

Impact d'un délestage sur le périmètre d'équilibre des BRPs

Working Group Balancing – 15/10/18

David Zenner – Head of Customer Relations

Brussels

Problématique liée au déséquilibre du périmètre des BRPs suite au délestage

Application du tarif de déséquilibre pendant délestage et impact sur ARP					
Situations	avant délestage	action délestage (globale)	situation de l'ARP pendant délestage	conséquence du délestage sur ARP	Impact financier du délestage pour ARP
L1	ARP "long"	diminution charge	ARP "long" +	l'ARP est payé au tarif de déséquilibre suite au déséquilibre positif mais volume de déséquilibre plus important qu'avant délestage	Positif
L2		diminution production	ARP "long" -	l'ARP est payé au tarif de déséquilibre suite au déséquilibre positif mais volume de déséquilibre moins important qu'avant délestage	moins positif
L3			ARP "short"	l'ARP doit payer le tarif de déséquilibre suite au déséquilibre négatif	Négatif
E1	ARP en équilibre	diminution charge	ARP "long"	l'ARP est payé au tarif de déséquilibre suite au déséquilibre positif	Positif
E2		diminution production	ARP "short"	l'ARP doit payer le tarif de déséquilibre suite au déséquilibre négatif	Négatif
S1	ARP "short"	diminution charge	ARP "long"	l'ARP est payé au tarif de déséquilibre suite au déséquilibre positif	Positif
S2			ARP "short" -	l'ARP doit payer le tarif de déséquilibre suite au déséquilibre négatif mais volume de déséquilibre moins important qu'avant le délestage	Positif
S3		diminution production	ARP "short" +	l'ARP doit payer le tarif de déséquilibre de suite au déséquilibre négatif mais volume de déséquilibre plus important qu'avant le délestage	Négatif

Théoretisch

Estimation de l'ampleur du problème – conclusion exercice fin 2014

Délestage (tranches)	# BRPs impactés	Avec production solaire		Sans production solaire	
		% BRPs impactés positivement	% BRPs impactés négativement	% BRPs impactés positivement	% BRPs impactés négativement
Tranche 6	14	93%	7%	100%	0%
Tranche 6 & 5	14	86%	14%	93%	7%
Toutes les tranches (6)	14	64%	36%	79%	21%

Résultats:

1. Une quinzaine de BRPs impactés (positivement et négativement) par le délestage
2. Le délestage (s'il a lieu) se fera en l'absence de production solaire et éolienne forte
3. A priori, en se basant sur les données de production décentralisée disponibles et les hypothèses de charge délestée, aucun BRP n'est impacté négativement par le délestage si pas d'injection solaire en cas de délestage de 1 tranche (6) et un seul BRP légèrement impacté en cas de délestage de 2 tranches (6 & 5);
4. A priori, en se basant sur les données de production décentralisée disponibles et les hypothèses de charge délestée, en cas de délestage de plus de 2 tranches, jusqu'à 20% des BRPs pourraient être négativement impactés s'il n'y a pas de production solaire

Attention: depuis 2014 mise en place d'un délestage sélectif

Prochaines étapes

- Remise à jour de l'ampleur de la problématique tenant compte du délestage sélectif
- Concertation avec les acteurs de marchés & CREG sur le sujet

Many thanks for your attention!

ELIA SYSTEM OPERATOR
Boulevard de l'Empereur 20
1000 Brussels

+32 2 546 70 11
info@ elia.be

www.elia.be
An Elia Group company