

Résultats d'exploitation

	Production brute	Production nette	Durée de production	Production totale brute depuis mise en service	Production totale nette depuis mise en service
	MWh	MWh	h	MWh	MWh
Beznau 1	270'440	259'529	720	120'204'348	115'073'112
Beznau 2	109'413	103'816	301	118'926'616	113'995'952
Mühleberg	201'270	192'264	543	111'055'705	106'271'287
Gösgen	757'456	719'705	720	268'760'540	253'911'168
Leibstadt	76'372	61'310	110	247'912'624	235'364'187

Les chiffres indiqués ci-dessus englobent la production d'électricité ainsi que les livraisons de chaleur au réseau régional d'approvisionnement en chauffage à distance Refuna (centrale nucléaire de Beznau), à la cartonnerie Aarepapier SA et à la fabrique de papier Cartaseta Friedrich & Co. (centrale nucléaire de Gösgen).

Diminution de la production d'électricité du fait de la fourniture de chaleur à Refuna, à Aarepapier SA et à Cartaseta Friedrich & Co.:

(entre parenthèses, la valeur totale depuis le début de ces fournitures)

Beznau 1	715 MWh	(483'172 MWh)
Beznau 2	0 MWh	(53'949 MWh)
Gösgen	5'056 MWh	(1'954'542 MWh)

Centrale nucléaire de Beznau

(2 tranches avec réacteurs à eau sous pression. Puissance nominale unitaire de 380 MW bruts / 365 MW nets)

Déroulement de l'exploitation en septembre 2013

La tranche 1 a produit de l'électricité selon le programme et sans interruption.

La tranche 2 a été arrêtée jusqu'au 17 septembre pour la révision et le remplacement d'éléments combustibles. Tous les travaux ont été effectués avec succès, suite à quoi les groupes de turbines ont été synchronisés au réseau le 18 septembre et l'installation portée à 90% de la puissance du réacteur. La puissance maximale a été atteinte le 21 septembre. L'arrêt a duré 33 jours.

La révision a principalement porté sur des travaux de maintenance et de contrôle sur les composants principaux de la partie nucléaire. L'alimentation en courant de secours pour la gestion d'accident à par-

tir de groupes diesel de 890 kW a notamment été mise en place, divers éléments thermiques destinés à la mesure de la température à la sortie du cœur de réacteur et à la surveillance des turbines ont été remplacés, et une révision partielle a été menée sur un générateur. La face extérieure du couvercle du réacteur a fait l'objet d'inspections et de divers contrôles, de même que les tuyaux du cœur de réacteur et le dispositif d'étanchéité d'une pompe principale du réacteur. Les appareils d'alimentation de la technique de contrôle-commande numérique des systèmes de protection du réacteur et de régulation ont aussi été remplacés. Des travaux de préparation ont été réalisés pour la mise en œuvre dans les années à venir

des grands projets AUTANOVE ((AUTArke NOtstrom-VErsorgung – alimentation électrique de secours en autarcie), NEXIS (New EXtended Information System) et HERA (HEAd ReplAcement – la fabrication et le remplacement de nouveaux couvercles de la cuve de pression du réacteur).

Pour le 40^e cycle, le nouveau cœur de réacteur est constitué de 20 assemblages combustibles neufs et de 101 assemblages déjà partiellement utilisés.

Centrale nucléaire de Mühleberg

(Puissance nominale de 390 MW bruts / 373 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en septembre 2013

La révision annuelle 2013 a commencé le 11 août pour s'achever le 7 septembre. L'exploitation de l'installation a ensuite été relancée par étapes et avec tous les tests de démarrage requis. L'installation est de nouveau exploitée à sa puissance maximale depuis le 12 septembre.

Les rejets de substances radioactives dans l'environnement ont été inférieurs aux valeurs limites fixées par les autorités.

Centrale nucléaire de Gösgen

(Puissance nominale de 1035 MW bruts / 985 MW nets, réacteur à eau sous pression)

Déroulement de l'exploitation en septembre 2013

L'installation a produit de l'électricité conformément au calendrier et sans interruption.

Formation

Au cours de mois sous revue, deux collaborateurs ont passé avec succès l'examen d'admission comme opérateur B.

Centrale nucléaire de Leibstadt

(Puissance nominale de 1275 MW bruts / 1220 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en septembre 2013

Au cours du mois sous revue, l'installation a été arrêtée du 2 au 27 septembre en raison du renouvellement annuel du combustible et de la révision annuelle.

Les valeurs de mesure actuelles de la radioactivité en Suisse se trouvent sur la page Internet de la Centrale nationale d'alarme www.naz.ch sous «Actualités → Valeurs de la radioactivité».

Des mesures détaillées du réseau Maduk aménagé autour de chaque centrale nucléaire se trouvent sur la page Internet de l'Inspection fédérale de la sécurité nucléaire www.ensi.ch dans la rubrique «Protection en cas d'urgence → Réseau de mesures MADUK».

Une publication des centrales nucléaires suisses:



Axpo AG
Kernkraftwerk Beznau
5312 Döttingen



Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG
4658 Däniken



BKW FMB Energie SA
Centrale nucléaire de Mühleberg
3203 Mühleberg



Kernkraftwerk Leibstadt AG
5325 Leibstadt

Editeur:



section énergie nucléaire de swisselectric

swissnuclear
Case postale 1663
4601 Olten

Les rapports mensuels peuvent être consultés à l'adresse www.forumnucleaire.ch