



Newsletter VSGS 2023/2 du 23 mai 2023

Intelligence et cuivre

Pratiquement tous les acteurs poursuivent le même objectif : la stratégie énergétique 2050 doit réussir. Cela vaut aussi pour les gestionnaires de réseau et le VSGS. Et pour cette réussite, nous avons besoin les uns des autres.

« L'intelligence plutôt que le cuivre » est un slogan dangereux. Il suggère que nous pouvons simplement choisir entre deux alternatives. Nous avons besoin de réseaux électriques renforcés pour répondre aux besoins futurs. Les appareils contrôlables disponibles peuvent aider à réduire la quantité de cuivre utilisée. L'ampleur de cette optimisation dépend du degré de contrôle autorisé par le propriétaire de la flexibilité et du degré permis à l'exploitant du réseau.

Tout comme l'extension du réseau, nous avons besoin de beaucoup de production photovoltaïque. Les discussions actuelles sur l'acte modificateur unique préparent bien le terrain pour que cela puisse se faire et se fasse. Il existe toutefois des possibilités d'optimisation intelligente dans ce domaine également. Il doit être possible de réduire les puissances d'injection prévisibles trop élevées, car inutilisables en été. Le développement du PV peut ainsi être encore plus orienté vers l'électricité nécessaire en hiver.

Pour réussir, nous avons encore besoin « d'intelligence dans la consommation » : Nous pouvons tous optimiser notre consommation d'électricité si nous utilisons l'énergie de manière plus réfléchie. Notre comportement doit tenir compte de la disponibilité de l'électricité renouvelable et de la capacité du réseau. Nous en sommes tous responsables.

Meilleures salutations,
Dr Maurus Bachmann et Dr Andreas Beer
Directeurs de l'Association Smart Grid Suisse

Deux nouveaux livres blancs du VSGS

La réussite de la stratégie énergétique avec un approvisionnement en électricité sûr et renouvelable est un objectif important d'aujourd'hui. L'acte modificateur unique est discuté au Parlement à cet effet. La plupart des mesures visent à encourager et à permettre l'installation rapide d'un maximum de photovoltaïque. Une production renouvelable suffisante est une condition importante de la réussite, mais pas la seule. Nous avons besoin d'une vision globale. Les thèmes du « comportement de consommation » et de « l'équilibre temporel et local » doivent en outre être pris en compte. Les consommateurs doivent notamment être impliqués dans le sens de « Smart Grids » avec des incitations tarifaires judicieuses et des possibilités de contrôle intelligentes. L'instrument éminemment important que constituent les « tarifs de réseau » est cependant souvent utilisé à la place pour encourager la production.

Le nouveau **livre blanc « Stratégie énergétique 2050 structurée »** fournit une base de discussion sur les mécanismes d'action fondamentaux. Les facteurs pertinents sont mis en évidence et les questions en suspens sont abordées.

Le deuxième nouveau **livre blanc « Stockage décentralisé avec consommation finale »** aborde concrètement la promotion prévue des batteries et du V2G. Le détournement des tarifs d'utilisation du réseau a un effet contraire à celui pour lequel il a été conçu.

Pour réussir, il faut une interaction intelligente entre tous les acteurs concernés. Le système d'approvisionnement en électricité est régi par des lois physiques. L'électricité ne peut pas être stockée dans les réseaux. Le terme « réseaux intelligents » est ambigu. Les réseaux électriques transmettent l'électricité entre la production et la consommation. Outre les exploitants de réseaux, les utilisateurs de réseaux, c'est-à-dire les consommateurs, les producteurs ou les exploitants de stockage, peuvent se comporter de manière intelligente. La participation de tous les acteurs est nécessaire. Lisez [ici](#) notre rapport d'experts complet sur les propositions du Conseil national (en allemand).

Agenda

La nouvelle loi pour un approvisionnement sûr en électricité reposant sur des énergies renouvelables met l'accent sur « la construction d'un nombre suffisant d'installations photovoltaïques ». D'autres objectifs sont subordonnés à ce but. Les rémunérations pour l'utilisation du réseau en tant qu'instrument de promotion génèrent une redistribution de la prise en charge des coûts du réseau. En voici quelques exemples : pas de rémunération pour l'utilisation du réseau pour la consommation propre, individuelle ou en regroupement, rémunération réduite pour l'utilisation du réseau pour les communautés électriques locales, exonération ou remboursement des rémunérations pour l'utilisation du réseau pour les accumulateurs avec réinjection dans le réseau.

Ces mesures sont-elles les bonnes ? Quel est leur impact sur l'approvisionnement en électricité ? Outre la « production », ne devrions-nous pas également examiner de plus près la « consommation » et « l'équilibrage temporel/local » ?

Nous discuterons de ces questions le **mardi 23 mai 2023 à partir de 9h00** en ligne dans le cadre de notre prochain événement « Construire ensemble » avec les experts suivants :

- Thomas Nordmann, Directeur TNC, membre comité aeesuisse et Forum suisse du stockage d'énergie
- Roger Gloor, Directeur Construction & Services Réseaux ESB, membre du comité du VSGS
- Felix Vontobel, Membre de la Commission fédérale de l'électricité ECom

Présentation: Dr. Maurus Bachmann und Dr. Andreas Beer, Geschäftsführer VSGS

#7 Une transition énergétique réussie - plus qu'un accroissement du PV ?

Mardi 23 mai 2023, 09:00-11:30 (en ligne)

Inscrivez-vous dès aujourd'hui [ici](#). L'événement est retransmis en direct de Granges-Paccot, Groupe E et est gratuit. La langue de l'événement est l'allemand.

Et retenez déjà la date du **mardi 19 septembre 2023**, où la manifestation aura lieu dans le cadre de la même série de manifestations « Construire ensemble », mais pour une fois sur place, chez EKZ à Dietikon. Cela permettra de discuter des thèmes de manière encore plus directe et d'échanger des points de vue.

Nous nous réjouissons de votre participation.

En savoir plus - les livres blancs du VSGS

Le VSGS publie régulièrement des informations sur les nouvelles évolutions concernant le réseau de distribution.

- [Métrologie sur le marché de l'électricité !](#)
- [Intégration réseau de l'électromobilité](#)
- [Limitation de la puissance d'injection photovoltaïque](#)
- [Évaluation quantitative des effets de redistribution dus à la baisse de la rétribution de l'utilisation du réseau liée à l'autoconsommation](#)
- [Stratégie énergétique 2050 structurée](#)
- [Stockage décentralisé avec consommation finale](#)