

Zeitschrift: Bulletin des Schweizerischen Elektrotechnischen Vereins

Herausgeber: Schweizerischer Elektrotechnischer Verein ; Verband Schweizerischer Elektrizitätswerke

Band: 64 (1973)

Heft: 10

Artikel: Die 12-kV-Anlagen der Zentralen der Maggia-Kraftwerke AG

Autor: [s.n.]

DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-915549>

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: 04.02.2026

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

BULLETIN

DES SCHWEIZERISCHEN ELEKTROTECHNISCHEN VEREINS

Gemeinsames Publikationsorgan des Schweizerischen Elektrotechnischen Vereins (SEV)
und des Verbandes Schweizerischer Elektrizitätswerke (VSE)

Die 12-kV-Anlagen der Zentralen der Maggia-Kraftwerke AG

Mitgeteilt von der *Maggia-Kraftwerke AG*

621.311.21 : Maggia-Kraftwerke (091)

Nach einer Übersicht der Gestaltung der Maggia-Kraftwerke AG und nach einigen Angaben über die Energie-Produktionsmöglichkeiten sowie über den Anschluss der Zentralen an das 220-kV-Netz wird ein Hinweis auf die 12-kV-Anlagen der fünf Kraftwerke der genannten Gesellschaft gegeben. Die Unterschiede der einzelnen Anlagen, die Vor- und Nachteile der gewählten Ausführungen sowie die mit dem verwendeten 12-kV-Material gemachten Erfahrungen werden kurz erwähnt.

Après une description sommaire des Forces Motrices de la Maggia S.A. et quelques indications concernant la production d'énergie et la connexion des centrales au réseau 220 kV, cet exposé donne des renseignements au sujet des installations 12 kV des cinq usines de ladite société. Suivent des informations concernant les différences existant entre chaque installation, les avantages et désavantages des solutions adoptées ainsi que les expériences faites avec le matériel 12 kV.

1. Allgemeines

In der ersten Bauetappe (Jahre 1950–1958) der Maggia-Kraftwerke AG (im folgenden MKW genannt) wurden die Zentralen Verbano, Cavergno und Peccia (Fig. 1) hergestellt. Die Zentralen Bavona und Robiei folgten in einer zweiten Etappe (Jahre 1962–1970). In einer dritten Etappe (Jahre 1970–1973) wird das Kraftwerk Verbano durch den Einbau einer 5. Gruppe erweitert.

Die in der ganzen Werkgruppe maximal erzeugte Leistung wird im Endausbau betragen:

Im Turbinenbetrieb: 584 MW
Im Pumpbetrieb: 184 MW

Über die in den einzelnen Werken zur Verfügung stehenden Leistungen gibt das Schema in Fig. 2 Auskunft.

Aus nachstehender Tabelle I gehen die wasser- und energiewirtschaftlichen Hauptdaten hervor.

Die Maggia-Kraftwerke AG ist ein Partnerwerk, an welchem folgende Aktionäre beteiligt sind:

| Partner | Prozentuale Beteiligung |
|--|-------------------------|
| Kanton Tessin | 20 % |
| Nordostschweizerische Kraftwerke AG., Baden (NOK) | 30 % |
| Kanton Basel-Stadt | 12,5 % |
| Aare-Tessin AG, für Elektrizität, Olten (ATEL) | 12,5 % |
| Stadt Zürich | 10 % |
| Bernische Kraftwerke AG, Beteiligungsgesellschaft, Bern (BKW/BG) | 10 % |
| Stadt Bern | 5 % |

Wasser- und energiewirtschaftliche Hauptdaten

Tabelle I

| Kraftwerke | Einzugsgebiet km ² | Mittlere Nutzgefälle m | Mittlere Nutzwassermenge | | | Mittlere Energieproduktion | | |
|---|-------------------------------|------------------------|--------------------------------|--------|--------|----------------------------|--------|-------|
| | | | Winter | Sommer | Jahr | Winter | Sommer | Jahr |
| | | | 10 ⁶ m ³ | | | GWh | | |
| Altstafel | 10,5 | 384 | 17,2 | 5,6 | 22,8 | 14,6 | 4,8 | 19,4 |
| Robiei | 14,1 | 338 | 59,4 | - 28,8 | 30,6 | 46,7 | - 31,8 | 14,9 |
| Bavona | 69,8 | 877 | 92,2 | 48,7 | 140,9 | 180,7 | 95,3 | 276,0 |
| Peccia | 57,2 | 381 | 80,5 | 19,8 | 100,3 | 68,5 | 17,1 | 85,6 |
| Cavergno | 212,3 | 489 | 197,4 | 166,1 | 363,5 | 215,6 | 181,5 | 397,1 |
| Verbano | 750,4 | 269 | 407,2 | 611,3 | 1018,5 | 239,5 | 341,6 | 581,1 |
| Pflichtwassermengen, Anteil Alusuisse + Rücklieferungen | | | - | | | - 63,4 | | |
| Total Werkgruppe | | | 702,2 | | | - 76,1 | | |
| | | | | | | - 139,5 | | |
| | | | | | | 532,4 | | |
| | | | | | | 1234,6 | | |

Die Zentrale Altstafel gehört der Aegina AG (50 % Alusuisse, 50 % MKW). Ihr Wasser fliesst durch einen 12,8 km langen Stollen zu den Zwillingsbecken Robiei und Zöt.

Weitere Angaben sind aus dem Längenprofil (Fig. 3) ersichtlich.

Die Aktionäre beziehen die ganze Energieerzeugung der MKW unter Bezahlung der Betriebskosten. Die Maggia-Kraftwerke AG bildet, zusammen mit der Schwestergesellschaft Blenio-Kraftwerke AG, ein wichtiges Erzeugungszentrum der schweizerischen Elektrizitätswirtschaft.

Die auf der Südseite der Alpen gegenüber der Nordseite verschiedenen meteorologischen Verhältnisse (frühzeitige Schneeschmelze, Herbststagen) ermöglichen einen geschätzten Ausgleich der Energiedisponibilität. Die verhältnismässig starke Pumpen- und Turbinenleistung der mit grossen Speicher- und Ausgleichsbecken verbundenen Zentrale Robiei ermöglicht ferner die Verwertung von Energieüberschüssen über Nacht und Wochenende sowie die Zurverfügungstellung hochwertiger Werktags-Spitzenenergie.

Die bereits erwähnte Fig. 2 stellt die Eingliederung des MKW-Werksystems in das 220-kV-Netz im Tessin, inkl. der angeschlossenen 400- und 220-kV-Überlandsleitungen dar. Jede Zentrale ist mit ihrer 220-kV-Schaltanlage, je nach Entfernung und topographischen Verhältnissen (Fig. 3), mittels Öl- kabel oder Freileitungen verbunden.

2. Schaltung

Einzig in der Zentrale Bavona sind die Generatoren und die Transformatoren ohne Generatorschalter in Block geschaltet. In den übrigen Werken sind hingegen immer 2 Generatoren an einem Transformator angeschlossen, was eine verhältnismässig komplizierte 12-kV-Anlage mit Schaltern, Trennern, Mess- und

Schutzwandlern erfordert. Dies ist besonders in den Zentralen Peccia und Robiei bemerkbar, wo noch zusätzliche Hilfs- schienen für den Pumpenanlauf notwendig sind (Fig. 4).

3. 12-kV-Anlagen

Der Aufbau und die Anordnung der 12-kV-Anlagen ist nicht in allen Werken gleich. In Verbano und in Peccia ist die ganze Anlage in einem einzigen Raum, in Cavergno in zwei durch eine Wand getrennten Räumen untergebracht. In den Räumen ist die Anordnung ähnlich. Die Hauptschienen sind an der Decke auf der ganzen Länge des Raumes befestigt. Die verschiedenen Apparate sind in Zellen montiert, welche seitlich durch Trennwände und vorne durch Gittertür geschlossen sind (Fig. 5).

Die Anordnung einer Schalterzelle ist in der Schnittzeichnung Fig. 5 sowie in der Photoaufnahme von Fig. 7 dargestellt. In Robiei hingegen ist die Trennung viel ausgeprägter. Die Schalter und die Trenner jeder Gruppe sind in getrennten, geschlossenen Räumen montiert. Die Schutz- und Messwandler von zwei Generatoren sowie des zugehörigen Transformators sind ihrerseits in Zellen in einem anderen getrennten Raum eingebaut (Fig. 6). In Verbano, Cavergno und Peccia wurde von Anfang an keine Verriegelung zwischen Schaltern und Trennern vorgesehen. In der Zentrale Robiei hingegen, welche bereits für den automatisierten, ferngesteuerten Betrieb projektiert wurde, sind Schalter und Trenner gegenseitig verriegelt.



Fig. 1
Speicherbecken Sambuco

Nutzinhalt 63 Mill. m³, Stauziel 1461 m ü. M.

Das Speicherwasser dieses Beckens wird in den drei Zentralen Peccia, Cavergno und Verbano der ersten Bauetappe ausgenutzt. Vom Niveau Peccia kann ferner Zuschusswasser mit zwei 12-MW-Speicher- pumpen nach Sambuco gefördert werden

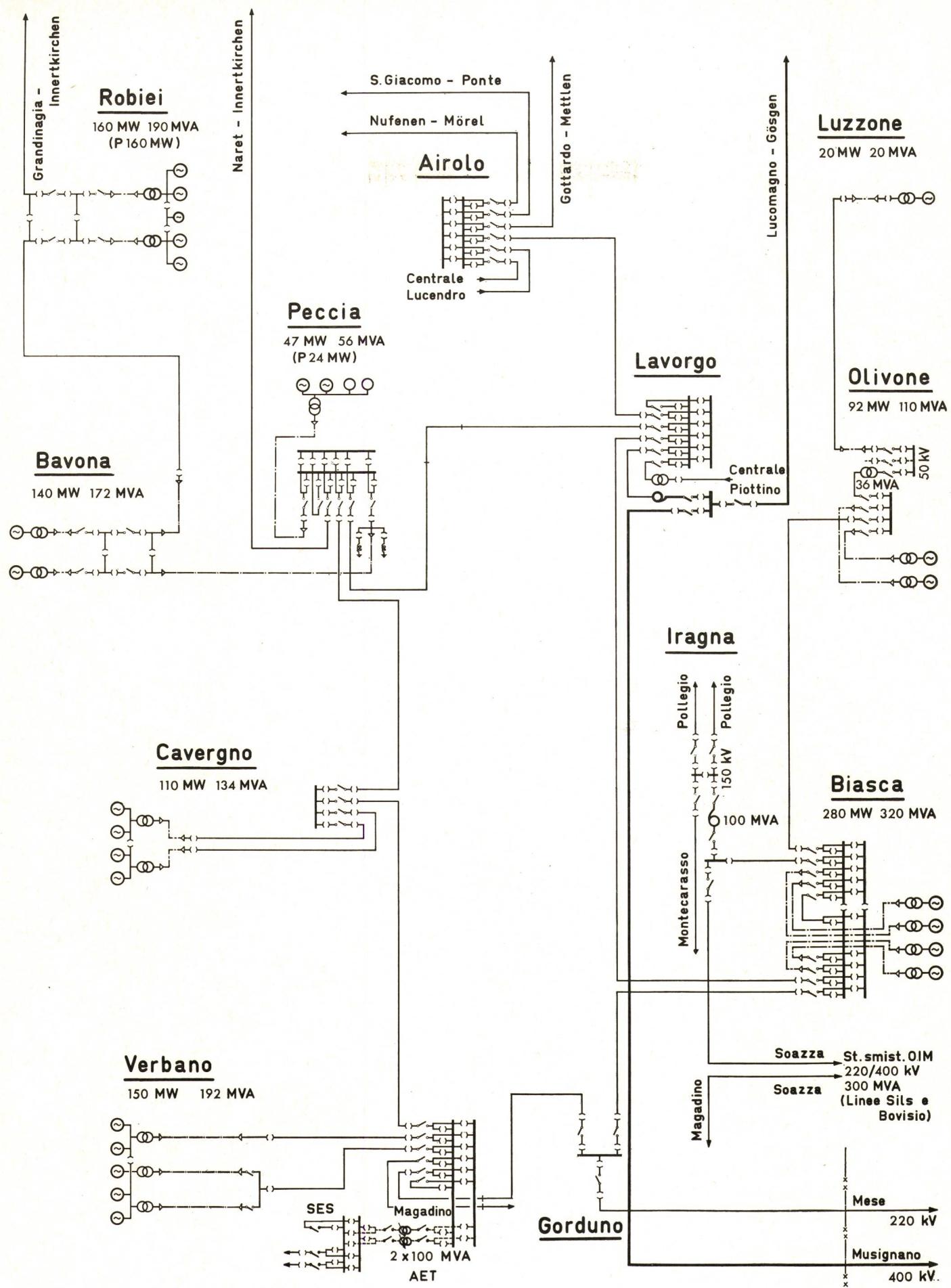


Fig. 2
Schalschema des MKW-Werksystems

3.1 Betriebserfahrungen

Betriebserfahrungen über das Material für die 12-kV-Anlagen der 3 Zentralen der ersten Bauetappe (Verbano, Cavergno und Peccia) liegen vor. Für die Zentrale Robiei sind die Erfahrungen noch ungenügend, weil diese erst seit kurzer Zeit in Betrieb steht.

Bezüglich der Anordnung kann man folgendes bemerken:

Obwohl die Unterbringung der 12-kV-Anlage in einem oder zwei grossen Räumen eine bessere Übersicht ermöglicht, bietet eine Anordnung mit mehreren kleinen ganz getrennten Räumen, wie in Robiei, sicher Vorteile. Im letzteren Fall kann man an spannungslosen Anlageteilen arbeiten, ohne Gefahr für das Personal, falls Störungen in den in Betrieb stehenden benachbarten Teilen auftreten. Ferner wären die Schäden auf die einzelnen getroffenen Räume beschränkt. Allfällige Fenster müssen mit Scheiben aus Spezialglas versehen werden, um Splittergefahr bei Kurzschlüssen zu verhindern. Die Steuerkabel sowie sämtliche evtl. vorhandenen Rohrleitungen für Druckluft und Drucköl sind in allen Punkten gut abgedeckt zu verlegen, damit sie im Falle von Kurzschlüssen vor der zerstörenden Lichtbogenwirkung geschützt werden.

Die fehlenden Verriegelungen zwischen Schaltern und Trennern mussten mit der Zeit ergänzt werden, und zwar nicht nur mit Rücksicht auf die vorgesehene Automatisierung, sondern auch um Fehlschaltungen auszuschliessen.

Weiter ist in den ersten drei Zentralen keine Sammelschienen-Schutzeinrichtung vorhanden. Auf Grund der in Robiei und in anderen Werken gemachten Erfahrungen wurden vor kurzem Sammelschienen-Schutzeinrichtungen auch für diese drei älteren Zentralen bestellt. Was das verwendete Material anbelangt, sind die nach einem fast 20jährigen Betrieb gemachten Erfahrungen als gut zu bezeichnen. An den Al- bzw. Cu-Schienen sowie an den Isolatoren sind, Sammelschienenkurzschlüsse ausgenommen, nie Schäden aufgetreten.

Auch die ganze Installation der 12-kV-Anlagen hat nie zu Beanstandungen Anlass gegeben. Die Druckluftanlagen haben immer zur vollen Befriedigung funktioniert. Nur normaler Unterhalt war nötig, sonst sind keine nennenswerten Reparaturen zu erwähnen. Der installierte Druckluftschalter, Typ DB, hat sich in jeder Situation bewährt. Die Unterbrechung der bei Sammelschienenkurzschlägen oder bei anderen Störungen aufgetretenen Ströme erfolgte immer einwandfrei. Die seit Inbetriebsetzung durchgeführten Revisionen haben gezeigt, das die Materialabnutzung sehr klein ist.

Die am Anfang montierten Dichtungen wurden mit solchen aus Teflon ersetzt, welche eine sehr lange Lebensdauer aufweisen. Die Haupt- und Hilfskontakte, gerillte Trennmesser und Ventilblöcke haben nie zu Beanstandungen Anlass gegeben.

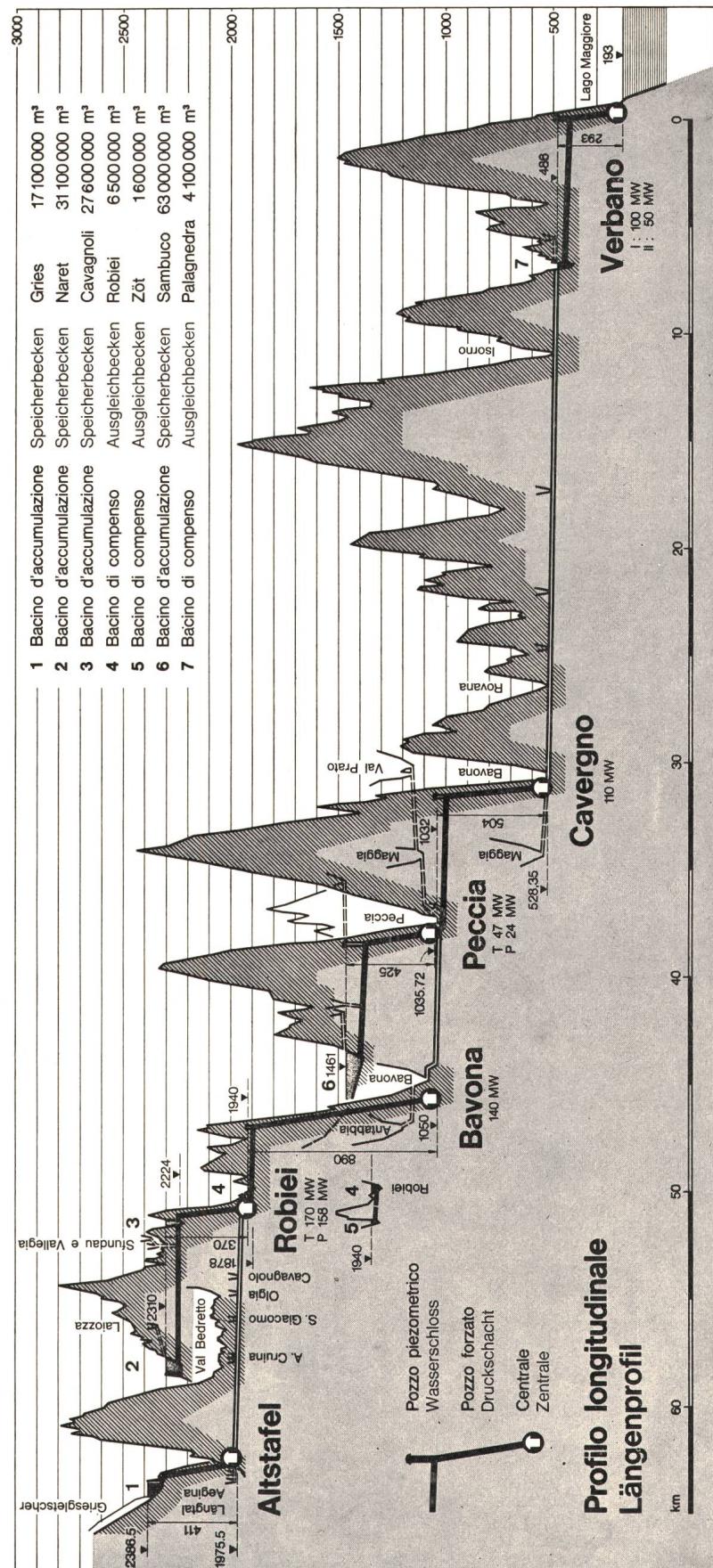


Fig. 3
Längenprofil

Die Trennschalter erforderten immer einen sorgfältigen Unterhalt sowie Kontrollen wegen der heiklen Einstellbarkeit der Haupt- und Hilfskontakte. Eine genaue Signalisierung der Trennerstellung durch

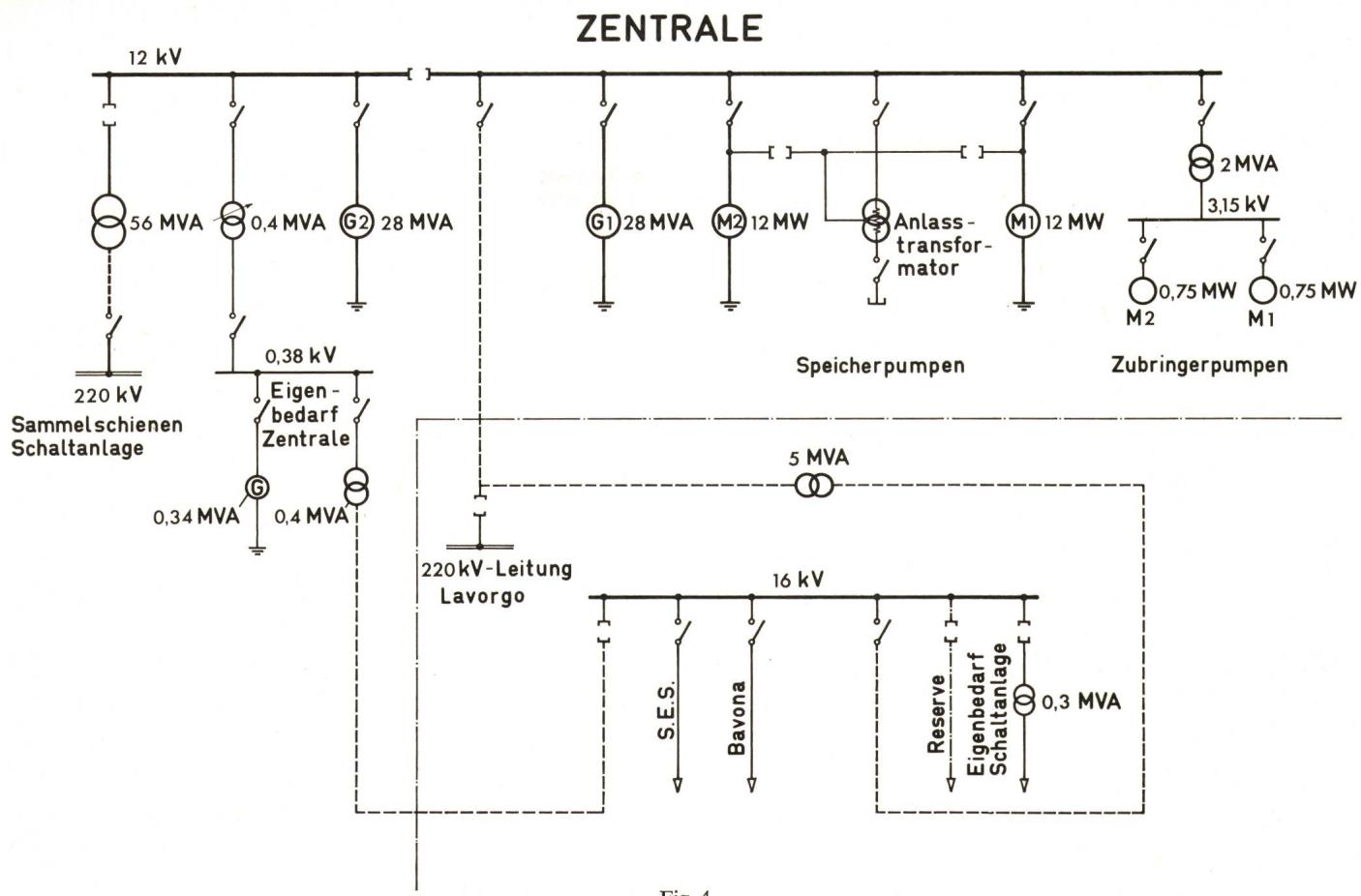


Fig. 4
Kraftwerk Peccia
Prinzipschema der 12- und 16-kV-Anlage

die Hilfskontakte ist für eine einwandfreie Wirkungsweise von Verriegelungen und Automatisierungen unentbehrlich. Kurzschlussbeschädigungen ausgenommen, waren jedoch bis anhin keine grossen Reparaturen notwendig.

Die Strom- und Spannungswandler haben sich gut bewährt. Defekte sind keine zu melden.

4. Schlussfolgerungen

Zusammenfassend kann gesagt werden, dass das für die 12-kV-Anlagen der Zentralen der ersten Bauetappe verwendete Material die Probe von fast 20 Jahren Betrieb mit Erfolg bestanden hat. Das gilt besonders für die Druckluftschalter, welche sich, manchmal unter sehr schwierigen Verhältnissen, im-

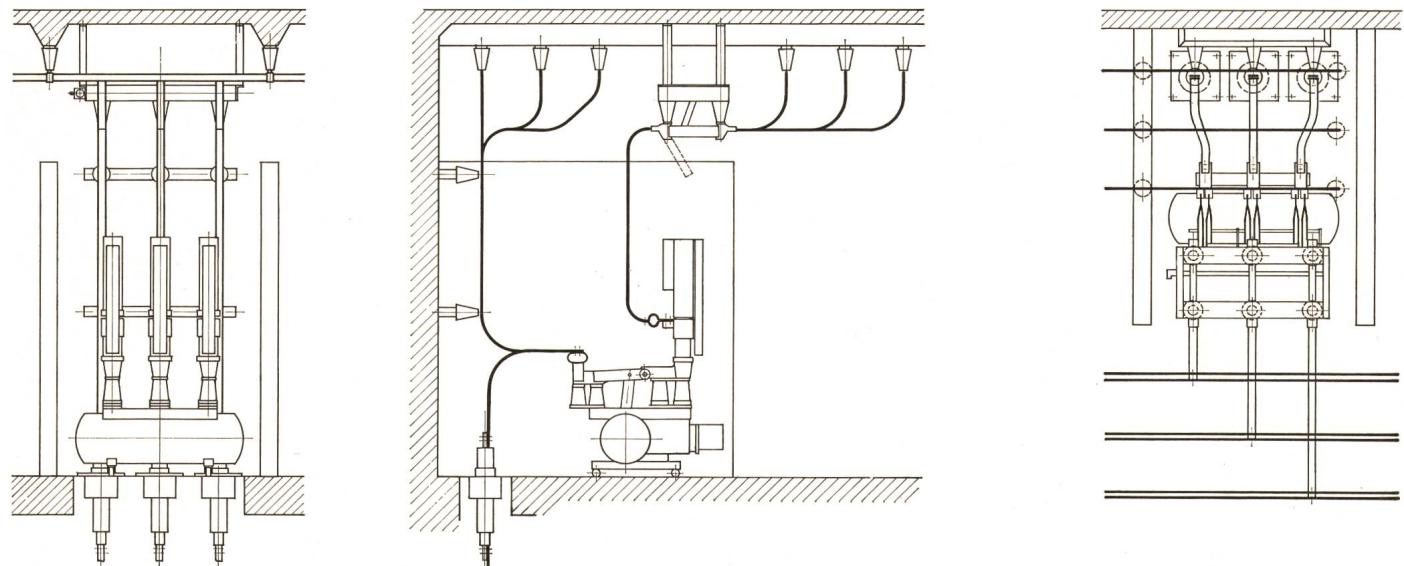


Fig. 5
Zentrale Caverno
12-kV-Zelle mit Generatorschalter und Trenner

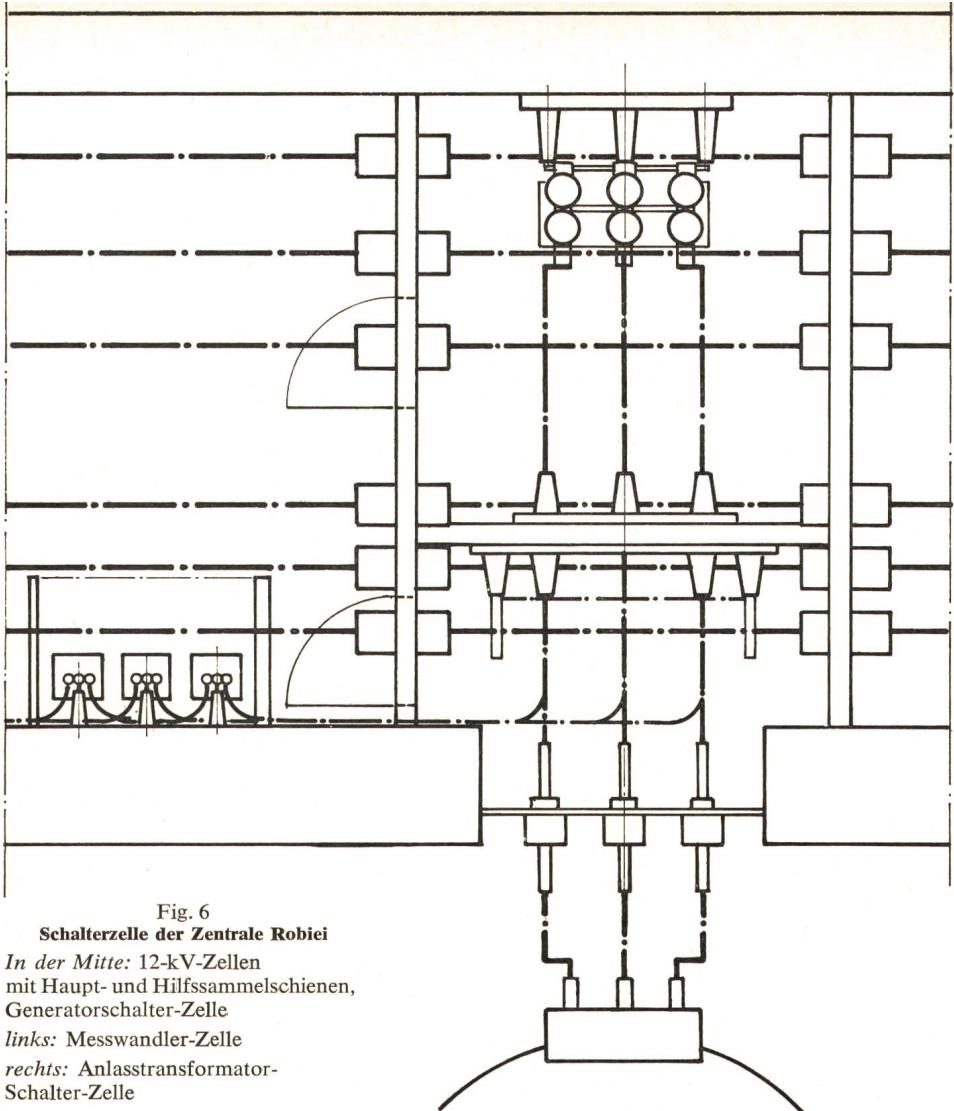


Fig. 6

Schalterzelle der Zentrale Robiei

In der Mitte: 12-kV-Zellen mit Haupt- und Hilfssammelschienen, Generatorschalter-Zelle

links: Messwandler-Zelle

rechts: Anlasstransformator-Schalter-Zelle

mer bewährt haben. Man kann mit Gewissheit behaupten, dass diese den vom Betrieb gestellten Anforderungen noch während vieler Jahre genügen werden.

Die im Laufe der nächsten Jahre vorgesehene Automatisierung dieser drei Werke sowie der übrigen Werke der MKW und der Blenio AG, d.h. eine Fernsteuerung von einem im Bau stehenden Steuerzentrum in Locarno, wird somit keine Erneuerung der bestehenden 12-kV-Anlagen, Steuer- und Rückmeldekreise ausgeschlossen, erfordern.

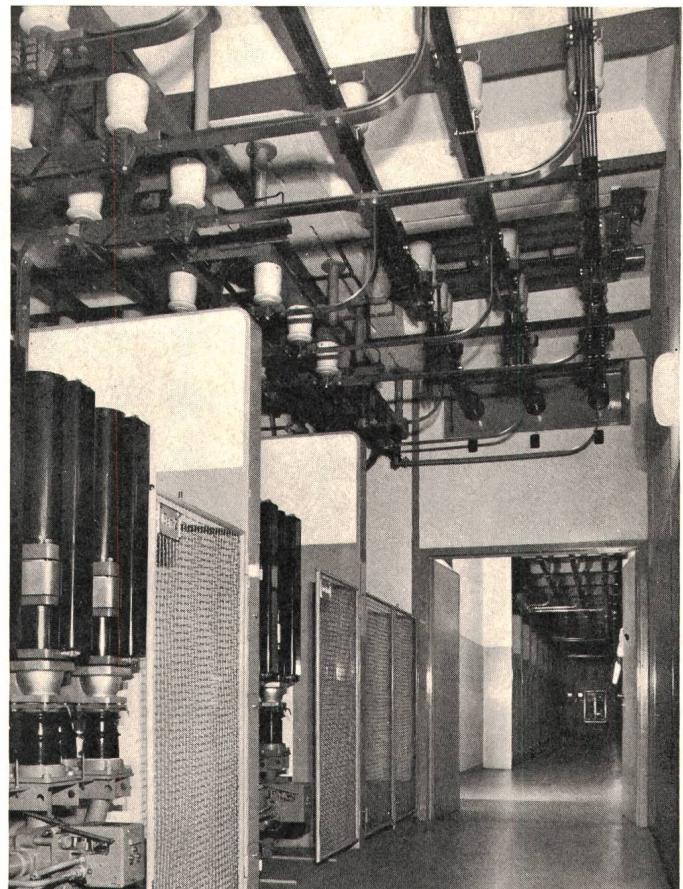


Fig. 7

Zentrale Cavergno, 12-kV-Anlage

Im Vordergrund: Druckluftschalter, Typ DB, für den Generator 2 und den Eigenbedarf

Oben: 2000-A-Trenner, Typ T 1 Sp.

Im Hintergrund: räumlich getrennte 12-kV-Anlage für die Generatoren 3 und 4

Adresse des Autors:

Officine Idroelettrice della Maggia S. A., Via in Selva 11, 6601 Locarno.