CONTRIBUTION DE STATKRAFT

Groupe de travail Services système

26 mars 2013

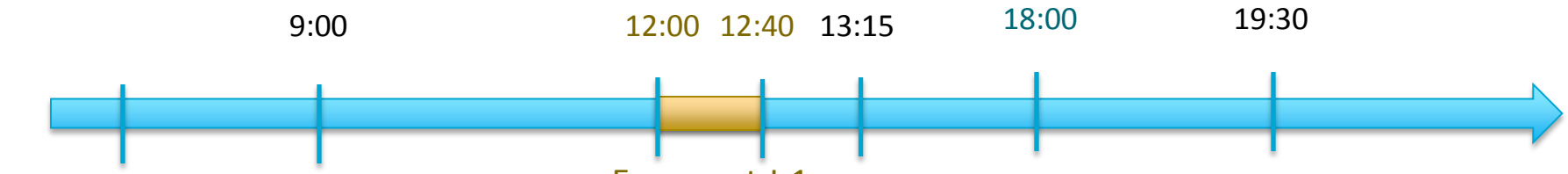


Statkraft

Timing et produits

- Produit double : pas en faveur
- Enchère organisée : en faveur
  - Réserve primaire avant secondaire (non simultané)
  - Sélection des offres basée sur le prix de la capacité et non de l'énergie
  - Délai entre les deux enchères : 1 heure
- Blocs : de préférence flexible, ou bien avec une contrainte sur 4 heures. La limitation des blocs implique plus de risques et donc une participation potentiellement limitée.
- Pas de temps : 30 mn
  - Optimisation plus précise
  - Possible participation des centrales à l'étranger (capacité d'inter-connection non-nécessaire pour RP et intraday au pas 15 mn)
- Hausse/baisse : nécessaire (coûts différents)

Scénario avec 2 enchères – proposition de Rte



Besoin d'une prescription indicative

1ere enchère

- Besoin de connaître:
  - Prévisions de prix/conso
  - % de services système à fournir
  - Planning de production

Envoi Planning de production

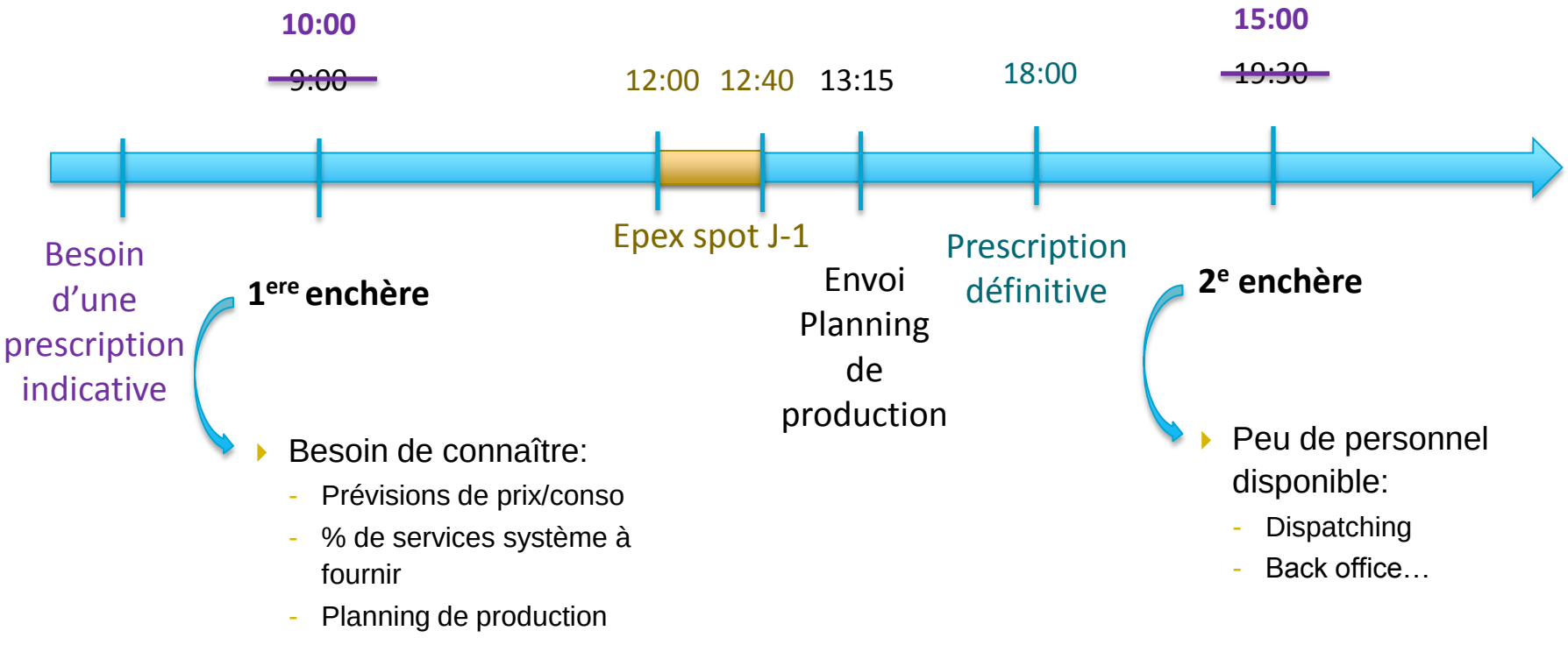
Prescription définitive

2e enchère

- Peu de personnel disponible:
  - Dispatching
  - Back office…

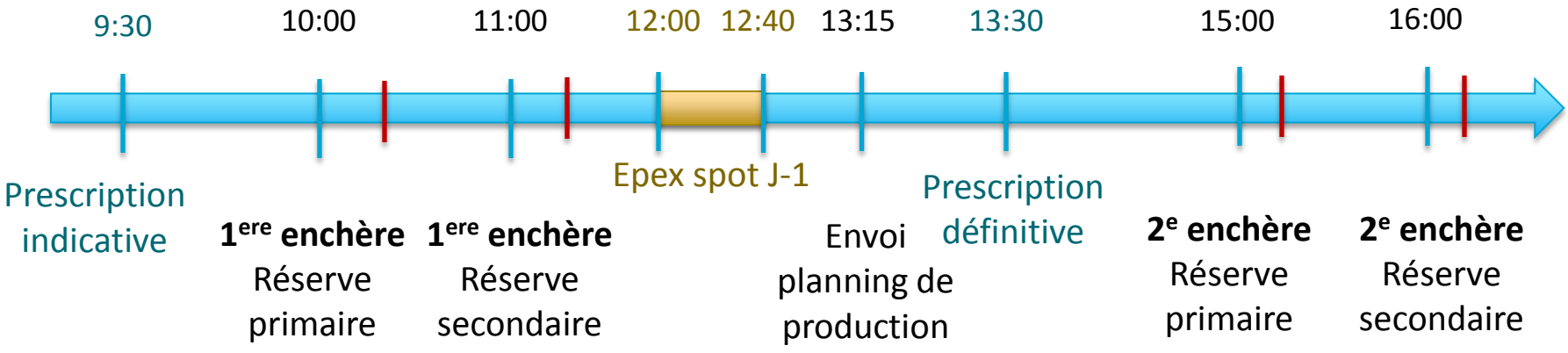
Statkraft

Scénario avec 2 enchères – proposition de Rte



Statkraft

Scénario avec 2 enchères – timing proposé



Statkraft

Exemple – CCG qui ne produit finalement pas après clôture Epex Spot

- A 9h30 : Rte envoie la prescription indicative
- Le producteur CCG pense produire mais ne souhaite pas fournir de SSY :
  - Il achète le service via le marché secondaire organisé : il paie le prix de marché n°1
- Résultat Epex spot : le prix est trop bas : la CCG ne produit finalement pas
- Mais la « NER » est déjà acheté
- La prescription finale est basée sur le planning de production : 0 MW
  - Le calcul ex-post implique : pas de compensation au prix de marché
  - Le producteur doit vendre sa NER sur le MSO/2e enchère : mais à quel prix ?
- Le risque est élevé

Les petits producteurs ne pourront participer à l'enchère du matin si la prescription n'est pas définitive

Statkraft

Scénarios

	Scénario 1a : enchère organisée J-1 soir	Scénario 1b : enchère organisée J-1 après-midi	Scénario 1c : enchère organisée J-1 début d'après-midi	Scénario 2a-b : négociation continue
Heure d'envoi du PAP	13h15	13h15	13h15	13h15
Prescription indicative	13h30	Na	na	13h30
Prescription définitive	18	13h30	12h00 → 11h00 ? *	18
Fin de la période de soumission des carnets d'ordre au MSO	19h30 (ou 18h30)	15	13h15	?
Envoi des résultats du MSO	20 (ou 19)	15h30	13h40	Instantané
Clef de partage, sur la base du	PA HLAR, PAP2	PAP	prévisions de consommation, flux aux frontières, simulations du parc de production	PA HLAR, PAP2
Préférences Statkraft	**Trop tard** : notamment pour les plus petits producteurs et participation limitée de ceux qui sont actifs/OTC	**Possible**	**Possible***	**Non favorable**

** La prescription devrait être définitive mais annulée automatiquement si le producteur ne produit pas.*

Statkraft

Penalités

- Elles doivent être raisonnables
  - Les défaillances sont déjà pénalisées via le marché de l'énergie (déséquilibre)
- Si il y a un traitement différent pour les déséquilibres volontaires et involontaires :
  - Ce doit être vérifiable (via l'obligation de publication des arrêts)
- La pénalité sera-t-elle rétroactive ?
- Exemple de l'Allemagne : Si le producteur ne fournit pas le SSY…
  - Il n'est pas payé — Via le prix du MSO
  - Il paie pour les coûts supplémentaires induits — Via le prix du Mécanisme d'ajustement SSY
  - Si cela se répète,
    - Il paie 10 fois le coût,
    - Il peut perdre son contrat / préqualification

Mécanisme similaire applicable en France?

Non applicable en France

Mécanisme redistributif ex-post

	Prescription réelle	Prescription théorique
A	100	90
B	200	210



	Flux financier
A	+150€ (+10MW * 15€/hMW)
B	-150€ (-10MW * 15€/hMW)

- Utile dans le cas ci-dessus

- Cependant:
  - Assez complexe et nécessite des refacturations
  - Ne réduit pas forcément les risques dans un scénario avec 2 enchères

Statkraft

Garantie bancaire et paiement

- Garantie bancaire:
  - Statkraft n'y est pas favorable: La situation est la même qu'aujourd'hui
  - Pas de besoin si les traders ne participent pas au marché (ont-ils un intérêt à y participer ?)
  - Obligation d'être préqualifié et d'avoir un contrat pour X MW avec un GRT

- Paiement
  - De préférence, paiement par Rte au producteur qui fournit le service.
  - Rte aura besoin d'un contrat pour:
    - Préqualification
    - Pénalités



MERCI

Statkraft France SAS
Cité Internationale de Lyon
66 Quai Charles de Gaulle
69463 Lyon Cedex 06

www.statkraft.fr

Statkraft
PURE ENERGY

www.statkraft.com