

Annexe du Bulletin ASPEA no 6/1999
 c/o Association suisse pour l'énergie atomique (ASPEA)
 Case postale 5032
 3001 **Berne**

RAPPORT MENSUEL SUR LE FONCTIONNEMENT DES CENTRALES NUCLEAIRES
 SUISSES

MOIS DE FEVRIER 1999

Une publication des centrales nucléaires suisses:

Nordostschweizerische Kraftwerke
 Kernkraftwerk Beznau
 5312 **Döttingen**

BKW FMB Energie SA
 Centrale nucléaire de Mühleberg
 3203 **Mühleberg**

Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG
 4658 **Däniken**

Kernkraftwerk Leibstadt AG
 5325 **Leibstadt**

Résultats d'exploitation en février 1999

	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 I	244'499	234'307	672	75'764'675	72'453'892
Beznau II	250'572	240'520	672	75'652'692	72'469'999
Mühleberg	251'730	241'476	672	67'906'183	64'804'008
Gösgen	695'531	658'050	672	148'620'595	140'171'119
Leibstadt	778'665	742'601	672	113'204'238	107'130'094

Les chiffres indiqués dans ce tableau portent sur la production d'électricité ainsi que, dans les cas de Beznau I, Beznau II et Gösgen, sur les livraisons de chaleur pour l'industrie et le chauffage à distance. Beznau fournit de l'énergie thermique au réseau régional d'approvisionnement en chauffage à distance de la vallée inférieure de l'Aar Refuna. Gösgen livre de la vapeur industrielle à la cartonnerie voisine de Niedergösgen Kani.

Diminution de la production d'électricité en février 1999 du fait de la fourniture de chaleur à Refuna et à Kani:

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

Beznau I	3'255 MWh	(197'228 MWh)
Beznau II	30 MWh	(31'605 MWh)
Gösgen	6'131 MWh	(1'033'403 MWh)

CENTRALE NUCLEAIRE DE BEZNAU

(2 tranches avec réacteurs à eau sous pression. Puissance nominale:

tranche 1: 380 MW bruts / 365 MW nets, tranche 2: 372 MW bruts / 357 MW nets)

Déroulement de l'exploitation en février 1999

Les deux tranches ont été exploitées sans perturbations pendant tout le mois sous revue. Le fonctionnement en prolongation de cycle a commencé à la tranche 1. Jusqu'au début de l'arrêt pour la révision, arrêt projeté en mars, la puissance du réacteur est abaissée de manière continue à 70% de la puissance nominale.

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

Divers

La tranche 1 est restée couplée au réseau sans interruption depuis le 3 décembre 1997 et a atteint ainsi un nouveau record d'exploitation continue de plus de 450 jours.

CENTRALE NUCLEAIRE DE MÜHLEBERG

(Puissance nominale de 372 MW bruts / 355 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en février 1999

L'installation a été exploitée à la puissance maximale pendant tout le mois sous revue à un taux d'utilisation de 99,9 %. La disponibilité en temps a atteint 100%.

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

CENTRALE NUCLEAIRE DE GÖSGEN

(Puissance nominale de 1020 MW bruts / 970 MW nets, réacteur à eau sous pression)

Déroulement de l'exploitation en février 1999

L'installation a été exploitée pendant tout le mois sous revue à sa puissance maximale.

La puissance a été réduite comme prévu les 2 et 16 février pour effectuer des tests de fonctionnement.

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

CENTRALE NUCLEAIRE DE LEIBSTADT

(Puissance nominale de 1135 MW bruts / 1080 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en février 1999

L'installation a été exploitée à pleine puissance sans perturbations. La puissance a été abaissée temporairement le 20 février pour une adaptation de la configuration des barres de commande.

La centrale nucléaire de Leibstadt a l'intention de lancer le deuxième palier de puissance après l'achèvement de la révision annuelle, fin août 1999. Pour contrôler le comportement de l'installation, la centrale a été exploitée du 1er au 14 février à 109% (3420 MW thermiques). Le réacteur, les turbines et les installations auxiliaires n'ont rencontré aucun problème; la centrale s'est comportée conformément à sa conception. Au cours de cette exploitation à l'essai, la puissance électrique nette a augmenté de 35 MW.

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