



Προς
Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας
Υδάτων
Πειραιώς 132
11854 Αθήνα

Χαλάνδρι, 06.09.2024
Chalandri, 06.09.2024
Αρ. Πρωτ./Ref. No.: 10323

To
Regulatory Authority for Energy, Waste
Water
132 Piraeus Str.
11854 Athens

Υπ' όψιν : κ. Δ. Φούρλαρη, Αντιπροέδρου Κλάδου Ενέργειας

Θέμα: Σχετικά Σημεία του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου

Attn.: Mr. D. Fourlaris, Vice President, Energy Sector

Subject: Relevant Points of the National Natural Gas Transmission System

Αξιότιμε κύριε Αντιπρόεδρε,

Αναφερόμενοι στην παράγραφο 1 του άρθρου 103 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με την οποία «Ο Διαχειριστής δημοσιεύει στο Ηλεκτρονικό Πληροφοριακό Σύστημα κατάλογο των σχετικών σημείων του ΕΣΜΦΑ, υπό την έννοια των παραγράφων [3] και [4] του άρθρου [18] του Κανονισμού 715/2009, τα οποία έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕ», καθώς και στην παράγραφο 2 του ίδιου άρθρου, σύμφωνα με την οποία «Εντός τριάντα (30) Ημερών από την ημερομηνία θέσης σε λειτουργία νέου Σημείου Εισόδου, Εισόδου Αντίστροφης Ροής ή Εξόδου, Εξόδου Αντίστροφης Ροής του Συστήματος Μεταφοράς ή την οριστική διακοπή λειτουργίας υφιστάμενου Σημείου, ο Διαχειριστής υποχρεούται να υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση επικαιροποιημένο κατάλογο των σχετικών σημείων του ΕΣΜΦΑ», και λαμβάνοντας υπόψη την από την 8^η.08.2024 θέση σε λειτουργία του Σημείου Εξόδου «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ» του ΕΣΜΦΑ,

επισυνάπτουμε στην παρούσα αναθεωρημένο πίνακα των σχετικών σημείων του ΕΣΜΦΑ στην ελληνική και την αγγλική γλώσσα, στον οποίο αναφέρονται:

- η ονομασία κάθε σημείου,
- η τεχνική Δυναμικότητά του εκφρασμένη σε kWh/Ημέρα,
- ο Μετρητικός (-οι), Μετρητικός(-οι)/Ρυθμιστικός(-οι) Σταθμός (-οι) μέσω του (των) οποίου (-ων) μετράται η ποσότητα Φυσικού Αερίου που παραδίδεται/παραλαμβάνεται σε/από κάθε Σημείο Εισόδου, Εισόδου Αντίστροφης Ροής/Εξόδου, Εξόδου Αντίστροφης Ροής, και

- η μέγιστη Δυναμικότητα αυτού (βάσει στοιχείων σχεδιασμού).

Σημειώνεται ότι η τεχνική και η μέγιστη Δυναμικότητα των Σημείων Εισόδου, Εισόδου Αντίστροφης Ροής, Εξόδου και Εξόδου Αντίστροφης Ροής του ΕΣΜΦΑ είναι δυνατόν να τροποποιείται/συμπληρώνεται από το Διαχειριστή σε περιπτώσεις κατασκευής νέων Μετρητικών, Μετρητικών/Ρυθμιστικών Σταθμών του ΕΣΜΦΑ, αλλαγής των συνθηκών λειτουργίας τους ή τροποποίησης των ανάντη ή κατόντη Δικτύων (π.χ. διασυνδέσεις δύο ανεξάρτητων Δικτύων Διανομής).

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για περαιτέρω διευκρινίσεις ή πληροφορίες.

Honorable Vice-President,

Referring to paragraph 1 of article 103 of the NNGS Network Code, according to which: *“The Operator publishes on the Electronic Information System a list of the relevant points of the NNGTS, in accordance with paragraphs [3] and [4] of article 18 of Regulation (EC) 715/2009, which have been approved by RAE”* and to paragraph 2 of the same article according to which: *“Within thirty (30) days from the operation of a new Entry Point, Reverse Flow Entry Point or Exit Point, Reverse Flow Exit Point, or the final close down of operation of an existing Point, the Operator is obliged to submit to RAE for approval the updated list of the relevant points of the NNGTS”* and taking into consideration the operation of the new Exit Point ‘THERMOILEKTRIKI KOMOTINIS’ since 08.08.2024, we hereby attach the revised table of the relevant points of the NNGTS in Greek and English, where it is reported:

- The name of each point;
- The technical Capacity of each point in kWh/Day;
- The Metering, Metering/Regulating Station(-s) through which the Natural Gas quantity delivered/received to/from each Entry Point, Reverse Flow Entry Point/Exit Point, Reverse Flow Exit Point is measured; and
- The maximum Capacity of each Metering or Metering/Regulating Station (as of basic design).

It is noted that the technical and maximum Capacity of the NNGTS Entry, Reverse Flow Entry, Exit and Reverse Flow Exit Points may be modified/supplemented by the Operator in case of construction of new Metering or Metering/Regulating Stations of the NNGTS, change of operating conditions or modification of upstream or downstream Networks (for instance, interconnections of two independent Distribution Networks).

We remain at your disposal for any additional information or clarification.

**Για το Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.
For the National Gas Transmission System Operator (DESFA) S.A.**

**Maria Rita Galli
Ανώτατη Εκτελεστική Διευθύντρια
Chief Executive Officer**

*Συνημμένα: 1. Αναθεωρημένος Πίνακας Σχετικών Σημείων του ΕΣΜΦΑ στην Ελληνική γλώσσα
2. Αναθεωρημένος Πίνακας Σχετικών Σημείων του ΕΣΜΦΑ στην Αγγλική γλώσσα*

*Attachments: 1. Revision table of the Relevant Points of the NNGTS in Greece
2. Revision table of the Relevant Points of the NNGTS in English*

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΕΣ ΣΗΜΕΙΩΝ ΕΙΣΟΔΟΥ/ΕΙΣΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ/ΕΞΟΔΟΥ/ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ ΤΟΥ ΕΣΜΦΑ

A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΙΣΟΔΟΥ	Τεχνική Αναμικτότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Αναμικτότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
1	ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	Μ ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ (U-3020)	233.714.880	
2	ΚΗΠΟΙ	46.000.000	Μ ΚΗΠΟΙ (U-3900)	232.202.632	
3	ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ	53.368.256	Μ/Ρ ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ (U-6910)	117.543.960	
4	ΣΙΑΗΡΟΚΑΣΤΡΟ	120.362.516	Μ ΣΙΑΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	180.272.030	

A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Αναμικτότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Αναμικτότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
1	ΑΛΟΥΜΝΙΟΝ	26.714.340	Μ AdG (U-2820)	26.714.340	
2	ΑΛΟΥΜΝΙΟΝ ΙΙ	20.723.593	Μ AdG Β (U-2830)	20.723.593	
3	ΑΛΟΥΜΝΙΟΝ ΙΙΙ	6.542.964	Μ/Ρ AdG ΙΙΙ (U-2840)	6.542.964	
4	ΑΛΟΥΜΝΙΟΝ ΙV	39.675.420	Μ AdG ΙV (U-2850)	39.675.420	
5	ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ	26.714.340	Μ ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (U-7130)	26.714.340	
6	ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΙΙ	21.371.472	Μ ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ Β (U-7140)	21.371.472	
7	ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	Μ/Ρ ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ (U-7045)	2.992.197	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
8	ΑΘΗΝΑ	101.876.740	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΑΘΗΝΑ (U-2910)	29.444.279	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2940)	29.444.279	
			Μ/Ρ ΘΡΙΑΣΙΟ (U-2960)	13.545.506	
			Μ/Ρ ΔΥΤΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2990)	29.442.676	
9	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ (U-3630)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
10	ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	Μ ΔΕΗ ΑΛΙΒΕΡΙ (U-6370)	21.371.472	
11	ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ (U-2515)	2.671.434	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
12	ΒΟΛΟΣ	13.796.086	Μ/Ρ ΒΟΛΟΣ (U-2680)	13.796.086	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
13	ΒΦΑ	6.493.989	Μ ΒΦΑ (U-2170)	6.493.989	
14	ΔΡΑΜΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΔΡΑΜΑ (U-2140)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
15	ΕΛΠΕ	4.815.794	Μ/Ρ ΕΚΟ (U-2250)	4.815.794	
16	ΕΛΠΕ-ΒΕΕ	12.756.552	Μ ΕΛΠΕ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ (U-7420)	12.756.552	
17	ΕΛΠΕ-ΗΑΡ	8.014.302	Μ/Ρ ΑΘΗΝΑ ΕΛΛΑ (U-2970)	8.014.302	
18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ. (ΕΛΠΕ)	26.714.340	Μ ΕΛΠΕ ΔΙΑΒΑΤΑ (U-2270)	26.714.340	
19	ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	Μ ΗΡΩΝΑΣ (U-6020)	10.685.736	
20	ΗΡΩΝ ΙΙ	22.441.482	Μ ΗΡΩΝ Β (U-6030)	22.707.189	
21	ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	38.400.000	Μ Η/Π ΒΙΠΕ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-7620)		(1)
22	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2240)	38.750.512	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2220)	38.750.512	
23	ΘΙΣΒΗ	23.738.101	Μ Η/Π ΘΙΣΒΗ (U-6650)	23.738.101	
24	ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (TM4-A)	2.671.434	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
25	ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (U-2180)	2.477.973	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
26	ΚΑΡΑΪΤΣΑ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΑΡΑΪΤΣΑ (U-6240)	5.342.868	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
27	ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΚΑΤΕΡΙΝΗ (U-2340)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
28	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	Μ ΔΕΗ ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (U-3090)	27.289.500	
29	ΚΙΑΚΙΣ	11.754.309	Μ/Ρ ΚΙΑΚΙΣ (U-2060)	11.754.309	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
30	ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΟΚΚΙΝΑ (U-2670)	2.671.434	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
31	ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	Μ/Ρ ΔΕΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3570)	28.851.488	
32	ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3580)	5.342.868	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
33	ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	Μ/Ρ ΚΟΣΜΙΟ (U-2550)	12.159.840	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
34	ΛΑΜΙΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΛΑΜΙΑ (U-2620)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
35	ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2520)	6.921.685	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΝΟΤΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2530)	6.921.685	
36	ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	Μ ΔΕΗ ΛΑΥΡΙΟ (U-3430)	64.114.418	
37	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	Μ/Ρ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (TM-6)	3.314.880	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
38	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	Μ ΔΕΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (U-7320)	42.742.945	
39	ΣΠΑΤΑ	3.072.149	Μ/Ρ ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ (U-3460)	3.072.149	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
40	ΞΑΝΘΗ	11.754.309	Μ/Ρ ΞΑΝΘΗ (U-3530)	11.754.309	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
41	ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	Μ/Ρ ΘΗΒΑ (U-2740)	4.755.242	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΟΙΝΟΦΥΤΑ (U-2880)	7.081.437	
42	ΠΛΑΤΥ	5.740.377	Μ/Ρ ΠΛΑΤΥ (U-2410)	5.740.377	ΣΕΔΔ ⁽²⁾

43	ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ	2.671.434	Μ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΩ ΛΙΟΣΣΙΚΩΝ (U-5010)		(1)
44	ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑ	1.371.600	Μ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΘΟΥΣΑΣ (U-5210)	1.371.600	
45	ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	Μ/Ρ ΣΕΡΡΕΣ (U-2110)	11.754.309	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
46	ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	Μ/Ρ ΤΡΙΚΑΛΑ (U-6260)	5.342.868	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
47	ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	Μ/Ρ ΤΡΙΠΟΛΗ (U-7270)	5.565.600	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
48	ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	Μ/Ρ ΦΑΡΣΑΛΑ (U-6280)	1.870.003	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ροθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ροθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
1	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ	66.576.000	Μ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	184.817.371	

Σχόλια

(1) Εκκρεμεί η ολοκλήρωση της κατασκευής του Μ. Μ/Ρ σταθμού ΔΕΣΦΑ

(2) Σημείο Εξόδου Δικτύου Διανομής

TECHNICAL CAPACITIES OF ENTRY/REVERSE FLOW ENTRY/EXIT/REVERSE FLOW EXIT POINTS OF NNGTS

A/A	ENTRY POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
1	AGIA TRIADA	224.592.985	M AGIA TRIADA (U-3020)	233.714.880	
2	KIPI	46.000.000	M KIPI (U-3900)	232.202.632	
3	NEA MESIMVRIA	53.368.256	M/R NEA MESIMVRIA (U-6910)	117.543.960	
4	SIDIROKASTRO	120.362.516	M SIDIROKASTRO (U-2010)	180.272.030	

A/A	EXIT POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
1	ALOYMINION	26.714.340	M AdG (U-2820)	26.714.340	
2	ALOYMINION II	20.723.593	M AdG B (U-2830)	20.723.593	
3	ALOYMINION III	6.542.964	M/R AdG III (U-2840)	6.542.964	
4	ALOYMINION IV	39.675.420	M AdG IV (U-2850)	39.675.420	
5	MOTOR OIL	26.714.340	M MOTOR OIL (U-7130)	26.714.340	
6	MOTOR OIL II	21.371.472	M MOTOR OIL B (U-7140)	21.371.472	
7	AG. THEODOROI	2.992.197	M/R AG. THEODOROI (U-7045)	2.992.197	EPDN ⁽²⁾
8	ATHENS	101.876.740	M/R ATHENS NORTH (U-2910)	29.444.279	EPDN ⁽²⁾
			M/R ATHENS EAST (U-2940)	29.444.279	
			M/R THRIASSIO (U-2960)	13.545.506	
			M/R ATHENS WEST (U-2990)	29.442.676	
9	ALEXANDROUPOLIS	7.480.015	M/R ALEXANDROUPOLIS (U-3630)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
10	ALIVERI (PPC)	21.371.472	M/R PPC ALIVERI (U-6370)	21.371.472	
11	VIPE LARISSA	2.671.434	M/R VIPE LARISSA (U-2515)	2.671.434	EPDN ⁽²⁾
12	VOLOS	13.796.086	M/R VOLOS (U-2680)	13.796.086	EPDN ⁽²⁾
13	VFL	6.493.989	M VFL (U-2170)	6.493.989	
14	DRAMA	7.480.015	M/R DRAMA (U-2140)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
15	ELPE	4.815.794	M/R EKO (U-2250)	4.815.794	
16	ELPE-VEE	12.756.552	M ELPE ELEFSINAS (U-7420)	12.756.552	
17	ELPE-HAR	8.014.302	M/R ATHENS HAR (U-2970)	8.014.302	
18	ENERGIAKI THESS. (ELPE)	26.714.340	M ELPE DIAVATA (U-2270)	26.714.340	
19	HERONAS	10.685.736	M HERONAS (U-6020)	10.685.736	
20	HERON II	22.441.482	M HERON B (U-6030)	22.707.189	
21	THERMOILEKTRIKI KOMOTINIS	38.400.000	M PP VIPE KOMOTINI (U-7620)		(1)
22	THESSALONIKI	77.501.024	M/R THESSALONIKI NORTH (U-2240)	38.750.512	EPDN ⁽²⁾
			M/R THESSALONIKI EAST (U-2220)	38.750.512	
23	THISVI	23.738.101	M PP THISVI (U-6650)	23.738.101	
24	KAVALA	2.671.434	M/R KAVALA (TM4-A)	2.671.434	EPDN ⁽²⁾
25	KAVALA (CITY)	2.477.973	M/R KAVALA (U-2180)	2.477.973	EPDN ⁽²⁾
26	KARDITSA	5.342.868	M/R KARDITSA (U-6240)	5.342.868	EPDN ⁽²⁾
27	KATERINI	7.480.015	M/R KATERINI (U-2340)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
28	KERATSINI (PPC)	27.289.500	M PPC KERATSINI (U-3090)	27.289.500	
29	KILKIS	11.754.309	M/R KILKIS (U-2060)	11.754.309	EPDN ⁽²⁾
30	KOKKINA	2.671.434	M/R KOKKINA (U-2670)	2.671.434	EPDN ⁽²⁾
31	KOMOTINI (PPC)	28.851.488	M/R PPC KOMOTINI (U-3570)	28.851.488	
32	KOMOTINI	5.342.868	M/R KOMOTINI (U-3580)	5.342.868	EPDN ⁽²⁾
33	KOSMIO	12.159.840	M/R KOSMIO (U-2550)	12.159.840	EPDN ⁽²⁾
34	LAMIA	7.480.015	M/R LAMIA (U-2620)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
35	LARISSA	13.843.371	M/R LARISSA NORTH (U-2520)	6.921.685	EPDN ⁽²⁾
			M/R LARISSA SOUTH (U-2530)	6.921.685	

36	LAVRIO (PPC)	64.114.418	M PPC LAVRIO (U-3430)	64.114.418	
37	MEGALOPOLI	3.314.880	M/R MEGALOPOLI (TM-6)	3.314.880	EPDN ⁽²⁾
38	MEGALOPOLI (PPC)	42.742.945	M PPC MEGALOPOLI (U-7320)	42.742.945	
39	SPATA	3.072.149	M/R MARKOPOULO (U-3460)	3.072.149	EPDN ⁽²⁾
40	XANTHI	11.754.309	M/R XANTHI (U-3530)	11.754.309	EPDN ⁽²⁾
41	OINOFYTA	11.836.679	M/R THIVA (U-2740)	4.755.242	EPDN ⁽²⁾
			M/R INOFYTA (U-2880)	7.081.437	
42	PLATY	5.740.377	M/R PLATY (U-2410)	5.740.377	EPDN ⁽²⁾
43	SALFA ANO LIOSSIA	2.671.434	M STATION ANO LIOSSIA (U-5010)		(1)
44	SALFA ANTHOUSSA	1.371.600	M STATION ANTHOUSSA (U-5210)	1.371.600	
45	SERRES	11.754.309	M/R SERRES (U-2110)	11.754.309	EPDN ⁽²⁾
46	TRIKALA	5.342.868	M/R TRIKALA (U-6260)	5.342.868	EPDN ⁽²⁾
47	TRIPOLI	5.565.600	M/R TRIPOLI (U-7270)	5.565.600	EPDN ⁽²⁾
48	FARSALA	1.870.003	M/R FARSALA (U-6280)	1.870.003	EPDN ⁽²⁾
A/A	REVERSE FLOW EXIT POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
1	SIDIROKASTRO	66.576.000	M SIDIROKASTRO (U-2010)	184.817.371	

Comments

(1) The completion of DESFA's M,M/R station is pending

(2) Exit Point to Distribution Network