



Monsieur Amaury de SAINT-QUENTIN
Préfet de la Région Grand Est
5 Place de la République, BP 1047
67073 STRASBOURG Cedex

Villers-lès-Nancy, le 6 mars 2026

LE-DI-CDI-NCY-SCET-26-00035-1
Lettre simple

Objet : Transferts de capacités réservées et notification d'allocation des dernières capacités réservées du Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables de la région Grand Est

Monsieur le Préfet,

Le Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables (S3REnR) Grand Est est entré en vigueur le 5 décembre 2022 et a été adapté le 7 mars 2025.

Ce schéma détaille les capacités réservées régionalement pour le raccordement de projets d'énergies renouvelables sur chaque poste électrique concerné, à sa date d'entrée en vigueur.

L'article D. 321-20-1 du code de l'énergie définit le mécanisme de transferts. A ce titre, il prévoit que « *la capacité réservée peut être transférée entre les postes [...] relevant d'un même schéma régional de raccordement [...] dans la mesure où ni le montant de la quote-part, ni la capacité globale d'accueil du schéma mentionnés à l'article D.342-22 ne sont modifiés [...].* »

Il ressort des termes du code de l'énergie que les capacités d'accueil réservées sur chaque poste du S3REnR peuvent être transférées sur un autre poste d'un même S3REnR.

Toujours selon ce même article, les modalités d'étude et les critères de mise en œuvre de ces transferts sont précisés dans les Documentations Techniques de Référence (DTR) des gestionnaires de réseaux publics.

La DTR de RTE (article 2.5.2) précise que le transfert de capacités peut, dans certains cas, être accompagné d'un déplacement d'investissements de création d'ouvrages (un déplacement des investissements dont le coût est intégré à la quote-part payée par tout producteur raccordé dans le cadre du schéma). Conformément aux dispositions de la DTR, ce déplacement ne porte pas atteinte à la consistance générale des ouvrages prévus au schéma, notamment à son évaluation environnementale et ne remet pas en cause le montant global des investissements de création et partant, ne modifie pas la quote-part.

Enfin, l'article D. 321-20-1 susvisé précise que la procédure applicable est la suivante : « *Les transferts sont notifiés au préfet de région par le gestionnaire du réseau public de transport en accord avec les gestionnaires des réseaux publics de distribution concernés et sont publiés par le gestionnaire du réseau public de transport sur son site internet* ».

Par conséquent, nous vous prions de trouver en annexe de ce courrier la liste des transferts de capacités réservées mis en œuvre par RTE, en accord avec les gestionnaires de réseau de distribution.

Conformément au paragraphe 2.2 de l'article 2.5.2 de la DTR de RTE, ces transferts ont fait l'objet d'échanges avec vos services.

Les capacités réservées modifiées seront publiées sur le site Internet www.capareseau.fr.

Par ailleurs, nous vous informons que, à la suite de ces derniers transferts, **les dernières capacités réservées du schéma Grand Est ont été allouées.**

En conséquence, **les offres de raccordement au réseau public de transport** (projets dont la puissance est supérieure à 12 MW) **pour les nouvelles installations de production d'énergies renouvelables sur la région Grand Est sont suspendues** jusqu'à l'entrée en vigueur du schéma révisé, et ce dans le respect de l'application du droit de priorité d'instruction HTB au sens de l'article D. 342-22-4 du code de l'énergie.

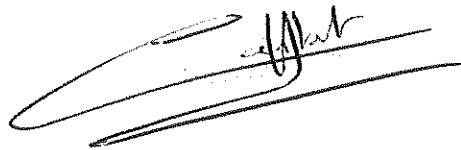
En revanche, les producteurs qui entrent dans la file d'attente en vue de leur raccordement au réseau public de distribution (projets dont la puissance est inférieure à 12 MW) peuvent toujours se raccorder mais sont redevables de la quote-part définie par ce schéma, tel que cela est prévu à l'article D. 342-22-2 du code de l'énergie.

Pour déterminer la date précise d'allocation des dernières capacités réservées (anciennement saturation), les gestionnaires de réseau ont analysé l'ordre chronologique des entrées en file d'attente des projets d'énergies renouvelables dans le cadre du schéma. La conclusion de cette analyse est que **la date effective de consommation totale des capacités réservées du schéma est le 24/12/2025.**

Le processus de révision du S3REnR Grand Est a débuté, avec une campagne de recensement des prévisions de projets qui s'est tenue du 16/12/2024 au 16/03/2025, ainsi que des échanges en comité technique avec l'ensemble des parties prenantes. La notification officielle de la révision a eu lieu le 12/01/2026, avec l'ambition d'une entrée en vigueur en 2028 au vu de la durée indicative de révision de deux ans.

Je reste à votre entière disposition pour vous fournir tout document ou information complémentaire et vous prie de croire, Monsieur le Préfet, à l'expression de ma haute considération.

Laurent CANTAT-LAMPIN



Délégué RTE Régions Grand Est et Bourgogne-Franche-Comté

Copies :

- DREAL Grand Est,
- Conseil régional Grand Est,
- Enedis
- Enes
- OMEGA Energies & Services
- Hunelec
- Priméo Energie
- Strasbourg Electricité Réseau
- RESEDA
- VIALIS
- Organisations professionnelles de producteurs d'électricité

**Annexes : Liste des transferts de capacité réservée à effectuer
dans le S3REnR Grand Est**

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
AILLEVILLE	AILLE	59,0	1,0		60,1
AIX-EN-OTHE	A.OTH	8,1	15,2		23,3
ALGER	ALGER	7,0		-1,9	5,1
ALTENSTADT	ALTEN	5,2		-1,1	4,1
ALTKIRCH	ALTKI	10,3	2,2		12,5
ALTORF	ALTOR	4,1		-2,1	2,0
AMANVILLERS	AMANV	1,5		-0,6	0,9
AMARIN	AMARI	1,2		-0,2	1,0
AMELECOURT	AMELE	29,7		-1,1	28,6
AMNEVILLE	AMNEV	61,0		-37,8	23,2
ANNA	ANNA	3,9	1,3		5,2
ANOULD	ANOUL	1,9	0,5		2,4
ARCIS (-SUR-AUBE)	ARCIS	23,5		-0,5	23,0
ARM	R.MOL	0,5		-0,5	0,0
AUBRIVES	AUBRI	1,2		-0,7	0,5
AULNAY (-AUX-PLANCHES)	AULNA	13,9	1,9		15,8
AVREUIL	AVREU	32,3	1,1		33,4
AVRIMA	AVRIM	2,8	0,6		3,4
AYVELLES (Client)	AYVEL	1,7		-1,7	0,0
BAINS-LES-BAINS	B.BAI	5,3	5,1		10,4
BARBUISE	BARBU	69,9	93,0		163,0
BAR-LE-DUC	B.DUC	70,5		-22,8	47,6
BASSE-HAM	B.HAM	1,6	0,9		2,4
BASSIGNY	BASS6	63,2		-31,7	31,5
BAYARD	BAYAR	5,0	10,4		15,4
BAYON	BAYON	6,4	1,1		7,5
BAZANCOURT	BAZAN	11,8	0,7		12,6
BEAUREGARD	BXRE5	2,2	0,5		2,7
BEAUZEE	BXZEE	14,8		-3,0	11,7
BENFELD	BENFE	3,2		-0,8	2,4
BERNOLSHEIM	BERN6	3,1		-0,1	3,0
BETTING	BETTI	1,8		-0,4	1,4

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
BIBERKIRCH	BIBER	8,4	0,8		9,2
BISCHHEIM	BISCH	1,6		-0,8	0,9
BISCHWILLER	BISC5	2,5		-0,2	2,3
BITCHE	BITCH	7,0	0,9		8,0
BOGNY	BOGNY	1,1		-0,3	0,8
BORNY	BORNY	6,5	3,8		10,3
BOULAY	BOULA	11,4	0,6		12,0
BOURBONNE	BZBON	29,7		-6,6	23,1
BOUZONVILLE	BOUZO	11,6	0,7		12,3
BRABOIS	BRABO	1,5		-0,3	1,2
BRIENNE	BRIEN	39,3	0,5		39,8
BROUSSEVAL	BROUS	8,6	0,9		9,5
BRUMATH	BRUMA	14,6		-3,4	11,2
CHAMPIGNEULLES	CPIGN	1,1	0,1		1,2
CHAMPIGNY-LES-LANGRES	C.LAN	15,5		-0,2	15,3
CHAPON (LE)	CHAPO	105,1		-1,0	104,1
CHAUMONT	CXMO5	39,3		-21,6	17,7
CHAUSSEE (LA)	CXSSE	228,0	18,2		246,2
CHOLOY	CHOLO	28,7	1,3		30,0
CIREY (-SUR-VEZOUZE)	CIREY	24,1	0,5		24,5
COLMAR-CANAL	C.CAN	2,0		-2,0	0,0
COLMAR-NORD	COL.N	2,0		-2,0	0,0
COLMAR-OUEST	COL.O	2,0		-2,0	0,0
COMPERTRIX	COMPE	56,7		-18,1	38,6
CORNIMONT	CORN6	3,0	0,4		3,4
COTELETTE (LA)	COTEL	2,5		-2,5	0,0
CRENEY	CRENE	348,7	1,9		350,5
CREUTZWALD	CREUT	55,3		-18,8	36,6
CROIX-DE-METZ	C.MET	22,7	1,0		23,7
CRONENBOURG	CRONE	2,7		-2,2	0,5
CUBRY	CUBRY	27,3		-0,8	26,4
DALSTEIN	DALST	4,0	0,7		4,7
DARNEY	DARNE	8,9	0,9		9,8
DEBONNAIRE	DEBON	3,0		-2,6	0,4
DETTWILLER	DETTW	13,0		-3,6	9,4
DIEUZE	DIEUZ	19,1		-8,4	10,7
DOGNEVILLE	DOGNE	4,7	2,4		7,1
DORMANS	DORMA	7,7	15,1		22,8

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
DORNACH	DORNA	1,6		-0,1	1,6
DRULINGEN	DRULI	4,3	0,7		5,0
DUGNY	DUGNY	31,9		-10,9	21,0
ENNERY	ENNER	7,0	0,1		7,1
ENSISHEIM	ENSIS	5,8	1,7		7,5
EPERNAY	EPERN	1,0	0,9		1,9
ERROUVILLE	ERROU	9,3		-0,5	8,8
ERSTEIN	ERSTE	8,7		-5,9	2,8
ESSEY(-LES-NANCY)	ESSEY	3,7	1,3		5,1
ETAIN	ETAI5	6,1		-3,5	2,6
ETIVAL	ETIVA	13,5	1,1		14,6
EUROPORT	EUROP	13,7	0,3		14,0
EUROPORT 2	EURO2	65,0		-7,7	57,3
FERE-CHAMPENOISE	F.CHA	61,5	0,5		62,0
FERE-CHAMPENOISE EST	FER.E	27,1	34,0		61,1
FERE-CHAMPENOISE OUEST	FER.O	72,0		-4,8	67,2
FISMES	FISME	5,7		-1,6	4,1
FLEVILLE	FLEVI	7,1		-0,9	6,2
FLOING	FLOIN	38,1	27,4		65,6
FONTAINE GALUCHE	F.GAL	10,2		-3,1	7,0
FONTOY	FTOY	1,4	0,6		2,0
FORBACH	FORBA	1,1	0,8		1,9
FRONCLES 2	FRON2	21,0		-12,6	8,4
FROUARD	FROUA	24,6	1,8		26,4
FUSTEL	FUSTE	0,5		-0,3	0,2
GAMBSHEIM	GAMBS	1,3		-0,4	0,9
GAY-LUSSAC	G.LUS	1,0		-0,7	0,3
GERARDMER	GERAR	1,0	0,2		1,2
GERSTHEIM	GERST	1,5		-0,5	1,0
GIVET	GIVET	1,0		-0,7	0,3
GLONVILLE	GLONV	6,0	13,5		19,5
GOETZENBRUCK	GOETZ	4,5	0,7		5,2
GOUSSAINCOURT	GOUSS	49,4		-7,2	42,2
GRAFFENSTADEN	GRAFF	9,5		-4,2	5,3

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
GUEBWILLER	GUEBW	2,8	1,9		4,7
GUNDERSHOFFEN	GUNDE	6,2		-2,6	3,6
HAGUENAU	HAGU5	6,4		-2,5	3,9
HALLES	P.HAL	0,5		-0,5	0,0
HAMBACH	HAMBA	2,5	0,1		2,6
HARDT	HARDT	2,3	2,5		4,8
HAUT-CLOS	H.CLO	6,1	0,9		6,9
HAUTES-RIVIERES	H.RIV	1,0		-1,0	0,0
HAYBES	HAYBE	1,0		-0,9	0,1
HERIMENIL	HERIM	38,1	2,6		40,7
HESINGUE	HESIN	2,0	1,3		3,3
HOLZMATT	HOLZM	1,7		-0,4	1,3
HOUDELAINCOURT	HOUDE	6,9	1,3		8,1
HUNINGUE	HUNIN	2,0		-2,0	0,0
ILE-NAPOLEON	I.NAP	2,6	1,8		4,5
ILLKIRCH	ILLKI	2,8		-2,2	0,6
INGWILLER	INGWI	23,2		-19,2	4,0
INSMING	INSMI	5,0	5,8		10,8
ISLE AUBIGNY	I.AUB	320,2	25,2		345,4
JEUXEY	JEUXE	4,1	1,1		5,1
JOINVILLE	JOINV	31,4	21,1		52,5
KEMBS	KEMBS	1,0		-1,0	0,0
KERBACH	KERBA	1,0	1,0		2,0
LA CHAUSSE EST	CXS.E	61,2		-3,8	57,4
LA CHAUSSEE OUEST	CXS.O	238,1		-3,8	234,3
LA MAL CAMPEE	M.CAM	18,6		-15,7	2,9
LA MALADIERE	MALAD	39,2	0,7		40,0
LA NACELLE	NACEL	64,9	1,4		66,3
LANDRES	LANDR	6,9	0,5		7,4
LANDROFF	LAND5	35,3		-1,0	34,3
LANEUVEVILLE	LANEU	3,0	1,6		4,7
LAPOUTROIE	LAPOU	1,0		-0,1	0,9
LAUTERBOURG	LAUTE	1,9		-0,4	1,5
LAVELINE	LAVE5	4,0	1,7		5,7
LAVOISIER	LAVO5	1,1		-0,5	0,5
LAXOU	LAXOU	1,4		-0,1	1,3
LE PRIEURE	PRIEU	1,8	0,3		2,1
LES BABLONS	BABLO	12,9		-9,5	3,5

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
LES GUIGNONS (Client)	GUIG5	3,0		-1,0	2,0
LIART	LIART	25,5	2,1		27,6
LIART 2	LIAR2	27,0	17,0		44,0
LIGNY-EN-BARROIS	L.BAR	29,2		-23,0	6,2
LINGUET	LINGU	2,4	0,7		3,1
LOGELBACH	LOGEL	2,5	0,5		3,0
LONGUYON	LONG5	7,7	0,9		8,6
LUDRES	LUDRE	3,3	1,3		4,6
LUTTERBACH	LUTTE	5,2	1,5		6,7
LUTZELHOUSE	LUTZE	1,2		-0,5	0,7
MANOM	MANOM	1,1		-0,2	0,8
MARCKOLSHEIM	MARCK	12,1	2,5		14,6
MARIE-LOUISE	M.LOU	1,3	0,3		1,6
MARLY	MARL8	6,0		-3,9	2,1
MARNAVAL	MARNA	3,4	0,3		3,7
MAROLLES	MAROL	321,8		-17,4	304,4
MAROLLES 2	MARO2	74,6	3,0		77,7
MASEVAUX	MASEV	8,1		-6,0	2,1
MAUPAS (A CONTEAULT)	MAUPA	83,1	0,3		83,4
MEINAU	MEINA	1,4		-0,3	1,1
METZANGE	METZ6	2,6	0,4		3,0
MEXY	MEXY	8,0		-6,3	1,7
MILLERY	MILLE	32,1	1,7		33,8
MIRECOURT	MIREC	12,0	5,6		17,5
MOHON	MOHON	3,2	1,1		4,3
MOLSHEIM	MOLSH	4,0		-1,2	2,8
MONDELANGE	MOND5	3,5	0,7		4,2
MONTIGNY-LE-ROI	M.ROI	6,9	0,7		7,6
MONTMIRAIL	MTMIR	12,7	1,4		14,0
MONTMIRAIL 2	MTMI2	9,6		-5,0	4,6
MONTOIS	MTOIS	12,2	23,5		35,7
MOULINELLE (LA)	MOULI	11,3	1,2		12,5
MT-SAINT-MARTIN	M.MA5	2,5		-0,1	2,4
MULHOUSE	MULHO	1,3		-0,7	0,6
MUNSTER	MUNST	1,3	0,1		1,4
MUREMONT	MUREM	0,0	4,0		4,0

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
MURIGNY	MURIG	1,0	0,4		1,4
NARBEFONTAINE	NARBE	16,4		-1,1	15,3
NEPELLIER	NEPEL	2,4		-2,4	0,0
NOGENT-SUR-SEINE	N.SEI	56,8	0,6		57,4
NOUETTES	NOUET	34,5		-13,9	20,6
NOUZONVILLE	NOUZO	1,0		-0,8	0,2
OBERNAI	OBERN	8,2		-2,5	5,7
OIRY	OIRY	3,8	1,7		5,5
ORANGERIE	ORAN5	1,0		-0,7	0,3
ORMES	ORMES	16,1	1,9		18,0
OSNES	OSNES	6,4	1,0		7,4
OTTMARSHEIM	OTTMA	4,3		-1,1	3,2
PETITES-NOUES	P.NO7	24,1		-9,0	15,1
PFAFFENHOFFEN	PFAFF	7,4		-2,0	5,4
PHALSBOURG	PHALS	5,8		-0,1	5,8
PLOMBIERES	PLOMB	1,0	0,9		1,9
POIX-TERRON	P.TER	5,8		-1,1	4,7
POLISOT	POLIS	15,4	2,1		17,4
PONTFAVERGER	PTFAV	6,2	1,5		7,7
PONTIFFROY	PTIFF	4,0		-2,8	1,2
PONT-LA-VILLE	P.VIL	6,3	12,5		18,7
PORT-DU-RHIN	P.RHI	2,2		-1,9	0,3
POURNOY	POURN	8,0	2,4		10,4
POUXEUX	POUXE	3,6	1,0		4,6
PRAUTHOY	PRAUT	47,7		-0,1	47,5
PREUSCHDORF	PREUS	8,7		-3,0	5,7
PUITS-SIMON I	P.SI1	1,0		-0,5	0,5
PUITS-SIMON IV	P.SI4	2,0		-1,9	0,1
PUTTELANGE	PUTTE	15,1	2,3		17,4
QUEVILLONCOURT	QUEVI	16,2		-0,6	15,6
RAMBERVILLERS	RAMBE	9,7	1,8		11,5
RANGUEVAUX	RANGU	1,0		-0,2	0,8
REBEUVILLE	REBEU	19,7	0,1		19,8
RECHICOURT-LE-CHATEAU	R.CH5	23,3	0,4		23,7
RECY	RECY	22,7	2,5		25,2
REICHSTETT	REICH	8,9		-4,1	4,7
REINANGE	REINA	44,5	2,1		46,6
REMIREMONT	REMIR	1,6	0,6		2,2

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
RETHEL	RETHE	14,4	2,7		17,1
REVIGNY	REVIG	170,2	1,3		171,5
REVIN	REVIN	2,5		-1,3	1,2
REVIN POSTE CENTRALE	REVI5	0,1		-0,1	0,0
RHINAU	RHINA	7,3	1,0		8,3
RIBEAUVILLE	RIBEA	4,9	0,9		5,8
ROBERTSAU	ROBE5	0,6		-0,4	0,2
ROESCHWOOG	ROESC	11,3		-6,5	4,8
ROHRWILLER	ROHRW	4,4		-1,9	2,5
ROMILLY	ROMIL	37,3	0,7		37,9
ROSENAU	ROSEN	4,4	0,8		5,2
ROUSSY	ROUS7	1,6	0,5		2,1
SARREBOURG	SARRE	12,8		-0,2	12,6
SARREGUEMINES	SARR6	2,5	2,1		4,6
SARRE-UNION	S.UNI	4,3		-2,1	2,2
SAUDRUPT	SAUDR	3,2	1,1		4,3
SAULNOIS 2	SAUL2	12,2		-12,2	0,0
SAVERNE	SAVER	2,9		-1,0	1,9
SCHIRMECK	SCHIR	1,7		-1,4	0,3
SELESTAT	SELES	7,8	2,0		9,7
SEPT-SAULX	S.SAU	4,8	1,3		6,2
SEUIL EST	SEU.E	38,0	16,3		54,3
SEUIL OUEST	SEU.O	29,5	19,0		48,5
SEZANNE	SEZAN	8,5		-0,4	8,1
SOMME-VESLE	SO.VE	36,0		-36,0	0,0
ST AUBIN	VOI.O	36,8		-29,6	7,2
ST MICHEL SUR MEURTHE	SSMEU	1,7		-0,4	1,3
ST-AVOLD	SSAVO	20,3		-0,6	19,7
ST-BLAISE	SSBLA	1,3		-0,3	1,0
ST-BRICE	SSBR5	5,5	1,4		6,9
ST-CHARLES	SSCH6	1,1		-0,6	0,5
ST-DIE	SSDIE	2,5	0,9		3,4
ST-DIZIER	SSDIZ	94,6	3,8		98,5
Ste CROIX EN PLAINE	SSPLA	3,9	1,3		5,2
STE-MENEHOULD	SSMEN	20,7	6,0		26,7
STENAY	STENA	125,6	1,8		127,4
ST-HUBERT	SSHUB	1,6	1,7		3,4
ST-MIHIEL	SSMIH	17,3		-1,6	15,7

SITE	CODIFICATION	Capacité réservée S3REnR (MW)	Augmentation (MW)	Diminution (MW)	Nouvelle capacité réservée (MW)
ST-PARRES-LES-VAUDES	SSVAU	22,2	1,2		23,4
SUIPPES	SUIPP	28,5	2,1		30,5
TAPIS-VERT	T.VER	1,1		-0,2	0,9
TAUPINIÈRES (LES)	TAUPI	20,7		-0,3	20,4
TECHNOPOLE	TECHN	4,0		-3,4	0,6
TENDRECOURT	TENDR	16,1	0,2		16,3
THANN	THANN	2,7	1,2		4,0
THILLOT (LE)	THILL	1,3	0,4		1,7
TROYES-EST	TRO.E	1,5		-0,3	1,1
TROYES-INDUSTRIE	T.IND	1,0	0,1		1,2
TRUCHTERSHEIM	TRUCH	11,2		-1,8	9,3
TUCQUEGNIEUX	TUCQU	1,6	0,2		1,8
VANDIÈRES	VANDI	33,8	2,5		36,3
VARANGEVILLE	VARAN	3,6	0,7		4,3
VENDEUVRE-SUR-BARSE	V.BAR	26,0	14,9		40,9
VERDUN	VERDU	7,8	0,1		7,9
VERTUS	VERTU	7,8	0,7		8,5
VESAIGNES	VESAI	38,8	22,4		61,3
VIAUD	VIAUD	6,0		-0,9	5,1
VINCEY	VINCE	3,2	0,2		3,4
VIREUX	VIREU	1,0		-0,9	0,1
VITTEL	VITTE	31,9		-0,3	31,6
VOGELGRUN	VOGEL	2,0		-2,0	0,0
VOID	VOID	13,2	1,4		14,6
VOIE ROMAINE	V.ROM	2,0		-2,0	0,0
VOUZIERES	VOUZI	29,7	1,0		30,7
WADONVILLE	WADON	4,9	0,4		5,3
WALDIGHOFFEN	WALDI	5,8	1,2		7,0
WANTZENAU	WANTZ	3,6		-0,9	2,7
WASSELONNE	WASSE	7,8		-2,8	5,0
WOIPPY	WOIPP	11,5		-3,5	8,0

Récapitulatif		
Total Transfert - Augmentation (MW)	Total Transfert - Diminution (MW)	Ecart
568,8	568,8	0,0

**Annexes : Liste des transferts de travaux à effectuer
dans le S3REnR Grand Est**

Nature de l'investissement	Poste d'origine	Nouveau poste cible
Mutation transformateur de 20 à 36 MVA	POIX-TERRON	OSNE