



Référentiel technique HTA et BT
Publication de données d'étude dans le
cadre de la présentation d'une solution
de raccordement d'une installation de
production en HTA

Liste de diffusion :

Nom	Organisme - Equipe	Action

Versions :

Nom	Version	Date	Modifications
	V3.01	17/07/2009	
CRE	V3.02	21/06/2023	Version réséda

Table des matières

ANNEXE 1 : Tenue thermique des ouvrages - Plan de tension HTA et BT	4
1 Hypothèses	4
1.1 Caractéristiques de l'ensemble du départ étudié (nom du départ).....	4
1.2 Puissance minimale du départ avant le raccordement du producteur	4
1.3 Données de réglage du plan de tension	4
2 Résultats	5
2.1 Résultats de contraintes de transit - étude tenue thermique des ouvrages	5
2.2 Résultats de contraintes de tension - Plan de tension	5
ANNEXE 2 : Poste source : tenue thermique des ouvrages, tenue de la tension	6
1 Hypothèses	6
1.1 Puissance minimale du départ avant le raccordement du producteur	6
1.2 Données de réglage du plan de tension	6
1.3 Bilans de puissances active et réactive	6
ANNEXE 3 : Tenue des matériels de réseau aux courants de court-circuit.....	7
1 Hypothèses	7
2 Résultats	7
ANNEXE 4 : Conditions de transmission du signal tarifaire	8
1 Hypothèses	8
2 Résultats	9
ANNEXE 5 : Variations rapides de tension	10
1 Variations rapides de tension - A-coup de tension à l'enclenchement des transformateurs d'évacuation 10	
1.1 Hypothèses	10
1.2 Résultats	11
2 Variations rapides de tension – Flicker	11
2.1 Hypothèses	11
2.2 Résultats	11
ANNEXE 6 - Niveau de distorsion harmonique de la tension	12
ANNEXE 7 : Plan de protection HTA.....	13
1 Hypothèses	13
2 Résultats	13
2.1 Protection C13-100	13
2.2 Protection départ producteur	13
2.3 Protection arrivée producteur	13
ANNEXE 8 : Choix de la protection de découplage	14
1 Hypothèses	14
2 Résultats	14
ANNEXE 9 : Mise en œuvre d'un dispositif d'échange d'informations d'exploitation.....	15
1 Hypothèses	15
2 Résultats	15

ANNEXE 10 : Divers (Suite à des demandes spécifiques) 16

ANNEXE 1 : Tenue thermique des ouvrages - Plan de tension HTA et BT

1 HYPOTHESES

1.1 CARACTERISTIQUES DE L'ENSEMBLE DU DEPART ETUDIE (NOM DU DEPART)

Le tableau ci-dessous décrit l'ensemble des segments qui sont référencés par un numéro et identifiés par les 2 noeuds d'extrémité. Chaque segment peut être composé de plusieurs tronçons, pas forcément homogènes entre eux. La longueur de chaque segment est indiquée, de même que la section minimale (cas de plusieurs tronçons) du segment. Les valeurs de résistance (R) et de réactance (X) indiquées sont celles du segment. Enfin, une référence au numéro de segment amont permet de reconstituer la topologie du départ. Pour chaque segment, le transit est fourni.

Numéro de segment	Nombre de tronçon	Noeud 1	Orientation topologique	Noeud 2	Longueur	Nature	Section minimale	R	X	Segment amont	Transit

1.2 PUISSANCE MINIMALE DU DEPART AVANT LE RACCORDEMENT DU PRODUCTEUR

Chaque Producteur Existant ou en Attente est pris en compte pour la Puissance Active Maximale qu'il est en mesure d'injecter pendant la période étudiée et la borne haute de la plage de fourniture de réactif figurant au Contrat d'Accès au Réseau pour la période de faible charge pendant la période étudiée.

Les charges consommatrices existantes sont considérées à $\tan\phi = 0,4$.

	P^*_{max} (MW)	P_{min} (MW)	P_{prod} (MW)
Départ initialement prévu			
Transformateur HTB/HTA			

1.3 DONNEES DE REGLAGE DU PLAN DE TENSION

L'étude d'impact sur la tension est réalisée avec les hypothèses reflétant les réglages existants au poste source, et sur les transformateurs HTA/BT.

Si la tension de consigne du régleur au poste source est fixe, la valeur de consigne existante U_0 est prise en compte.

Si la tension de consigne du régleur au poste source est variable avec la charge (compoundage), la tension de consigne de référence est prise égale à $U'_0(\%) = U_0(\%) + (P_{min}/P_{max}) * \tau_{compoundage}(\%)$ avec :

$U_0(\%)$ consigne de tension à vide du régleur en % de la tension nominale U_0

$\tau_{compoundage}(\%)$ Taux de compoundage en % de la tension nominale U_0 à la P^*_{max} du transformateur.

Transformateur de XXXX	TR 412 Normal
Consigne à vide U_0 (kV)	
U_0 (% U_n)	
τ compoundage (% U_n) à P * max	

2 RESULTATS

2.1 RESULTATS DE CONTRAINTES DE TRANSIT - ETUDE TENUE THERMIQUE DES OUVRAGES

Tronçon existant									Tronçon après modification					
Tronçon	Départ HTA	Section (mm ²)	Longueur (m)	Nature	Métal	Technologie	Intensité admissible	Intensité atteinte	Section (mm ²)	Nature	Métal	Technologie	Intensité admissible	Intensité atteinte

2.2 RESULTATS DE CONTRAINTES DE TENSION - PLAN DE TENSION

Tronçon existant									Tronçon après modification					
Tronçon	Départ HTA	Section (mm ²)	Longueur (m)	Nature	Métal	Technologie	Intensité admissible	Intensité atteinte	Section (mm ²)	Nature	Métal	Technologie	Intensité admissible	Intensité atteinte

ANNEXE 2 : Poste source : tenue thermique des ouvrages, tenue de la tension

1 HYPOTHESES

1.1 PUISSANCE MINIMALE DU DEPART AVANT LE RACCORDEMENT DU PRODUCTEUR

Les hypothèses sont identiques à celles de l'annexe 1.

1.2 DONNEES DE REGLAGE DU PLAN DE TENSION

Les hypothèses sont identiques à celles de l'annexe 1.

1.3 BILANS DE PUISSANCES ACTIVE ET REACTIVE

En schéma normal, le bilan de puissances active et réactive au niveau du transformateur du poste source, pris dans son schéma normal d'exploitation, desservant la ou les liaisons de raccordement principales du producteur, ainsi que ses éventuelles liaisons contractuelles de secours-substitution.

ANNEXE 3 : Tenue des matériels de réseau aux courants de court-circuit

1 HYPOTHESES

Le réseau HTB est pris à puissance de court-circuit maximum : Pcc HTB max= xx MVA

2 RESULTATS

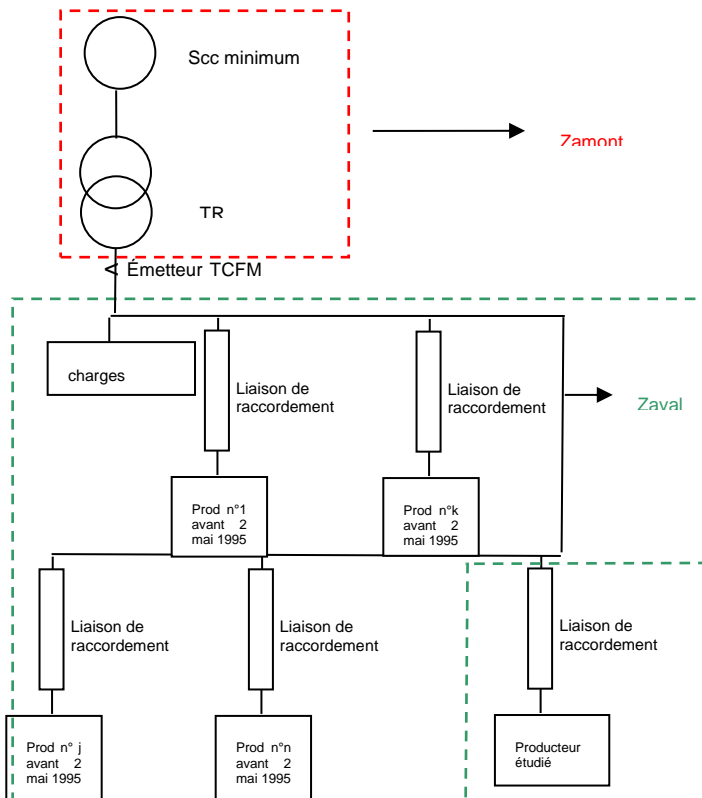
Les adaptations de réseau mises à la charge des producteurs sont communiquées ci-dessous. Un tableau décrit l'ensemble des tronçons qui sont mis en contrainte avec les courants de court-circuit. Les sections, longueur, nature, métal et technologie de chaque tronçon sont indiquées avant et après le raccordement du producteur.

Tronçon	Commune	Longueur	Avant raccordement du producteur			Après raccordement du producteur			
			nature	section	Intensité admissible	nature	section	Intensité admissible	Intensité atteinte
T1									
T2									

ANNEXE 4 : Conditions de transmission du signal tarifaire

1 HYPOTHESES

Afin de permettre au producteur de définir son filtre (si besoin), **les caractéristiques du réseau à 175 Hz sont fournies au producteur**. Les éléments ci-après permettent de retrouver les taux TCFM après le 2 mai 1995 ainsi que la contribution individuelle de l'installation à l'atténuation du signal tarifaire.



ZccHTB en HTA à 175 Hz	Ohms
Ztransfo à 175 Hz	Ohms
R aval - 175 Hz	Ohms
X aval - 175 Hz	Ohms
R raccord 175 Hz	Ohms
X raccord 175 Hz	Ohms

- Impédances du réseau amont, exprimées en HTA (Zamont) :
 - Xamont à 175 Hz (réseau HTB)
 - Xtransformateurs HTB/HTA à 175 Hz (le plus défavorable)
- Impédance aval du réseau (Zaval) (en dehors de l'impédance équivalente du producteur étudié) équivalente à la mise en parallèle des impédances suivantes:

2 RESULTATS

Les résultats de l'impact sur la transmission tarifaire sont fournis pour le raccordement de l'installation de production raccordées avant et après le 2 mai 1995. Le tableau décrit aussi la contribution de l'installation au signal de transmission tarifaire. Les résultats correspondent au Taux AMONT (en amont au poste source HTB/HTA) et au Taux AVAL (au niveau du Jeux de Barres HTA).

	Taux aval (%)	Taux amont (%)
Avant	0,00 %	0,00 %
Après	0,00 %	0,00 %

CONDITIONS D'ACCEPTATION
[τ aval après \geq 1,37 % ou (τ aval avant - τ aval après) \leq 0,03 %]
et
[τ amont après \geq 0,43 % ou (τ amont après - τ amont avant) \leq 0,03 %]

τ aval après	0,00 %
(τ aval avant - τ aval après)	0,00 %

τ amont après	0,00 %
(τ amont après - τ amont avant)	0,00 %

La TCFM n'est pas atténuée

ANNEXE 5 : Variations rapides de tension

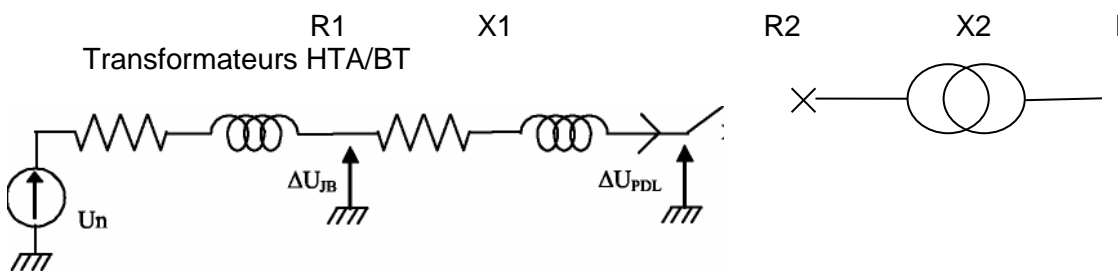
1 VARIATIONS RAPIDES DE TENSION - A-COUP DE TENSION A L'ENCLenchement DES TRANSFORMATEURS D'EVACUATION

1.1 HYPOTHESES

Le calcul du $\Delta U/U$ lors de la remise sous tension de n - j^* transformateurs (élevateurs) est réalisé à partir du réseau électrique équivalent suivant :

* Avec n le nombre de transformateurs

$$j = 0 \text{ à } n - 1$$



Le réseau électrique équivalent comprend :

- U_n , source de tension de tension parfaite (constante en amplitude et fréquence)
- R_1, X_1 représentant le réseau en amont du jeu de barres **HTA** du poste source,
- R_2, X_2 représentant l'impédance de liaison entre le jeu de barres du poste et le point de raccordement de l'installation,
- les transformateurs **HTA / BT** du site.

L'étude est réalisée en schéma normal; avec le réseau **HTB** en configuration de puissance de court-circuit minimale.

Un	KV
R1	Ω
X1	Ω
R2	Ω
X2	Ω

1.2 RESULTATS

Nombre de transformateurs	$\Delta U_{PDL}(\%)$
N	
n-1	
n-j	
1	

Remarque : s'arrêter à la ligne (n-j) tel que $\Delta U_{PDL}(\%) < 5\%$

2 VARIATIONS RAPIDES DE TENSION – FLICKER

2.1 HYPOTHESES

Les calculs sont réalisés à partir des puissances de court-circuit minimales et des **angles de phase réseau**, au point de livraison, en un point intermédiaire, et au poste source.

2.2 RESULTATS

Les valeurs maximales des 3 niveaux de flicker suivants sont communiquées dans le tableau ci-dessous :

- Pst/Plt en régime permanent (en effet pour le flicker en régime permanent, Pst = Plt),
- Pst lors des opérations de couplage,
- Plt lors des opérations de couplage.

	Scc (MVA)	$\Psi_k(^{\circ})$	Flicker en régime permanent	Flicker lors des opérations de couplage	
			Pst-Plt	Pst	Plt
Limite			0,25	0,35	0.25
Point De Livraison					
Point Intermédiaire					
Jeu De Barres HTA poste source					

Si absence de rapport de test CEI ou VWEW, l'utilisation des coefficients par défaut sera signalée.

ANNEXE 6 - Niveau de distorsion harmonique de la tension

A partir des taux maximums de courants harmoniques injectés en sortie d'aérogénérateur, le résultat correspondant aux taux d'émission des courants harmoniques du site est donné dans le tableau suivant en indiquant les dépassements par rapport aux limites s'il y en a :

Rangs pairs	Taux du site	Taux limites	Rangs impairs	Taux du site	Taux limite
2		2 %	3		4 %
4		1 %	5		5 %
6		0,5 %	7		5 %
8		0,5 %	9		2 %
10		0,5 %	11		3 %
12		0,5 %	13		3 %
14		0,5 %	15		2 %
16		0,5 %	17		2 %
18		0,5 %	19		2 %
20		0,5 %	21		2 %
22		0,5 %	23		2 %
24		0,5 %	25		2 %

ANNEXE 7 : Plan de protection HTA

1 HYPOTHESES

A partir des puissances de court-circuit minimum, les résultats des calculs des courants de court-circuit en présence du producteur sont donnés dans un tableau afin de déterminer le type (classique ou directionnelle) et les plages de réglage des protections :

- NFC 13-100
- du départ HTA du producteur
- de l'arrivée dont dépend le départ HTA du producteur

2 RESULTATS

2.1 PROTECTION C13-100

Les courants de court-circuit sont donnés pour les 3 cas de défaut avec les hypothèses de réseau étudié :

- défaut 1 : défaut biphasé chez le producteur (en incluant son réseau),
- défaut 2 : défaut triphasé au point de livraison du producteur,
- défaut 3 : défaut biphasé au point de livraison du producteur, La plage de réglage de la protection C13-100 est déterminée.

2.2 PROTECTION DEPART PRODUCTEUR

Les courants de court-circuit sont donnés pour les 3 cas de défaut avec les hypothèses de réseau étudié

- défaut 1 : défaut biphasé sur le départ alimentant le producteur
- défaut 2 : défaut triphasé sur la tête de câble d'un autre départ du poste source en schéma départ secourant,
- défaut 3 : défaut biphasé sur la tête de câble d'un autre départ du poste source en schéma départ secourant.

La plage de réglage de la protection départ producteur est déterminée.

2.3 PROTECTION ARRIVEE PRODUCTEUR

Cette étude est à réaliser si le producteur est, en schéma normal, en aval d'un transformateur exploité en double attache. Les courants de court-circuit sont donnés pour l'ensemble des hypothèses de réseau étudié

- défaut 1 : défaut triphasé immédiatement en amont de l'arrivée.
- défaut 2 : défaut biphasé immédiatement en amont de l'arrivée.

La plage de réglage de la protection arrivée producteur est déterminée.

ANNEXE 8 : Choix de la protection de découplage

1 HYPOTHESES

A partir des puissances actives et réactives sur des poches de réseau (i.e. aval DRR', départ HTA, rame HTA du poste source, poste source) et de l'inertie de la machine, une estimation de la probabilité de maintien d'un régime séparé pendant plus de 400ms est fournie :

- sur perte de liaison avec le réseau HTB,
- sur ouverture du départ, de l'arrivée du transformateur HTB/HTA et/ou d'un DRR.

2 RESULTATS

Cette probabilité est, pour les centrales non équipées d'une protection de découplage de type 1.4 (avec téléaction), celle :

- de dépassement de la durée normale en cas de séparation par un organe HTB ou HTA équipés d'un automate de réenclenchement rapide verrouillé par une surveillance de la tension en retour,
- de renvoi de la tension avant découplage de la centrale en absence d'un tel verrouillage de l'organe de séparation.

Ces probabilités sont celles correspondant au franchissement des seuils instantanés du type de protection de découplage préconisé par le gestionnaire de réseau ou prévu par le producteur.

ANNEXE 9 : Mise en œuvre d'un dispositif d'échange d'informations d'exploitation

1 HYPOTHESES

Suivant la puissance et le mode de raccordement de l'installation, les informations suivantes peuvent être nécessaires pour justifier la demande de mise en œuvre d'un dispositif d'échange d'informations d'exploitation :

- Si raccordement sur un départ non dédié, P^* max du départ,
- Si raccordement sur un départ dédié, S_n du transformateur HTB/HTA,
- Liste des dispositions particulières d'exploitation (nécessité d'une diminution de la puissance livrée, nécessité de modifier en temps réel une consigne de tanphi) déterminées lors de l'étude des conditions de gestion et de conduite du réseau,
- Dispositions prévues par le producteur pour la surveillance et l'exploitation du site notamment pour :
 - l'information du chargé d'exploitation du réseau HTA sur l'état de sa centrale (centrale couplée, niveau de production, état d'une protection),
 - l'adaptation du fonctionnement de sa centrale aux situations de régime exceptionnel touchant l'alimentation ou le réseau de distribution.

2 RESULTATS

- Besoin ou non d'un dispositif d'échange d'informations d'exploitation.

ANNEXE 10 : Divers (Suite à des demandes spécifiques)

Les données précédemment écrites correspondent aux données restituées pour toutes les études de raccordement. Dans le cadre de son obligation générale de transparence, le gestionnaire de réseau étudiera au cas par cas toute demande spécifique en veillant toutefois à respecter son obligation de non divulgation d'information d'ordre économique, commercial, industriel, financier ou technique, dont la communication serait de nature à porter atteinte aux règles de la concurrence libre et loyale et de non discrimination imposées par la loi.

Les informations commercialement sensibles peuvent être communiquées agrégées, selon la règle utilisée par le gestionnaire de réseau URM :

Une donnée agrégée est supposée ne plus être commercialement sensible dès lors qu'elle est constituée de la somme d'au moins trois données élémentaires, dont aucune ne représente plus de 80% de la donnée totale.

Toutefois, les données agrégées ne permettent pas de refléter exactement l'impact sur le calcul du réseau des données élémentaires.

En cas de contestation, le demandeur peut obtenir la confirmation de la valeur des données individuelles utilisées :

- Soit en se faisant communiquer celles-ci par les utilisateurs du réseau concerné ;
- Soit en faisant contrôler celles-ci par le représentant habilité de la collectivité concédante concernée, qui pourra attester de leur authenticité.