

## Note Doctrine

### Historique des coefficients de pertes des réseaux de Distribution exploité par GreenAlp

Identification : GEG-116-1018

Processus : MR2.4-Relations du GRD

Version : 8.0

Nombre de pages: 4

Référence edl : non applicable à ce document

Date de mise en service : non applicable à ce document

Version	Date d'application	Nature de la modification	Annule et remplace
8.0	01/07/2023	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients	
7.0	01/07/2022	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients	
6.0	01/07/2021	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients	
5.0	27/08/2020	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients	
4.0	10/07/2019	Mise à jour importante pour le GRD unique du pays d'Allevard qui remplace Allevard ; St-Pierre d'Allevard, Ferrière, Pinsot.	

3.0	30/04/2018	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients avec l'intégration des régies d'ELISE	
2.0	06/02/2017	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients avec l'intégration de la régie d'Alleverd	
1.0	23/06/2016	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients + Passage sous SHAREPOINT	
4	15/03/2015	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients avec prise en compte des pertes non technique	
3	15/06/2012	Mise à jour du taux de pertes et des coefficients avec prise en compte des pertes non technique	
1	28/06/2007	Création	

**Documents associés / Annexes :**

Notes ARD n°201001949 et 201001951

**Résumé / Avertissement :**

Cette note trace au fil des actualisations successives les taux de pertes techniques et non technique du GRD GEG. Elle trace également les coefficients de reconstitution des flux utilisés et leur date de mise en œuvre.

La courbe de charge des pertes du réseau du GRD est calculée à partir de la courbe de charge des soutirages et des injections (P) sur ses réseaux, via un polynôme du second degré :

$$Pertes = a.P^2 + b.P + c$$

Par construction le signal d'entrée du modèle (a, b, c) est la somme des injections aux postes sources, données par RTE et ENEDIS, et des productions télérelevées. Les injections aux postes sources sont calculées à partir de l'énergie qui transite dans les deux sens (valeur nette).

Il n'est pas fait de distinction entre les coefficients (a, b, c) semaines et week-end.

Les coefficients mis en œuvre par le GRD GreenAlp ainsi que leurs dates d'application sont indiqués dans le tableau suivant :

Historique des coefficients de pertes du réseau de Distribution  
exploité par GreenAlp

<b>Coefficients de publication des pertes</b>	<b>Date d'application en reconstitution des flux.</b>
a = 1,10751E-07 b = 0,01084782 c = 1306,673	01/07/2004
a = 1,10751E-07 b = 0 c = 1306,673	01/08/2005
a = 8,8138E-08 b = 3,8324E-05 c = 1332,9977	01/07/2007
a = 7,4842E-08 b = 1,2886E-02 c = 1207,5048	01/07/2012
a = 6,1826E-08 b = 1,1948E-02 c = 1 214,9874	01/07/2015
a = 5,0407E-08 b = 1,2700E-02 c = 1 164,3774	01/07/2016
a = 5,3507E-08 b = 1,2434E-02 c = 1 209,7577	01/03/2017
a = 5,7417E-08 b = 1,2940E-02 c = 1 205,554	01/06/2018
a = 5,8748E-08 b = 1,1403E-02 c = 1285,2	01/07/2019
a = 6,294677E-08 b = 1,045565E-02 c = 1245,098	01/07/2020
a = 6,283230E-08 b=1,008948E-02 c=1290,16272	01/07/2021
a = 6,131147E-08 b = 1,030410E-02 c = 1281,74	01/07/2022
a = 5,491283E-08 b = 1,119568E-02 c = 1237,13	01/07/2023