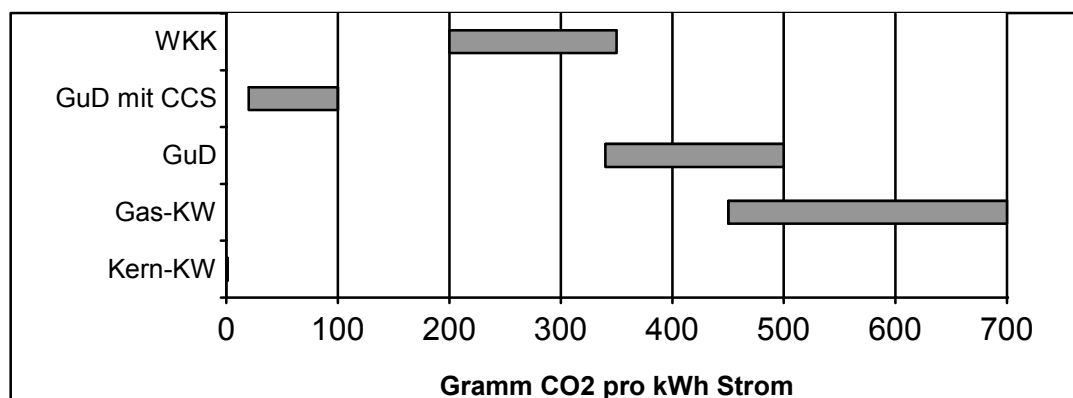
7. Was sind die wesentlichen Umweltauswirkungen?

Kernkraftwerke erzeugen in Betrieb nahezu keine CO₂-Emissionen. Aufzuarbeiten (auch mit fossilen Energien) und zu lagern sind Uran und radioaktive Abfälle.

Die mit fossilen Brennstoffen betriebenen Kraftwerke erzeugen verschiedene Schadstoffe, hauptsächlich NO_x und Russ sowie das Treibhausgas CO₂. NO_x und Russ lassen sich technisch einwandfrei bis auf geringe Werte reduzieren. Das CO₂ bleibt: pro kWh Strom erzeugen gasbefeuerte GuD rund 360 g CO₂, GWK etwa 500, Gas-WKK 250 und Diesel-WKK 350 (bei voller Wärmenutzung). Kohlekraftwerke erzeugen rund 1000g pro kWh.

Die Umweltauswirkungen können je nach Technologie folgendermassen reduziert werden:

- Kernkraftwerk: Reduktion der Menge und der Abfälle durch Prozessoptimierungen. Eine Aufbereitung und eine Endlagerung der Abfälle bleibt notwendig;
- Gas-Kombi-Kraftwerk und Gas-Kraftwerk
 - o durch Abscheidung und Sequestrierung (Speicherung in geeigneten geologischen Schichten) kann bis 90% des CO₂ eliminiert werden. Die Abscheidung erfolgt entweder vor der Verbrennung („Entkarbonisierung“ des Erdgases und dann Verbrennung von reinem Wasserstoff) oder nach der Verbrennung durch chemische Trennung in den Abgasen. Beide Prozesse benötigen Energie, was den gesamten elektrischen Nutzungsgrad um 10 bis 15% (absolut) reduziert. Der Prozess wird oft CCS abgekürzt (aus dem englisch carbone capture and storage).
 - o durch Beimischung von Bio-Brennstoffen zu den fossilen Brennstoffen (übers Gasnetz oder vor Ort) kann der CO₂-Ausstoss bis ca. 25% (grosse GuD) reduziert werden. Der elektrische Nutzungsgrad wird nur geringfügig um circa 5% absolut reduziert.
- WKK: durch Beimischung von Bio-Brennstoffen zu den fossilen Brennstoffen (übers Gasnetz oder vor Ort) kann der CO₂-Ausstoss um bis 100% reduziert werden. Von der Grösse her sind WKK für eine örtliche Nutzung biogener Brennstoffe optimal.



Figur 4: Bandbreite der CO₂-Emissionen in Gramm pro kWh Strom während Betrieb



8. Wieviel kostet der Strom?

Die Gestehungskosten des Stromes am Austritt des jeweiligen Kraftwerkes betragen etwa:

Kraftwerkstyp	Stromgestehungskosten, auf 0.5 Rappen gerundet (ohne CO ₂ -Abgabe, Ölpreis vom 2006)	Grösster Einflussfaktor auf Gestehungskosten
KKW	4 bis 5.5	Kapitalkosten Laufzeit im Jahr
GKW	6.5 bis 11	Brennstoff-Preis Laufzeit im Jahr
GuD	5 bis 6.5	
GuD mit CCS	7 bis 11	
WKK – 1 bis 20MW	8 bis 15	Brennstoff-Preis, Laufzeit im Jahr
WKK - 0.1 bis 1MW	10 bis 15	
WKK – < 0.1MW	13 bis 28	

Tabelle 3: Stromgestehungskosten für verschieden Kraftwerke

KKW bedingen grosse Investitionen, also Kapitalkosten, haben aber verhältnismässig tiefe Brennstoff-Kosten; hinzu kommen noch Kosten für Aufarbeitung des Urans und Lagerung der radioaktiven Abfälle. Bei Kraftwerken mit Gas, Öl oder Kohle betragen die Brennstoffkosten 70 bis 75% der jährlichen Kosten. WKK haben tendenziell höhere spezifische Wartungskosten. Dabei spielen die jährliche Laufzeit und der Verkauf der ganzen Wärme eine zentrale Rolle.

Preisvergleiche müssen sorgfältig erfolgen. Typischerweise wird Strom aus den grossen Kraftwerken auf Hochspannungsebene eingespeist. Er muss dann bis zum Endverbraucher transportiert und bis auf Niederspannung transformiert werden. WKK erzeugen den Strom auf Mittel- oder Niederspannung näher bei den Endverbrauchern, was weniger Transport- und Transformationskosten bedeutet. Ferner können sie dazu beitragen, Lastspitzen zu glätten, was sich im Betrieb finanziell positiv auswirken kann.

Pauschale Aussagen sind also oft nicht zutreffend. Eine sorgfältige Analyse und Beurteilung des Bedarfsprofils des Stromverbrauchers und des Umfeldes des Stromverteilers bzw. –Produzenten muss in jedem Fall erfolgen.

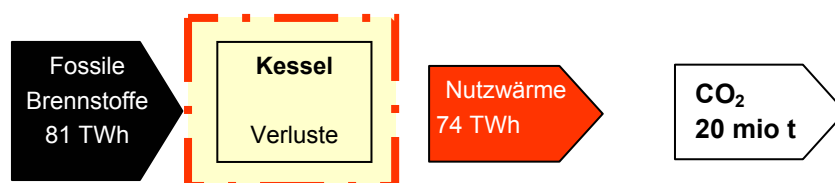


9. Wie kann das CO₂ der fossilen Stromerzeugung kompensiert werden?

Einfach dort, wo viel CO₂ entsteht und Lösungen vorhanden sind: bei den Heizungen.

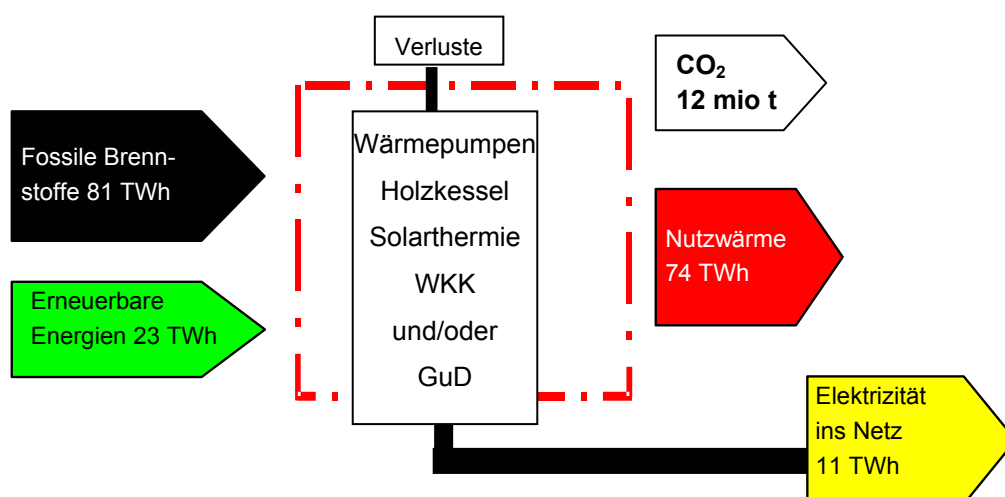
In der Schweiz wird Wärme tiefer Temperatur für Raumwärme und Aufbereitung von Warmwasser zu 80% durch Verbrennung von Brennstoffen erzeugt. Im Jahr 2000 waren in der Schweiz eine Million Öl und Gas -Kessel in Betrieb, welche etwa die Hälfte der 41.1 Millionen Tonnen CO₂ des Landes verursachten. Die CO₂-Emissionen der fossilen Stromerzeugung können problemlos kompensiert werden, wenn bestehende Öl- und Gaskessel durch Wärmepumpen, Holzkessel oder Sonnenkollektoren ersetzt und/oder ergänzt werden.

Die Substitution kann folgendermassen dargestellt werden. Heute wird die Raumwärme in der Schweiz gemäss Figur 5 aufbereitet.



Figur 5: Erzeugung von Nutzwärme mit den bestehenden 800'000 Öl- und 200'000 Gas-Kessel.

Effizienter ist Nutzung erneuerbarer Energien für die Heizung und allenfalls kombiniert mit fossiler Stromproduktion, wie in Figur 6 dargestellt.



Figur 6: Substitution von Öl- und Gaskessel durch Heizsysteme mit erneuerbaren Energien in Kombination mit fossiler Stromerzeugung. GuD: Gas-Kombi-Kraftwerk, WKK: Wärme-Kraft-Kopplung



Die Menge der Nutzwärme ist gleich wie diejenige der substituierten Kessel der Figur 5, aber es wird zusätzlich Strom ins Netz eingespeist. Der Brennstoff wird effizienter eingesetzt, erneuerbare Energien werden genutzt, die CO₂-Belastung wird reduziert.

Die künftige Zusammensetzung des Heizungsparks beeinflusst die netto ans Netz zusätzlich einspeisbare Strommenge. Das Prinzip der Substitution ist in Tabelle 4: Prinzip der Substitution von fossilen Heizungen durch erneuerbare Energien und fossile Stromerzeugung qualitativ dargestellt:

Massnahmen	Wirkung auf CO₂-Emissionen	Wirkung auf Stromerzeugung
Fossile Erzeugung von Elektrizität mit Wärme-Kraft-Kopplung und Gas-Kombi-Kraftwerken	Zunahme	Starke Zunahme
Heizung und Warmwasser mit erneuerbaren Energien, insbesondere Wärmepumpen, Holzfeuerungen und Sonnenkollektoren statt Öl- und Gaskessel	Starke Reduktion	Reduktion
BILANZ	Reduktion	Zunahme

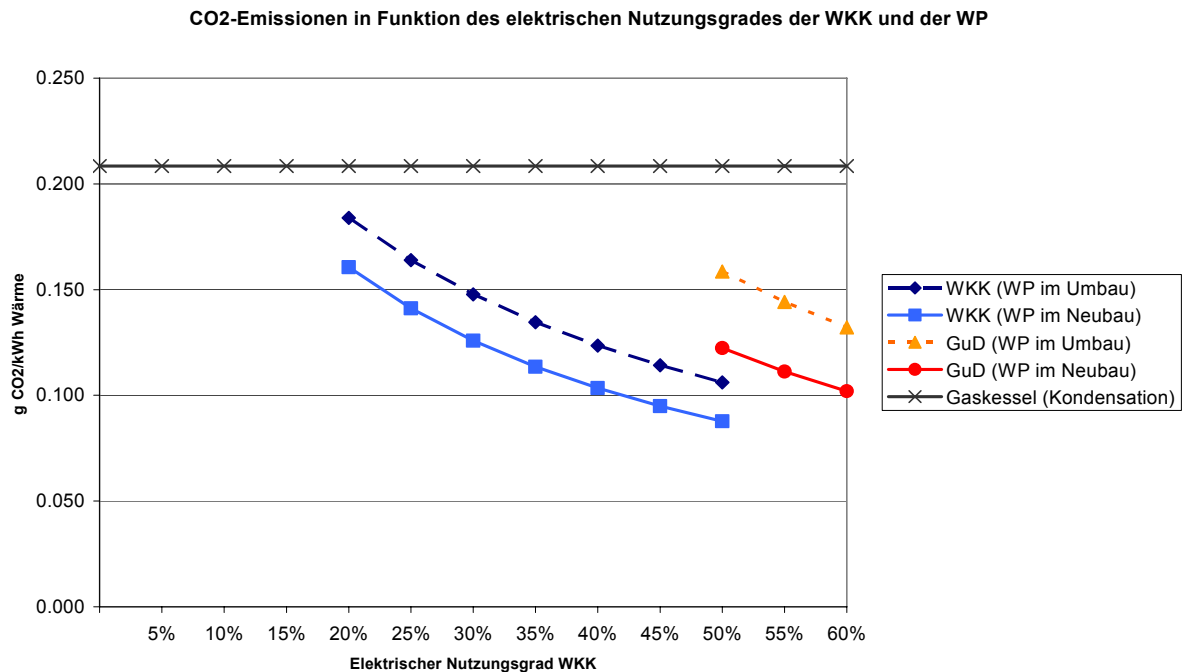
Tabelle 4: Prinzip der Substitution von fossilen Heizungen durch erneuerbare Energien und fossile Stromerzeugung

Auf die zwei effizienteren Systeme, Gas-Kombi-Kraftwerke (auch ohne Abwärmenutzung) und Wärme-Kraft-Kopplung mit voller Wärmenutzung wird nun näher eingegangen.

Die Figur 7 zeigt die CO₂-Emissionen der Erzeugung von Wärme mit elektrischen Wärmepumpen in Abhängigkeit des elektrischen Nutzungsgrades der fossilen Stromerzeugung mit beiden Systemen.

Als Referenz gilt die Heizung mit einem kondensierenden Gaskessel. Für die Heizung mit Wärmepumpen werden gemäss Feldmessungen [6] zwei Jahresarbeitszahlen betrachtet: 2.7 für den Umbau bestehender Heizungen und 3.5 für Neubauten. Diese Werte sind für zukünftige Anlagen eher konservativ.

Die Effizienz der Stromerzeugung wird für die Berechnung für die Wärme-Kraft-Kopplung von 20 bis 50% und für Gas-Kombi-Kraftwerke von 50 bis 60% verändert. Diese Werte entsprechen dem heutigen handelsüblichen Stand der Technik.



Figur 7: CO₂-Emissionen in Abhängigkeit des elektrischen Nutzungsgrades der Stromerzeugung. GuD: Gas-Kombi-Kraftwerk ohne externe Abwärmenutzung, WKK: Wärme-Kraft-Kopplung mit voller Wärmenutzung, WP: Wärmepumpe. Effizienz der WP 2.7 im Umbau und 3.5 im Neubau (Werte aus Feldmessungen 1995-2003).

Figur 7 zeigt, dass die Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen mit einem elektrischen Nutzungsgrad unter 30% keinen Vorteil gegenüber Gas-Kombi-Kraftwerken (ohne Abwärmenutzung) aufweisen. Dies entspricht einer Leistung der WKK von 100 kW elektrisch bzw. 150 kW thermisch.

Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen von 100 bis 5'000 kW thermisch – mit elektrischem Nutzungsgrad über 35% - sind in jedem Fall mindestens so gut bis leicht besser als Kombi-Kraftwerke (ohne Abwärmenutzung). Dabei wird vorausgesetzt, dass die spezifischen Stickoxyd-Emissionen (NO_x) auf das Niveau der Kessel gebracht werden. Dies ist in dieser Leistungsklasse technisch problemlos und kostenmässig realistisch. Mittlere WKK-Anlagen stellen also eine Art dritten Weg dar zusätzlich zu den sehr dezentralen Mikro-Wärme-Kraft-Kopplungen und der zentralen Produktion in sehr grossen Kraftwerken.

Die Substitution von Öl- und Gaskesseln durch effizientere Technologien und durch Nutzung erneuerbarer Energien erlaubt eine deutliche Reduktion der CO₂-Intensität, wie Tabelle 5 zeigt.



Heizsystem	CO ₂ -Emissionen in Gramm pro kWh Nutzwärme, Stand 2007	CO ₂ -Emissionen in % vom Ölkessel
Ölkessel	300	100% (Referenz)
Gaskessel	220	75%
Wärmepumpe, Strom aus fossiler WKK	90 bis 180	30 bis 60%
Wärmepumpe, Strom aus GuD	100 bis 160	33 bis 53%
Holzkessel	0	0%
Solarthermie	0	0%

Tabelle 5: CO₂-Intensität verschiedener Heizsysteme und relative Emissionen im Vergleich mit dem Ölkessel. GuD: Gas-Kombi-Kraftwerk, WKK: fossile Wärme-Kraft-Kopplung. Effizienz der WP 2.7 im Umbau und 3.5 im Neubau (Werte aus Feldmessungen 1995-2003)

Dank Nutzung erneuerbarer Energien werden die CO₂-Emissionen je nach System um 30% bis 100% reduziert.

10. **Wieviele Kraftwerke sind notwendig?**

Für die Substitution aller Öl- und Gaskessel durch Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen, Wärmepumpen, Holzkessel und Solaranlagen sowie Verbesserung der Gebäudehülle sind zahlreiche Kombinationen möglich. Die Kombination der einzelnen Systeme in verschiedenen Leistungsklassen führt zu verschiedenen Resultaten der Reduktion des CO₂-Ausstosses und der Erhöhung der Stromproduktion.

Nachfolgend wurden fünf Varianten gerechnet.

- a) Keine CO₂-Reduktion aber Erhöhung der Stromproduktion um 50%

Anvisiert wird eine maximale Stromproduktion ohne Zunahme des CO₂-Austosses.

Massnahmen	Wirkung auf CO ₂ -Emissionen	Wirkung auf Stromerzeugung
Fossile Erzeugung von Elektrizität mit 46'000 Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen und 7 Gas-Kombi-Kraftwerken	+ 14.4 mio t + 5.5 mio t	+ 22.5 TWh + 15.4 TWh
Heizung und Warmwasser mit 800'000 Wärmepumpen, 200'000 Holzfeuerungen und Sonnenkollektoren ersetzen 1'000'000 Kessel	- 20 mio t	- 9.3 TWh
200'000 Kessel bleiben in Kombination mit WKK und WP zur Deckung von Leistungsspitzen	+ 0.1 mio t	0
BILANZ	Neutral	+ 28.6 TWh



b) CO₂-Reduktion von 20% und Erhöhung der Stromproduktion um 20%

Gemäss Bali-Umweltgipfel vom 2008 wird eine Reduktion des CO₂-Austosses von 20% anvisiert. Parallel wird die Stromproduktion um 20% erhöht.

Massnahmen	Wirkung auf CO ₂ -Emissionen	Wirkung auf Stromerzeugung
Fossile Erzeugung von Elektrizität mit 30'000 Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen und 2 Gas-Kombi-Kraftwerken	+ 9.4 mio t + 1.6 mio t	+ 14.6 TWh + 4.4 TWh
Heizung und Warmwasser mit 600'000 Wärmepumpen, 400'000 Holzfeuerungen und Sonnenkollektoren ersetzen 1'000'000 Kessel	- 20 mio t	- 7 TWh
200'000 Kessel bleiben in Kombination mit WKK und WP zur Deckung von Leistungsspitzen	+ 1 mio t	0
BILANZ	- 8 mio t	+ 12 TWh

Dieser Fall ist in der Figur 6, Seite 15, dargestellt.

c) CO₂-Reduktion von 30% und keine zusätzliche Stromproduktion

Das Pendant zu a) ist die maximale CO₂-Reduktion ohne Zunahme der Stromerzeugung.

Massnahmen	Wirkung auf CO ₂ -Emissionen	Wirkung auf Stromerzeugung
Fossile Erzeugung von Elektrizität mit 13'000 Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen	+ 4 mio t	+ 6.4 TWh
Heizung und Warmwasser mit 500'000 Wärmepumpen, 500'000 Holzfeuerungen und Sonnenkollektoren ersetzen 1'000'000 Kessel	- 20 mio t	- 6.4 TWh
240'000 Kessel bleiben in Kombination mit WKK und WP zur Deckung von Leistungsspitzen	+ 4 mio t	0
BILANZ	- 12 mio t	Neutral



Die zwei letzten Varianten sind mögliche Etappen zwischen heute und Variante b), welche wahrscheinlich schon im Jahr 2020 Realität werden.

- d) CO₂-Reduktion von 8% und keine zusätzliche Stromproduktion.

Der Strom wird ausschliesslich durch Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen erzeugt.

Massnahmen	Wirkung auf CO ₂ -Emissionen	Wirkung auf Stromerzeugung
Fossile Erzeugung von Elektrizität mit 10'000 Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen	+ 3.1 mio t	+ 5 TWh
Heizung und Warmwasser mit 400'000 Wärmepumpen anstelle von Kesseln	- 8.2 mio t	- 5 TWh
140'000 Kessel bleiben in Kombination mit WKK und WP zur Deckung von Leistungsspitzen	+ 1.7 mio t	0
BILANZ	- 3.4 mio t	Neutral

- e) CO₂-Reduktion von 8% und keine zusätzliche Stromproduktion.

Der Strom wird vorwiegend durch Gas-Kombi-Kraftwerke und wenige WKK erzeugt.

Massnahmen	Wirkung auf CO ₂ -Emissionen	Wirkung auf Stromerzeugung
Fossile Erzeugung von Elektrizität durch 1000 Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen und 2 Gas-Kombi-Kraftwerke	+ 0.3 mio t + 1.6 mio t	+ 0.6 TWh + 4.4 TWh
Heizung und Warmwasser mit 400'000 Wärmepumpen anstelle von Kesseln	- 8.2 mio t	- 5.0 TWh
180'000 Kessel bleiben in Kombination mit WKK und WP zur Deckung von Leistungsspitzen	+ 3.2 mio t	0
BILANZ	- 3.1 mio t	Neutral



Sind die Werte von 6 TWh bis 21TWh Strom aus WKK als erschliessbares Potential realistisch?

Ja. Gemäss Perspektiven 2005 des BFE beträgt das Potential der Elektrizität aus WKK 7,6 TWh (Szenario IV, Variante D&E) bis 17,4 TWh (Szenario III, Variante D). Szenario III, Variante D&E, kommt auf 12,1 TWh. Frühere Studien (PSI 2001, Dr. Eicher+Pauli AG 2003, Prognos AG 2003, Jochem & Jakob 2004), bekommen für das technisch-realistisch erschliessbare Potential 5TWh bis 33TWh.

Es sind zahlreiche Zusammensetzungen der verschiedenen Technologien möglich. Die obigen Beispiele zeigen die Bandbreite der Möglichkeiten, ausgehen vom Ersatz von den bestehenden 1 Million Öl- und Gaskessel.

In der Vergangenheit wurden oft zwei Thesen vertreten. Entweder die zentrale Stromproduktion mit wenigen sehr grossen Kraftwerken oder die sehr dezentrale mit ganz vielen kleinen Anlagen, praktisch in jedem Haushalt. Zwischen diesen zwei Extremen gibt es einen weiteren, dritten Weg: Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen mittlerer Leistung.

Die grossen Kraftwerke wie Gas-Kombi- oder Kernkraftwerke decken die Grundlast des Netzes. Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen mittlerer Leistung können diese Aufgabe auch erfüllen. Statt wenigen grossen Zentralen können viele – aber nicht unendlich viele – Einheiten den gewünschten Strom zuverlässig liefern. 4000 solche Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen erreichen eine elektrische Leistung von rund 400 MW, was einem Gas-Kombi-Kraftwerk entspricht. Beide können sich im Netz ergänzen.

Die zunehmende Rolle der Vernetzung illustriert die Informatik. Zu Beginn wurden immer leistungstärkere, zentrale Einheiten entwickelt. Heute wird die Rechenleistung über die Verbindung von Millionen kleiner Einheiten übers Internet erhöht. So entsteht eine virtuelle Rechenmaschine, deren Leistung in einer zentralen Einheit unvorstellbar wäre.

Analog kann in Zukunft die Stromversorgung über ein virtuelles Kraftwerk erfolgen. Die schweizerische Stromwirtschaft hat diesen Ansatz der Dezentralisierung und der optimalen Zusammenspiels von verschiedenen sich ergänzenden Kraftwerkstypen in der Vergangenheit schon realisiert: Strom wird heute an rund 2700 Standorten erzeugt (nur netzgebundene Anlagen). Die Schweiz ist schon ein virtuelles Kraftwerk, welches ausgebaut und verstärkt werden kann. Somit wird das Netz optimal genutzt: die Erzeugung in der Nähe des Verbrauchers minimiert die Infrastrukturen und reduziert die Transport- und Transformations-Verluste.

WKK mittlerer Leistung passen genau in dieses vorhandene Gebilde: Sie speisen Strom nicht auf Niederspannung, sondern auf Mittelspannung ein. Sie reduzieren die Lastspitzen in der Nähe der entsprechenden Verbraucher. Das vorhandene Netz wird optimaler genutzt: so können lokale Spitzen ohne Netzverstärkung verarbeitet werden. Ferner befinden sich die WKK-Anlagen in der Nähe von Wärmeabnehmern.



11. **Abkürzungen**

CCS	carbon capture and storage, Abscheidung und Speicherung von CO ₂ in geeigneten geologischen Schichten
g	Gramm
GKW	Gas-Kraftwerk
GuD	Gas- und Dampfkraftwerk oder Gas-Kombi-Kraftwerk
JAZ	Jahresarbeitszahl. Die jährliche erzeugte Heizenergie einer Wärmepumpe wird durch die jährlich verbrauchte Elektrizität dividiert.
kg	Kilogramm
KKW	Kern-Kraftwerk, wird auch Atom-Kraftwerk genannt (AKW)
kW	Kilo-Watt, Leistungs-Einheit, entspricht 1'000 Watt
kWh	Kilo-Watt-Stunde. Ist die Energie wenn eine Leistung von 1000 Watts während einer Stunde geleistet wird.
MW	Mega-Watt (1 million Watts)
T	Tonne (1000 kg)
TW	Tera-Watt, Leistungs-Einheit, entspricht 1'000'000'000'000 Watts oder 1 Milliarde Kilowatts.
TWh	Tera-Watt-Stunde. Ist die Energie, wenn eine Leistung von 1 TW Watts während einer Stunde geleistet wird.
WKK	Wärme-Kraft-Kopplung
WP	Wärmepumpe



12. Bibliographie

- [1] Programmziele EnergieSchweiz, Sektorziele und Zielbeiträge 2001 und 2002, BFE, Bern, Februar 2004.
Daten gemäss Kap. 6.1 Seite 28, Kap. 3.4, Seite 12 und Kap. 3.3, Seite 11: Energieverbrauch fossiler Brennstoffe für Heizung und Warmwasser in Wohngebäuden und Betriebsgebäuden zusammen gezählt ergibt $223'670 + 67'413 = 291'083$ TJ oder rund 81 TWh. Ziel EnergieSchweiz für Brennstoffe, gesamt: 50'503 TJ oder 14 TWh. Ziel EnergieSchweiz für Brennstoffe, notwendiger Zielbeitrag erneuerbarer Energien: 10'800 TJ oder 3 TWh.
- [2] Schweizerische Gesamtenergiestatistik 2005, BFE, Bern, August 2006
<http://www.bfe.admin.ch/themen/00526/00541/00542/00631/index.html?lang=de>
- [3] Emissionen gemäss CO₂-Gesetz, BAFU
<http://www.bfe.admin.ch/themen/00526/00541/00542/00631/index.html?lang=de>
- [4] Bundesamt für Statistik, Volkszählung 2000, Kennzahlen von Gebäuden und Wohnungen, aus www.bfs.admin.ch/bfs/portal/de/index/themen/bau-_und_wohnungswesen.
- [5] Die Wärme-Kraft-Kopplung im Programm EnergieSchweiz, BFE, August 2003 (Dok.-ID 003692950)
- [6] M. Ehrbar, M. Erb, P. Hubacher, Feldanalyse von Wärmepumpenanlagen FAWA 1996-2003, Schlussbericht, April 2004, ENET 240016
- [7] P. Hofer, A. Kirchner, M. Wunsch (Prognos), HU. Schärer (BFE), Energieperspektiven, Exkurs 16: Wärmepumpen und Strombedarf zur Wärmeerzeugung, Bern, Januar 2007
- [8] F. Rognon, Energetische Potenziale von Wärmepumpen kombiniert mit Wärme-Kraft-Kopplung, BFE, Bern, Juni 2005
- [9] F. Rognon, Förderung der erneuerbaren Energien durch das Bundesamt für Energie: Ziele für Wärmepumpen und Umfeld für grosse Wärmepumpen, im Tagungsband der 9. UAW-Tagung vom 2002, ENET-Nr. 220358.
- [10] M. Zogg, Wärme und Strom aus Brennstoffen – effizient und umweltschonend, BFE, Mai 2002
- [11] R. Dettli, M. Baur, D. Philippen, M. Kernen, Potential erneuerbarer Energien in grösseren fossilen Feuerungen, BFE, Bern, Januar 2007
- [12] VDI-Berichte Nr. 1495, 1999, Seiten 95-111 und 1594, 2001, Seiten 99-112.
- [13] IEA heat pump programme, Heat pumps can cut global CO₂ emissions by nearly 8%, heat pump centre, Boras, 2008
- [14] Heat Pump & Thermal Storage technology Center of Japan, Heat Pumps long awaited way out of the global warming, The Denki Shimbun, Tokyo, 2007 (www.hptcj.or.jp)



13. **Annahmen**

- Die Berechnung sind Potentiale und keine Prognosen.
- In den Berechnungen wurden zwecks Vereinfachung die energetischen Beiträge von Sonnenkollektoren und Verbesserung der Gebäudehülle nicht berücksichtigt. So liegen die berechneten Werte auf der konservativen Seite.
- Für die Wahl der durchschnittlichen Heizleistungen von Wärmepumpen und Holzkessel wurden Potentialstudien und Perspektiven 2005 des BFE betrachtet. Die angenommenen durchschnittlichen Leistungen liegen 15 bis 50% unter dem Schnitt der bestehenden Kessel. Grund: Wärmepumpen werden bei grösseren Objekten bivalent mit Kessel betrieben.
- Für die Wahl der durchschnittlichen Heizleistung der Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen wurde die Potentialstudien [7], [8], [10] und [11] betrachtet.
- Die meisten WKK-Anlagen werden bivalent mit Kessel betrieben d.h. sie decken die Wärme-Bandlast und der Kessel deckt die Spitzen. Daher sind 3500 Betriebsstunden im Jahr angenommen.
- Massgebend für die maximale Anzahl der Wärmepumpen, Holzkessel und Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen ist die erzeugte Heizenergie. Sie darf nicht höher sein, als diejenige der substituierten Kessel. Dies begrenzt vor allem die Anzahl der WKK.
- Die durchschnittliche Heizleistung von Wärmepumpen und Holzkessel und WKK darf nicht höher liegen als diejenige der substituierten Kessel.
- Die angenommenen jährlichen Effizienzen sind konservativ angenommen, insbesondere bei den Wärmepumpen. Grund: es geht vorwiegend um Sanierungen bestehender Heizungen, ohne wesentliche Änderung der Gebäudehülle oder des Wärmeverteilsystems.
- Die Dimensionierung aller Heizsysteme erfolgt nach SIA-Norm, d.h. der Wärmeerzeuger deckt den ganzen Heizleistungsbedarf bis Auslegepunkt (typisch für Mittelland ist -8°C). Bei tieferen Temperaturen entsteht eine Unterdeckung d.h. die Temperatur im Gebäude liegt tiefer als 20°C . Es wird keine andere Heizung eingesetzt. Erfahrung zeigt aber, dass nach Norm ausgelegte Heizsysteme den ganzen Bedarf bis -10°C decken (die Berechnung nach Norm steht auf der sicheren Seite).
- Bei den Wärme-Kraft-Kopplungsanlagen wird die Einhaltung der LRV92 vorausgesetzt d.h. NOx-Grenzwert wie für Heizkessel.
- Bei Gas-Kombi-Kraftwerken sind die angenommen 5000 Stunden im Jahr Voll-Last-Stunden.



14. Berechnungen

Variante a) Keine CO₂-Reduktion aber Erhöhung der Stromproduktion um 50%

Eingabe: grau hinterlegte Felder								
Für eine Anlage	1	2	3	4	5	6	7	8
				CO2- Emissionen (Gas 0.198, Oel EL 0.263) kgCO2/kWh	CO2-Emission [3]*[4] (t pro Jahr)	Nutzungsgrad jährlich	Elektrische Leistung [1]/[6] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [7]*[2]
Anlagentyp	Heizleistung (kW)	Betriebsstunden pro Jahr h/a	Heizenergie [1]*[8] (kWh pro Jahr)					
WP	20.0	1800	36000	0.000	0	3.10	-6.45	-11613
Holzessel	35.0	1800	63000	0.000	0	0.90	0	0
WKK	200	3500	700000	0.224	314	0.35	140	490000
GuD	0	5500	0	0.198	792000	0.55	400000	2200000000
Kessel	41	1800	73800	0.250	21	0.90		
WKK, spezifische CO2- Emissionen: aus 60% Gas- und 40% Oel-WKK					CO2-Austoss der ganzen CH		41000000	mio t pro Jahr
Kessel, spezifische CO2-Emissionen: aus 20% Gas- und 80% Oelkessel					Stromverbrauch der ganzen CH		57.4	TWh
Für mehrere Anlagen:	10	11	12	13	14	15		
	Anzahl	Heizleistung [1]*[10] (kW)	Heizenergie [3]*[10] (kWh pro Jahr)	CO2- Emissionen (t pro Jahr)	Elektrische Leistung [7]*[10] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [8]*[10] (kWh pro Jahr)		
Bedarf heute	1'000'000	41'000'000	73'800'000'000	20'500'000	0	0		
SUBSTITUTION:								
WP	800'000	16'000'000	28'800'000'000	0	-5'161'290	-9'290'322'581		
Holzessel	200'000	7'000'000	12'600'000'000	0	0	0		
WKK	46'000	9'200'000	32'200'000'000	14'425'600	6'440'000	22'540'000'000		
GuD	7	0	0	5'544'000	2'800'000	15'400'000'000		
Summe der Substitutionen		32'200'000	73'600'000'000	19'969'600	4'078'710	28'649'677'419		
Spitzenkessel	214'634	8'800'000	200'000'000	50'000	4'078'710	28'649'677'419		
Reduktion nach Substitution		0	0	-480'400	4'078'710	28'649'677'419		
In % des ganzen Landes				-1.2%		49.9%		
Durchschnittliche Heizleistung WP_Holz_WKK			31	kW				
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel			92.6	TWh				
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel			333.4	PJ				
Brennstoff_Input Gaskessel vor Substitution			82.0	TWh				
Brennstoff_Input WKK+Spitzenkessel			295.2	PJ				
Strom ans Netz durch Brennstoff-Input			31.01%					



Variante b) CO₂-Reduktion von 20% und Erhöhung der Stromproduktion um 20%

Eingabe:		grau hinterlegte Felder															
Für eine Anlage		1	2	3	4	5	6	7	8								
				Spezifische CO2-Emissionen (Gas 0.198, Oel EL 0.263)								Elektrische Leistung		Elektrische Energie pro Jahr (kWh)			
Anlagentyp	Heizleistung (kW)	Betriebsstunde n pro Jahr	Heizenergie [1]*[8] h/a (kWh pro Jahr)	CO2-Emission Oel EL 0.263 kgCO2/kWh	CO2-Emission [3]*[4] (t pro Jahr)	Nutzungsgrad jährlich		[1]/[6] (kW)	[7]*[2] (kWh pro Jahr)								
WP	20.0	1800	36000	0.000	0	3.10		-6.45	-11613								
Holzkessel	35.0	1800	63000	0.000	0	0.90		0	0								
WKK	200	3500	700000	0.224	314	0.35		140	490000								
GuD	0	5500	0	0.198	792000	0.55		400000	2200000000								
Kessel	41	1800	73800	0.250	21	0.90											
WKK, spezifische CO2- Emissionen: aus 60% Gas- und 40% Oel-WKK					CO2-Austoss der ganzen CH					41000000		mio t pro Jahr					
Kessel, spezifische CO2-Emissionen: aus 20%Gas- und 80% Oelkessel					Stromverbrauch der ganzen CH					57.4		TWh					
Für mehrere Anlagen:		10	11	12	13	14	15										
		Anzahl	Heizleistung [1]*[10] (kW)	Heizenergie [3]*[10] (kWh pro Jahr)	CO2-Emissionen (t pro Jahr)	Elektrische Leistung [7]*[10] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [8]*[10] (kWh pro Jahr)										
Bedarf heute		1'000'000	41'000'000	73'800'000'000	20'500'000	0	0										
SUBSTITUTION:																	
WP		600'000	12'000'000	21'600'000'000	0	-3'870'968	-6'967'741'935										
Holzkessel		400'000	14'000'000	25'200'000'000	0	0	0										
WKK		30'000	6'000'000	21'000'000'000	9'408'000	4'200'000	14'700'000'000										
GuD		2	0	0	1'584'000	800'000	4'400'000'000										
Summe der Substitutionen			32'000'000	67'800'000'000	10'992'000	1'129'032	12'132'258'065										
Spitzenkessel		219'512	9'000'000	6'000'000'000	1'500'000												
Reduktion nach Substitution			0	0	-8'008'000	1'129'032	12'132'258'065										
In % des ganzen Landes					-19.5%		21.1%										
Durchschnittliche Heizleistung WP Holz WKK				31	kW												
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel				56.7	TWh												
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel				204.0	PJ												
Brennstoff_Input Gaskessel vor Substitution				82.0	TWh												
Brennstoff_Input WKK+Spitzenkessel				295.2	PJ												
Strom ans Netz durch Brennstoff-Input				24.26%													



Variante c) CO₂-Reduktion von 30% und keine zusätzliche Stromproduktion

Eingabe: grau hinterlegte Felder								
Für eine Anlage	1	2	3	4	5	6	7	8
				Spezifische CO2-Emissionen (Gas 0.198, Oel EL 0.263) kgCO2/kWh	CO2-Emission [3]*[4] (t pro Jahr)	Nutzungsgrad jährlich	Elektrische Leistung [1]/[6] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [7]*[2]
Anlagentyp	Heizleistung (kW)	Betriebsstunde n pro Jahr h/a (kWh pro Jahr)	Heizenergie [1]*[8]					
WP	22.0	1800	39600	0.000	0	3.10	-7.10	-12774
Holzessel	35.0	1800	63000	0.000	0	0.90	0	0
WKK	200	3500	700000	0.224	314	0.35	140	490000
GuD	0	5500	0	0.198	792000	0.55	400000	2200000000
Kessel	41	1800	73800	0.250	21	0.90		
WKK, spezifische CO2- Emissionen: aus 60% Gas- und 40% Oel-WKK					CO2-Austoss der ganzen CH		41000000	mio t pro Jahr
Kessel, spezifische CO2-Emissionen: aus 20%Gas- und 80% Oelkessel					Stromverbrauch der ganzen CH		57.4	TWh
Für mehrere Anlagen:	10	11	12	13	14	15		
	Anzahl	Heizleistung [1]*[10] (kW)	Heizenergie [3]*[10] (kWh pro Jahr)	CO2-Emissionen (t pro Jahr)	Elektrische Leistung [7]*[10] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [8]*[10]		
Bedarf heute	1'000'000	41'000'000	73'800'000'000	20'500'000	0	0		
SUBSTITUTION:								
WP	500'000	11'000'000	19'800'000'000	0	-3'548'387	-6'387'096'774		
Holzessel	500'000	17'500'000	31'500'000'000	0	0	0		
WKK	13'000	2'600'000	9'100'000'000	4'076'800	1'820'000	6'370'000'000		
GuD	0	0	0	0	0	0		
Summe der Substitutionen		31'100'000	60'400'000'000	4'076'800	-1'728'387	-17'096'774		
Spitzenkessel	241'463	9'900'000	13'400'000'000	3'350'000				
Reduktion nach Substitution		0	0	-13'073'200	-1'728'387	-17'096'774		
In % des ganzen Landes				-31.9%		0.0%		
Durchschnittliche Heizleistung WP_Holz_WKK								
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel			33.1	TWh				
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel			119.1	PJ				
Brennstoff_Input Gaskessel vor Substitution			82.0	TWh				
Brennstoff_Input WKK+Spitzenkessel			295.2	PJ				
Strom ans Netz durch Brennstoff-Input			-0.09%					



Variante d) CO₂-Reduktion von 8% und keine zusätzliche Stromproduktion

Eingabe: grau hinterlegte Felder

Für eine Anlage	1	2	3	4	5	6	7	8
Anlagentyp	Heizleistung (kW)	Betriebsstunde n pro Jahr h/a	Heizenergie [1]*[8] (kWh pro Jahr) h/a	Spezifische CO ₂ - Emissionen (Gas 0.198, Oel EL 0.263) kgCO ₂ /kWh	CO ₂ -Emission [3]*[4] (t pro Jahr)	Nutzungsgrad jährlich	Elektrische Leistung [1]/[6] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [7]*[2]
WP	22.0	1800	39600	0.000	0	3.10	-7.10	-12774
Holzessel	35.0	1800	63000	0.000	0	0.90	0	0
WKK	200	3500	700000	0.224	314	0.35	140	490000
GuD	0	5500	0	0.198	792000	0.55	400000	2200000000
Kessel	41	1800	73800	0.250	21	0.90		

WKK, spezifische CO₂-Emissionen: aus 60% Gas- und 40% Oel-WKK

CO₂-Austoss der ganzen CH

41000000

Kessel, spezifische CO₂-Emissionen: aus 20% Gas- und 80% Oelkessel

Stromverbrauch der ganzen CH

57.4

mio t pro Jahr

TWh

Für mehrere Anlagen:	10	11	12	13	14	15
	Anzahl	Heizleistung [1]*[10] (kW)	Heizenergie [3]*[10] (kWh pro Jahr)	CO2- Emissionen (t pro Jahr)	Elektrische Leistung [7]*[10] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [8]*[10]
Bedarf heute	400'000	16'400'000	29'520'000'000	8'200'000	0	0
SUBSTITUTION:						
Bedarf Gebäude ändert um (minus = Reduktion)	0%	0	0	0		
WP	400'000	8'800'000	15'840'000'000	0	-2'838'710	-5'109'677'419
Holzessel	0	0	0	0	0	0
WKK	10'000	2'000'000	7'000'000'000	3'136'000	1'400'000	4'900'000'000
GuD	0	0	0	0	0	0
Summe der Substitutionen		10'800'000	22'840'000'000	3'136'000	-1'438'710	-209'677'419
Spitzenkessel	136'585	5'600'000	6'680'000'000	1'670'000		
Reduktion nach Substitution		0	0	-3'394'000	-1'438'710	-209'677'419
In % des ganzen Landes				-8.3%		-0.4%

Durchschnittliche Heizleistung WP Holz WKK

26 kW

Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel

21.4 TWh

Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel

77.1 PJ

Brennstoff-Input Gaskessel vor Substitution

32.8 TWh

Brennstoff-Input WKK+Spitzenkessel

118.1 PJ

Strom ans Netz durch Brennstoff-Input

-1.50%



Variante e) CO₂-Reduktion von 8% und keine zusätzliche Stromproduktion

Eingabe:		grau hinterlegte Felder							
Für eine Anlage		1	2	3	4	5	6	7	8
		Spezifische CO2-Emissionen (Gas 0.198, Oel EL 0.263)						Elektrische Energie pro Jahr (kWh)	
Anlagentyp	Heizleistung (kW)	Betriebsstunde n pro Jahr h/a (kWh pro Jahr)	Heizenergie [1]*[8] (kWh pro Jahr)	CO2-Emission kgCO2/kWh	CO2-Emission (t pro Jahr)	Nutzungsgrad jährlich	Elektrische Leistung [1]/[6] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [7]*[2] (kWh pro Jahr)	
WP	22.0	1800	39600	0.000	0	3.10	-7.10	-12774	
Holzessel	35.0	1800	63000	0.000	0	0.90	0	0	
WKK	200	3500	700000	0.224	314	0.35	140	490000	
GuD	0	5500	0	0.198	792000	0.55	400000	2200000000	
Kessel	41	1800	73800	0.250	21	0.90			
WKK, spezifische CO2- Emissionen: aus 60% Gas- und 40% Oel-WKK					CO2-Austoss der ganzen CH		41000000	mio t pro Jahr	
Kessel, spezifische CO2-Emissionen: aus 20%Gas- und 80% Oelkessel					Stromverbrauch der ganzen CH		57.4	TWh	
Für mehrere Anlagen:		10	11	12	13	14	15		
		Anzahl	Heizleistung [1]*[10] (kW)	Heizenergie [3]*[10] (kWh pro Jahr)	CO2-Emissionen (t pro Jahr)	Elektrische Leistung [7]*[10] (kW)	Elektrische Energie pro Jahr (kWh) [8]*[10] (kWh pro Jahr)		
Bedarf heute		400'000	16'400'000	29'520'000'000	8'200'000	0	0		
SUBSTITUTION:									
Bedarf Gebäude ändert um (minus = Reduktion)		0%	0	0	0				
WP		400'000	8'800'000	15'840'000'000	0	-2'838'710	-5'109'677'419		
Holzkessel		0	0	0	0	0	0		
WKK		1'000	200'000	700'000'000	313'600	140'000	490'000'000		
GuD		2	0	0	1'584'000	800'000	4'400'000'000		
Summe der Substitutionen			9'000'000	16'540'000'000	1'897'600	-1'898'710	-219'677'419		
Spitzenkessel		180'488	7'400'000	12'980'000'000	3'245'000				
Reduktion nach Substitution			0	0	-3'057'400	-1'898'710	-219'677'419		
In % des ganzen Landes					-7.5%		-0.4%		
Durchschnittliche Heizleistung WP_Holz_WKK			22	kW					
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel			23.8	TWh					
Brennstoff-Input WKK+GuD+Spitzenkessel			85.8	PJ					
Brennstoff_Input Gaskessel vor Substitution			32.8	TWh					
Brennstoff_Input WKK+Spitzenkessel			118.1	PJ					
Strom ans Netz durch Brennstoff-Input			-2.34%						