Première comparaison des coûts de votre courant

ÉLECTRICITÉ Pour la première fois, les coûts de huit grandes compagnies électriques romandes sont comparés non pas sur la base de leurs annonces au public, mais à l'Elcom. Révélations sur leurs coûts d'achat et de production. *Yves Genier*

Les tarifs du courant électrique facturés aux ménages vont baisser quelque peu l'année prochaine. Mais ils se maintiennent à des niveaux bien supérieurs à ce qu'ils étaient avant l'envolée spectaculaire des coûts consécutive à la fin de la pandémie et à l'éclatement de la guerre en Ukraine en 2022-2023.

Pourquoi cela? Les entreprises arguent de prix d'achat du courant encore élevés. De combien? Le plus souvent, ces fournisseurs ne livrent pas de détails. S'abritant derrière la protection du secret des affaires, ils refusent le plus souvent de dévoiler leurs chiffres.

Notre rédaction a fini par les obtenir en activant les lois cantonales sur la transparence *(voir encadré)*. Pour la première fois donc, elle est en mesure de livrer le détail des coûts unitaires du courant électrique – sans les coûts de transport ni les taxes – des huit principaux gestionnaires de réseaux de distribution (GRD) tels qu'annoncés en août dernier via le formulaire 5.2 détaillant les coûts de revient à la Commission fédérale de l'électricité (Elcom), le gendarme du courant, pour 2027.

QUE CONSTATE-T-ON?

- **Les grands écarts de prix entre distributeurs.** Le meilleur marché, BKW, annonce un prix moyen de l'électricité de 6,92 centimes le kilowattheure. C'est à peine plus de la moitié du plus cher de la liste, Gruyère Energie, qui prévoit de facturer en moyenne 13,05 centimes le kilowattheure.
- **L'énergie produite localement est la moins chère.** Celle-ci revient entre 4,53 centimes le kilowattheure et 8,20 centimes. Les meilleur marché en matière de production propre sont les Services industriels de Lausanne (SIL). Le plus cher de notre liste est son voisin vaudois Romande Energie. Là encore, le plus cher est presque au double du moins cher. Problème: l'énergie produite localement ne représente qu'une part minoritaire du courant distribué, aux exceptions de BKW et des SIL.
- **L'énergie achetée coûte beaucoup plus cher:** de 8,19 centimes le kilowattheure chez BKW à 14,20 centimes chez Gruyère Energie, soit un écart de plus de 70%. Toutefois, les petits distributeurs ne sont pas systématiquement plus chers que les gros en matière d'achat. Le neuchâtelois Viteos achète pratiquement la même quantité d'électricité qu'Oiken mais il paye un prix considérablement moindre (10,71 centimes le kilowattheure contre 12,79 centimes). Groupe E, dont le volume d'achats avoisine celui des Services industriels de Genève (SIG), paye son courant 28% plus cher à l'achat. Manifestement, certains distributeurs négocient des contrats d'acquisition plus favorables que d'autres *(voir aussi l'encadré)*.
- Certains distributeurs ont spontanément annoncé à notre rédaction leurs **prévisions tarifaires pour le prix de reprise** de courant (achats notamment auprès

Keystone

Comparatif des coûts de revient de l'électricité pour 2027

Coûts de production et d'achat de huit distributeurs de courant de Suisse romande à destination du service de base (destiné aux ménages et aux petites et moyennes

Distributeur	Canton	Production propre, y c. participations (en millions de francs) [1]	Achats à l'extérieur (en millions de francs)	Coût total d'approvisionnement (en millions de francs) [2]	Prix moyen du kWh produit (en centimes)	Prix moyen du kWh acheté à l'extérieur (en centimes)
BKW		125,9	16,63 [6]	176	6,78 [6]	**8,19** [6]
Groupe E		36,44	86,37	126,75	6,79	13,2
Gruyère Energie		1,48	11,14	14,07	8,09	**14,2**
Oiken		4,78	50,45	59,11	8,11	12,79
Romande Energie		36,31	101,19	147,66	**8,2**	12,89
SIG		42,43	99,67	149,54	7,57	11,09
SIL		15,94	21,47	41,25	**4,53**	10,98
Viteos		5,28	16,13	22,54	6,5	10,71

[1] Y compris par les entreprises dont les distributeurs détiennent des participations minoritaires. [2] Sans pertes de réseau, avec le payement des garanties d'origine. [3] Information fournie volontair (panneaux solaires, p. ex.). [5] Prix de l'énergie uniquement, sans les frais de réseau ni les taxes. Tarif standard selon l'Elcom. [6] Livraisons aux consommateurs du service de base.



PRODUCTION *Les éoliennes de Sainte-Croix contribuent à la production d'électricité de Romande Energie. Celle-ci ne se monte pourtant qu'à 20% environ de la consommation de la clientèle de base. Le reste est acheté bien plus cher.*

des propriétaires de panneaux solaires) alors que l'introduction de la tarification au quart d'heure entre en vigueur l'an prochain. Ces rémunérations évoluent entre 6,61 centimes le kilowattheure (Romande Energie) et 11,02 centimes (SIG). Ces données peuvent servir de référence pour les fournisseurs des autres GRD.

■ Les coûts moyens annoncés sont **systématiquement inférieurs** d'un à deux centimes aux tarifs moyens disponibles sur le site de l'Elcom. Cette dernière explique cette différence par «des frais administratifs et de distribution, un bénéfice autorisé par la réglementation ainsi que les coûts liés aux mesures d'efficacité énergétique. Les coûts moyens (hors pertes de réseau) sont toujours inférieurs au prix moyen facturé».

Longtemps confidentiel

Les GRD ont l'obligation d'annoncer leurs prévisions tarifaires pour le courant électrique (sans les frais de réseau ni les taxes) pour le service de base pour l'année à venir le 31 août de chaque année à l'Elcom. Elles le font sur un **formulaire résumant leurs attentes de coûts et de gains** en matière de production, d'achat et de distribution de courant en mégawattheures et en francs.

Au terme de trois ans et demi de procédures *(voir* Mon Argent *4/2026)*, notre rédaction a fait valoir **le caractère public de ces formulaires** qui révèlent certains dessous justifiant – ou non – les hausses (ou baisses) de tarifs. Les deux jugements vaudois obligeant Romande Energie à dévoiler ce formulaire font jurisprudence dans les autres cantons.

A noter que **l'Elcom n'a pas le pouvoir** d'approuver ou rejeter les propositions tarifaires. Mais celle-ci explique qu'elle «procède systématiquement à des contrôles de la qualité et de la cohérence des données» et, en cas d'anomalies, «demande d'apporter les corrections nécessaires». Elle peut, enfin, «interdire les hausses» annoncées par les GRD.

ntreprises) selon les déclarations faites à l'Elcom.

Prix moyen du kWh acheté aux abonnés du réseau (tarifs de reprise, en centimes) [3, 4]	Coût moyen du kWh produit et acheté sans pertes de réseau (en centimes)	Prix moyen du kWh facturé, selon l'Elcom (en centimes) [5]
7,06	6,92	7,97
nc	10,65	13,15
nc	13,05	13,95
7,27	10,74	13
6,61	11,11	13,01
11,02	9,74	9,32
10,06	7,19	8,92
7,58	9,31	11,19

ient par certaines compagnies d'électricité. [4] Achat obligatoire d'énergie renouvelable produite par les abonnés au réseau

Sources: compagnies d'électricité, Elcom

La boîte noire

Le **courant acheté à l'extérieur** constitue la part majoritaire de l'électricité distribuée par six des huit GRD interrogés: entre 54% (Groupe E) et 89% (Oiken, même avec la contribution des installations appartenant à des communes actionnaires). Il pèse donc de tout son poids dans la détermination des tarifs. Mais il est **impossible de savoir dans les détails comment les contrats d'approvisionnement sont négociés:** les compagnies d'électricité invoquent le secret commercial – une partie du courant est commercialisé à des clients non soumis au monopole – pour refuser de dévoiler leurs cartes.

Les deux GRD disposant d'importantes capacités de production propre, BKW et SIL, sont aussi ceux dont les tarifs sont les plus bas de notre échantillon.