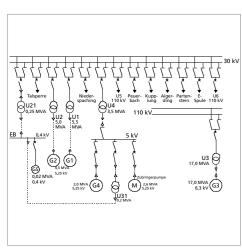
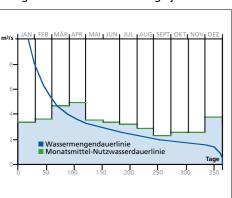
Einlinien-Schaltbild



Gang- und Dauerlinien im Regeljahr



Technische Daten

Kraftwerkstyp Wochenspeicherwerk Genutztes Gewässer Ranna

Wasser und Energiewirtschaft

Einzugsgebiet (einschließlich Höllbach) Wasserfracht Ausbauzufluss Rohfallhöhe	166 km² 110 Mio. m³ 12 m³/s 212 m
Engpassleistung	19 MW

Regelarbeitsvermögen

ohne Pumpenspeicherung 48 GWh

Speichei	
Nenninhalt	2,35 Mio. m ³
Energie-Nenninhalt	1,06 GWh
Stauziel	493,0 m
Absenkziel	473,0 m
Unterwasserspiegel	
des Kraftwerks	

Bauliche Anlagen

(Stauziel DoKW Aschach)

Rannatalsperre

Speicher

ogengewichtsmauer	
Größte Höhe über Fundamentsohle	45 m
Länge der Mauerkrone	125 m
Betonkubatur	32.000 m ³
Betonkubatur	32.000 m ³

281,0 m

Höllbachleitung

Einzugsgebiet	8 km²
Hangrohrleitung	
Länge	1.012 m
Durchmesser	0,4 m
Max. Durchfluss	0.325 m ³ / s

Einlassbauwerk

Feinrechen mit Rechen-	
reinigungsmaschine	
Absperrklappe: Durchmesser	2,0 ı

Oberwasserführung

ruckstollen	
Länge	3.595 m
Durchmesser	2,0 m
assungsvermögen des Wasserschlosses	730 m³
pparatehaus	
je 1 Absperrklappe und	
. 45 1 111	

je i Absperiklappe uliu	
je 1 Rohrbruchklappe	
Durchmesser	1,2 m bzw. 1,4 m
2 Druckrohrleitungen	
Länge	381 m bzw. 409 m
Durchmesser	1,2 m bzw. 1,6 m

Unterwasserführung

Länge des Freispiegelkanals 41 m

Maschinelle und elektrische Einrichtungen

Hauptstufe (Maschinensatz I und II)

2 Zwillings-Francis-Spiralturbinen mit horizontaler Welle mit je 3.950 kW, 1.000 U/min und 2,25 m³/s Schluckfähigkeit 2 Drehstrom-Synchrongeneratoren mit je 4.500 kVA, 5.250 V, 50 Hz

Maschinensatz III

1 Francis-Spiralturbine mit horizontaler Welle mit 13.174 kW, 750 U/min und 8,26 m³/s Schluckfähigkeit 1 Drehstrom-Synchrongenerator mit 17.000 kW, 6.300 V, 50 Hz 1 Speicherpumpe einstufig, zweiflutig mit 13.050 kW, 750 U/min und 6 m³/s Fördermenge bei 190 m Förderhöhe

Nachschaltanlage Maschinensatz IV

1 Kaplanturbine mit vertikaler Welle mit 900 kW, 375 U/min und 12,0 m³ / s Schluckfähigkeit 1 Drehstrom-Synchrongenerator mit 2.000 kVA, 5.250 V, 50 Hz

Kühlwasser-Aggregat

1 Freistrahlturbine mit horizontaler Welle mit 20 kW, 1.400 U/min und 0,02 m³ / s Schluckfähigkeit 1 Drehstrom-Asynchrongenerator mit 18 kVA, 380 V, 50 Hz

Zubringerpumpe

1 Unterwasserpumpe mit 2.575 kW, 370 U/min und 6,0 m³ / s Fördermenge bei 34 m Förderhöhe 1 Drehstrom-Asynchronmotor mit 2.600 kVA, 5.250 V, 50 Hz

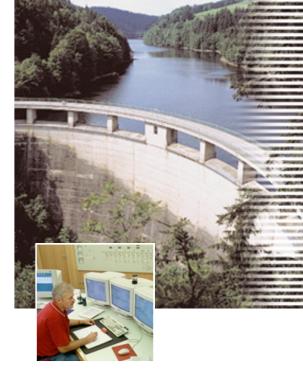
Umspanner

5.500 kVA,	5.250 / 30.000 V	(U 1)
5.000 kVA,	5.250 / 30.000 V	(U 2)
17.000 kVA,	6.300 / 110.000 V	(U 3)
3.500 kVA,	5.250 / 30.000 V	(U 4)
20.000 kVA,	110.000 / 30.000 V	(U 5)
25.000 kVA,	110.000 / 30.000 V	(U 6)
250 kVA,	30.000 / 400 V	(U 21)
200 kVA,	5.000 / 400 V	(U 31)



ENERGIEAG

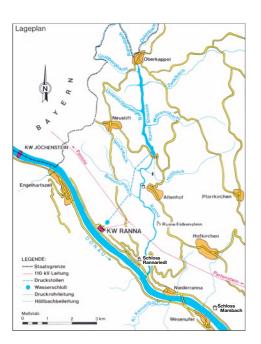
ENERGIE AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG
Postfach 298 · Böhmerwaldstraße 3 · A-4021 Linz
Service-Nummer: 0800 81 8000
Service-Fax: 0800 81 8001
E-Mail: service@energieag.at
Internet: www.energieag.at



Technik im Kraftwerk Ranna

Wasserkraft für Oberösterreich





Sichere Stromversorgung auch in Spitzenverbrauchszeiten

Das Kraftwerk Ranna ist eines von mehre ren Spitzenstromkraftwerken der Energie AG. Das heißt, es wird immer dann zugeschaltet, wenn der Stromverbrauch plötzlich stark ansteigt - vor allem tagsüber und während der Woche. Über Nacht und an den Wochenenden füllt sich der Stausee wieder auf. Zusätzlich kann die Speicherpumpe 6.000 Liter Wasser pro Sekunde aus der Donau in den Stausee transportieren.

Das Kraftwerk nutzt das Gefälle der Ranna, die aus dem Böhmischen Massiv im Mühlviertel in die Donau fließt. Am Beginn des Rannatals liegt die

als Gewölbemauer errichtete Talsperre, hinter der sich der ca. 4 Kilometer lange Stausee bis zur Ortschaft Oberkappel erstreckt. In diesen Speicher wird auch das Wasser des Höllbachs geleitet. Der Speicher hat einen Nutzinhalt von 2,35 Mio. Kubikmeter. In Energie umgerechnet entspricht das 1.060.000 Kilowattstunden.

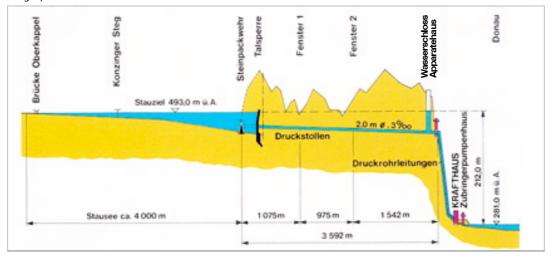
Zwischen 1947 und 1954 wurde das ursprüngliche Hochdrucklaufkraftwerk schrittweise zu einem P u m pspeicherwerk ausgebaut. Vom Stausee führt ein 3.6 km langer Druckstollen zu den beiden Druckrohrleitungen, die das Wasser zu den Turbinen führen. Nach dieser ersten Ausnützung wird das Wasser einer Kaplan-Nachschaltturbine zugeleitet, sodass auch die Restfallhöhe zur Donau genützt werden kann. Bei günstigen Energievoraussetzungen im Netz und gleichzeitig tiefer abgesenktem Pegelstand im Stausee wird der Pumpbetrieb aufgenommen. Damit

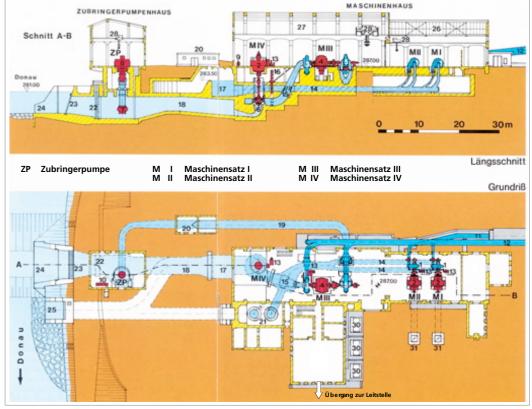
kann wertvolle elektrische Energie gespeichert und bei Bedarf wieder abgegeben werden. Die nötige Wassermenge wird über eine Zubringerpumpe aus der Donau entnommen.

Stromverteilung

An das Kraftwerk Ranna ist ein 110-kV-Umspannwerk angegliedert- ein wichtiger Stützpunkt für die Stromversoraung des oberen Mühlviertels und des nördl ichen Innviertels. Über diese Freiluft-Schaltanlage und eine 110-kV-Leitung ist das Kraftwerk Ranna mit dem rund 20 km donauabwärts gelegenen Speicherkraftwerk Partenstein verbunden. Beide Kraftwerke liefem Spitzenenergie über das Schaltwerk Wilhering und über das Umspannwerk Wegscheid ins Landesnetz. Sowohl das Kraftwerk als auch die Schaltanlagen werden von der ständig besetzten Schaltwarte aus zentral gesteuert.

Längenprofil





- 2 Zwillings-Francis Spiralturbine
- 2 Drehstrom-Synchrongenerator
- Francis-Spiralturbine 4 Drehstrom-Synchronmotorgenerator
- Speicherpumpe
- 6 Kaplanturbine
- Zubringerpumpe (Halbaxial-Kreiselpumpe)

- 8 Drehstrom-Asynchronmotor
- 9 Lenzpumpe
- Druckrohrleitung
- n für M I und M II Druckrohrleitung
- für M III Turbinenregler
- Unterwasser-Rohrleitung Mischkammer

- Turbinenauslauf (ohne M IV)
- Turbinenauslauf
 - (Nomalbetrieb) Zubringerohrleitung
 - Ventilhaus

Grobrechen

Ausgleichsbehälter

Saugrohrschütz

- Unterwasserrechen und Dammbalkenverschluss
- Luftfilter

- Turbinenauslauf/ Pumpeneinlauf
- Motauslass Alte Maschinenhalle
- Maschinenhalle –
- Erweiterung
- Maschinenhauskran
- Umspanner