Zeitschrift: Schweizerische Wasser- und Energiewirtschaft : Zeitschrift für

Wasserrecht, Wasserbau, Wasserkraftnutzung, Energiewirtschaft und

Binnenschiffahrt

Herausgeber: Schweizerischer Wasserwirtschaftsverband

Band: 26 (1934)

Heft: 2

Artikel: Die Rentabilität der kommunalen Gaswerke und Elektrizitätswerke in

der Schweiz in den Jahren 1929 und 1932

Autor: Härry, A.

DOI: https://doi.org/10.5169/seals-922340

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Mehr erfahren

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. En savoir plus

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. Find out more

Download PDF: 22.10.2025

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, https://www.e-periodica.ch

für die Erstellung der Eisenbetonplatten wieder, die im ganzen Umfange von Hand aufgebracht wurden, was im vorliegenden Falle auch wirtschaftlich eine günstige Lösung darstellte. Abbildungen 6 und 7 zeigen die Art der Lehmdichtung: der Lehm wurde in mehreren Schichten aufgebracht und mit einer $2^{1/2}$ Tonnenwalze eingewalzt; die oberste Schicht wurde außerdem unter Zuhilfenahme einer 800 kg-Walze und unter Zugabe von Wasser abgeglättet. Der fertiggestellte Lehmschlag wurde jeweils noch am gleichen Tage mit einer Kiesschicht abgedeckt und dauernd bespritzt, um den Lehm vor Austrocknung zu schützen.

Die Unterwasserkanal- und Aarebaggerung ist vollendet worden.

Abbildung 8 zeigt den Zustand der Gesamtbaustelle im November 1933.

Die Rentabilität der kommunalen Gaswerke und Elektrizitätswerke in der Schweiz in den Jahren 1929 und 1932.

Von Dipl.-Ing. A. Härry, Sekretär des Schweiz. Wasserwirtschaftsverbandes Zürich.

In Nr. 5 vom 25. Mai 1931 der "Schweizerischen Wasser- und Energiewirtschaft" habe ich für das Jahr 1929 eine Gegenüberstellung der finanziellen Ergebnisse der größeren kommunalen Gas- und Elektrizitätswerke der Schweiz veröffentlicht. Die Arbeit war eine Folge des Vortrages von Herrn Prof. Dr. Bauer vom 28. März 1931 an der E. T. H., in dem dieser eine Geldbilanz der Gas- und Elektrizitätswerke der Schweiz für das Jahr 1928 aufgestellt hat. Ich habe festgestellt, daß es nicht angängig ist, die kommunalen Unternehmen mit kantonalen, privaten und gemischtwirtschaftlichen Elektrizitätswerken zusammenzufassen und diese mit den Gaswerken meist kommunalen Charakters zu vergleichen, weil die finanzielle Gebarung der verschiedenen Unternehmen eine ganz verschiedenartige ist und der Reingewinn keine Vergleichsbasis ermöglicht. Es dürfen nur Betriebe gleichen Charakters verglichen werden, die dasselbe Gebiet bedienen, und die nach gleichen finanzpolitischen Grundsätzen verwaltet werden, also kommunale Gaswerke mit den entsprechenden kommunalen Elektrizitätswerken. auch der Reingewinn solcher Unternehmen bildet keine richtige Basis für die Rentabilität, weil je nach der Abschreibungs- und Rückstellungspolitik der betreffenden Werke der Rein-

gewinn größer oder kleiner ausfallen kann. Eine richtige Vergleichsbasis bietet nur der Bruttoüberschuß, d. h. der Ueberschuß, der sich aus der Differenz der Betriebseinnahmen und Betriebsausgaben ergibt und der zur Verzinsung der investierten Kapitalien, für Abschreibungen, Rückstellungen und die Abgabe an die Gemeindekasse verwendet wird. Daraus ergibt sich die Rendite des Unternehmens in bezug auf den Erstellungswert der Anlagen (Investierung) der auch für die Bewertung eines Unternehmens maßgebend ist. Der Prozentsatz des Bruttoüberschusses vom Erstellungswert ergibt die Bruttorendite und der Prozentsatz von Verzinsung plus Reingewinn vom Erstellungswert die Nettorendite.

Die Untersuchungen haben ergeben, daß Herr Prof. Dr. Bauer in seinem Vortrag den Nettogewinn der Gaswerke (Abgabe an die Gemeinden) für das Jahr 1928 um 2 Mio. Fr. zu hoch und den Nettogewinn der Elektrizitätswerke für dasselbe Jahr um 10 Mio. Fr. zu niedrig eingeschätzt hat.

Es schien aus folgenden Gründen gegeben, die Untersuchungen für das Jahr 1932 zu wiederholen:

- a) Der finanzwirtschaftliche Vergleich zwischen den schweizerischen kommunalen Gasund Elektrizitätswerken für das Jahr 1932 ist ein Programmpunkt des Subkomitees II für die Behandlung der Aufgabe 6 des Generalprogramms der Studienkommission des NC für schweizerische Energiewirtschaft: "Die Rolle der Elektrizitätswerke und Gaswerke in der Energieversorgung". Unsere Arbeit ermöglicht einen Vergleich mit den Ergebnissen der genannten Studienkommission.
- b) Es ist von Interesse, zu sehen, wie die Entwicklung der finanziellen Ergebnisse der schweizerischen kommunalen Gaswerke und Elektrizitätswerke von 1929 bis 1932 vor sich gegangen ist, namentlich mit Rücksicht auf die eingetretenen konjunkturellen Aenderungen.
- c) Die Untersuchungen sollen zeigen, wie die schweizerischen Kommunen die Finanzpolitik ihrer Betriebe von 1929 bis 1932 im Hinblick auf die Beschlüsse des Ausschusses unseres Verbandes vom 1. Juli 1932 in Baden über die Abschreibungs- und Tarifpolitik gestaltet haben.

Die Untersuchung für das Jahr 1932 umfaßt die nämlichen 34 größeren Gemeinwesen wie im Jahre 1929, nämlich die folgenden:

| Amriswil | Genf | Sitten |
|-------------------|--------------|------------|
| Baden | Glarus | Solothurn |
| Basel | Horgen | Thun |
| Bern | Interlaken | Uster |
| Biel | Langenthal | Weinfelden |
| Bischofszell | Lausanne | Winterthur |
| Brugg | Le Locle | Wil |
| Burgdorf | Lugano | Wohlen |
| La Chaux-de-Fonds | Luzern | Zofingen |
| Chur | Neuenburg | Zürich |
| Frauenfeld | Rüti | |
| St. Gallen | Schaffhausen | |
| | | |

Die Untersuchung erfolgte nach den gleichen Richtlinien wie im Jahre 1929, die wie folgt rekapituliert werden:

- Feststellung der Produktionsdaten: Gasproduktion ab Gaswerk in m³ und Stromabgabe in kWh ab Kraftwerk oder Umformerstationen, ohne Verluste in der Verteilung;
- Ermittlung der Betriebseinnahmen: Einnahmen aus Gasverkauf oder Energieverkauf inkl. Zählermiete. Einnahmen der Gaswerke aus Nebenprodukten. Berücksichtigung der Gratisleistungen, wo dies feststellbar ist;
- Ermittlung der Betriebsausgaben. Ausscheidung der Ausgaben für Energieankauf bei den Elektrizitätswerken und für Kohlenankauf bei den Gaswerken;
- 4. Ermittlung des Bruttoüberschusses als Differenz der Betriebseinnahmen und Betriebsausgaben;
- 5. Ermittlung der einzelnen Komponenten des Bruttoüberschusses: Verzinsung, Abschreibungen, Einlage in Fonds, Abgabe an die Gemeindekasse (Reingewinn);
- 6. Ermittlung des zu verzinsenden Kapitals, des Erstellungswertes und des Buchwertes.

Das Resultat der Erhebungen für alle untersuchten 34 Werke ist folgendes:

| | Gaswerke: | Elektrizitäts- werke: |
|-----------------------------|------------------------------|--------------------------|
| Anzahl der untersuchten Unt | er- | Werker. |
| nehmungen | 34 | 34 |
| | m^3 | kWh |
| Gas- oder Stromabgabe | 203,464,115 | 1,038,726,450 |
| Energiebezug | _ | 373,142,749 |
| | Fr. | Fr. |
| Einnahmen aus Gas- bzw. | | |
| Stromverkauf | 46,156,394 | 91,104,455 |
| Einnahmen aus Neben- | or the recognition become as | |
| produkten | 14,992,200 | |
| Ausgaben für Strombezug | _ | 18,876,631 |
| Gesamteinnahmen und | 0F FE0 F00 | 1010=0=0= |
| -Ausgaben | 65,578,700 | 104,878,587 |
| Betriebsausgaben | 45,090,236 | 50,184,144 |
| Bruttoüberschuß | 20,517,434 | 54,694,443 |
| Verteilung des Brutto- | | |
| überschusses: | | |
| Verzinsung | 3,597,141 | 9,874,509 |
| Abschreibungen | 5,624,656 | 14,458,632 |
| Einlagen in Fonds | 969,882 | 3,813,037 |
| Bezug aus Fonds | _ | 166,416 |
| Abgabe an die Gemeinde | | |
| (Nettogewinn) | 10,348,066 | 26,548,265 |
| Defizit | 22,311 | |
| Zu verzinsendes Kapital | 72,683,500 | 193,916,870 |
| Erstellungswert der Anlagen | | |
| (Invest. Kapital) | 214,572,555 | 395,847,981 |
| Buchwert der Anlagen | 77,513,531 | 182,005,415 |
| | | |

Wirtschaftlicher Vergleich der Gas- und Elektrizitätswerke:

| Gas | werke: | Elektrizitäts- werke: |
|----------------------------------|--------|--------------------------|
| Bruttoüberschuß in % der | | |
| Gesamtausgaben | 31,4 | 52,2 |
| Verwendung des Bruttoüber- | | |
| schusses in % der Gesamt- | | |
| ausgaben: | | |
| Verzinsung | 5,5 | 9,4 |
| Abschreibungen | 8,6 | 13,8 |
| Einlage in Fonds | 1,5 | 3,6 |
| Abgabe an die Gemeinde | 15,8 | 25,4 |
| Mittlerer Zinsfuß des zu verzin- | | |
| senden Kapitals (ohne Rein- | | |
| gewinn) % | 5,0 | 5,1 |
| Bruttorendite in % des invest. | | |
| Kapitals *) | 9,6 | 13,8 |
| Nettorendite in % des invest. | | |
| Kapitals *) | 6,5 | 9,2 |
| Buchwert in % des Erst. Wertes | 36,1 | 46,0 |
| Mittlere Einnahmen Rp./m³ Gas | | |
| ab Werk | 22,6 | |
| Mittl. Einnahmen Rp./kWh ab Werk | | 8,77 |
| Mittlerer Preis des bezogenen | | |
| Stroms Rp./kWh | | 5,07 |
| | | |

Eine Gegenüberstellung der wichtigsten Zahlen der Jahre 1929 und 1932 ergibt folgendes Bild (in abgerundeten Zahlen):

| Ena (in abgoranación Zamien). | | | | |
|-------------------------------|------------|----------------------|---------------------|-----------|
| | Gaswerke: | | Elektrizitätswerke: | |
| | 1929 | 1932 | 1929 | 1932 |
| | $Mio. m^3$ | $\mathrm{Mio.\ m^3}$ | Mio. kWh | Mio. kWh |
| Gasproduktion, | | | | |
| Stromabgabe | 179,407 | 203,464 | 1,067,023 | 1,038,726 |
| Energiebezug in | | | | |
| Mio. kWh | - | _ | 369,141 | 373,143 |
| | Mio. Fr. | Mio. Fr. | Mio. Fr. | Mio. Fr. |
| Einnahmen aus Gas- | | | | |
| und Stromverkauf | 47,501 | 46,156 | 90,334 | 91,104 |
| Gesamteinnahmen | | | | |
| und -Ausgaben | 63,904 | 65,579 | 97,948 | 104,878 |
| Betriebsausgaben | 44,759 | 45,090 | 47,483 | 50,184 |
| Bruttoüberschuß | 19,145 | 20,517 | 50,465 | 54,694 |
| Verteilung des Brutt | 0- | | | |
| überschusses: | | | | |
| Verzinsung | 2,248 | 3,597 | 8,923 | 9,874 |
| Abschreibungen | 5,577 | 5,625 | 14,907 | 14,459 |
| Einlagen in Fonds | 1,725 | 0,970 | 3,782 | 3,813 |
| Abgabe an die | | | | |
| Gemeinde | 9,595 | 10,348 | 22,853 | 26,548 |
| Verwendung des Br | utto- | | | |
| überschusses in | | | | |
| Gesamtausgaben: | | | | |
| Verzinsung | 3,5 | 5,5 | 9,1 | 9,4 |
| Abschreibungen | 8,7 | 8,6 | 15,2 | 13,8 |
| Einlagen in Fonds | 2,7 | 1,5 | 3,9 | 3,5 |
| Abgabe an die | | | , | , |
| Gemeinde | 15,1 | 15,8 | 23,3 | 25,4 |
| Totaler Bruttoüber- | | | , | , |
| schuß in % der Ge- | | | | |
| samtausgaben | 30,0 | 31,4 | 51,5 | 52,1 |
| Mittl. Zinsfuß in % de | s | | | |
| zu verzins. Kapitals | | | | |
| (ohne Reingewinn) | 5,1 | 5,0 | 5,3 | 5,1 |
| Bruttorendite in % des | | | | |
| invest. Kapitals *) | 13,1 | 9,6 | 15,1 | 13,8 |
| | | | | |

^{*)} Ohne Berücksichtigung des verschiedenen Standes der Abschreibungen.

| Nettorendite in % des | | | | |
|-----------------------|---------|---------|---------|---------|
| invest. Kapitals *) | 8,1 | 6,5 | 9,5 | 9,2 |
| Erstellungswert der | | | | |
| Anl. in Mio. Fr. | 146,164 | 214,572 | 334,538 | 395,848 |
| Buchwert in Mio. Fr. | 50,220 | 77,513 | 159,613 | 182,005 |
| Buchwert in % des l | Er- | | | |
| stellungswertes | 34,3 | 36,1 | 47,6 | 46,0 |
| Mittlere Einnahmen | | | | |
| aus Gas oder Stroi | n | | | |
| ab Werk, | | | | |
| $Rp./m^3/kWh$ | 26,5 | 22,6 | 8,56 | 8,77 |
| Mittlerer Preis der | | | | |
| bezog. Energie | | | | |
| in Rp./kWh | _ | _ | 5,14 | 5,07 |
| | | | | |

Aus den Zusammenstellungen ergibt sich folgendes Bild: Während die Produktion der Gaswerke von 1929 bis 1932 um rund 14 Mio. m³ zugenommen hat, zeigt sich bei den Elektrizitätswerken eine Abnahme Stromabgabe um ca. 29 Mio. kWh, dabei hat der Energiebezug etwas zugenommen. Bei den Gaswerken ist die Einnahme Gasverkauf gesunken, der mittlere Gaspreis beträgt im Jahre 1932: 22,6 Rp./m³ gegen 26,5 Rp./m³ im Jahre 1929. Die Gaswerke haben also die Gaspreise stark abgebaut. Umgekehrt sind bei den Elektrizitätswerken die Stromeinnahmen trotz der verminderten Abgabe gestiegen und ebenso die mittlere Einnahme pro verkaufte kWh, die von 8,46 Rp. auf 8,77 Rp. gestiegen ist. Hier zeigt sich offenbar die Aenderung in der Struktur des Stromverkaufes (weniger Industriestrom, mehr Haushaltstrom). Die Gesamtbetriebsausgaben bzw. Einnahmen sind bei Gaswerken und Elektrizitätswerken gestiegen, bedeutend stärker bei den Elektrizitätswerken. Der Bruttoüberschuß, d. h. die Differenz zwischen Gesamteinnahmen und Betriebsausgaben ohne Verzinsung, Abschreibungen, Fondseinlagen und Abgabe an die Gemeinde erhöhte sich bei den Gaswerken um ca. 1,4 Mio. Fr. und bei den Elektrizitätswerken um rund 4,3 Mio. Fr. In Prozent der Gesamteinnahmen oder -Ausgaben beträgt er bei den Gaswerken 31,4 % und bei den Elektrizitätswerken 52,2 %, ist also bei diesen erheblich höher. Der Bruttogewinn reichte bei den Gaswerken nicht zur Deckung der Verwendungen, es ergab sich bei einem Werk (Sitten) ein Defizit von Fr. 22,311.—.

Interessant sind die Verschiebungen in der Verwendungdes Bruttoüberschusses von 1929 auf 1932. Bei den Gaswerken ist der Anteil der Verzinsung von 3,5 % auf 5,5 % gestiegen, entsprechend den starken Neuinvestierungen. Die Abschreibungen haben sich prozentual fast nicht geändert. Die Einlagen in Fonds sind von 2,7% auf 1,5% zurückgegangen. Die Abgabe an die Gemeinden stieg von 9,59 Mio. auf 10,35 Mio. Fr. oder von 15,1 % auf 15,8 %. Bei den Elektrizitätswerken stieg der Anteil der Verzinsung nur wenig von 9,1 % auf 9,4 %. Die Abschreibungen sind im Gegensatz zu den Gaswerken stark gesunken und zwar von 15,2 % auf 13,8 %. Auch die Einlagen in Fonds zeigen eine Abnahme und zwar von 3,9 auf 3,5 %. Zwei Elektrizitätswerke (La Chaux-de-Fonds und Neuenburg) haben zusammen Fr. 166,416 aus Fonds in die Betriebsrechnung übernommen zur Verbesserung des Ergebnisses. Sehr stark angestiegen sind die Abgaben an die Gemeinden, und zwar von 22,853 Mio. Fr. auf 26,548 Mio. Fr., d. h. von 23,3 % der Gesamteinnahmen auf 25,4%. Es zeigt sich bei den Gaswerken sowohl als den Elektrizitätswerken die Tendenz, die Abgabe an die Gemeinden auf Kosten der Einlagen in Fonds und der Abschreibungen zu erhöhen. Diese Tendenz ist besonders ausgesprochen bei den Elektrizitätswerken, in weit höherem Maße als bei den Gaswerken.

Der mittlere Zinsfuß des zu verzinsenden Kapitals hat sich von 1929 auf 1932 nur wenig verändert, er ist etwas zurückgegangen und beträgt noch 5,0 bis 5,1 %. Da die Gemeinden ihre Anleihen im Durchschnitt zu höchstens 4,5 % verzinsen müssen, liegt in der höheren Verzinsung ein versteckter Reingewinn. Die Nettorendite in % des Erstellungswertes, d. h. Verzinsung plus Abgabe an die Gemeinden ist bei den Gaswerken sowohl als bei den Elektrizitätswerken gesunken, und zwar bei jenen von 8,1 auf $6.5^{\circ}/_{\circ}$ und bei diesen von 9.5 auf 9,2 %. Es zeigt sich auch hier, daß trotz der vermehrten Gasproduktion die Wirtschaftlichkeit der Gaswerke gegenüber den Elektrizitätswerken stark gesunken ist.

Bei den Gaswerken nahmen die Investierungen von 1929 bis 1932 von 146 Mio. Fr. auf 214 Mio. Fr. zu, also um nicht weniger als 4 7 %. Bei den Elektrizitätswerken stiegen die Investierungen von 335 Mio. Fr. auf 396 Mio. Fr., also nur um 18 %. In diesen Zahlen kommt der starke Expansions drang der Gaswerke Expansions drang der Gaswertes bei den letzten Jahren deutlich zum Ausdruck. Der Buchwert in Prozent des Erstellungswertes stieg bei den Gaswerken von 34,3 % auf 36,1 %, bei den Elektrizitätswerken fiel er von 47,6 % auf 46,0 %. Der Abschreibungsgrad bei-

^{*)} Ohne Berücksichtigung des verschiedenen Standes der Abschreibungen.

der Werkkategorien hat sich also genähert, der Unterschied beträgt noch $10\,\%$ zu ungunsten der Elektrizitätswerke gegenüber $13,3\,\%$ im Jahre 1929.

Während alle Elektrizitätswerke ohne Ausnahme Abgaben an die Gemeindekassen abgeliefert haben, machten sechs Gaswerke keine Ablieferungen, und zwar Bischofszell, Rüti, Sitten, Weinfelden, Wohlen und Zofingen. Im einzelnen ist folgendes zu bemerken:

Das Gaswerk Bischofszell verwendet den gesamten Bruttoüberschuß zur Verzinsung, Abschreibungen und Einlagen in Fonds. Ein Guthaben des Elektrizitätswerkes am Gaswerk im Betrage von Fr. 44,737.— wird vom Gaswerk nicht verzinst. Das Elektrizitätswerk liefert dazu noch Fr. 6500.— in die Gemeindekasse.

Das Gaswerk Rüti verwendet den gesamten Bruttoüberschuß für die Verzinsung, Abschreibungen und Fondseinlagen. Das Elektrizitätswerk leistet Fr. 73,212 an die Gemeinde.

Das Gaswerk der Stadt Sitten zeigt, ohne eine Leistung an die Gemeinde, ein ausgewiesenes Defizit von Fr. 7611.—. Das wirkliche Defizit beträgt aber mindestens Fr. 22,311.—, weil das Elektrizitätswerk Leistungen des Gaswerkes übernimmt. Dieses liefert an die Gemeinde Fr. 159,866.— inkl. den Beitrag an das Gaswerk von Fr. 14,700.—.

Das Gaswerk Weinfelden verwendet seinen gesamten Bruttoüberschuß zu Verzinsung, Abschreibungen und Fondseinlagen. Das Elektrizitätswerk leistet dagegen an die Gemeinde Fr. 30,000.—.

Das Gaswerk Wohlen verwendet seinen gesamten Bruttoertrag zu Verzinsung und Abschreibungen. Dabei wird ein Kontokorrentguthaben des Elektrizitätswerkes an das Gaswerk von Fr. 150,000.— zu nur 3,2 % verzinst. Dieses leistet an die Gemeinde Fr. 115,000.—.

Das Gaswerk Zofingen verwendet ebenfalls seinen gesamten Bruttoertrag für Zinsen, Fondseinlagen und Abschreibungen. Das Elektrizitätswerk dagegen liefert Fr. 39,866.— an die Stadtkasse.

Diese Feststellungen gehen meist nicht ohne weiteres aus den Rechnungen hervor, sondern sie müssen mühsam aus den Unterlagen herausgelesen werden.

Das Prinzip der Selbsterhaltung der industriellen Betriebe, wie es seinerzeit von den Herren Nationalrat Grimm und Stadtrat A. Naine aufgestellt worden ist*), wird also, wie aus den obigen Beispielen hervorgeht, nicht überall eingehalten. Es gibt eine Reihe von schweizerischen Gaswerken, die seit Jahren keine Rendite abwerfen oder die von den Elektrizitätswerken derselben Gemeinde unterstützt werden müssen. Es läge nahe, solche Betriebe nach und nach abzubauen und ihre Aufgabe dem rentablern Elektrizitätswerk zuzuweisen. Aber das geschieht nicht, im Gegenteil, diese unrentablen Gaswerke werden immer wieder ausgebaut und die Elektrizitätswerke durch entsprechende Tarifmaßnahmen oder gewollte Vernachlässigung von entsprechenden Werbemaßnahmen in ihrer Entwicklung zurückgehalten. Typische Beispiele dieser Politik sind Bischofszell, Sitten, Weinfelden und Zofingen.

Die untersuchten kommunalen Gaswerke und Elektrizitätswerke sind nur ein Teil aller Unternehmen dieser Art, und zwar ist der Anteil der Gaswerke weit größer als der der Elektrizitätswerke. Es wäre interessant, Zahlen für die gesamte Schweiz zuerhalten. Ich begnüge mich hier mit einer Schätzung der Abgabe an die Gemeinde, indem ich die mittlere Abgabe pro m³ Gas oder abgegebene Kilowattstunde bestimme und daraus die Abgabe für alle Unternehmen berechne. Bei den Elektrizitätswerken wird man auf zu niedere Zahlen kommen, weil erfahrungsgemäß die kleineren Werke besonders stark fiskalisch belastet werden.

Die Gesamtproduktion aller schweizerischen Gaswerke (inkl. einiger privater Werke und ohne einige Gaswerke als Wiederverkäufer) betrug im Jahre 1932 = 248 Mio. m³ ab Werk. Die mittlere Abgabe pro m³ Gas beträgt 1932 für die untersuchten Werke:

$$\frac{15,800,000}{203,464,000} = 7,8 \text{ Rp.}$$

Die Abgabe sämtlicher Gaswerke beträgt dann schätzungsweise: 19,5 Mio. Fr.

Die Gesamtproduktion aller Gemeinde-Elektrizitätswerke betrug im Jahre 1932 schätzungsweise 1,450,000,000 kWh. Die mittlere Abgabe pro kWh beträgt für die untersuchten Werke im Jahre 1932:

$$\frac{26,548,000}{1,138,726,000} = 2,3 \text{ Rp}.$$

Die Abgabe sämtlicher kommunaler Elektrizitätswerke an die Ge-

^{*)} Die Stadtverwaltungen und die Gas- und Elektrizitätsversorgung. Referate der Herren Nationalrat Grimm und Cons. adm. Naine an der Delegiertenversammlung des Schweiz. Städteverbandes vom 8./9. September 1928 in Olten.

meindekassen beträgt dann im Jahre 1932 schätzungsweise: 33,5 Mio. Fr.

Nicht inbegriffen sind in obigen Zahlen die Steuern und Wasserrechtszinsen, welche die Gemeinde - Elektrizitätswerke zu entrichten haben, ferner die versteckten Leistungen der Elektrizitätswerke, wie billige Energieabgabe an den Straßenbahnbetrieb, Gratisleistungen aller Art, die aus den Rechnungen nicht ersichtlich sind.

Zusammenfassung.

Die Zusammenstellung der finanziellen Verhältnisse der kommunalen Gas- und Elektrizitätswerke der Schweiz für die Jahre 1929 und 1932 zeigt folgendes:

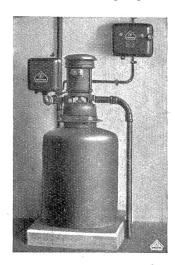
1. Es besteht bei Gaswerken und Elektrizitätswerken die immer ausgesprochenere Tendenz, die Leistung an die Gemeindekassen zu erhöhen. Die schlechte wirtschaftliche Lage hat diese Tendenz verschärft. Man sucht das Ziel zu erreichen durch Verminderung der Abschreibungen und Rückstellungen oder Entnahme aus Fonds.

In besonders starkem Maße macht sich diese Erscheinung bei den Elektrizitätswerken geltend.

- 2. Die Elektrizitätswerke können nur dadurch der immer schärfer werdenden Konkurrenz anderer Energieträger begegnen, wenn sie ihre Erzeugungs- und Verteilungsanlagen abschreiben und gleichzeitig die Tarife den geänderten Verhältnissen anpassen. Die Politik der vermehrten Belastung der Elektrizitätswerke auf Kosten der Abschreibungen, die Bildung von Fonds und die Tarifsenkung hemmt die vermehrte Verwendung der Elektrizität und damit die Ausnutzung unserer eigenen Kraftquellen anstelle eingeführter Brennstoffe.
- 3. Die Elektrizitätswerke werden fiskalisch weit stärker belastet als die Gaswerke. Verschiedene Gaswerke können keine Abgabe an die Gemeindekassen abliefern, andere müssen von den Elektrizitätswerken unterstützt werden. Solche unrentablen Gasbetriebe sollten nach und nach abgebaut und an ihre Stelle die Elektrizitätswerke als Ersatz treten.

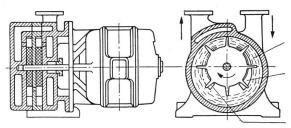
Frisches Wasser vom Dach bis zum Keller.

Unter den zahlreichen Vorteilen, die der elektrische Strom der Ueberlandzentrale für die landwirtschaftlichen Betriebe mit sich gebracht hat, ist die elektrische Hauswasserversorgung mit an erster Stelle zu nennen. An dieser Entwicklung sind auch die selbstansaugenden Elmopumpen der Siemens-Schuckertwerke, Berlin, bebeteiligt, die sich für diesen Zweck besonders gut eignen. Die durch D. R. P. geschützte Siemenspumpe arbeitet nach dem Wasserringprinzip, wobei sie Vorzüge der Kolbenpumpe mit denen der Kreiselpumpe in sich vereinigt.



Siemens-Kreiselpumpe L P W 26 II^{d.} auf Druckkessel mit Druckschalter u. Motorschutzschalter für die Wasserversorgung von kleinen Landhäusern.

Der eine Vorteil ist das selbsttätige Ansaugen des Wassers auch bei leerer Saugleitung, so daß zu jeder Zeit sofortige Betriebsbereitschaft gesichert ist. Der zweite Vorteil ist der Antrieb durch einen kleinen und daher billigen, schnellaufenden Elektromotor ohne besondere Kurbel- oder Zahnradgetriebe, wodurch sich ein einfacher Aufbau und lange Lebensdauer ergeben.



Schnittzeichnung durch Pumpenkörper.

Die Pumpen werden in verschiedenen Größen gebaut. Für kleinere Siedlungshäuser oder Einfamilienhäuser wird die Pumpe unmittelbar auf dem Wasservorratsbehälter, der als Druckkessel ausgebildet ist, befestigt. Es genügt der Anschluß von Saug- und Druckleitung sowie der elektrischen Leitungen, um sofort frisches Wasser an den Zapfstellen zu erhalten.

Bei größeren Häusern mit höherem Wasserbedarf wird man besser eine Ausführung wählen, bei der Pumpe und Druckkessel nebeneinander angeordnet sind, wobei sich die Größe des Kessels nach der zu liefernden Wassermenge richtet.

Der Druckkessel wird bevorzugt, da man ihn im Gegensatz zu einem Hochbehälter im Keller neben der Pumpe frostfrei einbauen kann, so daß er ständig leicht zugänglich ist. Der mit der Pumpe erzielbare Druck kann bei Druckkesseln voll ausgenutzt werden, wie dies beispielsweise für die Gartenberegnung sehr erwünscht ist. Selbstverständlich können die gleichen Pumpen auch für Anlagen mit Hochbehälter verwendet werden. In diesem Falle wird die Pumpe durch einen selbsttätigen