Juli 2003

Wirkungsanalyse 2002

Wirkungen der freiwilligen Massnahmen und der Förderaktivitäten von EnergieSchweiz auf Energie, Emissionen und Beschäftigung



Auftraggeber:

Bundesamt für Energie BFE, 3003 Bern

Auftragnehmer:

INFRAS, Gerechtigkeitsgasse 20, Postfach, 8039 Zürich

Tel: 01/205 95 95; Fax: 01 205 95 99

E-Mail: zuerich@infras.ch

www.infras.ch

Autoren:

Rolf Iten, Christian Schneider, Christoph Schreyer, INFRAS AG Zürich Reto Rigassi, Dr. Eicher und Pauli AG Liestal (Marktsektor Erneuerbare Energien)

Inhaltsverzeichnis

1	Einleitung	5
2	Vorgehen	5
3	Wirkungen auf Energie und Umwelt	7
3.1	Energetische Wirkungen im Berichtsjahr 2002	7
3.1.1	Zusätzliche Wirkungen auf Grund EnergieSchweiz	
3.1.2	Anhaltende Wirkungen auf Grund von EnergieSchweiz	
3.1.3	Wirkungen auf Grund EnergieSchweiz und anhaltende Wirkungen Energie2000	
3.2	Energetische Gesamtwirkung über Wirkungsdauer der im Jahr 2002 a Massnahmen	
3.3	Auswirkungen auf CO ₂ -Emissionen und wichtige Luftschadstoffe	
4	Investitions-, Beschäftigungs- und Finanzwirkungen	17
4.1	Mittel EnergieSchweiz und ausgelöste Investitionen	17
4.2	Beschäftigungswirkungen	
4.3	Auswirkungen auf den öffentlichen Finanzhaushalt und die ALV	19
4.3.1	Welche Wirkungsmechanismen sind zu beachten?	
4.3.2	Grobe Quantifizierung der Wirkungen	19
5	Überlegungen zur Kosten-Wirksamkeit	22
6	Vergleich zwischen EnergieSchweiz 2001 und 2002	28
7	Zusammenfassung	31
7.1.1	Wirkungen auf Energie und Umwelt	31
7.1.2	Investitionen und Beschäftigung	
7.1.3	Kosten-Wirksamkeit	
7.1.4	Auswirkungen auf die öffentlichen Finanzen	
7.1.5	Einschätzung der Schätzgenauigkeit	32
Annex		33
Annex 1	1: Die drei Betrachtungsweisen für die Modellschätzung	34
	2: Details zur Methodik für die erneuerbare Energien in der Wirkungsanalyse 2002	
	3: Diskussion Methodik Flottenverbrauch	
	4: Quantitative Resultatübersicht	
	5: Details zur Wirkungsabschätzung in den Marktsektoren	
Annex 6	6: Details zu den Wirkungsabschätzungen in den Marktbereichen und den Produkte 7: Details zum Beschäftigungs-Schätzmodell	کی۱۱ ده
	8: Details Emissionswirkungen	
	9: Details zu Kosten-Wirksamkeits-Abschätzungen	
	10: Einschätzung Datenqualität	
Literatı	ur	96

1 Einleitung

Der vorliegende Bericht dokumentiert die Ergebnisse der Wirkungsanalyse EnergieSchweiz für das zweite Berichtsjahr 2002. Im ersten Berichtsjahr (vgl. INFRAS 2002) konnte festgestellt werden, dass EnergieSchweiz das Ziel eines möglichst nahtlosen Anschlusses an das zehn Jahre laufende Aktionsprogramm Energie2000 weitgehend schaffen konnte. Hauptstützen waren dabei Produkte, welche bereits unter Energie2000 entwickelt wurden und sich im Rahmen von Energie2000 bewährten (z.B. Energiestadt, EcoDrive, Erneuerbare Energien).

Im zweiten Berichtsjahr ging es darum, das Programm weiterzuentwickeln, neue Produkte unter EnergieSchweiz zu stärken und weitere Produkte einzuführen (z.B.: diverse Produkte von Energho, Minergie, diverse Mobilitätsprojekte).

Die Arbeiten im Rahmen der Wirkungsanalyse konzentrierten sich neben der regulären Datenerhebung und Wirkungsschätzung für die bestehenden Produkte auf die Entwicklung einer Methodik und die Wirkungsschätzung für die neuen Produkte. Daneben wurde der methodische Ansatz im Bereich der erneuerbaren Energien aufdatiert und verstärkt auf die Statistik der Erneuerbaren Energien abgestützt (vgl. Annex 2).

Wie im letzten Berichtsjahr stehen in diesem Bericht die Wirkungen der freiwilligen Massnahmen und der kantonalen Förderprogramme im Vordergrund. Die Wirkungen der beiden Aktionsbereiche werden dabei nur teilweise auseinanderdividiert. Dies, weil die Wirkungen in der Regel in vielen Marktsektoren, insbesondere bei den erneuerbaren Energien, gemeinsam durch freiwillige (flankierende) Massnahmen und direkte Förderung erzielt werden. Ein Auseinanderdividieren dieser Wirkungen ist in diesem Rahmen nicht sinnvoll machbar und kann höchstens im Rahmen vertiefter Evaluation erfolgen.

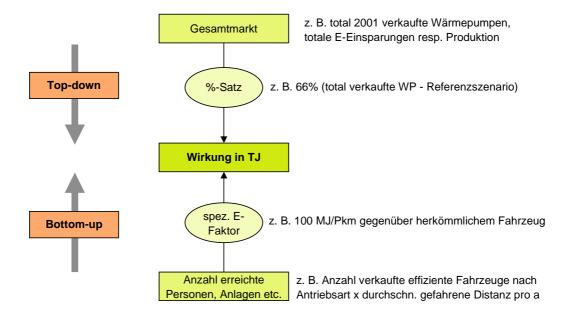
2 Vorgehen

Die Abschätzungen der Wirkungen basieren auf den durch INFRAS soweit wie möglich plausibilisierten Daten der Partner und den beauftragten Organisationen von EnergieSchweiz (Kantone, Agenturen, Netzwerke und direkte Projektnehmer). Diese wurden mit spezifischen Erhebungen (Excel-Erhebungsraster, eForm B3 und eForm Kantone) zusammengetragen. Die Angaben wurden soweit möglich durch Ergebnisse von bereits früher durchgeführten Evaluationen gestützt. Die Detaildaten sind im Annex 5 und 6 ersichtlich.¹

Grundsätzlich können die energetischen Wirkungen auf zwei Arten abgeschätzt werden (siehe auch Figur 1):

- Bottom-up: Die Anzahl im Berichtsjahr neu beeinflussten Akteure, realisierten Anlagen, durchgeführten Optimierungen, eingesparten Personenkilometer etc. werden ermittelt. Diese Anzahl wird mit einem durchschnittlichen Energieeinsparungs- resp. -produktionsfaktor hochgerechnet.
- **Top-down:** Auf Grund der gemäss offiziellen Statistiken vorliegenden Daten (z.B. total neu erstellte Anlagen oder Energieverbrauch) wird derjenige Anteil bestimmt, der dem Programm EnergieSchweiz nach Abzug einer grob bestimmten Referenzentwicklung zuzuschreiben ist.

¹ Die Methodik zur Abschätzung der direkten Massnahmen im Rahmen der kantonalen Förderprogramme wurde in Zusammenarbeit mit dem Departement Erfolgskontrolle der kantonalen Energiefachstellenkonferenz erarbeitet. Die entsprechenden Ergebnisse dienen auch als Grundlage für die Vergabe der Globalbeiträge an die Kantonen gemäss Artikel 15 EnG (vgl. BFE 2002, INFRAS 2003).



Figur 1: Schätzverfahren energetische Wirkungen

Die pro Marktbereich resp. eigenständige indirekte Massnahme geschätzten energetischen Wirkungen und ausgelösten Investitionen werden in das bereits unter Energie2000 entwickelte INFRAS-Schätzmodell eingespiesen. Damit können die Auswirkungen der unter EnergieSchweiz getroffenen Massnahmen auf Emissionen und auf Beschäftigung abgeschätzt werden. Eine kurze Beschreibung des "INFRAS-Schätzmodells" ist im Annex 7 dargestellt.²

Für alle einbezogenen Marktbereiche resp. Produkte wurde eine Einschätzung der Datenqualität vorgenommen (Annex 10). Generell sind die Unsicherheiten bei den Schätzungen als relativ gering einzustufen. Naturgemäss ist bei denjenigen Bereichen grössere Vorsicht angebracht, bei denen die Wirkungszusammenhänge komplex sind und/oder die Annahmen nicht bereits mit Evaluationen gestützt werden konnten.

² Ausführlichere Darstellungen der Annahmen und Datengrundlagen des Schätzmodells sind in früheren Publikationen im Rahmen der Wirkungsanalyse zu finden (vgl. die entsprechenden Jahresberichte zu den Wirkungen von Energie2000 seit 1997).

3 Wirkungen auf Energie und Umwelt

3.1 Energetische Wirkungen im Berichtsjahr 2002

3.1.1 Zusätzliche Wirkungen auf Grund EnergieSchweiz

Im zweiten Berichtsjahr unter EnergieSchweiz konnten durch die freiwilligen Massnahmen sowie durch die Förderaktivitäten auf kantonaler Ebene insgesamt rund **2.6 PJ Brenn- und Treibstoffe** sowie rund **0.5 PJ Elektrizität** eingespart resp. durch erneuerbare Energieträger substituiert werden (Tabelle 1). Diese Wirkungen sind auf die **zusätzlichen im Berichtsjahr 2002 realisierten Massnahmen** zurückzuführen³. Dank der schrittweisen Weiterentwicklung des Programms durch den Ausbau bestehender Produkte und die Lancierung neuer Produkte konnte gesamthaft eine rund 29% höhere Wirkung als im Jahr 2001 erzielt werden.

Wie im letzten Jahr wurden die kantonalen Förderaktivitäten (insbesondere kantonale Förderprogramme inkl. Globalbeiträge des Bundes) sowie P+D-Projekte in die Analyse mit einbezogen. Die P+D-Projekte wurden jedoch in die einzelnen Marktsektoren bzw. -bereiche integriert, weil eine Abgrenzung der energetischen Wirkungen zwischen P+D-Projekten und herkömmlicher Förderung sowie Marketingaktivitäten nicht eindeutig vorgenommen werden kann (insbesondere im Bereich erneuerbare Energien).

Die ausgewiesenen Wirkungen wurden mit etwas weniger **Fördermitteln** erzielt als im Berichtsjahr 2001. So standen 2002 für das Programm EnergieSchweiz rund 68 Mio. CHF (inkl. Globalbeiträge an die Kantone und Lothar-Kredite) zur Verfügung. Die kantonalen direkten Fördermittel beliefen sich auf rund 56 Mio. CHF (inkl. kantonsinterne Massnahmen) und im Gegensatz zum letzten Jahr wurden nur noch ca. 10 Mio. CHF Lotharfördergelder ausbezahlt.

Marktsektor		Brenn- und Treibstoffe [TJ]	Elektrizität [TJ]	Totale Wir- kungen [TJ]
Öffentliche	Wirkungen total	1'225	385	1′610
Hand, Ge-	Freiwillige Massnahmen	1′045	345	1′390
bäude	Kant. geförderte Massnahmen	180	40	220
Wirtschaft	Wirkungen total	305	60	365
	Freiwillige Massnahmen	305	60	365
	Kant. geförderte Massnahmen	_	_	_
Mobilität	Wirkungen total	240	0	240
	Freiwillige Massnahmen	230	0	230
	Kant. geförderte Massnahmen	10	0	10
Erneuerbare	Wirkungen total	870	55	925
Energien	Freiwillige Massnahmen	070	ГГ	025
	Kant. geförderte Massnahmen	870	55	925
Total Ener- gieSchweiz	Wirkungen total	2′645	500	3′145

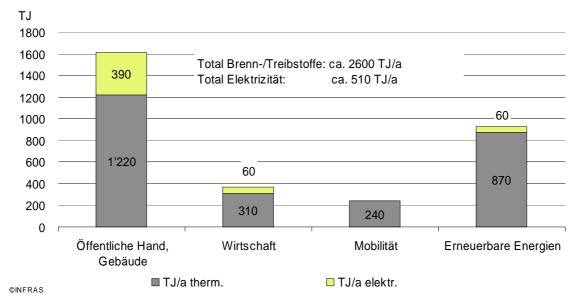
Tabelle 1: Totale zusätzliche energetische Wirkungen EnergieSchweiz 2002 (P+D in Marktsektoren bzw. -bereiche integriert).

_

³ Entsprechend der Betrachtungsweise 1. zusätzliche Wirkungen im Berichtsjahr im Annex 1.

Insgesamt machen die geschätzten **zusätzlichen und anhaltenden energetischen Wirkungen** der von EnergieSchweiz im Berichtsjahr 2002 getroffenen Massnahmen (ohne anhaltenden Wirkungen von Energie2000) **rund 0.4% des Gesamtenergieverbrauchs in der Schweiz aus**. ⁴ Die Wirkungen teilen sich wie folgt auf:

- Im Marktsektor **Öffentliche Hand und Gebäude** wurde im Jahr 2002 auf Grund der freiwilligen Aktivitäten (Grossverbraucher des Bundes, Energho, EnergieSchweiz für Gemeinden, Energie in ARA und Minergie) sowie den kantonalen Förderaktivitäten (ebenfalls Minergie, System-Sanierung, Neubau/System und Hülle/Komponenten) zusammen eine Wirkung von rund 1'610 TJ erzielt. Ein Teil dieser Wirkungen, rund 220 TJ, wurde ausschliesslich durch kantonale Massnahmen erzielt. Auf die übrigen freiwilligen Massnahmen von EnergieSchweiz fallen damit rund 1'390 TJ. Sehr hohe Wirkungen weist − wie auch letztes Jahr − das Produkt EnergieSchweiz für Gemeinden⁵ auf, das mehr als 69% der Wirkungen im Marktsektor und knapp 35% der zusätzlichen Wirkungen von EnergieSchweiz im Berichtsjahr erbringt. Bei diesem Produkt ist zu beachten, dass allfällige Überschneidungen mit anderen Marktbereichen noch nicht bereinigt werden konnten und daher Unsicherheiten über die tatsächliche Höhe der Wirkungen bestehen bleiben.
- Die zusätzlichen Wirkungen im Marktsektor Wirtschaft werden durch die freiwilligen Massnahmen von EnergieSchweiz (Massnahmen der EnAW) und im Bereich elektrische Geräte durch die Projekte "Goldener Stecker" (Massnahme S.A.F.E.) erzielt und machen für das Jahr 2002 rund 365 TJ aus.⁶ Damit konnten rund 2.5mal mehr zusätzliche energetische Wirkungen gegenüber dem ersten Jahr EnergieSchweiz (2001) erzielt werden. Diese Wirkungen sind zum überwiegenden Teil auf die Aktivitäten der EnergieAgentur der Wirtschaft zurückzuführen, bei der nun 16 Modellgruppen konkrete Massnahmen ausweisen können.



Figur 2: Energieeinsparungen resp. zusätzlich produzierte erneuerbare Energie im Berichtsjahr 2002 ohne anhaltende Wirkungen der unter EnergieSchweiz 2001 oder Energie2000 ausgelösten Massnahmen (ohne Bereinigung der allfälligen Überschneidungen zwischen

⁴ Der Gesamtendenergieverbrauch der Schweiz lag im Jahr 2002 bei rund 854 PJ (provisorischer Wert - BFE). ⁵ Für die Abschätzungen der Wirkungen von EnergieSchweiz für Gemeinden wurden die (bereits geprüften) Annahmen aus Energie2000 übernommen. Diese Annahmen sowie die Überschneidungen mit anderen Marktsektoren werden in einer Evaluation vertieft untersucht und werden für das nächste Berichtsjahr Ergebnisse liefern. ⁶ Die Wirkungen der Energieetikette für Geräte konnten dabei auf Grund der fehlenden Datengrundlagen noch nicht geschätzt werden.

EnergieSchweiz für Gemeinden resp. Minergie und dem Marktsektor Erneuerbare Energien⁷).

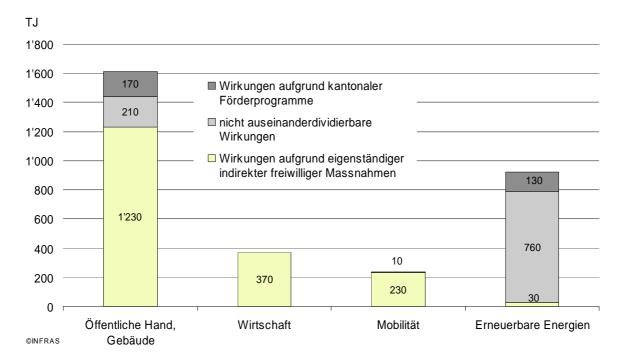
- Im Marktsektor Mobilität wurden im Jahr 2002 energetische Wirkungen in der Höhe von rund 240 TJ erzielt. Im Vergleich zum Vorjahr konnten die zusätzlichen energetischen Wirkungen mehr als verdoppelt werden; dabei macht die Eco-Drive-Ausbildung⁸ mit rund 65% der gesamten Wirkungen den grössten Teil im Marktbereich Mobilität aus. Praktisch vernachlässigbar im Jahr 2002 ist die Wirkung, die auf Grund der kantonalen Förderaktivitäten in diesem Marktsektor zustande kam. Trotzdem sind die ausgewiesenen energetischen Wirkungen im Marktsektor Mobilität vergleichsweise gering; dies weil der wichtige Bereich "Massnahmen zur Absenkung des Flottenverbrauchs" mangels empirischer Daten noch nicht quantifiziert werden konnte (siehe auch Anhang 3). Sobald dieser Bereich adäquat berücksichtigt werden kann, dürften sich die Wirkungen im Bereich Mobilität deutlich erhöhen.
- Besonders relevant ist das Zusammenwirken von freiwilligen Massnahmen und Förderung im Marktsektor Erneuerbare Energien, wo im Jahr 2002 zusätzliche energetische Wirkungen von rund 925 TJ erzielt worden sind. Davon wurden rund 470 TJ auch kantonal direkt mitgefördert. Die Holzenergie ist wie schon im Vorjahr die dominierende Grösse, u.a. wegen der Lothar-Fördergelder, die auch in diesem Berichtsjahr (zum letzten Mal) ausbezahlt wurden.

Die **Zuordnung der Wirkungen** auf die freiwilligen Massnahmen und die Förderprogramme der Kantone ist in den Marktsektoren unterschiedlich (siehe Figur 3). In den Marktsektoren Öffentliche Hand und Gebäude, Wirtschaft und Mobilität wird geschätzt, dass der grösste Teil der Wirkungen auf die eigenständigen, indirekten Massnahmen zurückzuführen ist. Der nicht auseinander-dividierbare Anteil der Wirkungen im Marktsektor Öffentliche Hand und Gebäude stammt von MINERGIE. Die Wirkungen der kantonalen Förderprogramme sind hauptsächlich auf Massnahmen bei kantonseigenen Bauten sowie in den Bereichen "System-Sanierung" und "Hülle/Komponenten" zurückzuführen. Anders sieht es im Sektor Erneuerbare Energien aus, wo der bedeutendste Teil der Wirkungen durch das Zusammenspiel von kantonalen Förderaktivitäten und der freiwilligen Massnahmen von EnergieSchweiz zustande kommt.

tion: Armee-Fahrer".

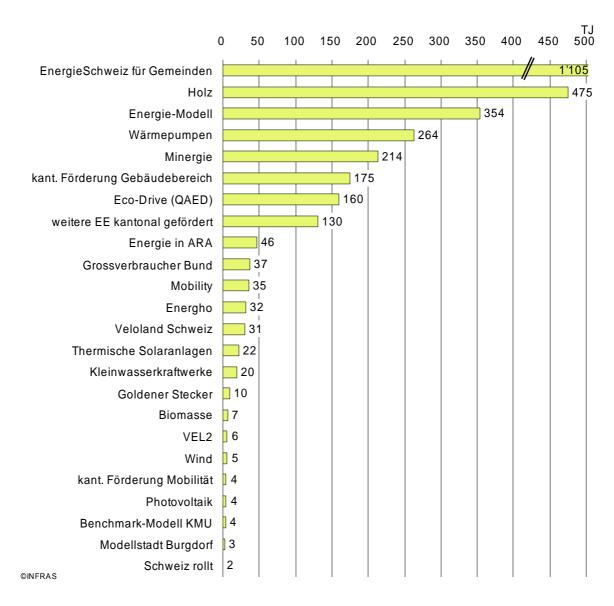
⁷ Die Doppelzählungen in den Bereichen erneuerbare Energien und MINERGIE werden für die zusätzlichen energetischen Wirkungen im Jahr 2002 von INFRAS in einer Grobschätzung auf rund 37 TJ geschätzt.

⁸ Fast ein Drittel der Wirkungen QAED stammen aus dem neu in der Wirkungsanalyse erfassten Produkt "Instruk-



Figur 3: Zusätzliche energetische Wirkungen von EnergieSchweiz 2002: Zuordnung auf Programme.

In Figur 4 ist eine Zusammenstellung der Wirkungen der unter EnergieSchweiz aktiven Marktbereiche und Projekte ersichtlich. Wiederum sind nur die im Berichtsjahr 2002 zusätzlich erzielten Einsparungen dargestellt.



Bemerkung: Kant. Förderung im Gebäudebereich beinhaltet alle Fördermassnahmen der Kantone im Gebäudebereich ohne MINERGIE. Weitere erneuerbare Energien (EE) kantonal gefördert sind Fördermassnahmen der Kantone in den Bereichen Abwärme und Spezialfälle.

Figur 4: Zusätzliche Wirkungen der im Jahr 2002 realisierten Massnahmen der Marktbereiche resp. direkten Projekte im Rahmen von EnergieSchweiz, ohne anhaltende Wirkungen von Aktivitäten, die in den Vorjahren ausgelöst worden sind.

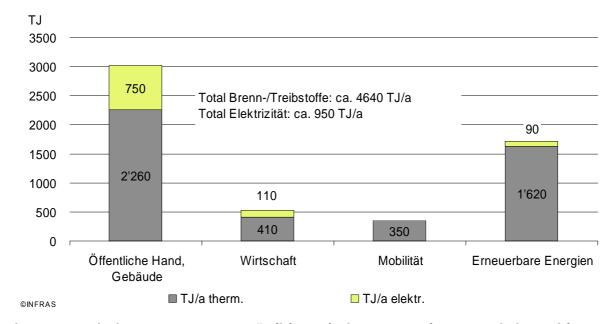
In den obigen Betrachtungen sind die Wirkungen des Lotharförderprogramms und der kantonalen Förderaktivitäten jeweils inbegriffen. Wie schon im Jahr 2001 stammen die grössten Wirkungen von den Marktbereichen EnergieSchweiz für Gemeinden (mit dem Label Energiestadt)⁹ und Holz. Neu auf dem dritten Platz liegt das Grossverbraucher-Energie-Modell, das bereits unter Energie2000 entwickelt worden war, dann von der EnAW weitergeführt wurde und für die Zielvereinbahrungen mit der Wirtschaft eingesetzt wird. Die viertgrösste Wirkung konnte gemäss diesen Schätzungen im Bereich Wärmepumpen erzielt werden. Diese ersten vier Bereiche machen zusammen fast 70% der gesamten zusätzlichen Wirkungen im Jahr 2002 aus.

⁹ Die Wirkungen von Energiestadt sind aber nicht um Überschneidungen mit anderen Marktbereichen (Erneuerbare Energien, Mobilität) bereinigt.

Gross sind auch die zusätzlichen Wirkungen im kantonalen Gebäudebereich (beinhaltet Aktivitäten in den Bereichen Neubau/System, Hülle/Komponenten, System-Sanierung sowie Spezialmassnahmen), was u.a. auf verstärkte direkte Förderung der Kantone bei den kantonsinternen Bauten zurückzuführen ist. Neu in die Wirkungsanalyse eingeflossen sind die Massnahmen unter MINERGIE, die bereits einen beachtlichen Teil (knapp 7% der totalen Wirkungen) ausweisen können¹⁰. Die anderen neu einbezogenen Produkte (Veloland Schweiz, Benchmark-Modell KMU, Modellstadt Burgdorf, Schweiz rollt und Goldener Stecker) sind mit insgesamt etwa 50 TJ für rund 2% der gesamten zusätzlichen Wirkungen verantwortlich.

3.1.2 Anhaltende Wirkungen auf Grund von EnergieSchweiz

Zu den neu erzielten Wirkungen der freiwilligen und der Fördermassnahmen aus dem Berichtsjahr 2002 können die nach wie vor anhaltenden Wirkungen der Massnahmen aus dem ersten Berichtsjahr von EnergieSchweiz dazugezählt werden. Auf diese Weise erhält man ein Bild der gesamten Wirkungen von EnergieSchweiz im Berichtsjahr. Insgesamt können **thermische Wirkungen von rund 4.6 PJ und elektrische von etwa 1.0 PJ** ausgewiesen werden. Das sind knapp 0.7% des gesamten Endenergieverbrauchs der Schweiz¹¹ und ist mehr als eine Verdoppelung der Wirkungen gegenüber dem Vorjahr. Absolut erreichte der Marktsektor "Öffentliche Hand und Gebäude" den grössten Zuwachs (1'610 TJ oder rund die Hälfte des Gesamtzuwachses)¹², relativ konnte sich der Marktsektor "Wirtschaft" am meisten steigern (rund 3.5 Mal mehr als im Jahr 2001).



Figur 5: Energieeinsparungen resp. zusätzlich produzierte erneuerbare Energie im Berichtsjahr 2002 inklusive anhaltende Wirkungen der im ersten Jahr von EnergieSchweiz ausgelösten energetischen Wirkungen, aber ohne Wirkungen der gesetzlichen Massnahmen.

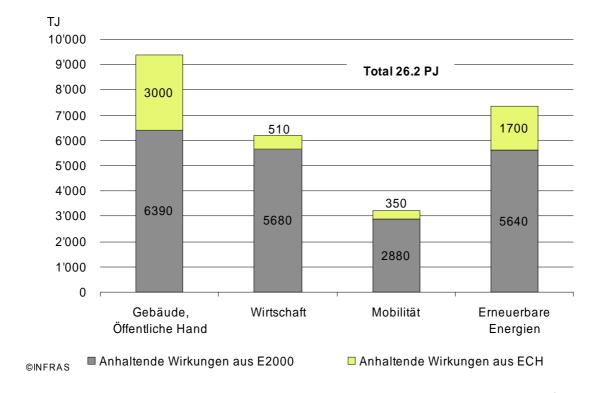
3.1.3 Wirkungen auf Grund EnergieSchweiz und anhaltende Wirkungen Energie2000

Die noch unter Energie2000 umgesetzten und zum grossen Teil von EnergieSchweiz weitergeführten Aktivitäten führen auch im Jahr 2002 zu weiteren Energieeinsparungen resp. -produktion (rund 20.6 PJ). Jedoch sind wegen auslaufenden Wirkungen der Massnahmen (auf Grund der Annahmen zu der

¹⁰ Die energetischen Wirkungen von MINERGIE wurden nicht nach den beiden Akteuren (Agentur MINERGIE und Kantone) ausgewiesen, da eine Aufteilung der indirekten Fördermittel nicht möglich war.

¹¹ Der Gesamtendenergieverbrauch der Schweiz lag im Jahr 2002 bei rund 854 PJ (provisorischer Wert - BFE). ¹² Dies auf Grund der praktisch gleich bleibenden Wirkungen von EnergieSchweiz für Gemeinden (rund 1'100 TJ), was einer Verdopplung des "grössten Brockens" gleich kommt.

Wirkungsdauer) gegenüber dem Jahr 2001 etwa 1 PJ weniger Wirkungen zu erwarten. Zusammen mit den zusätzlichen Wirkungen von EnergieSchweiz ergeben sich Gesamtwirkungen der freiwilligen und der Fördermassnahmen im Jahr 2002 von rund **21.8 PJ thermisch und 4.4 PJ elektrisch**. Gesamthaft entspricht das einer Steigerung der Wirkungen um knapp 10% gegenüber dem Vorjahr.



Figur 6: Anhaltende Energieeinsparungen resp. produzierte erneuerbare Energie auf Grund der freiwilligen und der Fördermassnahmen EnergieSchweiz inklusive anhaltende Wirkungen der unter Energie2000 ausgelösten und grösstenteils von EnergieSchweiz weitergeführten Massnahmen, aber ohne die gesetzlichen Massnahmen. Die Energie2000-Ressorts Spitäler, Öffentliche Hand, und Wohnbauten werden dem Marktsektor Gebäude und Öffentliche Hand zugewiesen. Die Ressorts Grossverbraucher, KMU und Betriebsoptimierung sind im Marktsektor Wirtschaft berücksichtigt.

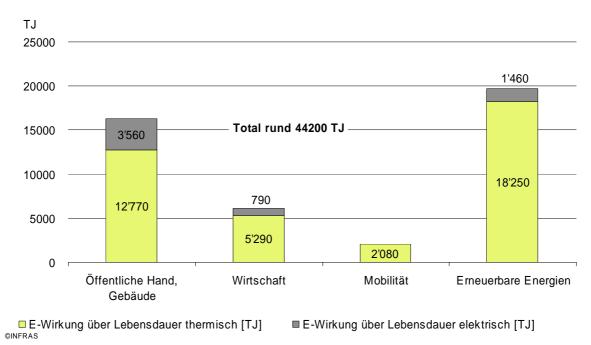
Die geschätzte energetische Wirkung (anhaltende und zusätzliche Wirkungen) liegt in einer Grössenordnung von rund **3% des gesamten Endenergieverbrauchs der Schweiz**.¹³

¹³ Der Gesamtendenergieverbrauch der Schweiz lag im Jahr 2002 bei rund 854 PJ (provisorischer Wert - BFE).

3.2 Energetische Gesamtwirkung über Wirkungsdauer der im Jahr 2002 ausgelösten Massnahmen

Die im Jahr 2002 neu umgesetzten Massnahmen wirken nicht nur im Berichtsjahr, sondern in der Regel über das Startjahr hinaus, bis die Wirkungen irgendwann abflachen oder wegfallen. Bis zum Ende der Lebensdauer einer investiven Massnahme resp. der Wirkungsdauer bei reinen Verhaltensmassnahmen resultiert damit über mehrere Jahre eine energetische Wirkung. Die richtige Annahme für die Wirkungsdynamik und die -dauer einer Massnahme stellt eine grosse Unsicherheit für die Schätzung der gesamten ausgelösten Energiewirkungen dar. Vereinfachend wurde angenommen, dass für jede Massnahme die jeweilige jährliche Wirkung über die Lebensdauer gleich hoch bleibt und nicht abflacht oder ansteigt.

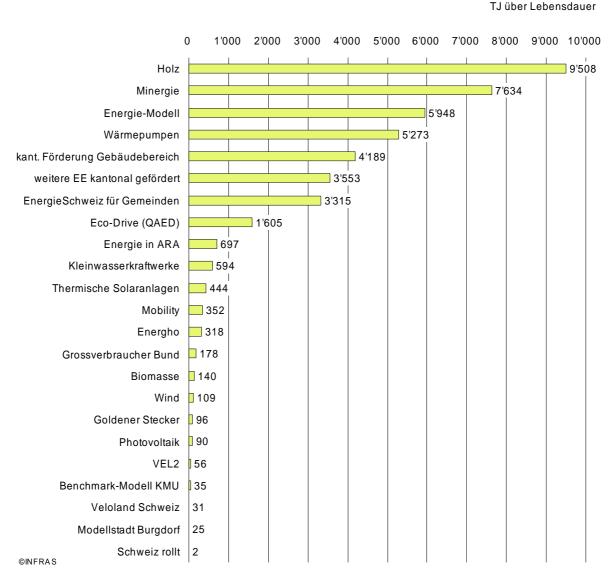
Insgesamt können die Wirkungen der Massnahmen, die im Jahr 2002 unter EnergieSchweiz ergriffen worden sind, **über die gesamte Wirkungsdauer** auf eine Grössenordnung von **rund 44 PJ** geschätzt werden. Der bedeutendste Teil der Wirkungen fällt dabei auf die Brenn- und Treibstoffe (siehe Figur 7).



Figur 7: Erwartete energetische Wirkungen der im Jahr 2002 unter EnergieSchweiz durchgeführten freiwilligen und Förderaktivitäten, prospektiv kumuliert über die gesamte Wirkungsdauer.¹⁴

Der Vergleich der Figuren 3, 4, 5, 6 und 7 zeigt, dass die ausgewiesenen Wirkungen stark von der zeitlichen Betrachtungsweise abhängen (siehe Annex 1). Wird die gesamte Wirkungsdauer einbezogen, erhalten Marktbereiche und Marktsektoren mit primär investiven und vergleichsweise langlebigen Aktivitäten eine relativ grössere Bedeutung (siehe auch Annex 4).

¹⁴ Die Doppelzählungen in den Bereichen erneuerbare Energien und MINERGIE werden für die energetischen Wirkungen über die gesamte Wirkungsdauer von INFRAS in einer Grobschätzung auf rund 1450 TJ geschätzt.

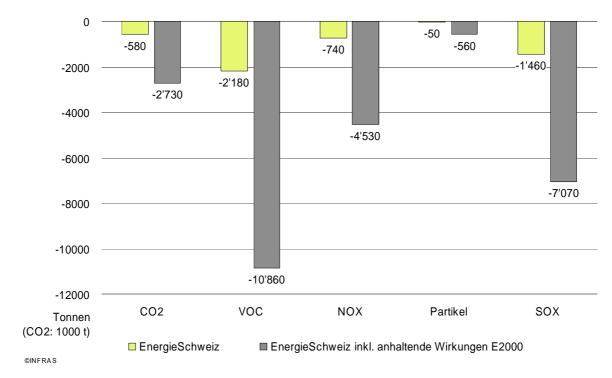


Figur 8: Erwartete energetische Wirkungen der im Jahr 2002 unter EnergieSchweiz durchgeführten freiwilligen und Förderaktivitäten, prospektiv kumuliert über die gesamte Wirkungsdauer, nach Marktbereichen bzw. Produkten gegliedert.

3.3 Auswirkungen auf CO₂-Emissionen und wichtige Luftschadstoffe

Ausgangspunkt für die Abschätzungen der Auswirkungen auf die CO₂-Emissionen und Luftschadstoffe sind die Angaben der jeweiligen Projekte, Marktbereiche und kantonalen Förderaktivitäten. Auf Grund der energetischen Wirkung des jeweils verwendeten Energiemixes werden mittels Emissionsfaktoren die Emissionswirkungen geschätzt (siehe dazu Annex 6). Dabei werden **alle vorgelagerten Prozesse** wie Gewinnung, Aufbereitung und Transport der Energieträger **einbezogen**.

Figur 9 zeigt die resultierende Schätzung der CO₂-, Schwefeldioxid-, Stickoxid-, Partikel- und VOC-Emissionen, welche durch die energetischen Wirkungen von EnergieSchweiz reduziert werden. Die Modellrechnungen berücksichtigen die anhaltenden Wirkungen auf Grund von EnergieSchweiz, nicht aber die anhaltenden Wirkungen von Energie2000. Als groben Vergleich werden daneben aber auch die Emissionswirkungen inklusive anhaltende Wirkungen von Energie2000 dargelegt¹⁵.



Figur 9 Reduktionen der Emissionen auf Grund der anhaltenden Wirkungen der freiwilligen und Fördermassnahmen von EnergieSchweiz (ohne und mit anhaltenden Wirkungen von Energie2000). Es werden alle vorgelagerten Prozesse berücksichtigt. Basis ist die Energiewirkung der Marktbereiche im Berichtsjahr 2002.

Auf Grund der unter EnergieSchweiz im Jahr 2001 und 2002 umgesetzten Massnahmen werden im Jahr 2002 rund 1.3% des gesamtschweizerischen ${\rm CO_2}$ -Ausstosses, rund 0.5% des VOC-Ausstosses, rund 0.6% des ${\rm NO_x}$ -Ausstosses, rund 0.3% des Partikelausstosses und sogar knapp 5% des ${\rm SO_x}$ -Ausstosses reduziert werden. Allerdings ist zu beachten, dass ein bedeutender Teil der Reduktionen infolge der Berücksichtigung der vorgelagerten Prozesse gesamteuropäisch oder sogar global realisiert werden (bei ${\rm CO_2}$ und ${\rm NO_x}$ zwischen 35 und 40%, bei ${\rm SO_x}$ und VOC zwischen 70% und 90%). 16

Berücksichtigt man nur die im Jahre 2002 durch zusätzliche Massnahmen erzeugten Emissionswirkungen ohne vorgelagerte Prozesse, so resultieren geringere aber teilweise immer noch relevante Wirkungen: -0,5 % für CO₂, -0,04 % für VOC, -0,23 % für NOx, -0,29 % SOx sowie eine praktisch neutrale Wirkung für die Partikelemissionen.

Werden die anhaltenden Wirkungen der unter Energie 2000 ergriffenen Massnahmen auch einbezogen, resultieren demgegenüber deutlich höhere Wirkungen (vgl. Figur 9).

¹⁵ Die Emissionsreduktionen durch die vergangenen Aktivitäten von Energie2000 basieren auf den anhaltenden Wirkungen Energie2000 im Berichtsjahr 2002.

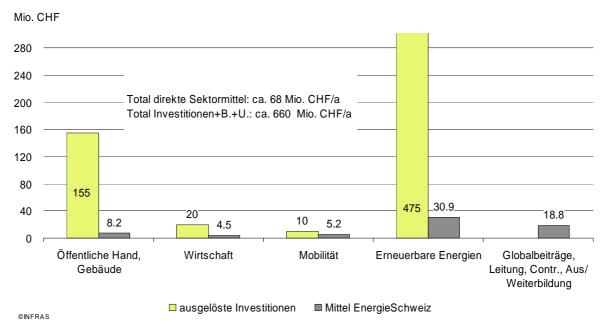
¹⁶ Basis: Gesamtemissionen in der Schweiz (2000).

4 Investitions-, Beschäftigungs- und Finanzwirkungen

4.1 Mittel EnergieSchweiz und ausgelöste Investitionen

Im Jahr 2001 standen EnergieSchweiz seitens des BFE insgesamt rund **68 Mio. CHF** für direkte und indirekte Fördermassnahmen sowie Information und Beratung zur Verfügung (siehe auch Detailtabelle im Annex 4).¹⁷ Rund 10 Mio. CHF waren dabei für die direkte Förderung von Holzenergieanlagen (Lothar-Förderprogramm) reserviert und knapp 13 Mio. CHF wurden an die Kantone in Form von Globalbeiträgen gemäss Energiegesetz ausbezahlt. Für die direkte Förderung von rationeller Energienutzung und weiterer erneuerbaren Energieträger waren auf Bundesebene keine Mittel mehr vorgesehen (mit Ausnahme der Förderung von P+D-Projekten).

Die Ausgaben für Pilot- und Demonstrationsprojekte machten knapp 12 Mio. CHF aus, für die Umsetzung (v.a. Leistungsaufträge an Agenturen und Netzwerke) der indirekten Massnahmen innerhalb der vier Marktsektoren wurden insgesamt gut 28 Millionen CHF eingesetzt. Zusätzlich kamen nochmals rund 56 Mio. CHF dazu, die durch die Kantone für direkte und indirekte Fördermassnahmen sowie P+D-Massnahmen freigestellt wurden. 18 Der Anteil für Leitung, Controlling und Aus- und Weiterbildung betrug 8.6% des Gesamtbudgets. Figur 10 zeigt die Sektormittel, die im Jahr 2002 direkt für die Leitung, Begleitung und Umsetzung der Massnahmen in den Sektoren zur Verfügung standen (inkl. BFE-Eigenleistungen). 19



Figur 10: Sektormittel BFE²⁰ und ausgelöste Investitionen durch freiwillige und Fördermassnahmen²¹.

¹⁷ 68 Mio. CHF exklusive 3.5 Mio. Personal- und Sachaufwand BFE/APR-intern.

¹⁸ Insgesamt wendeten die Kantone rund 56 Mio. CHF für direkte und indirekte Fördermassnahmen sowie P+D-Massnahmen auf. Davon stammen 13 Mio. CHF vom Bund (Globalbeiträge).

¹⁹ P+D-Ausgaben sind bei allen Marktsektoren vorhanden und in den Mitteln einberechnet.

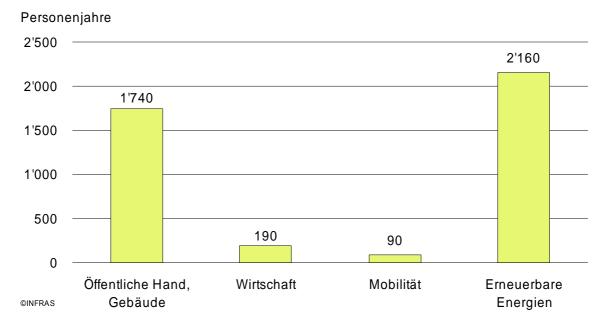
²⁰ Bei der Energieagentur der Wirtschaft wurden 1.245 Mio. CHF transitorisch auf das folgende Jahr abgegrenzt. Diese Mittel werden nächstes Jahr in die Wirkungsanalyse eingerechnet.

Zusammen mit den Marktpartnern und den jeweiligen Zielgruppen konnten damit durch freiwillige und Fördermassnahmen brutto rund **660 Mio. CHF** an **Investitionen und sonstigen Ausgaben** (Betrieb und Unterhalt) ausgelöst werden. Bei der Abschätzung der Ausgaben wurden auch die zusätzlich anfallenden Betriebs- und Unterhaltskosten einbezogen (z.B. höhere Betriebskosten bei Holzfeuerungen).

Bedeutend mehr als die Hälfte der Investitionen (rund 475 Mio. CHF) werden im Marktsektor Erneuerbare Energien ausgelöst. Die Investitionen im Marktbereich Öffentliche Hand und Gebäude (ca. 155 Mio. CHF) sind zu einem Drittel auf die kantonalen Förderaktivitäten zurückzuführen.²² Die Marktsektoren Wirtschaft und Mobilität weisen vergleichsweise tiefere Investitionsaktivitäten auf.

4.2 Beschäftigungswirkungen

Ausgehend von den realisierten energetischen Wirkungen und den total ausgelösten Investitionen und Ausgaben werden mit dem INFRAS-Schätzmodell²³ die Beschäftigungswirkungen ermittelt. Für das Berichtsjahr 2002 resultiert insgesamt eine Beschäftigungswirkung von rund **4'180 Personenjahren**, inklusive anhaltende Wirkungen der im Jahre 2001 implementierten Massnahmen und inklusive eines Multiplikatoreffektes von 1.3.²⁴ Rund **3'900 Personenjahre** sind allein auf die im Jahre 2002 implementierten Massnahmen zurückzuführen. Die Marktsektoren Erneuerbare Energien und Öffentliche Hand und Gebäude sind infolge der hohen ausgelösten Investitionen und Ausgaben für die grössten Beschäftigungswirkungen verantwortlich. Zusammen machen sie über 90% der geschätzten Wirkungen aus (siehe Figur 11).



Figur 11: Beschäftigungswirkung durch freiwillige und Fördermassnahmen von EnergieSchweiz im Jahr 2002.

²¹ Die Doppelzählungen in den Bereichen erneuerbare Energien und MINERGIE werden für die ausgelösten Investitionen im Jahr 2002 von INFRAS in einer Grobschätzung auf rund 13 Mio. CHF geschätzt.

²² Energiebezogene Investitionen bei Minergie und insbesondere bei kantonalen Bauten.

Detaillierte Beschreibung in INFRAS 1997, Kurzbeschreibung im Annex 5.

²⁴ Arbeitsplätze im Inland bedeuten auch zusätzliche Einkommen. Diese Einkommen führen wiederum zu Konsumausgaben und Investitionen und damit zu nachgelagerten Beschäftigungswirkungen, so genannte Multiplikatoreffekte. Diese sekundären Beschäftigungseffekte werden auf etwa 30% der primären Wirkungen geschätzt, d.h. die Multiplikatorwirkung liegt in einer Grössenordnung von 1.3.

Die Verteilung der Beschäftigungswirkungen auf die verschiedenen Branchen in der Schweiz zeigt, dass erwartungsgemäss die **Baubranche** (mit schätzungsweise 70%²⁵), die grösste Nutzniesserin des erzeugten Beschäftigungsvolumens ist. Positive Auswirkungen zeigen sich auch in den Branchen Maschinen und Fahrzeuge, in der Beratung, Planung, Informatik und Schulung sowie der Elektrotechnik, Elektronik und Optik. Die Auswirkungen auf die herkömmlichen Energiebranchen Elektrizität und Gas sowie Brenn- und Treibstoffe sind leicht negativ.

4.3 Auswirkungen auf den öffentlichen Finanzhaushalt und die ALV

4.3.1 Welche Wirkungsmechanismen sind zu beachten?

Die dargestellten volkswirtschaftlichen Auswirkungen beeinflussen auch den öffentlichen Finanzhaushalt und die Arbeitslosenversicherung als in diesem Zusammenhang relevanteste Sozialversicherung. Wenn Zweitrundeneffekte v.a. über den Arbeitsmarkt einbezogen werden, sind die insgesamt resultierenden Wirkungen mit grösster Wahrscheinlichkeit positiv. Dies zeigt eine Analyse der wichtigsten Wirkungsmechanismen:

Positiv wirken sich drei Effekte aus:

- Erstens führen die zusätzlich geschaffenen Arbeitsplätze zu zusätzlichen Einkommen womit Einkommenssteuern für die öffentliche Hand generiert werden.
- Zweitens führen die Aktivitäten netto zu Mehrumsätzen in der Schweiz (zusätzliche Investitionstätigkeit und Importsubstitution von fossilen Energieträgern). Diese wiederum führen zu zusätzlichen Mehrwertsteuereinnahmen, soweit es sich dabei um Investitionen handelt, welche durch die privaten Haushalte oder die öffentliche Hand getätigt werden.
- Drittens beeinflusst die zusätzlich geschaffene Beschäftigung die Arbeitslosigkeit. Bei der heutigen Arbeitsmarktsituation mit einer relativ hohen Arbeitslosigkeit, gerade in den profitierenden Branchen, kann davon ausgegangen werden, dass sich ein Grossteil der zusätzlichen Beschäftigung in einer Reduktion der Arbeitslosigkeit niederschlägt. Dadurch reduzieren sich in der Folge auch die Leistungen der Arbeitslosenversicherung.

Negativ wirken sich neben den staatlichen Ausgaben für das Programm die Energieminderbedarf auf den Finanzhaushalt aus, weil sie die Mineralölsteuer- sowie die Mehrwertsteuereinnahmen auf den eingesparten Energiemengen reduzieren.

Die effektiven Wirkungen hängen stark von der konjunkturellen Lage ab. In Zeiten schwacher Konjunktur mit einer Nachfragelücke ist davon auszugehen, dass die Arbeitsmarktwirkungen besonders relevant sind. Ebenso dürfte der Anteil der effektiv zusätzlich ausgelösten Investitionen in einer flauen Konjunkturphase vergleichsweise höher liegen.

4.3.2 Grobe Quantifizierung der Wirkungen

Die Quantifizierung dieser Erst- und Zweitrundeneffekte ist mit Unsicherheiten verbunden, da wir es mit komplexen Wechselwirkungen zu tun haben. Es zeigt sich, dass entscheidend ist, welche Wirkungen auf dem Arbeitsmarkt zu erwarten sind. Auf Grund der Unsicherheiten schätzen wir eine Bandbreite der zu erwartenden Wirkungen. Folgende Tabelle zeigt eine Schätzung einer Bandbreite der Wirkungen auf die öffentlichen Finanzen (inkl. ALV). Wir variieren dabei einerseits die Höhe der Entzugseffekte, d.h. der Anteil der Investitionen, welcher zu Mittelabflüssen aus der übrigen

²⁵ Anteil nur vom Total der positiven Branchenwirkung auf die Beschäftigung (rund 6590 Personenjahre) d.h. Branchen mit negativen Beschäftigungswirkungen sind darin nicht enthalten.

zugseffekte, d.h. der Anteil der Investitionen, welcher zu Mittelabflüssen aus der übrigen Wirtschaft führt (vgl. Annex 7). Andererseits variieren wir den Anteil der reduzierten Arbeitslosigkeit:

Wirkungsmechanismus	Wirkung in Mio. CHF		
	Unterer Wert	Oberer Wert	
	Annahme, dass 95% der ausge-	Annahme, dass 50% der ausge-	
	lösten Investitionen zu Mittelab-	lösten Investitionen zu Mittelab-	
	flüssen aus der übrigen Wirt- schaft führen	flüssen aus der übrigen Wirt- schaft führen	
	Schart runien	Schart runnen	
Positive Auswirkungen			
Erhöhung Einkommens-	25	44	
steueraufkommen	Zusätzliche Beschäftigung: 3'900	Zusätzliche Beschäftigung: 6'800	
	Durchschnittseinkommen: 65'000	Durchschnittseinkommen: 65'000	
	Finds are received and the 100/ 27	Einkommenssteuersatz: 10%	
Zusätzliches MWST-	Einkommenssteuersatz: 10% ²⁷	18	
Aufkommen	Zusätzliche Investitionen: 33	Zusätzliche Investitionen: 330	
Aurkommen	Anteil MWST-pflichtig: 70% ²⁸	Zusatzliche investitionen. 550	
	MWST-Satz: 7.6%		
Reduktion ALV-Zahlungen	156	286	
J	Reduktion AL: Ca. 3'000 29	Reduktion AL: Ca. 5'500 30	
	Durchschnittseinkommen: 65'000		
	Versicherter Lohn: 80%		
Total Positiv	183	348	
Negative Wirkungen			
Ausgaben für Ener-	Insgesa	amt 110	
gieSchweiz:	_	55	
• Bund:	5	5	
• Kantone:			
Ausfälle Abgaben auf	8		
Energie	Treibstoffe: Einsparung 240 TJ, Abgabe: 0.73 CHF/Liter		
	Brennstoffe: 2'400 TJ, 0.003 CHF/Liter		
Total Negativ	Elektrizität: 510 TJ, 0.01 CHF/kWh 118		
Total Negativ	<u>'</u>	10	
Saldo	65	229	
Juluo	03	223	

Tabelle 2: Wirkungen EnergieSchweiz auf Öffentliche Finanzen und ALV: Grobschätzung.

Die Grobschätzungen zeigen, dass insgesamt mit einer positiven Wirkung auf die öffentlichen Finanzen und die Arbeitslosenversicherung zu rechnen ist. Der Hauptwirkungsmechanismus verläuft über den Arbeitsmarkt. Durch die zusätzlich geschaffene Beschäftigung können die ALV-Zahlungen massgeblich reduziert werden. Dieser Effekt entlastet zwar nicht direkt die Bundeskasse, da der Bundesbeitrag an die ALV aufgrund der Gesamtlohnsumme fixiert und allfällige Darlehen an die ALV aus Tresoreriemitteln geleistet werden. Der grösste Teil der ALV-Zahlungen werden durch Beiträge der Arbeit-

²⁶ Vgl. Bericht des Bundesrates in Erfüllung des Postulates Vallender vom 14. Dezember 1998 (98.3576): Entwicklung der Abgaben und Steuerbelastung der Schweiz von 1970 bis 2000.

²⁷ Vgl. Bericht des Bundesrates in Erfüllung des Postulates Vallender vom 14. Dezember 1998 (98.3576): Entwicklung der Abgaben und Steuerbelastung der Schweiz von 1970 bis 2000.

²⁸ Grobschätzung auf Grund der Detaildaten der Wirkungsanalyse 2002.

²⁹ Annahme 900 Personenjahre werden durch Zuwanderung und Erhöhung der Erwerbsquote abgedeckt.

³⁰ Annahme 1'300 Personenjahre werden durch Zuwanderung und Erhöhung der Erwerbsquote abgedeckt.

nehmer und Arbeitgeber finanziert. Die erzeugte Reduktion der ALV-Beiträge kommt damit direkt der Wirtschaft und den Haushalten zugute.

Die Einschätzung der Finanzwirkungen würde anders ausfallen, wenn sich die Schweizer Wirtschaft in einer überhitzten Konjunktursituation mit einem angespannten Arbeitsmarkt befinden würde. Der Investitionsimpuls würde sich in diesem Fall primär in Preiserhöhungen auswirken. Bei der momentanen konjunkturellen Lage ist die Wahrscheinlichkeit jedoch sehr gross, dass tatsächlich ein Beitrag zur Reduktion der Arbeitslosigkeit in den profitierenden Branchen erreicht werden kann. Noch positivere Auswirkungen auf die öffentlichen Haushalte und die ALV sind zu erwarten, wenn gesamtwirtschaftlich von einer noch stärkeren Nachfrageschwäche auszugehen ist. In einer solchen Situation fallen insbesondere die positiven Arbeitsmarktwirkungen noch stärker ins Gewicht, da praktisch keine Entzugseffekte erzeugt werden. Insgesamt gehen wir deshalb heute bei allen Unsicherheiten davon aus, dass die Gesamtwirkungen zumindest leicht positiv sind. Mit grosser Wahrscheinlichkeit sind sie angesichts des momentan nicht ausgelasteten Arbeitsmarktes sogar deutlich positiv.

5 Überlegungen zur Kosten-Wirksamkeit

Es werden drei Kosten-Wirksamkeitsbetrachtungen für die Massnahmen und Produkte der Marktsektoren und das gesamte Programm EnergieSchweiz (inklusive P+D des Bundes, Leitung, Con-trolling sowie Aus- und Weiterbildung) durchgeführt (siehe Figur 12):

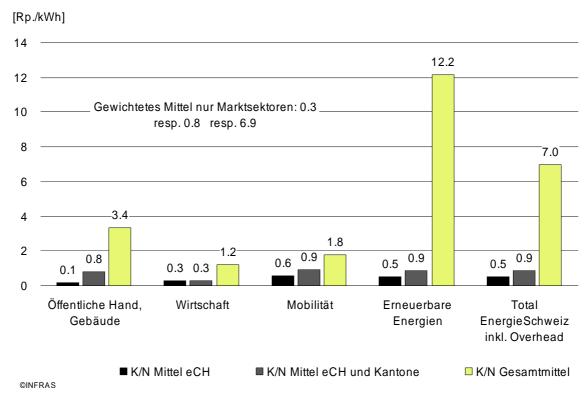
- Kosten-Wirksamkeitsbetrachtung 1:
 Die eingesetzten Mittel von EnergieSchweiz werden den gesamten energetischen Wirkungen über Lebensdauer gegenüber gestellt. Auf der Kostenseite werden dabei die Umsetzungs- und Fördermittel des Bundes berücksichtigt. Auf der Nutzenseite hingegen stehen die gesamten Wirkungen über die Lebensdauer der Massnahmen.
- Kosten-Wirksamkeitsbetrachtung 2:
 Die eingesetzten Mittel der öffentlichen Hand (Mittel EnergieSchweiz und Fördermittel
 Kantone) werden den gesamten energetischen Wirkungen über Lebensdauer gegenüber gestellt. Auf der Kostenseite erscheinen dabei die Umsetzungs- und Fördermittel des
 Bundes sowie die direkt den Marktsektoren zuweisbaren Fördermittel der Kantone. Auf der
 Nutzenseite stehen wiederum die Wirkungen über die Lebensdauer der Massnahmen.
- Kosten-Wirksamkeitsbetrachtung 3:
 Hier werden die total eingesetzten Mittel von Bund, Kantonen und Umsetzern sowie die
 geschätzten ausgelösten Investitionen und Ausgaben (inkl. zusätzliche Betriebs- und
 Unterhaltskosten über Lebensdauer der Anlage) der Zielgruppen den gesamten energetischen Wirkungen über Lebensdauer der Massnahmen gegenübergestellt.

Die erste und zweite Betrachtung geben Hinweise auf die Fördereffizienz der durchgeführten Massnahmen aus der Sicht des Bundes resp. der öffentlichen Hand (welche Wirkung konnte mit welchen Mitteln erzielt werden). Die dritte Betrachtung gibt einen Hinweis auf die volkswirtschaftliche Effizienz der unterstützten Aktivitäten.

In Figur 12 ist ersichtlich, dass sich die Kosten-Wirksamkeiten je nach Marktsektor und Betrachtungsweise z.T. beträchtlich unterscheiden. Die Kosten-Wirksamkeiten für Mittel von EnergieSchweiz (Betrachtung 1:0.3 Rp./kWh) sind in diesem Berichtsjahr praktisch gleich wie sie zuletzt unter Energie2000 waren.

Die Kostenwirksamkeit der Gesamtmittel (Betrachtung 3:6.9 Rp./kWh) verbesserte sich im Vergleich zum Vorjahr (2001) leicht. Dies ist im Wesentlichen darauf zurückzuführen, dass in diesem Berichtsjahr die Marktsektoren Wirtschaft und erneuerbare Energien ein besseres Kosten-Wirksamkeits-Verhältnis aufweisen. Die Kostenwirksamkeit für den Marktsektor Öffentliche Hand/ Gebäude verschlechterte sich jedoch in diesem Berichtsjahr. Der letztjährige Wert war allerdings vor allem auf das relativ grosse Gewicht des tiefen, jedoch unsicheren Wert für das Label Energiestadt zurückzuführen.

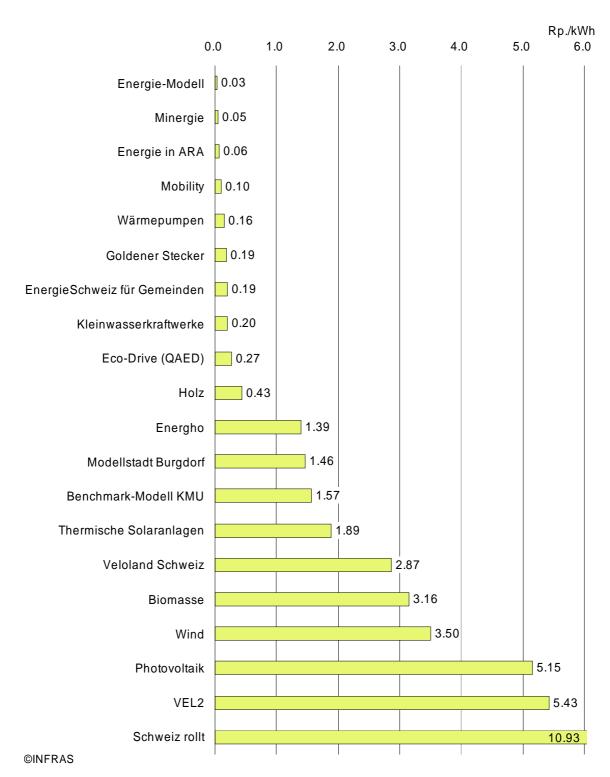
Trotzdem bewegen sich gerade die Marktsektoren Öffentliche Hand und Gebäude, Mobilität sowie Wirtschaft bei Verwendung typischer Amortisationszeiten gemäss dieser groben Durchschnittsbetrachtung insgesamt im **Bereich der Wirtschaftlichkeit**. Das vergleichsweise ungünstige Kosten-Wirksamkeits-Verhältnis des Marktsektors erneuerbare Energien ist darauf zurückzuführen, dass hier weniger wirtschaftliche Produkte durch direkte Fördermittel seitens der Kantone oder des Bundes unterstützt werden, und die nicht amortisierbaren Investitionskosten z.T. immer noch relativ hoch sind. Im Total von EnergieSchweiz wurden die Wirkungen und die Mittel von Leitung, Controlling sowie Aus- und Weiterbildung berücksichtigt.



Figur 12: Grobschätzung der Kosten-Wirksamkeit der Marktsektoren (freiwillige und Fördermassnahmen).

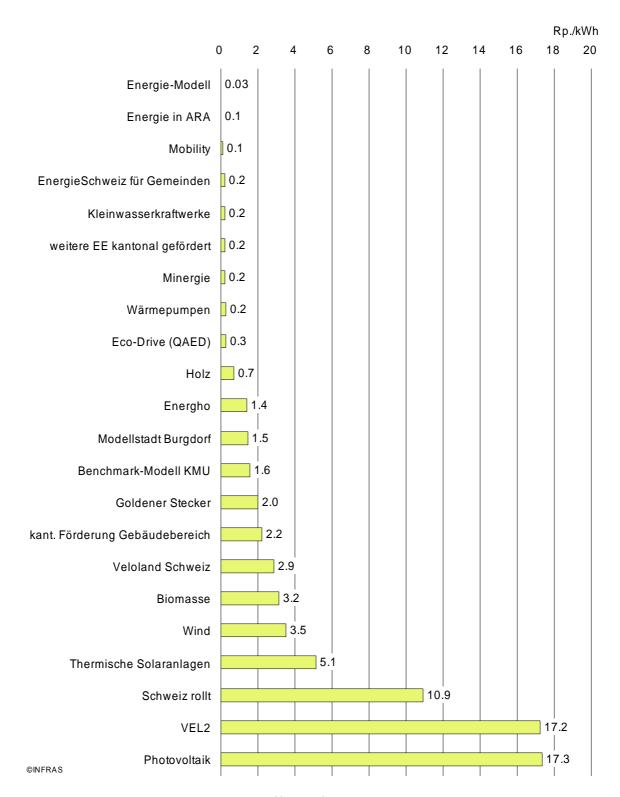
Zusätzlich zu den Durchschnittsbetrachtungen der Sektorwirkungen wurden auch Grobschätzungen auf Marktbereichs- resp. Produkteebene durchgeführt. In Figur 13, Figur 14 und Figur 15 sind die Kosten-Wirksamkeiten derjenigen Marktsektoren resp. Produkte dargelegt, für die im Jahr 2002 energetische Wirkungen vorlagen. Folgende Erkenntnisse lassen sich ableiten:

- Die ausserordentlich gute Kosten-Wirksamkeit des Produktes EnergieSchweiz in Gemeinden in beiden Betrachtungen kommt infolge der sehr hohen energetischen Wirkungen zustande, die aber noch mit einer gewissen Unsicherheit behaftet sind.
- Gute Kosten-Wirksamkeiten auf gesamtwirtschaftlicher Ebene sind bei Verhaltensmassnahmen wie Eco-Drive oder Mobility festzustellen und bei Massnahmen mit einer jeweils ausgesprochen langen Wirkungsdauer (z.B. Kleinwasserkraftwerke; MINERGIE).
- Ersichtlich ist auch, dass bei Bereichen, die sich noch oder wieder im Aufbau befinden (z.B., Energho, Biomasse,) oder bei Technologien mit längerfristigen Innovationszielsetzungen (z.B. VEL2, Erneuerbare Energien), die Kosten-Wirksamkeiten eher tief liegen, d.h. dass pro erzielte Energieeinheit temporär relativ grosse Beiträge oder Investitionen notwendig sind.
- Das ungünstige Kosten-Wirksamkeits-Verhältnis bei "Schweiz rollt" ist u.a. darauf zurückzuführen, dass mit dieser Massnahme auch eine Beschäftigungszielsetzung verfolgt wird, in dem die Beschäftigung Arbeitsloser auch mit Geldern des BFF finanziert wird (Bundesamt für Flüchtlinge). Zudem ist "Schweiz rollt" ein P+D-Projekt bei dem Demonstrationswirkungen nicht mitberücksichtigt wurden.

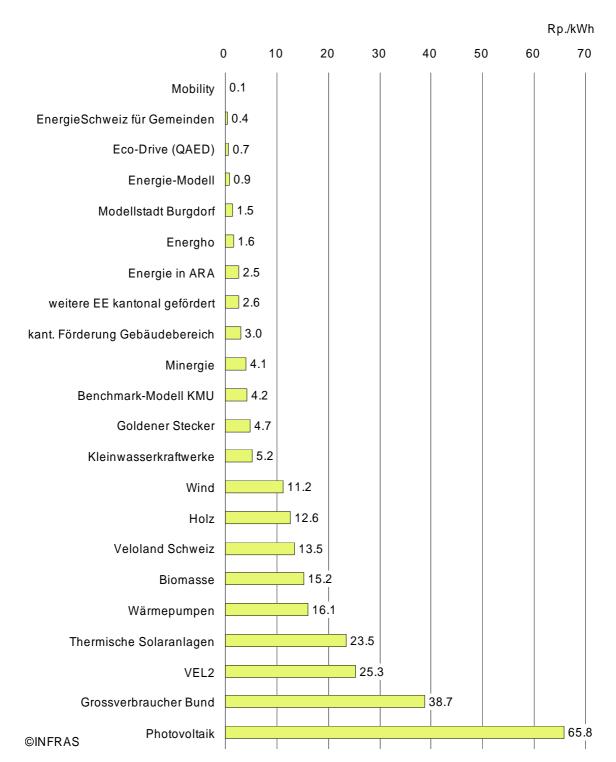


Figur 13: Kosten-Wirksamkeit der getroffenen freiwilligen und Fördermassnahmen im Jahr 2002 nach Marktbereichen resp. Produkten (Mittel eCH vs. Energetische Wirkungen über Lebensdauer der Massnahmen).³¹

 31 "Schweiz rollt" ist ein P+D-Projekt bei dem Demonstrationswirkungen nicht mitberücksichtigt wurden.



Figur 14: Kosten-Wirksamkeit der getroffenen freiwilligen und Fördermassnahmen im Jahr 2002 nach Marktbereichen resp. Produkten (Mittel eCH und Kantone vs. Energetische Wirkungen über Lebensdauer der Massnahmen).



Figur 15: Kosten-Wirksamkeit der getroffenen freiwilligen und Fördermassnahmen im Jahr 2002 nach Marktbereichen resp. Produkten (Gesamtwirtschaftliche Kosten vs. Energetische Wirkungen über Lebensdauer der Massnahmen).

	Brennstoffe		Treibstoffe		Strom	
Kosten / Nutzen-	Kosten/ Nutzen	Kosten/ Nutzen (Gesamt-	Kosten/ Nutzen	Kosten/ Nutzen (Gesamt-	Kosten/ Nutzen	Kosten/ Nutzen (Gesamt-
Verhältnisse	(Mittel ECH) [Rp./kWh]	mittel) [Rp./kWh]	(Mittel ECH) [Rp./kWh]	mittel) [Rp./kWh]	(Mittel ECH) [Rp./kWh]	mittel) [Rp./kWh]
Eco-Drive (QAED)			0.3	0.7		
Goldener Stecker Holz	0.4	10.6			0.2	4.7
Kleinwasserkraftwerke	0.4	12.6			0.2	5.2
Mobility Modellstadt Burgdorf			0.1 1.5	0.1 1.5		
Photovoltaik			40.0		5.2	65.8
Schweiz rollt Thermische Solaranlagen	1.9	23.5	10.9	-		
VEL2 Veloland Schweiz			5.4 2.9	25.3 13.5		
Wärmepumpen	0.2	16.1	2.0	10.0		
Wind		·			3.5	11.2
Durchschnitt 1)	0.4	14.1	0.5	1.6	1.1	12.1

^{1) &}quot;Schweiz rollt" ist nicht im Durchschnittswert der Treibstoffe enthalten (P+D-Projekt).

Tabelle 3: Kosten-Wirksamkeiten der getroffenen freiwilligen und Fördermassnahmen im Jahr 2002 nach Marktbereichen resp. Produkten aufgeteilt nach thermischen und elektrischen Wirkungen³².

Die Aufgliederung der Kosten-Wirksamkeits-Indikatoren nach Brenn- und Treibstoffen sowie Strom zeigt Folgendes:

- Aus Sicht EnergieSchweiz sind die Kosten-Wirksamkeits-Indikatoren für alle ausgewiesenen Produkte in einer ähnlichen Grössenordnung sehr gut. Am Tiefsten liegen sie bei den Brennstoffen und am höchsten beim Strom.
- Aus Sicht Volkswirtschaft zeigen die Grobschätzungen ähnliche (relativ hohe) Werte für Brennstoffe und Strom. Hingegen weisen die berücksichtigten Massnahmen im Bereich Treibstoffe sehr günstige Werte auf, da hier das Gewicht sehr effizienter Massnahmen (Eco Drive und Mobility) sehr gross ist.

³² Eine eindeutige Zuordnung der elektrischen bzw. thermischen Wirkungen zu den Marktbereichen resp. Produkten ist nicht in jedem Fall möglich, darum fehlen Marktbereiche resp. Produkte, die gleichzeitig im thermischen wie im elektrischen Bereich Wirkungen aufweisen.

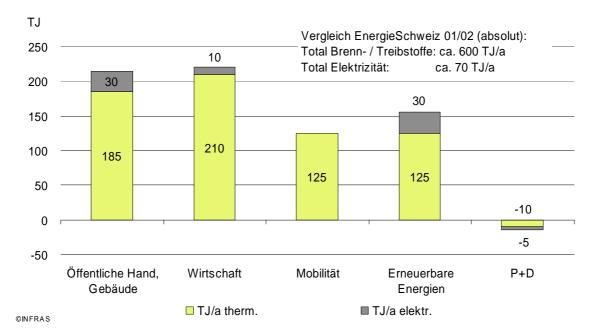
6 Vergleich zwischen EnergieSchweiz 2001 und 2002

Werden die zusätzlichen energetischen Wirkungen von EnergieSchweiz der Berichtsjahre 2001 und 2002 einander gegenübergestellt, ist eine 33%-Erhöhung der thermischen Wirkung und eine solche um 8% für die elektrische Wirkungen festzustellen. Absolut hat der Marktsektor Öffentliche Hand/Gebäude mit 215 TJ am meisten zugelegt, gefolgt vom Marktsektor Wirtschaft mit 210 TJ. Relativ gesehen wuchsen aber die beiden Marksektoren Wirtschaft und Mobilität mit jeweils über 200% am meisten. Die beiden anderen Marktsektoren Öffentliche Hand/Gebäude und erneuerbare Energien wuchsen auf einem hohen Niveau um rund 15% resp. 19%.

Ein Grund für das starke Wachstum der Wirtschaft ist das 16 Modellgruppen des Energiemodells Schweiz und Benchmarkmodells KMU im Jahr 2002 Wirkungen ausweisen konnten. Der grösste Zuwachs im Bereich Mobilität erzielte Eco Drive, vor allem auf Grund einer Anpassung des Schätzmodells im Bereich der Wirkungen der Simulatoren. Weitere Steigerungen ergaben sich im Bereich Mobilität auf Grund der Berücksichtigung weiterer Produkte in der Wirkungsanalyse: Veloland Schweiz, Schweiz rollt und Modellstadt Burgdorf.

Marktsektor		Brenn- und Treibstoffe [TJ]		Elektrizität [TJ]		Totale Wir- kungen [TJ]	
		2001	2002	2001	2002	2001	2002
Öffentliche	Wirkungen total	1'035	1'225	360	385	1'395	1′610
Hand, Ge-	Freiwillige Massnahmen	985	1′045	345	345	1'330	1′390
bäude	Kant. geförderte Massnah- men	50	180	15	40	65	220
Wirtschaft	Wirkungen total	100	305	50	60	150	365
	Freiwillige Massnahmen	100	305	50	60	150	365
	Kant. geförderte Massnah- men	-	-	-	-	_	_
Mobilität	Wirkungen total	115	240	0	0	115	240
	Freiwillige Massnahmen	110	230	0	0	110	230
	Kant. geförderte Massnah- men	1	10	0	0	1	10
Erneuerbare	Wirkungen total	745	870	30	55	775	925
Energien	Freiwillige Massnahmen						
	Kant. geförderte Massnah- men	745	870	30	55	775	925
P+D	Wirkungen total	10	_	5	_	15	_
Total Ener- gieSchweiz	Wirkungen total	2'000	2′645	445	500	2'445	3′145

Tabelle 4: Totale zusätzliche energetische Wirkungen EnergieSchweiz 2001 und 2002 (P+D in Marktsektoren bzw. -bereiche integriert).

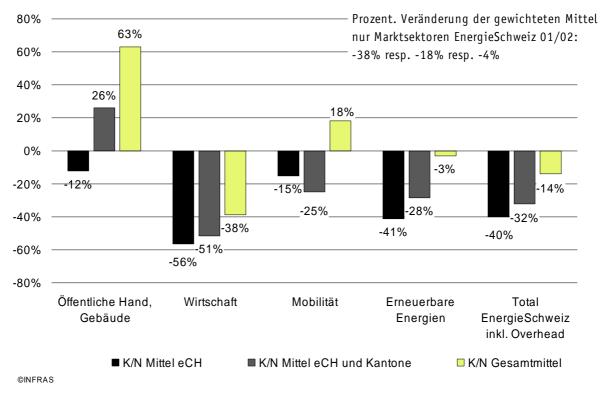


Figur 16: Zunahme der zusätzlichen energetischen Wirkungen von EnergieSchweiz 2002 gegenüber 2001 in absoluten Werten. P+D-Projekte wurden im Berichtsjahr 2002 in den Marktsektoren integriert.

Gesamthaft sanken die Kosten pro Wirkungen über die Mittel EnergieSchweiz und Mittel EnergieSchweiz und Kantone um 38% resp. 18%. Betrachtet man die Gesamtmittel über der Wirkung, verbesserte sich das gewichtete Mittel nur noch leicht (ca. 4%). Einer der Gründe ist, dass sich die Kostenwirksamkeit im Berichtsjahr 2002 für den Marktsektor Öffentliche Hand/Gebäude verschlechterte. Der letztjährige Wert war allerdings vor allem auf den tiefen, jedoch unsicheren, Wert für das Label Energiestadt zurückzuführen, das im Jahr 2002 etwas an Gewicht verlor. Der Anstieg der Kosten-Wirksamkeit der Gesamtmittel bei der Mobilität ist u.a. auf die investitionsintensiveren Produkte zurückzuführen, die im Berichtsjahr 2002 aufgenommen wurden³³.

_

³³ Veloland Schweiz und Schweiz rollt.



Figur 17: Änderung der Kosten-Wirksamkeits-Indikatoren der freiwilligen und Fördermassnahmen von EnergieSchweiz im Berichtsjahr 2002 im Vergleich zum Berichtsjahr 2001 in%.

7 Zusammenfassung

7.1.1 Wirkungen auf Energie und Umwelt

EnergieSchweiz hat im zweiten Jahr weiter Tritt gefasst: Während im ersten Jahr der nahtlose Übergang vom Vorgängerprogramm Energie2000 geschafft werden konnte, wurden im zweiten Jahr die Produkte und Massnahmen und damit die Wirkungen weiter ausgebaut. Die im zweiten Jahr erzielte zusätzliche energetische Wirkung durch freiwillige und Fördermassnahmen schätzen wir auf 3,2 PJ bzw. 0,4% des Gesamtenergieverbrauchs. Insgesamt konnten damit die Wirkungen um knapp 30% gesteigert werden, wobei bei den Brenn- und Treibstoffen mit +32% eine grössere Zunahme der Wirkungen verzeichnet werden konnte als beim Strom (+12%). Der Grossteil der zusätzlichen Wirkungen konnte im Jahre 2002 in den Bereichen Energiestadt und Energiemodell Schweiz, sowie Holz (u.a. auf Grund der Lotharförderung) und Wärmepumpen erzielt werden.

Auf Grund der unter EnergieSchweiz im Jahr 2001 und 2002 umgesetzten Massnahmen können im Jahr 2002 rund 1.3% des gesamtschweizerischen ${\rm CO_2}$ -Ausstosses, rund 0.5% des VOC-Ausstosses, rund 0.6% des ${\rm NO_x}$ -Ausstosses, rund 0.3% des Partikelausstosses und sogar knapp 5% des ${\rm SO_x}$ -Ausstosses reduziert werden. Ein bedeutender Teil der Reduktionen erfolgt infolge der Berücksichtigung der vorgelagerten Prozesse gesamteuropäisch oder sogar global (${\rm CO_2}$ und ${\rm NO_x}$ rund 33%, ${\rm SO_x}$ und VOC zwischen 70% und 90%).

7.1.2 Investitionen und Beschäftigung

Für das Jahr 2002 schätzen wir die von EnergieSchweiz in den Marktbereichen Energieeffizienz und Erneuerbare ausgelösten oder zumindest mitbeeinflussten Investitionen und Ausgaben auf CHF 660 Mio. Diese Investitionen fallen vor allem in den Branchen Bauwirtschaft, Maschinen und Apparate, Beratung, Planung, Informatik und Schulung sowie der Elektrotechnik/Elektronik an. Im Bereich der herkömmlichen Energiewirtschaft sind demgegenüber leicht negative Auswirkungen festzustellen.

Die Investitionen führen zu positiven Beschäftigungswirkungen. Wir schätzen für das Jahr 2002 eine Beschäftigungswirkung von rund **4'180 Personenjahren** (inkl. anhaltende Wirkungen der Massnahmen aus dem Jahre 2001). Der Grossteil der Wirkungen wird auf Grund von Massnahmen, welche im Jahre 2002 implementiert wurden, ausgelöst, nämlich rund 3900 Personenjahre.

7.1.3 Kosten-Wirksamkeit

Die Kostenwirksamkeit der Bundesmittel verbesserte sich im Vergleich zum Vorjahr ebenfalls um 38%, jene der Gesamtmittel um 14%. Dies ist im Wesentlichen darauf zurückzuführen, dass in diesem Berichtsjahr die Marktsektoren Wirtschaft und erneuerbare Energien ein besseres Kosten-Wirksamkeits-Verhältnis aufweisen. Die Kostenwirksamkeit für den Marktsektor Öffentliche Hand/Gebäude verschlechterte sich jedoch in diesem Berichtsjahr leicht.

Die Grobschätzungen auf Marktbereichs- resp. Produkteebene zeigen folgende Ergebnisse:

- Gute Kosten-Wirksamkeiten auf gesamtwirtschaftlicher Ebene sind bei Verhaltensmassnahmen wie Eco-Drive oder Mobility festzustellen und bei Massnahmen mit einer jeweils ausgesprochen langen Wirkungsdauer (z.B. Kleinwasserkraftwerke; MINERGIE).
- Bei Bereichen, die sich noch oder wieder im Aufbau befinden (z.B., Energho, Biomasse) oder bei Technologien mit längerfristigen Innovationszielsetzungen (z.B. VEL2, Erneuerbare Energien) liegen die Kosten-Wirksamkeiten dagegen eher hoch.

7.1.4 Auswirkungen auf die öffentlichen Finanzen

Die Grobschätzungen der Auswirkungen auf die öffentlichen Finanzen zeigen, dass insgesamt mit einer positiven Wirkung zu rechnen ist. Der Hauptwirkungsmechanismus erfolgt über den Arbeitsmarkt.

Durch die zusätzlich geschaffene Beschäftigung können die ALV-Zahlungen massgeblich reduziert werden, was bei den öffentlichen Finanzen zu einem positiven Saldo führt.

7.1.5 Einschätzung der Schätzgenauigkeit

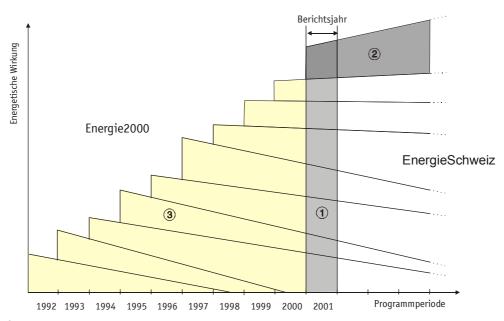
Die Schätzung der energetischen Gesamtwirkungen liegt u.E. in einer realistischen Grössenordnung. Zwar ist es denkbar, dass die Wirkung gewisser Produkte, z.B. auf Grund von Problemen bei der Erfassung der Referenzentwicklung und des Mitnahmeeffektes, überschätzt wird. Zu beachten ist aber, dass die Wirkungen einer Reihe von Produkten von EnergieSchweiz auf Grund von Datenproblemen (noch) nicht erfasst werden (z.B.: Energie-Etikette Personenwagen, VCS/TCS-Verbrauchslisten und weitere Mobilitätsprojekte oder die Energie-Etikette bei den elektrischen Geräten etc.). Die Einschätzung der Schätzunsicherheiten bei den einzelnen Produkten ist im Annex 10 dargestellt.

Die Schätzung des zusätzlichen Beschäftigungsvolumens stufen wir als konservativ ein. Zum einen gehen wir bei der modellmässigen Schätzung davon aus, dass nur ein Bruchteil der ausgelösten Investitionen volkswirtschaftlich gesehen zusätzlich ist (vgl. die Angaben zur Modellstruktur im Annex 7). Zum anderen weist das Schätzmodell eine komparativ-statische Architektur auf. Nicht berücksichtigt werden dynamische Wirkungen auf die Wirtschaft und den Arbeitsmarkt, wie z.B. die mittelfristig verbesserte Wettbewerbsposition der Technologiehersteller (Export) und -an-wender (Importabnehmer) durch den beschleunigten technischen Fortschritt.

Annex

Annex 1: Die drei Betrachtungsweisen für die Modellschätzung

Grundsätzlich sind für die Wirkungsanalyse des Programms EnergieSchweiz verschiedene Betrachtungsweisen von Interesse. Dabei spielt die zeitliche Abgrenzung bei der Erfassung der Wirkungen eine zentrale Rolle. Figur 18 zeigt in schematischer Darstellung drei grundlegende Betrachtungsweisen, welche sich nach ihrer zeitlichen Abgrenzung unterscheiden. Mit jeder der drei Betrachtungsweisen können unterschiedliche Fragestellungen im Zusammenhang mit den Wirkungen des Programms angegangen werden:



- ① Gesamtwirkung im Berichtsjahr (inkl. verbleibende Wirkungen aus Aktivitäten der Vorjahre, Überprüfung der Zielerreichung)
- 2 Gesamtwirkung über Lebensdauer der Massnahmen im Berichtsjahr 2001 (Basis für Kosten-/Nutzen-Betrachtungen)
- (3) Aufintegrierte energetische Wirkung bis Ende Berichtsjahr (gesamthaft seit Programmbeginn eingesparte Energie)

Figur 18: Betrachtungsweisen in der Wirkungsdarstellung.

• Betrachtungsweise 1: Wirkungen im Berichtsjahr

Diese Betrachtung bezieht die im Berichtsjahr tatsächlich anfallenden Wirkungen in Form von Ausgaben, Investitionen, Beschäftigung und Energieeinsparung/-produktion ein. Diese Betrachtungsweise ermöglicht eine **Beurteilung der quantitativen Zielerreichung des Programms EnergieSchweiz**. Sowohl bei der Energie als auch bei den Investitionen und quantitativen Jahreszielen wie Produkteverkauf, Teilnehmerlnnen, Kurse, etc. beziehen sich die ausgewiesenen Wirkungen ausschliesslich auf das Berichtsjahr (zusätzliche Wirkungen). Die im Berichtsjahr anfallenden Wirkungen der in den Vorjahren durchgeführten Massnahmen werden dabei (in Zukunft) ebenfalls berücksichtigt. Im Jahr 2001 werden die anhaltenden Wirkungen des Programms Energie2000 ebenfalls noch dargestellt. Dies ist gerechtfertigt, weil EnergieSchweiz das Nachfolgeprogramm von Energie2000 ist und die erfolgreichen Produkte und Aktivitäten weiter eingesetzt werden. Bei dieser Betrachtung besteht kein direkter kausaler Zusammenhang zwischen den in dieser Betrachtung ausgewiesenen Investitionen, Ausgaben und Beschäftigung und den energetischen Wirkungen: Zum einen sind die Investitionen und Ausgaben früherer Jahre, welche zu den energetischen Wirkungen im Berichtsjahr beitragen, nicht erfasst. Zum anderen werden die in Zukunft anfallenden Wirkungen von im Be-

richtsjahr erfolgten Investitionen nicht berücksichtigt. Aus diesem Grund eignet sich diese Betrachtung nicht für eine Kosten/Nutzen-Analyse der ausgelösten energetischen Wirkungen. Die Betrachtungsweise 1 wird als Standardbetrachtung verwendet, da sie die Beurteilung der quantitativen Zielerreichung erlaubt.

Betrachtungsweise 2: Gesamtwirkungen der im Berichtsjahr durchgeführten Massnahmen über die gesamte Lebensdauer

Hier werden die über die gesamte Lebensdauer erwarteten energetischen Wirkungen von im Berichtsjahr ausgelösten Massnahmen erfasst. Da alle energetischen Wirkungen damit kausal mit im Berichtsjahr anfallenden Ausgaben/Investitionen zusammenhängen, ist diese Betrachtungsweise geeignet, um Kosten/Nutzen-Analysen der ausgelösten energetischen Wirkungen durchzuführen. Auch wenn die Aussagen einer solchen Kosten-Nutzen-Analyse infolge der bestehenden Schwierigkeiten und Ungenauigkeiten bei der Erfassung der energetischen Wirkungen und den ausgelösten Drittinvestitionen mit Vorsicht zu interpretieren sind, werden dadurch doch eine Plausibilisierung und ein Grobvergleich auf Sektor- und Massnahmenebene möglich.

Betrachtungsweise 3: Gesamtwirkungen aller seit Programmbeginn erfolgten Aktivitäten

Hier werden die gesamten Wirkungen der seit dem Programmstart durchgeführten Aktivitäten aufsummiert. Damit kann gesamthaft erzielte Wirkung in Form von produzierter resp. eingesparter Energie, Beschäftigung, Investitionen, etc. dargestellt werden. Da die Ausgaben, Investitionen und damit im Wesentlichen auch die Beschäftigung vollumfänglich, die energetischen Wirkungen aber nur teilweise im Betrachtungszeitraum erfasst werden, ist diese Betrachtungsweise nicht geeignet für eine aussagekräftige Kosten-Nutzen-Analyse, welche sich auf die Energie bezieht.

Annex 2: Details zur Methodik für die erneuerbare Energien in der Wirkungsanalyse 2002

1. Überblick

1.1 Vorbemerkung

Auf Grund der geänderten Rahmenbedingungen (z.B. durch die Einführung der Globalbeiträge an die Kantone) kann für die Wirkungsanalyse 2002 die Methodik der Vorjahre nicht unverändert weitergeführt werden.

In den Bereichen mit grossen Stückzahlen (Solarenergie, Wärmepumpen und Holzenergie) wurde die notwendige Aktualisierung der Methodik dazu genutzt, eine möglichst weitgehende Vereinheitlichung zu erreichen, welche von den betroffenen Netzwerken gefordert wird.

1.2 Methodik 2001

Für die Wirkungsanalyse 2001 wurde folgende Methodik angewandt:

	Bereich	Berücksichtigte Anlagen³⁴ für Wirkungsanalyse			
	Holzenergie	sämtliche direkt geförderten Anlagen			
grosse	thermische Solarenergie	sämtliche direkt geförderten Anlagen			
Stückzahlen	Photovoltaik	sämtliche Anlagen der Solarstrombörsen			
	Wärmepumpen	Vergleich Statistik (eff. Verkaufszahlen) mit Referenzentwicklung			
	Geothermie	aktiv unterstützte Anlagen ³⁵			
geringe	Kleinwasserkraftwerke	sämtliche Anlagen <1 MW			
Stückzahlen	Wind	aktiv unterstützte Anlagen			
	Biogas	aktiv unterstützte Anlagen			
	Abwärme	aktiv unterstützte Anlagen			

³⁴ Berücksichtigt wurden jeweils nur die im Berichtsjahr neu installierten Anlagen.

³⁵ Unter der Annahme, dass 2001 sämtliche Anlagen aktiv unterstützt worden sind.

1.3 Methodik 2002

Eine unveränderte Fortführung der bisherigen Methodik scheint aus folgenden Gründen problematisch:

- Die unterschiedlichen methodischen Ansätze erschweren die Vergleichbarkeit der Resultate. Die Vertreter der betroffenen Marktbereiche fordern deshalb, einheitlich behandelt zu werden.
- Nach dem Übergang der direkten Förderung vom Bund an die Kantone existiert in der Schweiz keine einheitliche Förderung mehr. Die bisher bei der Holzenergie und der thermischen Solarenergie angewandte Methodik, welche von einem engen Zusammenwirken von direkter und indirekter Förderung ausgeht, wird dadurch in Frage gestellt. Die berechnete Wirkung würde sehr stark von den kantonalen Förderprogrammen abhängig.

Ab 2002 soll die angewandte Methodik deshalb soweit möglich vereinheitlicht werden.

In den Bereichen mit grossen Stückzahlen (Holzenergie, Solarenergie und Wärmepumpen) wird ein Referenzszenario festgelegt, welches die Entwicklung ohne die Massnahmen von EnergieSchweiz (eCH) resp. Energie 2000 beschreibt. Die Wirkung der Massnahmen von eCH resp. E2000 berechnet sich aus der Differenz zwischen effektiver Entwicklung (gem. Statistik) und Referenzszenario. Basis für die Annahme des Referenzszenarios bildet der Verlauf der effektiven Entwicklung bevor die entsprechende Technologie durch eCH resp. E2000 gefördert worden ist (in der Regel 1985 bis 1990) oder die Entwicklung der Absatzzahlen in verwandten Bereichen. Soweit sinnvoll können auch weitere Entwicklungen berücksichtigt werden.

In den Bereichen mit geringen Stückzahlen sind die einzelnen neu installierten Anlagen in der Regel namentlich bekannt. Hier soll einheitlich von den aktiv unterstützten Anlagen (direkte Förderung, P+D-Beiträge, Beiträge an Machbarkeitsstudien, Unterstützung mit indirekten Massnahmen, etc.) ausgegangen werden. Anpassungen sind vor allem im Bereich Kleinwasserkraftwerke angezeigt.

	Bereich	Berücksichtigte Anlagen für Wirkungsanalyse
grosse Stückzahlen	Holzenergie thermische Solarenergie Photovoltaik Wärmepumpen	Vergleich Statistik (eff. Verkaufszahlen) mit Referenzentwicklung
geringe Stückzahlen	Geothermie Kleinwasserkraftwerke Wind Biogas Abwärme	aktiv unterstützte Anlagen

2. Holzenergie

2.1 Methodik 2001

Die Wirkungen im Bereich Holz wurden für das Jahr 2001 auf Grund der neu installierten geförderten Anlagen ermittelt. Berücksichtigt wurden dabei sowohl die Anlagen, die im Rahmen des Lothar-Förderprogramms im Jahr 2001 abgeschlossen wurden (Angaben Holzenergie Schweiz) wie auch die kantonal geförderten Anlagen (eForm Kantone). Allfällige Überschneidungen der geförderten Anlagen wurden eliminiert.

2.2 Methodik 2002

2.2.1 Referenzszenario

Die einzelnen Kategorien der Holzenergiestatistik werden individuell behandelt. Für jede Kategorie wird für die Jahre ab 1991 eine Referenzentwicklung der Absatzzahlen (Anzahl verkaufte/installierte Anlagen/kW/m2) ohne die Wirkung von E2000/eCH angenommen. Die Wirkung von E2000/eCH ergibt sich aus der Differenz vom effektiven Absatz zum Referenzszenario (siehe grafische Darstellungen).

Bei den Cheminéeöfen kann seit 1990 ein deutliches Wachstum der Absatzzahlen festgestellt werden. Das Referenzszenario entspricht einer konstanten Verkaufszahl entsprechend dem Durchschnitt von 1985 bis 1990.

Bei den geschlossenen Cheminées kann 1990 ein sprunghafter Anstieg der Absatzzahlen festgestellt werden. Das Referenzszenario entspricht wie bei den Cheminéeöfen einer konstanten Verkaufszahl entsprechend dem Durchschnitt von 1985 bis 1990. Diese Annahme erscheint auf Grund der Statistik ziemlich unsicher, ab dem Jahr 2000 aber plausibel, wenn man die Entwicklung mit den Cheminéeöfen vergleicht. Die Wirkung im Jahre 2001 durch geschlossene Cheminées beträgt 3 GWh/a, also nur 3% der gesamten Wirkung im Bereich Holzenergie.

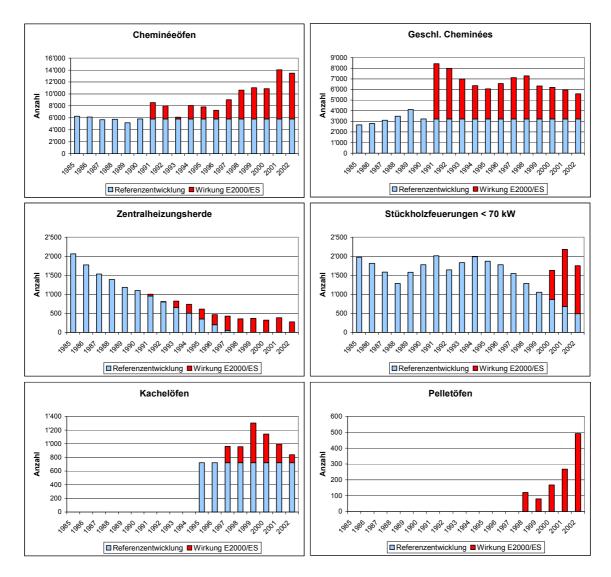
Die Absatzzahlen der Zentralheizungsherde sind seit 1985 rückläufig, allerdings hat sich das Tempo seit 1990 deutlich verlangsamt. Als Referenzszenario wird ein kontinuierlicher Rückgang nach 1990 entsprechend dem Zeitraum 1985 bis 1990 angenommen.

Der Absatz von Stückholzkesseln <70 kW war von 1985 bis 1994 in etwa konstant und hat anschliessend bis 1999 rapide abgenommen. Seit dem Jahr 2000 (Förderprogramm Lothar) nimmt der Absatz wieder stark zu. Das Referenzszenario geht davon aus, dass sich der Rückgang nach 1999 mit gleich bleibender Geschwindigkeit fortgesetzt hätte.

Die Absatzzahlen der Kachelöfen sind erst seit 1995 bekannt. Seit 1995 steigt die Anzahl der abgesetzten Anlagen. Kachelöfen erleben als Vollheizung für Niedrigenergiehäuser eine Renaissance. Das Referenzszenario entspricht einem konstanten Absatz entsprechend dem Jahr 1995.

Die Einführung von Pelletöfen und Pelletfeuerungen wird durch Holzenergie Schweiz gefördert. Seit 1999 nehmen die Absatzzahlen rasant zu. Das Referenzszenario geht davon aus, dass ohne die Förderung keine relevante Entwicklung stattgefunden hätte.

In den Kategorien Zimmeröfen, Holzkochherde, Stückholzfeuerungen >70 kW, Doppel- und Wechselbrandkessel und automatische Feuerungen <70 kW hat sich die Entwicklung der Absatzzahlen seit 1990 nicht wesentlich verändert. Diese Kategorien werden deshalb nicht berücksichtigt.



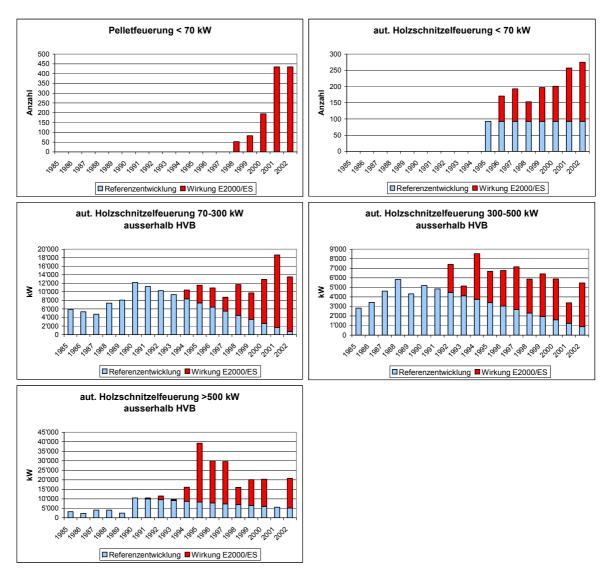
Figur 19: Die effektive Entwicklung ab 1991 ergibt sich aus der Summe von Referenzentwicklung und der Wirkung von E2000/eCH. Liegt nach 1991 die effektive Entwicklung unter der Referenzentwicklung (z.B. Kachelöfen 1996), so ist die effektive Entwicklung nicht ersichtlich.

Die Absatzzahlen der automatischer Schnitzelfeuerungen <70 kW sind erst seit 1995 bekannt. Seit 1995 steigt die Anzahl der abgesetzten Anlagen stetig. Das Referenzszenario entspricht einem konstanten Absatz entsprechend dem Jahr 1995. Diese Annahme ist auf Grund der vorhandenen statistischen Daten relativ unsicher. Die Wirkung im Jahre 2001 scheint verglichen mit den grösseren Schnitzelfeuerungen eher vorsichtig geschätzt.

Bei den automatischen Holzschnitzelfeuerungen >70 kW muss zwischen den Anlagen innerhalb und ausserhalb von holzverarbeitenden Betrieben (HVB) unterschieden werden:

Innerhalb der HVB geht der Absatz nach einem deutlichen Anstieg zwischen 1985 und 1990 seit 1991 stark zurück. Anlagen innerhalb von HVB wurden von E2000/eCH kaum direkt gefördert. Eine Realisierung erfolgt in der Regel nur dann, wenn ein Projekt betriebswirtschaftlich rentiert. Der Einfluss von indirekten Massnahmen dürfte dementsprechend gering sein. Anlagen in HVB werden bei der Wirkungsanalyse nicht berücksichtigt.

Ausserhalb der HVB steigen Absatzzahlen nach 1990 weiter an und sind erst ab 1998 wieder rückläufig. Es kann davon ausgegangen werden, dass die direkte und indirekte Förderung von E2000/eCH vor allem bei Anlagen ausserhalb von HVB gewirkt hat. Das Referenzszenario für die Feuerungen ausserhalb von HVB geht davon aus, dass der Absatz ab 1991 ohne E2000/eCH im gleichen Masse rückläufig gewesen wäre wie bei den Anlagen innerhalb der HVB.



Figur 20

2.2.2 Vergleich altes/neues Modell

Die folgende Tabelle zeigt für das Jahr 2001 den Vergleich altes/neues Modell der Wirkungsanalyse:

Berechnete Wirkung für 2001 [GWh]	altes Modell	neues Modell
kleine Anlagen *	49	84
grosse Anlagen *	74	32
Total	123	116

^{*} Grenze: altes Modell bei ca. 100 kW, neues Modell bei 70 kW

Die Abweichungen sind insgesamt gering, allerdings verteilt sich die Wirkung sehr unterschiedlich auf grosse und kleine Anlagen.

Bei den grossen Anlagen (automatische Schnitzelfeuerungen) resultieren mit dem neuen Modell deutlich weniger Anlagen, wie wenn gemäss altem Modell sämtliche direkt geförderten Anlagen gezählt würden. Der Unterschied dürfte hauptsächlich dadurch zu begründen sein, dass in der Statistik die neu gebauten Anlagen später berücksichtigt werden. Bei den grossen Feuerungen tauchen die 'Lothar-Anlagen' erst 2002 in der Statistik (und somit in der Wirkungsanalyse) auf.

Bei den kleinen Anlagen wird die Wirkung mit dem alten Modell (geförderte Anlagen) wohl unterschätzt. Die Entwicklung seit 1985 zeigt, dass mit E2000/eCH in einigen Bereichen eine eigentliche Trendwende erreicht werden konnte. Der zeitliche Verzug zwischen Statistik und Förderung ist bei den kleinen Anlagen viel geringer.

3. Solarenergie

3.1 Methodik 2001

Photovoltaik:

Die Wirkungen werden auf Grund der kantonalen Finanzhilfen und der Aktivitäten im Rahmen der Solarstrombörsen bestimmt. Für die Wirkungsanalyse wurden die im Rahmen der Solarstrombörsen zusätzlich installierten Anlagen resp. produzierten kWh berücksichtigt. Die kantonal geförderten Anlagen sind in diesen Zahlen im Wesentlichen integriert.

Thermische Solaranlagen:

Die Wirkungen werden auf Grund der kantonalen Finanzhilfen, der Finanzhilfen des Bundes und den Marketingaktivitäten von SWISSOLAR erzielt. Die Wirkung der direkten Förderung und der Aktivitäten von SWISSOLAR sind nicht auseinanderzuhalten und werden zusammen ausgewiesen. Ausgewiesen werden nur die direkt durch Bund und Kantone geförderten Anlagen (damit wird davon ausgegangen, dass derjenige Anteil der Wirkungen, der bei der direkten Förderung überschätzt wird, durch die indirekte Förderung erzielt wird).

3.2 Methodik 2002

3.2.1 Photovoltaik

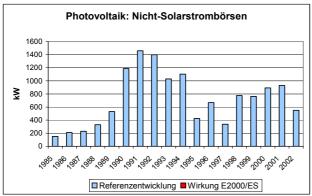
Referenzszenario

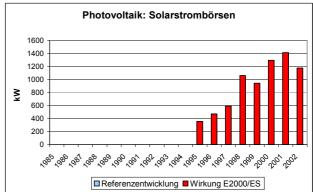
Private Anlagen und Anlagen, welche im Rahmen von Solarstrombörsen betrieben werden, werden individuell behandelt. Für jede Kategorie wird für die Jahre ab 1991 eine Referenzentwicklung der Absatzzahlen (Anzahl installierte kW) ohne die Wirkung von E2000/eCH angenommen. Die Wirkung von E2000/eCH ergibt sich aus der Differenz vom effektiven Absatz zum Referenzszenario (siehe grafische Darstellungen).

Die Solarstrombörsen haben seit der Lancierung der Aktion 'Solarstrom vom EW' 1994 rasant zugenommen. Das Referenzszenario geht davon aus, dass die Solarstrombörsen ohne eCH/E2000 nicht entstanden wären. Die im Rahmen der Börsen installierten Anlagen werden in der Wirkungsanalyse also vollumfänglich eingerechnet.

Die Absatzzahlen der 'Nicht-Solarstrombörsen-Anlagen' sind zwischen 1985 und 1991 gestiegen, gehen seit 1992 aber wieder zurück, so dass heute praktisch nur noch das Niveau von 1989 erreicht wird. Der zwischenzeitliche Anstieg kann wohl mehrheitlich auf die P+D-Förderung des Bundes zurückgeführt werden. 'Nicht-Solarstrombörsen-Anlagen' werden in der Wirkungsanalyse (ab 2002) deshalb nicht berücksichtigt.

Das Modell entspricht somit dem Modell der Wirkungsanalyse 2001.





Figur 21

Vergleich altes/neues Modell

Ein Vergleich erübrigt sich.

3.2.2 Thermischen Solaranlagen

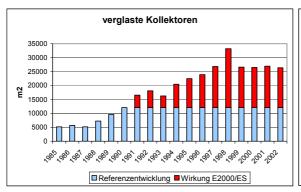
Referenzszenario

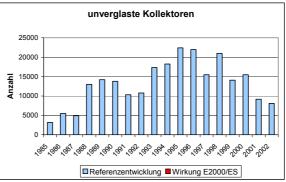
Verglaste Kollektoren, unverglaste Kollektoren und Kollektoren für die Heutrocknung werden individuell behandelt. Für jede Kategorie wird für die Jahre ab 1991 eine Referenzentwicklung der Absatzzahlen (Anzahl verkaufte/installierte m2) ohne die Wirkung von E2000/eCH angenommen. Die Wirkung von E2000/eCH ergibt sich aus der Differenz vom effektiven Absatz zum Referenzszenario (siehe grafische Darstellungen).

Bei den verglasten Kollektoren (Röhren- und Flachkollektoren) kann seit 1988 ein deutliches Wachstum der Absatzzahlen festgestellt werden. Es wird davon ausgegangen, dass die Zunahme ab 1988 durch kantonale Förderprogramme (Kt. Bern) ausgelöst worden ist. Das Referenzszenario geht davon aus, dass die Kantone ohne E2000/eCH ihre Aktivitäten nicht weiter ausgebaut hätten. Die quantitative Entwicklung im Referenzszenario geht ab 1991 von einer konstanten Verkaufszahl entsprechend dem Jahr 1990 aus.

Die Absatzzahlen der unverglasten Kollektoren sind 1988 sowie zwischen 1992 und 1996 gestiegen, gehen seit 1997 aber wieder zurück. Unverglaste Kollektoren (oft für Schwimmbadheizungen eingesetzt) wurden von eCH resp. E2000 kaum gefördert und werden deshalb in der Wirkungsanalyse nicht berücksichtigt.

Die Absatzzahlen der Kollektoren für die Heutrocknung sind seit 1990 stark rückläufig. Diese Kategorie wird in der Wirkungsanalyse nicht berücksichtigt.





G:\2002\1052\3-Bearb\[Methodik.xls]Grafiken

Figur 22

Vergleich altes/neues Modell

Die folgende Tabelle zeigt für das Jahr 2001 den Vergleich altes/neues Modell der Wirkungsanalyse:

	altes Modell	neues Modell
Berechnete Wirkung für 2001 [GWh]	7.4	6.4

Die Modelle liefern für das Jahr 2001 eng beieinander liegende Ergebnisse. Das leicht tiefere Ergebnis des neuen Modells erscheint plausibel, wenn man berücksichtigt, dass bei den finanziell unterstützten Anlagen (Grundlage für altes Modell) mit Mitnahmeneffekten gerechnet werden muss.

4. Wärmepumpen

4.1 Methodik 2001

Die Wirkungen im Bereich Wärmepumpen wurden für das Jahr 2001 auf Grund der verkauften Anlagen ermittelt. Dabei wurde von folgenden Annahmen ausgegangen:

- Es werden die im Jahr 2001 verkauften Wärmepumpen berücksichtigt.
- Rund ein Drittel davon wäre auch ohne Aktivitäten von FWS verkauft worden (langfristige Entwicklung: vor Gründung von FWS lagen die jährlichen Verkäufe bei rund 33% der heutigen)
- Die durchschnittliche Netto-Energie-Produktion wird aus der Statistik der erneuerbaren Energien entnommen.
- Die durchschnittlichen Investitionen pro Anlage werden auf rund 30'000 CHF geschätzt (auch bei kantonalen Förderaktivitäten in diesem Bereich).

4.2 Methodik 2002

4.2.1 Referenzszenario

Die einzelnen Kategorien der Wärmepumpenstatistik werden individuell behandelt. Für jede Kategorie wird für die Jahre ab 1991 eine Referenzentwicklung der Absatzzahlen (Anzahl verkaufte/installierte Anlagen/kW) ohne die Wirkung von E2000/eCH angenommen. Die Wirkung von E2000/eCH ergibt sich aus der Differenz vom effektiven Absatz zum Referenzszenario.

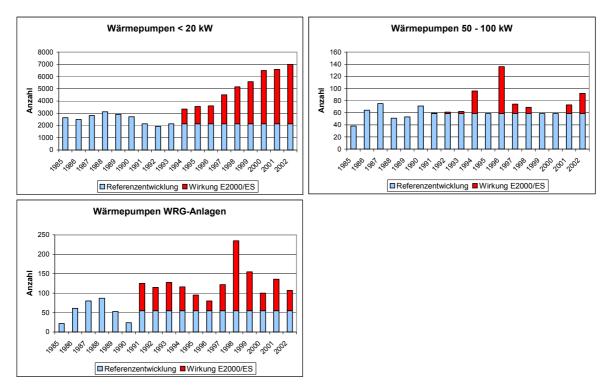
Eine grafische Darstellung der angenommenen Referenzszenarios und der Wirkung von E2000/eCH befindet sich im Anhang.

Bei den Heizungswärmepumpen <20 kW gingen die Absatzzahlen zwischen 1988 und 1993 um rund 30% zurück. Seit 1994 kann jedoch ein kontinuierliches Wachstum der Absatzzahlen festgestellt werden. Es scheint augenfällig, dass dieses Wachstum auf die Aktivitäten der Fördergemeinschaft Wärmepumpen Schweiz und ihrer Partner zurückgeführt werden kann. Das Referenzszenario entspricht einer konstanten Verkaufszahl entsprechend dem Jahr 1993.

Bei den Heizungswärmepumpen >20 kW hat sich ab 1990 nur die Kategorie 50–100 kW weiterentwickelt. Im Bereich von 20– 50 kW und >100 kW kann auf Grund der Statistik bis 2001 kein markanter Anstieg der Absatzzahlen festgestellt werden. Das Wachstum bei den Anlagen 50–100 kW wird auf die Aktivitäten der FWS und auf die P+D-Förderung des BFE zurückgeführt, welche u.a. dazu geführt haben, dass die Elektrizitätswerke den Grossanlagenmarkt mit Contracting-Angeboten aktiv bearbeiten. Das Referenzszenario entspricht einer konstanten Verkaufszahl entsprechend dem Durchschnitt der Jahre 1985 bis 1990. Die Bereiche zwischen 20 und 50 kW und grösser 100 kW werden nicht berücksichtigt.

Die Absatzzahl der Wärmepumpen für WRG-Anlagen hat sich ebenfalls seit 1990 positiv entwickelt. Das Wachstum dürfte primär auf die P+D-Förderung des BFE sowie die Aktivitäten der FWS zurückzuführen sein. Das Referenzszenario entspricht (wie bei den Anlagen >100 kW) einer konstanten Verkaufszahl entsprechend dem Durchschnitt der Jahre 1985 bis 1990.

Bei den Absatzzahlen der Wärmepumpen-Boiler kann seit 1985 keine signifikante Entwicklung festgestellt werden. Diese Kategorie wird deshalb bei der Wirkungsanalyse nicht berücksichtigt.



Figur 23

4.2.2 Vergleich altes/neues Modell

Die folgende Tabelle zeigt für das Jahr 2001 den Vergleich altes/neues Modell der Wirkungsanalyse:

Berechnete Wirkung für 2001 [GWh]	altes Modell	neues Modell
Anlagen <20 kW	52.2	58.7
Anlagen >20 kW	0	10.3
Total	52.2	69.0

Bemerkung: die Abweichung bei den Anlagen <20 kW werden durch unterschiedliche Basisannahmen (Verkaufszahl 1993 und Wirkung pro Anlage) verursacht. Die neuen Annahmen entsprechen den Werten der Wärmepumpenstatistik. In der alten Wirkungsanalyse wurden grosse Wärmepumpen vernachlässigt.

5. Kleinwasserkraftwerke

5.1 Methodik 2001

Kleinwasserkraftwerke wurden 1985 das letzte Mal statistisch erfasst (Vollerhebung). Seither wird mit begrenztem Aufwand (z.B. Auswertung Pressespiegel) versucht, die Veränderungen festzuhalten. Die Abschätzungen der Wirkung für 2001 erfolgte, indem die Energieproduktion sämtlicher bekannter neuer Kleinstwasserkraftwerke bis 1 MW dem Programm EnergieSchweiz zugeschrieben wird, während der Zuwachs bei den Werken von 1 bis 10 MW nicht berücksichtigt wird. Damit wird einerseits die Wirkung von EnergieSchweiz bei den sehr kleinen Anlagen überschätzt, bei den grösseren aber unterschätzt.

5.2 Methodik 2002

Im Sinne der Vereinheitlichung der Methodik scheinen Anpassungen angezeigt. Wie in den anderen Bereichen mit geringen Stückzahlen soll von den aktiv unterstützten Anlagen (durch Beratung, Beiträge an Machbarkeitsstudien etc.) ausgegangen werden.

Im 1. Halbjahr 2001 erfolgte eine Umfrage bei sämtlichen Empfängern von 'Bundesbeiträgen an Vorstudien für Kleinwasserkraftwerke'. Die Umfrage weist u.a. vier Anlagen aus, bei welchen die Inbetriebnahme für 2002 vorgesehen war. Bei allen vier Anlagen war die Realisierung zum Zeitpunkt der Umfrage bereits im Gange.

Für die Wirkungsanalyse 2002 werden die vier genannten Anlagen EnergieSchweiz gutgeschrieben, hingegen wird für nicht finanziell unterstützte Anlagen keine Wirkung eingerechnet.

6. Geothermie, Biogas, Wind, Abwärme

6.1 Methodik 2001

Die Wirkungen in den Bereich Geothermie, Biogas, Wind und Abwärme wurden für das Jahr 2001 auf Grund der direkt beeinflussten Anlagen ermittelt.

6.2 Methodik 2002

Die Methodik kann im Wesentlichen fortgeführt werden, wobei in allen Bereichen nur die aktiv unterstützten Anlagen (direkte Förderung, P+D-Beiträge, Beiträge an Machbarkeitsstudien, Unterstützung mit indirekten Massnahmen, etc.) zu berücksichtigen sind.

Die Bereiche Geothermie und Wärmepumpen überschneiden sich bei der Erdwärmenutzung mit Wärmepumpen (z.B. Erdsonden-Wärmepumpen). Zur Erhöhung der Transparenz werden daher wie bei der Statistik der erneuerbaren Energieträger im Bereich Geothermie die Ergebnisse sowohl ohne wie auch mit Wärmepumpen-Anlagen angegeben.

7. Weiterentwicklung der Methodik

Obwohl die Methodik mit der vorliegenden Aktualisierung weitgehend vereinheitlicht werden konnte, ist die Wirkungsanalyse in einigen Bereichen noch mit bedeutenden Unsicherheiten behaftet. Um die Genauigkeit und die Konsistenz der Resultate weiter zu verbessern, sind folgende Massnahmen zu empfehlen:

Referenzentwicklungen

Die Ergebnisse der Wirkungsanalyse sind in den Bereichen mit grossen Stückzahlen stark abhängig von den angenommenen Referenzentwicklungen. In einigen Bereichen ist die Interpretation der Marktentwicklung in den vergangenen Jahren schwierig. Zusätzliche Erkenntnisse könnten im Rahmen von Expertengesprächen oder gezielten Evaluationen gewonnen werden. Dadurch wäre es möglich, die Referenzentwicklungen mit grösserer Sicherheit zu bestimmen. Zusätzliche Arbeiten sind vor allem in folgenden Bereichen sinnvoll:

- Holzenergie: automatische Schnitzelfeuerungen, Stückholzfeuerungen und Pelletfeuerungen (diese Kategorien machen 2002 85% der gesamten Wirkung im Bereich Holzenergie aus). Bei den automatischen Schnitzelfeuerungen wird für die Wirkungsanalyse angenommen, dass die Absatzzahlen ab 1990 ausserhalb der holzverarbeitenden Betriebe in gleichem Masse zurückgegangen wäre wie innerhalb der holzverarbeitenden Betriebe. Im Hinblick auf künftige Wirkungsanalysen sollte der Rückgang der Stückholzfeuerungen seit 1994 analysiert werden.
- Solarenergie: thermische Solaranlagen. Die Absatzzahlen steigen seit 1997, ohne dass seit dem Start von Energie2000 ein beschleunigtes Wachstum festgestellt werden könnte.

Beurteilung auf Grund von Marktanteilen

In der vorliegenden Wirkungsanalyse wird die Marktentwicklung auf Grund der absoluten Absatzzahlen interpretiert. Bei der Wärmeerzeugung müsste die Entwicklung richtigerweise auf Grund von Marktanteilen beurteilt werden. Allerdings sind die Zahlen für den Gesamtmarkt (vor allem für fossile Feuerungen) nicht ohne weiteres zugänglich. Erforderlich ist zudem eine entsprechende Unterteilungen in Grössenklassen.

Annex 3: Diskussion Methodik Flottenverbrauch

1. PROJEKTE

EnergieSchweiz unterstützt verschiedene Massnahmen, die zu einem Mehrverkauf von Fahrzeugen mit höherer Energieeffizienz und damit zu einer Senkung des Flottenverbrauchs bei den Neufahrzeugen beitragen sollen. Folgende Projekte wurden 2002 unterstützt:

- TCS-Broschüre 'Treibstoffverbrauch' 2001 und 2002
- VCS-Auto-Umweltliste
- Leitfaden "Verbrauchskatalog 2003" zur Warendeklaration Personenwagen (Ersatz der TCS-Broschüre Treibstoffverbrauch)
- Druck Leitfaden EnergieEtikette
- Datenerfassung, Auswertung im Rahmen der VAT (Art. 6)

Hinzu kommen weitere flankierende Massnahmen, wobei insbesondere die im Februar 2002 unterzeichnete Zielvereinbarung zur Senkung des Treibstoff-Normverbrauchs neuer Personenwagen im Vordergrund steht. Der Zielpfad beim Flottenverbrauch sieht vor, dass der durchschnittliche Verbrauch von 8.4 1/100 km im Jahr 2000 auf insgesamt 6.4 1/100 km im Jahr 2008 gesenkt werden soll. Auch die im Rahmen von e'mobile/Eco-Car, NewRide, VEL2 unterstützten Projekte können in einer erweiterten Betrachtung in die Wirkungsabschätzung mit einfliessen.

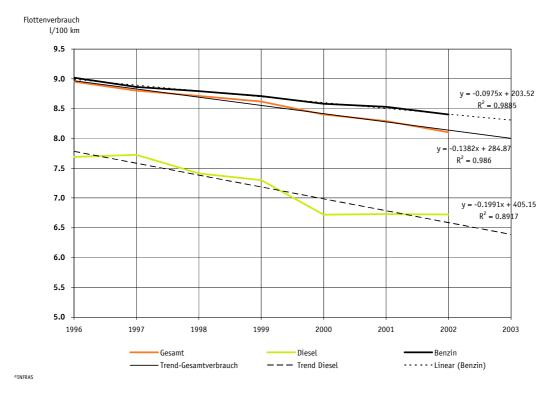
Zu beachten ist, dass eine isolierte Wirkungsabschätzung für die von EnergieSchweiz unterstützten Einzelprojekte aus unserer Sicht kaum möglich ist. Zur beobachteten Flottenverbrauchssenkung haben auch Projekte von Energie2000 bzw. bereits abgeschlossene Projekte von EnergieSchweiz beigetragen. Deshalb schlagen wir vor, die Wirkung der Massnahmen als Gesamtpaket abzuschätzen.

2. ÜBERBLICK ÜBER VORHANDENE DATEN

2.1. FLOTTENVERBRAUCH SCHWEIZ

2.1.1. ENTWICKLUNG 1996-2002

Die folgende Grafik zeigt die Entwicklung des Flottenverbrauchs im Zeitraum 1996–2002³⁶:



Figur 24: Flottenverbrauch 1996-2002: Ein wesentlicher Beitrag zur Reduktion des Flottenverbrauchs in der Schweiz liefert der steigende Dieselanteil in der Schweiz.

Obwohl im Zeitraum 1996–2002 ein deutlicher Rückgang des Flottenverbrauchs zu beobachten ist, wird die in der Zielvereinbarung 2002 vereinbarte Absenkung von 0.25 l/100 km pro Jahr (zw. 2000 und 2008) zumindest im betrachteten Zeitraum deutlich verfehlt. Insgesamt wurde der Flottenverbrauch im betrachteten Zeitraum pro Jahr nur um ca. 0.14 l/100 km reduziert. Zum Erreichen der Ziele der Zielvereinbarung sind daher verstärkte Anstrengungen nötig.

2.1.2. EINFLUSS DES DIESELANTEILS

Unterstellt man einen konstanten Dieselanteil, so ist die effektive Absenkung des Flottenverbrauchs geringer als die heute tatsächlich beobachtete. Die folgende Tabelle zeigt eine Zusammenstellung der aktuellen Absenkungsraten, eine um die höheren CO₂-Emissionen der Dieselfahrzeuge bereinigte Absenkungsrate sowie die Absenkungsraten, falls der Dieselanteil der Neuwagen dem Stand von 1996 entsprechen würde:

³⁶ Flottenverbrauch ist nicht fahrleistungsgewichtet. Die Tatsache, dass hubraumgrössere, schwerere Fahrzeuge in der Regel höhere Jahresfahrleistungen aufweisen als Kleinwagen, wird so nicht berücksichtigt. Der so ermittelte Flottenverbrauch führt daher tendenziell zu einer Unterschätzung des tatsächlichen Verbrauchs.

ABSENKUNGSRATEN AUSWIRKUNGEN DER VERÄNDERUNG DES DIESELANTEILS												
	Aktuelle Abs	enkungsra-	Um Dieselan te Absenkun Äquivalent)	teil bereinig- gsraten (CO ₂ -	Absenkungsraten bei konstantem Dieselanteil (1996)							
	l/100 km	% zum Vor-	l/100 km	% zum Vor-	l/100 km	% zum Vor-						
		jahr		jahr		jahr						
1996	8.95		8.99		8.95							
1997	8.80	-1.6%	8.84	-1.6%	8.80	-1.6%						
1998	8.71	-1.0%	8.75	-1.0%	8.72	-0.9%						
1999	8.61	-1.2%	8.66	-1.1%	8.64	-1.0%						
2000	8.39	-2.5%	8.46	-2.3%	8.48	-1.8%						
2001	8.29	-1.3%	8.37	-1.0%	8.44	-0.6%						
2002	8.10	-2.2%	8.22	-1.9%	8.31	-1.5%						
Gesamtab-												
senkung		-9.4%		-8.6%		-7.1%						

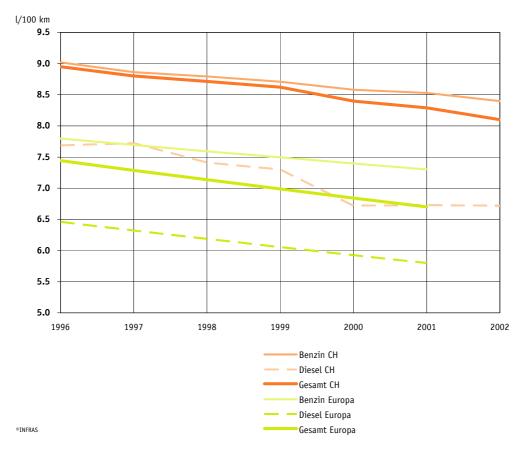
Interpretation der Resultate:

- Auf Grund seiner höheren Dichte und seines damit verbunden höheren Energiegehalts sind die CO₂-Emissionen eines Liters Diesel leicht höher als diejenigen von Benzin. In der mittleren Spalte der obigen Tabelle wurde der Dieseleinfluss proportional zu den CO₂-Emissionen herausgerechnet, d.h. ein Liter Diesel wurde in Benzin "umgerechnet". Man sieht, dass die effektive, CO₂-relevante Absenkung geringer ist als die tatsächlich publizierte Absenkung (Differenz ca. 0.12 I oder ca. 1.5%). Im Bezug auf die spezifischen CO₂-Emissionen pro km erfolgte im Zeitraum 1996–2002 eine Reduktion um 8.6%, während der Flottenverbrauch (ausgedrückt in Liter/100 km) um insgesamt 9.4% zurückging.
- In der dritten Spalte der Tabelle werden die Absenkungsraten dargestellt für die Berechnung des Flottenverbrauchs unter der Annahme, dass der Dieselanteil auf dem Stand von 1996 konstant bleibt. So kann der spezifische Anteil des höheren Dieselanteils bestimmt werden. Dieser stieg im Beobachtungszeitraum von 5.2% auf 17.6% im Jahr 2002 und trug damit zu einer zusätzlichen Absenkung des (unbereinigten) Flottenverbrauchs um 0.21 l/100 km bei.
- Insgesamt erscheint uns der Indikator Verbrauch/100 km als Indikator für die Zielerreichung der freiwilligen Vereinbarung im Hinblick auf die Energiesparziele eher unglücklich gewählt. Zielführender hierbei wäre ein Indikator g CO₂/km analog den Vereinbarungen der ACEA mit der EU Kommission (Absenkung des CO₂ Ausstosses pro Fahrzeugkilometer bis 2008 auf 140 g/km) oder in kg/100km, der Basis für die Kategorieermittlung.

2.2. ENTWICKLUNG SCHWEIZ – EU

2.2.1. ENTWICKLUNG FLOTTENVERBRAUCH 1996-2001

Die folgende Zusammenstellung zeigt die wichtigsten Entwicklungen im Bereich Flottenverbrauch im Vergleich EU-Schweiz im Zeitraum 1996–2001:



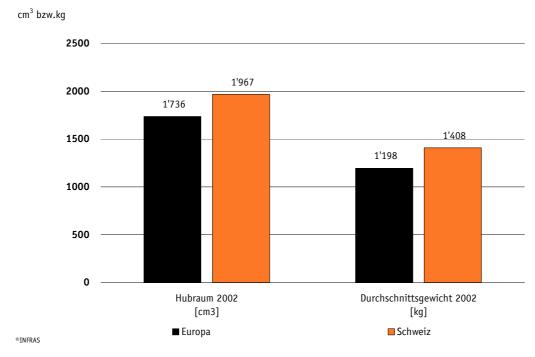
Figur 25: Flottenverbrauch Schweiz – EU 1996-2001/02: Der durchschnittliche Flottenverbrauch war 1996 in EU ca. 1.5l/100 km tiefer als in der Schweiz. Bis 2001 erhöhte sich diese Differenz auf insgesamt ca. 1.6l/100 km (für die EU liegen noch keine 2002 Werte vor).

Folgerungen:

- Der Flottenverbrauch ist in der EU deutlich tiefer als in der Schweiz (Differenz ca. 1.5 I/100km)
- Auch die Absenkungsraten in der EU sind grösser als in der Schweiz (Durchschnittlich 2.1% pro Jahr vs. 1.4% pro Jahr in der Schweiz).

2.2.2. WICHTIGSTE UNTERSCHIEDE SCHWEIZ – EU

Mitverantwortlich für die grossen Unterschiede beim Flottenverbrauch Schweiz – EU sind vor allem der wesentlich höhere Dieselanteil in der EU sowie deutlich grössere Fahrzeuge (Gewicht + Hubraum) in der Schweiz. Die folgenden Grafiken zeigen die wesentlichen Unterschiede:

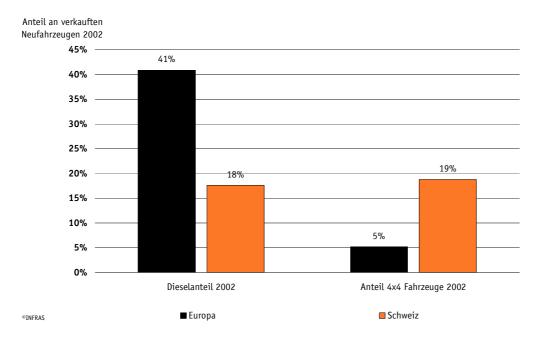


Figur 26: Vergleich Hubraum und Durchschnittsgewicht Schweiz – EU.

Der durchschnittliche Neufahrzeugpark in der Schweiz verfügt um einen über 200 cm3 grösseren Hubraum als der europäische Durchschnitt. Dies führt auch insgesamt zu einer wesentlich höheren Motorenleistung, was wiederum mit einem höheren Verbrauch verbunden ist:

- Durchschnittliche Motorenleistung 2002 EU: 77 kW
- Durchschnittliche Motorenleistung 2002 CH: 100 kW

Ein weiterer wichtiger Unterschied ist das um fast 200 kg höhere Durchschnittsgewicht von Neuwagen in der Schweiz.



Figur 27: Anteil Diesel- und 4x4-Fahrzeuge Schweiz - EU

Zusätzlich sind der hohe Dieselanteil in der EU und der in der Schweiz sehr hohe Anteil an 4x4 Fahrzeugen mitverantwortlich für die deutlichen Flottenverbrauchsunterschiede.

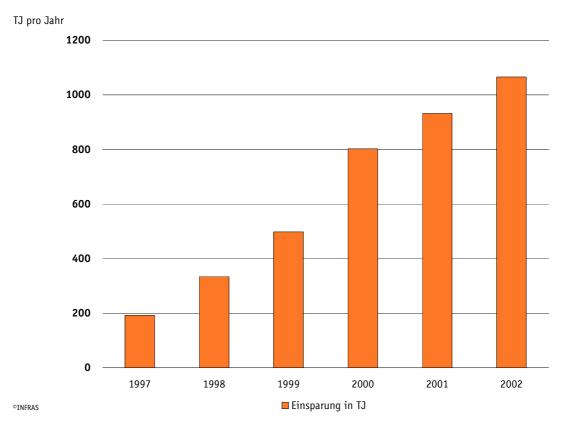
3. FOLGERUNGEN FÜR DIE WIRKUNGSABSCHÄTZUNG

Auf Grund der vorhandenen Daten und der beobachteten Entwicklung in der Schweiz wie auch in der EU können folgende Schlüsse für die Wirkungsanalyse gezogen werden:

- Ein Quer-Längsschnittvergleich Schweiz EU zur Quantifizierung der Wirkungen von Massnahmen zur Flottenverbrauchssenkung muss die unterschiedlichen Charakteristiken der Fahrzeugparkzusammensetzung berücksichtigen. Dabei geht es insbesondere um die Quantifizierung des sog. autonomen technischen Fortschritts, also dem Anteil der Flottenverbrauchsabsenkung, der durch Fortschritte bei der Motorentechnologie und nicht auf Grund von Informations- und Sensibilisierungskampagnen erzielt worden ist.
- Hinzu kommt, dass auch im europäischen Umfeld eine deutliche Senkung des Flottenverbrauchs zu beobachten ist. Da die Schweiz zu 100% Fahrzeuge importiert, ist ein Grossteil der Absenkung auf die allgemeine technologische Entwicklung zurückzuführen bzw. auf Massnahmen, die im europäischen Umfeld zur Senkung des Treibstoffverbrauchs getroffen wurden.
- Ursache für die grossen Unterschiede bei der Fahrzeugparkzusammensetzung in der Schweiz bzw. der EU ist v.a. das unterschiedliche Einkommensniveau sowie die in vielen europäischen Ländern vorhandene Steuerbegünstigung auf Dieselkraftstoff. In einer ökonometrischen Analyse wäre daher vor allem das Einkommensniveau wie auch das Kraftstoffpreisniveau und dabei insbesondere die Kraftstoffbesteuerung als erklärende Variable zu berücksichtigen. Der Einfluss des Treibstoffpreises könnte im Rahmen einer Top-down-Analyse oder auch mit Discrete Choice Modellen näherungsweise bestimmt werden.
- Eine Querschnittsanalyse zur Quantifizierung der Wirksamkeit verschiedener Massnahmen wird zusätzlich erschwert, weil in EU ebenfalls verschiedene Massnahmen zur Senkung des Treibstoffverbrauchs getroffen wurden.

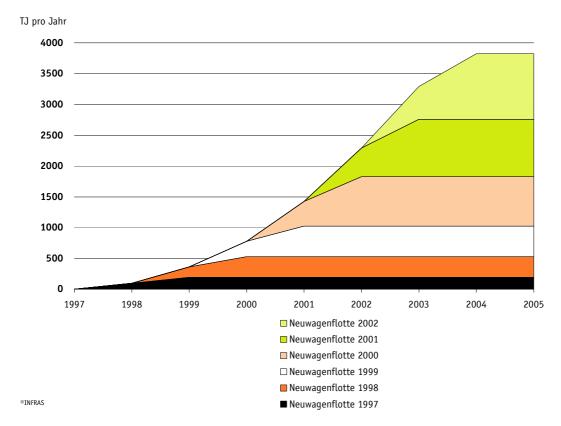
4. ERSTE GROBSCHÄTZUNGEN

Anhand des Referenzjahrs 1996 lässt sich im Sinne eines Eckszenarios eine maximale Obergrenze der energetischen Wirkung der Flottenverbrauchsabsenkung (bedingt durch den technischen Fortschritt, der VAT96 und den Massnahmen von EnergieSchweiz/Energie2000) abschätzen. Dies immer unter der Voraussetzung, dass ohne diese Massnahmen der Flottenverbrauch +/- konstant geblieben (und nicht gestiegen) wäre. Diese Annahme lässt sich aus der vorhandenen Zeitreihe von 1989–1995 in etwa bestätigen. In diesem Zeitraum veränderte sich der Flottenverbrauch kaum (jährliche Ab- und Zunahme im Bereich von +/- 0.5%).



Figur 28: Jährliche Einsparung der Neuwagenflotte gegenüber dem Referenzwert 1996. Lesehilfe: Beispiel: Die Neuwagenflotte des Jahres 1999 verbraucht ca. 500 TJ weniger als die gleiche Anzahl Neufahrzeuge mit dem Flottenverbrauch des Jahres 1996.

Die obige Figur zeigt die jährliche Differenz des Energieverbrauchs der Neuwagenflotte gegenüber 1996 (jeweils normiert auf die jährliche Anzahl neuer Fahrzeuge). Kumuliert ist bis Ende 2003 eine Gesamtreduktion von 3'825 TJ pro Jahr gegenüber dem Referenzjahr 1996 auf Grund der Flottenverbrauchssenkung zu beobachten (siehe folgende Figur).



Figur 29: Kumulierte Einsparung durch Flottenverbrauchsabsenkung seit 1996. Berechnungshinweis: Für das jeweils erste Jahr wurden nur 50% der Wirkung unterstellt (im Schnitt erzielen die während eines Jahres gekauften Neuwagen im ersten Jahr nur 50% der Energieeinsparung gegenüber dem Referenzjahr 1996).

- Gegenüber dem Neufahrzeugpark von 1996 führte die Flottenverbrauchsabsenkung der Neuwagen (berücksichtigt die Neuwagenflotten bis 2002) seither zu einer maximalen Einsparung von 3'825 TJ pro Jahr (zum Zeitpunkt Ende 2003).
- Die zentrale Frage ist nun, welcher Anteil der Flottenverbrauchsabsenkung auf Massnahmen im Rahmen von Energie2000 bzw. EnergieSchweiz zurückgeführt werden kann? In einer ersten Grobschätzung nehmen wir an, dass maximal 5% der beobachteten Absenkung auf Informations- und Kommunikationsmassnahmen sowie die freiwilligen Vereinbarungen mit den Automobilimporteuren zurückgeführt werden können. Dieser geringe Prozentsatz stützt sich im wesentlichen auf die Ergebnisse einer Befragung von Garagisten im Rahmen der SVI-Studie 'Evaluation kurzfristiger Benzinpreiserhöhungen'. Die Studie hält fest, dass der Treibstoffverbrauch als Verkaufsargument eine sehr untergeordnete Rolle bei der Kaufentscheidung spielt. Der Treibstoffverbrauch spielt dabei maximal beim Zweitwagenkauf und teilweise auch beim Kauf von Fahrzeugen, die hauptsächlich im Pendlerverkehr eingesetzt werden, eine bescheidene Rolle. Unter dieser Annahme resultieren für die Jahre 1997–2003 folgende (rechnerische) Einsparungen:

ANTEIL ENERGIESCHWEIZ/2000/VAT 1996 AN VERBRAUCHSAB- SENKUNG FALLS 5% AUF AKTIVITÄTEN ZURÜCKZUFÜHREN SIND												
TJ pro Jahr												
1997 4.8												
1998	18.0											
1999	38.8											
2000	71.3											
2001	114.7											
2002	164.6											
2003	191.2											

Kumuliert ergibt sich im Jahr 2003 eine jährliche Energieeinsparung von 191 TJ, die unter den gemachten Annahmen auf die verschiedenen Massnahmenpakete zurückzuführen sind. Um dieses Resultat empirisch näherungsweise zu bestätigen, sind Grundlagen notwendig, die z.B. im Rahmen einer Evaluation erhoben werden können. Zentrale Frage ist dabei, welche Informationen FahrzeugkäuferInnen ihrer Entscheidung zugrunde legen und welchen Einfluss dabei verschiedene Massnahmen von EnergieSchweiz/Energie2000 haben.

Total EnergieSchweiz

Annex 4: Quantitative Resultatübersicht

Totale Wirkungen

WIRKUNGEN ENERGIESCHWEIZ 2002: Gemeinsam mit Partnern erzielte Gesamtwirkungen von EnergieSchweiz im Jahr 2002 (freiwillige Massnahmen und Förderprogramme) E-Einsparung E-Einsparung Energieein-Total ausgel. Beschäfti-Energie-Energieü. Lebenssparung ü. Lebens-Mittel BFE Mittel Kantone Investitionen gungs-wirkung einsparung einsparung Marktsektoren Brenndauer Brenndauer [Mio. Fr./a] und Ausgaben [Personen-Elektrizität Total [Mio. Fr./a] /Treibstoffe /Treibstoffe Elektrizität [Mio. Fr.] iahre1 [TJ] [TJ] [TJ] [TJ] [TJ] Leitung, Controlling, Aus- und BFE 5.8 Weiterbildung Öffentliche Hand, Gebäude Totale Wirkungen 8.2 29.5 155 1'740 1'225 385 1'610 12'770 3'560 davon freiwillige Massnahmen ECH 8.2 105 1'430 1'045 350 1'390 9'175 2'970 davon kantonal gefördert 29.5 50 310 180 40 220 3'600 590 Wirtschaft Totale Wirkungen 4.5 0 20 185 305 60 365 5'290 790 davon freiwillige Massnahmen ECH 4.5 20 185 305 60 365 5'290 790 davon kantonal gefördert 5.2 10 85 240 240 Mobilität Totale Wirkungen 2.2 0 2'085 0 davon freiwillige Massnahmen ECH 5.2 4.4 75 230 0 230 2'015 0 5.7 davon kantonal gefördert 2.2 12 10 0 10 70 0 30.9 18.1 475 2'155 870 55 925 18'250 1'465 Erneuerbare Energien Totale Wirkungen davon freiwillige Massnahmen ECH 30.9 475 2'155 870 55 925 18'250 1'465 davon kantonal gefördert 18.1 Globalbeiträge Kantone Total 13.0 -13.0 0 0 0 0 0 0 0 Indirekte Massnahmen Kantone Total 6.3 0 40 0 0 0 0 0

Tabelle 5: Mittel BFE inkl. Eigenleistungen BFE (geschätzt auf Grund Lohnsummen), Lothar-Förderprogramm (bei Marktsektor Erneuerbare Energien inkl. rund 10 Mio. CHF) und weitere direkte Fördermittel. Mittel Kantone inkl. Globalbeiträge BFE und kantonale P+D-Ausgaben. In den Mitteln BFE sind bei allen Marktsektoren die Mittel der P+D-Projekte enthalten.

660

4'210

2'645

500

3'145

38'760

5'920

43

68

Annex 5: Details zur Wirkungsabschätzung in den Marktsektoren

Marktsektor Öffentliche Hand und Gebäude

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Marktbereich	Mittel ECH	Beiträge	Eigen- und	Im Berichtsjahr	Investitionen	Energetische	Wirkung pro	Total zusätzl	iche energeti-	Total energetis	sche Wirkung in	Total ausgel.	Wirkungs-	Gesamtwir	kung der im
	(freiwillige	direkte	Drittmittel	2002 neu	pro Akteur,	Akteur (Du	rchschnitt)		im Berichtsjahr		eriode (aus	Ausgaben, In-	dauer der		ausgelösten
	Massnahmen)	Förderung	Partner 2002	erreichte	Gebäude etc.			2002 (Du	rchschnitt)	Vorjahresaktivitäten und Aktivitäten in Berichtsperiode)		vestitionen im	Massnahme		men über
	2002	Kantone 2002		Akteure, Gebäude.						Aktivitäten in E	Berichtsperiode)	Berichtsjahr		Leben	sdauer
				Renovationen.				alaktriaah tharmiaah				2002 (ohne Mittel ECH.			
				EBF etc.								Drittmittel)			
						elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch			elektrisch	thermisch
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Einheit]	[kFr./a*Akt.]	[TJel/a*Akt.]	[TJth/a*Akt.]	[TJel/a]	[TJth/a]	[TJel/a]	[TJth/a]	[kFr./a]	[a]	[TJel]	[TJtherm]
Grossverbraucher Bund	0	0	19'133	39	n.b.	0.3	0.62	13	24	64	45	0	3 bis 25	4	175
Energho	1'230	0	65	100	n.b.	-	ı	5	26	13	68	109	10	54	264
EnergieSchweiz für Gemeinden	1'790	0	2'090	80	n.b.	3	11	259	846	517	1'673	0	3	777	2'538
Energie in ARA	125	0	200	13	n.b.	2.1	1.5	27	19	55	36	4'540	15	410	286
Wohnbauten	0	0	0	-	-	-	-	0	0	0	77	0	-	0	0
Minergie	1'000	3'888	2'100	816'000	i	-	1	52	162	52	162	82'835	30 bis 40	1'724	5'910
Energiesparwoche	22		143												
kant. Förderung Gebäudebereich	0	25'651	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	29	146	45	194	34'378	25 bis 40	590	3'599
Weitere Projekte	1'633														
BFE-Eigenleistungen	877														
P&D Förderung Bund	1'483														
Total	8'160	29'539	23'731	-	-	-	-	386	1'223	746	2'257	121'862	28	3'559	12'772

- 1. Mittel ECH, Förderung Kantone und Drittmittel Partner gemäss Angaben Marktbereiche. Wirkungsdauer der Massnahmen gemäss Einschätzung Marktbereiche und INFRAS.
- 2. Grossverbraucher des Bundes: Alle energetisch relevanten Sanierungen und Massnahmen werden berücksichtigt. Zusätzliche Wirkungen gemäss Angaben EPFL, Swisscom SBB (32 Lokomotivoptimierungen).
- 3. Energho: 84 Spitäler mit Energy Management, 16 verkaufte Abonnemente (Quelle: Energho). Wirkungen gemäss durchschn. Einsparungen ausgewählter Spitäler resp. gemessen für Abos.
- 4. EnergieSchweiz für Gemeinden: alle 80 Energiestädte müssen jährlich neue Massnahmen umsetzen (Quelle EnergieSchweiz für Gemeinden). Wirkungen werden differenziert nach Anzahl Labelpunkten.

 E-Wirkungen = Anz. Einwohner pro Energiestadt mal durchschn. E-Einsparfaktor (gemäss Bericht Energiestadt im Jahr 2000 (Ressort RÖH: Wirkungen des Labels Energiestadt) und Einschätzung Gemeinden).
- 5. Energie in ARA: Anzahl erreichte ARA mal durchschn. E-Einsparungen resp. Investitionen (Quelle: Büro EAM, gemäss Annahmen E2000).
- 6. Wohnbauten: Ausgelaufene Aktivitäten bei 130 Partnerschaften (mit insgesamt 3250 voll- und 5420 teilsanierte Wohnungen, Quelle Ressort Wohnbauten).
- 7. Investitionen pro Akteur in Drittmittel Partner enthalten, soweit nicht separat ausgewiesen
- 8. Energiesparwoche: Anteilsmässige Aufteilung der Mittel zwischen Marktsektor ÖH und Gebäude bzw. Wirtschaft (Gemäss Jahresbericht 2002 Industrie u. Dienstleistungen sowie BO; BFE; 2003).
- 9. Kantonale Förderung im Gebäudebereich: Aktivitäten in den Bereichen Neubau / System, Hülle / Komponenten, System-Sanierung sowie Spezialmassnahmen. MINERGIE wird zusammen mit der Agentur MINERGIE ausgewiesen. Angaben gemäss eForm Kantone (inkl. Globalbeiträge Bund).
- 10. "Weitere Projekte" umfasst BFE-Zahlungen in den Bereichen Contracting. BO einfach, Journal Energie+Environnement, Normen, BO Sportanlagen sowie Leitungs- und Begleitungsarbeiten.
- 11. P&D Förderung Bund von 1.48 Mio. CHF gemäss BFE Bereich Finanzen u. Controlling.

Tabelle 6: Erhebungsraster Marktsektor Öffentliche Hand und Gebäude (siehe auch Detailtabellen in Annex 6).

Marktsektor Wirtschaft

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Produktegruppe	Mittel ECH	Beiträge	Drittmittel	lm	Investitionen	Energetische	Wirkung pro		iche energeti-	Total ene	ergetische	Total ausge-	Wirkungs-	Gesamtwir	kung der im
	2002	direkte	Partner		pro Gruppe,	Grupp	e/Gerät		rkung im	Wirkung in		löste Investi-		· ·	ausgelösten
		Förderung	2002	2002 neu	Gerät 2002			Berichtsjahr 2002		Berichtsperiode (aus			Massnahme		men über
		Kantone		erreichte							tivitäten und	richtsperio-		Leben	sdauer
		2002		Gruppen/ verkaufte							äten in speriode)	de (ohne Mittel ECH,			
				Geräte						Denchis	periode)	Drittmittel)			
				Gerate		alaktriaah tharraiaah						Dittilittel)			
						elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch			elektrisch	thermisch
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]			MJel/a*Gr/Ge			[TJth/a]	[TJel/a]	[TJth/a]	[kFr./a]	[a]	[TJel]	[TJtherm]
Energie-Modell	555	0	1'718	14	0.0	4	22	49	305	97	404	12'399	6-30	682	5'266
Benchmark-Modell KMU	152	0	55	2	n.b.	n.b.	n.b.	1.3	2.3	1	2	201	-	12	22
Energiesparwoche	9		57	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
Goldener Stecker	50	482	181	14'417	-	-	-	10	0	15	0	1'025	10	96	0
Elektrische Geräte	2'612														
Übrige	522														
BFE-Eigenleistungen	481														
P&D Förderung Bund	130														
Total	4'511	482	2'010	-	0	4	22	60	307	114	406	13'625	10	790	5'288

- 1. BFE-Mittel für P&D-Projekte: zusätzlich 130 kFr. (Quelle: BFE)
- 2. Angaben Goldener Stecker Umfrage S.A.F.E. bei den Lampenherstellern 2003
- 3. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Energiemodell Schweiz: aus dem Jahr 2001 nach 2003: ca. 100 kFr. (gemäss Auskunft Marktbereich Industrie u. Dienstleistungen)
- 4. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Benchmark KMU: aus dem Jahr 2001 nach 2003: ca. 700 kFr. (gemäss Auskunft Marktbereich Industrie u. Dienstleistungen)
- 5. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Energiemodell Schweiz und Benchmark KMU: aus dem Jahr 2002 nach 2003: 1245 kFr. (gemäss Auskunft EnAW)
- 6. EnAW: 354 kFr. für Vorbereitung Vollzug CO2-Gesetz verwendet (Plausibilisierung und Monitoringsystem), d.h. nicht in den Mittel ECH enthalten (Marktbereich Industrie u. Dienstleistungen sowie BO Jahresbericht 2002, BFE)
- 7. Angaben Mittel eCH 2002 elektrische Geräte gemäss Buchhaltung BFE 2002
- 8. Direkte Förderung elektr. Geräte (Goldener Stecker) durch ewz SSF, BS und TG (Auswertung der Umfrage GS99 und 01, S.A.F.E. 2003)
- 9. P&D Förderung Bund wurden für den Bereich Geräte / Elektrogeräte verwendet.
- 10. Energiesparwoche: Anteilsmässige Aufteilung der Mittel zwischen Marktsektor ÖH und Gebäude bzw. Wirtschaft (Gemäss Jahresbericht 2002 Industrie u. Dienstleistungen sowie BO; BFE; 2003).

Tabelle 7: Erhebungsraster Marktsektor Wirtschaft.

Marktsektor Mobilität

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Marktbereich	Mittel ECH	Beiträge	Eigen- und	Im Berichtsjahr	Investitionen		Wirkung pro		iche energeti-		che Wirkung in	Total ausge-	Wirkungs-		kung der im
	(freiwillige	direkte	Drittmittel	2002 neu	pro Akteur,	Akteur, Fa	hrzeug etc.	Ü	im Berichtsjahr		eriode (aus	löste Investi-	dauer der	,	ausgelösten
	Massnahmen) 2002	Förderung Kantone 2002	Partner 2002	erreichte Akteure.	Fahrzeug etc.			20	002		tivitäten und serichtsperiode)	tionen im Berichtsjahr	Massnahme		men über sdauer
	2002	Kantone 2002		verkaufte						AKIIVIIAIEII III E	enchispenode)	2002 (ohne		Leben	Suauei
				Fahrzeuge								Mittel ECH,			
												Drittmittel)			
						elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch			elektrisch	thermisch
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Pers.]	[kFr./a*Pers.]	[MJel/a*Pers.]		[TJel./a]	[TJth./a]	[TJel./a]	[TJth./a]	[kFr./a]	[a]	[TJel.]	[TJth.]
Eco-Drive (QAED)	1'186	0	1'838	36'244	0	0	4'427	0	160	0	247	0	10	0	1605
e'mobile	416	0	630	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	0	0	0	0	0	10	n.b.	n.b.
VEL2	850	1'848	1'260	547	0	0	10'879	0	6	0	7	0	10	0	56
Mobility	101	0	0	8'380	0	0	4'200	0	35	0	61	0	10	0	352
RailLink	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0	0.3	0	10	0	0
Veloland Schweiz	245	0	905		-	-	-	0	31	0	31	0	1	0	31
Modellstadt Burgdorf	100	0	n.b.	14'801	-	-	-	0	3	0	3	0	1-10	0	25
Schweiz rollt	59	0	0	70'579	-	-	-	0	2	0	2	0	1	0	2
VCS/TCS-Verbrauchslisten/															
Leitfaden Energieetikette	165	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
'Alpen retour' SAC	50	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
kant. Förderung Mobilität	0	355	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	0	4	0	4	314	n.b.	0	14
Weitere Projekte	207	0		n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
BFE-Eigenleistungen	300														
P&D Förderung Bund	1'502														
Total	5'180	2'203	4'633	130'551	-	-	-	0	241	0	355	314	52	0	2'084

- 1. Mittel ECH, Förderung Kantone, Drittmittel Partner und neu erreichte Akteure resp. Fahrzeuge gemäss Angaben Marktbereiche resp. BFE (siehe auch Detailtabellen).
 Investitionen pro Akteur in Drittmittel Partner enthalten, soweit nicht separat ausgewiesen. Wirkungsdauer der Massnahmen gemäss Einschätzung Marktbereiche und INFRAS.
- 2. Eco-Drive: Total 36'244 in Eco-Drive ausgebildete Personen (differenziert nach Kurstypen, Quelle QAED). Wirkungen: Anzahl Personen mal durchschn. kursspez. E-Einsparung.
- 3. e'mobile: aufgrund fehlender empirischer Grundlagen Wirkungsabschätzung erst ab 2003 möglich
- 4. VEL2: Total 547 verkaufte e-effiziente Fahrzeuge (Quelle: VEL2). Wirkungen: Anzahl Fahrzeuge nach Fahrzeugtyp mal fahrzeugspez. E-Einsparung (gem. Herstellerangaben), zusätzlich E-Einsparung durch Projekte EasyMove Lokal+Tourismus sowie durch Ecotaxsi, Anzahl Fahrzeugmieten/Taxifahrten*durchschn. E-Einsparung gem. Einschätzungen VEL2 und INFRAS
- 5. Mobility: Total 8380 neue Mitglieder (Quelle: Mobility). Wirkungen: Anzahl Pesonen mal durchschn. E-Einsparung (gem. Evaluation Muheim 1998)
- 6. RailLink: Durch Geschäftsleitung Rail Link wurden keine Zahlen zu Neumitgliedern herausgegeben, deshalb keine Wirkungsabschätzung für 2002 möglich.
- 7. Veloland Schweiz: total 4 Mio. Tagesausflüge und 220'000 Kurz- und Ferienreisen gem. Jahresbericht Veloland Schweiz. Wirkung: Ausflüge/Reisen * spez. E-Einsparung gem. Abschätzung INFRAS (siehe auch Detailtabellen)
- 8. Modellstadt Burgdorf: Erreichte Personen Sprotverkehr/Hauslieferungen/Verkehrsreduktion in Flanierzone gem. Evaluationen Fussgänger- und Velomodellstadt Burgdorf. Wirkung: Anzahl erreichte Personen Sportverkehr (1'800)/Hauslieferungen (13'000) * spezifische E-Einsparung gem. Einschätzung INFRAS, analoge Rechnung für Wirkung Flanierzone
- 9. Schweiz rollt: Total 70'579 verliehene Fahrzeuge 2002 (Quelle: Schweiz rollt, komma pr). Wirkung: Anzahl Ausleihen * spez. E-Einsparung (gem. Einschätzung INFRAS)
- 10. VCS/TCS-Verbrauchslisten/Leitfaden Energieetikette: Wirkungsabschätzung aufgrund fehlender Datengrundlagen erst für 2003 möglich (Voraussetzung: Evaluation)
- 11. Kant. Förderung Mobilität beinhaltet kleinere Projekte zur Senkung des Treibstoffverbrauches (BS) und ohne berechnete Wirkung VEL2.
- 12. Weitere Projekte: Projekte ohne Grundlagen für Wirkungsabschätzung wie z.B. 'Alpentälerbus', 'Ferien ohne Auto', 'Mobilitätspreis Schweiz', 'SchweizMobil', 'Mobil sein Mobil bleiben', etc. Die Wirkungen der weiteren Projekte werden nach Möglichkeit und bei genügender Datengrundlage ab 2003 berücksichtigt.
- 13. bei Mobility und RailLink keine Zusatzinvestitionen pro Neumitglied berücksichtigt (Annahme: Nettoinvestitionen gleich null infolge Netto-Verringerung des Motorisierungsgrades)
- 14. P+D Förderung P0 von 0.74 Mio. CHF (Quelle: BFE) in Projekten enthalten.

Tabelle 8: Erhebungsraster Marktsektor Mobilität (siehe auch Detailtabellen in Annex 6).

Marktsektor Erneuerbare Energien

1	2	2a	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Marktbereich	Mittel ECH	Beiträge	Beiträge	Eigen- und	lm	Investitionen	Energetische	Wirkung pro	Total zusätzl	iche energeti-	Total energet	ische Wirkung	Total ausgel.	Wirkungs-	Gesamtwir	kung der im
	(freiwillige	direkte	direkte	Drittmittel	Berichtsjahr	pro Anlage,		je, m2		rkung im	in Berichtsperiode (aus		Ausgaben, In-	dauer der	Berichtsjahr ausgelöster	
	Massnahmen)	Förderung	Förderung	Partner 2002	2002 neu	m2	` '		Berichts	Berichtsjahr 2002 Vorjahresaktivitäten und			vestitionen im	Massnahme		ımen über
	2002	Bund 2002	Kantone 2002		realisierte	(Durch-						äten in	Berichtsjahr		Leben	sdauer
		(projekt-			Anlagen (Th.	schnitts-					Berichts	speriode)	2002 (ohne			
		bezogen)			Solar-anl.: m2)	werte)							Mittel ECH, Drittmittel)			
					1112)				alaktriaah tharmiaah				Dillillillel)			
							elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch	elektrisch	thermisch			elektrisch	thermisch
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl/m2]	[kFr./a*Anl.]	[GJel/a*Anl.]	[GJth/a*Anl.]	[TJel/a]	[TJth/a]	[TJel/a]	[TJth/a]	[kFr./a]	[a]	[TJel]	[TJtherm]
Kleinwasserkraftwerke	330	0	0	70	1'220	7	-	-	20	0	40	0	8'250	30	594	0
Thermische Solaranlagen	1'767	562	3'984	1'077	14'326	2	-	0.4	0	22	0	49	23'604	20	0	444
Photovoltaik	1'289	0	3'043	574	1'250	12	8.0	-	3.6	0	7.2	0	14'095	25	90	0
Wärmepumpen	2'320	0	1'342	2'050	4'932	0	-	53	0	264	0	451	151'195	20	0	5'273
Geothermie	1'045	0	0	82	0	0	0	0	0	0	0	40	0	30	0	0
Holz	1'350	10'050	7'718	2'969	45'711	n.b.	0	10	0	475	0	919	195'462	20	0	9'508
Wind	1'060	0	0	121	2		1	0	5.5	0	12.7	0	2'220	20	109	0
Biomasse	1'231	0	0	208	3	0	n.b.	n.b.	2.6	4.4	3.7	4	4'500	20	52	89
											0	15				
weitere EE kantonal gefördert	0	0	2'056	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	25	106	25	137	25'599	•	620	2'934
Weitere Projekte	7'256	0														
BFE-Eigenleistungen	302															
Restl. P&D Förderung Bund	2'309															
Total	20'257	10'612	18'142	7'151	-	-	-	-	56	871	88	1'616	424'924	-	1'464	18'248

- Mittel der Agenturen inkl. Drittmittel gemäss Angaben der Agenturen; Mittel direkte Förderung und P+D-Förderung gem. BFE; Mittel Kantone gemäss eForm Kantone; Wirkungsdauer der Massnahmen gemäss Einschätzung Marktbereiche und E+P.
- 2. Wirkungen der 2002 in Betrieb gegangenen Kleinwasserkraftwerke < 1 MW, welche Beitrag für Vorstudie erhalten haben, werden ES berücksichtigt. Basis Umfrage BHP 'Bundesbeiträge an Vorstudien für KWKW' (2001).
- 3. Thermische Solarenergie, Photovoltaik, Holzenergie und Wärmepumpen: Berücksichtigt werden Anlagen gemäss Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gemäss Statistik und Referenzentwicklung ohne EnergieSchweiz/Energie2000 (direkte, indirekte und P+D-Förderung).
- 4. Biomasse, Geothermie, Kleinwasserkraftwerke und Wind: Wirkungen der 2002 in Betrieb gegangenen Anlagen, welche von ES unterstützt worden sind (indirekte, direkte und P+D-Förderung).
- 5. weitere EE kantonal gefördert: Spezialfälle (inkl. DHM in BS) und kantonal geförderte Abwärmenutzung. Quelle: eForm Kantone.
- 6. "Weitere Projekte" umfassen Begleitmassnahmen in den Marktbereichen. Abweichungen zur Kostenzusammenstellung des BFE infolge unterschiedlicher Allokation der Begleit- und Marketingmassnahmen.
- 7. P&D Förderung Bund: restliche P+D-Förderung BFE für Erneuerbare Energien (Quelle: BFE, Bereich Finanzen u. Controlling)

Tabelle 9: Erhebungsraster Marktsektor Erneuerbare Energien (siehe auch Detailtabellen in Annex 6).

Annex 6: Details zu den Wirkungsabschätzungen in den Marktbereichen und den Produkten

Grossverbraucher des Bundes

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Massnahmen (bitte Massnahmen resp. durchgeführte Projekte auflisten, geeignet zusammengefasst)	Mittel 2002 (bewilligter Kredit für Energiespar- oder - effizienzmassnahmen resp. Ausgelöste energiebezogene Investitionen)	In Berichtsjahr 2002 realisierte Sanierungen, Optimierungen, Kurse, Geräte etc. (dient der Plausibilisierung der Energieeinsparungen)	Optimierung, I	ung pro Sanierung, Kurs, Gerät etc.		tische Wirkung pro nahme	geschätzte Wirkungsdauer (Anhaltspunkte: Betriebsoptimierungen rund 10 Jahre, neue Bauten, Sanierungen rund 25 Jahre, neue Anlagen rund 20 Jahre)	Lebensdauer o	Wirkung über Ier Massnahme
	[kFr./a]	[Anzahl]	[GWh/a*Sanierung elek.]	[GWh/a*Sanierung therm.]	[GWh/a*elek.]	[GWh/a*therm.]	[a]	[GWhelek.]	[GWhtherm.]
Swisscom	18'909	7	n.b.	n.b.	1	7	bis 20 Jahre	1	49
SBB	224	32	0.07	-	2.2	-		0	-
EPFL	0	0	1	-	1	-			
Total	19'133	39	1.0	0.0	3.7	6.7	-	1	49

- 1. Angaben Post, ETH, BBL, PSI, EMPA, EAWAG, WSL, VBS ausstehend
- 2. Wirkung EPFL aufgrund von gebäudetechnischen Massnahmen und Verringerung der Heizleistung während Weihnacht/Neujahr
- 3. Wirkungen Swisscom aufgrund von energiesparsamen Fahrzeugen, Kälteanlagen mit Wärmerückgewinnung, Mitarbeitersensibilisierung und weiteren gebäudetechn. Massnahmen.
- 4. Wirkungen SBB aufgrund von Sanierungen von Re 4/4 Lokomotiven mit 22 neuen Ventilationssteuerungen.
- 5. Quelle: Jahresbericht 2002 Grossverbraucher Bund

Tabelle 10: Erhebungsraster Grossverbraucher des Bundes

Energho

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Massnahmen	Mittel Energie- Schweiz 2002	Drittmittel, Eigenleis- tung der Partner 2002, ohne Invest.	Im Berichts- jahr 2002 neu erreichte Anlagen	Energetische Anl		Energiebez. Investition pro Anlage	Total zusätzliche energetische Wirkung im Berichtsjahr 2002		Total energetische Wirkung im Berichtsjahr (aus Vorjahres- aktivitäter und Aktivitäten in Berichtsperiode)				che Totale Wirkungs- Gesamtwi ntsjahr Ausgaben, dauer der Beric n in in tionen ohne tionen Mittel ECH Mass-		Berich ausge Massnah	kung der im htsjahr lösten men über sdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Spitäler, Abos etc.]	[TJ/a*Anlage elek.]	[TJ/a*Anlage therm.]	[kFr./a]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]		
Energy Management Spitäler		-	84	0.0	0.2	-	2.0	18.1	8.1	52.2	109	10	20	181		
Abonnemente	24	56	16	0	1	0	3.4	8.2	3.4	8.2	0	10	34	82		
Übergeordnete Mass- nahmen, Dachmarketing	1'206	10														
Total	1'230	65	100	·		·	5	26	12	60	109	10	54	264		

- 1. Berücksichtigte Aktivitäten von Energy Management und Sanierungsmassnahmen Spitäler wurden noch unter E2000 ausgelöst, aber erst unter ECH realisiert.

 Wirkungen Energy Management: Anzahl früher erreichte Spitäler mal durchschn. E-Einsparfaktor auf Totalverbrauch von 17.5% thermisch und 10% elektrisch über 5 Jahre realisiert Wirkungen Sanierungsmassnahmen: Es kann keine Wirkung mehr ausgewiesen werden.
- 2. Wirkungen Abonnemente: Angaben Energho (gemessene Werte). Energho erst in Aufbauphase, daher erst 16 Abonnemente aus dem 1. und 2. Vertragsjahr abgeschlossen.
- Ausgelöste Investitionen bei den Abonnementen in Aboprämien beinhaltet, solange es sich um reine Betriebsoptimierungsmassnahmen handelt.
 Bauliche Investitionen müssen in Zukunft ebenfalls berücksichtigt werden.
- 4. Total Mittel eCH gemäss BFE. Eigenleistungen der Partner gemäss Angaben Energho.
- 5. 17 weitere Abos im Jahr 2002 abgeschlossen deren Wirkung ab 2003 erfasst wird.
- 6. Überschneidungen mit den Projekten bei kantonsinternen Bauten (Spitäler in den Kantonen BE, LU, SO und ZH) möglich.

Tabelle 11: Erhebungsraster Energho

EnergieSchweiz für Gemeinden

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
Massnahme	Mittel Energie Schweiz 2002	Eigenleistung	Im Berichts- jahr 2002 total erreichte Energie- städte	Energi	Wirkung pro iestadt	Ausgelöste energiebez. Investition pro Energie- stadt 2002	Total zusätzliche energetische Wirkung im Berichtsjahr 2002		Wirkung im (aus Vo aktivitäten ur	Virkung im Berichtsjahr (aus Vorjahres- aktivitäten und Aktivitäten in Berichtsperiode)		(aus Vorjahres- aktivitäten und Aktivitäten		Wirkung im Berichtsjahr (aus Vorjahres- aktivitäten und Aktivitäten		Wirkungs- dauer der Massnahme		
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[TJ/a*Label elek.]	[TJ/a*Label therm.]	[kFr./a]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]				
Label Energiestadt	1'790	2'090	80	3.2	10.6	-	259	846	517	1'673	-	3	777	2'538				
Übergeordnete Mass- nahmen, Dachmarketing																		
Total	1'790	2'090	80	-	-	-	259	846	517	1'673	0	-	777	2'538				

- 1. 44 Energiestädte mit > 75 Punkte, 36 Energiestädte mit < 75 Punkte, 18 neue im Jahr 2002. Energiestädte müssen nach Labelerhalt jedes Jahr zusätzliche Massnahmen umsetzen.
- 2. Wirkungen: Anzahl Einwohner pro Energiestadt mal durchschn. E-Einsparfaktor (gemäss Bericht Energiestadt im Jahr 2000 (Ressort RÖH: Wirkungen des Labels Energiestadt) und Einschätzung Gemeinden).
- 3. Wirkungen der Energiestädte mit > 75 Punkte: in den ersten zwei Jahren 0.25% des durchschnittlichen E-Verbrauchs pro Person (0.23 TJ/Einw.*a elektr. und 0.75 TJ/Einw.*a therm.) im 3. Jahr 0.125%, ab dem 4. Jahr 0%.
- 4. Wirkungen der Energiestädte mit < 75 Punkten: Hälte der Wirkungen der Energiestädte mit > 75 Punkten.
- 5. Mittel ECH und Eigenleistungen der Energiestädte gemäss direkten Angaben EnergieSchweiz für Gemeinden (Eigenmittel = Umsetzungsmittel der Gemeinden und Kantone).
- 6. Investitionen bei baulichen Massnahmen nicht quantifiziert.
- 7. Überschneidungen mit Sektor Erneuerbaren Energien noch nicht quantifiziert.

Tabelle 12: Erhebungsraster EnergieSchweiz für Gemeinden.

Energie in ARA

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Mittel Energie- Schweiz 2002	Drittmittel, Eigenleis- tung der Zielgruppe 2002	In Berichts- jahr 2002 neu erreichte Akteure (ARA)	Energetische	ergetische Wirkung pro Akteur er II		. energetische Wirkung im Berichtsjahr 2002		Total ene Wirkung im (aus Vo aktivitä Aktivit	ergetische	Totale Ausgaben, Investi- tionen ohne Mittel ECH	Wirkungs- dauer der Mass- nahme	Gesamtwir Berichtsjahr Massnah	kung der im ausgelösten men über sdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[GJ/a*Akt. elek.]	[GJ/a*Akt. therm.]	[kFr./a]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Sofortmassnahmen nach Grob-/Feinanalysen	75	150	4	1'440	720	10	6	3	19	9	40	15	86	43
Sanierungen von ARA	50	50	9	2'400	1'800	500	22	16	36	27	4'500	15	324	243
Übergeordnete Mass- nahmen, Dachmarketing														
Total	125	200	13	2	1	-	27	19	55	36	4'540	-	410	286

- 1. Angaben zu Mittel eCH, Drittmittel und Eigenleistungen gemäss Büro EAM.
- 2. Wirkungen: Anzahl erreichte ARA mal E-Wirkung pro ARA, Wirkungskoeffizient gemäss Annahmen E2000 (Evaluation Energie in ARA).
- 3. Investitionen gemäss Annahmen E2000 (Einschätzung Ressort Erneuerbare Energien).

Tabelle 13: Erhebungsraster Energie in ARA

MINERGIE

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Massnahmen	Mittel Energie-		Eigen-	In Berichts-		Wirkung pro	Ausgelöste		sätzliche		ische Wirkung	Totale Investi-			kung der im
	Schweiz 2002	Förderung	leistung, Drittmittel der Partner (ohne Investi-tionen)		E	Investition pro EBF			e Wirkung im jahr 2002	aktivitäten un	(aus Vorjahres d Aktivitäten in speriode)	tionen, Ausgaben, ohne Mittel ECH, Drittmittel	dauer der Mass-nahme	Massnah	ausgelösten imen über sdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[m2]	[MJ/a*EBF elek.]	[MJ/a*EBF therm.]	[Fr./EBF]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Neubauten (EFH u. MFH)	500		1'000	360'000	40	230	110	14	83	14	83	39'600	40	576	3'312
Sanierungen (EFH u. MFH)	200		500	47'000	55	470	130	3	22	3	22	6'110	40	103	884
Neubauten (DL)	150		300	388'000	80	130	90	31	50	31	50	34'920	30	931	1'513
Sanierungen (DL)	150		300	21'000	180	320	105	4	7	4	7	2'205	30	113	202
Direkte Förderung Kantone Wirkung 2001	,									6	17				
Total	1'000	0	2'100	816'000	-	-	-	52	162	57	179	82'835	-	1'724	5'910
Davon direkte Förderung Kantone		3'888						8	35	14	52	15'297		293	1'317

Bemerkungen: >

> E-Wirkung: m2 EBF * Delta

Delta: 230 MJ/m2 therm. und 40 MJ/m2 EBF el. bei Neubauten (EFH und MFH)

470 MJ/m2 therm. und 55 MJ/m2 EBF el. bei Sanierungen (EFH und MFH)

130 MJ/m2 therm. und 80 MJ/m2 EBF el. bei Neubauten (DL)

320 MJ/m2 therm. und 180 MJ/m2 EBF el. bei Sanierungen (DL)

Investitionen (wie sie in eForms für die Kantone verwendet werden):

Sanierungen: 130.- CHF/EBF bei Wohnbauten (EFH und MFH)

105.- CHF/EBF bei Wohnbauten (DL)

Neubauten: 110.- CHF/EBF bei Wohnbauten (EFH und MFH)

90.- CHF/EBF bei Nicht-Wohnbauten (DL)

Tabelle 14: Erhebungsraster MINERGIE

> Die Mittel Energie Schweiz wurden per Schätzung auf die Akteure aufgeteilt (Spalte 2).

> Dito bei den Eigenleistungen (Spalte 4). Hier wurden auch Mittel unserer Mitglieder (Kantone, Industrie...) eingerechnet.

> Auswertungen der Kantone Bern und Zürich hat ergeben, dass bei MINERGIE-Wohnbauten ca. 30% der EBF durch regenerierbare Energien versorgt werden (Auskunft: MINERGIE-Geschäftsstelle)

> Die unterschiedliche zeitliche Erfassung der Daten (m2 EBF) bei den Kantonen (bei Kreditvergabe) und die von MINERGIE-Geschäftsstelle (bei Zertifizierung) verursacht zeitliche Abgrenzungsprobleme. Die MINERGIE-Geschäftsstelle führt ab Mitte 2003 ein neues Monitoring-System ein, so kann in Zukunft ein besserer Abgleich mit den Kantonsdaten erreicht werden.

QAED

Missel Separation Separat	1	2	3	4	5a	5b	5c	5d	5e	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Conduction Con	Massnahme, Zielgruppe	Energie- Schweiz	und Drittmittel Partner	jahr 2002 neu erreichte Personen	leistung pro	Verbrauch	nungs-	verbrauch		_ ~		energie- bez. Investition pro Person	energetische	Wirkung im	Wirkung im (aus Vo aktivitä Aktivitäten ii	Berichtsjahr orjahres- iten und n Berichtsjahr	Ausgaben, Investi- tionen ohne Mittel ECH,	dauer der Mass-	Berichtsjah Massnah	r ausgelösten nmen über
schwere Fahrzeuge (V)		[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]		[l/100 km]	[TJ/I]		[%]			•					[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Gundkurs Priverfahrer (eichte Fahrzeuge) Grundkurs Priverfahrer (eichte			400	0.47	701000				40.0					00.07				4.0		
Faintzauge - 212 7000 8.0 0.0003329 0.18 10.0 - 0.018 0.0 - 3.91 - 0.0 10 - 39 Grandkurs Faintzauge - 9 65000 8.0 0.0003329 0.17 10.0 - 0.017 0.0 - 0.15 - 0.0 10 - 2 Grandkurs Privatathere, leichte Faintzauge - 78 253 13000 8.0 0.0003329 0.03 10.0 - 0.003 0.0 - 0.87 - 0.0 10 - 238 10 10 0 - 238 10 10 0 - 0.000 10 - 238 10 10 0 - 0.000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 - 0.0000 10 -		154	108	347	70'000	38.0	0.0000329	0.88	10.0	-	0.088	0.0	-	30.37	-		0.0	10	-	304
Grundkurs Flantheirer-Experten				242	70'000	0.0	0.0000330	0.10	10.0		0.040	0.0		2.04			0.0	10		20
Grandsurs Privatalative, licitate Faltyzeuge		-	-	212	70 000	6.0	0.0000329	0.16	10.0		0.016	0.0		3.91	-		0.0	10	<u> </u>	39
Grandster Private Priv	Grunukurs Farmenrer+Experten	_	_	9	65'000	8.0	0.0000329	0.17	10.0		0.017	0.0	.	0.15			0.0	10	١.	2
Fairnzeuge - 78 253 13000 8.0 0.000329 0.03 10.0 - 0.003 0.0 - 0.87 - 0.0 10 - 9 WK Simulator Offentliche Transportuntenehmen, schwere Fairnzeuge - 111 10 272 70000 38.0 0.000329 0.88 10.0 - 0.088 0.0 - 23.80 - 0.0 10 - 238 WK Simulator Privatfahrer, leichte Fairnzeuge - 111 10 272 70000 38.0 0.000329 0.88 10.0 - 0.088 0.0 - 23.80 - 0.0 10 - 238 Fairnzeuge - 122 44 13000 8.0 0.000329 0.03 10.0 - 0.003 0.0 - 0.15 - 0.0 10 - 2 Eco-Driver® New und Junglenker - 2 38 381 13000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.39 - 0.0 10 - 4 Eco-TransportenerCoach: FairnerExperien - 36 - 477 65000 8.0 0.000329 0.17 10.0 - 0.017 0.0 - 8.16 - 0.0 10 - 82 Sonderveransfaltungen: Flotterfairer, leichte Fairzeuge - 1 58 70000 38.0 0.000329 0.18 3.0 - 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 4 Sonderveransfaltungen: Flotterfairer, schwere Fairzeuge - 23 937 13000 8.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Sonderveransfaltungen: Flotterfairer, schwere Fairzeuge - 23 937 13000 8.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.006 0.0 - 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 15 Flotterfairer, schwere Fairzeuge - 23 937 13000 8.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.006 0.0 - 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 15 Flotterfairer, schwere Fairzeuge - 13 120 13000 8.0 0.000329 0.88 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Privatfairer, leichte Fairzeuge - 13 1300 13000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.00 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Armee-Fahrer, licithe Fairzeuge - 13000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.00 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, licithe Fairzeuge - 13000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.00 0.0 - 4.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demolatin: Privatfairer, licithe Fairzeuge - 0.0 10 - 112 Dergondriche Massnahmen, Dechmarketing - 476 1576	Grundkure Privatfahrer Jeichte			9	03 000	0.0	0.0000329	0.17	10.0		0.017	0.0		0.13	_		0.0	10		
WK Simulator: Offentliche Transportuntermemnen, softwere Fainzeuge 111 10 272 70000 38.0 0.000329 0.88 10.0 - 0.088 0.0 - 23.80 - 0.0 10 - 238 WK Simulator: Privatalterie, leichte Fainzeuge 111 10 272 70000 8.0 0.000329 0.03 10.0 - 0.030 0.0 - 0.05 - 0.05 - 0.0 10 - 288 Neu- und Junglenker Esp-Trainer/Coach: Fainterfainer, schreue Fainzeuge 13 2 67 70000 8.0 0.000329 0.17 10.0 - 0.001 0.0 - 0.010 - 0.039 - 0.0 10 - 0.039 - 0.0 10 - 0.0 10 - 288 Neu- und Junglenker Esp-Trainer/Coach: Fainterfainer-Experten 36 - 477 65000 8.0 0.000329 0.17 10.0 - 0.017 0.0 - 0.017 0.0 - 8.16 - 0.0 10 - 82 Senderveransalitungen: Flotterfainer, sichtree Fainzeuge Tricterfainer, sichtree Fainzeuge 13 2 67 70000 8.0 0.000329 0.18 3.0 0.000329 0.18 3.0 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 4 Sonderveranstalitungen: Flotterfainer, sichtree Fainzeuge Tricterfainer, sichtree Fainzeuge Tricterfainer, sichtree Fainzeuge 13 2 67 70000 8.0 0.000329 0.88 3.0 0.000329 0.88 3.0 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstalitungen: Flotterfainer, sichtree Fainzeuge Tricterfainer, sichtree Fainzeuge 13 2 337 13000 8.0 0.000329 0.88 3.0 0.000329 0.88 3.0 0.001 0.0 0.0 1.52 0.0 1.52 0.0 10 1.51 0.0 10 1.52 0.0 10 1.51 0.0 10 10 15 15 15 15 15 15 15 1	·	_	78	253	13'000	8.0	0.0000329	0.03	10.0		0.003	0.0		0.87	_		0.0	10	_	9
Transportuntementmen, schwere Fabrzeuge				200	.0000	0.0	0.0000020	0.00	10.0		0.000	0.0		0.07	1		0.0			Ť
Fairzeuge 11 10 272 7000 38.0 0.0000329 0.88 10.0 - 0.088 0.0 - 23.80 - 0.0 10 - 238 W Simulator Pivafather, leichte Fairzeuge - 2 44 13000 8.0 0.0000329 0.03 10.0 - 0.003 0.0 - 0.15 - 0.0 10 - 2 E-0-Driver® Not- und Junglenker 2 38 381 13000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.39 - 0.0 10 - 4 E-0-Trainer/Coach: Fairzeuge - 38 0 - 477 65000 8.0 0.0000329 0.17 10.0 - 0.017 0.0 - 8.16 - 0.0 10 - 82 Sonderveranstatunger: Flottenfather, leichte Fairzeuge 13 2 67 70000 8.0 0.0000329 0.18 3.0 - 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 4 Sonderveranstatunger: Flottenfather, schwere Fairzeuge - 1 58 70000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstatunger: Privatahere, leichte Fairzeuge - 23 937 13000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstatunger: Privatahere, leichte Fairzeuge - 13120 13000 8.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 0.000 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 13120 13000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.000 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 13120 13000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.000 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 13000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.000 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 13000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.000 0.0 - 21.88 - 0.0 0.0 10 - 219 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 13000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.000 0.0 - 21.80 - 0.0 10 - 219 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 13000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.000 0.0 - 21.80 - 0.0 10 - 219 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 13000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.000 0.0 - 21.80 - 0.0 10 - 21.80 Instruktion. Privatahere, leichte Fairzeuge - 0.0 1000 0.0 - 20.000 0.0 -																				
WK Simulation Privatfahrer, leichte Fahrzeuge Fahrzeuge 13 2 44 13000 8.0 0.0000329 0.03 10.0 - 0.003 0.0 - 0.15 - 0.0 10 - 2 Eco-Driver® Natural Augustian Privatfahrer, leichte Fahrzeuge Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge Sonderveranstaltungen: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 13 2 67 70000 8.0 0.0000329 0.18 3.0 - 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 4 Sonderveranstaltungen: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge Sonderveranstaltungen: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 13 2 67 70000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstaltungen: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 14 2 500 70000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 0.01 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstaltungen: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 14 2 500 70000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 0.000 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 19 Fahrzeuge 13 2 50 70000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 0.000 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 19 Finantivition: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge 14 2 500 70000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 0.000 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 19 Fahrzeuge 15 2 50 70000 38.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.000 0.0 - 0.000 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 0.000 0.00		111	10	272	70'000	38.0	0.0000329	0.88	10.0	-	0.088	0.0	-	23.80	_		0.0	10		238
Fainzeurg - 2 44 13000 8.0 0.000329 0.03 10.0 - 0.003 0.0 - 0.15 - 0.0 10 - 2 Eco-Diriver® Neu- und Junglenkar 2 38 381 13000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.39 - 0.0 10 - 2 Eco-Diriver® Neu- und Junglenkar 2 38 381 13000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.39 - 0.0 10 - 4 Eco-Diriver® Neu- und Junglenkar 36 - 477 65000 8.0 0.0000329 0.17 10.0 - 0.017 0.0 - 8.16 - 0.0 10 - 82 Sonderveranstaltungen: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge 13 2 67 70'000 8.0 0.0000329 0.18 3.0 - 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 4 SE SOnderveranstaltungen: Flottenfahrer, schwere Fainzeuge - 1 58 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 SOnderveranstaltungen: Flottenfahrer, schwere Fainzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 10 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 10 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.001 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.001 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.001 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'100 70'00 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.001 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'100 70'00 38.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 13'100 70'00 38.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fainzeuge - 0.000000000000000000000000000000000																				
Neu- und Junglenker 2 38 381 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.01 0.0 - 0.39 - 0.0 10 - 4 Eco-Trainer/Coach: Fahrlehrer-Experten 36 - 477 65'000 8.0 0.0000329 0.17 10.0 - 0.017 0.0 - 8.16 - 0.0 10 - 82 Sonderveranstaltungen: Flottenfahrer, ichehr Fahrzeuge 13 2 67 70'000 8.0 0.0000329 0.18 3.0 - 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 4 Sonderveranstaltungen: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 1 58 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstaltungen: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Instruktion: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.001 0.0 - 0.98 - 0.0 10 - 10 Instruktion: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.38 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.38 3.0 - 0.000 0.0 - 4.449 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.38 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.3 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.3 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.3 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.3 3.0 - 0.001 0.0 - 4726 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.3 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.3 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 0 10 - 473 Instruktion: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.3 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 0 10 - 112 Ubergeorchete Massnahmen, Dachmarkening 476 15'6	1	-	2	44	13'000	8.0	0.0000329	0.03	10.0	-	0.003	0.0	-	0.15	-		0.0	10	-	2
Eco-Trainer/Coach: Fahrheirer/Experten 36	Eco-Driver®																			
Fahrlehrer+Experten 36 - 477 65'000 8.0 0.0000329 0.17 10.0 - 0.017 0.0 - 8.16 - 0.0 10 - 82 Sonderveranstalturgen: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge 13 2 67 70'000 8.0 0.0000329 0.18 3.0 - 0.006 0.0 - 0.37 - 0.0 10 - 4 Sonderveranstalturgen: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 1 58 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstalturgen: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 10 Instruktion: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge 344 25'00 70'000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Frivatfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 13'100 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 13'100 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 13'100 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 13'100 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 473 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 13'100 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 0.0 10 - 473 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 13'100 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 0.0 10 - 112 Ubergeordnete Massnahmen, Dachmarkeling 476 15'76	Neu- und Junglenker	2	38	381	13'000	8.0	0.0000329	0.03	3.0	-	0.001	0.0	- 1	0.39	-		0.0	10	-	4
Sonderveranstaltungen: Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge 13	Eco-Trainer/Coach:																			
Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge Sonderveranstaltungen: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge Flottenfahrer, schwere Flotten	Fahrlehrer+Experten	36	-	477	65'000	8.0	0.0000329	0.17	10.0	-	0.017	0.0	-	8.16	-		0.0	10	-	82
Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 1 58 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 1.52 - 0.0 10 - 15 Sonderveranstaltungen: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 10 Instruktion: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge - 344 2500 70'000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4'900 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrzeuge - 1800 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 1800 70'000 38.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 1800 70'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 1800 70'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.001 0.0 - 11.52 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 1800 70'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 1800 70'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.026 0.0 - 11.15 - 0.0 0.0 10 - 112 Dachmarketing - 476 1576	Flottenfahrer, leichte Fahrzeuge	13	2	67	70'000	8.0	0.0000329	0.18	3.0	-	0.006	0.0	-	0.37	-		0.0	10	-	4
Sonderveranstaltungen: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 344 2'500 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 0.0000329 0.03 3.0 0.0000329 0.03 3.0 0.0000329 0.03 3.0 0.0000329 0.03 3.0 0.0000329 0.03 0.0000329 0.0000329 0.0000329																				
Sonderveranstaltungen: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 10 Instruktion: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge 344 2'500 70'000 38.0 0.000329 0.88 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4'900 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 1'800 70'000 38.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 10'867 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 10'867 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 10'867 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Ubergeordnete Massnahmen, Dachmarketing - 1576	Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge																			
Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 23 937 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 0.96 - 0.0 10 - 10 Instruktion: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge 344 2'500 70'000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4'900 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrer, schwere	-	-	1	58	70'000	38.0	0.0000329	0.88	3.0	-	0.026	0.0	-	1.52	-		0.0	10	-	15
Instruktion: Flottenfahrer, schwere Fahrzeuge 344 2'500 70'000 38.0 0.0000329 0.88 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4'900 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrer,			22	027	12/000		0.0000000	0.02	20	l	0.004	0.0		0.00				10	l	10
Fahrzeuge 344 2'500 70'000 38.0 0.000329 0.88 1.0 - 0.009 0.0 - 21.88 - 0.0 10 - 219 Instruktion: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4'900 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrzeuge - 1'800 70'000 38.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 47.3 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 50 10'867 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Ubergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576		-	23	937	13'000	8.0	0.0000329	0.03	3.0	<u> </u>	0.001	0.0		0.96	- -		0.0	10	<u> </u>	10
Instruktion: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.0000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4'900 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrzeuge - 1'800 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 1'800 70'000 38.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 473 Ubergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576		344		2'500	70'000	38.0	0.0000330	0.88	1.0		0.000	0.0		21.88	l .		0.0	10	l .	210
Fahrzeuge - 13'120 13'000 8.0 0.000329 0.03 1.0 - 0.000 0.0 - 4.49 - 0.0 10 - 45 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4'900 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrzeuge - 1'800 70'000 38.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge - 1'800 70'000 38.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 50 10'867 13'000 8.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Übergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576		344	1	2 300	70 000	30.0	0.0000329	0.00	1.0	<u> </u>	0.009	0.0	<u> </u>	21.00			0.0	10	<u> </u>	213
Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 4/900 13/000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, leichte Fahrzeuge - 1/800 70/000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 47.3 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 50 10/867 13/000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Ubergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1/576				13'120	13'000	8.0	0.0000329	0.03	1.0	Ι.	0.000	0.0	I .	4 49	Ι.	İ	0.0	10	Ι.	45
Fahrzeuge - 4900 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 5.03 - 0.0 10 - 50 Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrzeuge - 1800 70'000 38.0 0.000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 50 10'867 13'000 8.0 0.000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Ubergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576				10 120	10 000	0.0	5.0000023	0.00	1.0		0.000	0.0		7.73	 		0.0	10		70
Instruktion: Armee-Fahrer, schwere Fahrzeuge - 1/800 70′000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 50 10′867 13′000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Übergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1′576		_		4'900	13'000	8.0	0.0000329	0.03	3.0		0.001	0.0		5.03		İ	0.0	10	l .	50
schwere Fahrzeuge - 1'800 70'000 38.0 0.0000329 0.88 3.0 - 0.026 0.0 - 47.26 - 0.0 10 - 473 Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 50 10'867 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Übergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576 1'576 - 0.00 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112															İ					
Simu-Demofahrt: Privatfahrer, leichte Fahrzeuge 50 10'867 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Übergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576		-		1'800	70'000	38.0	0.0000329	0.88	3.0		0.026	0.0	-	47.26	-	İ	0.0	10		473
leichte Fahrzeuge 50 10'867 13'000 8.0 0.0000329 0.03 3.0 - 0.001 0.0 - 11.15 - 0.0 10 - 112 Übergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>																				
Übergeordnete Massnahmen, Dachmarketing 476 1'576		50		10'867	13'000	8.0	0.0000329	0.03	3.0		0.001	0.0	-	11.15	-	İ	0.0	10	-	112
Dachmarketing 476 1'576																				
Total 1'186 1'838 36'244 0 160.46 0 247 0 0 1'60.5		476	1'576							l									l	
	Total	1'186	1'838	36'244	-	_	-	-	-	-	-	-	0	160.46	0	247	0		0	1'605

Tabelle 15: Erhebungsraster QAED

^{1.} Angaben Mittel eCH, Eigen- und Drittmittel und erreichte Personen durch QAED (Kursstatistik QAED 2002)

^{2.} Annahmen Wirkungsdauer der Massnahmen gemäss Einschätzung QAED und INFRAS.

^{3.} Annahmen Jahresfahrleistungen und durchschnittlicher Verbrauch pro 100 km gemäss Einschätzung QAED und INFRAS.

^{4.} Wirkungen: Anzahl ausgebildete Personen mal spez. E-Einsparung (Quelle: Evaluation Eco-Drive, Einschätzung QAED und INFRAS).

VEL2

1	2	2a	3	3a	3b	4	4a	4b	4c	4d	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Massnahme, Fahrzeugtyp	Mittel Energie- Schweiz 2002	Mittel weitere Bundesstell en 2002	Drittmittel Partner und Kantone Total 2002	Mittel Kanton Tessin 2002	Drittmittel Private (Partner) 2002	Im Berichts- jahr 2002 neu verkaufte Fahrzeuge oder erreichte	Durch- schnittliche Jahres- fahrleistung	· "	rauch pro 100 km	Verbrauch pro 100 km herk. Fahrzeug		zeug	Ausgelöste Zusatz- Investitionen pro Fahrzeug	energetische	sätzliche e Wirkung im jahr 2002	Wirkung im (aus Vorjah und Akti	ergetische Berichtsjahr resaktivitäten ivitäten in speriode)	Totale Ausgaben, Investi- tionen ohne Mittel ECH, Drittmittel	Wirkungs- dauer der Mass- nahme	Berichtsjahr Massnah	rkung der im r ausgelösten nmen über nsdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[km]	[MJ/ 100 km elektr.]	[MJ/ 100 km therm.]	[MJth/ 100 km]	[MJ/Fzg*a elektr.]	[MJ/Fzg*a therm.]	[kFr./a]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Elektrofahrzeuge	153		230	2	227	55	8'000	80	0	270	-	15'200	0	-	0.84	-	1.04	0	10	-	8.4
Niedrigverbrauch- fahrzeuge						239	11'000	0	120	270	-	16'500	0	-	3.94	-	4.57	0	10	-	39.4
Hybridfahrzeuge						7	11'000	0	180	270	-	9'900	0	-	0.07	-	0.11	0	10	-	0.7
Twike						12	8'000	36	0	270	-	18'720	0	-	0.22		0.30	0	10	-	2.2
Elektro-Scooter	100		150	21	129	66	2'500	27	0	100	-	1'825	0	-	0.12		0.16	0	10	-	1.2
Elektro-Bikes						168	2'500	4	0	100	-	2'400	0	-	0.40	-	0.47	0	10	-	4.0
EasyMove Lokal	14		34		34	92	120	80	0	270	-	228	0	-	0.02	-	0.02	0	1	-	0.0
Easy Move Tourismus	14		10		10	100	500	80	0	270	-	950	0	-	0.10	-	0.10	0	1	-	0.1
ECOTaxsi	4		7		7	24'000	11	0	180	270	-	10	0	-	0.24	-	0.24	0	1	-	0.2
Übergeordnete Mass- nahmen, Dachmarketing	565		877	24	853																
Total	850	0	3'105	1'845	1'260	547	-	-	-	-	-	-	-	0	5.95	0	6.99	0	-	0	56.3

- 1. Angaben zu Finanzmittel und verkaufte Fahrzeuge durch VEL2 und Jahresbericht MIS
- 2. Annahmen zu durchschnittlicher Jahresfahrleistung und Wirkungsdauer der Massnahmen gemäss Einschätzung VEL 2 und INFRAS sowie Herstellerangaben.
- 3. Daten zum spezifischen Verbrauch pro 100 km herkömmliches Fahrzeug: Flottenverbrauchsdaten 2001 (auto-schweiz), für Scooter und Bikes Einschätzungen VEL 2 und INFRAS
- 4. Wirkungen: Anzahl Fahrzeuge mal Delta spez. E-Verbrauch mal durchschn. Jahresfahrleistung.

Tabelle 16: Erhebungsraster VEL2

Mobility

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Massnahme, Zielgruppe	Mittel Energie- Schweiz 2002	Eigenmittel und Drittmittel Partner 2002	In Berichtsjahr 2002 neu erreichte Personen (Kunden)		Energetische Wirkung pro Person In Pe		Wirkung im Be	he energetische erichtsjahr 2002	Berichts Vorjahresal	cche Wirkung im sjahr (aus ktivitäten und erichtsjahr 2002)	Total ausgelöste Investitionen, Ausgaben, ohne Mittel ECH, Drittmittel			kung der im ausgelösten oer Lebensdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[MJ/a*Pers. elek.]	[MJ/a*Pers. therm.]	[kFr./a* Pers.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Kundentyp 1	101	0	8'380	-	4'200	0	-	35	-	61	0	10	-	352
Übergeordnete Mass- nahmen, Dachmarketing														
Total	101	0	8'380		-	-	0	35	0	61	0		0	352

- 1. Mittel eCH noch offen!
- 2. Anzahl Neumitgliederzahl 2002 gem. Telefongespräch mit T. Lütholf v. 6. Februar 2003
- 3. Einsparung pro Person beträgt gemäss Evaluation Muheim 1998 für Mobility-Mitglieder rund 4200 MJ/a
- 4. keine Zusatzinvestitionen pro Neumitglied berücksichtigt (Annahme: Nettoinvestitionen gleich null infolge Verringerung des Motorisierungsgrades) Annahme gerechtfertigt, da Fahrzeugpark Mobility in etwa konstant (1650 Fzg.)
- 5. Wirkungsdauer der Massnahme gemäss Einschätzung aus E2000.

Tabelle 17: Erhebungsraster Mobility.

Veloland Schweiz

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Massnahme, Zielgruppe	Mittel Energie- Schweiz 2002	Eigenmittel und Drittmittel Partner 2002	In Berichtsjahr 2002 gezählte Ferien- und Kurzreisen bzw. Tagesausflüge	_	irkung pro Reise . 3)	Ausgelöste zusätzliche energiebez. Investition pro Person (Fahrer)	Wirkung im Be	he energetische richtsjahr 2002	Berichtsjahr (aktivitäten un	che Wirkung im aus Vorjahres- d Aktivitäten in ahr 2002)	Total ausgelöste Investitionen, Ausgaben, ohne Mittel ECH, Drittmittel	Wirkungs-dauer der Massnahme	Berichtsjahr	kung der im ausgelösten per Lebensdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[MJ/a*Pers. elek.]	[MJ/a*Pers. therm.]	[kFr./a* Pers.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Ferien- /Kurzreisen			220'000	-	82	0.0	-	18	-	18	0	1	-	18
Tagesausflüge			4'000'000	-	3	0.0	-	13	-	13	0	1	-	13
Betriebskosten	245													
Abdiskont. Investitionen														
Übergeordnete Mass-nahmen, Dachmarketing														
Total	245	905	-	-	-	-	0	31	0	31	485		0	31

Bemerkungen: 1. Mittel EnergieSchweiz gem. Buchhaltung BFE 2002 (Kontoverpflichtungen und Zahlungen pro Vertrag 2002-2005 v. 14.4.2003)

- 2. Eigen- und Drittmittel: Betriebs- und Unterhaltskosten pro Jahr ca. 1.15 Mio. CHF, abzüglich Mittel EnergieSchweiz resultieren ca. 905 kCHF gem. Schätzungen Veloland CH
- 3. Angaben zur Anzahl der durchgeführten Ferien-/Kurzreisen und Tagesausflüge gem. Schlussbericht 2001 von Veloland Schweiz (Annahme: Nachfrage 2002 = Nachfrage 2001)
- 4. Annahmen zur Zahl der substituierten Ferien- und Kurzreisen bzw. Tagesausflüge mit traditionellem Verkehrsmittelmix auf Basis Befragung Veloland Schweiz und Einschätzungen Veloland Schweiz und INFRAS
- 5. Wirkungen: Anzahl durchgeführte Kurz- und Ferienreisen bzw. Tagesausflüge mal spezifische Energieeinsparung (abgeleitet aus substituierten Freizeitaktivitäten mit durchschnittlichem Verkehrsmittelmix)

Tabelle 18: Erhebungsraster Veloland Schweiz.

Modellstadt Burgdorf

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Massnahme, Zielgruppe	Mittel Energie- Schweiz 2002	Eigenmittel und Drittmittel Partner 2002	In Berichts-jahr 2002 neu erreichte Personen (Kunden)		nergetische Wirkung pro Person I P		energetische Berichts	Total zusätzliche energetische Wirkung im Berichtsjahr 2002		iche Wirkung im ijahr (aus ktivitäten und erichtsjahr 2002)	Total ausgelöste Investitionen, Ausgaben, ohne Mittel ECH, Drittmittel	Massnahme	Berichtsjahr Massnah	rkung der im r ausgelösten nmen über nsdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[MJ/a*Pers. elek.]	[MJ/a*Pers. therm.]	[kFr./a* Pers.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Sportverkehr			1'800		185		0	0.334	0.0	0.3	0	2.0	0	0.667
Hauslieferdienst			13'000		7		0	0.086	0.0	0.1		1	0	0.086
Flanierzone			1		2'382'501		0	2.383	0.0	2.4		10	0	23.825
Übergeordnete Mass- nahmen, Dachmarketing														
Total	100	n.b.	14'801	-	-	-	0	2.802	0	3	0		0	24.578

- 1. Mittel EnergieSchweiz gem. Buchhaltung BFE 2002 (Kontoverpflichtungen und Zahlungen pro Vertrag 2002-2005 v. 14.4.2003)
- 2. Sportverkehr: Mengengerüst aus Schlussbericht 'Sportlich unterwegs in Burgdorf', zusätzliche Annahmen gem. Projektleitung. Annahmen zur Wirkungsabschätzung gem. Einschätzung INFRAS
- 3. Hauslieferdinest: Mengengerüst aus Evaluation Hauslieferdienst, Wirkungsabschätzung gem. Evaluation und zusätzlichen Annahmen INFRAS
- 4. Flanierzone: Mengengerüst gem. Nachheruntersuchung Flanierzone, zusätzliche Annahmen gem. Projektleitung und Einschätzungen INFRAS
- 5. Wirkungen Sportverkehr + Hauslieferdienst: Anzahl erreichter Personen (Sportverkehr) bzw. Anzahl Hauslieferungen mal spez. Energie-Einsparung (Quelle: Evaluationen, Einschätzungen INFRAS)
- 6. Wirkung Flanierzone: Verkehrsreduktion 2002 gem. Referenzzustand 1996, Grobschätzung der Wirkung gem. Evaluation und Einschätzung Projektleitung und INFRAS

Tabelle 19: Erhebungsraster Modellstadt Burgdorf.

Schweiz rollt

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Massnahme, Zielgruppe	Mittel Energie Schweiz 2002	Eigenmittel und Drittmittel Partner 2002	In Berichts-jahr 2002 neu erreichte Personen (Kunden)	Energetische Per	son	Ausgelöste zusätzliche Investition pro Person (Fahrer)		ne energetische richtsjahr 2002	Berichts	tivitäten und	Total ausgelöste Investitionen, Ausgaben, ohne Mittel ECH, Drittmittel	Wirkungsdaue r der Massnahme	Gesamtwirk Berichtsjahr Massnahi Lebens	ausgelösten men über
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[MJ/a*Pers. elek.]	[MJ/a*Pers. therm.]	[kFr./a* Pers.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Gratisveloverleih (verliehene Velos 2002)			70'579		28		0	1.94	0	2	0	1	0	1.94
Übergeordnete Mass-														
nahmen, Dachmarketing							_			_	_			
Total	59	0	70'579		-	-	0	1.94	0	2	0	1	0	1.94

- 1. Mittel EnergieSchweiz gem. Buchhaltung BFE 2002 (Kontoverpflichtungen und Zahlungen pro Vertrag 2002-2005 v. 14.4.2003).
- 2. Eigenmittel und Drittmittel 2 Mio. CHF nicht erfasst, da es sich um Beiträge BFF im Rahmen des Beschäftigungsprogramms, Sponsoring, Beiträge der beteiligten Städte und Kantone sowie weitere Mittel handelt, gem. Angaben Rolf Marti (komma pr).
- 3. Angaben erreichte Personen (ausgeliehene Fahrzeuge): Verleihstatistik für Zürich, Genf, Bern und Thun des Projektkoordinator komma pr.
- 4. Annahmen zur Einsparung pro Verleih: Wirkungsabschätzung gem. Projektevaluation und zusätzlichen Annahmen durch INFRAS.
- 5. Wirkungen: Anzahl verliehener Fahrzeuge mal spezifische Energieeinsparung (gem. Berechnungen INFRAS).

Tabelle 20: Erhebungsraster Schweiz rollt.

Kleinwasserkraftwerke

1	2	2a	3b	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Bereich	Mittel	Förderbei-	Förderbei-	Eigenleis-	Im Berichts-	Energetische	Wirkung pro	Ausgelöste	Total zu	sätzliche	Total ene	ergetische	Total ausgelöste	Wirkungs-	Gesamtwirl	kung der im
	Energie-	träge Bund	träge	tung,	jahr 2002 neu	Anl	age	energie-bez.	energetische	e Wirkung im	Wirkung im	Berichtsjahr	Investitionen,	dauer der	Berichtsjahr	ausgelösten
	Schweiz		Kantone	Drittmittel	inst. Leistung			Investition pro	Berichts	jahr 2002	(aus Vorjahre	es- aktivitäten	Ausgaben, ohne	Mass-	Massnah	men über
	2002			der Partner				kW inst.			und Akti	vitäten in	Mittel ECH und	nahme	Lebens	sdauer
				2002				Leistung			Berichts	speriode)	Drittmittel			
						[GWh/a*Anl	[GWh/a*Anl.		[GWh/a	[GWh/a	[GWh/a	[GWh/a			[GWh	[GWh
	[kFr./a]			[kFr./a]	[Anzahl]	age elek.]	therm.]	[kFr./kW]	elektr.]	therm.]	elektr.]	therm.]	[kFr./a]	[a]	elektr.]	therm.]
ISKB	180			70												
Kantone			0		1'220	1.4		6.8	5.5		11.1		8'250	30	165	
direkte Förderung Bund		0			1220	1.4		0.6	5.5		11.1		6 2 3 0	30	100	
P+D-Förderung Bund	150															
Total	330	0	0	70	1'220	-		-	5.5	0	11.1	0	8'250		165	0

- 1. Wirkungen der 2002 in Betrieb gegangenen Anlagen, welche von ES unterstützt worden sind (indirekte, direkte und P+D-Förderung) werden berücksichtigt. 2002 werden 4 in Betrieb gegangene Kleinwasserkraftwerke < 1 MW, welche Beitrag für Vorstudie erhalten haben, berücksichtigt. Basis Umfrage BHP 'Bundesbeiträge an Vorstudien für KWKW' (2001).
- 2. Mittel ISKB (Verband Schw. Kleinkraftwerk Besitzer) inkl. Drittmittel sowie total ausgelöste Investitionen gemäss Angaben ISKB
- 3. Angaben Mittel direkte und P+D-Förderung Bund gemäss BFE
- 4. Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss Umfrage BHP; Investition gem. Schätzung ISKB (Fr.1.5.--/kWh)
- 5. Wirkungsdauer der Massnahme gemäss Einschätzung E+P

Tabelle 21: Erhebungsraster Kleinwasserkraftwerke

Thermische Solarenergie und Photovoltaik

1	2		2a	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Massnahmen	Mittel	Finanz-	Mittel	Eigenleis-	lm	Energetisc	he Wirkung	Ausgelöste	Total zu	sätzliche	Total ene	ergetische	Total	Wirkungs-	Gesamtwirl	kung der im
	Energie-	hilfen	Kantone	tung,	Berichts-	pro Anlage	e, m2, kWp	energie-	_	he Wirkung		•	ausgelöste			ntsjahr
	Schweiz	Bund		Drittmittel	jahr 2002			bez.	im Bericht	sjahr 2002		jahr (aus	Investition	Mass-	_	lösten
	2002			der Partner 2002	neu erstellte			Investition pro m2,			,	aktivitäten vitäten in	en, ohne Mittel ECH	nahme	Massnah Leben:	
				2002	m2 resp.			kWp				speriode)	und		Lebeli	Suauei
					kWp			Кир			Dononio	ponodo)	Drittmittel			
					·											
						[MWh/a*m	[MWh/a*m									
						2 resp.	2 resp.		[MWh/a	[MWh/a	[MWh/a	[MWh/a			[MWh/a	[MWh/a
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	kWp elek.]	kWp th.]	[kFr./a]	elektr.]	therm.]	elektr.]	therm.]	[kFr./a]	[a]	elektr.]	therm.]
Thermische Solaranlagen																
Marketing SWISSOLAR	862			1'077												
Kantone			3'984		14'326		0.43	1.8		6'160		13'590	20'525	20		123'204
direkte Förderung Bund		562			14 320		0.43	1.0		0 100		13 330	20 323	20		123 204
P+D-Förderung Bund	905															
Total therm. Solaranlagen	1'767	562	3'984	1'077	14'326		0	2		6'160		13'590	20'525	20		123'204
Photovoltaik																
Solarstrom vom EW und SWISSOLAR	384			574												
Kantone			3'043		1'250	0.80		12	1'000		2'000		11'957	25	25'000	
direkte Förderung Bund		0			. 200	0.00			. 500		_ 300				20000	
P+D-Förderung Bund	905															
Total Photovoltaik	1'289	0	3'043	574	1'250	1		12	1'000		2'000		11'957	25	25'000	

- 1. Berücksichtigt Anlagen gem. Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gem. Statistik und Referenzentwicklung ohne EnergieSchweiz/Energie2000.
- 2. Angaben Mittel SWISSOLAR inkl. Drittmittel gemäss SWISSOLAR.
- 3. Angaben Mittel direkte und P+D-Förderung Bund gemäss BFE
- 4. Annahme: 70% Budget SWISSOLAR für thermische Solaranlagen eingesetzt, 30% für Photovoltaik
- 5. Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss Statistik erneuerbare Energien.
- 6. Ausgelöste Investitionen und Wirkungsdauer der Massnahmen: Einschätzung E+P.
- 7. Durch BFE direkt geförderte Anlagen: therm. Solaranlagen 4'646m2; PV 0 kW
- 8. Durch BFE geförderte P+D-Anlagen: therm. Solaranalgen 338 m2; PV 165 kW

Tabelle 22: Erhebungsraster thermische Solarenergie und Photovoltaik

Wärmepumpen

1	2	2a	2b	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Bereich	Mittel Energie- Schweiz 2002	Förderbei- träge Bund	Förderbei- träge Kantone	Eigenleis- tung, Drittmittel der Partner 2002	Im Berichts- jahr 2002 neu erreichte, erstellte Anlagen		e Wirkung pro age	Ausgelöste energiebez. Investition pro Anlage	energetisch	sätzliche e Wirkung im jahr 2002	Wirkung im (aus Vorjahi und Akti	ergetische Berichtsjahr resaktivitäten vitäten in speriode)	Total ausgelöste Investitionen, Ausgaben, ohne Mittel ECH und Drittmittel	Wirkungs- dauer der Mass- nahme	Berichtsjahr Massnah	kung der im ausgelösten men über sdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[MWh el. /Anlage]	[MWh th. /Anlage]	[kFr./a]	[GWh/a elektr.]	[GWh/a therm.]	[GWh/a elektr.]	[GWh/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[GWh/a elektr.]	[GWh/a therm.]
WP < 20 kW	-	-	-	-	4'846	-	13	30	-	65	-	117	145'380	20	-	1'297
WP 50 - 100 kW	-	-		-	33	-	73	80	-	2	-	2	2'667	20	-	49
WRG-Anlagen	-	-	-	-	52	-	114	60	-	6	-	6	3'149	20	-	119
FWS	1'360			2'050												
Kantone			1'342													
direkte Förderung Bund		0														
P+D-Förderung Bund	960															
Total	2'320	0	1'342	2'050	4'932	-	-	-	0	73	0	125	151'195	-	0	1'465

- 1. Berücksichtigt Anlagen gem. Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gem. Statistik und Referenzentwicklung ohne EnergieSchweiz/Energie2000 (direkte, indirekte- und P+D-Förderung)
- 2. Angaben Mittel Fördergemeinschaft Wärmepumpen Schweiz (FWS) inkl. Drittmittel gemäss FWS.
- 3. Angaben Mittel direkte und P+D-Förderung Bund gemäss BFE
- 4. Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss Statistik erneuerbare Energien.
- 5. Ausgelöste Investitionen und Wirkungsdauer der Massnahmen: Einschätzung E+P.

Tabelle 23: Erhebungsraster Wärmepumpen

Holzenergie

1	2	2a	2b	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Massnahmen	Mittel	Förder-	Förderbei-	Eigenleis-	Im Berichts-	Energetische	Wirkung pro	Ausgelöste	Total zu	sätzliche	Total ene	ergetische	Total	Wirkungs-	Gesamtwir	kung der im
	Energie-	beiträge	träge	tung,	jahr 2002		sp. pro kW	energiebez.	energetische		Wirkung im		ausgelöste	dauer der		ausgelösten
	Schweiz	Bund	Kantone	Drittmittel	neu	(Durch	schnitt)	Investition	Berichtsj	ahr 2002	(aus Vorjahr		Investitionen,	Mass-		men über
	2002			der Partner 2002	erreichte, erstellte			pro Anlage				vitäten in	Ausgaben, ohne Mittel	nahme	Leben	sdauer
				2002	Anlagen			(Durch- schnitt)			Denonis	periode)	ECH und			
					Allagen			301111111)					Drittmittel			
							[GJ/a									
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl/kW]	[GJ/a elek.]	therm.]	[kFr./a]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Geschl. Cheminées					2'356		3.9	10		9		9	23'564	20	0	185
Cheminéeöfen					7'666		4.9	8		38		38	61'326	20	0	756
Zentralheizungsherde					276		56	28		15		15	7'728	20	0	307
Stückholzfeuer. <70kW					1'263		58	30		73		73	37'890	20	0	1'455
Kachelöfen					117		28	25		3		3	2'925	20	0	66
Pelletöfen					492		2.2	8		1		1	3'936	20	0	22
Pelletfeuerungen <70kW					435		197	28		86		86	12'180	20	0	1'718
aut. Schnitzelfeuer.																1
<70kW					182		296	2.0		54		54	364	20	0	1'078
aut. Schnitzelfeuer.																1
70-300kW ausser. HVB					12'810		6.0	1.6		77		77	20'495	20	0	1'540
aut. Schnitzelfeuer.																1
300-500kW ausser. HVB					4'580		5.6	1.4		26		26	6'411	20	0	514
aut. Schnitzelfeuer.																1
>500kW ausser. HVB					15'535		6.0	1.2		93		93	18'642	20	0	1'868
Holz-WKK-Anlagen					0	-	-	-	0	0	0	0	0	20	0	0
Vorjahresaktivitäten											0	444				$oxed{oxed}$
Marketing HeCH	1'050			2'969												
Kantone			7'718													
direkte Förderung Bund		10'050														
P+D-Förderung Bund	300															
Total	1'350	10'050	7'718	2'969	45'711				0	475	0	919	195'462		0	9'508

- 1. Berücksichtigt Anlagen gem. Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gem. Statistik und Referenzentwicklung ohne EnergieSchweiz/Energie2000 (direkte-, indirekte- und P+D-Förderung)
- 2. Angaben Mittel HolzenergieSchweiz (HeCH) inkl. Drittmittel gemäss HolzenergieSchweiz.
- 3. Angaben Mittel direkte und P+D-Förderung Bund gemäss BFE
- 4. direkte Förderung Bund: Lothar gem. BFE für Total 9,66 Mio Fr. plus Restzahlungen Förderbeiträge Fr. 385'000.--
- 5. Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss Statistik erneuerbare Energien.
- 6. Ausgelöste Investitionen und Wirkungsdauer der Massnahmen: Einschätzung E+P.

Tabelle 24: Erhebungsraster Holzenergie

Windenergie

1	2	2a	2b	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Bereich	Mittel	Förderbei-	Förderbei-	Eigenleis-	Im Berichts-	Energetische	e Wirkung pro	Ausgelöste	Total zu	sätzliche	Total ene	ergetische	Total	Wirkungs-	Gesamtwirl	kung der im
	Energie-	träge Bund	träge	tung,	jahr 2002	Anl	lage	energiebez.	energetische	e Wirkung im	Wirkung im	Berichtsjahr	ausgelöste	dauer der	Berichtsjahr	ausgelösten
	Schweiz		Kantone	Drittmittel	neu			Investition	Berichts	jahr 2002	(aus Vorjahr	esaktivitäten	Investitionen,	Massnahme	Massnah	men über
	2002			der Partner	erreichte,			pro Anlage				vitäten in	Ausgaben,		Leben	sdauer
				2002	erstellte						Berichts	periode)	ohne Mittel			
					Anlagen								ECH und			
													Drittmittel			
						[MWh el.	[MWh th.		[GWh/a	[GWh/a	[GWh/a	[GWh/a			[GWh/a	[GWh/a
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	/Anlage]	/Anlage]	[kFr./a]	elektr.]	therm.]	elektr.]	therm.]	[kFr./a]	[a]	elektr.]	therm.]
Suisse Eole	600			121												
Förderung Kantone			0		,	758		,	1.5		3.5		2	20	30	
direkte Förderung Bund		0				756		!	1.5		3.3		2	20	30	
P+D-Förderung Bund	460															
Total	1'060	0	0	121	2				2	0	4	0	2		30	0

- Wirkungen der 2002 in Betrieb gegangenen Anlagen, welche von ES unterstützt worden sind (indirekte, direkte und P+D-Förderung) werden berücksichtigt.
 2002 werden eine Grosswindanlage (Gütsch) und eine Leichtwindanlage (beide mit P+D-Beitrag) berücksichtigt.
- 2. Angaben Mittel Suisse Eole (inkl. Drittmittel) und ausgelöste Investitionen gemäss Suisse Eole.
- 3. Angaben Mittel direkte und P+D-Förderung Bund gemäss BFE
- 4. Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss Angaben Suisse Eole.
- 5. Wirkungsdauer der Massnahmen: Einschätzung E+P.

Tabelle 25: Erhebungsraster Wind

Biomasse

1	2	2a	2b	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Bereich	Mittel Energie- Schweiz 2002	Förder- beiträge Bund	Förderbei- träge Kantone	Drittmittel, Eigenleis- tung der Partner	Im Berichts- jahr 2002 neu erreichte, erstellte Anlagen		e Wirkung pro lage	Ausgelöste Investition pro Anlage	energetisch	sätzliche e Wirkung im jahr 2002	Wirkung im (aus Vorjahr und Akti	rgetische Berichtsjahr esaktivitäten vitäten in periode)	Totale Ausgaben, Investi- tionen ohne Mittel ECH	Wirkungs- dauer der Mass- nahme	Berichtsjahr Massnah	kung der im ausgelösten imen über isdauer
	[kFr./a]			[kFr./a]	[Anzahl]	kWh/a*Akt. elek.]	[kWh/a*Akt. therm.]	[kFr./a]	[kWh/a elektr.]	[kWh/a therm.]	[kWh/a elektr.]	[kWh/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[kWh elektr.]	[kWh therm.]
Landwirtschaft					1	470'000	540'000	500	470'000	540'000	770'000	540'480	500	20	9'400'000	10'800'000
Siedlungsabfälle					0	-	-	0	0	0	0	0	0	20	0	0
Industrieabwasser					2	125'000	345'000	2'000	250'000	690'000	250'000	690'000	4'000	20	5'000'000	13'800'000
BiomasseEnergie	581			208												
Kantone			0													
Bund		0														
P+D-Förderung Bund	650															
Total	1'231	0	0	208	3				720'000	1'230'000	1'020'000	1'230'480	4'500		14'400'000	24'600'000

- 1. Wirkungen der 2002 in Betrieb gegangenen Anlagen, welche von eCH unterstützt worden sind (indirekte, direkte und P+D-Förderung) werden berücksichtigt.
- 2. Angaben Mittel BiomasseEnergie (inkl. Drittmittel) und ausgelöste Investitionen gemäss BiomasseEnergie.
- 3. Angaben Mittel direkte und P+D-Förderung Bund gemäss BFE
- 4. Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss Angaben Biomasseenergie.
- 5. Wirkungsdauer der Massnahmen: Einschätzung E+P.

Tabelle 26: Erhebungsraster Biomasse

Grossverbraucher Wirtschaft

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Modellgruppen	Mittel Energie Schweiz 2002	Eigenmittel der Modell- gruppen (Umset-zung, ohne Investi- tionen)	In Berichts- jahr 2002 erreichte Gruppen		e Wirkung pro ippe	Ausgelöste energiebez. Investition pro Gruppe	energetisch	sätzliche e Wirkung im jahr 2002	im Berich Vorjahres- a Aktivi	tische Wirkung atsjahr (aus aktivitäten und täten in speriode)	Totale Ausgaben, Investi-tionen (ohne Mittel ECH, Drittmittel)	Wirkungs- dauer der Mass-nahme	Berichtsjahr Massnah	kung der im ausgelösten men über sdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[TJ/a*Akteur elek.]	[TJ/a*Akteur therm.]	[kFr./a]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Energiemodell Schweiz	320	1'718	14	3.5	21.8	19'845	49	305	1'197	6'304	277'833	6-30	682	5'266
Übergeordnete Massnahmen														
und Spezialprojekte	235													
Total	555	1'718	14	-	-	-	49	305	1'197	6'304	277'833	-	682	5'266

- Der Betrag von 1.245 Mio. CHF, der die EnAW im 2002 erhalten hat, taucht erst n\u00e4chstes Jahr in der Wirkungsanalyse auf (transitorische Abgrenzung), weil diese Gruppen erst in der Anlaufphase sind und noch kein Datenreporting gemacht haben (gem\u00e4ss EnAW und BFE)
- 2. Eigenleistungen wurde Prozentual nach Anzahl Projekten dem Energiemodell Schweiz und dem Benchmarkmodell KMU angerechnet.
- 3. Energetische Wirkungen gemäss EnAW (14 Gruppen konnten für das Jahr 2002 eine Wirkung ausweisen).
- 4. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Energiemodell Schweiz: aus dem Jahr 2001 nach 2003: ca. 100 kCHF (gemäss Auskunft Marktbereich Industrie u. Dienstleistungen)
- 5. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Benchmark KMU: aus dem Jahr 2001 nach 2003: ca. 700 kCHF (gemäss Auskunft Marktbereich Industrie u. Dienstleistungen)
- 6. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Energiemodell Schweiz und Benchmark KMU: aus dem Jahr 2002 nach 2003: 1245 kCHF (gemäss Auskunft EnAW)
- 7. Detaildaten, der 14 erfassten Modellegruppen liegen INFRAS vor .

Tabelle 27: Erhebungsraster Grossverbraucher Wirtschaft

Benchmark-Modell KMU

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Modellgruppen	Mittel Energie- Schweiz 2002	Eigenmittel, Drittmittel der Partner (Umset- zung, ohne Investi- tionen)	In Berichts- jahr 2002 erreichte Akteure	Energetische Akt		Ausgelöste energiebez. Investition pro Akteur	energetische	sätzliche e Wirkung im jahr 2002	Wirkung im (aus Vorjahro und Akti	ergetische Berichtsjahr es- aktivitäten vitäten in speriode)	Totale Ausgaben, Investi- tionen ohne Mittel ECH, Eigenmittel	Wirkungs- dauer der Mass- nahme	Berichtsjahr Massnah	kung der im r ausgelösten nmen über nsdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[GJ/a*Akteur elek.]	[GJ/a*Akteur therm.]		[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
KMU Benchmark-Modell	58	55	2				1	2	1	2	201	8-10	12	22
Übergeordnete Mass- nahmen, Dachmarketing	95													
Total	152	55	2	-	-	-	1	2	1	2	201	-	12	22

- 1. Total Mittel EnergieSchweiz gemäss BFE.
- 2. Eigenleistungen wurde Prozentual nach Anzahl Projekten dem Energiemodell Schweiz und dem Benchmarkmodell KMU angerechnet.
- 3. Energetische Wirkungen gemäss EnAW (zwei Gruppen konnten für das Jahr 2002 eine Wirkung ausweisen).
- 4. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Benchmark KMU: aus dem Jahr 2001 nach 2003: ca. 700 kCHF (gemäss Auskunft Marktbereich Industrie u. Dienstleistunger
- 5. Transitorische Abgrenzung der Fördermittel in der Modellgruppe Energiemodell Schweiz und Benchmark KMU: aus dem Jahr 2002 nach 2003: 1245 kCHF (gemäss Auskunft EnAW)
- 6. Detaildaten von den 2 Gruppen liegen INFRAS vor.

Tabelle 28: Erhebungsraster Benchmark-Modell KMU

Goldener Stecker

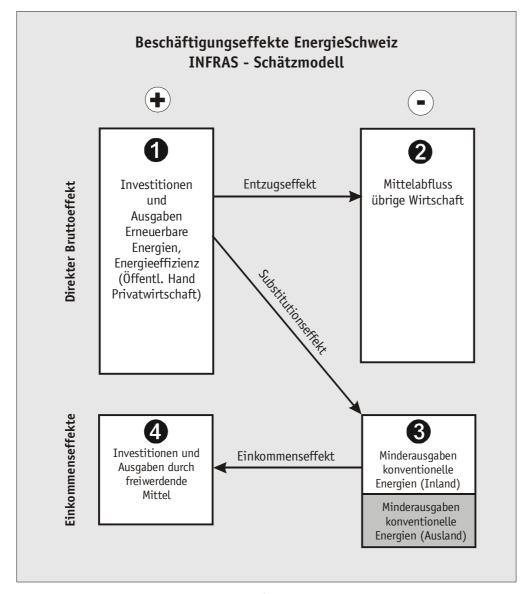
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Modellgruppen	Mittel Energie- Schweiz 2002		Eigenmittel Partner (Umset-zung, ohne Investi- tionen)	In Berichts- periode 2002 erreichte Geräte		Wirkung pro erät	Ausgelöste Investition pro Gerät	energetisch	isätzliche e Wirkung im jahr 2002	im Berich Vorjahresak Aktivit	ische Wirkung tsjahr (aus ttivitäten und äten in speriode)	Totale Ausgaben, Investitionen ohne Mittel ECH und Drittmittel	Wirkungs- dauer der Massnahme	Berichtsjahr Massnah	kung der im ausgelösten men über sdauer
	[kFr./a]	[kFr./a]	[kFr./a]	[Anzahl]	[MJ/a*Gerät elek.]	[MJ/a*Akteur therm.]	[kFr./a]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[TJ/a elektr.]	[TJ/a therm.]	[kFr./a]	[a]	[TJ elektr.]	[TJ therm.]
Goldener Stecker	50	482	181	14'417	662	-	0.1	9.6	-	15.3	-	1'025	10	96	-
Total	50	482	181	14'417	-		-	10	0	15	0	1'025	10	96	0

- 1. Angaben Goldener Stecker: Auswertung der Umfrage GS99 und GS01
- 2. Im Ausland wurden im Jahr 2002 1652'244 prämierte Leuchten verkauft, mit einer energetischen Wirkung von 39 GWh (Umfrage S.A.F.E. 2003)
- 3. Es wird ein durchschnittl. Verbrauch von 36W pro Leuchte und eine Nutzung von 1000h/a angenommen (gemäss Umfrage S.A.F.E. 2003).
- 4. Ausgelöste Investitionen pro Leuchte GS: 10% Mehrkosten für eine Leuchte mit dem GS-Label durchschnittlichen Verkaufswert: 711 CHF für GS-Leuchte (Schätzung S.A.F.E., 2002)

Tabelle 29: Erhebungsraster Goldener Stecker

Annex 7: Details zum Beschäftigungs-Schätzmodell

Für die Abschätzung der Beschäftigungswirkungen werden in der Praxis verschiedene Modelle eingesetzt. Unter Berücksichtigung dieser Erfahrungen hat INFRAS für die gefragte quantitative Abschätzung der Beschäftigungswirkung bereits unter Energie2000 ein einfaches, partialanalytisches Schätzmodell entwickelt. Dieses erlaubt eine konsistente, transparente und periodisch aufdatierbare Abschätzung der Beschäftigungseffekte.



Figur 30: Schema der im INFRAS-Beschäftigungs-Schätzmodell berücksichtigten Wirkungen

Die quantitative Abschätzung der vier Effekte kann vereinfacht wie folgt zusammengefasst werden:

• Der direkte Positiveffekt (1) entspricht der Beschäftigungswirkung durch die in diesem Zusammenhang relevanten (anrechenbaren) Investitionen und Ausgaben der öffentlichen Hand und der Privatwirtschaft. Dieser Effekt wird ermittelt, indem die ausgelösten Investitionen und Ausgaben auf die verschiedenen Wirtschaftsbranchen aufgeteilt werden (Endproduzenten und Zulieferbranchen) und mit branchenspezifischen Wertschöpfungskoeffizienten³⁷ und Importguoten multipliziert werden.

- Der indirekte Negativeffekt (2) entsteht, weil die Investitionen und Ausgaben für die Energiemassnahmen zu einem Mittelabfluss aus der übrigen Wirtschaft in Richtung der "Energieeffizienz-Branchen" führen (Entzugseffekt). Dieser wird ermittelt, indem die zur Finanzierung der Energieeffizienz-Massnahmen notwendigen Mittel (Neu- und Ersatzinvestitionen, Betriebsenergie, sonstiger Betrieb und Unterhalt, Marketing) mit den für die Gesamtwirtschaft geltenden durchschnittlichen Wertschöpfungskoeffizienten und Importquoten multipliziert werden. Dabei werden nur die nicht-zusätzlichen Ausgaben berücksichtigt. Ausgaben, welche beispielsweise auf "Deficit Spending" der öffentlichen Hand zurückzuführen sind, werden nicht berücksichtigt, da diese nicht zu Mittelabfluss in der übrigen Wirtschaft führen.³⁸ Bei der Standard-Schätzung gehen wir im Sinne einer vorsichtigen Schätzung davon aus, dass nur ein kleiner Teil (5 %) der ausgelösten Investitionen nicht zu Mittelabflüssen aus der übrigen Wirtschaft führt.
- Der direkter Negativeffekt (3) entsteht im Bereich herkömmlicher Energien. Die Investitionen in Energiesparmassnahmen führen zur Substitution herkömmlicher Energien und damit zu einem negativen Beschäftigungseffekt in diesem Sektor. Ein Teil dieses negativen Beschäftigungseffektes entsteht im Ausland und wird in den hier erfolgenden Schätzungen der Beschäftigungswirksamkeit in der Schweiz nicht berücksichtigt. Zur Abschätzung dieses Effekts werden die Minderausgaben auf Basis der gesparten bzw. substituierten Energie abgeschätzt und auf die unterschiedenen Energiebranchen zugeteilt. Die Schätzung der Beschäftigungseffekte erfolgt wiederum auf Basis branchenspezifischer Wertschöpfungskoeffizienten und Importquoten.³⁹
- Der **indirekte Positiveffekt (4)** entsteht durch die Minderausgaben infolge der erzielten Energieeinsparungen. Diese führen zu einem **Einkommenseffekt**, da weniger für die herkömmlichen Energien ausgegeben werden muss. Die Abschätzung dieses positiven Beschäftigungseffektes erfolgt durch Abschätzung der Minderausgaben und Multiplikation dieser Minderausgaben mit den für die Gesamtwirtschaft geltenden durchschnittlichen Wertschöpfungskoeffizienten und Importquoten, sowie Berücksichtigung einer Sparquote.

37 Bruttowertschöpfung pro Arbeitsplatz

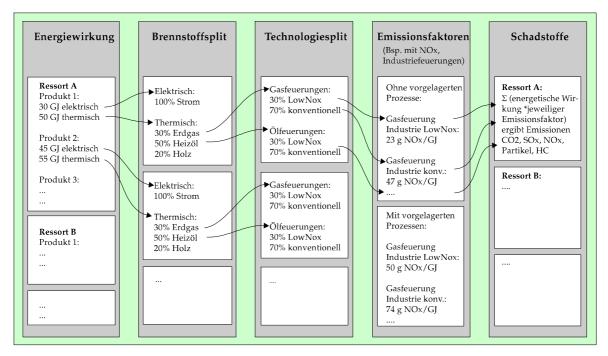
Der sogenannte "Crowding-out-Effekt" durch Zinssteigerungen auf Grund der Refinanzierung der Ausgaben der öffentlichen Hand am Kapitalmarkt kann hier - angesichts der aus gesamtwirtschaftlicher Sicht bescheidenen Grössenordnungen - vernachlässigt werden.

³⁹ Die positiven Effekte, welche im Ausland entstehen, werden analog vernachlässigt. Allerdings sind diese weniger bedeutend als die negativen (auf Grund der vergleichsweise hohen Importquote bei den herkömmlichen Energien).

⁴⁰ Auf Basis von Annahmen über die durchschnittlichen Energiepreise nach Energieträger. Sonderbelastungen (z.B. Treibstoffzölle) sind nicht berücksichtigt.

Annex 8: Details Emissionswirkungen

Ausgangspunkt für die Abschätzungen sind Angaben der Marktsektoren und Marktbereiche bezüglich der energetischen Wirkungen der einzelnen Produkte. Zur Abschätzung der produktespezifischen Emissionswirkungen wird für jedes Produkt zuerst die energetische Wirkung in Einsparung resp. Substitution von Energieträgern (Elektrizität, Heizöl extraleicht, Erdgas, Benzin, etc.) aufgeteilt. Pro Energieträgeranteil wird weiter eine Annahme über die eingesetzte Umwandlungstechnologie getroffen (z.B. Gasfeuerung LowNox >100kW). Für diese Untertechnologien stehen spezifische Emissionsfaktoren zur Verfügung. Die verwendeten Emissionsfaktoren für die verschiedenen Verbrennungs- und Herstellungsprozesse basieren auf dem Ökoinventar Transporte (INFRAS 1995), den Ökoinventaren für Energiesysteme (Frischknecht 1996) und dem Handbuch Emissionsfaktoren aus stationären Quellen (BUWAL 1995a). Mit diesen Grundlagen können die gesamten Emissionswirkungen pro Produkt abgeschätzt werden (vgl. Figur 31). Die Schätzungen entsprechen Netto-Betrachtungen: Beispielsweise fliessen beim Ersatz einer herkömmlichen Feuerung durch eine Wärmepumpe sowohl die Minderemissionen durch die Reduktion von fossilen Brennstoffen als auch die Mehremissionen durch den zusätzlichen Elektrizitätsverbrauch in die Berechnung ein.



Figur 31: Schematische Darstellung der verwendeten Wirkungskette für die Abschätzung der Emissionswirkungen auf Produkteebene.

Annex 9: Details zu Kosten-Wirksamkeits-Abschätzungen

Marktsektor Öffentliche Hand, Gebäude

Kosten / Nutzen-Verhältnisse	Mittel ECH 2002	Förder- mittel Bund	Mittel Bund	Förder- mittel Kantone	Drittmittel	I+BU	Ausgel. Wirkun- gen		/Nutzen I ECH)		/Nutzen id/Kantone)		/Nutzen ntmittel)
	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[L1]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]
Grossverbraucher Bund	0	0	0	0	19'133	0	178	0.0	0.0	0.0	0.0	107.4	38.7
Energho	1'230	0	1'230	0	65	109	318	3.9	1.4	3.9	1.4	4.4	1.6
EnergieSchweiz für Gemeinden	1'790	0	1'790	0	2'090	0	3'315	0.5	0.2	0.5	0.2	1.2	0.4
Energie in ARA	125	0	125	0	200	4'540	697	0.2	0.1	0.2	0.1	7.0	2.5
Wohnbauten	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Minergie	1'000	0	1'000	3'888	2'100	82'835	7'634	0.1	0.0	0.6	0.2	11.3	4.1
Energiesparwoche	22	0	22	0	143	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0 0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0 0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
kant. Förderung Gebäudebereich	0	0	0	25'651	0	34'378	4'189	0.0	0.0	6.1	2.2	8.2	3.0
Weitere Projekte	1'633	0	1'633	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BFE-Eigenleistungen	877	0	877	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Marktsektor	6677	0	6677	29539	23731	121862	16331	0.4	0.1	2.2	0.8	9.3	3.4

Bemerkungen:

1. Angaben der Grossverbraucher des Bundes unvollständig (nur BBL, Swisscom, SBB)

Tabelle 30: Kosten-Wirksamkeitsabschätzungen Marktsektor Öffentliche Hand, Gebäude.

Marktsektor Wirtschaft

Kosten / Nutzen-Verhältnisse	Mittel ECH 2002	Förder- mittel Bund	Mittel Bund	Förder- mittel Kantone	Drittmittel	I+BU	Ausgel. Wirkun- gen		/Nutzen I ECH)		/Nutzen d/Kantone)		/Nutzen ntmittel)
	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[L1]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]
Energie-Modell	555	0	555	0	1'718	12'399	5'948	0.1	0.0	0.1	0.0	2.5	0.9
Benchmark-Modell KMU	152	0	152	0	55	201	35	4.4	1.6	4.4	1.6	11.7	4.2
Energiesparwoche	9	0	9	0	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
Goldener Stecker	50	0	50	482	181	1'025	96	0.5	0.2	5.6	2.0	13.1	4.7
Elektrische Geräte	2'612	0	2'612	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Übrige	522	0	522	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BFE-Eigenleistungen	481	0	481	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Marktsektor	4381	0	4381	482	1953	13625	6078	0.7	0.3	0.8	0.3	3.3	1.2

Tabelle 31: Kosten-Wirksamkeitsabschätzungen Marktsektor Wirtschaft.

Marktsektor Mobilität

Kosten / Nutzen-Verhältnisse	Mittel ECH 2002	Förder- mittel Bund	Mittel Bund	Förder- mittel Kantone	Drittmittel	I+BU	Ausgel. Wirkun- gen		/Nutzen I ECH)		/Nutzen d/Kantone)		/Nutzen ntmittel)
	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[L1]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]
Eco-Drive (QAED)	1'186	0	1'186	0	1'838	0	1'605	0.7	0.3	0.7	0.3	1.9	0.7
e'mobile	416	0	416	0	630	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
VEL2	850	0	850	1'848	1'260	0	56	15.1	5.4	47.9	17.2	70.3	25.3
Mobility	101	0	101	0	0	0	352	0.3	0.1	0.3	0.1	0.3	0.1
RailLink	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Veloland Schweiz	245	0	245	0	905	0	31	8.0	2.9	8.0	2.9	37.5	13.5
Modellstadt Burgdorf	100	0	100	0	0	0	25	4.1	1.5	4.1	1.5	4.1	1.5
Schweiz rollt	59	0	59	0	0	0	2	30.4	10.9	30.4	10.9	30.4	10.9
VCS/TCS-Verbrauchslisten/ Leitfaden E	165	0	165	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
'Alpen retour' SAC	50	0	50	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
0	0	0	0	0	0	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
0	0	0	0	0	0	0	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
kant. Förderung Mobilität	0	0	0	355	0	314	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.	n.b.
Total Marktsektor	3'171	0	3'171	2'203	4'633	314	2'070	1.5	0.6	2.6	0.9	5.0	1.8

Bemerkungen:

1. Eco-Drive: Ausgelöste Investitionen in Drittmittel integriert

Tabelle 32: Kosten-Wirksamkeitsabschätzungen Marktsektor Mobilität.

Marktsektor Erneuerbare Energien

Kosten / Nutzen-Verhältnisse	Mittel ECH 2002	Förder- mittel Bund	Mittel Bund	Förder- mittel Kantone	Drittmittel	I+BU ¹⁾	Ausgel. Wirkun- gen		/Nutzen I ECH)	Kosten/Nutzen (Mittel Bund/Kantone		Kosten/Nutzen ne) (Gesamtmittel) ²⁾	
	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[kFr.]	[TJ]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]	[kFr./TJ]	[Rp./kWh]
Kleinwasserkraftwerke	330	0	330	0	70	8'250	594	0.6	0.2	0.6	0.2	14.6	5.2
Thermische Solaranlagen	1'767	562	2'329	3'984	1'077	26'068	444	5.2	1.9	14.2	5.1	65.2	23.5
Photovoltaik	1'289	0	1'289	3'043	574	14'595	90	14.3	5.2	48.1	17.3	182.9	65.8
Wärmepumpen	2'320	0	2'320	1'342	2'050	231'762	5'273	0.4	0.2	0.7	0.2	44.8	16.1
Geothermie	1'045	0	1'045	0	82	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Holz	1'350	10'050	11'400	7'718	2'969	327'524	9'508	1.2	0.4	2.0	0.7	34.9	12.6
Wind	1'060	0	1'060	0	121	2'220	109	9.7	3.5	9.7	3.5	31.2	11.2
Biomasse	1'231	0	1'231	0	208	4'500	140	8.8	3.2	8.8	3.2	42.3	15.2
	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
weitere EE kantonal gefördert	0	0	0	2'056	0	25'599	3'553	0.0	0.0	0.6	0.2	7.2	2.6
Weitere Projekte	7'256	0	7'256	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BFE-Eigenleistungen	302	0	302	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Restl. P&D Förderung Bund	2'309												
Total Marktsektor	20'257	10'612	28'561	18'142	7'151	640'518	19'712	1.4	0.5	2.4	0.9	33.8	12.2

Bemerkungen:

Tabelle 33: Kosten-Wirksamkeitsabschätzungen Marktsektor Erneuerbare Energien.41

_

¹⁾ inkl. zusätzliche Betriebs- und Unterhaltskosten gegenüber herkömmlichen Heizsystem über gesamte Lebensdauer (Therm. Solaranlagen und Photovoltaik: + 2 Rp./kWh Unterhaltskosten, Holzenergie und Wärmepumpen: + 7 Rp./kWh Betriebs- und Unterhaltskosten, Quelle: EBP/Ecoplan (Solarinitiative: Analyse der Auswirkungen) und Recherche/Einschätzungen INFRAS).

²⁾ Fördermittel bereits in totalen Investitionen integriert

⁴¹ Abweichungen der Mittel zur Kostenzusammenstellung des BFE möglich infolge unterschiedlicher Allokation der Begleit- und Marketingmassnahmen.

Annex 10: Einschätzung Datenqualität

Bereich	Methodischer Ansatz	Annahmen und Quel	len	Unsicherheiten		Bedeutung des	Bereiches
		Energetische Wirkungen	Investitionen	Energetische Wir- kung	Investitionen	Energ. Wir- kung (in% der Gesamt- wirkungen)	Investitionen (in% der Gesamtinves- titionen)
Grossver- braucher Bund	 Energiebezogene Massnahmen der Grossverbraucher (EPFL, Swisscom, SBB) werden als Teil von eCH be- trachtet. Abschätzung resp. gemessene Werte der Grossverbraucher 	Angaben EPFL, Swisscom, SBB	Angaben EPFL, Swisscom, SBB: Mittel entspre- chen ausgelösten Investitionen	Mittel: Keine Überprüfung möglich, Bezug auf Jahr 2002 nicht überall klar	Gering: Tatsächliche Auslagen der Grossverbrau- cher	• Gering: rund 1%	Mittel: rund 3%
Energho: Energy Mana- gement (Pro- jekt läuft aus)	 Anzahl erreichte resp. betreute Spitäler (Aktivitäten durch Ressort Spitäler unter E2000 ausgelöst, aber erst im Jahr 2001 realisiert) werden eCH zugegerechnet. Wirkungen: Anzahl Spitäler mal durchschnittliche E-Einsparung und Investition 	Durchschn. E- Einsparung durch Ressort Spitäler auf Grund Auswer- tung mehrerer Spitäler be- stimmt	Durchschn. Investition durch Ressort Spitäler auf Grund Auswertung mehrerer Spitäler bestimmt	Gering: Einsparungen basieren auf Auswertung einiger Beispielspitäler	Gering: Konservative Annahmen zu ausgelösten Investitionen	• Gering: rund <1%	• Gering: <1%
Energho: Abonnemente	Anzahl verkaufte Abonnemente werden eCH zugerechnet. Wirkungen: Gemessene Werte von Energho	Angaben Energ- ho zu Anzahl Abos und ge- messene E- Wirkungen	Angaben Energ- ho zu Aboprämien	Gering: gemessene Wer- te, inkl. Refe- renzentwicklung	Mittel: Tatsächliche Investitionen über Betriebsoptimie- rung hinaus	• Gering: <1%	• Gering: <1%
Energie- Schweiz für Gemeinden	 Anzahl Energiestädte werden eCH zugerechnet Wirkungen: Energiestädte müssen jedes Jahr zusätzliche Massnahmen durchführen, um Label zu erhalten Bei Energiestädten mit >75 Punkten werden im ersten und zweiten Jahr nach Labelerhalt 0.058 TJ/Einwohner elektrisch und 0.188 TJ/Einwohner thermisch eingespart, ab dem 3 Jahr jährlich die Hälfte Energiestädte mit über 75 Punkten erzielen jeweils die doppelte Wir- 	E-Einsparungen pro Einwohner auf Grund Bericht Energiestadt vom Jahr 2000, Plausibilisierung durch Gemeindevertreter	Beiträge der Gemeinden und Kantone an Um- setzung gemes- sen	Gross: Annahmen noch nicht durch vertiefte Evaluation bestätigt, Überschneidungen noch nicht eliminiert	Nichtelbekannt Tatsächliche Auslagen der Gemeinden, aber bauliche Investitionen nicht ausgewiesen	• Sehr gross: rund 35%	• Gering: <1%

Bereich	Methodischer Ansatz	Annahmen und Que	llen	Unsicherheiten		Bedeutung des Bereiches		
		Energetische Wirkungen	Investitionen	Energetische Wir- kung	Investitionen	Energ. Wir- kung (in% der Gesamt- wirkungen)	Investitionen (in% der Gesamtinves- titionen)	
Energie in ARA Wohnbauten	ARA, die Sofortmassnahmen nach Grob- und Feinanalysen sowie Sa- nierungen umgesetzt haben, wer- den eCH zugerechnet Wirkungen: Anzahl ARA mal durchschnittliche E-Wirkung Ressort Wohnbauten schloss	Durchschnittli- che E-Wirkun- gen gemäss An- nahmen E2000 (Evaluation Energie in ARA)	durchschnittli- che Investitionen gemäss Annah- men E2000 (Er- fahrungswerte EAM)	Mittel: Relevanz der Auslösewirkung von eCH- Aktivitäten	Gering: Erfahrungswerte	• Gering: 1%	• Gering: <1%	
	Aktivitäten im Jahr 2001 ab, nur die Hälfte der Wirkungen wird be- rücksichtigt.							
MINERGIE	 Ansatz ohne Aufteilung der Wirkungen zwischen Kantonen und MINERGIE-Geschäftstelle. Wirkung: m2 EBF * Delta-Faktor; Delta-Faktoren gemäss Globalbeiträge an Kt. nach Art. 15 ENG Anhang 2. 	Erfasste EBF gemäss Statistik Kantonen (eForms) und MINERGIE- Geschäftstelle	Gemäss Fakto- ren pro m2 EBF entsprechend eForm-Kantone	Mittel: Deltafaktoren ev. zu hoch Überschneidungen mit erneuerbaren Energien und zeitliche Abgrenzung.	Mittel: Überschneidungen mit erneuerbaren Energien und zeitliche Abgrenzung.	• Gross: 7%	• Gross: 12%	
Kantonale Förderung Gebäudebe- reich	 Förderaktivitäten der Kantone im Gebäudebereich werden eCH zugerechnet Wirkungen: Anzahl unterstützte Projekte im Bereich System (Neubau u. Sanierung, Hülle und Komponenten Spezialfälle werden durch eForm Kantone erhoben und mit durchschn. Wirkungsfaktoren hochgerechnet 	durchschnittli- che Einsparun- gen gemäss An- nahmen Wir- kungsanalyse Kantone	Durchschnittli- che Investitionen gemäss Annah- men Wirkungs- analyse Kantone	Gering: Mitnahmeeffek- te unklar	Gering: zusätzliche Kosten konservativ geschätzt	• Mittel: 6%	• Gross: 5%	
Energiemodell Schweiz	Aktivitäten der Modellgruppen der EnAW werden eCH zugerechnet Wirkungen: Geschätzte Werte durch EnAW	Schätzung EnAW	Schätzung EnAW gemäss Energiepreise	Gross: keine Plausibilisierung möglich, weil keine Daten zu Gruppen resp. Massnahmen	Gross: direkt abhängig von E- Wirkungen	• Gross: 11%	• Gering: 2%	
Benchmark- Modell KMU	Aktivitäten der Modellgruppen der EnAW werden eCH zugerechnet Wirkungen: Geschätzte Werte	Schätzung EnAW	Schätzung EnAW gemäss Energiepreise	Gross: keine Plausibilisierung möglich, weil keine Daten	Gross: direkt abhängig von E- Wirkungen	• Gering: <1%	• Gering: <1%	

Bereich	Methodischer Ansatz	Annahmen und Que	llen	Unsicherheiten		Bedeutung des Bereiches		
		Energetische Wirkungen	Investitionen	Energetische Wir- kung	Investitionen	Energ. Wir- kung (in% der Gesamt- wirkungen)	Investitionen (in% der Gesamtinves- titionen)	
	durch EnAW			zu Gruppen resp. Massnah- men				
Geräte: Goldener Stecker	Wirkung gemäss Herstellerbefragung S.A.F.E. zu Absatzmengen. Wirkung: Anzahl prämierter verkaufter Leuchten (55% in CH) mal durchschnittliche Einsparung pro Leuchte. Im Ausland verkaufte Leuchten werden nicht berücksichtigt.	Geschätzte durchschnittli- che Energieein- sparung pro Leuchte.	Geschätzte durchschnittli- che zusätzliche Investition pro Leuchte.	Mittel: Herstelleranga- ben, aber Unsi- cherheit beim Verkaufsanteil.	Mittel: Herstelleranga- ben, aber Unsi- cherheit beim Verkaufsanteil.	• Gering: <1%	• Gering: <1%	
Eco-Drive	E-Einsparungen durch Eco-Drive- Ausbildung werden vollumfänglich eCH zugerechnet. Wirkungen: Anzahl ausgebildete Personen nach Kurstypen mal kursspezifischer E-Wirkungsfaktor	Kursspezifischer E- Wirkungsfaktor gemäss Evalua- tion Eco-Drive und Einschät- zung QAED, INFRAS	Angaben QAED zu Kurskosten	Gering: Wirkungen ge- mäss Evaluation Unsicherheit bei Annahmen In- struktion: Ar- mee-Fahrer	Gering: Angaben Kurskosten, weitere Investitionen nicht berück- sichtigt	• Mittel: 5%	• Gering: 1%	
E'mobile	Ev. ab 2003 Wirkungen: Anzahl durch e'mobile beeinflusste und in Betrieb genommene energieeffiziente Fahrzeuge nach Fahrzeugtyp mal spez. E-Einsparung nach Fahrzeugtyp gegenüber herkömmlichen Fahrzeug							
VEL2	E-Einsparungen durch Aktivitäten von VEL2 werden vollumfänglich eCH zugerechnet. Wirkungen: Anzahl durch VEL2 in Betrieb genommene energieeffiziente Fahrzeuge nach Fahrzeugtyp mal spez. E-Einsparung nach Fahrzeugtyp gegenüber herkömmlichen Fahrzeug	Fahrzeugspez. Einsparung ge- mäss Delta Her- stellerangaben und durchschn. Fahrzeuge CH	Mehrkosten werden durch Subventionen aufgefangen	Gering: Herstelleranga- ben, Fahrverhal- ten aber nicht berücksichtigt	Gering:	• Gering: <1%	• Gering: <1%	
Mobility	E-Einsparungen durch Neumitglieder von Mobility werden eCH zugerechnet. Wirkungen: Anzahl Neumitglieder	Durchschn. E- Einsparung ge- mäss Evaluation Muheim 1998	Keine (eher Einsparung)	Gering: Wirkungen evaluiert	• -	• Gering: 1%	• -	

Bereich	Methodischer Ansatz	Annahmen und Que		Unsicherheiten		Bedeutung des Bereiches	
		Energetische Wirkungen	Investitionen	Energetische Wir- kung	Investitionen	Energ. Wir- kung (in% der Gesamt- wirkungen)	Investitionen (in% der Gesamtinves- titionen)
Veloland Schweiz	 mal durchschn. E-Einsparung Substitution von Autoferien bzw ausflüge durch solche mit dem Ve- lo dank Velowege. Wirkung: Ausflüge/Reisen * spez. E-Einsparung 	Basis Befragung Veloland Schweiz und Einschätzungen Veloland Schweiz und INFRAS	Unterhaltskos- ten für Velowe- ge	Mittel: Sind alle Ausflü- ge/Reisen tat- sächliche Substi- tutionen	Gering	• Gering: 1%	• Gering: <1%
Modellstadt Burgdorf	Wirkungen Sportverkehr + Hauslieferdienst: Anzahl erreichter Personen (Sportverkehr) bzw. Anzahl Hauslieferungen mal spez. Energie-Einsparung Wirkung Flanierzone: Verkehrsreduktion 2002 gem. Referenzzustand 1996	Evaluation und Einschätzung Projektleitung und INFRAS	Nur Mittel eCH ausgewiesen	Gering Wirkungen evaluiert	Gering	• Gering: <1%	• Gering: <1%
Schweiz rollt	Wirkungen: Anzahl verliehener Fahrzeuge mal spezifische Ener- gieeinsparung	Ausleihstatistik Annahmen zur Einsparung pro Verleih gem. Projektevaluation und zusätzlichen Annahmen durch INFRAS	Nur Mittel eCH und Eigen- und Drittmittel aus- gewiesen	Mittel: Höhe der Einsparung pro Verleih	• Gering	• Gering: <1%	• Gering: <1%
Kleinwasser- kraftwerke	Neue Anlagen <1 MW werden eCH zugerechnet, zwischen 1 und 10 MW nicht Wirkungen: Anlagedaten gemäss Statistik KWKW	Statistik KWKW	Statistik KWKW	Mittel: Relevanz der Auslösewirkun- gen von eCH- Aktivitäten	• Gering: Statistische Wer- te	• Gering: <1%	• Gering: 1%
Thermische Solarenergie	Berücksichtigt Anlagen gem. Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gem. Statistik und Referenzentwicklung ohne EnergieSchweiz/Energie2000.	 Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss Statistik erneuerbare Energien. Angaben BFE 	Angaben SWIS-SOLAR Angaben BFE	Mittel: Mitnahmeeffek- te nicht berück- sichtigt	Gering: Direkt erhobene Daten	• Gering: <1%	• Mittel: 4%
Photovoltaik	Berücksichtigt Anlagen gem. Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gem. Statistik und Referenzentwicklung ohne Ener-	Anzahl neue Anlagen, energetische Wirkung gemäss	Angaben SWIS- SOLAR Angaben BFE	Mittel: Mitnahmeeffek- te nicht berück- sichtigt	Gering: Direkt erhobene Daten	• Gering: <1%	• Mittel: 2%

Bereich	Methodischer Ansatz	Annahmen und Que	llen	Unsicherheiten		Bedeutung des Bereiches	
		Energetische Wirkungen	Investitionen	Energetische Wir- kung	Investitionen	Energ. Wir- kung (in% der Gesamt- wirkungen)	Investitionen (in% der Gesamtinves- titionen)
	gieSchweiz/Energie2000.	Statistik erneu- erbare Energien. • Angaben BFE					
Wärmepum- pen	Berücksichtigt Anlagen gem. Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gem. Statistik und Referenzentwicklung ohne EnergieSchweiz/Energie2000 Wirkungen: Anzahl Anlagen mal E-Einsparung pro Anlage	Annahme Referenzent- wicklung ge- mäss Einschät- zung E+P E-Einsparung pro Anlage aus Statistik der ern. Energien	Ausgelöste Investitionen und Wirkungs- dauer der Mass- nahmen: Ein- schätzung E+P.	Mittel: Annahme Referenzentwicklung: welcher Anteil ist FWS zuzuschreiben	Mittel: Investitionen sehr unter- schiedlich je nach Anlage- grösse und - technologie	• Gross: 8%	• Gross: 24%
Geothermie	 Anzahl Geothermie-Anlagen, die durch SVG massgeblich beeinflusst wurden, werden eCH angerechnet Wirkungen: Anlagedaten gemäss Statistik SVG 	Daten SVG	Daten SVG	Gross: Referenzent- wicklung	Gering: Referenzent- wicklung Anlagedaten	Keine Wirkung 2002	Keine Wirkung 2002
Holzenergie	Wirkungen freiwilliger Massnahmen und Förderung werden zusammen ausgewiesen Anlagen gem. Schätzung E+P, beruhend auf Absatzzahlen gem. Statistik und Referenzentwicklung ohne EnergieSchweiz/Energie2000	Installierte Leistungen bei Lotharförderung durch Holzener- gie CH, kanto- nale Förderung mittels eForm Kantone erfasst	Anlagedaten gemäss Anga- ben Holzenergie Schweiz resp. eForm Kantone	Mittel: Referenzent- wicklung Mitnahmeeffek- te nicht berück- sichtigt	Gering: Referenzent- wicklung Anlagedaten	• Gross: 15%	• Gross: 30%
Windenergie	Wirkungen der 2002 in Betrieb gegangenen Anlagen, welche von eCH unterstützt worden sind (indi- rekte, direkte und P+D-Förderung) werden berücksichtigt	Anlagedaten von SuisseEole	Gemäss SuisseEole	Mittel: Referenzent- wicklung Anlagedaten Inkl. P+D- Anlagen	Mittel: Referenzent- wicklung Anlagedaten	• Gering: <1%	• Gering: <1%
Biomasse	 Anzahl Biomasse-Anlagen, die durch BiomassEnergy massgeblich beeinflusst wurden, werden eCH angerechnet Wirkungen: Anlagedaten gemäss BiomassEnergy 	Anlagedaten BiomassEnergy	Anlagedaten BiomassEnergy	• Mittel: Inkl. P+D- Anlagen	Gering: Anlagedaten	• Gering: <1%	• Gering: 1%
Weitere kanto- nal geförderte	Gemäss Auswertung eForm KantoneInkl. kantonal geförderte Abwär-	eForm Kantone	eForm Kantone	• Gering	Gering:	• Mittel: 4%	• Mittel: 4%

Ber	eich	Methodischer Ansatz	Annahmen und Quellen		Unsicherheiten		Bedeutung des Bereiches	
			Energetische Wirkungen	Investitionen	Energetische Wir- kung	Investitionen	Energ. Wir- kung (in% der	Investitionen (in% der
			wirkungen		kung		Gesamt- wirkungen)	Gesamtinves- titionen)
		me Massnamen						

Literatur

Bundesamt für Statistik 2002: Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung, Produktionskonto und Arbeitsproduktivität der Schweiz 2000, Neuchâtel.

BUWAL 1995a: Luftschadstoff-Emissionen des Strassenverkehrs 1950 – 2010, Bern.

BUWAL 1995b: Handbuch Emissionsfaktoren aus stationären Quellen, Bern.

Balthasar 2000: Energie 2000, Programmwirkungen und Folgerungen aus der Evaluation, Verlag Rüegger, Chur, Zürich.

Frischknecht 1996: Ökoinventare von Energiesystemen, im Rahmen des Forschungsprogramms Energiewirtschaftliche Grundlagen, Bundesamt für Energiewirtschaft, Bern.

INFRAS 1995: Ökoinventar Transporte, Zürich.

INFRAS 1997a: Beschäftigungswirkungen der Ressortaktivitäten von Energie 2000; im Auftrag BFE, Bern.

INFRAS 1997b: Wirtschaftliche Auswirkungen des Investitionsprogramms Energie 2000; Kurzgutachten im Auftrag BFE, Bern.

INFRAS 1998: Beschäftigungs- und Innovationswirkungen der Ressortaktivitäten Energie 2000; im Auftrag BFE, Bern.

INFRAS 1999: Wirkungen der Ressortaktivitäten Energie 2000 auf Energie, Umwelt und Beschäftigung, im Auftrag BFE, Bern.

INFRAS 2000: Wirkungen der Ressortaktivitäten Energie 2000 auf Energie, Umwelt und Beschäftigung, im Auftrag BFE, Bern.

INFRAS 2002: Wirkungsanalyse EnergieSchweiz 2001, Wirkungen der freiwilligen Massnahmen und der Förderaktivitäten von EnergieSchweiz auf Energie, im Auftrag BFE, Bern.

INFRAS 2003a: Wirkungsanalyse Kantonaler Förderprogramme im Rahmen von Art. 15 EnG, Ergebnisse der Erhebung 2002, im Auftrag BFE, Bern.

INFRAS 2003b: Wirkungen der kantonalen Energievorschriften im Gebäudebereich im Jahr 2002, im Auftrag BFE, Bern.

Prognos 2002: Entwicklung und Bestimmungsgründe des Energieverbrauchs 2001 gegenüber 2000 und 1990, Synthesebericht im Auftrag des Bundesamtes für Energie, Prognos, Basel.