

Υπουργείο Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και
Περιβάλλοντος
Τμήμα Περιβάλλοντος
Διευθυντή Τμήματος Περιβάλλοντος

Γιάννης Χάσικος
YNB Consulting Ltd
Αγίου Ιωάννου 11
Λευκωσία, 1016
yiannis@ynbconsulting.eu

23 Σεπτεμβρίου 2022

Αγαπητέ κύριε Χατζηπαναγιώτου,

Θέμα: Περιβαλλοντική γνωμοδότηση στο πλαίσιο έκδοσης πολεοδομικής άδειας με αρ. αίτ. ΠΑΦ/00238/2021/ΑΜΕΕΠ αναφορικά με την ανέγερση μονάδας επεξεργασίας οργανικών αποβλήτων και παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ της εταιρείας Bioelectric G.C.C Ltd στην κοινότητα Αγίας Βαρβάρας στην επαρχία Πάφου

Επικοινωνώ μαζί σας αναφορικά με το πιο πάνω θέμα για να θέσω υπόψη σας ένα λάθος στο οποίο έχουμε υποπέσει με την παράκληση όπως προχωρήσετε σε σχετική διόρθωση.

Εκ παραδρομής και εξαιτίας ανθρώπινου λάθους, βάλαμε λάθος datasheet στο παράρτημα με τις τεχνικές προδιαγραφές.

Το φυλλάδιο με τις τεχνικές προδιαγραφές της μονάδας συμπαραγωγής που θα εγκατασταθεί κατά τη φάση λειτουργίας του έργου και οι οποίες παρατίθενται στο Παράρτημα 5.6 της ΜΕΕΠ αναφέρονται σε δυναμικότητα 1.8 MW επειδή δεν βάλαμε το σωστό μοντέλο. Ως αποτέλεσμα αυτού, η περιβαλλοντική γνωμοδότηση που εξέδωσε το Τμήμα σας αναφέρει ότι η μονάδα συμπαραγωγής που θα εγκατασταθεί στο έργο θα πρέπει να έχει μέγιστη ηλεκτρική ισχύ 1,8 MW.

Αυτό πιθανόν να μας προκαλέσει πρόβλημα και περιορισμούς στην δυναμικότητα της μονάδας μας η οποία είναι αδειοδοτημένη από τη ΡΑΕΚ και την ΑΗΚ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέγιστης ισχύος 2.27MW, η οποία είναι και η ισχύς του σωστού μοντέλου που έπρεπε να επισυνάψουμε όπως αναφέρουμε πιο πάνω.

(επισυνάπτεται το σωστό datasheet, καθώς και οι άδειες από ΡΑΕΚ και ΑΗΚ).

Θα πρέπει επίσης να σας αναφέρω ότι η εκτίμηση των επιπτώσεων στο περιβάλλον από την υλοποίηση του έργου έγινε λαμβάνοντας υπόψη ότι η μονάδα συμπαραγωγής που θα εγκατασταθεί θα έχει δυναμικότητα 2.2MW.

Συγκεκριμένα, στη ΜΕΕΠ που υποβλήθηκε για το πιο πάνω έργο αναφέρεται ότι η δυναμικότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη λειτουργία του έργου θα είναι 2.2MW. Ενδεικτικά σας αναφέρω ότι η συγκεκριμένη αναφορά γίνεται στις σελίδες 17 (Μη τεχνική περίληψη), 27 (Κεφ. 1.1 – Βασικές πληροφορίες για το προτεινόμενο έργο), 29 και 40 (Κεφ. 2.2 – Βασικά στοιχεία σχετικά με το προτεινόμενο έργο) και 33 (Κεφ. 2.4 – Φάση λειτουργίας, συνοπτική περιγραφή).

Η αναφορά για δυναμικότητα 2.2MW έχει γίνει και στην παρουσίαση του έργου κατά τη διάρκεια της συνεδρίας της Επιτροπής Εκτίμησης Επιπτώσεων στο Περιβάλλον. Το γεγονός αυτό τεκμηριώνεται από τις διαφάνειες που παρουσιάστηκαν κατά τη συνεδρία και οι οποίες αρχειοθετούνται από το Τμήμα Περιβάλλοντος.

Έχοντας υπόψη τα πιο πάνω, θα ήθελα να σας παρακαλέσω, αν είναι εφικτό, όπως προχωρήσετε σε επανέκδοση της περιβαλλοντικής γνωμοδότησης στην οποία να γίνεται αναφορά για εγκατάσταση μονάδας συμπαραγωγής δυναμικότητας 2.27 MW και όχι 1.8MW.

Συνημμένη με την παρούσα επιστολή θα βρείτε διορθωμένο το Παράρτημα 5.6 της ΜΕΕΠ.

Ευελπιστώ στην κατανόηση σας.

Με εκτίμηση



Γιάννης Χάσικος
Διευθυντής
YNB Consulting Ltd

Κοινοποίηση: Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως, Επαρχιακό Γραφείο Πάφου

Φεβρουάριος 2022

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5.6: Τεχνικές προδιαγραφές μονάδας συμπαραγωγής

Μελέτη Εκτίμησης Επιπτώσεων στο
Περιβάλλον από την κατασκευή και
λειτουργία μονάδας βιολογικής επεξεργασίας
οργανικών αποβλήτων και παραγωγής
ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στην Αγία Βαρβάρα
Πάφου

Technical Description

Cogeneration Unit JMS 616 GS-B.L

dyn. GC Profile 1 (150ms/30%)

Biogest



Electrical output	2270	kW el.
Thermal output	2167	kW

Emission values

NOx < 500 mg/Nm³ (5% O₂) | < 190 mg/Nm³ (15% O₂)

0.01 Technical Data (at module)	3
Main dimensions and weights (at module)	4
Connections	4
Output / fuel consumption	4
0.02 Technical data of engine	5
Thermal energy balance	5
Exhaust gas data	5
Combustion air data	5
Sound pressure level	6
Sound power level	6
0.03 Technical data of generator	7
Reactance and time constants at rated output (saturated)	7
0.04 Technical data of heat recovery	8
General data - Hot water circuit	8
General data - Cooling water circuit	8
Exhaust gas heat exchanger	8
connection variant F	9

0.01 Technical Data (at module)

			100%	75%	min.
Power input	[2]	kW	5.189	4.018	3.013
Gas volume	*)	Nm ³ /h	1.153	893	670
Mechanical output	[1]	kW	2.329	1.747	1.248
Electrical output	[4]	kW el.	2.270	1.697	1.204
Recoverable thermal output					
~ Intercooler 1st stage	[9]	kW	613	331	144
~ Lube oil		kW	277	241	216
~ Jacket water		kW	380	324	285
~ Exhaust gas cooled to 180 °C		kW	897	837	697
Total recoverable thermal output	[5]	kW	2.167	1.733	1.342
Total output generated		kW total	4.437	3.430	2.546
Heat to be dissipated (calculated with Glykol 37%)					
~ Intercooler 2nd stage		kW	48	35	25
~ Lube oil		kW	---	---	---
~ Surface heat	ca. [7]	kW	168	~	~
Spec. fuel consumption of engine electric					
Spec. fuel consumption of engine electric	[2]	kWh/kWel.h	2,29	2,37	2,50
Spec. fuel consumption of engine	[2]	kWh/kWh	2,23	2,30	2,41
Lube oil consumption	ca. [3]	kg/h	0,47	~	~
Electrical efficiency			43,7%	42,2%	39,9%
Thermal efficiency			41,8%	43,1%	44,5%
Total efficiency	[6]		85,5%	85,4%	84,5%
Hot water circuit:					
Forward temperature		°C	90,0	84,0	78,6
Return temperature		°C	60,0	60,0	60,0
Hot water flow rate		m ³ /h	62,0	62,0	62,0
Fuel gas LHV		kWh/Nm ³	4,5		

*) approximate value for pipework dimensioning

[] Explanations: see 0.10 - Technical parameters

All heat data is based on standard conditions according to attachment 0.10. Deviations from the standard conditions can result in a change of values within the heat balance and must be taken into consideration in the layout of the cooling circuit/equipment (intercooler; emergency cooling; ...).

Main dimensions and weights (at module)

Length	mm	~ 8.300
Width	mm	~ 2.200
Height	mm	~ 2.800
Weight empty	kg	~ 30.000
Weight filled	kg	~ 31.000

Connections

Hot water inlet and outlet [A/B]	DN/PN	100/10
Exhaust gas outlet [C]	DN/PN	600/10
Fuel Gas (at module) [D]	DN/PN	100/10
Water drain ISO 228	G	½"
Condensate drain	DN/PN	65/10
Safety valve - jacket water ISO 228 [G]	DN/PN	2x1½"/2,5
Safety valve - hot water	DN/PN	50/16
Lube oil replenishing (pipe) [I]	mm	28
Lube oil drain (pipe) [J]	mm	28
Jacket water - filling (flex pipe) [L]	mm	13
Intercooler water-Inlet/Outlet 1st stage	DN/PN	100/10
Intercooler water-Inlet/Outlet 2nd stage [M/N]	DN/PN	65/10

Output / fuel consumption

ISO standard fuel stop power ICFN	kW	2.329
Mean effe. press. at stand. power and nom. speed	bar	18,67
Fuel gas type		Biogas
Based on methane number Min. methane number	MZ	135 117 d)
Compression ratio	Epsilon	12,5
Min. fuel gas pressure for the pre chamber	bar	3,44
Min./Max. fuel gas pressure at inlet to gas train	mbar	120 - 200 c)
Max. rate of gas pressure fluctuation	mbar/sec	10
Maximum Intercooler 2nd stage inlet water temperature	°C	50
Spec. fuel consumption of engine	kWh/kWh	2,23
Specific lube oil consumption	g/kWh	0,20
Max. Oil temperature	°C	~ 80
Jacket-water temperature max.	°C	~ 95
Filling capacity lube oil (refill)	lit	~ 648

c) Lower gas pressures upon inquiry

d) based on methane number calculation software AVL 3.2

0.02 Technical data of engine

Manufacturer		JENBACHER
Engine type		J 616 GS-F25
Working principle		4-Stroke
Configuration		V 60°
No. of cylinders		16
Bore	mm	190
Stroke	mm	220
Piston displacement	lit	99,80
Nominal speed	rpm	1.500
Mean piston speed	m/s	11,00
Length	mm	4.894
Width	mm	1.886
Height	mm	2.503
Weight dry	kg	12.500
Weight filled	kg	13.500
Moment of inertia	kgm ²	64,96
Direction of rotation (from flywheel view)		left
Radio interference level to VDE 0875		N
Starter motor output	kW	20
Starter motor voltage	V	24

Thermal energy balance

Power input	kW	5.189
Intercooler	kW	661
Lube oil	kW	277
Jacket water	kW	380
Exhaust gas cooled to 180 °C	kW	897
Exhaust gas cooled to 100 °C	kW	1.202
Surface heat	kW	95

Exhaust gas data

Exhaust gas temperature at full load	[8]	°C	406
Exhaust gas temperature at bmep= 14 [bar]		°C	~ 459
Exhaust gas temperature at bmep= 10 [bar]		°C	~ 499
Exhaust gas mass flow rate, wet		kg/h	12.828
Exhaust gas mass flow rate, dry		kg/h	12.019
Exhaust gas volume, wet		Nm ³ /h	10.011
Exhaust gas volume, dry		Nm ³ /h	9.003
Max.admissible exhaust back pressure after y-pipe		mbar	50

Combustion air data

Combustion air mass flow rate		kg/h	11.935
Combustion air volume		Nm ³ /h	9.235
Max. admissible pressure drop at air-intake filter		mbar	10

basis for exhaust gas data: natural gas: 100% CH₄; biogas 65% CH₄, 35% CO₂

Sound pressure level

Aggregate a)		dB(A) re 20 μ Pa	102
31,5	Hz	dB	83
63	Hz	dB	90
125	Hz	dB	96
250	Hz	dB	98
500	Hz	dB	97
1000	Hz	dB	95
2000	Hz	dB	94
4000	Hz	dB	94
8000	Hz	dB	92
Exhaust gas b)		dB(A) re 20 μ Pa	119
31,5	Hz	dB	109
63	Hz	dB	119
125	Hz	dB	128
250	Hz	dB	117
500	Hz	dB	115
1000	Hz	dB	114
2000	Hz	dB	111
4000	Hz	dB	106
8000	Hz	dB	91

Sound power level

Aggregate	dB(A) re 1pW	124
Measurement surface	m ²	149
Exhaust gas	dB(A) re 1pW	127
Measurement surface	m ²	6,28

a) average sound pressure level on measurement surface in a distance of 1m (converted to free field) according to DIN 45635 and ISO 3744, precision class 3.

b) average sound pressure level on measurement surface in a distance of 1m according to DIN 45635 and ISO 3744, precision class 2.

The spectra are valid for aggregates up to bmep=20 bar. (for higher bmep add safety margin of 1dB to all values per increase of 1 bar pressure).

Engine tolerance \pm 3 dB

0.03 Technical data of generator

Manufacturer		AVK(-0,925cap) e)
Type		DIG 142 c/4 e)
Type rating	kVA	3.760
Driving power	kW	2.329
Ratings at p.f. = 1,0	kW	2.270
Ratings at p.f. = 0,8	kW	2.256
Rated output at p.f. = 0,8	kVA	2.819
Rated reactive power at p.f. = 0,8	kVar	1.692
Rated current at p.f. = 0,8	A	155
Frequency	Hz	50
Voltage	kV	10,5
Speed	rpm	1.500
Permissible overspeed	rpm	1.800
Power factor (lagging - leading) (UN)		0,8 - 0,925
Efficiency at p.f. = 1,0		97,5%
Efficiency at p.f. = 0,8		96,9%
Moment of inertia	kgm ²	153,00
Mass	kg	9.450
Radio interference level to EN 55011 Class A (EN 61000-6-4)		N
Cable outlet		left
I _k " Initial symmetrical short-circuit current	kA	1,16
I _s Peak current	kA	2,95
Insulation class		F
Temperature (rise at driving power)		F
Maximum ambient temperature	°C	40

Reactance and time constants at rated output (saturated)

x _d direct axis synchronous reactance	p.u.	2,007
x _d ' direct axis transient reactance	p.u.	0,203
x _d " direct axis sub transient reactance	p.u.	0,146
x ₂ negative sequence reactance	p.u.	0,153
T _d " sub transient reactance time constant	ms	20
T _a Time constant direct-current	ms	120
T _{do} ' open circuit field time constant	s	3,50

e) JENBACHER reserves the right to change the generator supplier and the generator type. The contractual data of the generator may thereby change slightly. The contractual produced electrical power will not change.

0.04 Technical data of heat recovery

General data - Hot water circuit

Total recoverable thermal output	kW	2.167
Return temperature	°C	60,0
Forward temperature	°C	90,0
Hot water flow rate	m ³ /h	62,0
Nominal pressure of hot water	PN	10
min. operating pressure	bar	3,5
max. operating pressure	bar	9,0
Pressure drop hot water circuit	bar	1,40
Maximum Variation in return temperature	°C	+0/-5
Max. rate of return temperature fluctuation	°C/min	10

General data - Cooling water circuit

Heat to be dissipated (calculated with Glykol 37%)	kW	48
Return temperature	°C	50
Cooling water flow rate	m ³ /h	30
Nominal pressure of cooling water	PN	10
min. operating pressure	bar	0,5
max. operating pressure	bar	5,0
Loss of nominal pressure of cooling water	bar	~
Maximum Variation in return temperature	°C	+0/-5
Max. rate of return temperature fluctuation	°C/min	10

Exhaust gas heat exchanger

Type	shell-and-tube
------	----------------

PRIMARY:

Exhaust gas pressure drop approx	bar	0,02
Exhaust gas connection	DN/PN	600/10

SECONDARY:

Pressure drop hot water circuit	bar	0,20
Hot water connection	DN/PN	100/10

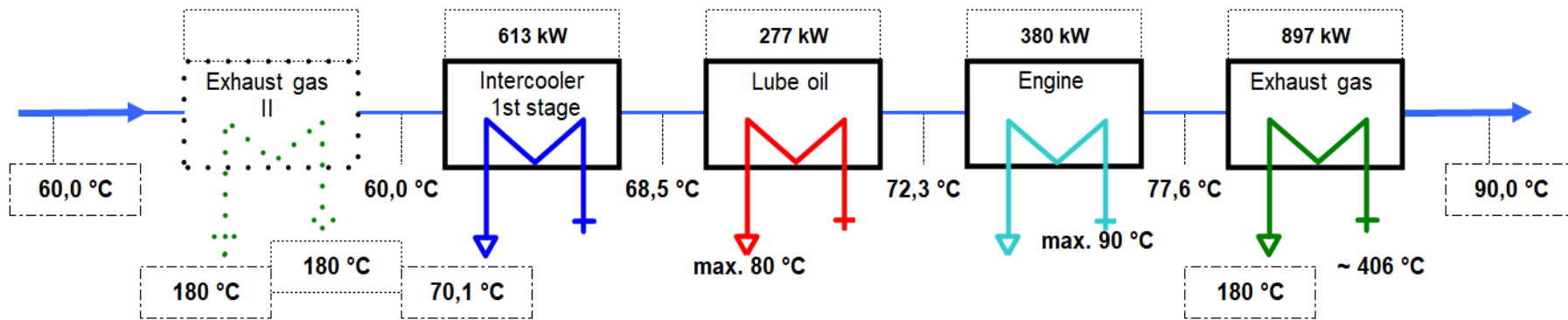
The final pressure drop will be given after final order clarification and must be taken from the P&ID order documentation.

Hot water circuit

Recoverable thermal output = 2.167 kW

(+12/-8 % tolerance)

Hot water flow rate = 62,0 m³/h

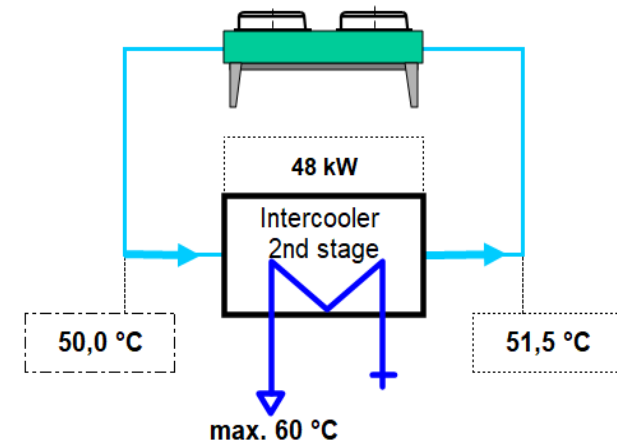


Low temperature circuit (calculated with Glykol 37%)

Heat to be dissipated = 48 kW

(+12/-8 % tolerance)

Cooling water flow rate = 30,0 m³/h





Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

BIOELECTRIC G.C.C. LTD
ΑΓΙΑΣ ΕΙΡΗΝΗΣ 24
3095 ΛΕΜΕΣΟΣ

ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ Φ.Π.Α. : 90000020C

Αρ. Αίτησης ΔΣΔ (ΑΗΚ) : 400386360

Αρ. Πρωτ. σας :

Ημερομηνία : 26/09/2018

Αγαπητοί Κύριοι,

ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΟΙ ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΤΗΝ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ), ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Π.Ο.Α.Α.Η» (Τεμ: 580 (ΜΕΡΟΣ), Φύλλο: 51-Λ, Σχέδιο: 22, Περιοχή: ΑΓΙΑ ΒΑΡΒΑΡΑ Επαρχία: ΠΑΦΟΣ, (στο εξής θα αποκαλείται «τα υποστατικά»).

Αναφέρομαι στην αίτησή σας που λήφθηκε στις 04/04/2018 και επιθυμώ να σας πληροφορήσω ότι η αίτησή σας έχει ΚΑΤΑΡΧΗΝ εγκριθεί από τον ΔΣΔ(ΑΗΚ), και έχετε καταρχήν επιλεγεί στα πλαίσια του Σχεδίου του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (το Υπουργείο) με τίτλο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (το Σχέδιο), το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τις Συνεδρίες του στις 29/8/2017 (Αριθμός Απόφασης 83.235) και 14/3/2018 (τροποποίηση του Σχεδίου), καθώς και των σχετικών με το Σχέδιο Ανακοινώσεων του Υπουργείου με ημερομηνίες 3 Οκτωβρίου 2017, 21 Μαρτίου 2018 και 4 Απριλίου 2018.

Η διασύνδεση και η παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής σας, Ισχύος 2,27 MWp, με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) δύναται να καταστεί δυνατή όπως πιο κάτω και σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους και τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «ΑΗΚ, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» και «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η», ως Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» αντίστοιχα. Τα πιο πάνω Παραρτήματα αποτελούν αναπόσπαστα μέρη τόσο της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) αποτελεί επίσης η Διαδικασία που είναι αναρτημένη στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το ίδιο πιο πάνω Μενού, με τίτλο: «Διαδικασία Διασύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και Πρόνοιες και Άλλες Τεχνικές Απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒΤ με τίτλο: 'Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με Τελική Κατάληξη την Ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού (το Σχέδιο)'».

Παρεχόμενο ηλεκτρικό ρεύμα από Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ Ισχύος 2,27 MWp, 3-φ, 22kV, 50Hz

Μέθοδος Σύνδεσης: Εγκατάσταση επίγειου υποσταθμού Διανομής, κατασκευή και τροποποίηση δικτύου μέσης τάσης

Προκαταρκτικό Κόστος Σύνδεσης
ΟΛΙΚΟ ΣΕ EUR: 43.353,53 Χωρίς ΦΠΑ

Ισχύς αποδοχής Προκαταρκτικής Προσφοράς μέχρι: 25/10/2018

Το πιο πάνω ποσό των Προκαταρκτικών Όρων αποτελεί αρχική εκτίμηση κόστους (χωρίς ΦΠΑ), υπόκειται σε διαφοροποίηση ανάλογα με την τελική λεπτομερή Τεχνοοικονομική Μελέτη και δεν είναι δεσμευτικό για τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Το ποσό αυτό υπόκειται, επίσης, στην εξασφάλιση των αναγκαίων Αδειών, Εγκρίσεων, Συγκαταθέσεων και Διατυπώσεων που απαιτεί ο Περί Ηλεκτρισμού Νόμος, για το νέο Δίκτυο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ).

Επίσης σας πληροφορώ ότι ισχύουν οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες των πιο πάνω Παραρτημάτων (Παράρτημα 1, Παράρτημα «Α» και Παράρτημα «Χ»), της πιο πάνω Διαδικασίας, καθώς και των Ειδικών Όρων για Συστήματα Παραγωγής ΑΠΕ που ακολουθούν, τα οποία αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς.

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, τονίζεται ότι, ισχύουν οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες του Σχεδίου του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (ΥΕΕΒΤ) με τίτλο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (το Σχέδιο), το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τις Συνεδρίες του στις 29/8/2017 (Αριθμός Απόφασης 83.235) και 14/3/2018 (τροποποίηση του Σχεδίου), οι σχετικές με το Σχέδιο Ανακοινώσεις του ΥΕΕΒΤ με ημερομηνίες 3 Οκτωβρίου 2017, 21 Μαρτίου 2018 και 4 Απριλίου 2018, καθώς και οποιαδήποτε νέα τροποποίηση του Σχεδίου από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και οποιαδήποτε νέα Ανακοίνωση από το Υπουργείο (ΥΕΕΒΤ).

Για τη διασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής θα πρέπει να ακολουθήσετε και να εφαρμόσετε τη διαδικασία με τίτλο «Διαδικασία Διασύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής και Πρόνοιες και άλλες Τεχνικές Απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒΤ με τίτλο: Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (η Διαδικασία), η οποία είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από την καρτέλα: «ΑΗΚ, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» και «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Διαδικασία Διασύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής ΑΠΕ». Η Διαδικασία αυτή, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς, επισυνάπτεται ως Παράρτημα VII στον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), ο οποίος αποτελεί Παράρτημα 1 και αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς. Στην Διαδικασία αναφέρονται, επίσης, οι πρόνοιες και άλλες τεχνικές απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒΤ.

Καταβολή στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) των τηλεπικοινωνιακών τελών και των κόστων της διαχείρισης των μετρήσεων και των δεδομένων

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, τονίζεται ότι θα σας αποκόπτεται το ποσό των Εκατόν Ογδόντα Ευρώ (€180), πλέον ΦΠΑ, από την πληρωμή του τελευταίου σας λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος κάθε ημερολογιακού έτους ή θα καταβάλλεται το ποσό αυτό στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) το μήνα Ιανουάριο κάθε ημερολογιακού έτους, καθόλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας, για την κάλυψη των τηλεπικοινωνιακών εξόδων του ΔΣΔ (ΑΗΚ) για το κόστος (μηνιαία ή ετήσια τέλη προς τηλεπικοινωνιακό παροχέα) της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας του Μετρητή του Συστήματος Παραγωγής σας με το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), καθώς και το κόστος για την ενεργειακή διαχείριση των μετρήσεων και των δεδομένων, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στο Κεφάλαιο

του Τεχνικού Οδηγού (Παράρτημα 1) της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ), υπό τον τίτλο: «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων».

Η αποδοχή της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς θεωρείται ως υποβολή αίτησης (η αίτηση) για την εξασφάλιση της Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Αίτηση στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) για την εξασφάλιση της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), μπορεί να υποβληθεί στα κατά τόπους Κέντρα Διαχείρισης Αιτήσεων (ΚΔΑΙ) των Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), αφού μονογράψετε όλες τις σελίδες και υπογράψετε τη «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ», (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Π.Ο.Α.Α.Η»), και προσκομίσετε μαζί με την αίτησή σας την υπογεγραμμένη Δήλωση Αποδοχής, με μονογραμμένες όλες τις σελίδες της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς.

ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

Μαζί με την αποδοχή της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς (αίτηση για την έκδοση τελικών όρων) θα υποβάλλονται και όλα τα απαιτούμενα Στοιχεία, Πιστοποιητικά και Δικαιολογητικά που αναφέρονται στο συνημμένο έντυπο του Παραρτήματος Ι (Έντυπο Απαιτούμενων Στοιχείων, Πιστοποιητικών, Δικαιολογητικών και άλλων Εγγράφων που πρέπει να προσκομιστούν από τον Παραγωγό με την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς για την έκδοση τελικών Όρων από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ)). Η αίτηση θα παραλαμβάνεται μόνο εάν είναι πλήρως συμπληρωμένη και συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα στοιχεία, πιστοποιητικά και δικαιολογητικά.

Για να γίνει αποδεκτή η αίτηση σας για την ετοιμασία της τελικής Τεχνοοικονομικής Μελέτης και την έκδοση των Τελικών Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας, θα πρέπει να καταβάλετε στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) το 5% του ποσού των Προκαταρκτικών Όρων, πλέον το ΦΠΑ που θα ισχύει κατά την ημερομηνία πληρωμής, δηλαδή EUR 2.579.54 (EUR 2.167.68 και 19% ΦΠΑ).

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς και η πληρωμή του 5% του Προκαταρκτικού κόστους θα πρέπει να πραγματοποιηθούν εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς, δηλαδή μέχρι τις 19/10/2018. Σε αντίθετη περίπτωση, η Προκαταρκτική Προσφορά του ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα παύσει να ισχύει, η αίτηση σας, η ΚΑΤΑΡΧΗΝ έγκριση σας και η καταρχήν επιλογή σας για ένταξη στο Σχέδιο του Υπουργείου θα ακυρωθούν, χωρίς άλλη προειδοποίηση.

Σε περίπτωση αποδοχής της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ των Τελικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας, το πιο πάνω ποσό πληρωμής του 5% θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του ποσού των Τελικών Όρων και θα αφαιρεθεί από το τελικό πληρωτέο ποσό. Σε αντίθετη περίπτωση, ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα κατακρατήσει το ποσό αυτό ως αντιστάθμισμα των διοικητικών του εξόδων (διεκπεραίωση της Τεχνοοικονομικής Μελέτης και των νομομισμένων διαδικασιών (εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγκρίσεων, Δικαιωμάτων Διέλευσης, Χωρομέτρηση Εναέριας Γραμμής, κ.α.)).

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ ΕΡΓΟΥ

Σύμφωνα με το Σχέδιο του ΥΕΕΒΤ, εντός του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από την ημερομηνία της αποδοχής των Προκαταρκτικών Όρων του ΔΣΔ (ΑΗΚ), θα πρέπει να προσκομίσετε εγγύηση πιστής εκτέλεσης από τράπεζα ή πιστωτικό ίδρυμα ύψους 34 ευρώ ανά εγκατεστημένο kW από ΑΠΕ της επένδυσής σας με ανώτατο ποσό τις 100.000 ευρώ. Σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση σας θα απορριφθεί με γραπτή επιστολή από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η εγγύηση θα πρέπει να είναι στη μορφή του πρότυπου με τίτλο «ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ» που έχει δημοσιεύσει το Υπουργείο με ανακοίνωση του. Το Έντυπο της εγγυητικής επιστολής πιστής εκτέλεσης επισυνάπτεται ως Παράρτημα II και οι σχετικές Ανακοινώσεις του Υπουργείου με ημερομηνίες 3 Οκτωβρίου 2017, 21 Μαρτίου 2018 και 4 Απριλίου 2018 ως Παράρτημα III, Παράρτημα IV και Παράρτημα V αντίστοιχα.



Όλες οι εγγυητικές πιστής εκτέλεσης θα πρέπει να έχουν ημερομηνία λήξης μέχρι τις 31/12/2020. Το Υπουργείο δύναται να απελευθερώσει τις εγγυητικές νωρίτερα σε περίπτωση που το έργο τεθεί σε Εμπορική λειτουργία ή στην περίπτωση που η Πολεοδομική ή η Οικοδομική Αρχή απορρίψει την αίτηση για έκδοση της σχετικής Άδειας.

Η εγγύηση αυτή θα εξαργυρώνεται από το Υπουργείο εις όφελος του στην περίπτωση που αιτητής:

- παραβιάσει το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου σε οποιοδήποτε στάδιο της διαδικασίας με δική του υπαιτιότητα.
- αποτύχει να ολοκληρώσει το έργο σύμφωνα με τους όρους του Σχεδίου, τους Όρους (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και της σύμβασης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που θα υπογραφεί μεταξύ του αιτητή και της ΑΗΚ.
- θα θέσει σε εμπορική λειτουργία το έργο μετά τις 28 Φεβρουαρίου του 2020 (εκτός στις περιπτώσεις που η καθυστέρηση οφείλεται αποδεδειγμένα στον ΔΣΔ (ΑΗΚ)).

Με την εξαργύρωση της εγγυητικής πιστής εκτέλεσης από το Υπουργείο, τερματίζεται αυτόματα και η Σύμβαση Αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την ΑΗΚ.

Το ποσό της εγγύησης πιστής εκτέλεσης θα απελευθερωθεί με επιστολή του Υπουργείου, μόλις λάβει γνώση για την σύνδεση και ορθή λειτουργία του έργου από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ/ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΟΥ

Σύμφωνα με το Σχέδιο, το κάθε έργο θα πρέπει να ολοκληρωθεί, να συνδεθεί με το Δίκτυο και να τεθεί σε πλήρη εμπορική λειτουργία, το αργότερο εντός:

- A1. 8 μηνών για τα φωτοβολταϊκά συστήματα μέχρι 150kW
- A2. 12 μηνών για τα φωτοβολταϊκά συστήματα μεγαλύτερα από 150kW
- B. 16 μηνών για τα Αιολικά συστήματα και τα συστήματα Βιομάζας,
- Γ. 24 μηνών για τα Ηλιοθερμικά συστήματα
- Δ. 24 μηνών για συστήματα αξιοποίησης κυματικής ενέργειας

από την ημερομηνία έκδοσης των τελικών όρων σύνδεσης τους από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) ή τον ΔΣΜΚ, ανάλογα με την περίπτωση.

Το Υπουργείο θα έχει το δικαίωμα να εξαργυρώσει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου εις όφελος του Υπουργείου ή / και να ανακαλέσει αυτόματα το έργο σε περίπτωση που δεν τηρηθούν τα πιο πάνω χρονοδιαγράμματα μετά από την έγκαιρη υπόδειξη από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Ο αιτητής θα ενημερώνεται σχετικά με συστημένη επιστολή από το Υπουργείο, την οποία θα κοινοποιεί και στη ΡΑΕΚ.

Νοείται ότι σε περίπτωση που η Πολεοδομική ή η Οικοδομική Αρχή απορρίψει την αίτηση για έκδοση σχετικής άδειας, οι τελικοί όροι Σύνδεσης θα απορρίπτονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, θα ακυρώνεται η Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και το Υπουργείο θα επιστρέφει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου στον αιτητή.

ΕΓΓΡΑΦΑ ΠΟΥ ΘΑ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΥΠΟΒΛΗΘΟΥΝ ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Τα πιο κάτω έγγραφα θα πρέπει να προσκομιστούν στον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής πριν από την έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής. Σε αντίθετη περίπτωση, η αίτηση σας και η Προσφορά σύνδεσης θα παραμείνουν σε εκκρεμότητα μέχρι την προσκόμιση των εγγράφων:

- (i) Πολεοδομική Άδεια για το προτεινόμενο έργο, όπου απαιτείται με τη νομοθεσία
- (ii) Άδεια Οικοδομής για το έργο



Άδεια Οικοδομής του υποσταθμού Διανομής που θα εκμισθώσει ο αιτητής (Παραγωγός) στην ΑΗΚ, όπου εφαρμόζεται

- (iv) Συμφωνία εκμίσθωσης του υποσταθμού Διανομής μεταξύ ΑΗΚ και Παραγωγού, όπου εφαρμόζεται.

Με εκτίμηση

Πέτρος Μηνά
Β. Διευθυντής Δικτύων

Τάσος Τρηγορίου
Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

Συνημμένα:

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι: ΕΝΤΥΠΟ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΩΝ, ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΕΓΓΡΑΦΩΝ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΠΡΟΣΚΟΜΙΣΤΟΥΝ ΑΠΟ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ ΜΕ ΤΗΝ ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ: ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ: ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 3 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2017 ΓΙΑ ΤΟ «ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ» ΠΟΥ ΕΓΚΡΙΘΗΚΕ ΑΠΟ ΤΟ ΥΠΟΥΡΓΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΣΤΙΣ 29/8/2017

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙV: ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 21 ΜΑΡΤΙΟΥ 2018 ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ «ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ» (ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ) ΠΟΥ ΕΓΚΡΙΘΗΚΕ ΑΠΟ ΤΟ ΥΠΟΥΡΓΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΣΤΙΣ 14 ΜΑΡΤΙΟΥ 2018

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V: ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 4 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2018 ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡΑΤΑΞΗ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ «ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ»

**ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ
(ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ), ΚΑΘΩΣ
ΤΩΝ ΟΡΩΝ, ΤΩΝ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ, ΠΡΟΥΠΟΘΕΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΩΝ ΤΩΝ
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΩΝ 1, «Α» ΚΑΙ «Χ» ΚΑΙ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ
ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Π.Ο.Α.Α.Η»**

Δηλώνουμε υπεύθυνα ότι συμφωνούμε και αποδεχόμαστε την παρούσα ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) καθώς και τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες των πιο κάτω Παραρτημάτων και της Διαδικασίας της Προκαταρκτικής Προσφοράς του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από την καρτέλα «ΑΗΚ, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» και «Εξυπηρέτηση Συνεργατών»:

- (i) **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1:** ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ, ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΠΡΟΝΟΙΕΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΟΡΟΙ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΤΗΝ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ), ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»
- (ii) **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α»:** ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΤΗΝ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ), ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»
- (iii) **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Χ»:** ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ)
- (iv) **ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ:** ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΤΟΥ ΥΕΕΒΤ ΜΕ ΤΙΤΛΟ: «ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ»



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ



Κυπριακή Δημοκρατία

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (ΥΕΕΒΤ) ανακοινώνει την έναρξη λειτουργίας του Σχεδίου με τίτλο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (το Σχέδιο).

Αιτήσεις θα γίνονται δεκτές από τις **16 Οκτωβρίου 2017** μέχρι και τις **16 Απριλίου 2018** ή μέχρι διάθεσης της δυναμικότητας που περιγράφεται στο πιο κάτω πίνακα για την κάθε Τεχνολογία ΑΠΕ, όποια από τα δύο συμβεί πρώτο. Όσον αφορά τα Συστήματα αξιοποίησης κυματικής ενέργειας η ημερομηνία έναρξης υποβολής των αιτήσεων θα ανακοινωθεί σε μεταγενέστερο στάδιο.

Το Υπουργείο έχει το δικαίωμα να αναστείλει ή να επεκτείνει το Σχέδιο, αναλόγως του αριθμού αιτήσεων που θα υποβληθούν συμπεριλαμβανόμενων και των αιτήσεων που θα υποβληθούν για την γεωγραφική περιοχή του έργου Green+. Περισσότερες πληροφορίες για την πιο πάνω περιοχή θα μπορείτε να βρείτε στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ.

Η διαθέσιμη συνολική ισχύς που δύναται να εγκατασταθεί στο πλαίσιο του Σχεδίου είναι 212,5 MW. Η διαθέσιμη συνολική ισχύς και η μέγιστη δυναμικότητα ανά τεχνολογία φαίνονται στο πιο κάτω πίνακα.

Φωτοβολταϊκά Συστήματα (MW)	Αιολικά Συστήματα (MW)	Συστήματα αξιοποίησης Βιομάζας (MW)	Ηλιοθερμικά Συστήματα με αποθήκευση Ενέργειας (MW)	Συστήματα αξιοποίησης κυματικής ενέργειας (MW)
120	17,5	5	50	20
Μέγιστη δυναμικότητα ανά σύστημα*				
8	17,5	5	50	20

*Η μέγιστη δυναμικότητα για κάθε αίτηση θα μπορεί να αυξηθεί σύμφωνα με τους εν ισχύ κανονισμούς από το ΔΣΜΚ, μετά από εμπεριστατωμένη μελέτη για κάθε υποψήφια αίτηση.

Για έργα με ισχύ έως και 8 MW οι αιτήσεις θα υποβάλλονται στα Κέντρα Διαχείρισης Αιτήσεων των Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), ενώ οι αιτήσεις που αφορούν έργα με ισχύ μεγαλύτερη των 8MW, θα υποβάλλονται στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ).

Τα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης των έργων για την κάθε μία από τις πιο πάνω τεχνολογίες περιγράφονται στην παράγραφο 8 του Σχεδίου.

ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν τα ανάλογα έντυπα αιτήσεων και το πρότυπο εγγυητικής επιστολής πιστής εκτέλεσης έργου από τις ιστοσελίδες www.mcit.gov.cy, www.eac.com.cy και www.dsm.org.cy ή σε έντυπη μορφή από τα περιφερειακά γραφεία της ΑΗΚ, από τα γραφεία του ΔΣΜΚ και τα γραφεία της Υπηρεσίας Ενέργειας.

Το Υπουργείο λαμβάνοντας υπόψη τη καθυστέρηση που προέκυψε μέχρι την έγκριση του Σχεδίου καθώς και τα σχόλια του ΔΣΔ στη συνάντηση που έγινε στις 11.9.2017 καθορίζει ως νέα ημερομηνία προτεραιότητας για την περιοχή GREEN+ τις 31 Ιανουαρίου 2018.

3 Οκτωβρίου 2017

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΕΜΠΟΡΙΟΥ, ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΜΠΟΡΙΟΥ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (ΥΕΕΒΤ) ανακοινώνει την τροποποίηση του Σχεδίου με τίτλο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (το Σχέδιο).

Οι ουσιαστικές αλλαγές στο Σχέδιο είναι:

1. **Μείωση του ποσού της εγγύησης πιστής εκτέλεσης του έργου που απαιτείται για τα έργα που θα ενταχθούν στο Σχέδιο.** Συγκεκριμένα θα υποβάλλεται εγγύηση πιστής εκτέλεσης ύψους 34 ευρώ ανά εγκατεστημένο kW του έργου με ανώτατο ποσό τις 100.000 ευρώ, ενώ έχει μετατεθεί και ο χρόνος υποβολής της εγγύησης πιστής εκτέλεσης¹.
2. Για την ένταξη ενός συστήματος ΑΠΕ στο Σχέδιο **δεν θα απαιτείται η υποβολή της πολεοδομικής άδειας και της άδειας οικοδομής του έργου.** Οι συγκεκριμένες άδειες θα μπορούν να υποβάλλονται, σε μεταγενέστερο στάδιο, στον αρμόδιο Διαχειριστή μαζί με την αίτηση για έλεγχο της εγκατάστασης του συστήματος. Έργα τα οποία έχουν ήδη εξασφαλίσει άδεια οικοδομής ή/και πολεοδομική άδεια θα έχουν προτεραιότητα κατά την εξέταση της αίτησης τους από τους αρμόδιους Διαχειριστές.
3. Καθορίζονται **κριτήρια προτεραιότητας** εξέτασης αιτήσεων όπως αυτά περιγράφονται στην παράγραφο 8 β(ι) του Σχεδίου.

Σημειώνεται ότι, οι ενδιαφερόμενοι δεν απαλλάσσονται από την υποχρέωση να εξασφαλίσουν την Πολεοδομική και Οικοδομική άδεια, όπου αυτές απαιτούνται σύμφωνα με το νόμο, πριν την έναρξη των εργασιών υλοποίησης του έργου. Καταληκτική ημερομηνία υποβολής αίτησης για ένταξη στο Σχέδιο παραμένει η **16η Απριλίου 2018**.

Τα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης των έργων για την κάθε μία από τις πιο πάνω τεχνολογίες περιγράφονται στην παράγραφο 8 β του Σχεδίου. Η έναρξη ισχύος του τροποποιημένου Σχεδίου είναι η 23.3.2018.

21 Μαρτίου 2018

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΕΜΠΟΡΙΟΥ, ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ

¹ Η εξαργύρωση της εγγυητικής πιστής εκτέλεσης θα πραγματοποιείται παραβιάζεται οποιοδήποτε χρονοδιάγραμμα του Σχεδίου. Κατά πόσον η οποιαδήποτε καθυστέρηση ή παραβίαση του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης του έργου, οφείλεται σε υπαιτιότητα του αιτητή, θα αποτελεί αντικείμενο τελεσίδικης κρίσης του Υπουργείου ΕΕΒΤ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΜΠΟΡΙΟΥ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ

**Παράταση υποβολής αιτήσεων για το «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από
Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην
Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού»**

Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ανακοινώνει ότι η προθεσμία για την υποβολή αιτήσεων για ένταξη στο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού», παρατείνεται μέχρι τις 30/4/2018.

Για περισσότερες πληροφορίες αναφορικά με το Σχέδιο πατήστε [εδώ](#).

Αρ. Εξαίρεσης: Ε1861-2018 (Π1)*

**ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 2018**

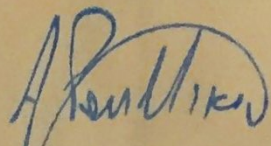
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

**ΠΑΡΑΤΑΣΗ ΙΣΧΥΟΣ
ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ
ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ
ΑΠΟ ΒΙΟΜΑΖΑ**

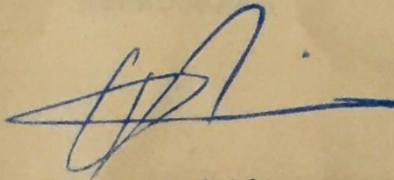
Η ΡΑΕΚ δυνάμει των εξουσιών της παρατείνει την ισχύ της υφιστάμενης Εξαίρεσης από Άδεια της εταιρείας:

BIOELECTRIC G.C.C. LTD

ΗΜΕΡ. ΕΝΑΡΞΗΣ	:	16.03.2018
ΗΜΕΡ. ΛΗΞΗΣ	:	31.12.2019
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ	:	2,27 MW
ΛΗΞΗ ΠΑΡΑΤΑΣΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΔΕΙΑΣ (Π1)	:	31.12.2024



Δρ. Ανδρέας Πουλλικκάς
Πρόεδρος



Φίλιππος Φιλίππου
Αντιπρόεδρος

Σημ: Η παρούσα παράταση της Ισχύος της άδειας αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της αρχικά εκδοθείσας Εξαίρεσης από άδεια