

13.12.2013 - 08:27 Uhr

L'AES exige des mesures visant à assurer la compétitivité de la force hydraulique suisse (ANNEXE)

Aarau (ots) -

L'eau représente la principale source d'énergie renouvelable de notre pays. Or la baisse des prix sur les bourses européennes de l'électricité a fortement dégradé la situation économique des centrales hydroélectriques suisses et remet en question la future rentabilité des investissements actuels qui, malgré leur nécessité, font défaut ou sont retardés. C'est pourquoi l'AES exige des mesures permettant d'assurer à long terme la compétitivité des centrales hydroélectriques.

L'AES a rappelé à plusieurs reprises que la situation économique des centrales hydroélectriques suisses s'est depuis longtemps fortement dégradée compte tenu de l'environnement de marché actuel. En effet, les conditions-cadre existantes remettent en question la future rentabilité des investissements actuels, créant un climat peu propice à ces derniers. Ces éléments sont d'ailleurs confirmés par l'étude Perspectives économiques de la grande hydraulique en Suisse, menée par l'Office fédéral de l'énergie. Les résultats mettent en évidence l'importance considérable de cette énergie au niveau national pour la production d'électricité comme pour la sécurité d'approvisionnement. Ils soulignent également l'urgence de prendre des mesures permettant de continuer à investir dans la force hydraulique et donc dans des centrales électriques importantes pour le système global, dont le besoin se fait pressant.

La branche s'inquiète depuis longtemps de constater une forte détérioration générale de la situation des centrales hydroélectriques existantes. Actuellement, leurs coûts de production s'élèvent à près de 7 ct./kWh en moyenne, avec des variations importantes. A la bourse allemande de l'électricité EEX, le prix de la production annuelle pour l'exercice 2014 se monte à 4,5 ct./kWh (énergie en ruban) ou à environ 6 ct. (énergie de pointe) - une tendance à la baisse qui se confirme pour les prochaines années. Il n'est donc guère surprenant que les investissements soient reportés à une date ultérieure, voire totalement abandonnés compte tenu du manque de rentabilité. L'ajournement du projet Grimsel 3 (KWO) et celui de Lago Bianco (Repower) en sont des exemples récents.

Etant donnée cette évolution, l'AES demande à la Confédération des mesures permettant de lutter contre les conséquences des distorsions existantes sur le marché de l'électricité et de prévenir celles susceptibles de survenir. «Nous avons besoin d'un système répondant aux attentes du marché afin d'assurer la compétitivité des centrales hydroélectriques suisses, estime Michael Frank, directeur de l'AES. Il ne faut pas reproduire les erreurs du passé.» Parmi les mesures qu'elle préconise, l'AES demande également au DETEC de poursuivre et de renforcer ses interventions à l'étranger. Des efforts doivent notamment être entrepris pour maintenir le prix du CO₂ à un niveau raisonnable et mettre un terme à la surabondance des certificats. Par ailleurs, dans la perspective de la Stratégie énergétique 2050, il est crucial d'encourager, autant que possible, une production d'électricité issue d'énergies renouvelables à la fois efficace et en adéquation avec le marché. «Cette promotion doit reposer sur des incitations favorisant un comportement conforme aux lois du marché ainsi que le choix de la technologie et de la période d'investissement optimales», explique Michael Frank. En d'autres termes, les fonds d'encouragement ont vocation à orienter chaque technologie vers la couverture des besoins en électricité en temps utile. L'AES considère également comme une possibilité l'octroi de prêts à des conditions préférentielles aux exploitants de centrales hydroélectriques.

La force hydraulique, pilier de la Stratégie énergétique 2050

L'importance des centrales hydroélectriques suisses est attestée par les chiffres suivants: en 2012, elles ont généré 40 TWh d'électricité, soit environ 60% de l'ensemble de la production nationale (près de 55% sur le long terme). En outre, quelque 97% de l'électricité issue de sources d'énergie renouvelables produite en Suisse provient de centrales hydroélectriques.

Ainsi, la force hydraulique nationale et renouvelable représente l'un des piliers de la Stratégie énergétique 2050 du Conseil fédéral, soutenue par l'AES. A l'avenir, son importance ira croissant en raison de son effet stabilisateur sur le système. Le développement significatif de l'électricité d'origine éolienne et solaire, par nature aléatoire et non pilotable, rendra nécessaire l'augmentation des capacités de production flexibles contrôlables et des possibilités de stockage à l'avenir. «Si nous voulons atteindre les objectifs de la Stratégie énergétique 2050, il est indispensable de mettre en adéquation la production pilotable et non pilotable, le stockage et les réseaux», souligne Michael Frank. La mise à disposition de capacités de réserve supplémentaires sera indispensable. Or ce sont actuellement les centrales à accumulation et de pompage-turbinage qui remplissent au mieux cette mission. Ces dernières constituent pour l'heure l'option de stockage de l'énergie la plus efficace.

Association des entreprises électriques suisses (AES)

Association faitière de la branche électrique suisse, l'AES s'engage en faveur de conditions-cadre favorables aux entreprises électriques, ainsi que pour la sécurité d'approvisionnement. Ses quelque 400 membres assurent plus de 90% de ce dernier à l'échelle nationale. La branche de l'électricité helvétique emploie plus de 24 000 personnes. En tant qu'association d'envergure nationale, l'AES est présente dans toutes les régions linguistiques: outre son siège à Aarau, elle possède un établissement en Suisse romande, à Lausanne, et travaille en étroite collaboration avec l'ESI au Tessin. Plus d'informations sur www.electricite.ch

Contact:

Dorothea Tiefenauer, Responsable Communication et Personnel

Tél. +41 62 825 25 24 ou +41 79 642 11 41

dorothea.tiefenauer@strom.ch

Céline Reymond, Porte-parole

Tél. +41 21 310 30 23 ou +41 79 412 97 23

celine.reymond@electricite.ch

Diese Meldung kann unter <https://www.presseportal.ch/fr/pm/100003757/100748755> abgerufen werden.