

**WO UNSERE SAUBERE  
ENERGIE HERKOMMT.**

**KRAFTWERKSGRUPPE  
GASTEINER TAL**



# WASSERKRAFT SEIT KAISERS ZEITEN

Im Gasteiner Tal ging erstmals 1886 das elektrische Licht an. Im benachbarten Kolm-Saigurn versorgte Ignaz Rojacher ab 1880 seinen Goldbergbau mit Strom.

Mühlräder gibt es seit Menschengedenken. Aber erst vor rund 135 Jahren erkannte man, dass sich damit auch Elektrizität erzeugen lässt. Um 1880 lief in Ignaz Rojachers Goldbergbau in Kolm-Saigurn der erste wasserbetriebene Generator in den Ostalpen an. Danach gingen auch in den anderen Gebirgstälern die elektrischen Lichter an.

## **Motor des 20. Jahrhunderts**

Im Gasteiner Tal floss ebenso bereits vor dem 19. Jahrhundert Strom. Aus dem Familienfonds des Kaiserhauses wurde 1886 in Bad Gastein ein Kraftwerk gebaut. 1898 ging an der Gefällestufe der Gasteiner Ache in Klammstein ein Wasserkraftwerk in Betrieb, welches seither das Aluminiumwerk Lend versorgt.

## **Strom für den Tourismus**

In Bad Gastein hatten 1902 bereits vier von fünf Hotels Strom aus hoteleigenen Kraftwerken. 1914 errichtete die Gemeinde ein Kraftwerk am Fuße des Gasteiner Wasserfalls. Bei einer Fallhöhe von 85 Metern hatten die beiden Francis-Turbinen jeweils eine Leistung von 500 Kilowatt.

## **Drei Kraftwerke im Netz**

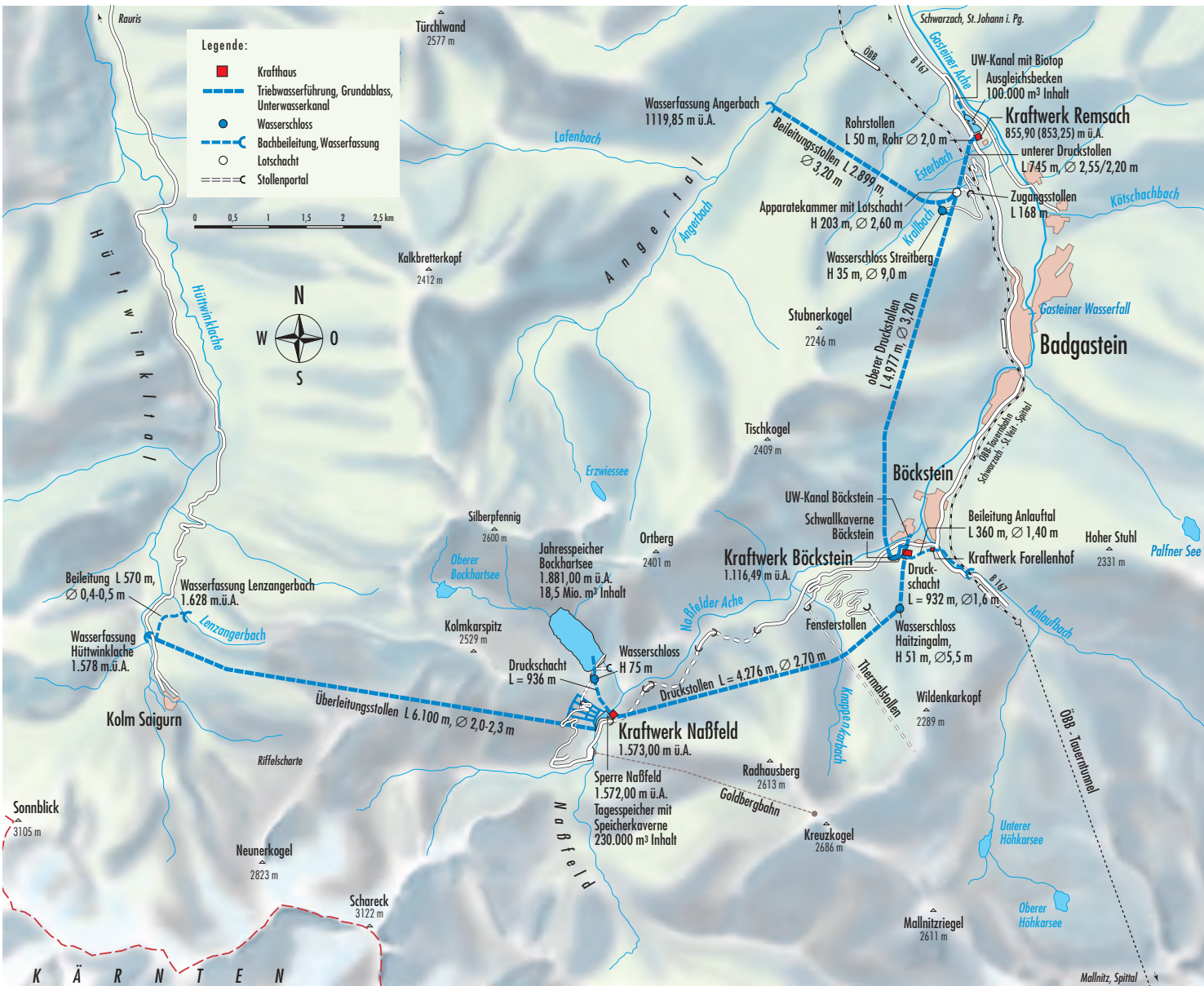
Das alte Kraftwerk in Bad Gastein war bis 1996 in Betrieb und wurde durch das Kraftwerk Remsach abgelöst. Die drei Kraftwerke Böckstein (1981), Naßfeld (1982) und Remsach (1996) decken zusammen den Bedarf von rund 75.000 Haushalten. Damit zählen sie zu den größten Erzeugungsgruppen der Salzburg AG.

## **KRAFTWERKSKETTE GASTEINER TAL**

Kraftwerk Böckstein	1981	46.000 kW
Kraftwerk Naßfeld	1982	31.500 kW
Kraftwerk Remsach	1996	30.900 kW



Das 1914 im Jugendstil gebaute Kraftwerk Gastner war bis 1996 in Betrieb.



# KRAFTWERK NASSFELD

Die Oberstufe der Kraftwerkskette Gasteiner Tal ging 1982 ans Netz. Die Pumpspeicheranlage kann Wasser mehrmals zur Stromerzeugung nutzen.



Das Kavernenkraftwerk Naßfeld wurde in den Jahren 1980 bis 1982 errichtet – als erstes Pumpspeicherkraftwerk der Salzburg AG. Die maschinellen Anlagen sind in einem 58 Meter tiefen Schacht direkt neben dem Tagesspeicher Naßfeld untergebracht. Hier befindet sich auch die Pumpturbine, die direkt mit dem Generator gekoppelt ist.

## **Pumpturbine bei Tag und Nacht**

Wasser aus dem Speicher Bockhartsee treibt im Krafthaus bei Turbinenbetrieb eine Francis-Turbine an und fließt danach entweder direkt in den Triebwasserweg des Kraftwerkes Bockstein oder in den Speicher Naßfeld. Wenn der Strombedarf gering ist, befördert die Pumpturbine Wasser aus dem Speicher Naßfeld über den Triebwasserweg in den Bockhartsee zurück. Das bereits einmal eingesetzte Wasser steht dadurch für den Kraftwerksbetrieb in Zeiten mit hohem Strombedarf erneut zur Verfügung.

## **Ein See als Jahresspeicher**

Der Bockhartsee ist ein natürlicher See, der schon 1912 für die Stromerzeugung des Goldbergbaus diente. 1982 wurde ein Steinschüttdamm errichtet, um das Fassungsvermögen zu vergrößern. Seither ist der Bockhartsee der Jahresspeicher für die Kraftwerke Naßfeld, Bockstein und Remsach, die heute gemeinsam 264 Millionen Kilowattstunden Strom pro Jahr produzieren.

## **Speicher vergrößert**

2007 wollte die Salzburg AG die Spitzenstromerzeugung beim

Kraftwerk Naßfeld ausbauen. Dazu war es notwendig, das Fassungsvermögen der Speicher Bockhartsee und Naßfeld zu vergrößern. Der Steinschüttdamm beim Bockhartsee wurde von 28 auf 36,5 Meter erhöht und damit das Volumen auf 18,5 Millionen Kubikmeter angehoben.

## **Zwei Kilometer Kaverne**

Parallel dazu wurde das Volumen des Tagesspeichers Naßfeld von 56.000 auf etwa 230.000 Kubikmeter erweitert. Das geschah durch ein unterirdisches, zwei Kilometer langes Kavernensystem. 160.000 Kubikmeter kompaktes Gneisgestein mussten aus dem Berg gebrochen werden.

## **Sensibel begrünt**

Ein Teil des zu Tage beförderten Materials diente zur Einschüttung der neuen Damm-Luftseite beim Bockhartsee. Vor dem Aufstauen wurden Erdreich und natürlicher Bewuchs von beiden Seeufern schonend abgetragen und damit die neue Dammschüttung begrünt. So gelang es, den See wieder harmonisch in die Hochgebirgslandschaft einzufügen.

## **Hochwasserschutz ausgebaut**

Der Speicher Bockhartsee bewährte sich schon bisher als Hochwasserschutz. Der vergrößerte Jahresspeicher und die Pumpturbine können Hochwasserwellen an der Gasteiner Ache nun noch effizienter reduzieren.



Zur Vergrößerung des Tagesspeichers Naßfeld wurde ein zwei Kilometer langes Kavernensystem aus dem Berg gebrochen.



In einem 58 Meter tiefen Schacht sind die maschinellen Anlagen untergebracht.

## KRAFTWERK NASSFELD

### Technische Daten

Kraftwerkstyp	Pumpspeicherkraftwerk
Inbetriebnahme	Turbine Naßfeld: 1982 Pumpe Naßfeld: 1984
Speichererweiterung Naßfeld	2007
Engpassleistung	31.500 kW
Jahreserzeugung (inkl. Pumpumwälzung)	ca. 50 Millionen kWh
Gewässer	Bockhartsee
Ausbauwassermenge	11,6 m <sup>3</sup> /s

### Speicher, Damm, Triebwasserweg

Tagesspeicher Naßfeld (Unterbecken)	
Nutzhalt	230.000 m <sup>3</sup>
Stauziel	1.572,10 m ü. A.

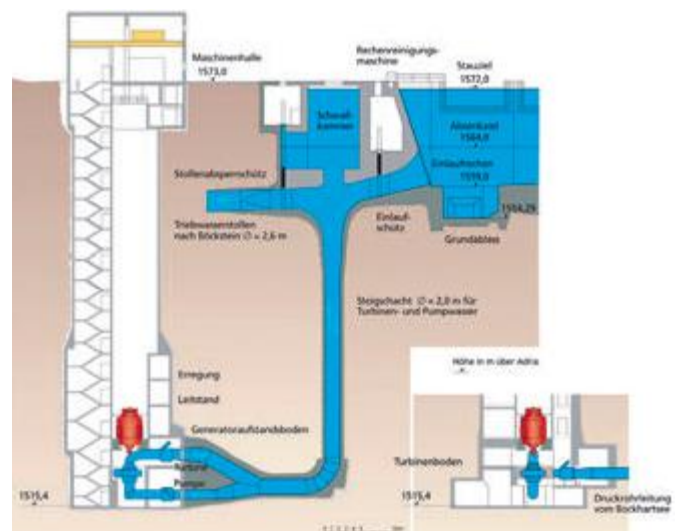
### Jahresspeicher Bockhartsee (Oberbecken)

Damm	Steinschüttdamm mit lotrechter Betondichtwand
Dammhöhe	36,5 m, Höhe Winkelstützmauer 8,5 m, Kronenlänge 335 m, Schüttvolumen gesamt 308.000 m <sup>3</sup>
Hochwasserentlastung	Abfuhrvermögen bei 1,16 m Überstau 57 m <sup>3</sup> /s
Grundablass	Abfuhrvermögen bei Stauziel 12,3 m <sup>3</sup> /s
Triebwasserweg	Gesamtlänge 937 m

### Maschinelle und elektrische Anlagen

Turbine 1	Isogyre-Pumpturbine* mit 2 Francis-Laufrädern auf einer vertikalen Welle, einem hochdruckseitigen Kugelschieber und je einer Niederdruckklappe für Pumpe bzw. Turbine, Laufreddurchmesser 1.250 mm
Generator	Drehstrom-Synchrongenerator direkt mit der Pumpenwelle vertikal gekuppelt, Nennscheinleistung je 36.000 kVA

Turbinenbetrieb	Nennleistung 24.600–30.300 kW
Pumpbetrieb	Förderhöhe manometrisch 321–248,84 m, Nennleistung 24.600–30.300 kW, Fördermenge 7,16–10 m <sup>3</sup> /s
Energieableitung	über eine 110-kV-Leitung zum Kraftwerk Bockstein bzw. Umspannwerk Angertal
* Die Turbine hat sowohl im Pump- als auch im Maschinenbetrieb die selbe Drehrichtung.	



Beim Kraftwerk Naßfeld wurden 14 Geschoße des Krafthauses fast 60 Meter tief in den Fels gebaut.

# KRAFTWERK BÖCKSTEIN

Das Kraftwerk Bockstein ging als erstes der Kraftwerksgruppe Gasteiner Tal 1981 ans Netz. Es war auch die erste Anlage in Salzburg mit einer SF6-Innenraum-Schaltanlage.



Das Kraftwerk Bockstein ist die Hauptstufe der Kraftwerksgruppe Gasteiner Tal. Es nutzt die 455 Meter Höhenunterschied zwischen Naßfeld und Bockstein zur Stromproduktion.

## **230.000 Kubikmeter Wasser**

Der 2007 erweiterte Tagesspeicher kann 230.000 Kubikmeter Wasser aufnehmen. Er wird durch eine 22 Meter hohe Beton-Schwerkriegtsmauer mit drei aufgesetzten Stauklappen geschlossen. Hier wird Wasser aus dem Bockhartsee aufgenommen, welches die Turbine im Krafthaus Naßfeld unmittelbar neben dem Tagesspeicher bereits durchlaufen hat. Außerdem fließt Wasser der Naßfelder Ache sowie der beigeleiteten Hüttwinklache und des Lenzangerbaches aus dem benachbarten Rauriser Tal in den Speicher. Durch diese Beileitungen ist das Einzugsgebiet für die Stromproduktion rund 63 Quadratkilometer groß.

## **Wasser aus zwei Speichern**

Vom Speicher Naßfeld strömt das Triebwasser in die Schwallkammer. Von dort zweigt der Druckstollen Bockstein ab und der senkrechte Verbindungsschacht zum Kraftwerk Naßfeld. Im Kraftwerk Bockstein kann sowohl das Unterwasser des Kraftwerks Naßfeld als auch das Wasser aus dem Tagesspeicher abgearbeitet werden.

## **Durch den Radhausberg**

Vom Tagesspeicher Naßfeld fließt das Wasser im 4,3 Kilometer langen Druckstollen durch den Radhausberg zum Wasserschloss. Von dort fällt es in einem etwa 40 Grad geneigten Druckschacht zum 425 Höhenmeter tiefer gelegenen Krafthaus ab.

## **16 Meter unter der Erde**

Das Maschinenhaus reicht rund 16 Meter unter die Geländeoberfläche. Es ist mit einer Francis-Turbine ausgestattet, an welche der Generator direkt gekoppelt ist, und erzeugt 111 Millionen Kilowattstunden Strom pro Jahr.

## **Innenraumschaltanlage**

Das Kraftwerk Bockstein ist die erste Anlage in Salzburg mit einer so genannten „110 kV SF6-Innenraum-Schaltanlage“. Alle Anlagenteile zum Umspannen der Energie, die normalerweise außerhalb des Kraftwerkshauses liegen, sind im Kraftwerk untergebracht. Bei solchen modernen Innenraum-Schaltanlagen sind alle aktiven Teile abgeschottet. Zum Isolieren des hermetisch verschlossenen Sammelschienenraumes wird das Isoliergas SF6 verwendet. Vom Kraftwerk fließt die erzeugte Energie über die 110-kV-Leitung zum Umspannwerk Angertal.



Das Kraftwerk Böckstein war die erste Anlage in Salzburg mit einer „110 kV SF6-Innenraum-Schaltanlage“.

## KRAFTWERK BÖCKSTEIN

### Technische Daten

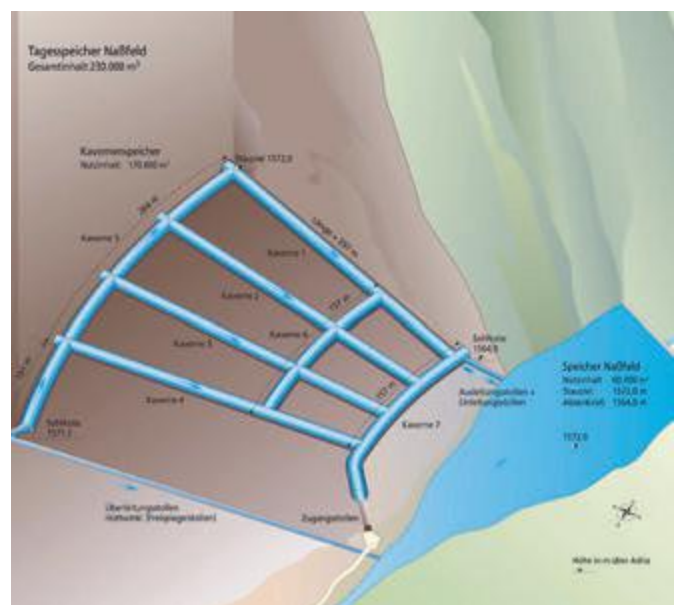
Kraftwerkstyp	Speicherkraftwerk
Inbetriebnahme	1981
Engpassleistung	46.000 kW
Regelarbeitsvermögen	111 Mio. kWh
Gewässer	Bockhartsee, Naßfelder Ache, Hüttwinklache, Lenzangerbach
Einzugsgebiet	63,4 km <sup>2</sup>
Ausbauwassermenge	11,56 m <sup>3</sup> /s

### Speicher, Sperre, Triebwasserweg

Tagesspeicher Naßfeld	Nutzhalt 230.000 m <sup>3</sup>
Stauziel	1.572,00 m ü. A.
Sperre Naßfeld	Schwergewichtsmauer mit Einbindesporn, 3 Stauklappen, Grundablass zur Kiesspülung, Hochwasser-Abfuhrvermögen bei umgelegten Klappen 200 m <sup>3</sup> /s
Grundablass	Abfuhrvermögen bei Stauziel 80 m <sup>3</sup> /s
Triebwasserweg	Gesamtlänge 5.208 m

### Maschinelle und elektrische Anlagen

Turbine	Francis-Turbine mit vertikaler Welle
Laufreddurchmesser	1.756 mm
Bruttofallhöhe	455,51 m
Nenndurchfluss	11,56 m <sup>3</sup> /s
Nennleistung	45.000 kW
Generator	Drehstrom-Synchron-Generator, direkt mit der Turbinenwelle vertikal gekuppelt
Nennscheinleistung	54.600 kVA
Energieableitung	110-kV-Leitung zum Umspannwerk Angertal



Tagesspeicher Naßfeld

# KRAFTWERK REMSACH

Das Kraftwerk Remsach wurde 1996 als Ersatzanlage für das alte Wasserkraftwerk am Gasteiner Wasserfall errichtet. Es bildet die Unterstufe der Kraftwerksgruppe.



Im Talgrund zwischen Bad Hofgastein und Bad Gastein bei Remsach liegt das Kraftwerk Remsach. Die Anlage nutzt Wasser, das die Turbinenanlagen von Naßfeld und Bockstein bereits durchlaufen hat. Der Bockhartsee ist der Jahresspeicher für alle drei Kraftwerke. Nach dem Kraftwerk Bockstein fließt das Wasser in einem unterirdischen Druckstollen mit Schwallkammer fast fünf Kilometer quer durch den Stubnerkogel.

## **Wasser aus dem Angertal**

Neben dem Unterwasser des Kraftwerks Bockstein bezieht das Kraftwerk Remsach auch zugeleitetes Wasser vom Anger- und Anlaufbach. Vom Angertal führt ein 2,9 Kilometer langer Stollen durch den Stubnerkogel zum Wasserschloss Streitberg.

## **Drei Turbinen im Einsatz**

Vom Wasserschloss in Streitberg fließt das Wasser über einen 204 Meter tiefen Lotschacht, eine Flachstrecke und einen Rohrstollen Richtung Krafthaus. Das Maschinenhaus ist mit zwei Francis- und einer Pelton turbine ausgerüstet. Die Francis-Turbinen sind auf die Ausbauwassermenge des Kraftwerkes Bockstein ausgelegt: Im Sommer werden sie durchlaufend eingesetzt, im Winter im Schwellbetrieb. Die Pelton turbine arbeitet das Wasser aus dem Anger- und Anlaufbach ab.

## **Ausgleich für die Ache**

Pro Jahr erzeugt das Kraftwerk Remsach 102 Millionen Kilowattstunden Strom. Direkt vor dem Krafthaus liegt ein 100.000 Kubikmeter fassendes Ausgleichsbecken, das Wasser von den beiden Francis-Turbinen aufnimmt. Aus diesem wird gleichmäßig Wasser an die Gasteiner Ache abgegeben, wodurch vor allem während der Niederwasserzeit ein unzulässiger Schwall in der Ache verhindert werden kann. Von der Pelton turbine kommt nur wenig Triebwasser, das direkt in die Gasteiner Ache fließen kann.

## **Lebensraum Auwald**

Vor dem Bau wurde das Kraftwerksprojekt umfassend auf seine Umweltverträglichkeit geprüft. Das Salzburger Institut für Ökologie übernahm die Bauaufsicht. Eine landschaftstypische Bepflanzung eröffnete Ausgleichsflächen für Flora und Fauna. Der Krallbach wurde verlängert und im Auwald nahe Remsach ein stehendes Gewässer angelegt. Neuer Lebensraum für viele Tier- und Pflanzenarten entstand durch den Bach im Grauerlen-Auwald.

## **Schutz vor Hochwasser**

Die Kraftwerkskette im Gasteiner Tal trägt zur Hochwassersicherheit bei. Um den verstärkten Abfluss bei Hochwasser zu verhindern, wird das zurückgehaltene Wasser aus dem Speicher Naßfeld zum Bockhartsee gepumpt. Das Ausgleichsbecken Remsach hält ebenso Kapazitäten frei. Durch alle Maßnahmen können im gefährdeten Talbereich Hochwasserspitzen abgebaut werden.





Das Krafthaus ist mit zwei Francis-Turbinen und einer Pelton-turbine ausgerüstet.

## KRAFTWERK REMSACH

### Technische Daten

Kraftwerkstyp	Speicherkraftwerk
Inbetriebnahme	Maschine 2 (Francis) 1995, Maschine 3 (Francis) und Maschine 1 (Pelton) 1996
Engpassleistung	30.900 kW
Regelarbeitsvermögen	102 Mio. kWh
Gewässer	Unterwasser Kraftwerk Bockstein, Beileitungen Angerbach und Anlaufbach Ausbauwassermenge
Einzugsgebiet	136,7 km <sup>2</sup>
Ausbauwassermenge	14 m <sup>3</sup> /s (KW Bockstein 11,56 m <sup>3</sup> /s, Beileitungen Anlaufbach 2,5 m <sup>3</sup> /s und Angerbach 2,5 m <sup>3</sup> /s)

### Bauliche Anlagen

Triebwasserweg	Gesamtlänge 5.986 m
Schwall-Ausgleichsbecken	Nutzhalt 100.000 m <sup>3</sup> /s

### Maschinelle und elektrische Anlagen

1 zweidüsige Pelton-turbine mit horizontaler Welle	
Lafraddurchmesser	1.490 mm
Bruttofallhöhe	265,60 m
Nenn-durchfluss	2,5 m <sup>3</sup> /s
Nennleistung	5.900 kW

### 2 Francis-Turbinen mit vertikaler Welle

Lafraddurchmesser	1.045 mm
Bruttofallhöhe	266,50 m
Nenn-durchfluss	je 5,75 m <sup>3</sup> /s
Nennleistung	je 13.500 kW

### 1 Synchron-generator zur Pelton-turbine

Drehstrom-Synchron-Generator mit horizontaler Welle, Nennscheinleistung 6.500 kVA
---

### 2 Synchrongeneratoren zu den Francis-Turbinen

Drehstrom-Synchron-Generator mit vertikaler Welle, Nennscheinleistung je 15.000 kVA
---

Energieableitung	30-kV-Doppelkabel in das 30-kV- Netz bzw. zum UW Angertal und ins 110-kV-Landesnetz
------------------	---



Die Francis-Turbinen sind auf die Ausbauwassermenge des Kraftwerkes Bockstein ausgelegt.

# BAUEN IM GEBIRGE UND LANDSCHAFTSSCHUTZ

Beim Neu- und Umbau von Wasserkraftwerken arbeitet die Salzburg AG eng mit Raumplanung, Landschafts- und Naturschutz zusammen. Jeder Um- und Neubau von Kraftwerken bringt auch wichtige Investitionen für die Region.



200 Millionen Euro hat die Salzburg AG für die Kraftwerksanlagen im Gasteiner Tal aufgewendet. Bei der Projektierung, beim Bau und bei der Instandhaltung gingen große Aufträge an die heimische Wirtschaft.

## **Landschaftsschonend gebaut**

Jeder Kraftwerksbau ist mit einem Eingriff in die Landschaft verbunden. Sperren und Dämme sind notwendig, um Wasser für die Stromerzeugung nutzen zu können. Heute sorgen naturschutzrechtliche Auflagen und Ausgleichsmaßnahmen dafür, dass bestehende Strukturen weitgehend erhalten bleiben und teilweise sogar neue Naherholungsgebiete entstehen.

## **Herausforderung Hochgebirge**

Wetterumschwünge im Hochgebirge können Bautätigkeiten unmöglich machen. Für die Arbeiten an den Gasteiner Anlagen mussten deshalb die Sommermonate intensiv genutzt werden. Bei den Kraftwerken Böckstein, Naßfeld und Remsach liegen sämtliche Triebwasserwege im Berg. Mit Hilfe von Tunnelbohrmaschinen wurden 20 Kilometer Stollen gefräst. Beim Bau des Speichers Bockhartsee waren umfangreiche Materialtransporte notwendig.

## **Hohe Sicherheitsstandards**

Bei der Errichtung von Schwergewichtssperren und Dämmen wurde großes Augenmerk auf die Fundamentierung, bergseitige Verankerung, Betongüte und Dichtheit gelegt. In den Sperren sind Kontrollgänge mit Mess- und Überwachungseinrichtungen angelegt.

## **Hohe Beanspruchung**

Turbinen und Generatoren sind hohen Anforderungen ausgesetzt und müssen jährlich geprüft und gewartet werden. Den Turbinenschaufeln setzt der feine Gletscherschliff im Triebwasser stark zu. Alle sechs Jahre gibt es deshalb eine sechs- bis achtwöchige Großrevision, bei der die Turbinen in Einzelteile zerlegt und kontrolliert werden.

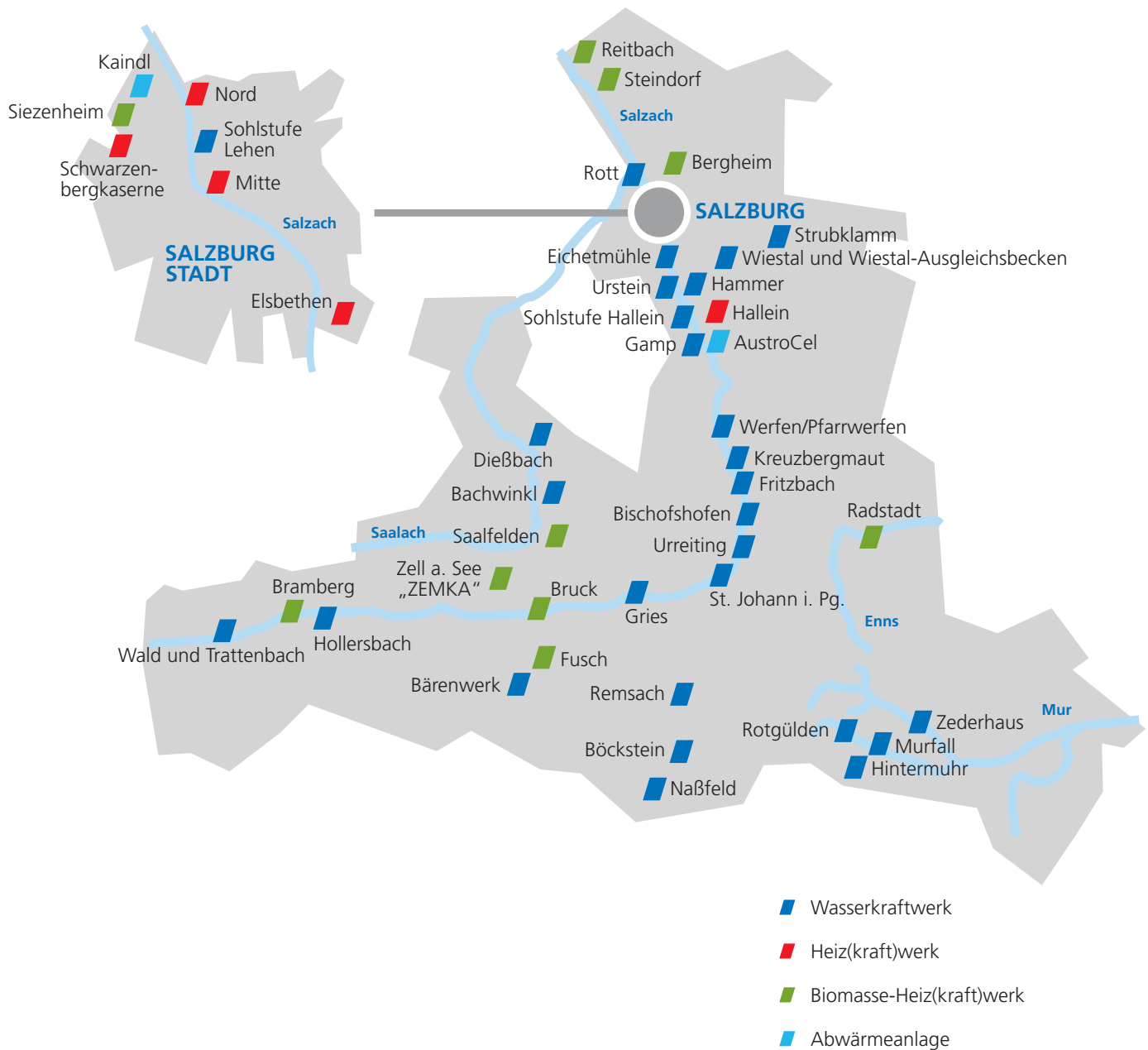
## **Laufende Kontrolle**

Die Generatoren sind durch bis zu 1.000 Umdrehungen pro Minute extrem hohen Fliehkräften ausgesetzt. Auch Trag- und Führungslager werden stark beansprucht. Sie müssen deshalb alle zwölf Jahre ausgehoben und innerhalb von acht bis zehn Wochen genauestens untersucht werden. Dabei werden bis zu 60 Tonnen schwere Maschinenteile bewegt.

## **Wetter im Hochgebirge**

Stauanlagen im Hochgebirge sind extremen Wettersituationen mit Schnee, Eis, Lawinen, Sturm und Hochwasser ausgesetzt, die hohe Belastungen verursachen. Dämme und Sperren werden regelmäßig kontrolliert, überwacht und vermessen. Die laufende Instandhaltung verursacht hohe Kosten, sichert aber gleichzeitig Aufträge für die Wirtschaft und Arbeitsplätze in der Region.

# STROM- UND WÄRMEANLAGEN DER SALZBURG AG



Besichtigen Sie unsere Kraftwerke!

Zahlreiche Photovoltaikanlagen in Österreich, Deutschland und Italien

Terminvereinbarung  
Kraftwerksgruppe Gasteiner Tal  
T +43/6434/3314  
F +43/662/8884-4805

Michaela Kröll  
T +43/662/8884-2182  
F +43/662/8884-2185  
michaela.kroell@salzburg-ag.at

**Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation**

Bayerhamerstraße 16, 5020 Salzburg, Österreich

T +43/662/8884-0, Serviceline 0800/660 660

kundenservice@salzburg-ag.at



[www.salzburg-ag.at](http://www.salzburg-ag.at)

[www.facebook.com/salzburg.ag](https://www.facebook.com/salzburg.ag)

