VOS RÉF.

NOS RÉF. LE-DI-CDI-MAR-SED-PFS-17-008093

INTERLOCUTEUR PF. Sirot

TÉLÉPHONE 04 88 67 44 99

E-MAIL pierre-fabrice.sirot@rte-france.com

Monsieur le Préfet de la Région Provence Alpes Côte d'Azur
Place Félix Baret
CS 80001
13282 Marseille Cedex 06

OBJET Transferts de capacités réservées du S3REnR Provence Alpes Côte d'Azur

Marseille, le 21/12/2017

Monsieur le Préfet,

Par arrêté préfectoral en date du 25/11/2014, vous avez approuvé le Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Energies Renouvelables (S3REnR) de la région Provence Alpes Côte d'Azur, conformément à l'article D321-19 du code de l'énergie. Ce schéma a été publié au Recueil des Actes Administratifs de la Région (RAA) et est ainsi entré en vigueur à la date du 26/11/2014.

Le schéma détaille dans son chapitre 6.3 les capacités d'accueil réservées sur chaque poste du S3REnR.

L'article D321-21 du code de l'énergie prend en compte et encadre le mécanisme de transfert. 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 D342-22 ne sont modifiés* […]. »

Centre développement & ingénierie Marseille
46, avenue Elsa Triolet CS 20022
13417 MARSEILLE Cedex 08
Tél. Standard : 04.88.67.43.00

afaq ISO 14001 Environnement AFNOR CERTIFICATION

www.rte-france.com

05-09-00-COUR

RTE Réseau de transport d'électricité - société anonyme à directoire et conseil de surveillance au capital de 2 132 285 690 euros - R.C.S.Nanterre 444 619 258

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

L'article précise en outre que les modalités d'étude et les critères de mise en œuvre de ces transferts devaient être précisés dans les Documentations Techniques de Références (DTR) des gestionnaires de réseaux publics. La DTR de RTE et celle d'ENEDIS mises à jour ont été respectivement publiées sur les sites internet des gestionnaires de réseaux à la date du 28/11/2016 et du 14/02/2017.

Selon le dernier alinéa de l'article D321-21 du code de l'énergie, 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 et en raison des évolutions constatées dans la répartition géographique des projets identifiés en demande de raccordement (entrés en file d'attente), 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 ENEDIS.

Conformément au point 5.6 de l'article 2.5.2 de la DTR de RTE, ces transferts ont fait l'objet d'une information du service « énergie » de la DREAL le 15 décembre 2017.

Conformément aux dispositions précitées du décret, ils seront publiés de façon commune par ENEDIS et RTE sous une semaine sur le site *www.capareseau.fr*.

Je vous prie de croire, Monsieur le Préfet, à l'expression de mes respectueuses salutations.

Le Directeur du Centre Développement Ingénierie Marseille

Annexe : liste des transferts

ANNEXE

Année 2017 – liste des transferts à effectuer sur le S3REnR Provence Alpes Côte d'Azur

En accord avec ENEDIS, nous avons identifié les possibilités de transfert du S3REnR qui permettent de donner une suite favorable aux demandes de raccordement ci-après, tout en étant, à ce jour, sans incidence sur les demandes de raccordement aux réseaux publics en cours d'instruction ainsi que sur les projets d'ores et déjà entrés en file d'attente.

Transfert n° 32

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de Ventavon (05), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de La Motte du Caire (04), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de Ventavon de 0,2 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste de Trescléoux (05) de 0,2 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 33

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de Feuillane (13), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de Fos sur Mer (13), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de Feuillane de 12,8 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste de Ponteau (13) de 12,8 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 34

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de La Trinité (05), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de St Bonnet en Champsaur (05), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de La Trinité de 0,3 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste de Pont du Fossé (05) de 0,3 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 35

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de St Auban (04), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de Les Mées (04), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de St Auban de 3,0 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste de Sisteron (04) de 3,0 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 36

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de Trans en Provence (83), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de La Motte (83), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de Trans en Provence de 1,7 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le futur poste de Rocbaron (83) de 1,7 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 37

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de Ventavon (05), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de Monetier Allemont (05), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de Ventavon de 0,3 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste de Trescléoux (05) de 0,3 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 38

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de Ventavon (05), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet biogaz de ce producteur sur la commune de Ventavon (05), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de Ventavon de 0,9 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste de Veynes (05) de 0,9 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 39

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de Cavaillon (84), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de L'Isle sur la Sorgue (84), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de Cavaillon de 1,1 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste d'Apt (84) de 1,1 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 40

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de Cavaillon (84), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de Cavaillon (84), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de Cavaillon de 0,3 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste d'Apt (84) de 0,3 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Transfert n° 41

La demande de raccordement d'un producteur au réseau public de distribution d'ENEDIS sur le poste de St Rémy de Provence (13), nécessite de mettre en œuvre le mécanisme de transfert conformément à l'article D321-21 du code de l'énergie.

Pour permettre le raccordement du projet photovoltaïque de ce producteur sur la commune de St Rémy de Provence (13), ce transfert consiste à augmenter la capacité réservée sur le poste de St Rémy de Provence de 0,3 MW, sans nécessité d'investissement supplémentaire, et à diminuer la capacité réservée sur le poste de Plan d'Orgon (13) de 0,3 MW.

Ce transfert n'induit aucune modification du coût total des investissements à la charge des producteurs EnR.

Récapitulatif 2017 : 41 transferts pour 116 MW

Poste	Capacité réservée au 31/12/2015	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Apt	**27,7 MW**	26,6 MW	Déc. 2017	39	1,1 MW vers Cavaillon	
		26,3 MW	Déc. 2017	40	0,3 MW vers Cavaillon	
Auriol	**15,8 MW**	**13,1 MW**	Avril 2017	12	2,7 MW vers La Mède	
Barjols	**7,8 MW**	**17,3 MW**	Sept. 2017	16	9,3 MW depuis Draguignan et Entraigues	
Beaumettes (Les)	**12,3 MW**	**10,1 MW**	Sept. 2017	31	2,2 MW vers La Courtine	
Carnoules	**20,5 MW**	**19,1 MW**	Avril 2017	1	1,4 MW vers La Garde	
Cavaillon	**2,2 MW**	4,5 MW	Déc. 2017	39	1,1 MW depuis Apt	
		4,8 MW	Déc. 2017	40	0,3 MW depuis Apt	
Courtine (La)	**6,5 MW**	**8,7 MW**	Sept. 2017	31	2,2 MW depuis Les Beaumettes	
Digne	**5,4 MW**	**5,1 MW**	Avril 2017	2	0,3 MW vers St Auban	
Draguignan	**29,5 MW**	**24,1 MW**	Sept. 2017	16	5,0 MW vers Barjols	
Entraigues	**28,8 MW**	28,5 MW	Avril 2017	7	0,3 MW vers La Garde	
		24,2 MW	Sept. 2017	16	4,3 MW vers Barjols	
Feuillane	**13,3 MW**	**35,0 MW**	Déc. 2017	33	12,8 MW depuis Ponteau	
Gap	**5,1 MW**	4,9 MW	Sept. 2017	28	0,2 MW vers La Trinité	
		1,4 MW	Sept. 2017	29	3,5 MW vers La Trinité	
Garde (La)	**2,0 MW**	3,8 MW	Avril 2017	1	1,4 MW depuis Carnoules	
		4,1 MW	Avril 2017	7	0,3 MW depuis Entraigues	
Laure	**29,3 MW**	22,0 MW	Avril 2017	14	7,3 MW vers Rassuen	
		21,4 MW	Sept. 2017	20	0,6 MW vers St Rémy de Prov.	
		17 ,5 MW	Sept. 2017	23	3,9 MW vers Salin de Giraud	
Mède (La)	**4,7 MW**	**7,4 MW**	Avril 2017	12	2,7 MW depuis Auriol	
Miramas	**21,2 MW**	17,6 MW	Avril 2017	5	8,0 MW depuis Vitrolles	
		17,8 MW	Avril 2017	11	0,2 MW depuis Vitrolles	
Piolenc	**7,3 MW**	16,9 MW	Avril 2017	15	9,6 MW depuis Ste Cécile les Vignes	
		20,9 MW	Sept. 2017	17	4,0 MW depuis Vedène	
		33,2 MW	Sept. 2017	18	12,3 MW depuis Vaison la Romaine et Vedène	
		34,9 MW	Sept. 2017	19	1,7 MW depuis Vedène	
		35,2 MW	Sept. 2017	24	0,3 MW depuis Vedène	
		35,4 MW	Sept. 2017	26	0,2 MW depuis Vedène	
Plan d'Orgon	**29,5 MW**	**28,6 MW**	Déc. 2017	41	0,3 MW vers St Rémy de Provence	
Pont du Fossé	**8,3 MW**	8,1 MW	Avril 2017	13	0,2 MW vers La Trinité	
		7,8 MW	Déc. 2017	34	0,3 MW vers La Trinité	
Ponteau	**62,0 MW**	**49,2 MW**	Déc. 2017	33	12,8 MW vers Feuillane	
Port St Louis	**15,6 MW**	**10,8 MW**	Sept. 2017	30	0,3 MW vers Salin de Giraud	

Poste	Capacité réservée au 31/12/2015	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Rassuen	**2,5 MW**	**9,8 MW**	Avril 2017	14	7,3 MW depuis Laure	
Rocbaron	**23,5 MW**	**15,7 MW**	Déc. 2017	36	1,7 MW vers Trans en Provence	
St Auban	**0,0 MW**	0,3 MW	Avril 2017	2	0,3 MW depuis Digne	
		3,6 MW	Avril 2017	6	3,3 MW depuis Trescléoux	
		3,8 MW	Avril 2017	8	0,2 MW depuis Veynes	
		12,8 MW	Avril 2017	9	9,0 MW depuis Trescléoux et Veynes	
		13,0 MW	Avril 2017	10	0,2 MW depuis Veynes	
		16,0 MW	Déc 2017	35	3,0 MW depuis Sisteron	
St Rémy de Prov.	**2,2 MW**	2,8 MW	Sept. 2017	20	0,6 MW depuis Laure	
		3,1 MW	Déc. 2017	41	0,3 MW depuis Plan d'Orgon	
Ste Cécile les Vignes	**22,3 MW**	**12,1 MW**	Avril 2017	15	9,6 MW vers Piolenc	
Salin de Giraud	**0,9 MW**	4,8 MW	Sept. 2017	23	3,9 MW depuis Laure	
		5,1 MW	Sept. 2017	30	0,3 MW depuis Port St Louis	
Sisteron	**15,3 MW**	**12,3 MW**	Déc. 2017	35	3,0 MW vers St Auban	
Trans en Provence	**7,6 MW**	**9,3 MW**	Déc. 2017	36	1,7 MW depuis Rocbaron	
Trescléoux	**41,6 MW**	32,4 MW	Avril 2017	6	3,3 MW vers St Auban	
		27,9 MW	Avril 2017	9	4,5 MW vers St Auban	
		21,4 MW	Sept. 2017	21	6,5 MW vers Ventavon	
		21,1 MW	Sept. 2017	22	0,3 MW vers Ventavon	
		20,9 MW	Sept. 2017	27	0,2 MW vers Ventavon	
		20,7 MW	Déc. 2017	32	0,2 MW vers Ventavon	
		20,4 MW	Déc. 2017	37	0,3 MW vers Ventavon	
Trinité (La)	**0,1 MW**	0,3 MW	Avril 2017	13	0,2 MW depuis Pont du Fossé	
		0,5 MW	Sept. 2017	28	0,2 MW depuis Gap	
		4,0 MW	Sept. 2017	29	3,5 MW depuis Gap	
		4,3 MW	Déc. 2017	34	0,3 MW depuis Pont du Fossé	
Vaison la Romaine	**23,6 MW**	**17,6 MW**	Sept. 2017	18	6,0 MW vers Piolenc	
Vedène	**22,1 MW**	18,1 MW	Sept. 2017	17	4,0 MW vers Piolenc	
		11,8 MW	Sept. 2017	18	6,3 MW vers Piolenc	
		10,1 MW	Sept. 2017	19	1,7 MW vers Piolenc	
		9,8 MW	Sept. 2017	24	0,3 MW vers Piolenc	
		9,6 MW	Sept. 2017	26	0,2 MW vers Piolenc	
Ventavon	**9,8 MW**	13,6 MW	Avril 2017	3	0,3 MW depuis Veynes	
		13,7 MW	Avril 2017	4	0,1 MW depuis Veynes	
		26,7 MW	Sept. 2017	21	13,0 MW depuis Trescléoux et Veynes	
		27,0 MW	Sept. 2017	22	0,3 MW depuis Trescléoux	
		27,2 MW	Sept. 2017	25	0,2 MW depuis Veynes	
		27,4 MW	Sept. 2017	27	0,2 MW depuis Trescléoux	
		27,6 MW	Déc. 2017	32	0,2 MW depuis Trescléoux	

Poste	Capacité réservée au 31/12/2015	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Ventavon		27,9 MW	Déc. 2017	37	0,3 MW depuis Trescléoux	
		28,8 MW	Déc. 2017	38	0,9 MW depuis Veynes	
Veynes	**34,8 MW**	32,8 MW	Avril 2017	3	0,3 MW vers Ventavon	
		32,7 MW	Avril 2017	4	0,1 MW vers Ventavon	
		32,5 MW	Avril 2017	8	0,2 MW vers St Auban	
		28,0 MW	Avril 2017	9	4,5 MW vers St Auban	
		27,8 MW	Avril 2017	10	0,2 MW vers St Auban	
		21,3 MW	Sept. 2017	21	6,5 MW vers Ventavon	
		21,1 MW	Sept. 2017	25	0,2 MW vers Ventavon	
		20,2 MW	Déc. 2017	38	0,9 MW vers Ventavon	
Vitrolles	**27,5 MW**	19,5 MW	Avril 2017	5	8,0 MW vers Miramas	
		19,3 MW	Avril 2017	11	0,2 MW vers Miramas	

Rappel 2016 : 29 transferts pour 36 MW

Poste	Capacité réservée au 31/12/2015	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Barjols	**7,8 MW**	**8,0 MW**	Juin 2016	3	0,2 MW depuis Salernes	
Briançon	**2,1 MW**	2,9 MW	Mars 2016	3	0,8 MW depuis Trescléoux	
		6,2 MW	Déc. 2016	4	3,3 MW depuis Trescléoux	
Brillanne (La)	**8,4 MW**	**8,3 MW**	Mars 2016	2	0,1 MW vers Vinon	
Cavaillon	**2,2 MW**	2,8 MW	Juin 2016	4	0,6 MW depuis Ste Cécile	
		3,4 MW	Juin 2016	5	0,6 MW depuis Plan d'Orgon	
Draguignan	**29,5 MW**	29,2 MW	Juin 2016	6	0,3 MW vers Le Val	
		29,1 MW	Déc. 2016	3	0,1 MW vers Le Val	
Escarelle (L')	**17,5 MW**	13,5 MW	Juin 2016	1	4,0 MW vers Le Val	
		13,2 MW	Juin 2016	8	0,3 MW vers Signes	
		13,0 MW	Déc. 2016	5	0,2 MW vers Signes	
		12,7 MW	Déc. 2016	8	0,3 MW vers Signes	
		12,5 MW	Déc. 2016	16	0,2 MW vers Signes	
Feuillane	**10,3 MW**	21,9 MW	Mars 2016	1	11,6 MW depuis Miramas	
		22,2 MW	Déc. 2016	2	0,3 MW depuis Martigues	
Garde (La)	**2,0 MW**	**2,4 MW**	Déc. 2016	17	0,4 MW depuis Hyères	
Hyères	**11,9 MW**	**11,5 MW**	Déc. 2016	17	0,4 MW vers La Garde	
Limans	**35,4 MW**	**33,1 MW**	Déc. 2016	13	2,3 MW vers Vinon	
Martigues	**5,5 MW**	**5,2 MW**	Déc. 2016	2	0,3 MW vers Feuillane	
Miramas	**21,2 MW**	**9,6 MW**	Mars 2016	1	11,6 MW vers Feuillane	
Plan d'Orgon	**29,5 MW**	**28,9 MW**	Juin 2016	5	0,6 MW vers Cavaillon	
Rocbaron	**23,5 MW**	18,3 MW	Juin 2016	1	5,2 MW vers Le Val	
		17,4 MW	Juin 2016	2	0,9 MW vers Le Val	
Ste Cécile des Vignes	**22,3 MW**	**21,7 MW**	Juin 2016	4	0,6 MW vers Cavaillon	
Ste Tulle	**8,9 MW**	**8,6 MW**	Juin 2016	7	0,3 MW vers Vinon	
Salernes	**17,9 MW**	**17,7 MW**	Juin 2016	3	0,2 MW vers Barjols	
Signes	**5,5 MW**	5,8 MW	Juin 2016	8	0,3 MW depuis L'Escarelle	
		6,0 MW	Déc. 2016	5	0,2 MW depuis L'Escarelle	
		6,3 MW	Déc. 2016	8	0,3 MW depuis L'Escarelle	
		6,5 MW	Déc. 2016	16	0,2 MW depuis L'Escarelle	
Trescléoux	**41,6 MW**	40,8 MW	Mars 2016	3	0,8 MW vers Briançon	
		37,5 MW	Déc. 2016	4	3,3 MW vers Briançon	
		37,4 MW	Déc. 2016	6	0,1 MW vers Ventavon	
		37,2 MW	Déc. 2016	7	0,2 MW vers Ventavon	
		36,9 MW	Déc. 2016	9	0,3 MW vers Ventavon	
		36,7 MW	Déc. 2016	12	0,2 MW vers Ventavon	

Poste	Capacité réservée au 31/12/2015	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Trescléoux		36,5 MW	Déc. 2016	15	0,2 MW vers Ventavon	
		35,7 MW	Déc. 2016	18	0,8 MW vers Ventavon	
Val (Le)	**0,9 MW**	10,1 MW	Juin 2016	1	9,2 MW depuis L'Escarelle et Rocbaron	
		11,0 MW	Juin 2016	2	0,9 MW depuis Rocbaron	
		11,3 MW	Juin 2016	6	0,3 MW depuis Draguignan	
		11,4 MW	Déc. 2016	3	0,1 MW depuis Draguignan	
Ventavon	**9,8 MW**	10,8 MW	Déc. 2016	1	1,0 MW depuis Veynes	
		10,9 MW	Déc. 2016	6	0,1 MW depuis Trescléoux	
		11,1 MW	Déc. 2016	7	0,2 MW depuis Trescléoux	
		11,4 MW	Déc. 2016	9	0,3 MW depuis Trescléoux	
		11,7 MW	Déc. 2016	10	0,3 MW depuis Veynes	
		11,9 MW	Déc. 2016	11	0,2 MW depuis Veynes	
		12,1 MW	Déc. 2016	12	0,2 MW depuis Trescléoux	
		12,3 MW	Déc. 2016	14	0,2 MW depuis Veynes	
		12,5 MW	Déc. 2016	15	0,2 MW depuis Trescléoux	
		13,3 MW	Déc. 2016	18	0,8 MW depuis Trescléoux	
Veynes	**34,8 MW**	33,8 MW	Déc. 2016	1	1,0 MW sur Ventavon	
		33,5 MW	Déc. 2016	10	0,3 MW sur Ventavon	
		33,3 MW	Déc. 2016	11	0,2 MW sur Ventavon	
		33,1 MW	Déc. 2016	14	0,2 MW sur Ventavon	
Vinon	**7,7 MW**	7,8 MW	Mars 2016	2	*0,1 MW depuis La Brillanne*	
		8,1 MW	Juin 2016	7	*0,3 MW depuis Ste Tulle*	
		10,4 MW	Déc. 2016	13	*2,3 MW depuis Limans*	

Rappel 2015 : 2 transferts pour 7 MW

Poste	Capacité réservée au 26/11/2014	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Barjols	**5,7 MW**	**7,8 MW**	Août 2015	2	*2,1 MW depuis Salernes*	
Mas de Gouin	**13,4 MW**	**17,9 MW**	Août 2015	1	*4,5 MW depuis Port St Louis*	
Port St Louis	**15,6 MW**	**11,1 MW**	Août 2015	1	*4,5 MW vers Mas de Gouin*	
Salernes	**20,0 MW**	**17,9 MW**	Août 2015	2	*2,1 MW vers Barjols*	