

**Dominique Martin**

Bereichsleiter Public Affairs des VSE
dominique.martin@strom.ch

Responsable Affaires
publiques à l'AES
dominique.martin@electricite.ch

Verlässliche Spielregeln

Sportfans kommen endlich wieder auf ihre Rechnung. Die Meisterschaften laufen wieder an, sogar ein Stadionbesuch ist wieder möglich – wenn auch unter Auflagen. So verschieden die Schutzkonzepte auch sein mögen – auf eines können sich Sportler und Fans verlassen: Die Spielregeln auf dem Feld bleiben gleich.

Was für Fussballer oder Hockeyaner selbstverständlich ist, gilt für die Player im Strombereich nur bedingt. Denn die Kadenz der Regulierungsänderungen ist hoch – die Zeit, sich darauf einzustellen und sie umzusetzen, knapp. So hat der Gesetzgeber die Netzbetreiber beispielsweise verpflichtet, bis Ende 2027 80 % ihrer Stromzähler bei den Endkunden durch intelligente Messgeräte zu ersetzen. Das milliardenteure Unterfangen ist inzwischen landesweit am Laufen. So weit, so gut – wäre da nicht das unsportliche Ansinnen der Politik, während des Spiels die Regeln zu ändern.

Die neueste Idee: Während des Rollouts kurzerhand die Anforderungen an die auszurollenden Geräte anzupassen. Diese sollen neu zusätzlich ermöglichen, individuell Daten jederzeit herunterzuladen. Was gestützt auf die existierenden Zählerkonzepte gar nicht machbar ist, kommt auch völlig zur Unzeit. Die Netzbetreiber sind mitten in aufwendigen WTO-konformen Ausschreibungsverfahren für die Beschaffung von Smart Metern (basierend auf den geltenden Vorgaben) oder rollen diese bereits aus. Ein Zurück auf Feld 1 gibt es da nicht – und schon gar nicht innerhalb der zugestandenen Frist und zu angemessenen Kosten.

Zudem wälzt der Bund seit geraumer Zeit die Idee einer Liberalisierung des Messwesens – unter anderem mit Verweis auf überhöhte Preise für Messdienstleistungen. Dass die Funktion des Messwesens integraler Bestandteil des Netzbetriebs ist, wird dabei ebenso ausgeblendet wie die Tatsache, dass die Kosten für die Auftrennung und Klärung unzähliger Schnittstellen zwischen mehreren Akteuren in keinem Verhältnis zum Nutzen stehen.

Die Umsetzung der Energiestrategie 2050 stellt hohe Anforderungen an die Netze, die erst die Grundlagen für ein dezentrales und dynamisches Stromsystem schaffen müssen. Dieser Umbau braucht Ausdauer sowie verlässliche und sinnvolle Spielregeln. Alles andere kann nicht im Sinne des Erfinders sein.

Pour des règles de jeu fiables

Soulagement pour les amateurs de sport: les championnats reprennent, et il est même de nouveau possible de se rendre au stade – quoique sous conditions. Les plans de protection ont beau être très divers, sportifs et supporters peuvent se fier au moins à une chose: sur le terrain, les règles du jeu restent les mêmes.

Ce qui est une évidence pour les footballeurs et les hockeyeurs ne vaut cependant que partiellement pour les acteurs du monde électrique. En effet, les modifications de réglementation s'y succèdent à une cadence élevée et le temps imparti pour s'adapter se réduit comme peau de chagrin. Le législateur a par exemple contraint les gestionnaires de réseau à remplacer 80 % de leurs compteurs électriques chez les clients finaux par des appareils de mesure intelligents d'ici à fin 2027. Ce projet coûtant des milliards est aujourd'hui en cours dans tout le pays. Soit – sauf que la politique entend maintenant modifier les règles en cours de jeu.

Dernière idée en date: adapter les exigences imposées aux appareils à déployer... alors que le déploiement est déjà lancé. Désormais, ces appareils seraient censés permettre également de télécharger individuellement des données à tout moment. Non seulement cette exigence n'est pas réalisable avec les concepts de compteurs existants, mais elle tombe aussi particulièrement mal. En effet, les gestionnaires de réseau sont en plines procédures d'appels d'offres conformes aux règles de l'OMC pour l'acquisition de smart meters (sur la base des prescriptions en vigueur), ou sont déjà en train de les déployer. Ici, pas de retour possible à la case départ – et encore moins dans le délai octroyé et à des coûts acceptables.

En outre, depuis un certain temps, la Confédération rumine l'idée d'une libéralisation du système de mesure en évoquant notamment des prix « excessifs » pour les prestations de services de mesure. Ce faisant, elle occulte le fait que le système de mesure constitue une partie intégrante de l'exploitation du réseau. De plus, les coûts engendrés par la séparation et la clarification d'innombrables interfaces entre plusieurs acteurs seraient totalement disproportionnés par rapport au bénéfice escompté.

La mise en œuvre de la Stratégie énergétique 2050 pose des exigences élevées aux réseaux, lesquels doivent créer les bases d'un système électrique décentralisé et dynamique. Cette transformation nécessite de la persévérance, ainsi que des règles de jeu fiables et sensées. À défaut, les objectifs ambitieux ne pourront jamais être atteints.