Réseau de transport d'électricité

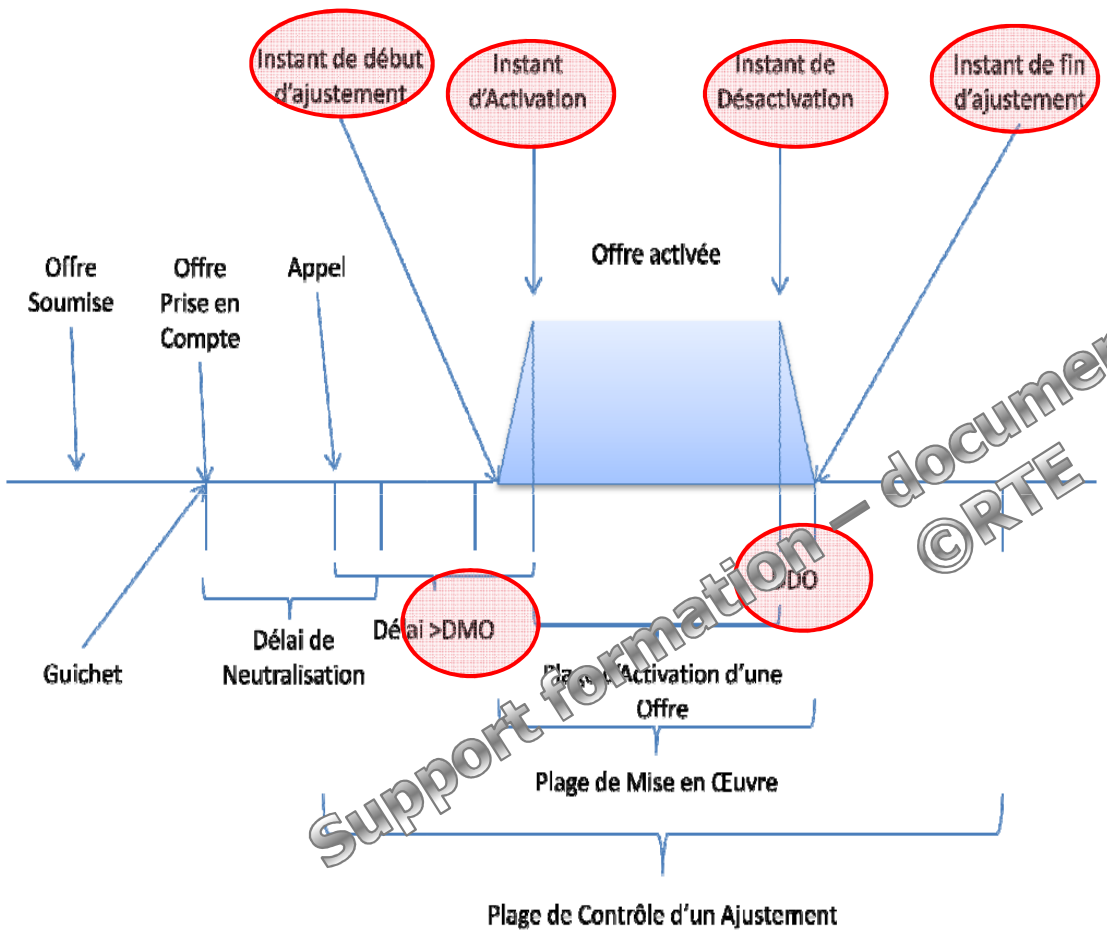
Atelier TAO

Transmission **A**utomatisée
des **O**rdres d'ajustement

PREAMBULE :

- Les **grandeurs** électriques et temporelles ont été **adaptées aux énoncés** des cas étudiés
- Les réponses présentées correspondent à la **situation à la cible de la mise en production** (octobre 2015)
- Ces études de cas ont pour vocation de **voir la transposition via TAO d'un ajustement** demandé par RTE **et uniquement cette transposition**

Support formation – document non contractuel
©RTE



Instant d'Activation

Instant à partir duquel l'EDA est censée avoir atteint le point de consigne ou la puissance d'ajustement mentionné dans l'Ordre d'Ajustement.

L'Instant d'Activation est défini au Pas 5 minutes et arrondi conformément à l'Article 2.13.

Instant de Début d'Ajustement

Instant à partir duquel l'EDA commence la variation de l'Injection ou du Soutirage en vue d'atteindre le point de consigne ou la puissance d'ajustement mentionnés dans l'Ordre d'Ajustement.

L'Instant de Début d'Ajustement est défini au Pas 5 minutes et arrondi conformément à l'Article 2.13.

Délai de Désactivation d'une Offre ou DDO

Délai nécessaire aux opérations de désactivation d'une Offre portant sur une EDA. Le DDO est égal au Délai de Mobilisation d'une Offre.

Délai de Mobilisation d'une Offre ou DMO

Pour une Offre explicite et un Ordre d'Ajustement donnés, délai correspondant à la valeur de la Chronique de Délai de Mobilisation de ladite Offre pour le Pas Demi-Horaire où se trouve l'Instant d'Activation mentionné dans l'Ordre d'Ajustement.

Pour une Offre implicite et un Ordre d'Ajustement donnés, délai calculé conformément à l'Article 4.3.1.3.2.

Instant de Désactivation

Instant jusqu'auquel l'EDA est censée maintenir le nouveau point de consigne ou la puissance d'ajustement mentionnés dans l'Ordre d'Ajustement.

L'Instant de Désactivation est défini au Pas 5 minutes.

Instant de Fin d'Ajustement

Instant à la fin duquel l'EDA ayant terminé la variation de l'Injection ou du Soutirage qui a permis d'atteindre le point de consigne ou la puissance d'ajustement mentionnés dans l'Ordre d'Ajustement retrouve le point de consigne ou la puissance d'Injection ou de Soutirage qui aurait été le sien ou la sienne en l'absence d'Ordre d'Ajustement Activé.

L'Instant de Fin d'Ajustement est défini au Pas 5 minutes.

Support formation – document non contractuel ©RTE

1

PRODUCTEUR THERMIQUE

Cas 10 – AJUSTEMENT DIFFÉRÉ BORNÉ

Énoncé:

Il est 5h. Pour répondre à un besoin dans la montée de charge de 6h (heure de début de variation) **à 8h30, RTE a décidé d'activer une offre à la hausse d'une EDA thermique (T-EDA) pour passer à <PCmax, 200, 10,0>.**

(PA à <PCmin,100,10,0>; DP=15 min; gradient hausse = 10 MW/min)

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Rte
Réseau de transport d'électricité

Proposition cas 10

A partir de 6h00 jusqu'à 8h30, monter à <PCmax,200,10,0> sur T-EDA

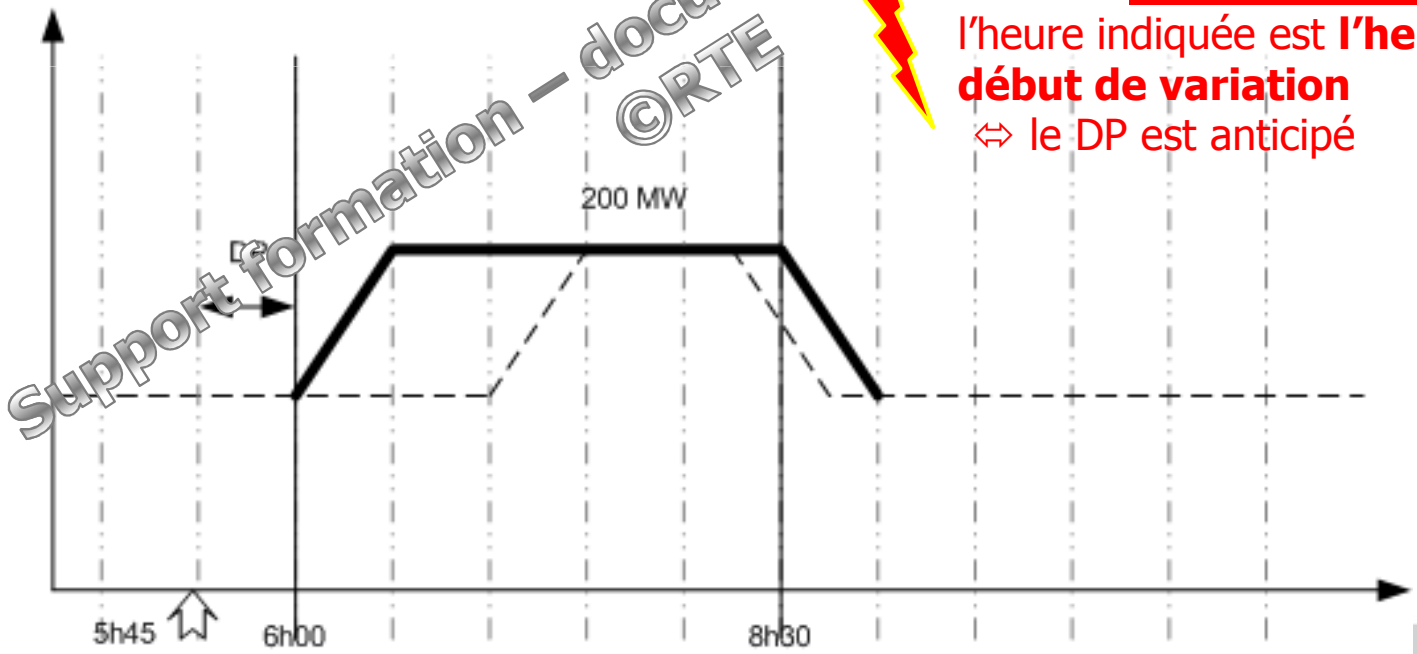
Heure limite d'envoi : 5h45

Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 10

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise [illegible]	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
T-EDA	courte	borné	26/05/2015 - 06:00:00	26/05/2015 - 08:30:00	Monter a	PCmax	200	1[illegible]	0	26/05/2015 - 05:45:00	26/05/2015 - 05:47:00	false	implicite

Support formation – document non contractuel ©RTE



Dans les **ordres à effet différé**, l'heure indiquée est **l'heure de début de variation**
⇔ le DP est anticipé

Cas 11 – AJUSTEMENT IMMÉDIAT JNA

Énoncé:

Il est 5h25. Pour répondre à un besoin immédiat, RTE a décidé d'activer une offre à la baisse sur une EDA thermique pour passer à <PCmin,50,10,0>

(PA à <PCinter,75,10,0>; DP=10 min; gradient hausse = 5 MW/min)

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Proposition cas 11

Dès maintenant, baisser à <PCmin,50,10,0> sur T-EDA jusqu'à nouvel avis

Heure d'envoi : immédiat

Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité

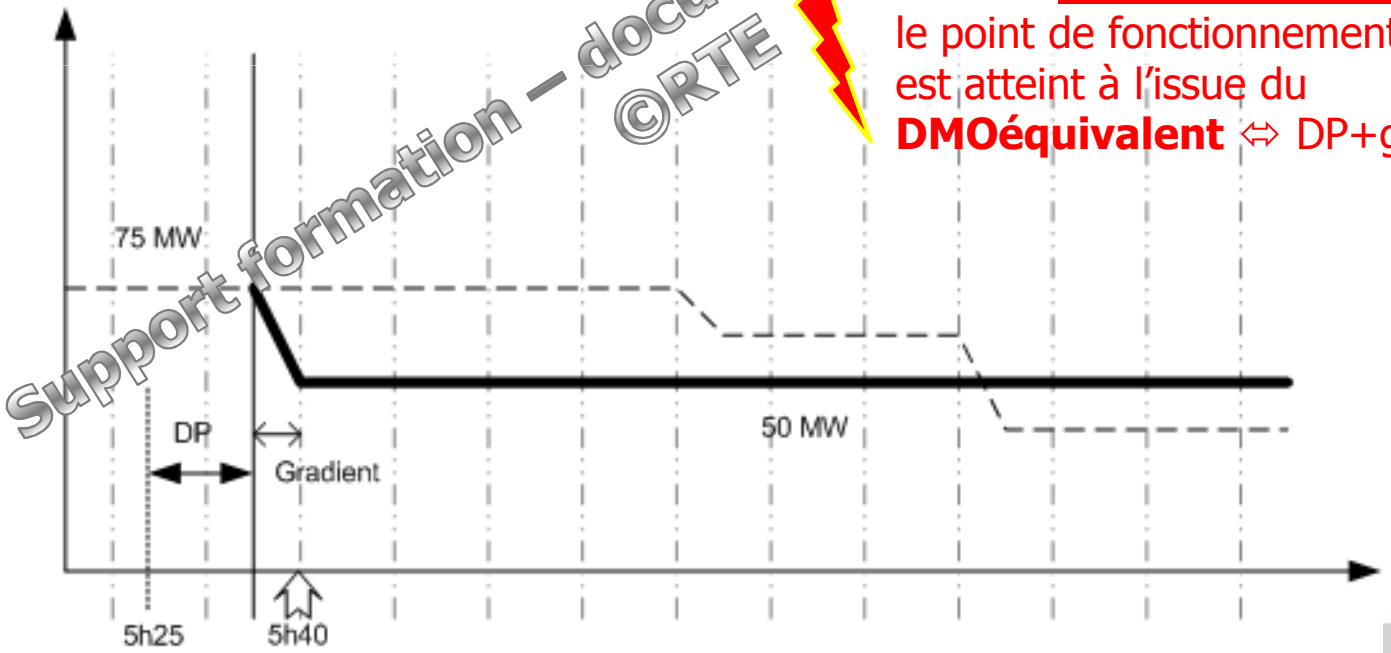
Visualisation cas 11

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
T-EDA	courte	JNA	-	-	Baisser a	PCmin	50		0	26/05/2015 - 05:25:00	26/05/2015 - 05:27:00	false	implicite

immédiat

Support formation – document non contractuel ©RTE

Pour les **ordres à effet immédiat**, le point de fonctionnement demandé est atteint à l'issue du **DMOéquivalent** ⇔ DP+gradient



Réseau de transport d'électricité

Cas 12 – FIN D'UN AJUSTEMENT

Énoncé:

Il est 9h30. Pour répondre à un besoin à la baisse, RTE souhaite mettre fin à un ajustement en cours sur une EDA thermique

(PA à <PC0inter,100,10,5 >; ajustement en cours à <PC0max,200,10,5>;DP:20';gradient à la baisse: 5MW/min)

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Proposition cas 12

Dès maintenant, retour au programme d'appel sur T-EDA

Heure d'envoi : immédiat

Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 12

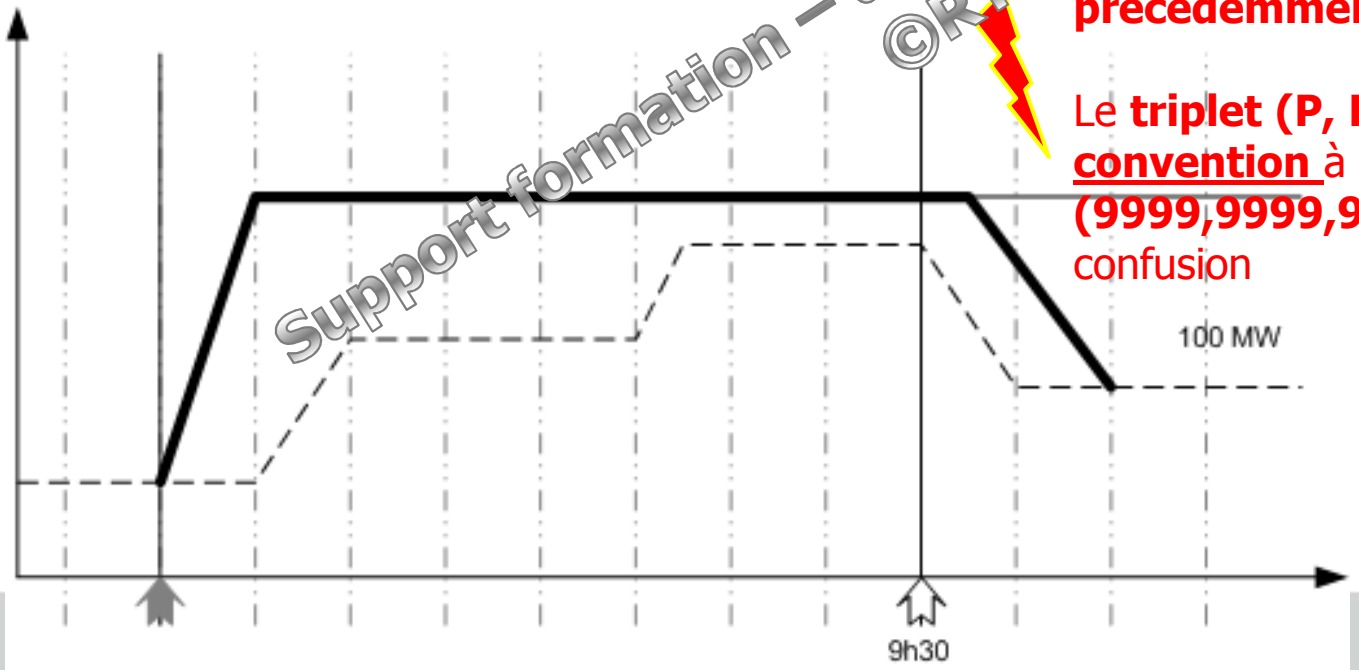
Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
T-EDA	longue	borné	-	26/05/2015 - 23:59:00	Retour au programme	-	9999	9999	9999	26/05/2015 - 09:30:00	26/05/2015 - 09:35:00	false	implicite

immédiat

Support formation – document non contractuel ©RTE

L'ordre **Retour au PA** permet de **mettre fin à tous les ajustements passés précédemment**

Le **triplet (P, Rp, Rs)** est fixé **par convention** à la valeur **(9999,9999,9999)** pour éviter toute confusion



Réseau de transport d'électricité

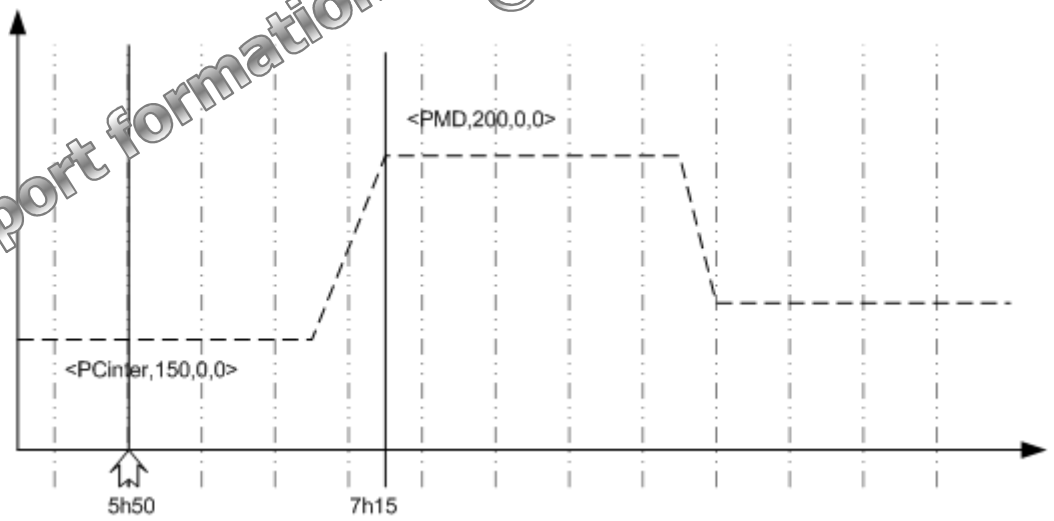
Cas 13 – ANTICIPER

Énoncé:

Il est 5h50. Pour répondre à un besoin immédiat à la hausse pendant la montée de charge, RTE a décidé d'anticiper la hausse d'une EDA thermique

DP : 10' – gradient à la hausse : 5 MW/min

Quel ordre sera envoyé ? A quelle heure ?



Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité

Proposition cas 13

Dès maintenant, anticiper la hausse à <PMD,200,0,0> sur T-EDA jusqu'à 7h15

Heure d'envoi : immédiat

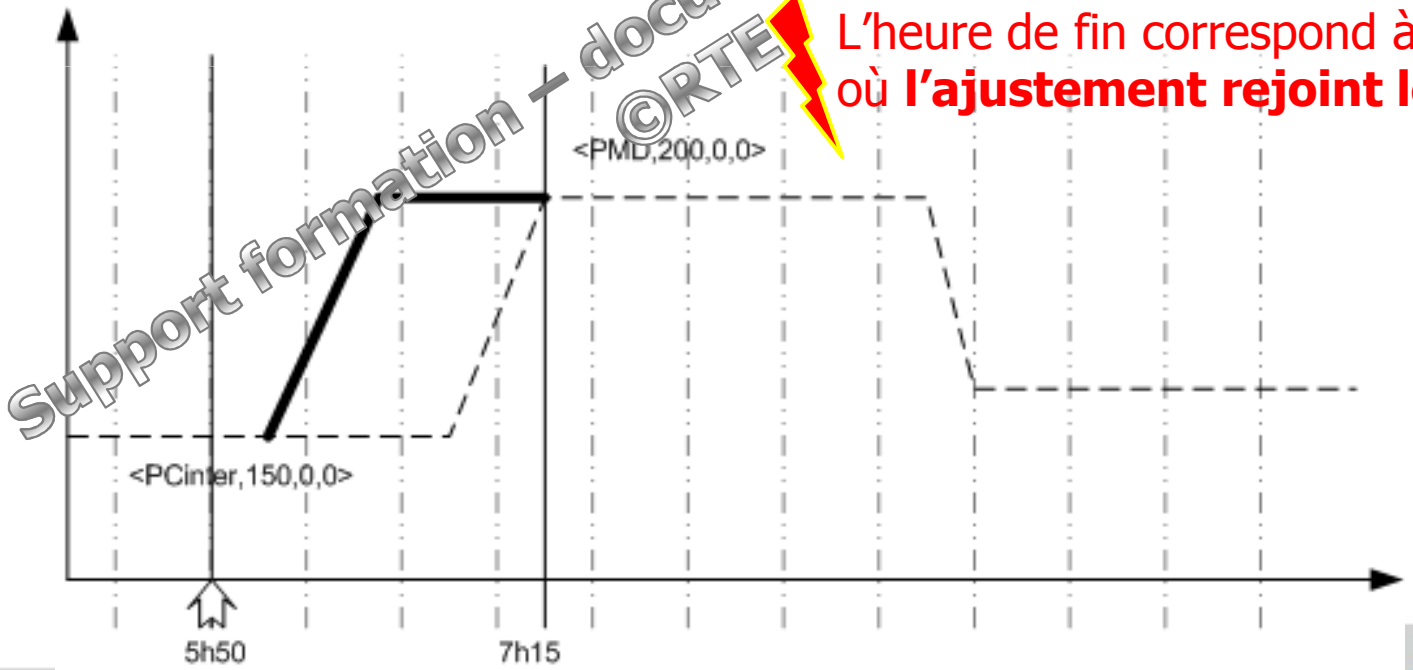
Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 13

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise en action	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
T-EDA	courte	borné	- immédiat	26/05/2015 - 07:15:00	Anticiper la hausse a	PMD	200	0	0	26/05/2015 - 05:50:00	26/05/2015 - 05:52:00	false	implicite

Support formation – document non contractuel ©RTE

L'heure de fin correspond à l'instant où **l'ajustement rejoint le PA**



Réseau de transport d'électricité

Cas 14 - MAINTENIR

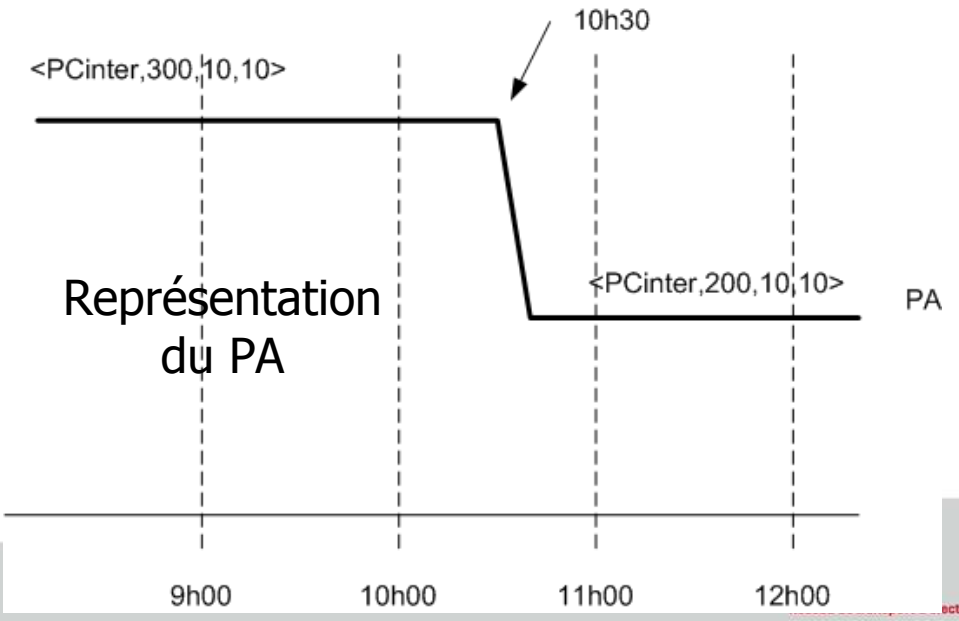
Énoncé:

Il est 10h00. Pour répondre à un alea, RTE a décidé de maintenir le programme d'une EDA thermique jusqu'à 12h30.

DP = 10 min – gradient : 10MW/min

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel ©RTE



Proposition cas 14

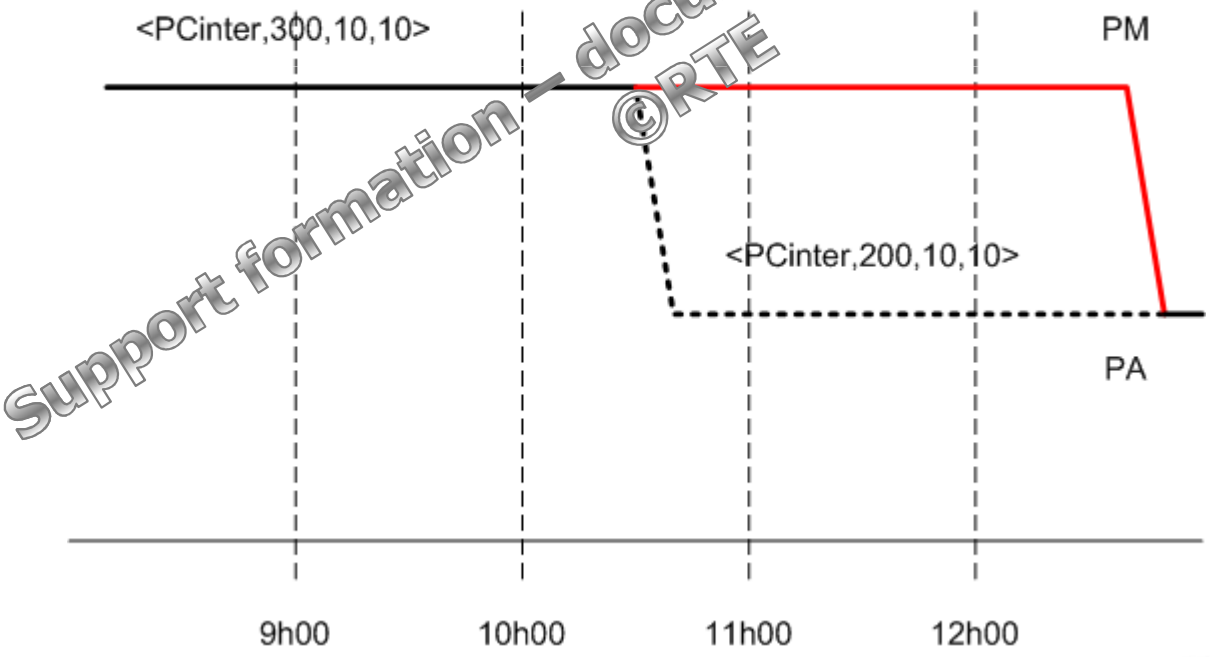
Dès maintenant, maintenir à <PCinter,300,10,10> la T-EDA jusqu'à 12h30

Heure limite d'envoi : 10h20

Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 14

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
T-EDA	Courte	Borné	- immédiat	26/05/2015 - 12:30:00	Maintenir a	Pinter	300	10	10	26/05/2015 - 10:00:58	26/05/2015 - 10:02:58	false	implicite



Support formation – document non contractuel ©RTE

Réseau de transport d'électricité

2

PRODUCTEUR HYDRAULIQUE

Cas 20 – AJUSTEMENT IMMÉDIAT BORNÉ

Énoncé:

Il est 5h45. Pour faire face à un besoin à la baisse de 80 MW jusqu'à 8h, RTE a décidé d'activer une offre à la baisse sur une EDA hydraulique (H-EDA)

(PA à 160 MW avec téléréglage Rp=10 et Rs =10 – DMO = 13')

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Proposition cas 20

Dès maintenant, jusqu'à 8h, baisser à 80 MW avec téléréglage sur H-EDA

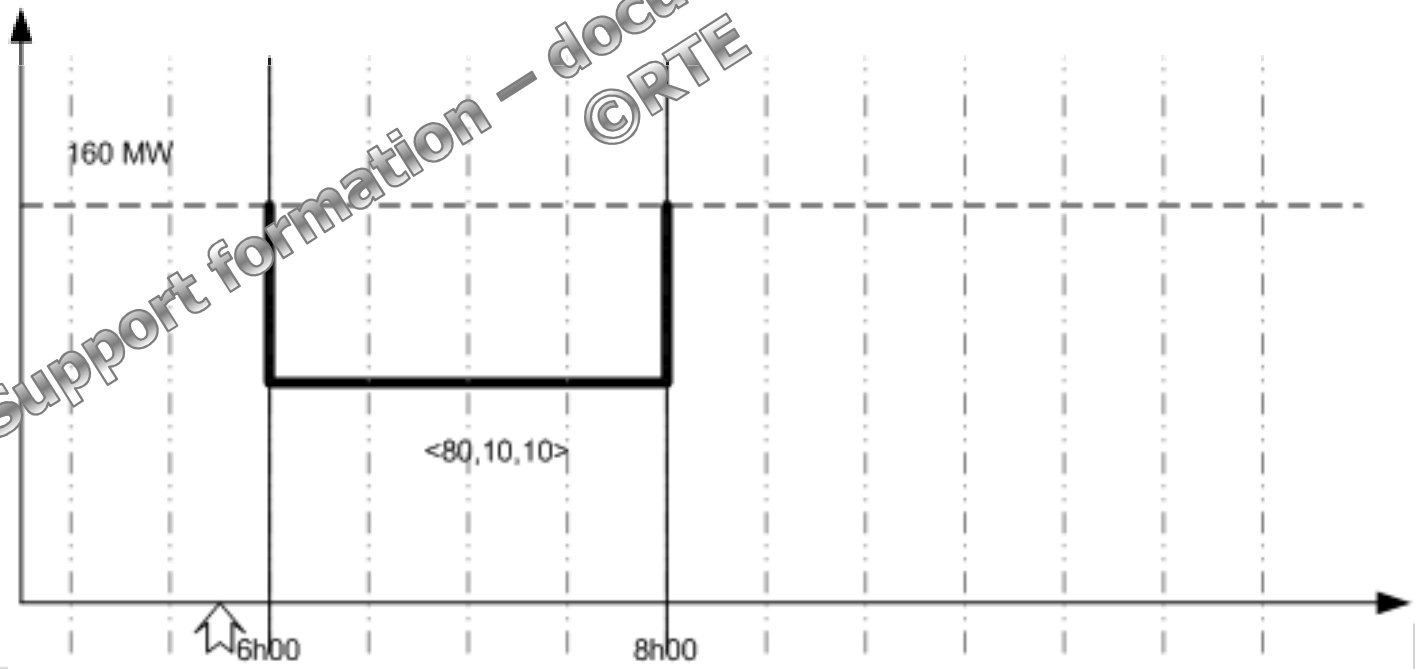
Heure d'envoi : immédiat

Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 20

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	*Téléréglage (production hydraulique)*	*Type implicite/ explicite*
H-EDA	courte	borné	-	26/05/2015 - 08:00:00	Baisser a	-	80	10	10	26/05/2015 - 05:46:20	26/05/2015 - 05:48:20	true	implicite

immédiat



Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité

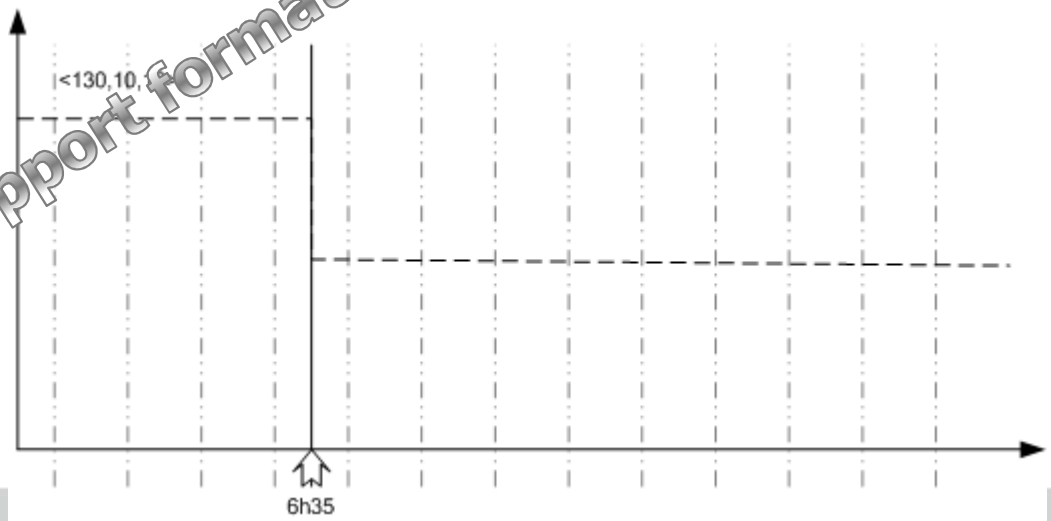
Cas 21 – AJUSTEMENT IMMÉDIAT JNA

Énoncé:

Il est 6h20. Pour répondre à un besoin sur toute la pointe du matin, RTE a décidé de maintenir le programme d'une EDA hydraulique.

(PA à 130 MW, téléréglage Rp=10 et Rs=10 – DMO 13)

Quel ordre sera envoyé ? A quelle heure ?



Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité

Proposition cas 21

Dès maintenant, maintenir à 130 MW sur H-EDA jusqu'à nouvel avis

Heure d'envoi : immédiat

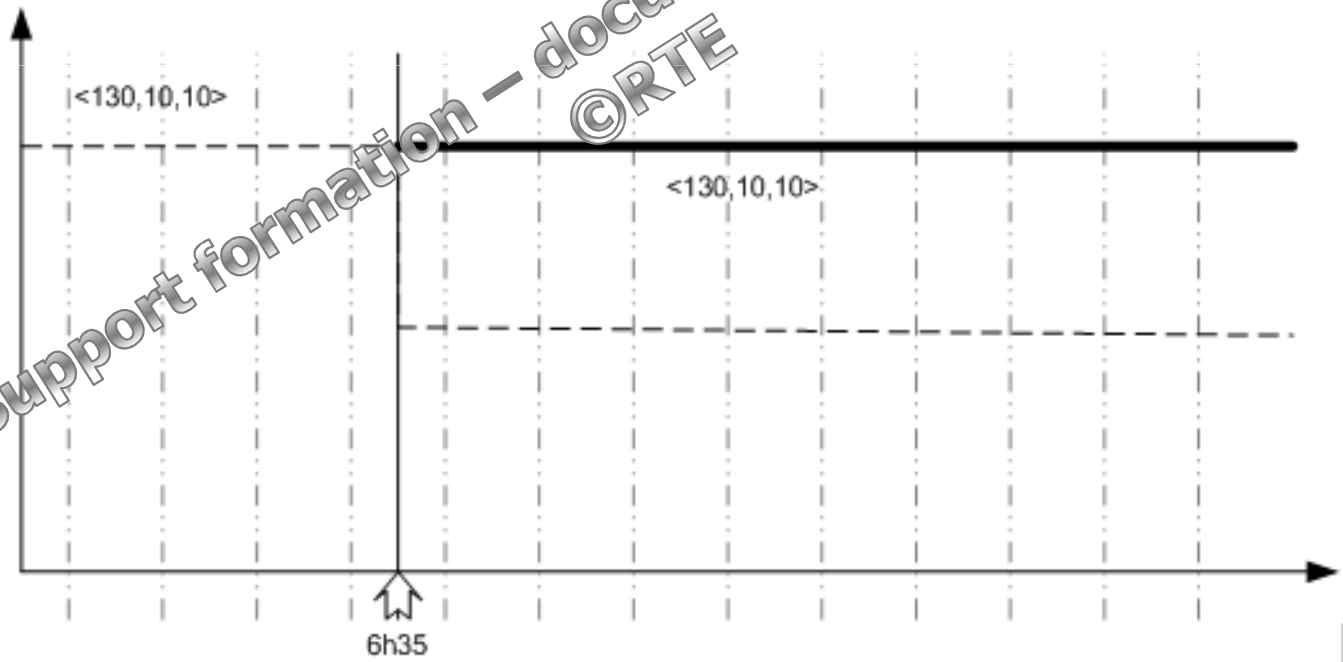
Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité

Visualisation cas 21

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
H-EDA	courte	JNA	-	-	Maintenir a	-	130	10	10	26/05/2015 - 06:20:45	26/05/2015 - 06:22:45	true	implicite

immédiat



Support formation – document non contractuel ©RTE

Réseau de transport d'électricité

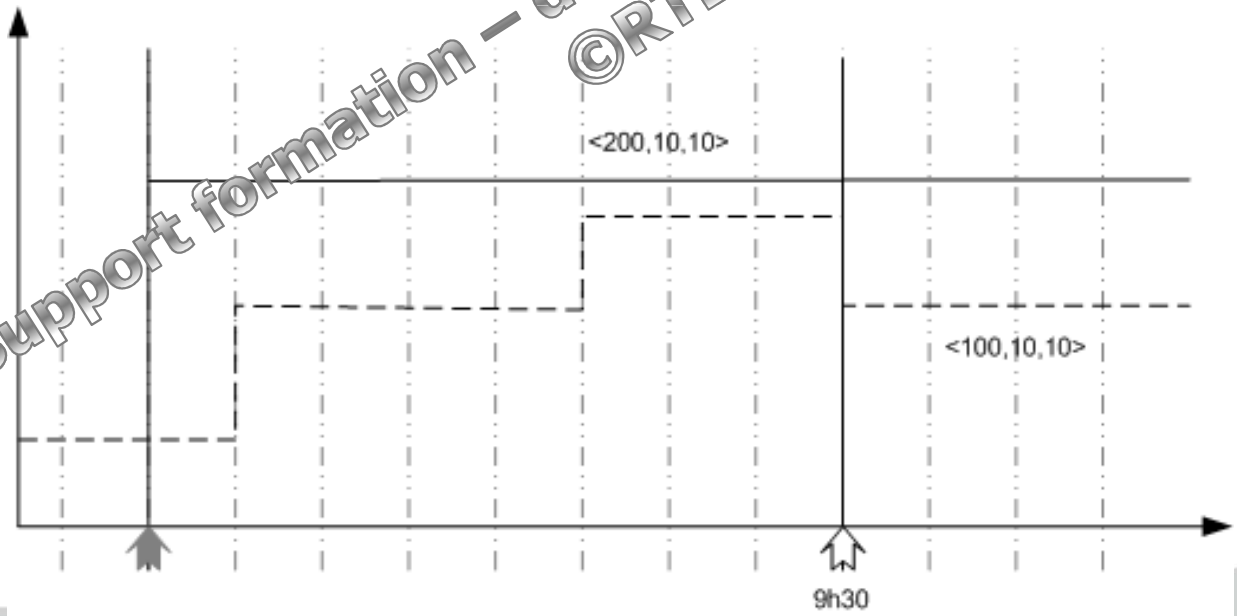
Cas 22 – FIN D'UN AJUSTEMENT

Énoncé:

Il est 9h30. Pour répondre à un besoin à la baisse, RTE souhaite mettre fin à un ajustement en cours sur une EDA hydraulique

(ajustement en cours à 200 MW avec téléréglage en JN, KP=10, Rs=10 – DMO: 13')

Quel ordre sera envoyé ? A quelle heure ?



Support formation – document non contractuel ©RTE

Réseau de transport d'électricité

Proposition cas 22

Dès maintenant, retour au programme d'appel sur H-EDA

Heure d'envoi : immédiat

Support formation – document non contractuel
©RTE

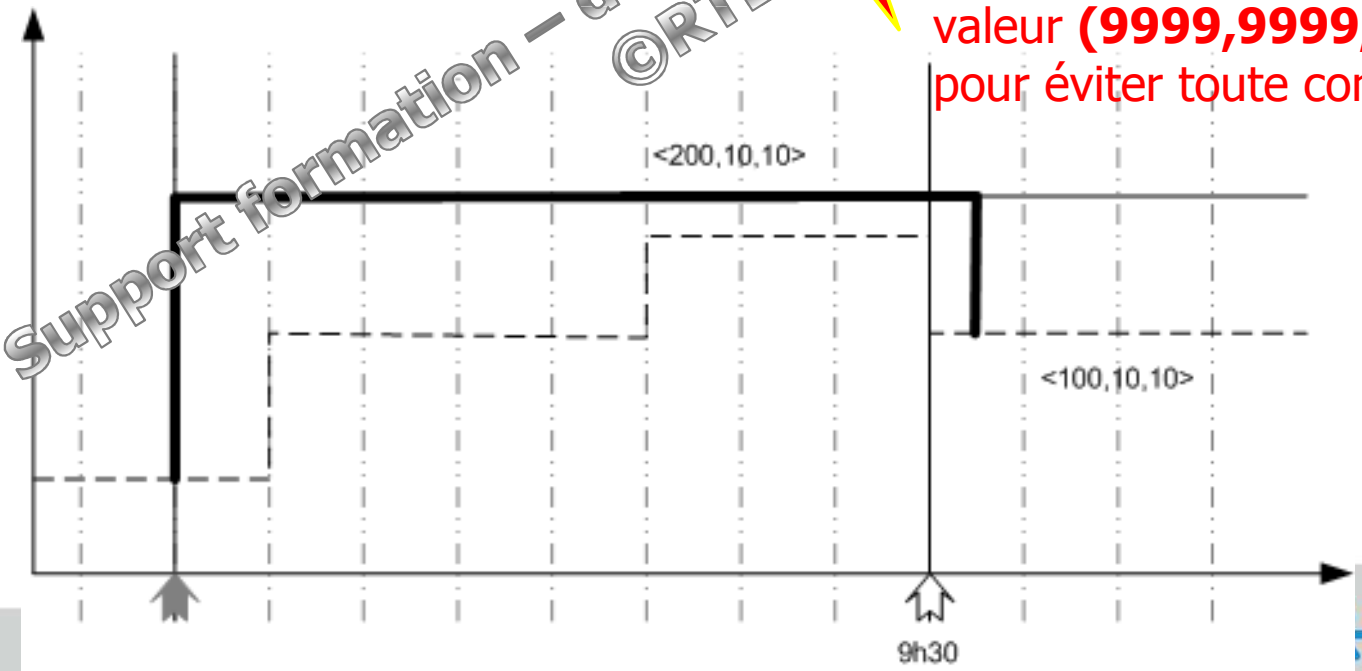
Visualisation cas 22

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
H-EDA	courte	borné	-	26/05/2015 - 23:59:00	Retour au programme	-	9999	9999	9999	26/05/2015 - 09:30:00	26/05/2015 - 09:32:00	true	implicite

immédiat

Support formation – document non contractuel ©RTE

Le **triplet (P, Rp, Rs)** est fixé **par convention** à la valeur **(9999,9999,9999)** pour éviter toute confusion



Réseau de transport d'électricité

Cas 23 – AJUSTEMENT SUR UNE STEP (turbinage)

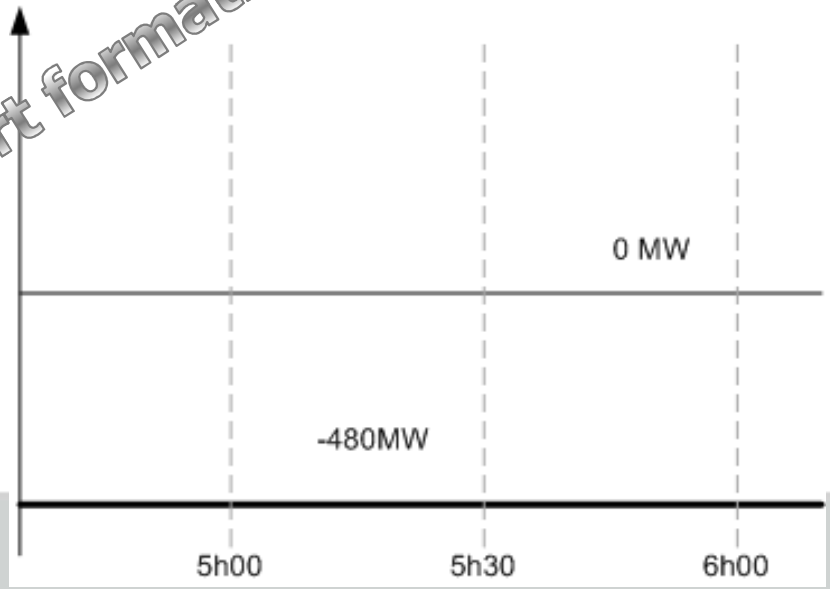
Énoncé:

Il est 4h45. Pour répondre à un alea, RTE a besoin de démarrer 320 MW de turbine sur une EDA hydraulique STEP.

(PA à - 480 MW en pompage;
temps minimum d'arrêt = 30 min;
DMO = 13 min')

Support formation – document non contractuel ©RTE

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?



Réseau de transport d'électricité

Proposition cas 23

Deux ordres sont nécessaires pour réaliser cet ajustement :

1) **Dès maintenant, passer à 0 MW sur H-EDA « pompage » jusqu'à nouvel avis**

   Heure d'envoi : immédiat (à 4h47)

2) **Dès maintenant, passer à 320 MW sur H-EDA « turbinage » jusqu'à nouvel avis**

   Heure d'envoi au plus tôt : 5h17

Support formation – document non contractuel ©RTE

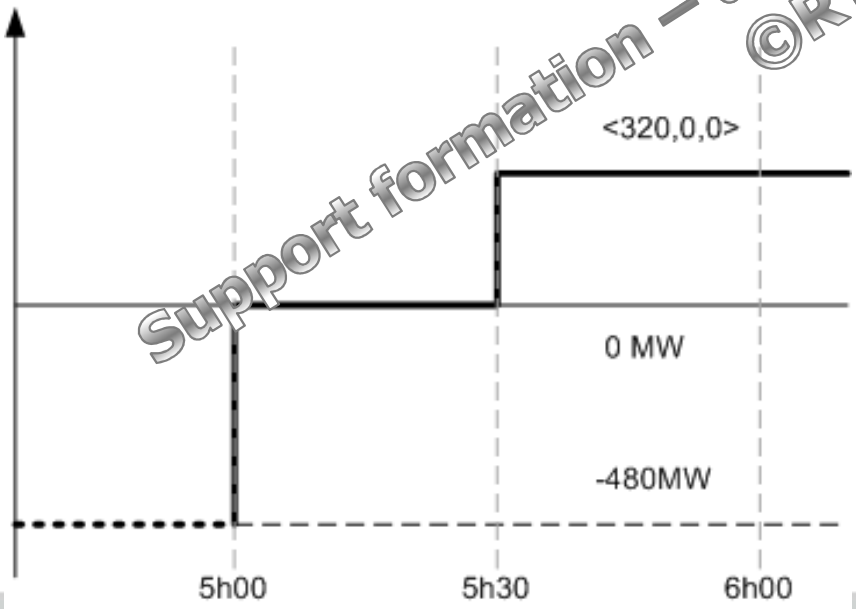
Visualisation cas 23

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
H-EDA pompage	courte	JNA	-	-	Passer a	-	0	0	0	26/05/2015 - 04:47:00	26/05/2015 - 04:49:00	false	implicite
H-EDA turbinage	courte	JNA	-	-	Passer a	-	320	0	0	26/05/2015 - 05:17:29	26/05/2015 - 05:19:29	false	implicite

immédiat

immédiat

Support formation – document non contractuel
©RTE



Pour les **STEP**, il est impératif de respecter les **temps minimum d'arrêt pour basculer** d'un mode de fonctionnement à un autre (pompage – valeur négative ⇔ turbinage – valeur positive)

Réseau de transport d'électricité

Cas 24 – AJUSTEMENT SUR UNE STEP (pompage)

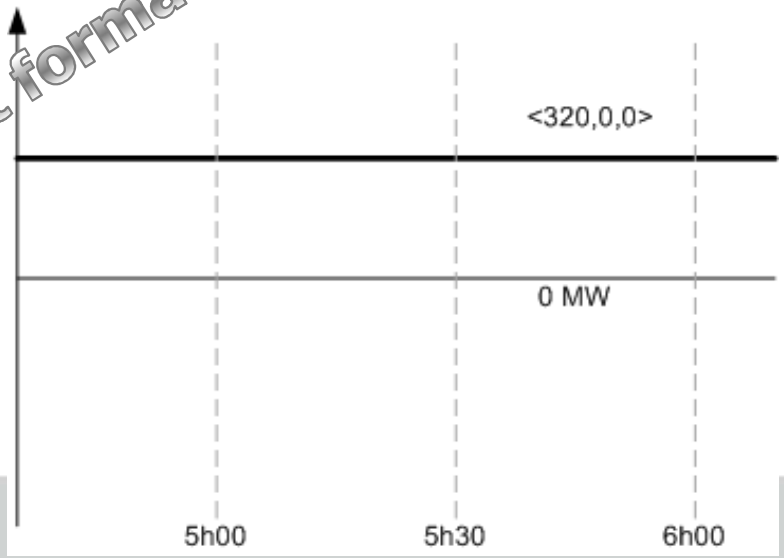
Énoncé:

Il est 4h45. Pour lever une contrainte, RTE a besoin de démarrer 480MW de pompage sur une EDA hydraulique STEP.

(PA à 320 MW en turbinage;
temps minimum d'arrêt = 30 min;
DMO = 13 min')

Quel ordre sera envoyé ? A quelle heure ?

Support formation – document non contractuel ©RTE



Réseau de transport d'électricité

Proposition cas 24

Deux ordres sont nécessaires pour réaliser cet ajustement :

1) **Dès maintenant, passer à 0 MW sur H-EDA « turbinage » jusqu'à nouvel avis**

   Heure d'envoi : immédiat (à 4h47)

2) **Dès maintenant, passer à 480 MW sur H-EDA « pompage » jusqu'à nouvel avis**

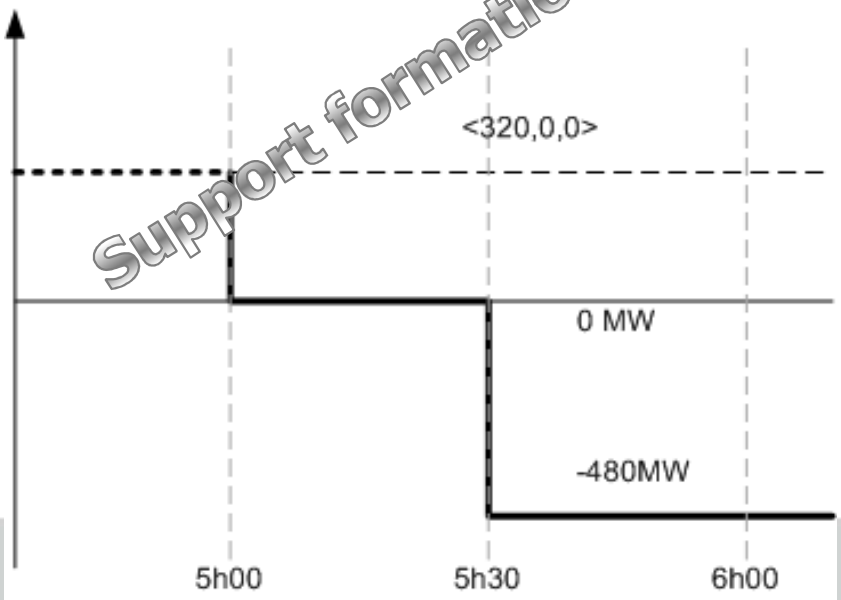
   Heure d'envoi au plus tôt : 5h17

Support formation – document non contractuel ©RTE

Visualisation cas 24

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
H-EDA turbinage	courte	JNA	- immédiat	-	Passer a	-	0	0	0	26/05/2015 - 04:47:00	26/05/2015 - 04:49:00	false	implicite
H-EDA pompage	courte	JNA	- immédiat	-	Passer a	-	-480		0	26/05/2015 - 05:17:29	26/05/2015 - 05:19:29	false	implicite

Support formation – document non contractuel
©RTE



Pour les **STEP**, il est impératif de respecter les **temps minimum d'arrêt pour basculer** d'un mode de fonctionnement à un autre (turbinage – valeur positive ⇔ pompage – valeur négative)

Réseau de transport d'électricité

Cas 25 – ANTICIPER

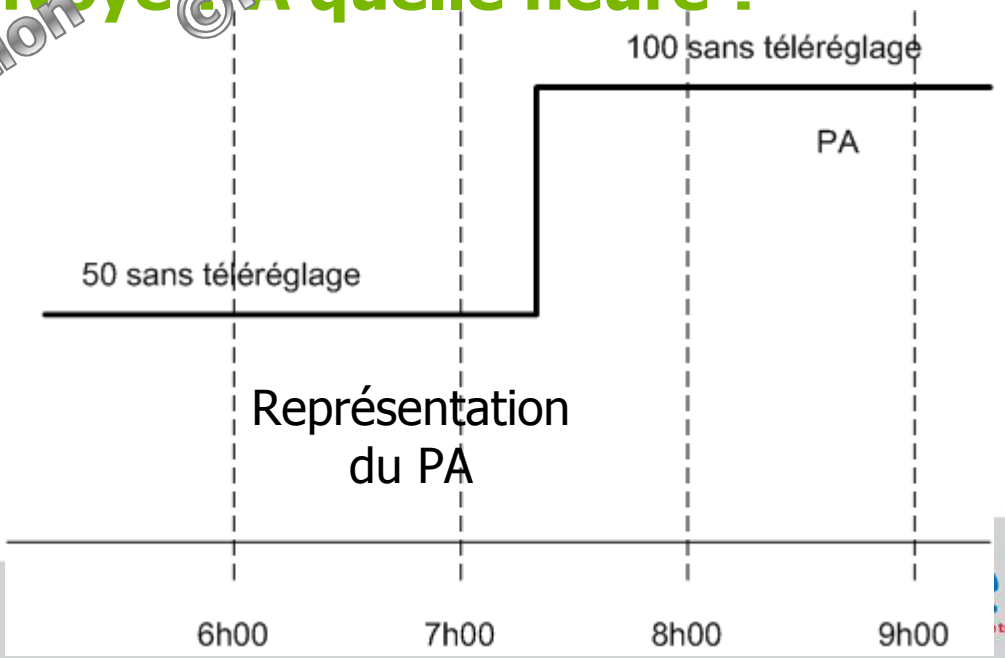
Énoncé:

Il est 6h00. Pour répondre à un besoin suite à aléa, RTE a décidé d'anticiper au plus vite la modulation d'une EDA hydraulique.

DMO : 15'

Support formation – document non contractuel ©RTE

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?



Proposition cas 25

Dès maintenant, anticiper la hausse à 100 MW sans téléréglage sur l'EDA

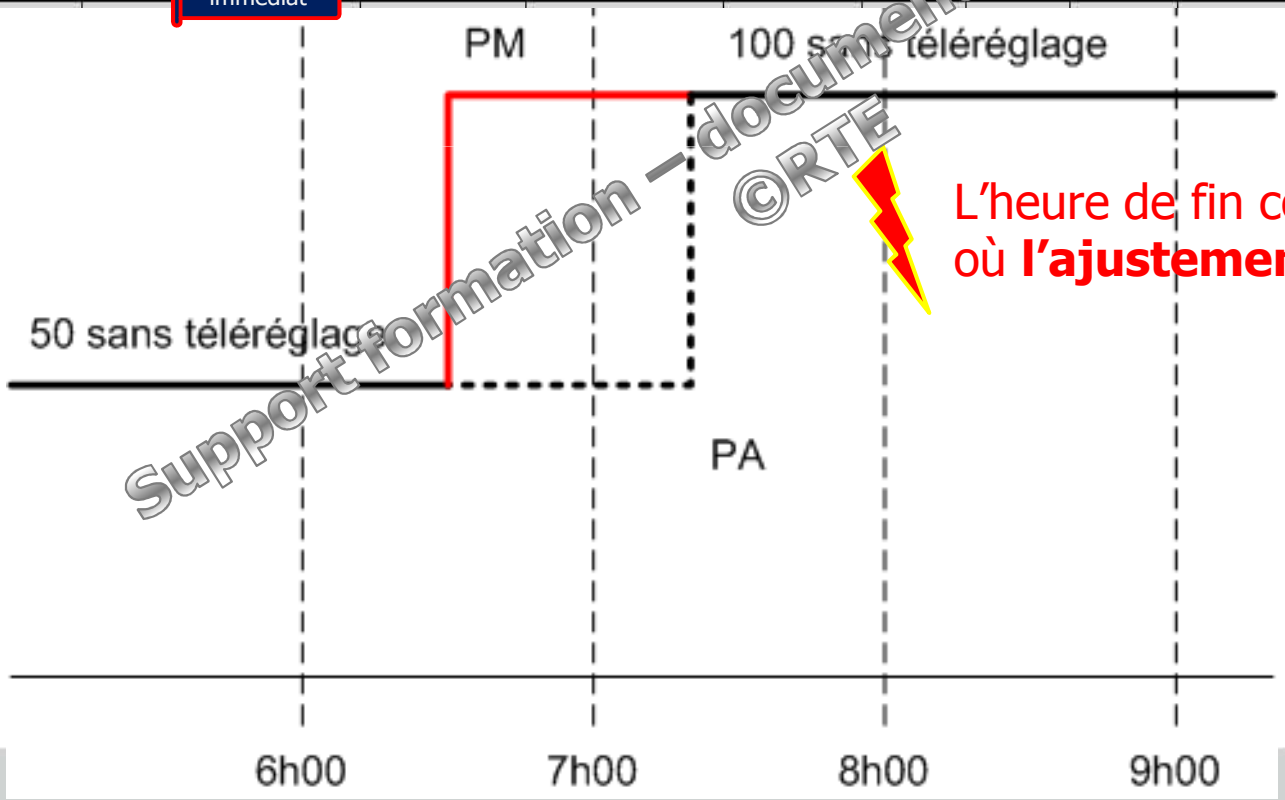
Heure d'envoi : Immédiat

Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 25

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	*Téléréglage (production hydraulique)*	*Type implicite/ explicite*
H-EDA	Courte	Borné	-	26/05/2015 - 07:20:00	Anticiper la hausse a	-	100	0	0	26/05/2015 - 06:00:43	26/05/2015 - 06:02:43	false	implicite

immédiat



L'heure de fin correspond à l'instant où **l'ajustement rejoint le PA**

Support formation – document non contractuel ©RTE

Réseau de transport d'électricité

3

ÉCHANGEURS

Cas 30 - IMPORT

Énoncé:

Il est 7h05. Pour répondre à un besoin à la hausse de 500 MW sur la pointe du matin, RTE a décidé d'activer une offre sur une EDA échangeur (E-EDA) de 8h à 11h. *(DMO=45')*

Quel ordre sera envoyé? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Proposition cas 30

Activer l'EDA E-EDA dans le sens Étranger vers France pour une puissance de 500 MW de 8h à 11h

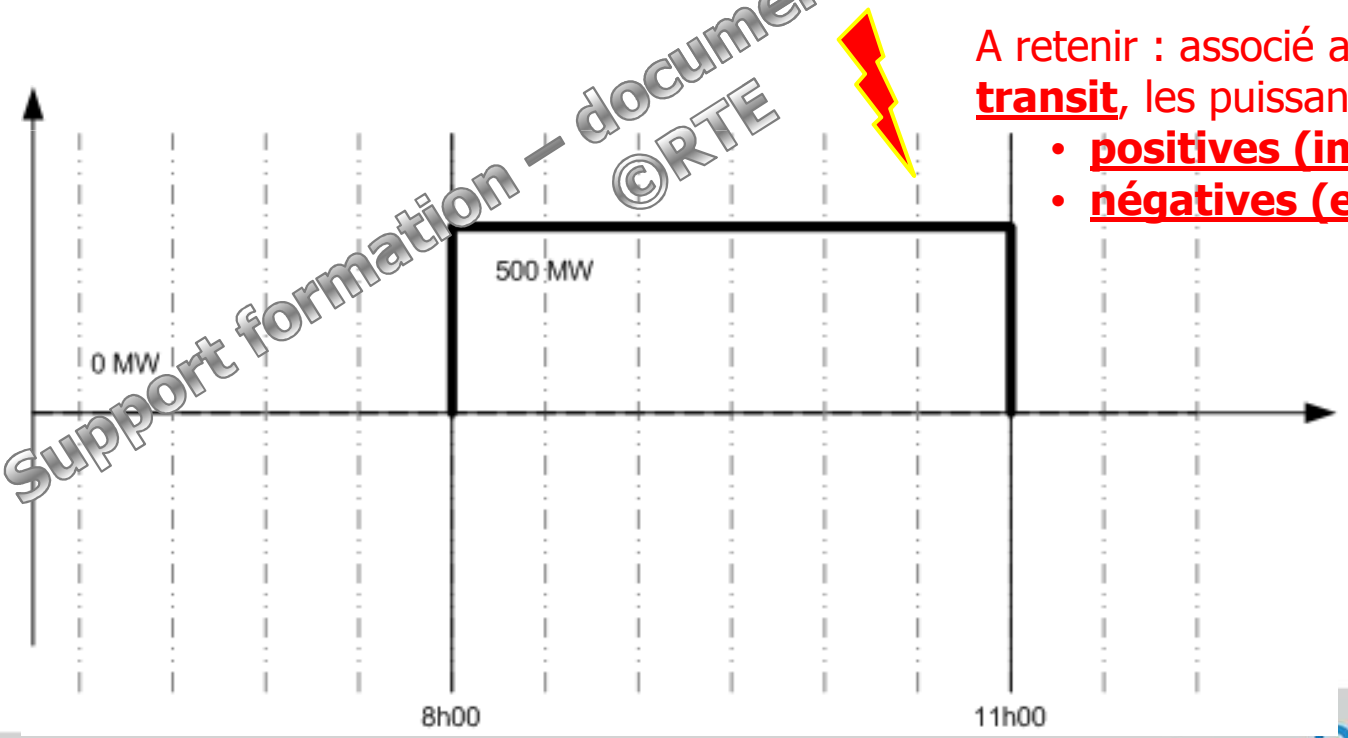
Heure limite d'envoi : 07h15

Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 30

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise en position	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
E-EDA	longue	borné	26/05/2015 - 08:00:00	26/05/2015 - 11:00:00	Etranger vers France	-	500	0	0	26/05/2015 - 07:15:00	26/05/2015 - 07:20:00	false	explicite

Support formation – document non contractuel ©RTE



A retenir : associé au **sens du transit**, les puissances seront :

- **positives (import)** ou
- **négatives (export)**

Réseau de transport d'électricité

Cas 31 - EXPORT

Énoncé:

Il est 6h. Pour répondre à un besoin à la baisse de 200 MW sur la pointe du matin, RTE a décidé d'activer une offre sur une EDA échangeur de 8h à 11h. *(DMO=90')*

Quels ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité

Proposition cas 31

Activer l'EDA E-EDA dans le sens de France vers Etranger pour une puissance de 200 MW, de 8h jusqu'à 11h

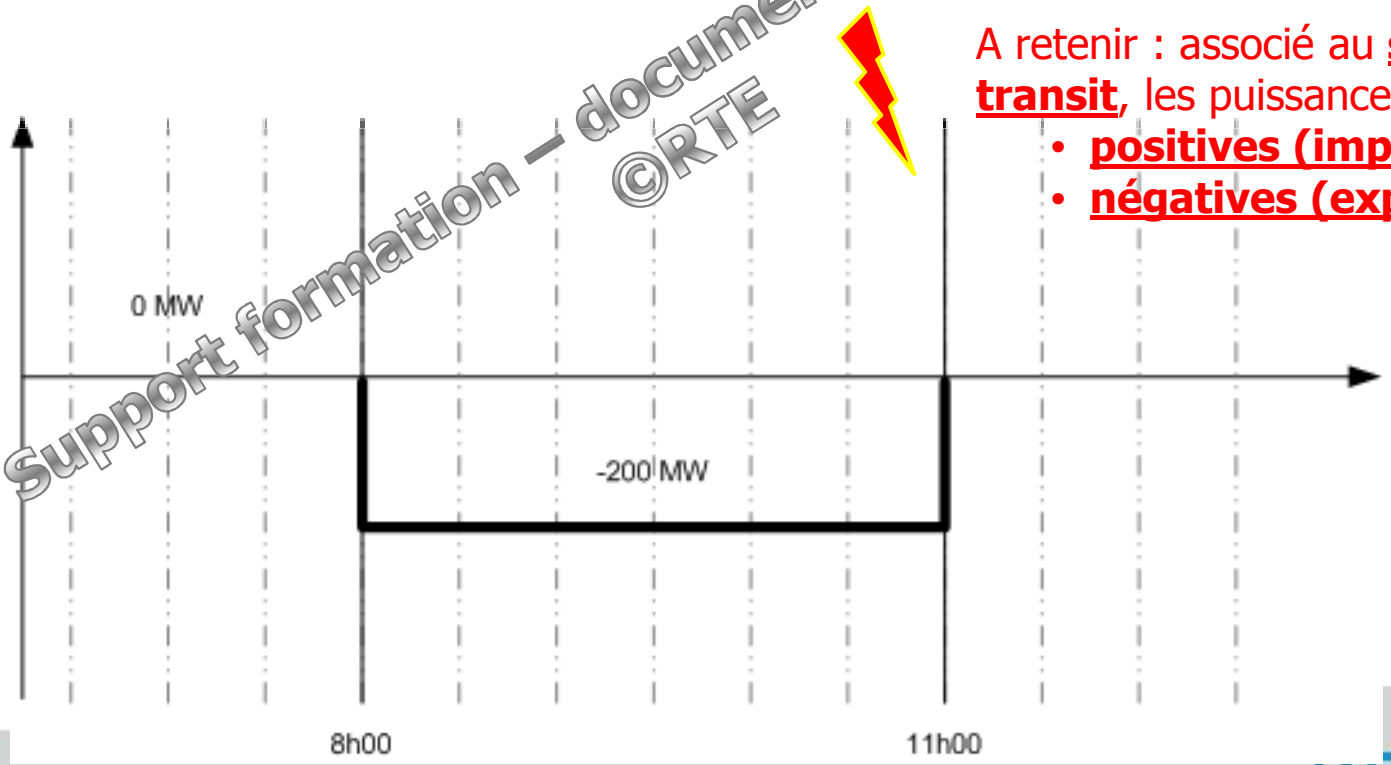
Heure limite d'envoi : 06h30

Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 31

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
E-EDA	longue	borné	26/05/2015 - 08:00:00	26/05/2015 - 11:00:00	France vers etranger	-	-200	0	0	26/05/2015 - 06:30:00	26/05/2015 - 06:35:00	false	explicite

Support formation – document non contractuel ©RTE



A retenir : associé au **sens du transit**, les puissances seront :

- **positives (import)** ou
- **négatives (export)**

Réseau de transport d'électricité

Cas 32 – ORDRES COMPOSÉS

Énoncé:

Il est 7h. Pour répondre à un aléa de 500 MW sur la pointe du matin, RTE a besoin d'activer des offres à la hausse de 8h à 14h.

Offre de l'EDA échangeur :

- *500 MW de 8h à 11h – DMO = 40' – Domin = 180'*
- *300 MW de 11h à 12h – DMO = 50' – Domin = 60'*
- *400 MW de 12h à 14h – DMO= 45' – Domin = 120'*

Support formation – document non contractuel
©RTE

Quels ordres seront envoyés ? À quelle heure ?

Proposition cas 32

Activer l'EDA E-EDA dans le sens Étranger vers France pour une puissance de 500 MW, de 8h à 11h

Heure limite d'envoi : 7h20

Activer l'EDA E-EDA dans le sens Étranger vers France pour une puissance de 300 MW, de 11h à 12h

Heure limite d'envoi : 10h10

Activer l'EDA E-EDA dans le sens Étranger vers France pour une puissance de 400 MW, de 12h à 14h

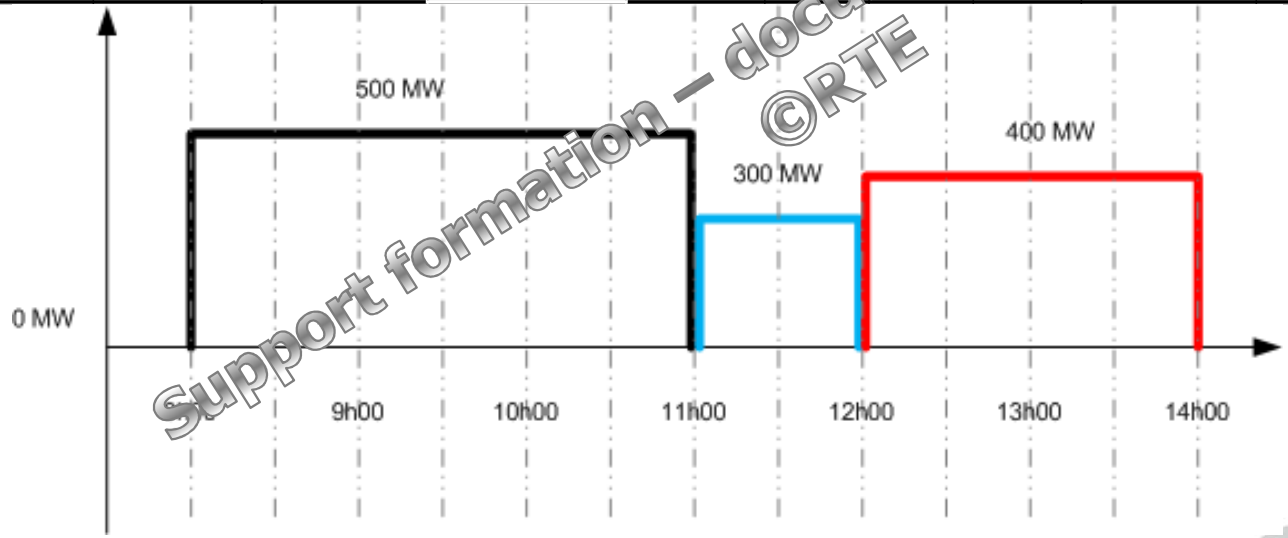
Heure limite d'envoi : 11h15

(*) RTE peut potentiellement envoyer l'ensemble de ces ordres simultanément

Support formation - document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 32

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
E-EDA	longue	borné	26/05/2015 - 08:00:00	26/05/2015 - 11:00:00	Etranger vers France	-	500	0	0	26/05/2015 - [illegible]	26/05/2015 - 07:25:00	false	explicite
E-EDA	longue	borné	26/05/2015 - 11:00:00	26/05/2015 - 12:00:00	Etranger vers France	-	300	0	0	26/05/2015 - 10:10:00	26/05/2015 - 10:15:00	false	explicite
E-EDA	longue	borné	26/05/2015 - 12:00:00	26/05/2015 - 14:00:00	Etranger vers France	-	400	[illegible]	0	26/05/2015 - 11:15:00	26/05/2015 - 11:20:00	false	explicite



Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité

4 SOUTIRAGE

Cas 40 – ORDRE DIFFÉRÉ BORNÉ

Énoncé:

Il est 6h00. Pour répondre à un besoin à la hausse, RTE a décidé d'activer une offre sur une EDA agrégateur (AC-EDA) de 6h30 à 8h30.

Puissance offerte = 20 MW de 00h00 à 12h00; DMO = 20'

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Proposition cas 40

De 6h30 jusqu'à 8h30, monter de 20 MW sur l'EDA AC-EDA

Heure limite d'envoi : 6h10

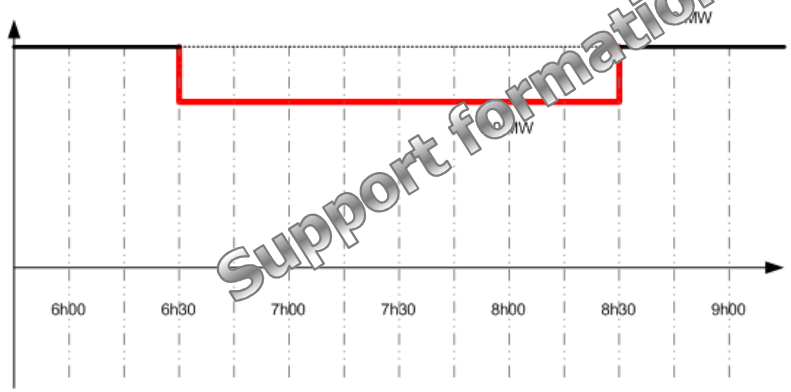
Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 40

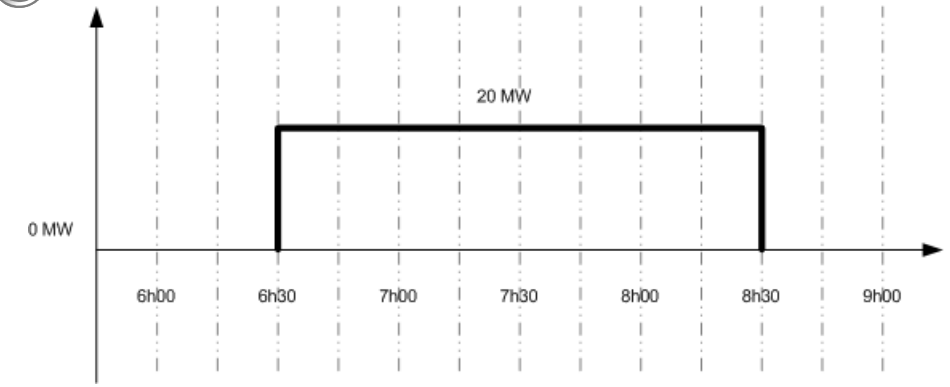
Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de [illegible] position	Date/heure limite de validation ordre	*Téléréglage (production hydraulique)*	*Type implicite/ explicite*
AC-EDA	courte	borné	26/05/2015 - 06:30:00	26/05/2015 - 08:30:00	Monter de	-	20		0	26/05/2015 - 06:10:00	26/05/2015 - 06:12:00	false	explicite

Support formation – document non contractuel
©RTE

Vu de l'Acteur



Vu de RTE



Réseau de transport d'électricité

Cas 41 – ORDRE DIFFÉRÉ JNA

Énoncé:

Il est 7h . Pour répondre à un écart à la hausse en bande de la consommation, RTE a décidé d'activer une offre sur une EDA consommateur à partir de 8h.

Puissance offerte : 60 MW 0h-24h; DMO = 35'

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Proposition cas 41

Pour 8h, monter de 60 MW sur l'EDA AC-EDA jusqu'à nouvel avis

Heure limite d'envoi : 7h25

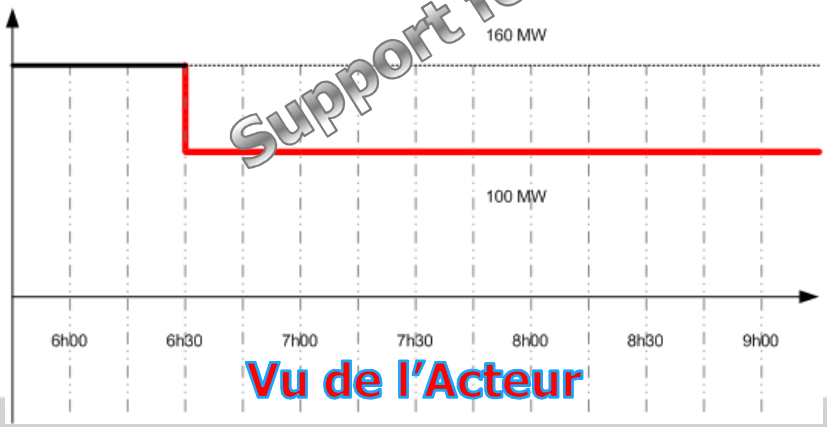
Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 41

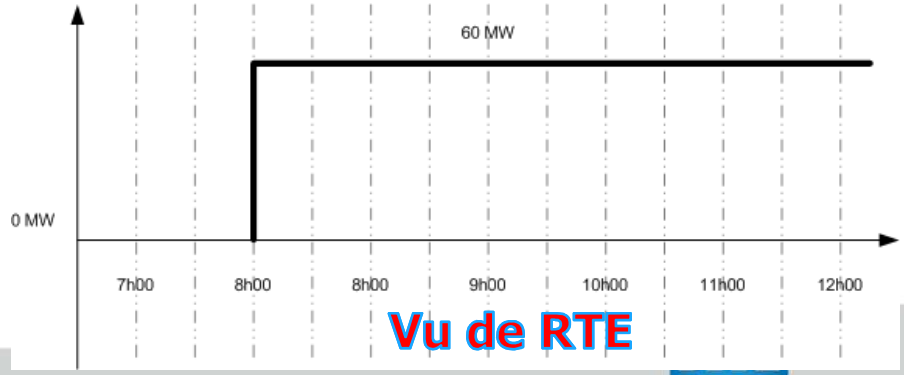
Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
AC-EDA	longue	JNA	26/05/2015 - 08:00:00	-	Monter de	-	60	0	0	26/05/2015 - 07:25:00	26/05/2015 - 07:30:00	false	explicite

Support formation – document non contractuel ©RTE

Pour **mettre fin à un <u>ajustement JNA</u>**,
l'ordre suivant sera passé par RTE :
« dès maintenant, passer à 0 MW »



Vu de l'Acteur



Vu de RTE

Réseau de transport d'électricité

Cas 42 – ORDRE IMMÉDIAT BORNÉ

Énoncé:

Il est 7h30 . Pour répondre à un besoin immédiat à la hausse, RTE a décidé d'activer une offre sur une EDA consommateur.

Puissance offerte : 10 MW de 6h à 11h et 0 MW de 11h à 24h; DMO = 30'

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation – document non contractuel
©RTE

Proposition cas 42

Dès maintenant, monter de 10 MW sur l'EDA AC-EDA jusqu'à 11h

Heure d'envoi : immédiat

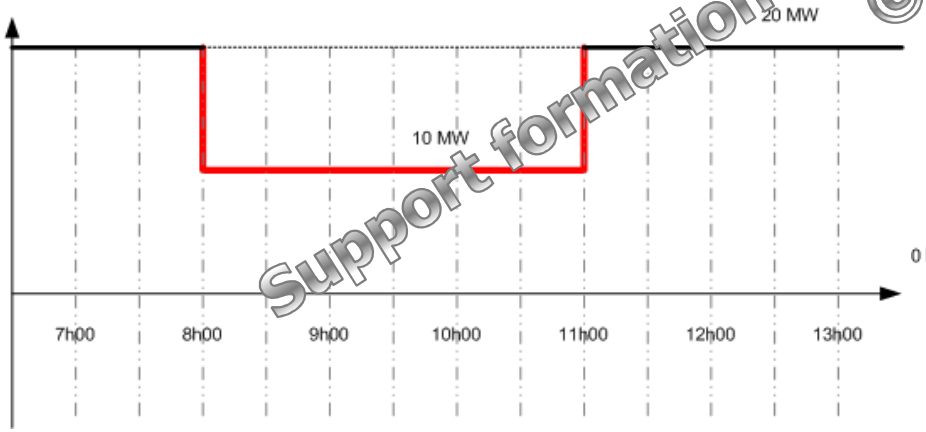
Support formation – document non contractuel
©RTE

Visualisation cas 42

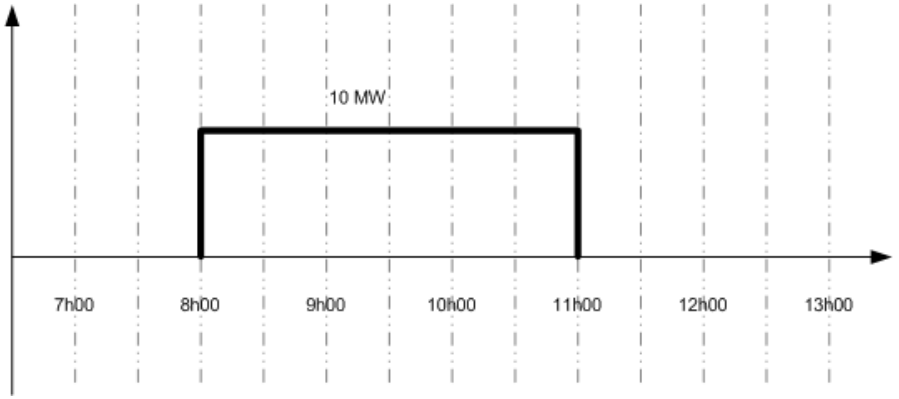
Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise en action	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
AC-EDA	courte	borné	- immédiat	26/05/2015 - 11:00:00	Monter de	-	10		0	26/05/2015 - 07:30:35	26/05/2015 - 07:32:35	false	explicite

Support formation – document non contractuel
©RTE

Vu de l'Acteur



Vu de RTE



Réseau de transport d'électricité

Cas 43 – ORDRES COMPOSÉS

Énoncé:

Il est 17h00 . Pour répondre à un besoin à la hausse sur la pointe du soir, RTE a décidé d'activer des offres à la hausse jusqu'à 21h selon le profil suivant :

- **+50 MW de 18h à 19h**
- **+100 MW de 19h à 20h**
- **+50 MW de 20h à 21h**

Offre de l'EDA consommateur : 150 MW de 18h à 24h - DMO= 25'

Quel ordre sera envoyé ? À quelle heure ?

Support formation _ document non contractuel ©RTE

Proposition cas 43

De 18h à 19h, monter de 50 MW sur l'EDA AC-EDA

Heure limite d'envoi : 17h35

De 19h à 20h, monter de 100 MW sur l'EDA AC-EDA

Heure limite d'envoi : 18h35 (*)

De 20h à 21h, monter de 50 MW sur l'EDA AC-EDA

Heure limite d'envoi : 19h35 (*)

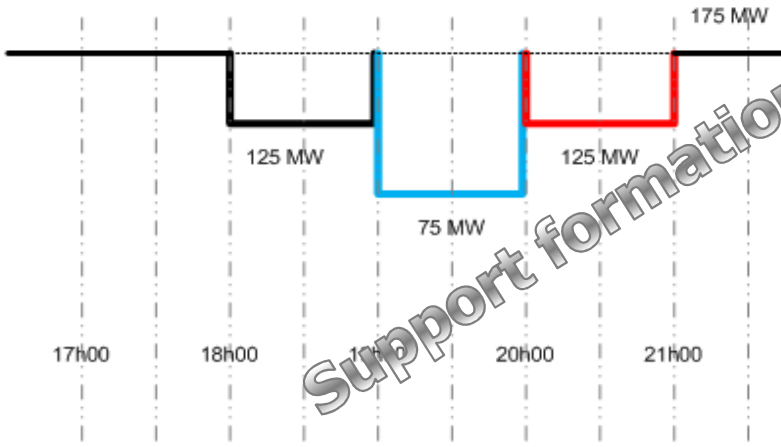
(*) RTE peut potentiellement envoyer l'ensemble de ces ordres simultanément

Support formation – Document non contractuel ©RTE

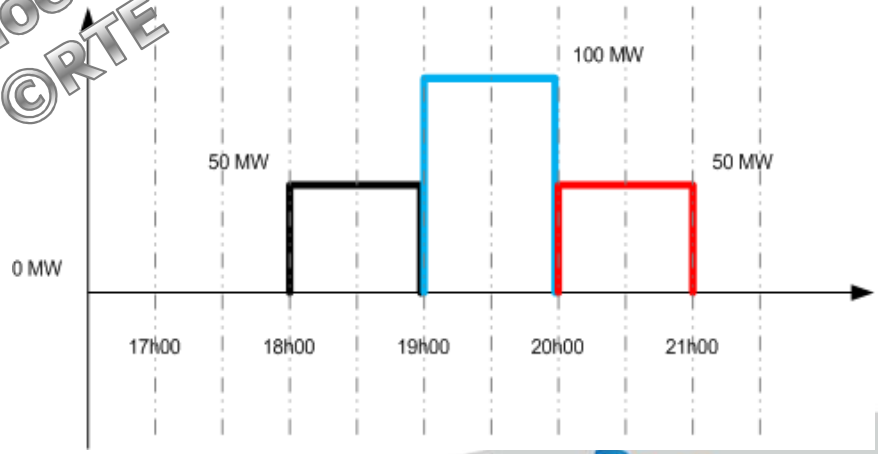
Visualisation cas 43

Eda	Dynamique	Type ordre	Date/heure début de l'ordre	Date/heure fin de l'ordre	Caractérisation	Code Implicite	P (MW)	RP (MW)	RS (MW)	Date/heure de mise à disposition	Date/heure limite de validation ordre	Téléréglage (production hydraulique)	Type implicite/ explicite
AC-EDA	courte	borné	26/05/2015 - 18:00:00	26/05/2015 - 19:00:00	Monter de	-	50	0	0	26/05/2015 - 17:35:00	26/05/2015 - [illegible]	false	explicite
AC-EDA	courte	borné	26/05/2015 - 19:00:00	26/05/2015 - 20:00:00	Monter de	-	100	0	0	26/05/2015 - [illegible]	26/05/2015 - 18:37:01	false	explicite
AC-EDA	courte	borné	26/05/2015 - 20:00:00	26/05/2015 - 21:00:00	Monter de	-	50	0	0	26/05/2015 - 19:35:02	26/05/2015 - 19:37:02	false	explicite

Vu de l'Acteur



Vu de RTE



Support formation – document non contractuel
©RTE

Réseau de transport d'électricité