

Mesures concernant le marché intraday

Document thématique

16 mars 2026

Message

- Le marché intraday est un marché de l'électricité sur lequel l'énergie est négociée jusqu'à cinq minutes avant la livraison. Cela permet d'équilibrer la production et la consommation à court terme et d'éviter les coûts liés à l'énergie d'ajustement. Le marché intraday gagne en importance pour l'intégration des énergies renouvelables et l'utilisation flexible de l'électricité.
- La liquidité et l'utilisation du marché intraday suisse sont toutefois faibles, même comparées aux pays voisins. Depuis l'introduction de la plateforme intraday européenne «Single Intraday Coupling» (SIDC) en juin 2018, la situation s'est considérablement détériorée, car la Suisse est exclue du SIDC en raison de l'absence d'accord sur l'électricité. Le marché intraday suisse est à lui seul de taille modeste.
- Au cours de l'année 2024, le système électrique suisse a connu des déséquilibres très importants, notamment en raison de la forte augmentation des énergies renouvelables et de leur production volatile. Afin de réduire ces déséquilibres, il est notamment nécessaire d'utiliser beaucoup plus le marché intraday.
- Afin de simplifier l'utilisation et la liquidité du marché intraday ainsi que, de manière générale, des marchés à court terme qui s'imbriquent les uns dans les autres, diverses mesures ont été planifiées et déjà partiellement mises en œuvre au cours des derniers mois. Ces mesures comprennent notamment:
 - des barrières à l'entrée sur le marché moins élevées;
 - des processus de données plus efficaces et des prévisions actualisées plus fréquemment;
 - des incitations économiques et réglementaires plus fortes pour un approvisionnement plus équilibré;
 - une plus grande flexibilité dans le système énergétique;
 - une structure du marché/des produits de marché qui tient compte de la volatilité des énergies renouvelables et augmente la perméabilité des marchés.
- Les premiers résultats sont déjà visibles: le volume annuel des échanges intraday suisses sur l'EPEX SPOT a augmenté de près de 40 % en 2025 par rapport à 2024, pour atteindre 1,14 TWh. En janvier 2026, un record a même été atteint avec 198,7 GWh, contre 89,6 GWh en janvier 2025.
- L'AES ne voit donc actuellement aucune nécessité urgente de développer d'autres mesures. Étant donné que les mesures élaborées ces derniers mois ne sont en vigueur que depuis peu ou ne seront mises en œuvre qu'au cours des années 2026 et 2027, il convient d'attendre leur plein effet.
- Les activités sur les marchés à court terme et sur le marché de l'énergie de réglage sont publiées en continu par EPEX SPOT et Swissgrid et permettent de suivre l'évolution future.

Explications

1. Situation initiale

1.1 Déclencheur: document thématique

- Au cours du premier semestre 2024, les déséquilibres du système électrique suisse et les prix de l'énergie d'ajustement ont connu une forte augmentation. Cette situation a été provoquée par la forte expansion de la production d'électricité à partir d'installations photovoltaïques et les volatilités qui y sont associées. Les fournisseurs d'énergie, en tant qu'acheteurs de la production des installations photovoltaïques, n'étaient pas suffisamment préparés à cette situation. De plus, certains éléments de la structure du marché n'étaient pas suffisamment adaptés à cette situation.
- Le marché intraday fait le lien entre l'enchère day ahead et la stabilisation du système qui s'ensuit grâce à l'énergie de réglage. Sur le marché intraday, l'électricité peut être négociée dans des intervalles de temps très courts, jusqu'à 5 minutes avant la livraison physique (au niveau transfrontalier, un délai d'une heure avant la livraison s'applique)¹. Cela permet aux acteurs du marché d'ajuster leur production et leur demande d'électricité à court terme afin d'éviter les déséquilibres et les coûts correspondants pour l'énergie d'équilibrage. Cela fait du marché intraday un marché important pour l'intégration des énergies renouvelables, dont la production est souvent fluctuante et difficile à prévoir.
- Les activités de négoce et la liquidité du marché intraday suisse sont toutefois faibles, même par rapport aux pays voisins. Depuis l'introduction de la plateforme intraday européenne «Single Intraday Coupling» (SIDC) en juin 2018 et l'impossibilité pour la Suisse d'y participer en raison de l'absence d'accord sur l'électricité, le commerce sur le marché intraday suisse a continué de reculer fortement². Le marché suisse est à lui seul de taille modeste.

1.2 Faits et chiffres: volumes des échanges en Europe et en Suisse

- Le volume du marché intraday suisse a considérablement diminué depuis 2018 avec l'introduction du SIDC et a atteint son niveau le plus bas en 2023. Au cours de la même période, le volume de tous les autres marchés EPEX SPOT a augmenté de manière continue (cf. figure 1).
- Le rapport entre le volume du marché day ahead et celui de l'intraday était d'environ 10 en Suisse en 2017 et est passé à environ 40 en 2023. Sur les autres marchés EPEX SPOT, il a diminué au cours de la même période, passant de 8 à environ 5 et s'est désormais établi à près de 3 (cf. figure 2).
- Depuis 2024, la liquidité du marché intraday s'améliore toutefois à nouveau, grâce à diverses mesures et à l'incitation à minimiser les déséquilibres dus aux prix élevés de l'énergie d'équilibrage: le volume annuel des échanges intraday suisses sur l'EPEX SPOT s'élève à 1,14 TWh en 2025, soit une augmentation de près de 40 % par rapport à 2024. En outre, un record de 198,7 GWh a été atteint en janvier 2026, contre 89,6 GWh en janvier 2025.

¹ https://www.epexspot.com/sites/default/files/download_center_files/EPEX%20SPOT%20Market%20Rules_0_0%20%287%29.zip (Operational Rules, p. 76).

² <https://www.bfe.admin.ch/bfe/de/home/versorgung/stromversorgung/stromversorgungsgesetz-stromvg.exturl.html/aHR0cHM6Ly9wdWJkYi5iZmUuYWRTaW4uY2gvZGUvcHVibGljYX/Rpb24vZG93bmhvYWQvMTIxMTc=.html> (cf. p. 6 et chapitre 3.1.2) (en allemand)

Figure 1: Volume marché intraday (auction & continuous)

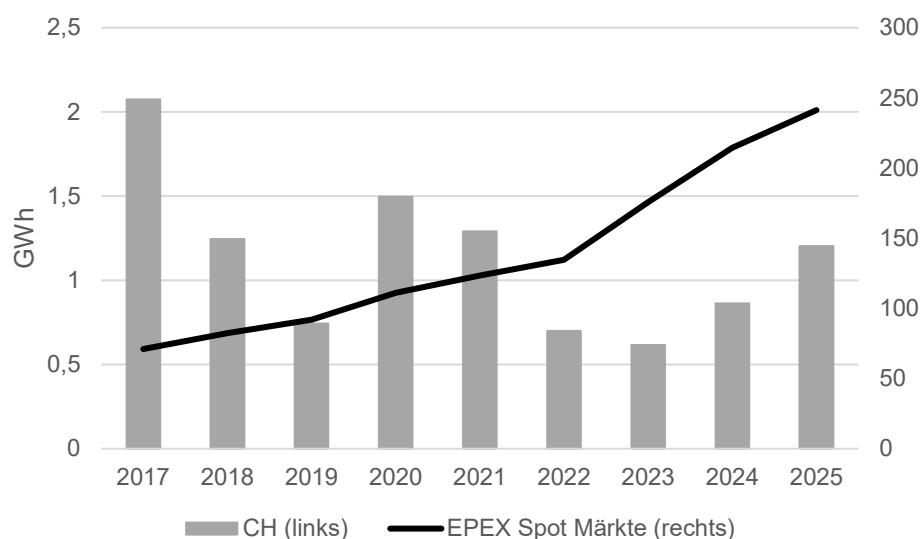
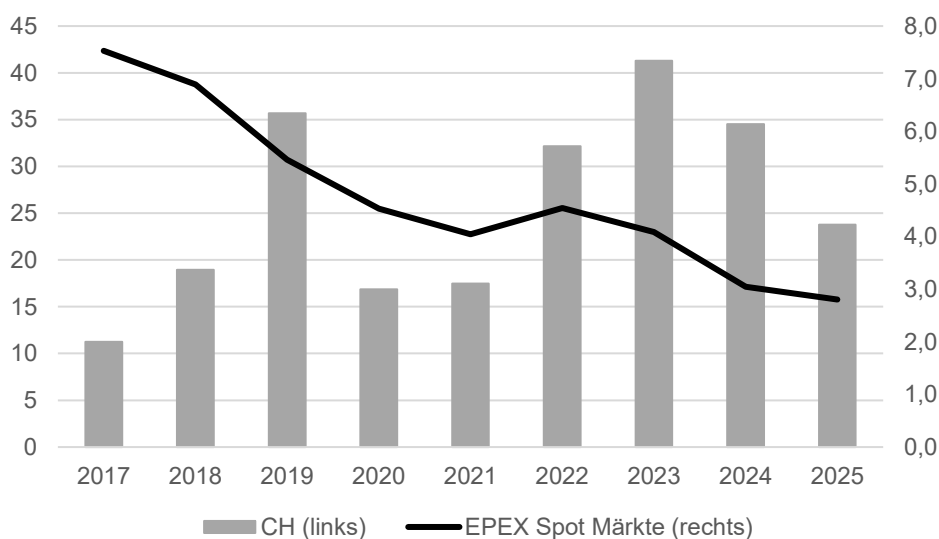


Figure 2: Rapport entre le volume du marché day ahead et celui du marché intraday



1.3 Objectif du document thématique

- Dans le cadre du projet ESready, l'AES s'engage en faveur d'une intégration efficace de la production renouvelable et de la flexibilité dans le système énergétique, ainsi que de mesures visant à améliorer l'équilibre du système électrique et du marché de l'énergie de réglage. L'utilisation plus efficace du marché intraday fait partie de ces efforts.

- Au cours des derniers mois, diverses mesures ont été prises par la bourse, Swissgrid et la branche, qui, selon l'AES, permettent une utilisation plus efficace du marché intraday. Les mesures déjà mises en place semblent déjà porter leurs fruits. D'autres mesures suivront au cours des années 2026 et 2027. Il convient d'attendre pour en évaluer l'impact.
- À l'heure actuelle, l'AES ne voit donc pas la nécessité urgente de développer d'autres mesures pour le marché intraday.
- Le document thématique «Marché intraday» vise à résumer les différentes mesures qui, selon l'AES, contribuent à une utilisation plus efficace du marché intraday.
- L'efficacité des mesures peut être suivie: l'évolution des activités sur les marchés à court terme et sur le marché de l'énergie de réglage est publiée par EPEX SPOT³ et Swissgrid⁴.

2. Position de l'AES sur la thématique

2.1 Conditions pour une utilisation efficace du marché intraday

- Pour diverses raisons, le marché intraday suisse n'est pas assez utilisé et manque donc de liquidité:
 - absence d'accord avec l'UE – et donc absence de participation au SIDC et maintien des enchères explicites pour les échanges transfrontaliers;
 - petite taille du marché suisse;
 - mobilisation importante de ressources pour participer au marché intraday;
 - faible incitation économique et réglementaire à participer au marché intraday (du moins jusqu'à la forte augmentation des prix de l'énergie d'ajustement en 2024);
 - manque de données fiables à court terme et de mises à jour quotidiennes des prévisions;
 - forte volatilité des prix due à la faible liquidité du marché intraday.
- Pour ces raisons, diverses améliorations ont été apportées au cours des derniers mois:
 1. une réduction des barrières à l'entrée sur le marché, y compris pour les petits fournisseurs d'énergie: plus il y a de participants, plus l'activité commerciale et la liquidité sont élevées et plus la volatilité des prix est faible;
 2. des processus de données plus efficaces et des prévisions actualisées plus fréquemment: plus les prévisions sont fréquentes et précises, plus les ajustements sur le marché intraday sont complets et précis;
 3. des incitations économiques et réglementaires plus fortes pour un approvisionnement équilibré: plus les incitations à l'équilibre sont importantes, plus les ajustements effectués sur le marché intraday sont nombreux;
 4. une plus grande flexibilité dans le système énergétique: plus les flexibilités sont mises à profit, plus elles peuvent être proposées activement sur le marché intraday ou sur le marché de l'énergie de réglage;
 5. une structure du marché/des produits de marché qui tiennent compte de la volatilité des énergies renouvelables et augmentent la perméabilité des marchés: plus les produits sont adaptés et plus les marchés sont perméables, plus l'incitation économique à les utiliser est grande.

³ <https://www.epexspot.com/en/newsroom>

⁴ <https://www.swissgrid.ch/fr/home/customers/topics/ancillary-services/tenders.html>

- Les mesures concrètes qui ont été développées au cours des derniers mois pour réaliser ces améliorations sont expliquées dans le chapitre suivant et classées selon les catégories d'amélioration ci-dessus.

2.2 Mesures mises en œuvre ou en cours de réalisation

- Les mesures suivantes ont déjà été mises en œuvre ou sont en cours et contribuent, du point de vue de l'AES, à améliorer les activités de négoce, l'offre et la demande, et donc la liquidité sur le marché intraday:

2.2.1 Réduction des barrières à l'entrée sur le marché; y compris pour les petits fournisseurs d'énergie

- **Accès simplifié au marché intraday pour les EAE via des prestataires de services** (par la branche): de plus en plus d'acteurs du marché actifs sur le marché intraday offrent à d'autres acteurs du marché qui n'ont pas accès au marché intraday un accès simplifié aux offres intraday via des prestataires de services. Ces prestations sont de plus en plus utilisées par les petits acteurs.

2.2.2 Processus de données plus efficaces et prévisions actualisées plus fréquemment

- **Document de l'AES «Bonnes pratiques: prévision de la production et de la consommation»** (rédigé par l'AES): le document de l'AES sur les bonnes pratiques (mars 2025) décrit les éléments pertinents d'une bonne prévision et gestion des positions énergétiques. Il recommande en particulier de gérer quotidiennement les écarts à court terme, par exemple dus à des changements météorologiques, au moins une fois par jour sur le marché intraday.
- **Mise à jour du Metering Code et du SDAT** (par l'AES): l'AES a adopté le nouveau «Document de la branche qualité des données» en novembre 2025 et a mis à jour le Metering Code Suisse (MC-CH) et le SDAT fin 2025. Ces documents définissent les standards de la branche en matière de qualité des données, de mise à disposition de données de mesure et d'échange de données standardisé.

2.2.3 Incitations économiques et réglementaires plus fortes pour une fourniture plus équilibrée

- **Modèle de prix unique pour l'énergie d'ajustement** (par Swissgrid): le modèle de prix unique s'applique à l'énergie d'ajustement depuis janvier 2026. Avec le modèle de prix unique, le foisonnement et la compensation des positions des différents fournisseurs au sein de leur groupe-bilan disparaissent. Chaque fournisseur est incité à être le plus équilibré possible ou peut désormais adopter une position qui stabilise le système au sens de la zone de réglage Suisse. Cette incitation conduit les fournisseurs à s'équilibrer à court terme (ou avant la clôture du négoce) ou à adopter une position conforme à la zone de réglage. Ce positionnement a lieu principalement sur le marché intraday, dans la mesure où les acteurs ne peuvent pas utiliser leurs propres flexibilités.
- **Obligation de mettre à jour quotidiennement la prévision de la position** (par Swissgrid): depuis janvier 2025, les groupes-bilan sont tenus, conformément au contrat de groupe-bilan, de mettre à jour quotidiennement leur prévision dans l'intraday, y compris les week-ends et les jours fériés. Avec pour objectif d'ajuster la position sur le marché intraday si nécessaire. Cela devrait augmenter l'activité et donc la liquidité sur le marché intraday. Conformément au document «Bonnes pratiques:

prévision de la production et de la consommation», il est souhaitable de mettre à jour les prévisions encore plus fréquemment et d'ajuster les positions sur le marché intraday.

- **Déclaration des coûts d'énergie d'ajustement à l'EiCom** (par l'EiCom): depuis 2025, les gestionnaires de réseau de distribution (fournisseurs de l'approvisionnement de base) doivent déclarer à l'EiCom les coûts d'énergie d'ajustement, dans le cadre de la tarification et du calcul rétrospectif. En outre, depuis 2024, ils doivent indiquer aux client-es bénéficiant d'un approvisionnement de base les raisons des modifications tarifaires importantes — y compris si celles-ci sont dues à des coûts d'énergie d'ajustement élevés. Ces exigences incitent à équilibrer davantage la position de l'approvisionnement de base sur le marché intraday afin de réduire les déséquilibres.

2.2.4 Plus de flexibilités dans le système énergétique

- **De plus en plus d'acteurs du marché fournissent des flexibilités ou agrègent les flexibilités des consommateurs finaux** (par la branche): ils les commercialisent sur les différents marchés à court terme, actuellement encore davantage sur le marché de l'énergie de réglage. Un nombre plus élevé d'acteurs du marché proposant des flexibilités augmente non seulement la concurrence sur le marché de l'énergie de réglage, mais peut également contribuer à ce que ces flexibilités soient davantage proposées sur le marché intraday (ceci s'applique également au point suivant).
- **Réduction des obstacles à l'entrée sur les marchés de l'énergie de réglage** (par Swissgrid et EiCom): Swissgrid simplifie les processus de préqualification et assouplit les produits de régulation de fréquence. Elle réduit notamment, sur les marchés de l'énergie de réglage, la quantité minimale de puissance de réglage pouvant être proposée sur le marché suisse de 5 à 1 MW. Cela permet également aux propriétaires ou aux agrégateurs d'installations solaires, de batteries de stockage ou de véhicules électriques à charge bidirectionnelle de jouer un rôle sur le marché de l'énergie de réglage (la réduction aura lieu mi-2026 pour la puissance et l'énergie de réglage tertiaires et mi-2027 pour la puissance et l'énergie de réglage secondaires)⁵. D'autres adaptations de la structure du marché sont actuellement discutées dans le cadre de l'étude de l'EiCom intitulée «Analyse et optimisation de la structure du marché relative à la puissance et à l'énergie de réglage en Suisse»⁶.

2.2.5 Structure du marché/des produits de marché tenant compte de la volatilité des énergies renouvelables et augmentant la perméabilité des marchés

- **Capacités horaires en day ahead avec des valeurs au quart d'heure** (par EPEX SPOT): depuis le 1^{er} octobre 2025, des capacités transfrontalières horaires en day ahead avec différentes valeurs au quart d'heure sont autorisées aux frontières CH-IT, CH-DE et CH-AT (c.-à-d. différentes nominations quantitatives sont possibles dans une heure). Cela offre la possibilité de négocier des quantités plus adaptées à la demande (différentes capacités au quart d'heure) au-delà des frontières, ce qui augmentera également l'activité et la liquidité sur le marché intraday.
- **Produits de 15 minutes sur le marché day ahead et les deux enchères intraday en Suisse** (par EPEX SPOT): d'ici fin 2026, des produits de 15 minutes seront introduits en Suisse sur le marché day ahead et les deux enchères intraday (dans d'autres pays, cette introduction a déjà eu lieu le 1^{er} octobre 2025). Cela devrait renforcer les deux marchés à court terme, car les produits de

⁵ <https://www.swissgrid.ch/content/dam/swissgrid/about-us/newsroom/publications/balancing-roadmap-en.pdf>

⁶ <https://www.elcom.admin.ch/dam/fr/sd-web/qMExbjql0M9Q/Analyse%20und%20Optimierung%20des%20Marktdesigns%20f%C3%BCr%20die%20Regelleistung%20und%20energie%20in%20der%20Schweiz%20E2%80%93%20Studie%20im%20Auftrag%20der%20EiCom.pdf>

15 minutes tiennent mieux compte de la volatilité accrue de la production et de la contrôlabilité technique des installations de production. Cela libérera des capacités supplémentaires pour le marché intraday, qui étaient auparavant liées aux produits de 60 minutes. En outre, l'harmonisation des produits améliorera la perméabilité entre les marchés.

- **Négociation intraday continue des capacités transfrontalières Suisse-Italie-France** (par EPEX SPOT): la négociation intraday continue avec la France passera des produits de 30 minutes à 15 minutes dans le courant de l'année 2026, de la même manière que la négociation transfrontalière avec l'Allemagne/l'Autriche. Avec l'Italie, le commerce transfrontalier intraday continu sera introduit en 2027. Cela améliore les possibilités de négoce avec ces pays et donc l'acquisition de volumes et de liquidités pour le marché suisse.

2.2.6 Autres mesures

Du point de vue de l'AES, les mesures suivantes pourraient également contribuer à améliorer les activités de négoce, l'offre et la demande et donc la liquidité du marché intraday:

- **Accès au marché intraday des pays voisins** (SIDC) (par le législateur et le corps électoral): le marché intraday européen (SIDC) permet un regroupement efficacement et imminent de l'offre et de la demande dans toute la zone d'enchères. L'accord sur l'électricité est une condition préalable à l'accès au SIDC. La date d'une éventuelle adhésion n'est toutefois pas encore déterminée.
- **Données en temps quasi réel ou en temps réel** (par la branche, ev. OFEN): des données en temps quasi réel ou en temps réel sont nécessaires pour actualiser et gérer les prévisions intraday avec la qualité souhaitée. D'un point de vue purement technique, la plupart des compteurs intelligents peuvent fournir des données en temps réel, mais souvent ni les connexions de communication ni les systèmes de lecture (HEMS et EDM) ne sont conçus pour traiter des données en temps réel. Cela nécessite des investissements dans la communication et les systèmes. Le consentement du propriétaire des données est également nécessaire pour que celles-ci puissent être utilisées. Aujourd'hui déjà, les données de certains propriétaires peuvent être obtenues sur une base volontaire afin d'améliorer les prévisions. Il convient toutefois de respecter les dispositions relatives à la protection des données qui découlent de la LApEI en liaison avec la loi sur la protection des données. Le cas échéant, il peut être judicieux d'imposer l'obligation de fournir des données en temps réel à partir d'une certaine taille d'installation de production (à l'avenir via la plateforme nationale de données). Ce point doit être examiné dans le cadre du projet ESready. En outre, les données qui facilitent l'attribution des installations PV aux fournisseurs et aux groupes-bilan (données Pronovo avec indication du numéro du point de mesure) doivent être publiées. L'AES l'a demandé dans sa prise de position sur les propositions de modification des ordonnances de l'Office fédéral de l'énergie qui entreront en vigueur le 1^{er} juillet 2026⁷.
- **Trading algorithmique**⁸ (par la branche): l'utilisation du trading algorithmique s'est développée et a considérablement augmenté en raison de la modification des produits de l'EPEX SPOT. Le trading algorithmique devrait occuper une part importante du marché européen à l'avenir. L'automatisation réduit la charge de travail des acteurs du marché et rend la participation plus attrayante. Elle entraîne également une augmentation du nombre et de la fragmentation des transactions. Ces deux facteurs stimuleront les activités du marché.

⁷ <https://www.strom.ch/fr/media/15675/download>

⁸ Trading algorithmique: trading automatisé utilisant des programmes informatiques selon des règles prédéfinies. Ces règles peuvent inclure le prix, le moment, la quantité, des modèles statistiques ou des formules mathématiques complexes.

- **Amélioration de l'accès aux informations relatives à l'activation de SDL** pour tous les acteurs du marché/groupe-bilan (par Swissgrid): outre les données déjà publiées sur l'activation de l'énergie de réglage tertiaire et les informations sur l'état de la zone de réglage Suisse, Swissgrid devrait également fournir des informations sur l'activation de l'énergie de réglage secondaire à tous les acteurs du marché, et pas seulement à ceux dont la puissance a été sollicitée. Cela contribue à permettre aux acteurs de gérer le marché intraday dans l'intérêt de la zone de réglage Suisse. Les informations sur l'état de la zone de réglage Suisse devraient également être mises à la disposition de tous les acteurs du marché dans les meilleurs délais.
- **Guide de l'AES sur l'utilisation des flexibilités des installations PV au service du marché** (par l'AES): le guide montre comment les propriétaires d'installations PV peuvent être incités à contrôler eux-mêmes leurs installations de manière automatisée ou à les proposer à des tiers pour qu'ils les contrôlent, afin d'utiliser la flexibilité par exemple sur le marché day ahead ou intraday et d'améliorer la zone-bilan. La publication du guide est prévue pour mars ou mai 2026.
- **Transmission d'informations relatives au recours à la flexibilité et à la coordination de la flexibilité** (par l'AES): dans le cadre du projet ESready, l'AES élabore des recommandations pour les conditions-cadres et les standards visant à renforcer l'utilisation et la commercialisation de la flexibilité, notamment des recommandations sur la transmission d'informations relatives au recours à la flexibilité (mars 2026) et des recommandations sur la coordination de la flexibilité (fin 2026). Elle travaille également sur des processus et des standards pour la contrôlabilité des systèmes prosommateurs tels que les installations PV et les batteries (2027).
- **Teneur de marché comme dernier recours**: en dernier recours, une disposition en faveur d'un teneur de marché pourrait être prise. Les teneurs de marché fournissent en permanence les prix d'achat et de vente pendant les heures de négoce. Un acteur du marché devrait être explicitement chargé de cette tâche et rémunéré en conséquence.

2.3 Conclusion

Diverses mesures ont déjà été introduites ou sont en cours de réalisation. Les premiers effets positifs se font sentir: le volume des transactions sur le marché intraday augmente, les déséquilibres de la zone de réglage Suisse diminuent. Cependant, l'effet complet de toutes les mesures n'est pas encore visible. D'autres mesures devraient être prises si les résultats escomptés ne sont pas atteints.

Les évolutions sur le marché intraday ainsi que sur les marchés day ahead et d'énergie de réglage qui y sont étroitement liés sont surveillées par EPEX SPOT et Swissgrid, et publiées en continu.

Contexte légal

- Rôle groupes-bilan et énergie d'ajustement: art. 4, al. 1, let. e^{bis}, e^{ter} et art. 15c, al. 1 LApEI

Sources (faits, études)

- EPEX SPOT Annual Market Review 2018-2026
- Communiqué de presse Swissgrid du 15 janvier 2026 («Swissgrid poursuit le développement du marché suisse de l'énergie de réglage»)
- Rapport de l'OFEN (mandataire: Swiss Economics SE AG), «Wettbewerbs- und Marktsituation des Schweizer Strommarktes», 20 septembre 2024, en allemand

Documents pertinents de l'AES

- Bonnes pratiques: prévision de la production et de la consommation, 2025
- Utilisation des installations PV en faveur du marché: optimisation du marché et équilibrage du groupe-bilan, 2026 (pas encore publié)
- Document de prise de position transmission d'informations pour la coordination des utilisations de flexibilités, 2026 (pas encore publié)

Renseignements

Projet ESready

Nadine Brauchli

Téléphone: 062 825 25 10

E-mail: nadine.brauchli@strom.ch

Association des entreprises électriques suisses

Hintere Bahnhofstrasse 10, 5000 Aarau, www.electricite.ch