



ΠΡΕΣΒΕΙΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ
ΤΙΡΑΝΑ
ΓΡΑΦΕΙΟ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΥΠΟΘΕΣΕΩΝ

Ο τομέας της ηλεκτρικής ενέργειας και των ΑΠΕ στην Αλβανία

Επιμέλεια: Π. Λάρδα, Σύμβουλος ΟΕΥ Α΄

Σύνταξη: Θ. Πανταζή, Γραμματέας ΟΕΥ Α΄

Περιεχόμενα

1. Εισαγωγή.....	3
2. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας 2014.....	6
3. Εξωτερικό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας 2014.....	8
4. Ρυθμιστική αρχή - Φορείς	11
5. Διάρθρωση τομέα - Επιχειρήσεις.....	13
6. Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	15
6.1. Υδροηλεκτρική ενέργεια.....	16
6.2. Γεωθερμική ενέργεια.....	16
6.3. Αιολική ενέργεια.....	16
6.4. Ηλιακή ενέργεια	17
6.5. Βιομάζα - Βιοκαύσιμα	18
7. Τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας.....	18

Σημείωση: Σε περίπτωση αναδημοσίευσης, να αναφέρεται η πηγή.

1. Εισαγωγή

- Παρά τη διαρκή αύξηση της εγκατεστημένης στη χώρα ισχύος, η Αλβανία παραμένει σταθερά ελλειμματική σε ηλεκτρική ενέργεια, με την παραγωγή της να μην επαρκεί για την κάλυψη των διαρκώς αυξανόμενων αναγκών των καταναλωτών και επιπλέον, προερχόμενη σχεδόν αποκλειστικά από υδροηλεκτρικούς σταθμούς, να εξαρτάται κατά κύριο λόγο από τις καιρικές συνθήκες και ειδικότερα από την ποσότητα των ετήσιων βροχοπτώσεων.
- Επίσης, προς ενίσχυση της επάρκειας του συστήματός της, η χώρα διαθέτοντας τις απαιτούμενες υποδομές - διασυνδέσεις, προβαίνει σε διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας με τις γειτονικές της χώρες, μεταξύ των οποίων και η Ελλάδα.
- Καθώς η κατάσταση του δικτύου μεταφοράς της ηλεκτρικής ενέργειας στην Αλβανία δεν είναι ικανοποιητική και οι απώλειες παραμένουν μεγάλες, υλοποιείται ένα ευρύ πρόγραμμα έργων στον τομέα, που εκτείνεται σε όλες τις διοικητικές περιφέρειες της χώρας, με την υποστήριξη και χρηματοδότηση Διεθνών Οργανισμών και Αναπτυξιακών Φορέων (USAID, EBRD, Επενδυτικό Πλαίσιο Δυτικών Βαλκανίων / WBIF, Kreditanstalt für Wiederaufbau / KfW της Γερμανίας, Παγκόσμια Τράπεζα, IFC κ.ά.). Στο εν λόγω πρόγραμμα, μεταξύ άλλων, προβλέπεται η ανανέωση, αναβάθμιση και επέκταση του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η συντήρηση των λειτουργούντων και η κατασκευή νέων, μεγαλύτερης δυναμικότητας, σταθμών και υποσταθμών, η διαφοροποίηση των πηγών ενέργειας, η συντήρηση και ανακατασκευή φραγμάτων, η κατασκευή Υ/Η σταθμών, η κατασκευή νέων γραμμών σύνδεσης μέσα στη χώρα, αλλά και υπέργειας - υποθαλάσσιας διασύνδεσης με τα γειτονικά κράτη και την ευρύτερη περιοχή, καθώς και η βελτίωση του συστήματος συλλογής των οφειλών των καταναλωτών προς την εταιρεία διανομής.

Ενδεικτικά, αναφέρονται οι κάτωθι **γραμμές διασύνδεσης**:

- 400kV **Αλβανίας - Κοσσόβου**: συνολικού μήκους 241,1 χλμ. Οι εργασίες συγχρηματοδοτούνται από την KfW. Οι εργασίες κατασκευής στο αλβανικό τμήμα (μήκους 153,5 km) έχουν αναληφθεί από την Σλοβενική EnergyInvest και αναμένεται να ολοκληρωθούν το 2016, καθώς καθυστερήσεις παρατηρούνται εξ' αιτίας αρχαιολογικών ευρημάτων. Το τμήμα εντός του Κοσσόβου ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2015 και διενεργούνται οι απαραίτητοι έλεγχοι ασφάλειας.

- 400 kV **πΓΔΜ - Αλβανίας - Ιταλίας**: Ολοκληρώθηκε η μελέτη σκοπιμότητας και η μελέτη περιβαλλοντολογικών επιπτώσεων για τη διασύνδεση με την πΓΔΜ. Παράλληλα, τον Φεβρουάριο 2015, υπεγράφη συμφωνία με τη γερμανική κατασκευαστική εταιρεία Max Streicher GmbH & Co, η οποία, ως επικεφαλής κοινοπραξίας, θα προετοιμάσει τη μελέτη σκοπιμότητας για την κατασκευή της γραμμής διασύνδεσης με την Ιταλία. Η κατασκευή του αγωγού διασύνδεσης με την Ιταλία υπολογίζεται ότι θα κοστίσει πάνω από 200 εκατ. €.

- 400 kV **Αλβανίας - Μαυροβουνίου**: Το έργο χρηματοδοτήθηκε από την KfW και τέθηκε σε λειτουργία το 2011.

- 400 kV **Αλβανίας - Ελλάδα** μεταξύ Καρδιάς (Ελλάδα) και Zemblak (Αλβανία) και 150 kV μεταξύ Υ/Σ Μούρτου και Υ/Σ Bistrica στην Αλβανία.

Ακόμη, η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) χρηματοδοτεί με 12,7 εκατ. € τις εργασίες αποκατάστασης στη μεγαλύτερη Υ/Η μονάδα της Αλβανίας στο Komani, στα βουνά της περιοχής Puka, στην οποία δεν έχει πραγματοποιηθεί καμία σημαντική εργασία συντήρησης, εδώ και 30 έτη. Το φράγμα Komani, με εγκατεστημένη ισχύ 600 MW, είναι το μεγαλύτερο από ένα σύμπλεγμα τριών υδροηλεκτρικών καταρρακτών που παράγουν το 65% της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας.

Αξίζει να σημειωθεί ότι τον Οκτώβριο 2014, η Παγκόσμια Τράπεζα ενέκρινε δάνειο ύψους 150 εκατ. \$ (118,3 εκατ. €) για τη μεταρρύθμιση στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας, εκ των οποίων τα 95 εκατ. \$ εκτιμάται ότι θα διατεθούν στο σύστημα διανομής ρεύματος.

Τέλος, τον Ιούλιο 2015 υπεγράφησαν τρεις (3) συμφωνίες ανάμεσα στην Α/Κυβέρνηση και τη Γερμανία για τον τομέα της ενέργειας. Συγκεκριμένα, υπεγράφη συμφωνία, η οποία προβλέπει χορήγηση δανείου ως και 20 εκ. € για το πρόγραμμα «Υδάτινη ενέργεια και ασφάλεια φραγμάτων ποταμού Ντριν» και δύο συμφωνίες, οι οποίες προβλέπουν χρηματοδότηση 12 εκ. € για τα προγράμματα «Ενεργειακή απόδοση μέσω του τραπεζικού τομέα» και «Ενεργειακή απόδοση στον τομέα των μεταφορών».

- Από κυβερνητικής πλευράς, έχει υιοθετηθεί ένα μακροπρόθεσμο ενεργειακό πρόγραμμα μέχρι το 2020, η **Εθνική Στρατηγική Ενέργειας** (National Energy Strategy), που επικαιροποιείται σε τακτά χρονικά διαστήματα και παράλληλα, τον Σεπτέμβριο του 2011, με κύριο στόχο την ενίσχυση της απόδοσης του τομέα, σε κάθε στάδιο, από την παραγωγή μέχρι την κατανάλωση για όλα τα εμπλεκόμενα μέρη, εγκρίθηκε το **“Albanian National Energy Efficiency Action Plan”** (NEEAP) 2012 - 2018, εναρμονισμένο με την Οδηγία 2006/32/EC για την «Energy Efficiency end use and energy services». Στο πλαίσιο αυτό, είχε

ψηφισθεί ο Νόμος 9379/2005 «On Energy Efficiency», ο οποίος, όμως, ουδέποτε εφαρμόστηκε και χρήζει επικαιροποίησης, ώστε να προβλέπει πολιτικές και μέτρα για την προώθηση και ενίσχυση της απόδοσης του ενεργειακού συστήματος της χώρας, την εξοικονόμηση ενέργειας, τη στήριξη παρεμβάσεων και τη θέσπιση νέων κανονισμών στον κατασκευαστικό κλάδο για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των κτιρίων κ.λπ. Εκκρεμεί, ακόμη, η ανωτέρω διαδικασία επικαιροποίησης. Επιπλέον, η Αλβανία, ως μέλος της Ενεργειακής Κοινότητας, ανέλαβε στην πρόσφατη 13^η Υπουργική Διάσκεψη της Ενεργειακής Κοινότητας (16.10.2015) τη μεταφορά στην εσωτερική της νομοθεσία της νέας οδηγίας 2012/27/EU για την ενεργειακή απόδοση, έως 15 Οκτωβρίου 2017.

Παράλληλα, έχει αρχίσει στοχευμένη ενημέρωση του κοινού για τις δυνατότητες χρηματοδότησης και τα οφέλη που προκύπτουν από εφαρμογές εξοικονόμησης ενέργειας (σχετικό πληροφοριακό έντυπο βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοθέση <http://www.aab.al/edu/ee/en/index.php>). Ακόμη, εγκαινιάστηκε, στις 3.2.2014, το Κέντρο πληροφόρησης για την ενεργειακή αποδοτικότητα, το οποίο υλοποιήθηκε με γερμανική χρηματοδότηση, στο πλαίσιο του προγράμματος «Open Regional Funds for Energy Efficiency».

- Εκτεταμένη εκστρατεία, με τη βοήθεια ειδικής ομάδας εργασίας υπό τον Αντιπρόεδρο της Α/Κυβέρνησης, διενεργείται, από το 2014, για τη μείωση των μη τεχνικών απωλειών του δικτύου (κλοπών) και την αύξηση της συλλογής των λογαριασμών. Επίσης, πιλοτικό πρόγραμμα ανέλαβε η Deutsche Telekom για την τοποθέτηση, σε ορισμένες περιοχές στα Τίρανα και στο Δυρράχιο, 10.000 έξυπνων μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι εντοπίζουν, ακόμη, απώλειες ή κατανάλωση, η οποία δεν τιμολογείται. Ακόμη, επεκτάθηκε η δυνατότητα πληρωμής των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας μέσω τραπεζικών λογαριασμών και καρτών, καθώς και μέσω κινητών τηλεφώνων. Η Εταιρεία Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (OSHEE) προχώρησε, ακόμη, σε παροχή διευκολύνσεων και ρύθμιση των ανεξόφλητων οφειλών ηλεκτρικής ενέργειας, σε παραπάνω από 300.000 νοικοκυριά. Ως αποτέλεσμα των ανωτέρω προσπαθειών, μειώθηκαν οι μη τεχνικές απώλειες δικτύου από 61% το 2013 σε 44% το 2014. Η πληρωμή των λογαριασμών αυξήθηκε σε 92,6% το 2014 από 83% το 2013, με περαιτέρω αυξητική τάση το 2015.
- Πρόσφατα, στις 30.04.2015, το αλβανικό Κοινοβούλιο υιοθέτησε νέο νόμο «Για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας» (No.43/2015), που στοχεύει στην απελευθέρωση και ανάπτυξη της αλβανικής ενεργειακής αγοράς.
- Η Αλβανία συμμετέχει στην **Ενεργειακή Κοινότητα της Νοτιοανατολικής Ευρώπης** “EU/South Eastern Europe Energy Community”, www.energy-community.org, Συμφωνία της ΕΕ και χωρών της περιοχής, που υπογράφηκε τον

Οκτώβριο 2005 στην Αθήνα και τέθηκε σε ισχύ την 1.7.2006 (Νόμος 905/3.04.2006), αποσκοπώντας στη δημιουργία μίας ολοκληρωμένης αγοράς ενέργειας μεταξύ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των συμβαλλομένων μερών κι ενός ενιαίου ενεργειακού ρυθμιστικού και κανονιστικού πλαισίου.

- Σύμφωνα με την Ενεργειακή Κοινότητα, η Αλβανία είναι η 2^η χώρα, μεταξύ των μελών της, που μετέφερε, με τον πρόσφατο νόμο, τις απαιτήσεις του 3^{ου} ενεργειακού πακέτου για την ηλεκτρική ενέργεια στην εσωτερική της νομοθεσία και εναρμονίσθηκε με την κοινοτική νομοθεσία. Απουσιάζει, όμως, εθνικό σχέδιο δράσης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, όπως τονίζει, τόσο η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, όσο και η Ενεργειακή Κοινότητα.
- Στις 20 - 21 Μαΐου 2015, η Αλβανία υπέγραψε τον **Διεθνή Χάρτη Ενέργειας** (http://www.energija.gov.al/files/news_files/International_Energy_Charter.pdf), τον οποίο έχουν υιοθετήσει 73 χώρες από διάφορες γεωγραφικές περιοχές και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Πρόκειται για δήλωση πολιτικών προθέσεων με στόχο την ενίσχυση της διεθνούς συνεργασίας για την αντιμετώπιση κοινών προκλήσεων που σχετίζονται με την ενέργεια σε διεθνές επίπεδο.

2. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας 2014

Η συνολική διαθέσιμη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας, παραχθείσα και από εισαγωγές, το 2014, ανήλθε σε 7.794 GWh, σημειώνοντας μείωση 0,8%, σε σχέση με το 2013. Η ανωτέρω μείωση ήταν αποτέλεσμα, αποκλειστικά, της μείωσης της εγχώριας παραγωγής από κρατικούς σταθμούς.

Η **εγχώρια παραγωγή** ηλεκτρικής ενέργειας στην Αλβανία ανήλθε το 2014 στις 4.726 GWh, καταγράφοντας μείωση της τάξης του 32,1%, έναντι των 6.987 GWh το 2013. Η μείωση αυτή, εν μέρει, ήταν αναμενόμενη, καθώς το 2013 κατεγράφη το μεγαλύτερο ύψος παραγωγής, από το 2000 έως και σήμερα, μετά την παραγωγή του 2010 (7.715 GWh).

Το ύψος της εγχώριας παραγωγής, το 2014 κάλυψε το 60,6% περίπου των ετήσιων αναγκών της χώρας, ποσοστό εμφανώς μειωμένο από εκείνο του 2013 (75,05%), αλλά υψηλότερο από εκείνο του 2012 (59,49%) και του 2011 (53,86%). Σημειώνεται ότι, το 2010, το ποσοστό κάλυψης των εγχώριων αναγκών είχε διαμορφωθεί υψηλότερα, στο 88,48% και το 2009, στο 72,69%.

Ήδη από το 2008, οπότε και σταμάτησε η παραγωγή από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, το σύνολο της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην Αλβανία προέρχεται αποκλειστικά, από Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (Υ/Σ). Το 2014, καταγράφηκε μείωση 41% στην παραχθείσα από Υ/Σ ενέργεια σε σχέση με το 2013. Το 72,1% της συνολικά

παραχθείσας, το 2014, από Υ/Σ ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας προήλθε από κρατικούς σταθμούς, που αποτελούν και την πλειονότητα των λειτουργούντων στη χώρα Υ/Σ.

Μόνο το υπόλοιπο ποσοστό 27,9% της συνολικά παραχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, το 2014, αφορούσε σε παραγωγή από ιδιωτικούς Υ/Σ, καθώς και Υ/Σ που λειτουργούν από ιδιώτες, στο πλαίσιο συμβάσεων παραχώρησης, έναντι του 16,42% το 2013. Η ετήσια παραγωγή των τελευταίων συνέχισε την αυξητική της πορεία, σημειώνοντας αύξηση της τάξης του 14,72% και από 1.148 GWh το 2013 σε 1.317 GWh το 2014.

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς εξακολουθεί τα τελευταία χρόνια να είναι μηδενική, δεδομένου ότι ο μοναδικός (κρατικός) θερμοηλεκτρικός σταθμός της Αλβανίας στην Αυλώνα, ισχύος 100 MW και ιδιοκτησίας της TEC Vloja Sh.A., θυγατρικής της KESH Sh.A., παρότι αναμένετο να λειτουργήσει από το 2011, δεν λειτουργεί, εξ' αιτίας προβλήματος στο σύστημα ψύξης που σημειώθηκε κατά την δοκιμαστική περίοδο λειτουργίας του. Η KESH sh.a διερευνά, ακόμη, τα τεχνικά εμπόδια και την μη τήρηση των συμβατικών όρων από την κατασκευάστρια εταιρεία. Το εργοστάσιο θα χρησιμοποιεί ως καύσιμο diesel και υπάρχει δυνατότητα για τριπλασιασμό της ισχύος του. Διαθέτει υβριδικές τουρμπίνες και μπορεί να χρησιμοποιήσει ως καύσιμο και φυσικό αέριο, δίχως τεχνικές τροποποιήσεις.

Η **ετήσια κατανάλωση** ηλεκτρικής ενέργειας στην Αλβανία, το 2014, αυξήθηκε κατά 10,08%, στις 5.011 GWh από 4.551 GWh το 2013, αντιπροσωπεύοντας το 64,28% της συνολικά διαθέσιμης ενέργειας για τελική χρήση. Πρόκειται για την 2^η μεγαλύτερη ετήσια κατανάλωση από το 2000 έως και σήμερα, με το 2010 να καταγράφει το ιστορικά υψηλότερο ποσό των 5.031 GWh.

Η οικιακή κατανάλωση, η οποία αντιστοιχούσε το 2014 στο 49,93% της τελικά διαθέσιμης (αφαιρούμενων των απωλειών, εξαγωγών και αυτοκατανάλωσης) για κατανάλωση ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας σημείωσε, σε σχέση με το 2013, αύξηση της τάξης του 10,24%, φθάνοντας τις 2.502 GWh. Η κατανάλωση από τους λοιπούς πλην των νοικοκυριών καταναλωτές, αυξήθηκε το 2014 κατά 9,93%, φθάνοντας τις 2.509 GWh και αντιστοιχούσε στο 50,07% της τελικά διαθέσιμης (αφαιρούμενων των απωλειών, εξαγωγών και αυτοκατανάλωσης) για κατανάλωση ποσότητας.

Οι **απώλειες του δικτύου**, καταγράφοντας ετήσια μείωση της τάξης του 15,8%, έναντι του 2013, ανήλθαν το 2014 στις 2.783 GWh ή στο 35,7% περίπου της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας για τελική χρήση, έναντι ποσοστού 35,51% το 2013, 40,75% το 2012 και 28,93% το 2011. Οι απώλειες στο σύστημα διανομής αντιπροσώπευαν, το 2014, το 94,2% των συνολικών απωλειών, καταγράφοντας μείωση 15,3%.

Η **αυτοκατανάλωση** των σταθμών παραγωγής και διανομής μειώθηκε κατά 23,5% περίπου στις 21,145 GWh, ακολουθώντας τη γενική μείωση της παραγωγής.

Ισοζύγιο ηλεκτρικής ενέργειας 2010 – 2014 (σε MWh)					
Έτος	2010	2011	2012	2013	2014
Παραγωγή	7.714.546	4.057.089	4.745.236	6.959.326	4.747.391
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί	0	0	0	0	0
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	7.555.506	3.920.257	4.047.448	5.839.414	3.429.701
Υ/Σ ιδιωτικοί και υπό καθεστώς παραχώρησης	159.040	136.832	697.788	1.147.564	1.317.690
Εισαγωγές (συμπ/νων των ανταλλαγών)	1.004.571	3.474.966	3.230.144	2.322.528	3.355.987
Καθαρές εισαγωγές	0	1.447.832	880.745	170.663	N/A
Αυτοκατανάλωση	40.818	20.780	20.436	27.652	21.145
Εξαγωγές (συμπ/νων των ανταλλαγών)	1.905.549	300.544	335.535	1.424.821	288.497
Καθαρές εξαγωγές	1.736.380	232.128	297.776	952.899	N/A
Απώλειες δικτύου	2.167.199	2.179.157	3.250.039	3.305.622	2.783.182
Απώλειες διανομής	1.910.952	2.006.218	3.080.674	3.095.967	2.622.240
Εγχώρια κατανάλωση	4.605.551	5.031.574	4.369.370	4.551.411	5.010.554
Οικιακή χρήση	2.587.535	2.587.907	2.162.552	2.269.335	2.501.800
Μη οικιακή χρήση	2.018.016	2.443.667	2.206.818	2.282.076	2.508.754
Σύνολο (Παραγωγή - Αυτοκατανάλωση + Εισαγωγές)	8.719.117	7.532.055	7.975.380	9.281.854	8.082.233

Πηγή: INSTAT

3. Εξωτερικό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας 2014

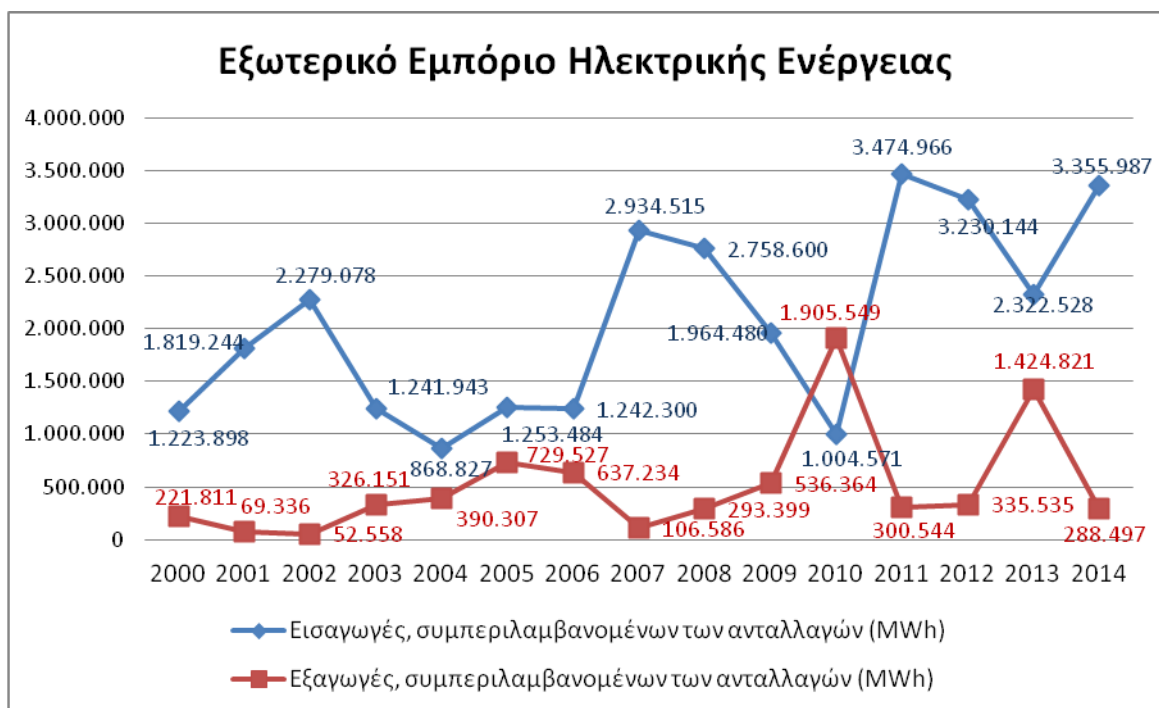
Δεδομένου ότι η εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας προέρχεται σχεδόν αποκλειστικά από υδροηλεκτρικά εργοστάσια, η Αλβανία προβαίνει, συνήθως, σε εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας κατά την ξηρή περίοδο, μεταξύ Ιουνίου και Σεπτεμβρίου, ενώ εξάγει την περίοδο με τις υψηλότερες βροχοπτώσεις, μεταξύ Οκτωβρίου και Μαρτίου.

Οι **εισαγωγές** ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των ανταλλαγών), το 2014, αυξήθηκαν κατά 44,5% και ανήλθαν σε 3.356 GWh από τις 2.323 GWh το 2013. Σημειώνεται, ότι η εισαχθείσα ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας το 2014

αντιστοιχούσε στο 41,5% της συνολικά προσφερθείσας¹ στην Αλβανία (2013: 25%, 2012: 40,5%, 2011: 46,1%, 2010: 11,5%, 2009: 27,3%, 2008: 41,7%).

Οι **εξαγωγές** ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των ανταλλαγών, παρουσίασαν μείωση 79,75%, το 2014. Αντιπροσωπεύουν μόλις το 3,6% της συνολικά προσφερθείσας ενέργειας, με ύψος 288,497 GWh. (2013: 15,3%)

Στο παρακάτω διάγραμμα παρουσιάζεται το εξωτερικό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας για την περίοδο 2000-2014.

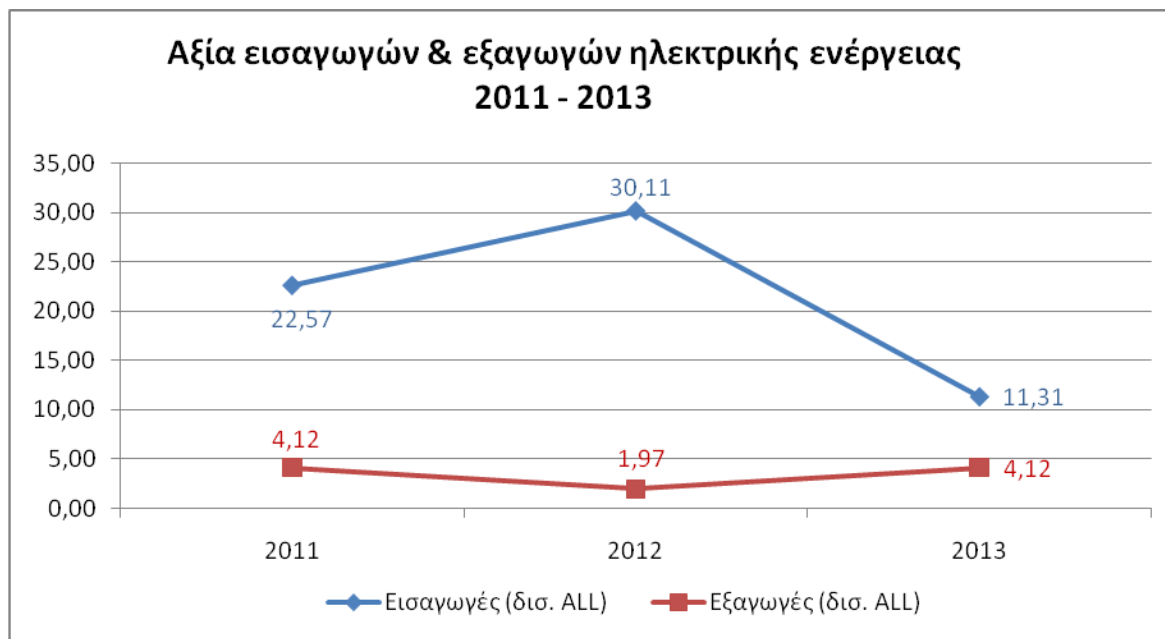


Πηγή: INSTAT

Όπως φαίνεται στο ανωτέρω γράφημα, το εμπορικό ισοζύγιο ηλεκτρικής ενέργειας ήταν θετικό μόνο το 2010, οπότε και η εγχώρια παραγωγή κατέγραψε ιστορικό υψηλό. Από την άλλη, το 2011 είναι το έτος με το μεγαλύτερο έλλειμμα εμπορικού ισοζυγίου ως προς την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας και ακολουθεί, με μικρή διαφορά, το 2014.

Στο γράφημα που ακολουθεί, καταγράφεται η πορεία της αξίας των εξαγωγών και εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά την τριετία 2011-2013².

¹ Παραγωγή - Αυτοκατανάλωση + Εισαγωγές



Πηγή: INSTAT

Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας, για το έτος 2013, ήταν χώρες της ευρύτερης περιοχής, με σημαντικότερη την Ελβετία (μερίδιο 41,98%), από την οποία η αξία των εισαγωγών ανήλθε το 2013 σε 4,75 δισ. ALL, και δεύτερη τη Σερβία με αξία εισαγωγών 4,10 δισ. ALL (μερίδιο 36,26%).

Η αξία των εισαγωγών από την Ελλάδα, για το 2013, κυμάνθηκε σε 262,64 εκ. ALL, διαμορφώνοντας το μερίδιό της σε 2,32%. Το 2012, η αξία ανερχόταν σε 1,39 δισ. ALL (μερίδιο 4,61%), ενώ το 2011, το μερίδιο της Ελλάδας στις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας είχε διαμορφωθεί σε 5,16%, με αξία 1,16 δισ. ALL.

Το 2014, οι εισαγωγές από την Ελλάδα ανήλθαν σε τουλάχιστον 36.071 MWh και σε αξία 277,87 εκ. ALL (περίπου 2 εκ. €). Η Σερβία προμήθευσε την Αλβανία, το 2014, με τουλάχιστον 1.488.383 MWh, αξίας 9,66 δισ. ALL (περίπου 69 εκ. €).

Οι σημαντικότεροι **πελάτες** ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας, για το έτος 2013, ήταν η Ελβετία (μερίδιο 49,23%), με αξία εξαγωγών 2,03 δισ. ALL και η Σερβία (μερίδιο 22,81%), με αξία εξαγωγών 0,94 δισ. ALL.

Η αξία των εξαγωγών προς την Ελλάδα, για το 2013, κυμάνθηκε σε 183,06 εκ. ALL, διαμορφώνοντας το μερίδιό της σε 4,44%. Το 2012, η αξία ανερχόταν σε 225,25

² Για το 2014, δεν είναι δυνατό να εξαχθούν ασφαλή αποτελέσματα εξαιτίας μη πληρότητας των στοιχείων που διέθεσε η INSTAT, επικαλούμενη τη διασφάλιση του απορρήτου των συναλλαγών.

εκ. ALL (μερίδιο 11,42%), ενώ το 2011, το μερίδιο της Ελλάδας στις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Αλβανίας είχε διαμορφωθεί σε 1,09%, με αξία 72,51 εκ. ALL. Το 2014, η Αλβανία εξήγαγε στην Ελλάδα, τουλάχιστον 11.448 MWh, αξίας 101 εκ. ALL (περίπου 720.000 €).

4. Ρυθμιστική αρχή - Φορείς

Η ενέργεια αποτελεί τομέα που στην Αλβανία υπάγεται, πλέον, στην αρμοδιότητα του Υπουργείου Ενέργειας και Βιομηχανίας, <http://www.energija.gov.al/> (έως τον Σεπτέμβριο 2013 υπαγόταν στο τότε Υπουργείο Οικονομίας, Εμπορίου και Ενέργειας, www.ekonomia.gov.al).

Ρυθμιστικός φορέας του τομέα στην Αλβανία είναι η Ρυθμιστική Αρχή Ηλεκτρικής Ενέργειας, Electricity Regulatory Authority (ERE, βλ. ακολούθως στοιχεία), στον ιστότοπο της οποίας περιέχονται όλες οι πληροφορίες για το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο, τις τιμές, τη νομοθεσία και τη διαδικασία αδειοδότησης, καθώς και μητρώο των επιχειρήσεων του δημόσιου και ιδιωτικού τομέα, όπως και των παραχωρησιούχων, που διαθέτουν άδεια δραστηριοποίησης στον κλάδο:

- **Albanian Electricity Regulatory Authority**

- **Enti Rregullator i Energjisë (ERE)**

- ✓ <http://www.ere.gov.al/mat.php?idr=203&idm=187&lang=2>

- (Πληροφορίες για νομοθεσία και διαδικασία αδειοδότησης)

- ✓ <http://www.ere.gov.al/mat.php?idr=202&idm=258&lang=2>

- (Μητρώο αδειών και συμβάσεων παραχώρησης, δικαιούχων κατά κλάδο)

- Bulevardi Gjergj Fishta, Nr. 10, Tirana, Albania

- Tel./Fax: 00355 4 2258112

- E-mail: erealb@ere.gov.al

- Ιστοσελίδα: www.ere.gov.al (στα αλβανικά)

- <http://www.ere.gov.al/index.php?lang=2> (στα αγγλικά)

Πληροφορίες για τον τομέα και τις εξελίξεις του, περιέχονται, επίσης στις ιστοσελίδες του ακόλουθων φορέων:

- **National Agency of Natural Resources**

- **Agjensia Kombëtare e Burimeve Natyrore (AKBN)**

- ✓ <http://www.akbn.gov.al/index.php?ak=details&cid=2&lng=en#> (Πληροφορίες για νομοθεσία και στοιχεία κατά κλάδο, όπως ΑΠΕ, υδροηλεκτρική ενέργεια κ.λπ.)

- Bulevardi "Bajram Curri", Blloku "Vasil Shanto", Tirana, Albania

- Tel.: 00355 4 2257117

- Fax: 00355 4 2257382

- E-mail: info@akbn.gov.al

- Ιστοσελίδα: www.akbn.gov.al

- **Albania – EU Energy Efficiency Centre (EEC)**

- ✓ <http://www.eec.org.al/ALBANIA-EU%20EEC.html>

- (πληροφορίες για τις δραστηριότητες και τα έργα του EEC)

- ✓ <http://www.eec.org.al/Newsletter.html>

- (3μηνιαία ενημερωτικά δελτία για εξελίξεις ενεργειακού τομέα έως τον Ιούνιο 2014)

- Bulevardi Gjergj Fishta, Nr. 10, Tirana, Albania

- Tel.: 00355 4 2233835, Fax: 00355 4 2233834

- E-mail: info@eec.org.al

- Ιστοσελίδα: www.eec.org.al

- **Albania Energy Association (AEA)**

- **Αλβανική Ένωση Επιχειρήσεων Ενέργειας**

- P.O. Box 2424/1, Tirana, Albania

- Tel.: 00355 4 4517260, Mobile: 00355 672043806

- E-mail: info@aea-al.org

- Ιστοσελίδα: www.aea-al.org

- **Portali i Energjise**

- **Διαδικτυακή πύλη για την ενέργεια**

<http://energjia.al/english/> (περιορισμένες πληροφορίες στα αγγλικά)

E-mail: info@energjia.al

- **Κέντρο Τεχνικής Επιθεώρησης - Inspektoriati Qendror Teknik**

Διεύθυνση Επιθεώρησης Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων - Drejtoria e Inspektimit të Pajisjeve dhe Instalimeve Elektrike (DIPIE)

Rruga M.Gjollës Nr : 56 , Tirana.

Ιστοσελίδα: <http://iqt.gov.al/al/drejtoria-e-inspektimit-te-pajisjeve-dhe-instalimeve-elektrike-dipie/> (πληροφορίες μόνο στα αλβανικά)

Επικοινωνία μέσω φόρμας: <http://iqt.gov.al/al/kontakt/>

5. Διάρθρωση τομέα - Επιχειρήσεις

Στην Αλβανία έχει θεσμοθετηθεί διαχωρισμός της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας.

Βασική εταιρεία παραγωγής, του 99% περίπου της ηλεκτρικής ενέργειας, είναι η Korporata Elektroenergjitike Shqiptare / KESH SH.A., δημόσια –100% κρατική επιχείρηση, η οποία διενεργεί και τις απαιτούμενες εισαγωγές – εξαγωγές, διασφαλίζοντας την ενεργειακή κάλυψη της χώρας, ενώ αποτελεί και τον προμηθευτή των εταιρειών διανομής στις καθοριζόμενες από την ERE τιμές.

- **Korporata Elektroenergjitike Shqiptare SH.A. (KESH)**

Blloku “Vasil Shanto”, P.O.Box 259/1, Tirana, Albania

Tel./Fax: 00355 4 2259729

E-mail: mail@kesh.al

Ιστοσελίδα: www.kesh.com.al

Διαχειριστής μεταφοράς της ηλεκτρικής ενέργειας είναι η επίσης κρατική επιχείρηση Operatori i Sistemit te Transmetimit SH.A. (OST), www.ost.al, η οποία είναι υπεύθυνη για τη διασφάλιση της συντήρησης και την ανάπτυξη του δικτύου σε ολόκληρη τη χώρα, όπως και των διασυνδέσεων του με τα δίκτυα άλλων κρατών. Η OST διενεργεί, επίσης, και τους διαγωνισμούς εγκατάστασης των γραμμών μεταφοράς

ρεύματος, εντός και εκτός της χώρας, όπως και προμήθειας του απαιτούμενου για τη λειτουργία του δικτύου εξοπλισμού.

- **OST Albania - Operatori i Sistemit te Transmetimit**

Bulevardi Bajram Curri, Rr. Viktor Eftimiu, Tirana, Albania

Email: info@ost.al

<http://www.ost.al/index.php/en/>

Η διανομή της ηλεκτρικής ενέργειας είχε αρχικά ανατεθεί στην Electricity Distribution Company of Albania SH.A. (OSSH), της οποίας όμως το μεγαλύτερο μερίδιο, 76%, εξαγόρασε, κατόπιν διαγωνιστικής διαδικασίας, η ιδιωτική επιχείρηση CEZ Shpërndarje SH.A. (του ομίλου CEZ της Τσεχίας). Η εν λόγω εταιρεία, από το Μάρτιο του 2009 έως και τον Ιανουάριο του 2013, οπότε και της ανακλήθηκε η άδεια από την προηγούμενη Α/κυβέρνηση³, ήταν υπεύθυνη για τη διανομή και πώληση ηλεκτρικού ρεύματος σε 1,1 εκατ. περίπου τελικούς χρήστες. Η εταιρεία, από τον Ιανουάριο 2013, βρισκόταν υπό προσωρινή κρατική διαχείριση, ενώ τον Μάιο του 2013, ο όμιλος CEZ γνωστοποίησε στην Α/Κυβέρνηση την απόφασή του να προσφύγει στο Διεθνές Διαιτητικό Δικαστήριο. Στις 24.06.2014, υπεγράφη, ως αποτέλεσμα μακρών διαπραγματεύσεων, φιλικός διακανονισμός για το ζήτημα που είχε προκύψει ανάμεσα στις δύο πλευρές, ο οποίος εγκρίθηκε από την Αλβανική Βουλή με το Νόμο 114/2014.

Η Συμφωνία περιλαμβάνει την άμεση μεταβίβαση στο Αλβανικό Δημόσιο του μεριδίου της CEZ (76%) στην εταιρεία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να γίνει 100% κρατική. Η νέα εταιρεία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (Operatori i Shpërndarjes se Energjise Elektrike - OSHEE) ανέλαβε την πληρωμή στην CEZ, σε δόσεις, από τον Σεπτέμβριο 2014 έως το τέλος του 2018, ποσού 95 εκατ. €. Ακόμη, περιλαμβάνονται όροι για την λήξη της διαδικασίας διαιτησίας, στην οποία είχε προσφύγει η CEZ και την παραίτηση από κάθε αξίωση επιπλέον αποζημίωσης. Η συμφωνία τέθηκε σε ισχύ στις 16.10.2014.

- **OSHEE - Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike**

Rr. Andon Zako Cajupi, Pallati Conad, Tirana, Albania

<http://oshee.al/en/>

³ Η ERE επικαλέστηκε την μη τήρηση των σχετικών όρων της συμφωνίας ιδιωτικοποίησης (καθημερινές διακοπές ρεύματος, υψηλό ποσοστό κλοπών και μη πληρωμή των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας).

6. Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

Όπως προαναφέρθηκε, το σύνολο της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην Αλβανία προέρχεται σχεδόν αποκλειστικά, από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) και συγκεκριμένα από υδροηλεκτρικούς σταθμούς (Υ/Σ).

Ο τομέας των ΑΠΕ (εκτός της υδροηλεκτρικής ενέργειας) βρίσκεται σε πρώιμο στάδιο στην Αλβανία και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο προσαρμόζεται στο κοινοτικό κεκτημένο, στο πλαίσιο της υφιστάμενης Συμφωνίας Σταθεροποίησης και Σύνδεσης μεταξύ Αλβανίας και Ε.Ε.

Με στόχο τον εκσυγχρονισμό και την προσαρμογή του θεσμικού πλαισίου στα πρότυπα της ΕΕ, τη δημιουργία ελκυστικού επενδυτικού κλίματος για την προσέλκυση άμεσων ξένων επενδύσεων στον τομέα, καθώς και την εκμετάλλευση άλλων, πέραν της υδροηλεκτρικής, μορφών ΑΠΕ, η αλβανική Κυβέρνηση, με τη στήριξη του Energy Efficiency Centre (EEC), ψήφισε, στις 2.5.2013, τον νόμο - πλαίσιο περί Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Ν.138/2013) και αναμενόταν η έκδοση των σχετικών εφαρμοστικών αποφάσεων. Κατόπιν, όμως, διαβουλεύσεων, τόσο με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή όσο και με την Παγκόσμια Τράπεζα, αποφασίσθηκε ότι ο νόμος - πλαίσιο χρήζει περαιτέρω επεξεργασίας και βελτιώσεων. Η επεξεργασία του νέου νόμου για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας δεν έχει, ακόμη, ολοκληρωθεί.

Η περαιτέρω ανάπτυξη των ΑΠΕ στην Αλβανία, υποστηρίζεται και από τον οργανισμό International Finance Corporation (IFC) της Παγκόσμιας Τράπεζας, που λειτουργεί ως σύμβουλος της Κυβέρνησης, αλλά και ενδιαφερόμενων επενδυτών – ιδιωτών, παρέχοντας τεχνογνωσία και υποστήριξη για πρόσβαση σε πηγές χρηματοδότησης

(http://www1.ifc.org/wps/wcm/connect/region_ext_content/regions/europe+middle+east+and+north+africa/ifc+in+europe+and+central+asia/countries/albania+country+landing+page).

Περισσότερες πληροφορίες για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στη χώρα, το δυναμικό, τα υπό υλοποίηση προγράμματα κ.λπ. περιέχονται στην έκδοση του ΑΚΒΝ “Renewable Energy in Albania” που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της Αλβανικής Ένωσης Επιχειρήσεων Ενέργειας, στη θέση <http://aea-al.org/?p=1640>, όπως και στον ιστότοπο της Ενεργειακής Κοινότητας της Νοτιοανατολικής Ευρώπης “EU/South Eastern Europe Energy Community”, www.energy-community.org.

6.1. Υδροηλεκτρική ενέργεια

Η Αλβανία, λόγω της μορφολογίας της, διαθέτει αφθονία χειμάρρων και μικρών ποταμών (πάνω από 150) και παραποτάμων που σχηματίζουν μεγάλους ποταμούς, με συνολική, κατά μέσο όρο, παροχή νερού γύρω στα 1.245 κυβικά μέτρα ανά δευτερόλεπτο.

Μεταξύ των ποταμών της χώρας, οι μεγαλύτεροι είναι ο Δρίνος (285 χλμ. μήκος και 352 κυβ.μέτρα/δευτ.), ο Σεμάν (281 χλμ. και 95,7 κυβ.μέτρα/δευτ.), ο Αώος (272 χλμ. και 195 κυβ.μέτρα/δευτ.), ο Σκουμπίν (181 χλμ. και 61,5 κυβ.μέτρα/δευτ.), ο Ματ (115 χλμ. και 103 κυβ.μέτρα/δευτ.) και οι Erzen, Ishmi και Buna.

Πλήρης κατάσταση των κατόχων αδειών λειτουργίας και παραχωρησιούχων Υ/Σ δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ERE, στη θέση http://www.ere.gov.al/doc/Licensees_Register.pdf και <http://www.ere.gov.al/mat.php?idr=202&idm=216&lang=1>.

6.2. Γεωθερμική ενέργεια

Παρά τις εκτιμήσεις για σημαντικό γεωθερμικό δυναμικό και πηγές και τον εντοπισμό αξιοποιήσιμων γεωθερμικών πεδίων, στον κλάδο της γεωθερμικής ενέργειας δεν έχει πραγματοποιηθεί πρόοδος για τη χρήση της στην Αλβανία για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

6.3. Αιολική ενέργεια

Η χώρα διαθέτει αξιόλογο και εκμεταλλεύσιμο αιολικό δυναμικό και έχουν δοθεί άδειες (συμβάσεις παραχώρησης), στην πλειονότητα σε εταιρείες ιταλικών συμφερόντων, για την κατασκευή 8 αιολικών πάρκων, μέχρι το 2038, δυναμικότητας 1.400 MW περίπου, χωρίς όμως μέχρι σήμερα να έχει υλοποιηθεί κάποιο σχέδιο.

Κατάσταση των παραχωρησιούχων αιολικών πάρκων δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ERE, στη θέση http://www.ere.gov.al/doc/Licensees_Register.pdf.

Ενδεικτικά αναφέρονται:

- το αιολικό πάρκο Bilisht – Kapshtice, δυναμικότητας 150 MW, με παραχωρησιούχο τη Hera Shpk,

- τα δύο αιολικά πάρκα Shengin – Kodrat και Rencit στη Lezhe, δυναμικότητας 230 MW συνολικά, με παραχωρησιούχο την Biopower Green Energy Shpk,
- τα πάρκα Karaburun και Llogara, δυναμικότητας 500 MW, με παραχωρησιούχο την Enpower Albania Shpk, θυγατρική της ιταλικής Moncada Energy Group,
- το πάρκο Butrint – Markat, δυναμικότητας 72 MW, με παραχωρησιούχο την ιταλική E-Vento Srl Albania Shpk,
- τα δύο αιολικά πάρκα Grykederdhja e Shkumbint, συνολικής δυναμικότητας 225 MW, με παραχωρησιούχο την Alb Wind Energy Shpk,
- το πάρκο Kryevidh – Kavaja, που θα κατασκευαστεί από την ERS-08 Shpk (40 MW) και την ιταλική Unione Eolika Albania Shpk (150MW).

6.4. Ηλιακή ενέργεια

Η ηλιακή ενέργεια χρησιμοποιείται στην Αλβανία κυρίως για τη θέρμανση ύδατος, ενώ η παραγωγή ηλεκτρισμού είναι ιδιαίτερα περιορισμένη και αφορά μόνο κάλυψη ιδιωτικών ενεργειακών αναγκών (ιδιωτική εταιρεία ύδρευσης στην Κορυτσά).

Όπως εκτιμάται, το 2010 βρίσκονταν σε λειτουργία 52.000 τ.μ. ηλιακών συλλεκτών, καλύπτοντας σημαντικό μέρος των αναγκών της χώρας (νοικοκυριών, ξενοδοχείων κ.ά. χώρων προσφοράς υπηρεσιών κ.λπ.) σε ζεστό νερό.

Για την επιτάχυνση της ανάπτυξης του κλάδου των συστημάτων ηλιακής θέρμανσης νερού (Solar Water Heating/SWH) υλοποιείται από το United Nations Development Programme (UNDP), με την υποστήριξη και συγχρηματοδότηση αναπτυξιακών φορέων (π.χ. German International Cooperation / GIZ), σχέδιο παροχής διευκολύνσεων, που στοχεύει στην εγκατάσταση 75.000 τ.μ. νέων συλλεκτών και την πώληση 20.000 τ.μ. συλλεκτών ετησίως, ώστε να επιτευχθεί λειτουργία 520.000 τ.μ. συλλεκτών μέχρι το 2020. Νέα συστήματα SWH έχουν μάλιστα πρόσφατα εγκατασταθεί, στο πλαίσιο του εν λόγω σχεδίου, σε δημόσιες επαγγελματικές σχολές σε διάφορες πόλεις, όπως και σε κέντρα φιλοξενίας ξένων σε τουριστικές περιοχές της χώρας.

Περισσότερες πληροφορίες για το ως άνω Πρόγραμμα δημοσιεύονται στους ακόλουθους ιστότοπους <http://www.undp.org.al/index.php?page=detail&id=210> και <http://www.undp.org.al/index.php?page=detail&id=209>.

Τα φωτοβολταϊκά συστήματα δεν χρησιμοποιούνται, ακόμη, στην Αλβανία, λόγω του υψηλού τους κόστους και της απουσίας, έως τώρα, εγγυημένων τιμών (feed-in

tariffs). Περιορισμένες εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών συστημάτων, με ισχύ έως 1KW, εμφανίζονται σε κάποιες απομακρυσμένες αγροτικές περιοχές.

6.5. Βιομάζα - Βιοκαύσιμα

Λαμβανομένου υπόψη ότι τα δάση καλύπτουν στην Αλβανία το 36% του συνολικού εδάφους της και παράγονται σημαντικές ποσότητες ξυλείας, καθώς, επίσης, ότι η γεωργία συνεισφέρει κατά 20% στο ΑΕΠ και η παραγωγή απορριμμάτων υπολογίζεται ότι υπερβαίνει τα 240 κιλά ανά άτομο, εκτιμάται ότι στη χώρα υπάρχουν άφθονες πηγές πρώτων υλών για παραγωγή βιομάζας και βιοκαυσίμων, που όμως δεν έχουν αξιοποιηθεί.

Μέχρι σήμερα έχει δοθεί άδεια κατασκευής και λειτουργίας μονάδας εκμετάλλευσης βιομάζας (φοινικέλαιο) στη Lezha, δυναμικότητας 140 MW και συνολικού προϋπολογισμού 150 εκατ. €, με δικαιούχο την ιταλική Albanian Green Energy Shpk.

Επίσης, στα τέλη του 2011, πραγματοποιήθηκαν τα εγκαίνια της πρώτης μονάδας παραγωγής βιοκαυσίμων στην Αλβανία, στο Πόρτο Ρομάνο του Δυρραχίου, επένδυση ύψους 5,5 εκατ. €, των εταιρειών πετρελαιοειδών Kastrati Group Αλβανίας και Bussinello Prodoti Petroliferi/B.P.P. SpA Ιταλίας, με εκτιμώμενη παραγωγή γύρω στους 100.000 τόν. ετησίως.

7. Τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας

Η χονδρική τιμή, για το 2015, που αποδίδεται στον παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας (περιλαμβάνεται η παραγωγή από υδροηλεκτρικά εργοστάσια), είναι **3.0 ALL/kWh**.

Όσον αφορά στις λιανικές τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας, το Διοικητικό Συμβούλιο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ERE) εξέδωσε απόφαση με τιμολόγιο, που ισχύει από 1^η Ιανουαρίου 2015, το οποίο αυξάνει σημαντικά το ενεργειακό κόστος στην Αλβανία, σε ποσοστά, που κυμαίνονται μεταξύ 9% έως 25%.

Οι τιμές διαφοροποιούνται, πλέον, ανάλογα με το επίπεδο σύνδεσης των καταναλωτών με το δίκτυο, δεν διαφοροποιούνται, όπως παλιά, ανάλογα με το είδος της επιχείρησης (βιομηχανία, εμπόριο, υπηρεσίες, γεωργία κλπ), αλλά είναι ενιαίες για όλες τις κατηγορίες των επιχειρήσεων, που εμπίπτουν στο ίδιο επίπεδο σύνδεσης. Η μόνη διάκριση αφορά σε μια ελάχιστη τιμή για τις ώρες εκτός αιχμής και μια ανώτερη για τις ώρες αιχμής. Ένα σημαντικό ποσοστό της επιβάρυνσης των επιχειρήσεων από τη νέα

τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας οφείλεται, πέρα από την καθαρή αύξηση της τιμής και στην αλλαγή του τρόπου τιμολόγησης σε σχέση με τα προηγούμενα έτη.

Συγκεκριμένα, για τις επιχειρήσεις, οι νέες τιμές παροχής ηλεκτρικού ρεύματος διαμορφώνονται σε τρεις κατηγορίες, βάσει της σύνδεσής τους με το δίκτυο, ως εξής:

A) Επιχειρήσεις με σύνδεση 35 kV. Η τιμή κυμαίνεται μεταξύ 9,5 ALL/kWh για ώρες εκτός αιχμής και 10,93 ALL/kWh για τις ώρες αιχμής. Η επιβάρυνση του κόστους σε αυτό το επίπεδο εκτιμάται περίπου στο 12%.

B) Επιχειρήσεις με σύνδεση 20, 10 ή 6 kV. Με εξαίρεση τα αρτοποιεία, η χρέωση των οποίων είναι η χαμηλότερη (7,1 ALL/kWh & 8,17 ALL/kWh), η επιβάρυνση του ενεργειακού κόστους για όλες τις υπόλοιπες επιχειρήσεις (11 ALL/kWh & 12,65 ALL/kWh) εκτιμάται ότι κυμαίνεται μεταξύ 9% έως 21%, όπου η μεγαλύτερη επιβάρυνση αφορά στον τομέα της γεωργίας.

Γ) Επιχειρήσεις με σύνδεση 0,4 kV. Η επιβάρυνση στο κόστος λειτουργίας αυτών των επιχειρήσεων από τις νέες τιμές (14 ALL/kWh & 16,1 ALL/kWh), εκτιμάται από 13% έως 25%. Και σε αυτή την κατηγορία, ισχύουν χαμηλότερες τιμές για τα αρτοποιεία (7,6 ALL/kWh & 8,74 ALL/kWh).

Η γεωργία και η βιομηχανία είναι οι τομείς που επιβαρύνονται περισσότερο από τη νέα τιμολόγηση ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς οι αυξήσεις φτάνουν στο 25% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Τέλος, για τους οικιακούς καταναλωτές, καταργούνται, από 1.1.2015, τα δυο επίπεδα χρέωσης, τα οποία συνδέονταν με την κατανάλωση με όριο τις 300kWh και ισχύει ενιαία τιμή 9,5 ALL/ kWh.