Le réseau de transport d'électricité

GT RR-RC

04 avril 2022

Copyright RTE – 2021. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)

SOMMAIRE

1. Actualités et Planning
2. Questions relatives à la consultation RR-RC en cours ?
3. Point d'étape sur l'AO journalier RR-RC
4. ISP 15' – Premiers échanges

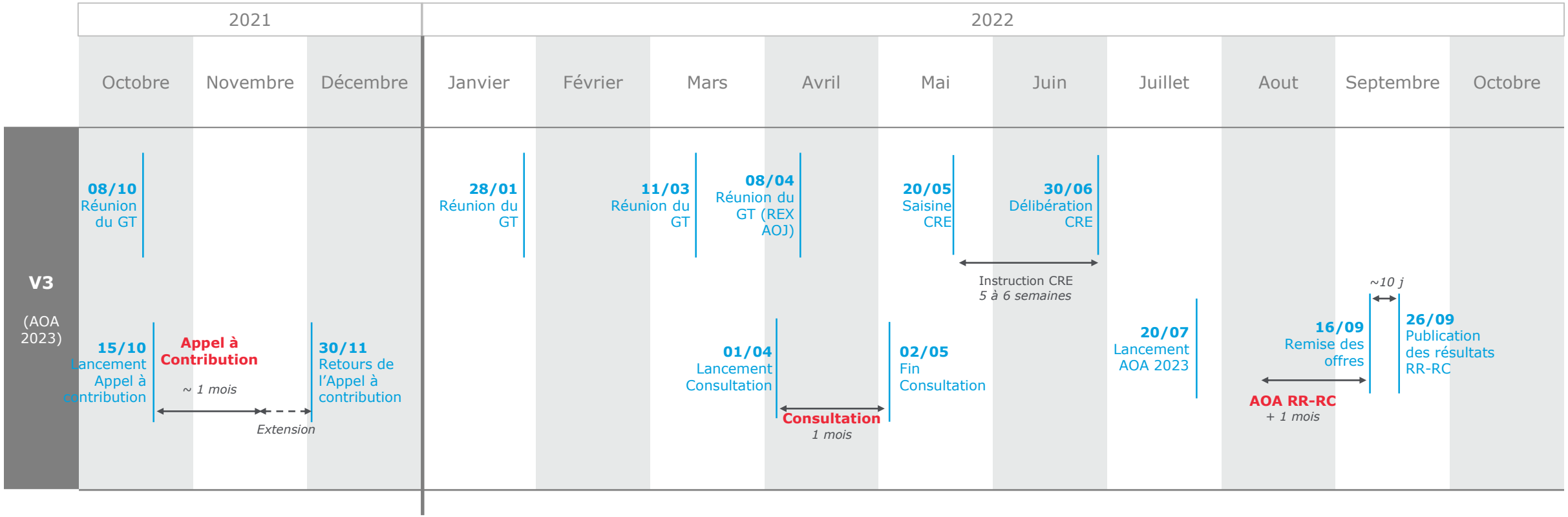
1 Actualités et Planning

Actualités RR-RC

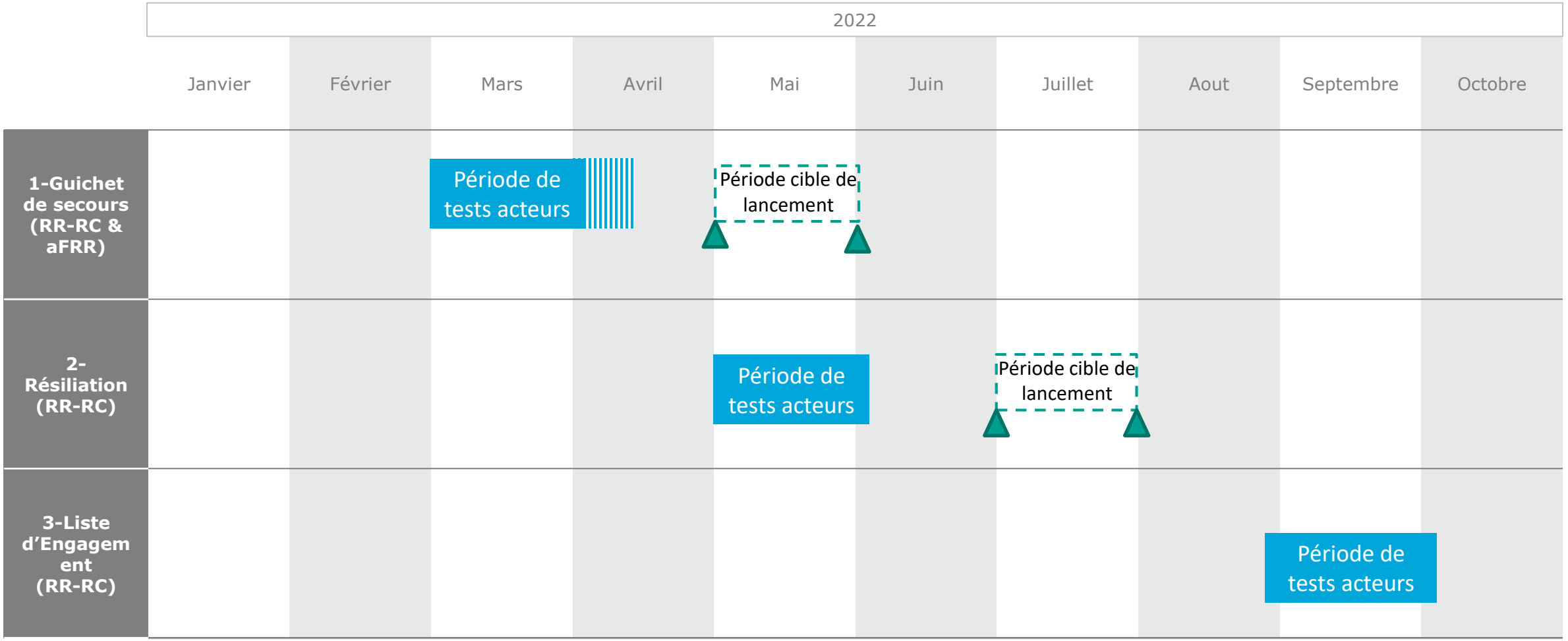
- **Consultation RR-RC 2023: En cours jusqu'au 2 mai 2022**
  - Réponse via CONCERTE à l'aide du fichier Excel de réponse

- **RACOON**
  - Tests sur la version « guichets de secours » en cours – période étendue jusqu'à mi avril
  - Une nouvelle version « patchée » de RACOON est prévue avec évolution sur les mails (tels que décrit dans le guide) → **y-a-t-il besoin de tests acteurs sur ces évolutions ?**

Planning RR-RC indicatif



Planning SI – Evolutions Plateforme RACOON - Indicatif



2 Questions sur la consultation RR-RC en cours ?

Périmètre des règles RR-RC V3 (1/2)

Sujet	Consistance	Concertation
Alignement du DN pour la LE avec celui des offres sur le MA	• La rédaction actuelle liée au « délai de neutralisation » de la LE dans les règles RR-RC n'est pas parfaitement alignée avec le DN applicable pour le dépôt des offres sur le MA • Un décalage de 30' entre les deux DN peut conduire à générer des cas de défaillance non désirées **RTE questionne les acteurs sur la nécessité d'aligner ces DN**	GT 28/01/2022
Calcul des défaillances à l'activation dans le cas particulier où la puissance offerte est supérieure à la puissance engagée	• Dans sa délibération N°2021-229 du 8 juillet 2021, la CRE demande à RTE *« […] soit de modifier le calcul de détection des défaillances à l'activation pour qu'il ne puisse détecter une défaillance que sur l'engagement contractuel de l'acteur au titre des RR-RC, soit que RTE considère les données à disposition des acteurs (télérelève, comptage) pouvant justifier du respect de leurs engagements au titre des RR-RC »* **RTE est prêt à mettre en œuvre une logique de pénalisation sur la Pengagée uniquement, mais cela demande des évolutions conséquentes, et propose donc de l'intégrer dans le prochain jeu de règles**	GT 28/01/2022 GT 11/03/2022
Publications détaillées des offres	• Lors de la précédente consultation, certains acteurs ont demandé à ce que les offres soient publiées avec toutes leurs caractéristiques (Pseuil, plages de puissance, offres mensuelles-annuelles, etc.) afin de pouvoir mieux analyser les résultats des AO **RTE propose de s'aligner avec la position partagée en GT SSYf pour les publications des offres d'aFRR**	GT 11/03/2022
REX sur le démarrage de l'AOJ	• RTE a proposé d'effectuer un REX 6 mois après le démarrage de l'AOJ afin de juger de la pertinence de passer à 50% de contractualisation en journalier pour les années 2023-2024 (contre 33% aujourd'hui) **RTE propose d'élargir le REX présenté en fin d'année 2021 en début d'année 2022 pour pouvoir faire une proposition pour les années 2023 et 2024**	GT 08/10/2021 GT 28/01/2022 GT 08/04/2022
REX sur l'utilisation des offres à Domin 15'	**Suite à l'utilisation assez faible des acteurs de cette modalité, RTE propose de ne pas conserver cette possibilité pour l'année 2023 (et suivantes) pour l'AOA et l'AOJ**	GT 08/10/2021

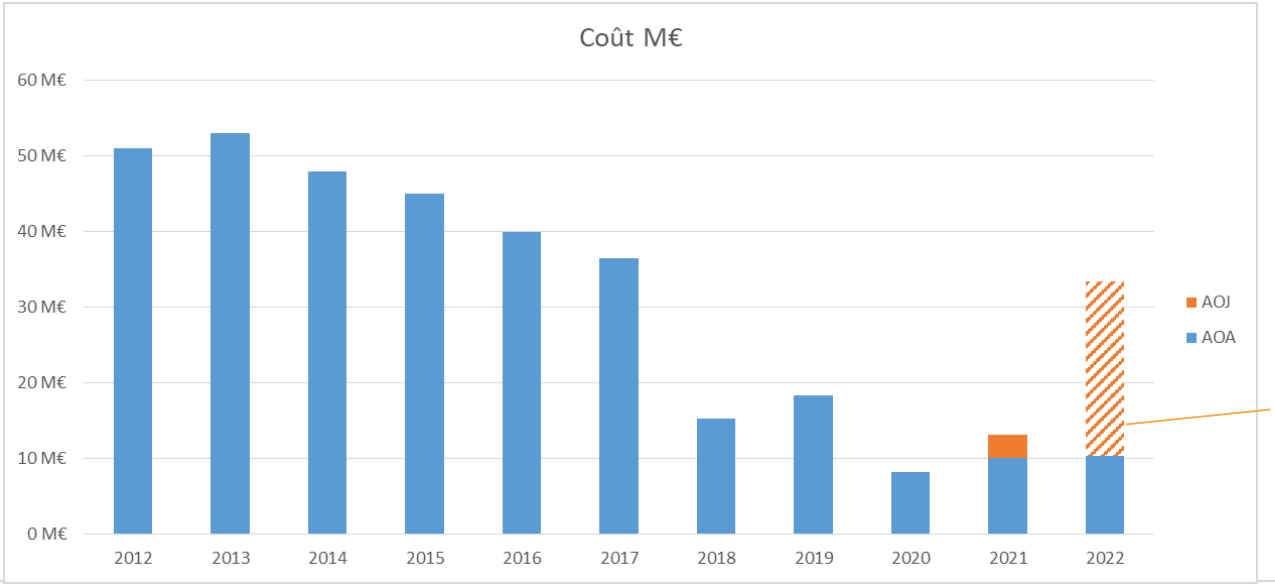
Périmètre des règles RR-RC V3 (2/2)

Sujet	Consistance	Concertation
Notion d'Aléas dans les règles	**RTE propose de parler de « nombre d'activations » et non plus de « nombre d'Aléas » dans les règles (cf slides suivantes)**	GT 11/03/2022
Référence AOE	**Suite à la suppression des offres P120 pour l'appel d'offres effacements, RTE propose de supprimer la référence dans les règles RR-RC**	11/03/2022
Reprise des LE par RACOON	**RACOON reprendra le dépôt des LE, RTE propose de supprimer la référence à SYGA dans les règles RR-RC**	28/01/2022
Dates pivot	**Par cohérence avec les autres règles de marché, et pour améliorer la lecture, RTE propose d'ajouter un paragraphe dans les règles**	11/03/2022
Modification du format de l'annexe 9	**Afin de simplifier la lisibilité pour les acteurs et pour RTE, RTE propose de revoir le format de l'annexe 9 (cf slides suivantes)**	11/03/2022

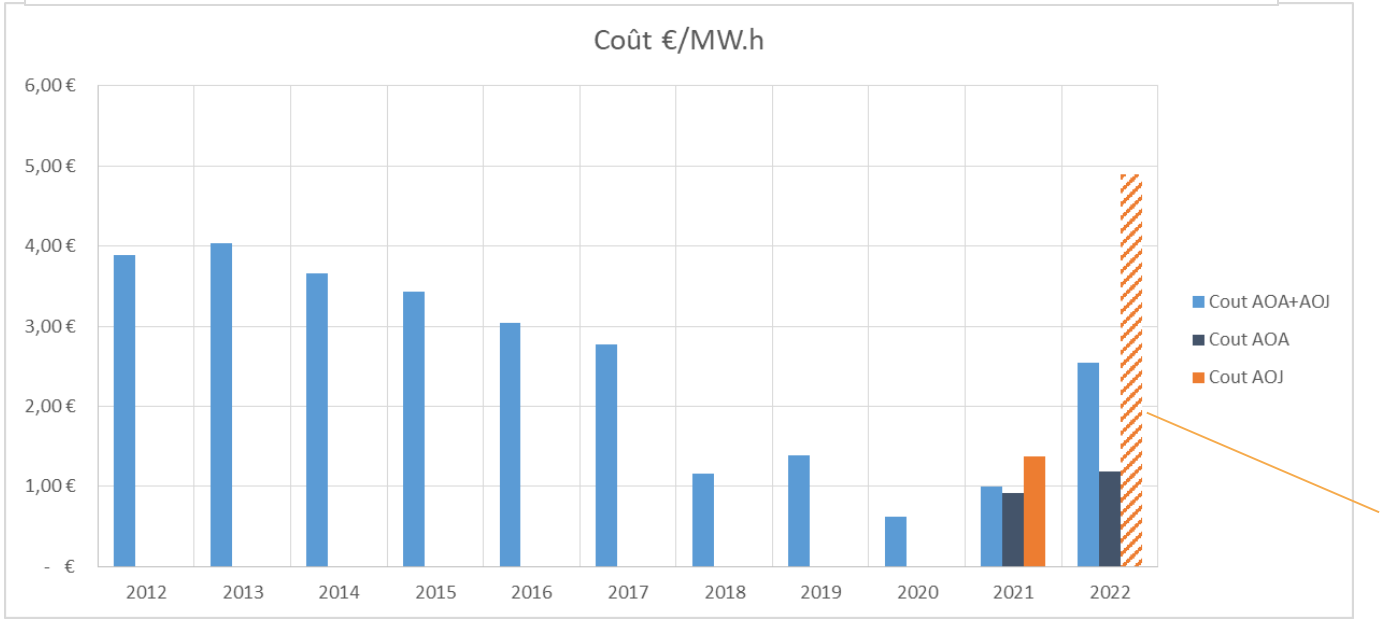
3 REX AOJ RR-RC

Historique des coûts de contractualisation

- Une tendance globale historique des coûts de contractualisation à la baisse, pas remis en cause par l'AOJ
- Une contractualisation journalière environ 40 à 50% plus chère rapporté au volume contractualisé que la contractualisation annuelle sur 2021



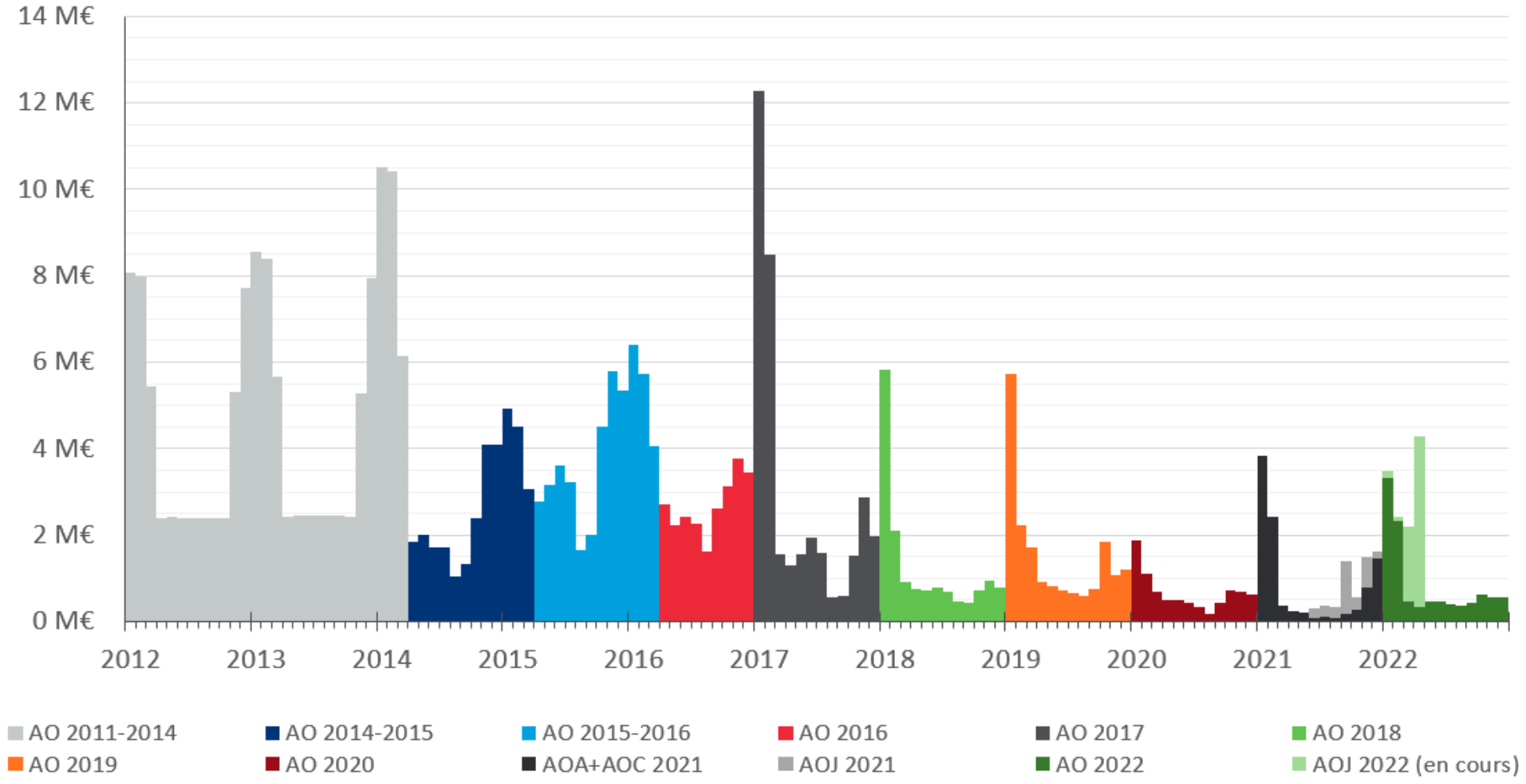
Estimation (tendance AOJ jan-avr tirée sur l'année)



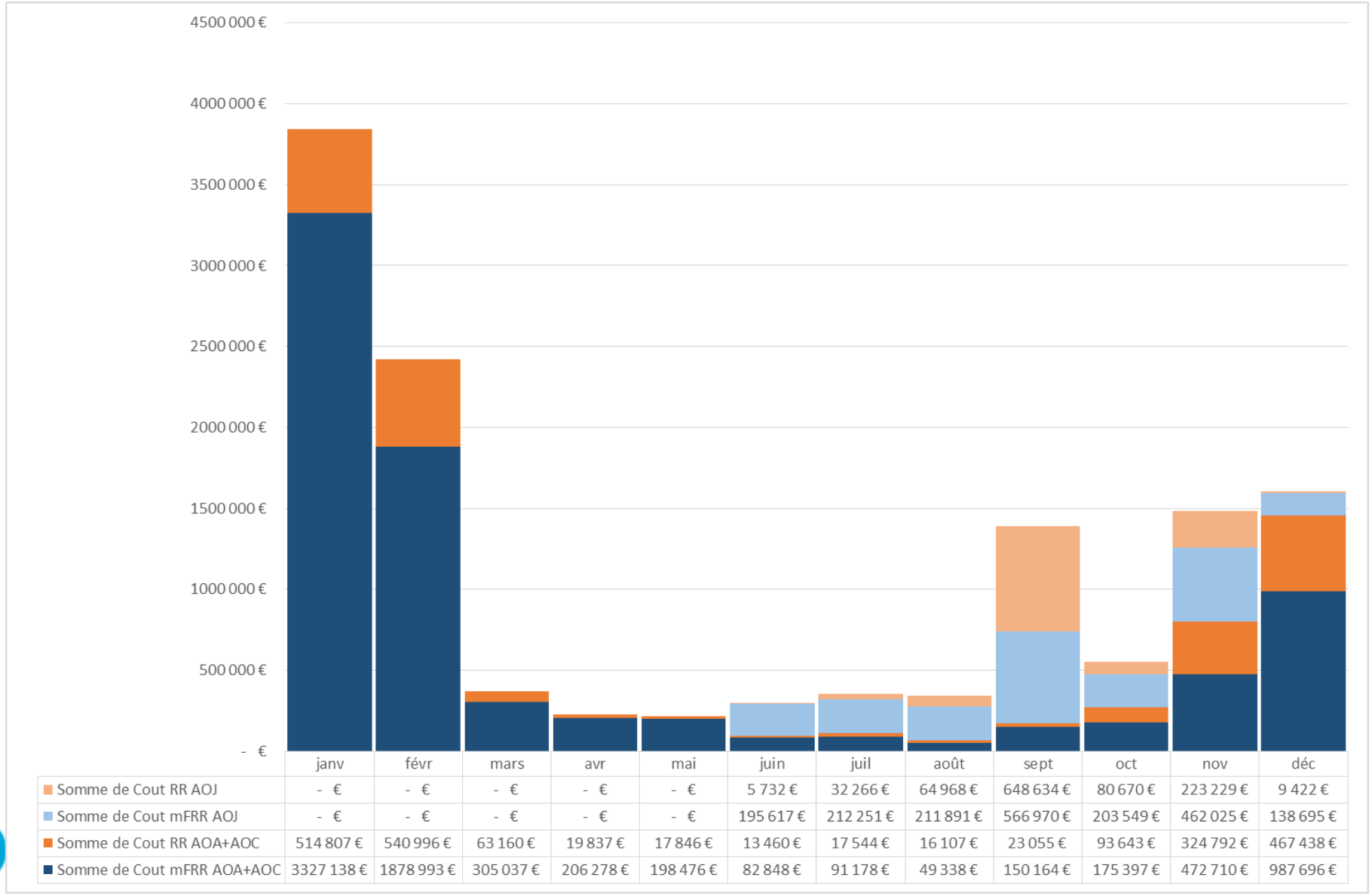
Coût à date (04/04)

Historique des coûts mensualisés AOA & AOJ

Un coût annuel (AOA + AOJ) qui reste dans la tendance de réduction globale des coûts par rapport à l'historique



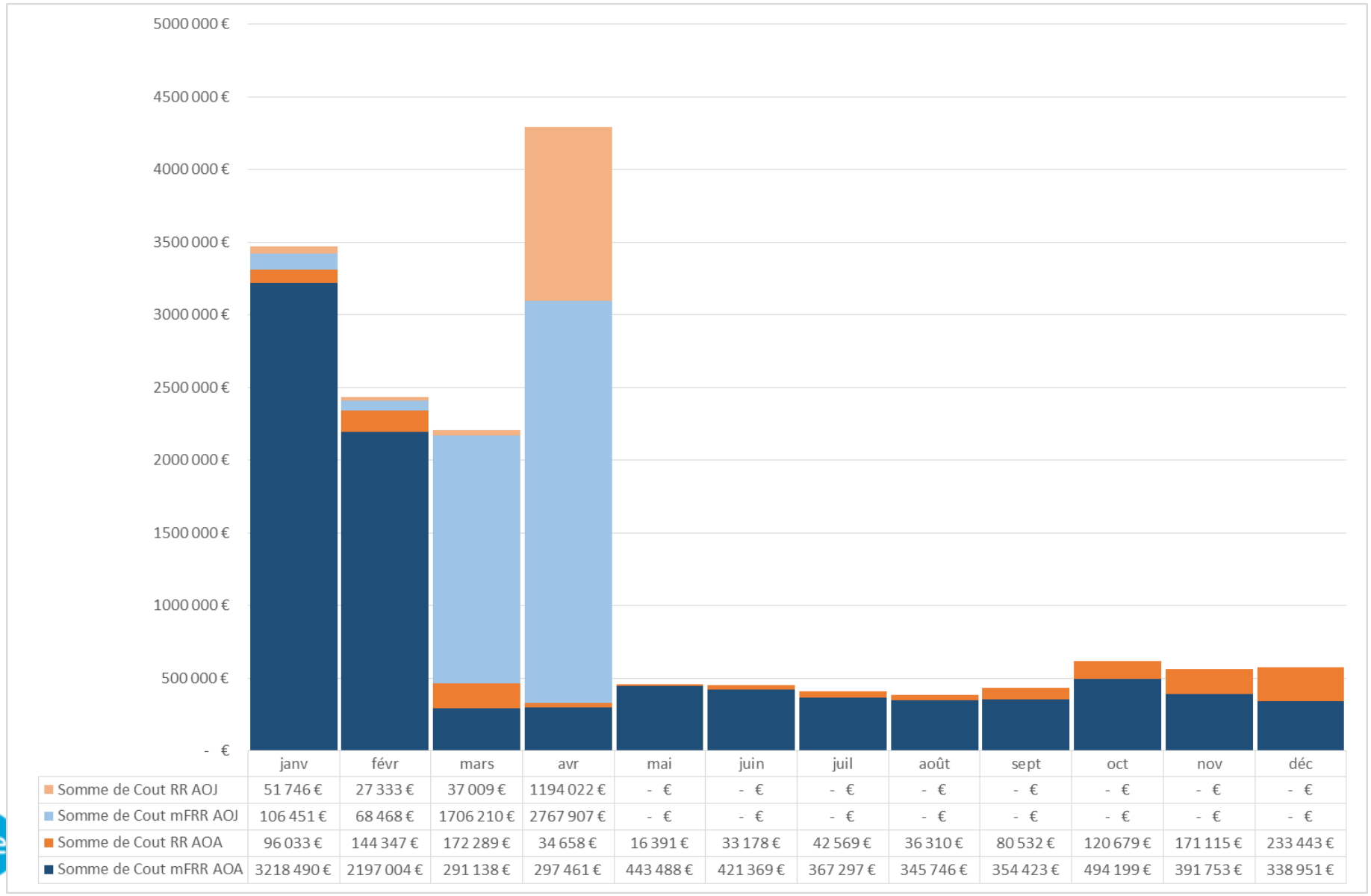
AOA & AOJ 2021 – Coûts mensualisés (clôturé)



	janv	févr	mars	avr	mai	juin	juil	août	sept	oct	nov	déc
Somme de Cout RR AOJ	- €	- €	- €	- €	- €	5 732 €	32 266 €	64 968 €	648 634 €	80 670 €	223 229 €	9 422 €
Somme de Cout mFRR AOJ	- €	- €	- €	- €	- €	195 617 €	212 251 €	211 891 €	566 970 €	203 549 €	462 025 €	138 695 €
Somme de Cout RR AOA+AOC	514 807 €	540 996 €	63 160 €	19 837 €	17 846 €	13 460 €	17 544 €	16 107 €	23 055 €	93 643 €	324 792 €	467 438 €
Somme de Cout mFRR AOA+AOC	3327 138 €	1878 993 €	305 037 €	206 278 €	198 476 €	82 848 €	91 178 €	49 338 €	150 164 €	175 397 €	472 710 €	987 696 €

- La répartition mensuelle des coûts montre une un écart avec l'AOA inégal entre les mois de :
  - Septembre: très élevé
  - Juin, Juillet, Aout, Octobre, Novembre : élevé
  - Décembre : contenu voire faible

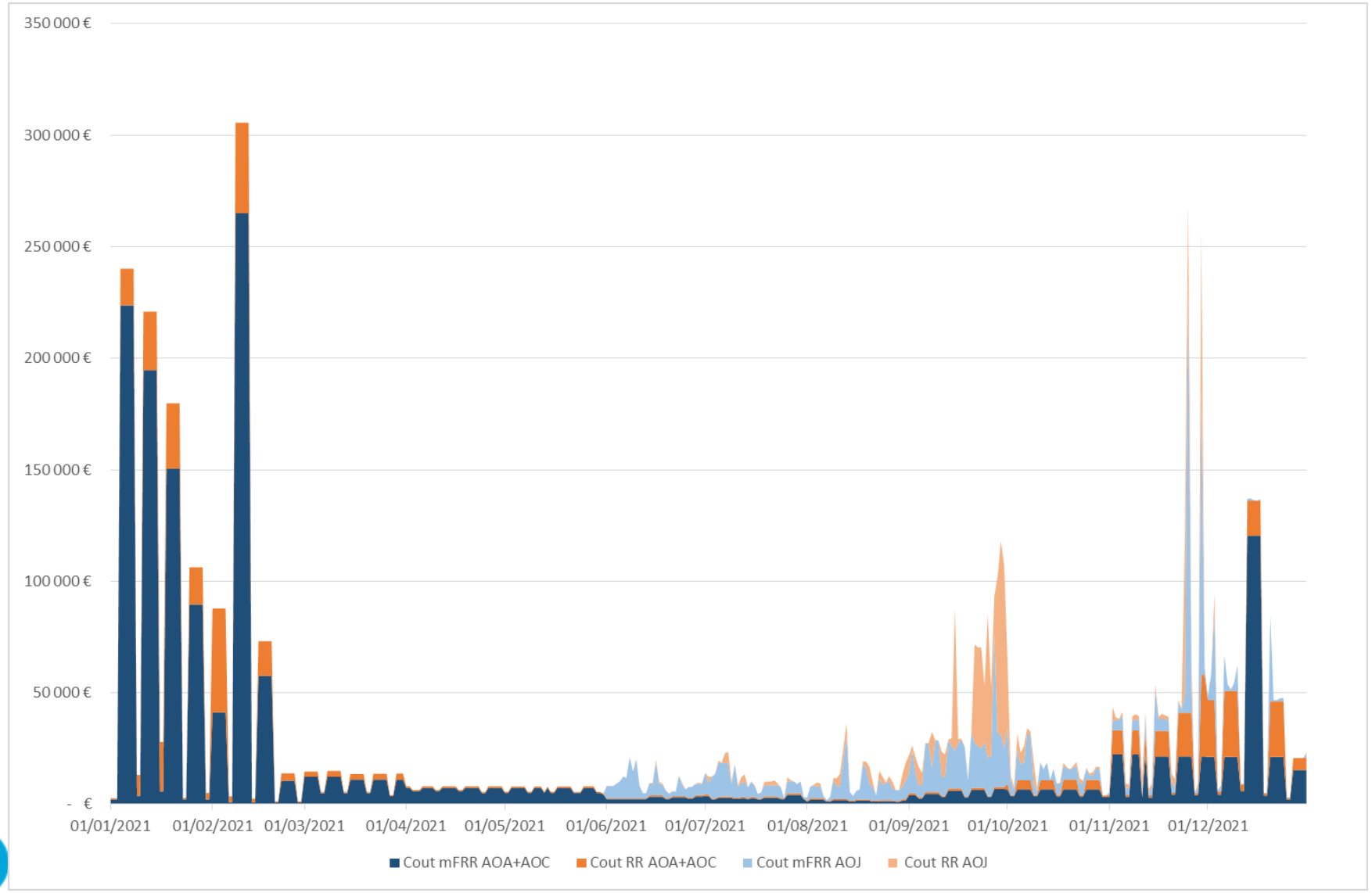
AOA & AOJ 2022 – Coûts mensualisés (AOJ en cours – au 04/04)



	janv	févr	mars	avr	mai	juin	juil	août	sept	oct	nov	déc
Somme de Cout RR AOJ	51 746 €	27 333 €	37 009 €	1194 022 €	- €	- €	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Somme de Cout mFRR AOJ	106 451 €	68 468 €	1706 210 €	2767 907 €	- €	- €	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Somme de Cout RR AOA	96 033 €	144 347 €	172 289 €	34 658 €	16 391 €	33 178 €	42 569 €	36 310 €	80 532 €	120 679 €	171 115 €	233 443 €
Somme de Cout mFRR AOA	3218 490 €	2197 004 €	291 138 €	297 461 €	443 488 €	421 369 €	367 297 €	345 746 €	354 423 €	494 199 €	391 753 €	338 951 €

- Quelques pics de prix extrêmement élevés augmentant fortement le coût de la contractualisation

AOA & AOJ 2021 – Coûts journaliers (clôturé)

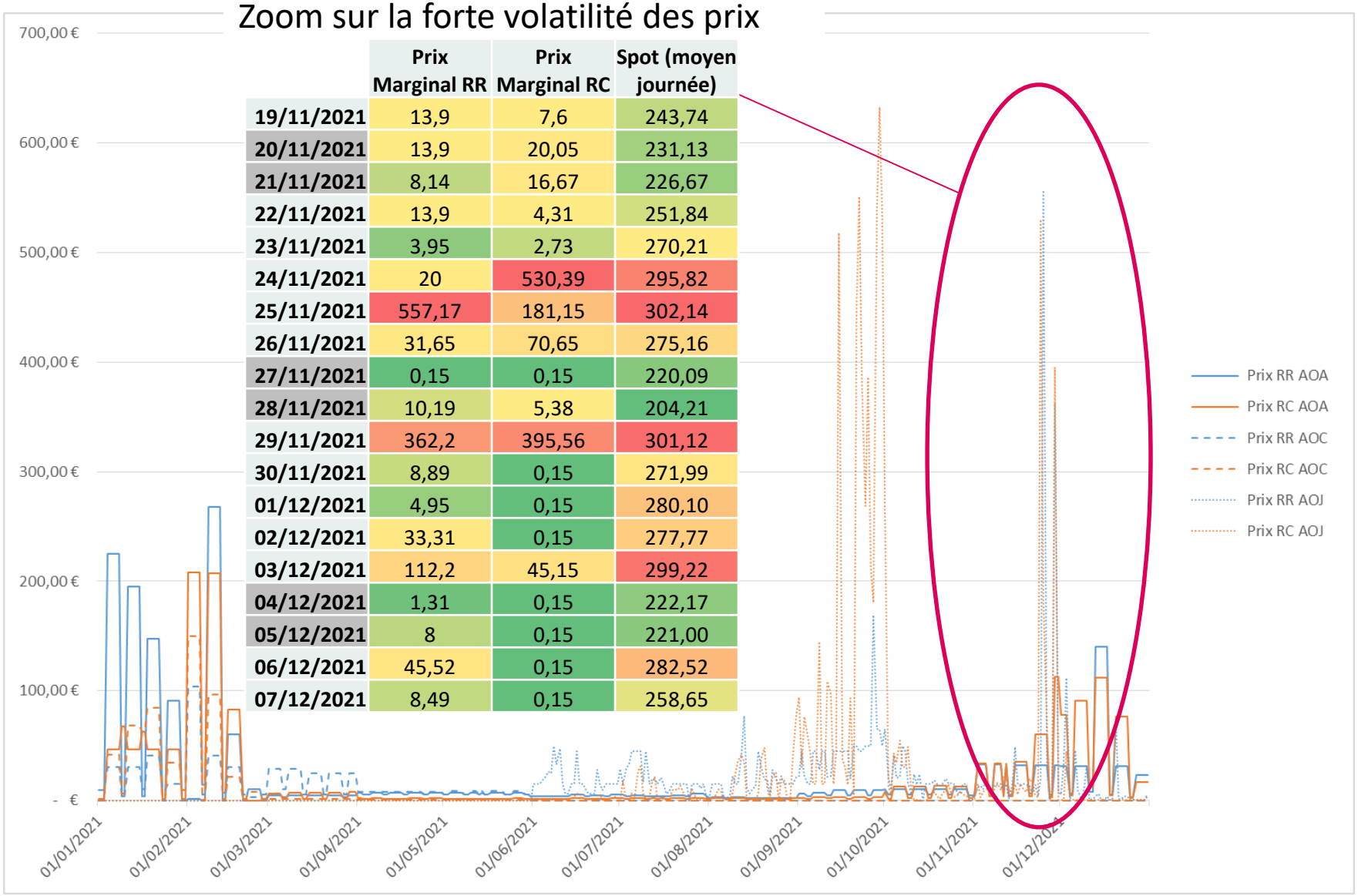


- La volatilité des prix (slides suivantes) se reflète au niveau des coûts journaliers
- Le détail des mois de novembre – décembre montre une répartition très inégale des coûts par jour

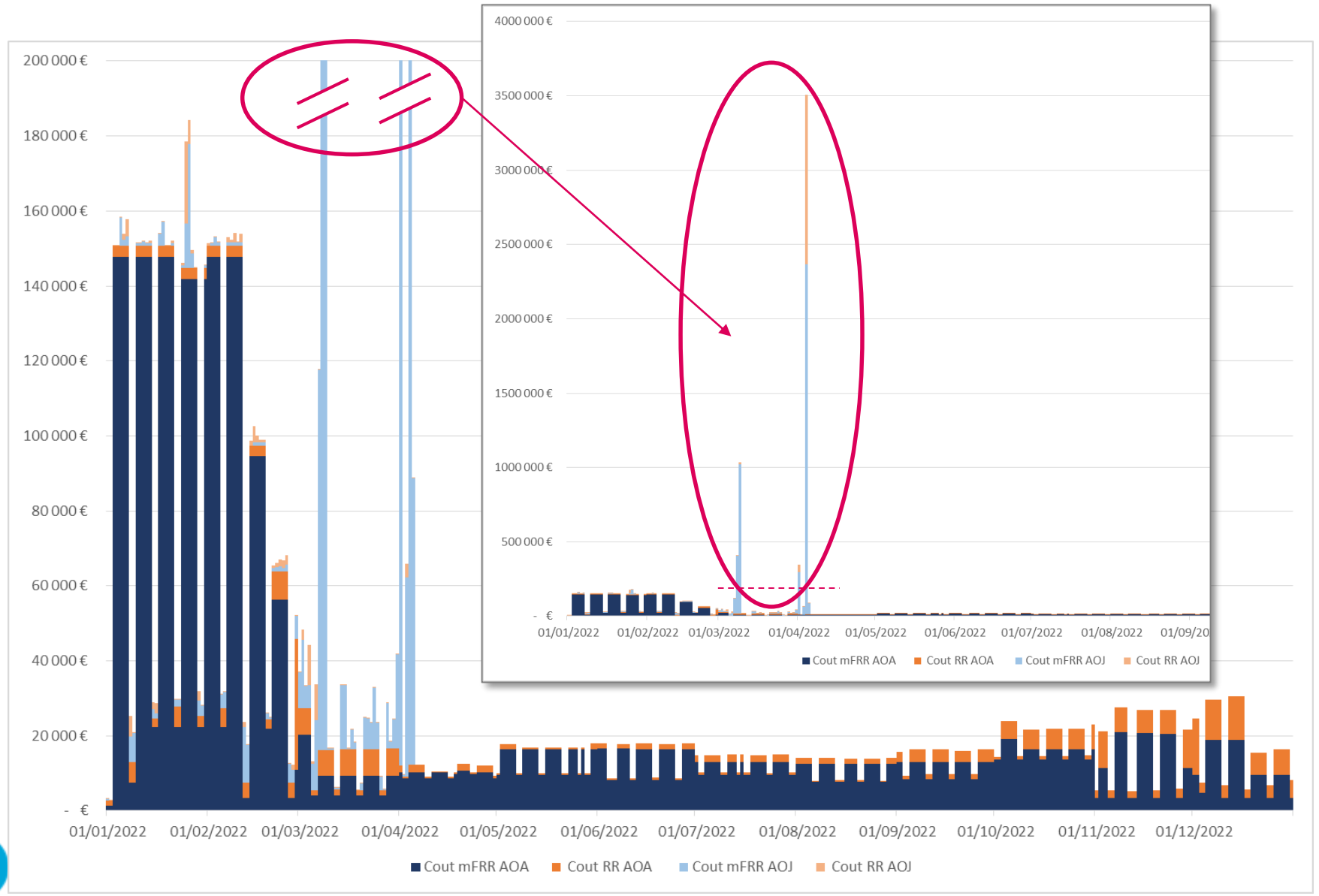
AOA & AOJ 2021 – Prix Marginaux journaliers

Zoom sur la forte volatilité des prix

	Prix Marginal RR	Prix Marginal RC	Spot (moyen journée)
19/11/2021	13,9	7,6	243,74
20/11/2021	13,9	20,05	231,13
21/11/2021	8,14	16,67	226,67
22/11/2021	13,9	4,31	251,84
23/11/2021	3,95	2,73	270,21
24/11/2021	20	530,39	295,82
25/11/2021	557,17	181,15	302,14
26/11/2021	31,65	70,65	275,16
27/11/2021	0,15	0,15	220,09
28/11/2021	10,19	5,38	204,21
29/11/2021	362,2	395,56	301,12
30/11/2021	8,89	0,15	271,99
01/12/2021	4,95	0,15	280,10
02/12/2021	33,31	0,15	277,77
03/12/2021	112,2	45,15	299,22
04/12/2021	1,31	0,15	222,17
05/12/2021	8	0,15	221,00
06/12/2021	45,52	0,15	282,52
07/12/2021	8,49	0,15	258,65

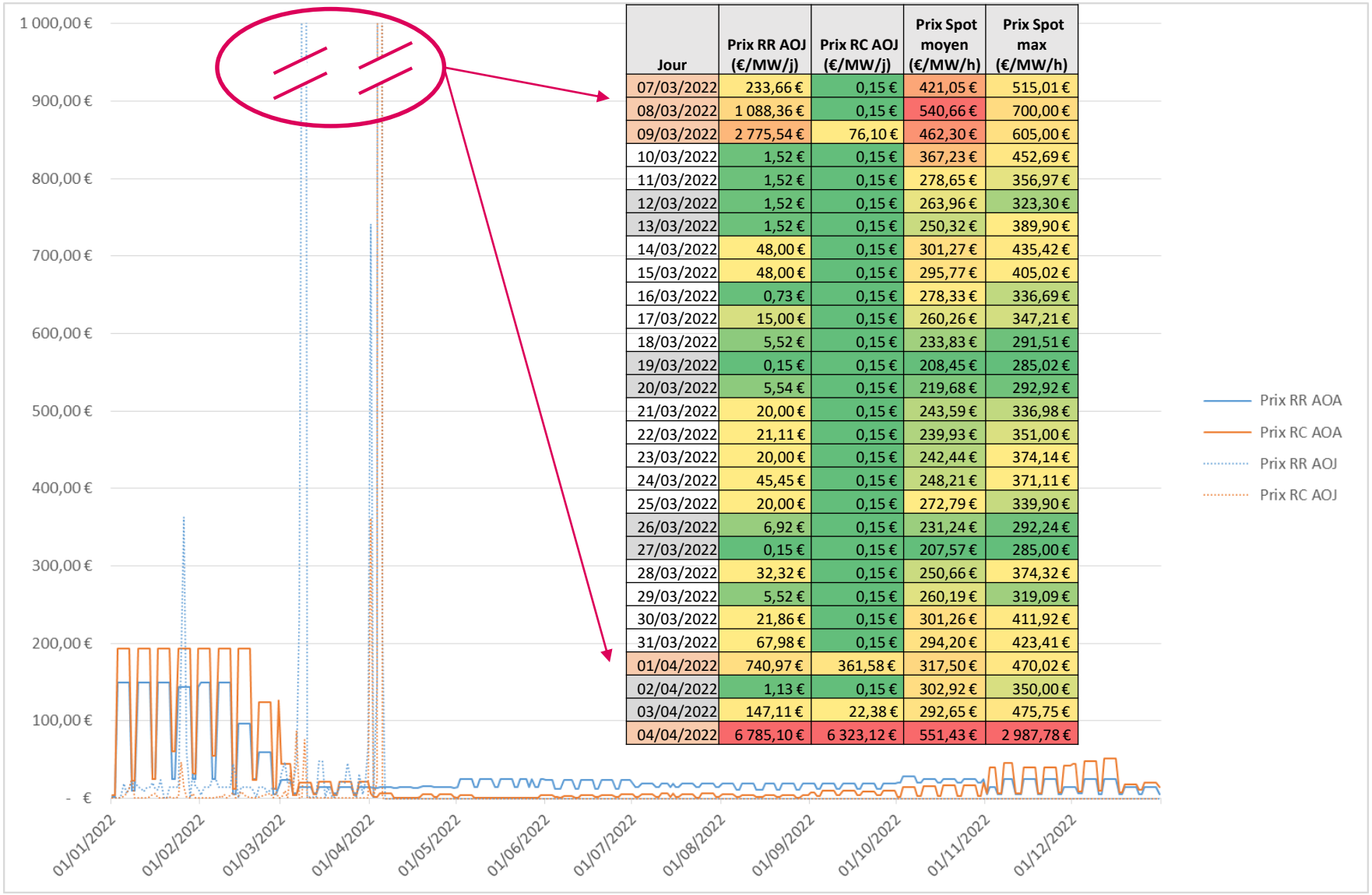


AOA & AOJ 2022 – Coûts journaliers (AOJ en cours – au 04/04)



- 5 journées totalisant un coût à l'AOJ de 5,336 M€, soit 89,5% du coût de l'AOJ sur 2022 (en cours) et plus de 50% du coût de contractualisation à l'AOA (pour un volume deux fois plus élevé) !
- 7,8,9 mars et 1,4 avril

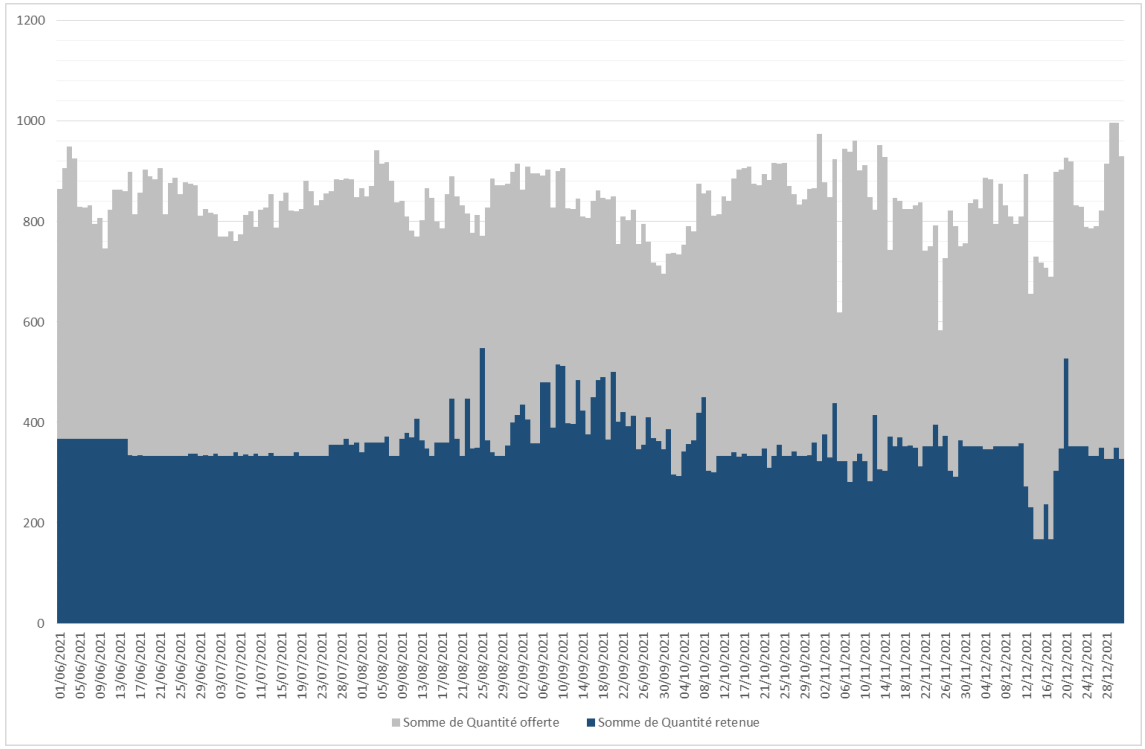
AOA & AOJ 2022 – Prix Marginaux journaliers



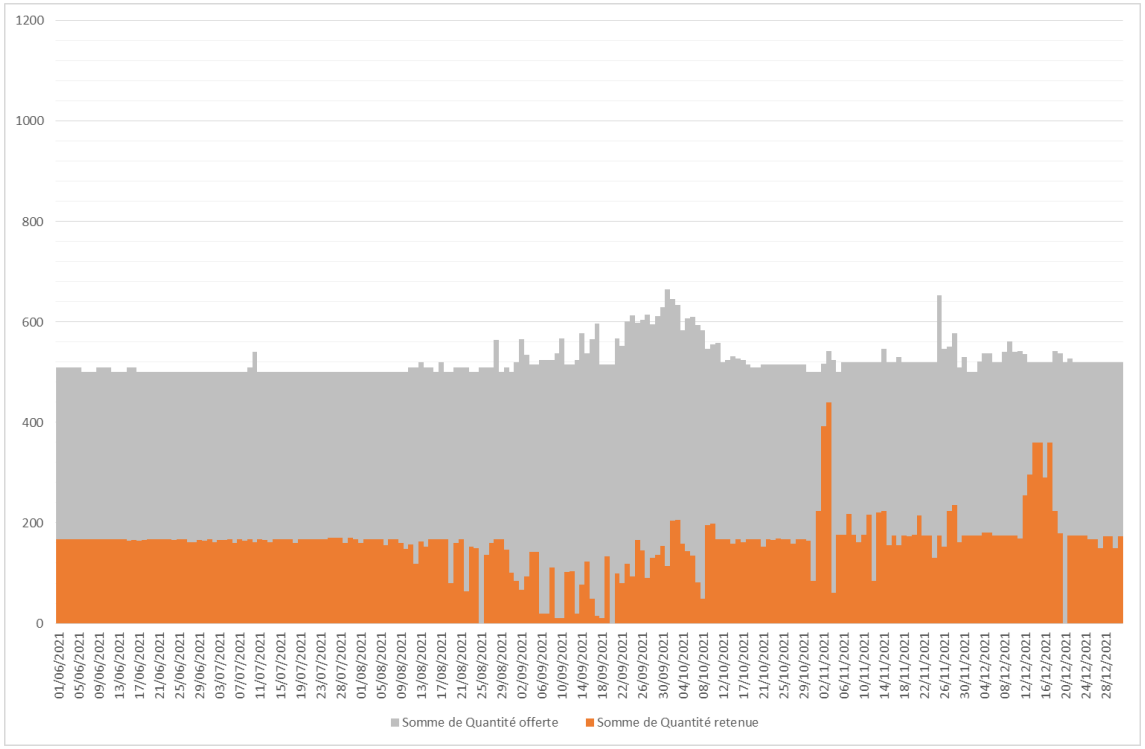
Jour	Prix RR AOJ (€/MW/j)	Prix RC AOJ (€/MW/j)	Prix Spot moyen (€/MW/h)	Prix Spot max (€/MW/h)
07/03/2022	233,66 €	0,15 €	421,05 €	515,01 €
08/03/2022	1 088,36 €	0,15 €	540,66 €	700,00 €
09/03/2022	2 775,54 €	76,10 €	462,30 €	605,00 €
10/03/2022	1,52 €	0,15 €	367,23 €	452,69 €
11/03/2022	1,52 €	0,15 €	278,65 €	356,97 €
12/03/2022	1,52 €	0,15 €	263,96 €	323,30 €
13/03/2022	1,52 €	0,15 €	250,32 €	389,90 €
14/03/2022	48,00 €	0,15 €	301,27 €	435,42 €
15/03/2022	48,00 €	0,15 €	295,77 €	405,02 €
16/03/2022	0,73 €	0,15 €	278,33 €	336,69 €
17/03/2022	15,00 €	0,15 €	260,26 €	347,21 €
18/03/2022	5,52 €	0,15 €	233,83 €	291,51 €
19/03/2022	0,15 €	0,15 €	208,45 €	285,02 €
20/03/2022	5,54 €	0,15 €	219,68 €	292,92 €
21/03/2022	20,00 €	0,15 €	243,59 €	336,98 €
22/03/2022	21,11 €	0,15 €	239,93 €	351,00 €
23/03/2022	20,00 €	0,15 €	242,44 €	374,14 €
24/03/2022	45,45 €	0,15 €	248,21 €	371,11 €
25/03/2022	20,00 €	0,15 €	272,79 €	339,90 €
26/03/2022	6,92 €	0,15 €	231,24 €	292,24 €
27/03/2022	0,15 €	0,15 €	207,57 €	285,00 €
28/03/2022	32,32 €	0,15 €	250,66 €	374,32 €
29/03/2022	5,52 €	0,15 €	260,19 €	319,09 €
30/03/2022	21,86 €	0,15 €	301,26 €	411,92 €
31/03/2022	67,98 €	0,15 €	294,20 €	423,41 €
01/04/2022	740,97 €	361,58 €	317,50 €	470,02 €
02/04/2022	1,13 €	0,15 €	302,92 €	350,00 €
03/04/2022	147,11 €	22,38 €	292,65 €	475,75 €
04/04/2022	6 785,10 €	6 323,12 €	551,43 €	2 987,78 €

AOJ 2021 – Déposé/Retenu

RR

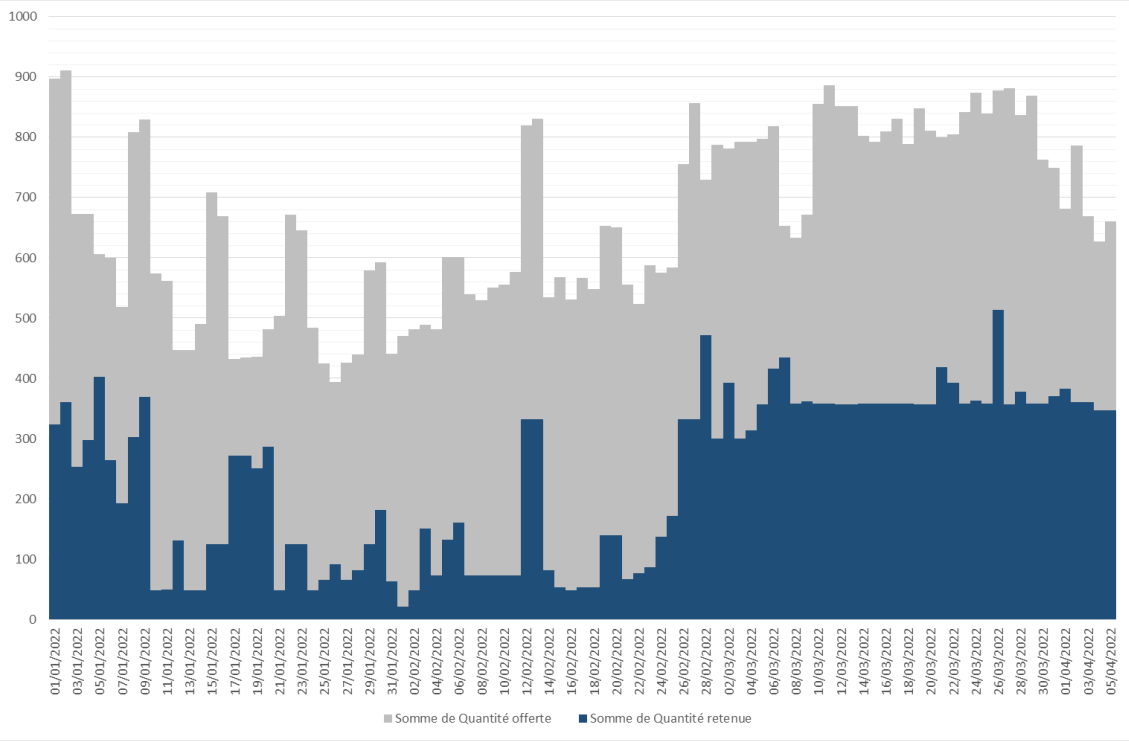


RC

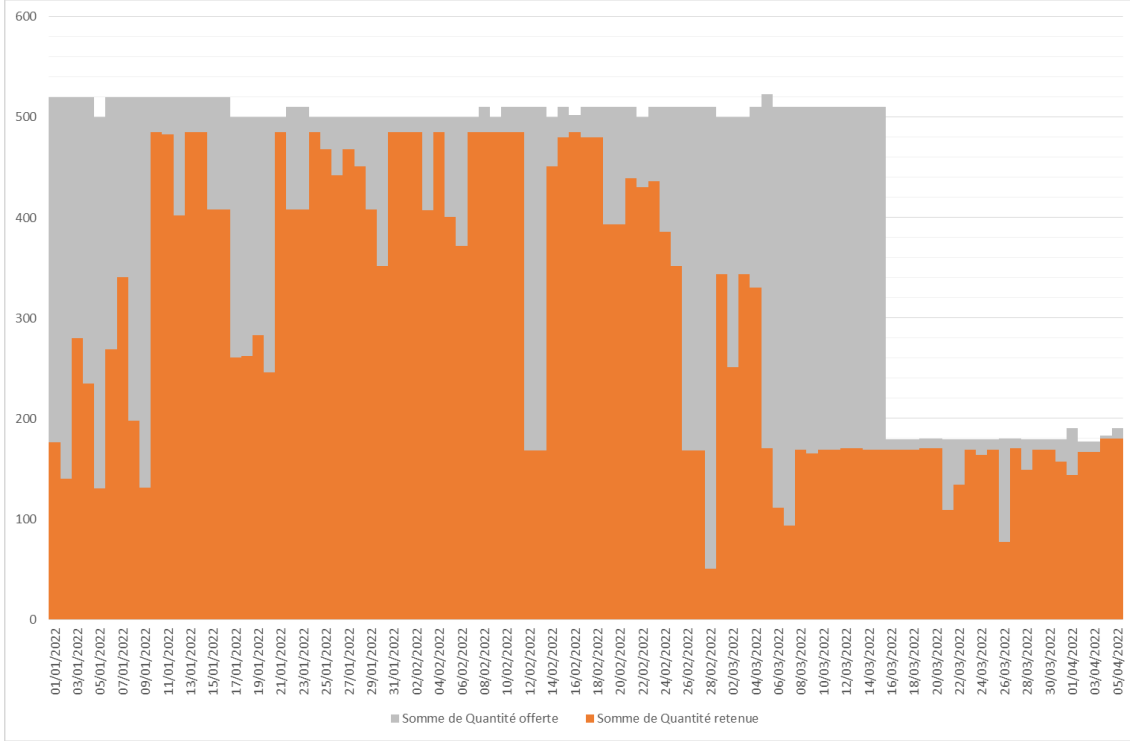


AOJ 2022 – Déposé/Retenu

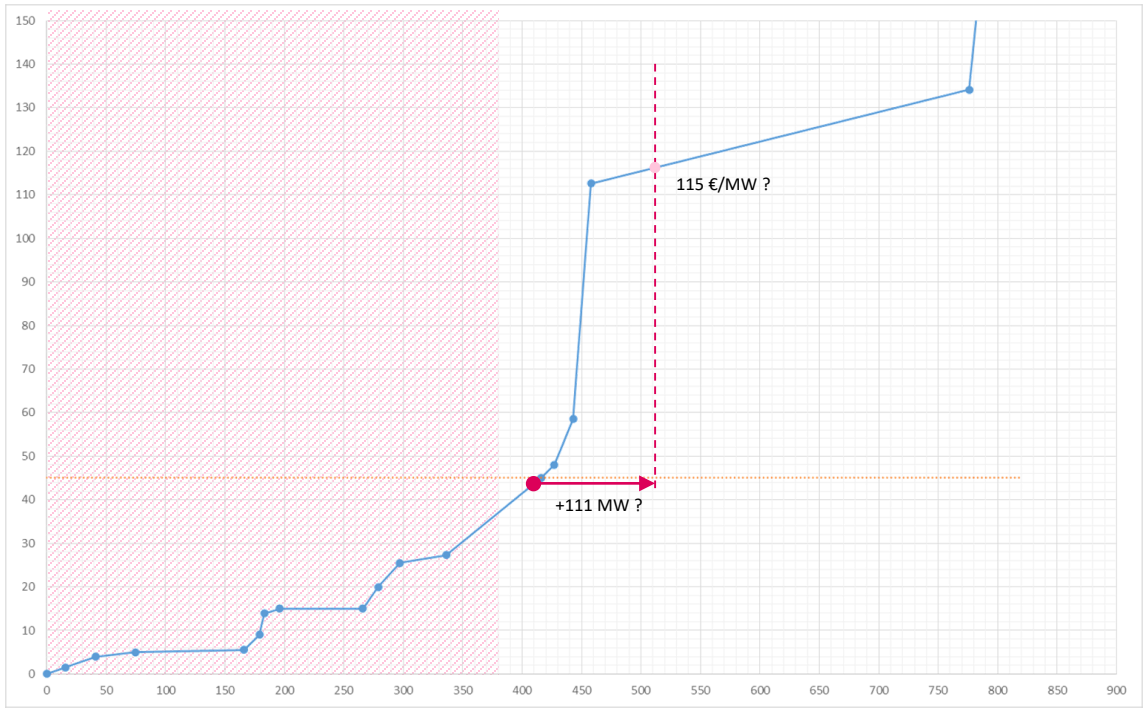
RR

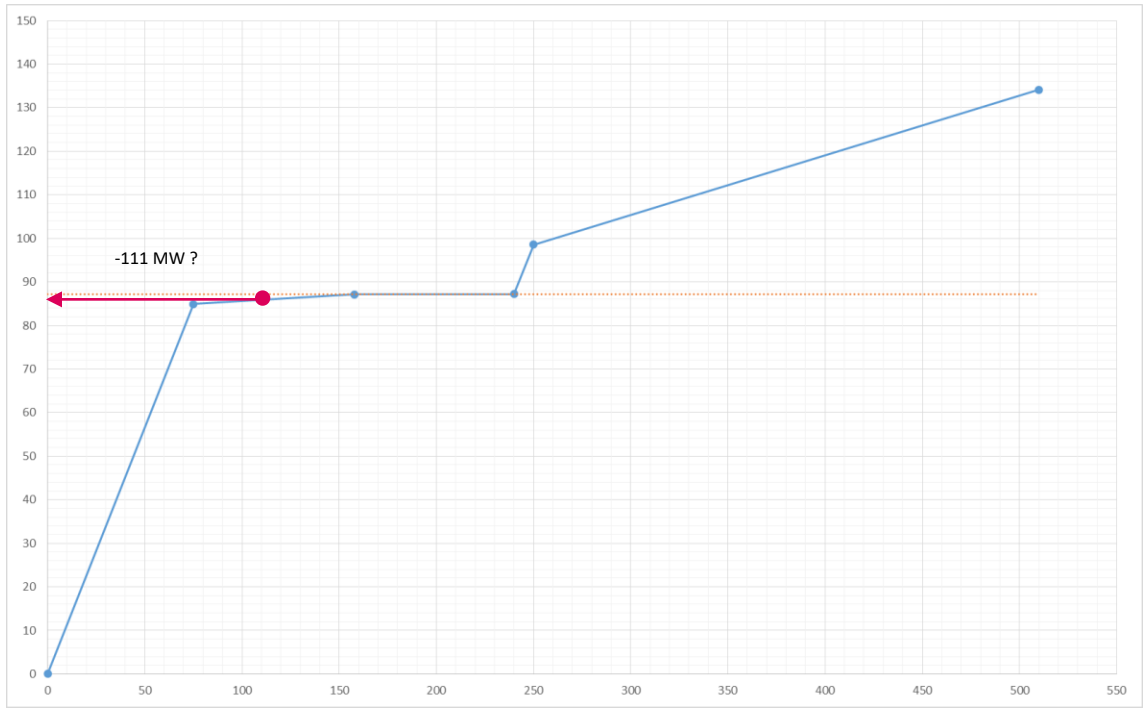


RC



Zoom sur une journée où $PM_{RR} < PM_{RC}$ – 06/03/2022





RR

- **Besoin :** 357 MW
- **Retenu :** 416 MW @ 45 €/MW

RC

- **Besoin :** 170 MW
- **Retenu :** 111 MW @ 87 €/MW

Quelles conclusions après 9 mois d'AOJ RR-RC ?

- **Constats sur les tendances observées :**
  - **Prix / coûts :**
    - Tendance sur 10 mois difficile à dessiner (et à tirer sur 2022 et années suivantes)
    - Prédictibilité quasi-impossible
    - Coûts plus élevés en AOJ qu'en AOA
    - Quelques périodes avec une forte volatilité des prix extrême
  - **Liquidité / volume offert :**
    - Relativement stable et supérieur au besoin sur 2021 (en baisse sur le début 2022 – probablement lié à la baisse du besoin)
  - **Concurrence :**
    - Concurrence réduite
    - Peu de nouvelle concurrence (retenue) par rapport à l'AOA (1 acteur)

➔ Au vu du REX à date, et des conditions de marché actuelles, RTE considère qu'il convient de rester sur une répartition 1/3-2/3 entre AOJ et AOA pour l'année 2023.

4 ISP 15’ – Premiers échanges

Premiers questionnements autour du passage à l'ISP 15'

Contexte : passage à l'ISP 15' prévu à l'horizon 2025 → Quel impact pour la RR-RC ?

Plusieurs scénario envisageables :

1 Passage de la RR-RC à 15'

Le passage à l'ISP 15 peut être vu comme l'opportunité d'aligner l'ensemble du processus RR-RC de la « MTU » 15', incluant

- La granularité des LE à 15'
- La granularité des CT à 15'
- **Le calcul des défaillances (déclaratives et constatées à 15'**
- Granularité des NER à 15 '
- Prix (PME) à 15'

2 Conservation de la RR-RC à 30'

Techniquement et fonctionnellement, le processus RR-RC et les outils restent à 30', la seule contrainte serait d'assurer la compatibilité du processus RR-RC avec un pas de règlement des écarts à 15', donc :

- La granularité des LE à 30'
- La granularité (fonctionnelle) des CT à 30'
- **Le calcul des défaillances (déclaratives et constatées à 30'**
- Granularité des NER
- Prix (PME) utilisé à 15' et transformé à 30' (moyenne?)

3 « Entre-deux »

On effectue un passage « technique » à 15', mais bridage fonctionnel à 30' pendant une période à définir

- Granularité des objets à 15' (LE, CT), mais on impose les 2 mêmes valeurs sur les pas / on moyenne
- **Le calcul des défaillances (déclaratives et constatées à 30'**
- Prix (PME) utilisé à 15' et transformé à 30' (moyenne?)

→ RTE est preneur des premiers éléments de la part des acteurs sur ce sujet

Le réseau de transport d'électricité

Merci !

Copyright RTE – 2021. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)