

Note à la CREG du groupe Synergrid AHDR (Afschakelplan – Heropbouw – Délestage – Reconstitution) au sujet de la demande de déconnexion, en cas de pénurie, des utilisateurs de réseau non-prioritaires réalimentés avec les clients prioritaires.

Les utilisateurs de réseau prioritaires alimentés par le réseau de distribution y sont raccordés soit par des cabines clients (= utilisateurs HT) soit par des cabines de distribution (= utilisateurs BT). Ces deux types de cabines font partie de ce que l'on appelle feeders ou boucles de distribution. En règle générale, ces feeders sont exploités radialement, c'est-à-dire qu'ils sont alimentés jusqu'à un point de sectionnement normal ouvert (exceptés les antennes), étant protégés et télécommandés en amont, au niveau du poste source. Ce poste est soit directement alimenté par Elia, soit un poste de répartition alimentés par des câbles, gérés par le GRD, au départ de ces postes d'injection. Il est rare que des clients HT de la distribution soient raccordés à ces postes par des câbles directs.

Sur les boucles de distribution, les clients HT et BT sont raccordés en fonction de leur charge et de la position géographique de leur branchement. On y retrouve donc, dans un ordre aléatoire à partir du poste d'injection, des clients prioritaires et non-prioritaires. Si, en cas de pénurie, on souhaite ne plus alimenter ces derniers – ou réduire la part de ceux-ci, on ne peut donc le faire qu'après,

- soit une modification de la topologie du réseau, mais ceci va nécessiter des investissements importants en réseau qui ne pourront être justifiés que dans le cadre d'une optimisation du plan de délestage
- soit en déplaçant le point de coupure. Il faut cependant être conscient que ce point de coupure a été soigneusement choisi pour réduire les pertes en réseau et optimiser la gestion des manœuvres et des rétablissements sur incidents. Ce déplacement de point de coupure nécessitera également des investissements soit chez le client, soit dans le chef du GRD afin de pouvoir l'automatiser.

Si ces investissements sont réalisés, le GRD pourrait alors envisager d'exécuter ces manœuvres si une partie du réseau est télécommandé, par exemple si la cabine du client prioritaire – ou une cabine directement en aval est télécommandée et si le point de coupure l'est également.

Il est important de noter que ces investissements ne sont reconnus comme efficaces au regard du plan de pénurie que s'ils délestent une partie significative de la charge du feeder (au moins 1 MW).

Sans des moyens supplémentaires, cette deuxième option n'est toutefois pas envisageable, en cas de pénurie, car elle nécessite d'envoyer des équipes sur le terrain pour effectuer les manœuvres. Cela ralentirait considérablement les opérations de délestage et nécessiterait un accroissement

significatif de nos équipes d'exploitation et de garde, qui ne serait pas justifiable étant donné la faible occurrence d'un tel scénario.

Pour que ce scénario en vaille la peine, on pourrait adopter la règle suivante :

1. la cabine du client prioritaire (ou la suivante) est télécommandée
2. le point de coupure est télécommandé
3. la charge que l'on peut ainsi délester est d'au moins 1 MW, de sorte que l'on ne procède à ce type d'opération que quand cela peut entraîner une réelle réduction de la charge encore alimentée.

Il faut être conscient que ces télécommandes cabines « isolées » ne seraient effectuées qu'après avoir au préalable réalisé tout le plan de délestage au niveau des départs des postes. Donc pas de manière simultanée avec la demande de délestage.

Par ailleurs, les manœuvres manuelles au niveau de la protection transformateur HT/BT et au niveau du réseau BT (ouverture au TGBT) ne sont pas envisageables par manque d'impact sur le plan de délestage (notamment sur la manœuvre inverse).

En conclusion, il ressort qu'il existe une possibilité d'optimiser le délestage en éliminant davantage de charge non-prioritaire, mais cette optimisation nécessiterait des investissements importants et restera de toute façon limitée et pas instantanée.