



Γενικό Προξενείο της Ελλάδος στο Σύδνεϋ

**Γενικό Προξενείο της Ελλάδας στο Σύδνεϋ Γραφείο Οικονομικών και
Εμπορικών Υποθέσεων**

ΈΡΕΥΝΑ ΑΓΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΚΛΑΔΟ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΑΥΣΤΡΑΛΙΑ

Η παρούσα Έρευνα Αγοράς αφορά τους ακόλουθους κωδικούς Συνδυασμένης Ονοματολογίας (Combined Nomenclature): solid fuel (HS code 27.01, 27.02, 27.04), crude oil (HS code 27.09), oil products (HScode 27.10 and 27.13 – 27.15), natural gas/ liquefied natural gas/ liquefied petroleum gas (HS code 27.11), electrical energy (HS code 27.16), Wind turbines (HS code 850231), Solar panels (HS code 85414090), Liquid biofuels (HS codes 220720 & 382600).

Σύδνεϋ, Μάιος 2024

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

| | |
|---|----|
| ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΩΝ | 4 |
| A. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΥΣΤΡΑΛΙΑΣ | 6 |
| A.1 Περιγραφή Κλάδου - Γενικά Χαρακτηριστικά | 6 |
| A.2 Διαχρονική εξέλιξη του κλάδου | 7 |
| A.3 Συγκριτική σπουδαιότητα του ενεργειακού κλάδου στην Αυστραλία | 8 |
| B. ΠΡΟΣΦΟΡΑ | 9 |
| B.1 Δομή Παραγωγής..... | 9 |
| B.2 Εξέλιξη Παραγωγής..... | 9 |
| B.3 Παραγωγική δυναμικότητα κλάδου/ προϊόντος..... | 10 |
| B.4 Κόστος Παραγωγής | 10 |
| B.5 Τεχνολογία παραγωγής | 11 |
| B.6 Μέθοδοι- βαθμός κάθετης ολοκλήρωσης στον κλάδο..... | 11 |
| B.7 Προοπτικές στην εξέλιξη της παραγωγής | 12 |
| <i>Γενικές παρατηρήσεις.....</i> | 12 |
| <i>υ/α.....</i> | 13 |
| <i>Ηλεκτρισμός.....</i> | 14 |
| <i>Υδρογόνο.....</i> | 14 |
| Γ. ΖΗΤΗΣΗ | 16 |
| Γ.1 Μέγεθος αγοράς/ τμήματα αγοράς..... | 16 |
| Γ.2 Αγοραστική συμπεριφορά | 16 |
| Γ.3 Προοπτικές στην εξέλιξη της ζήτησης | 17 |
| Δ. ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΟ | 18 |
| Δ.1 Ροές εμπορίου - εμπορικό ισοζύγιο κλάδου | 18 |
| Δ.2 Ανάλυση εξαγωγών- εισαγωγών | 18 |
| Δ.3 Δασμολογικό καθεστώς και μη δασμολογικά εμπόδια | 19 |

| | |
|---|----|
| E. ANTAGΩΝΙΣΜΟΣ | 22 |
| E.2 Βαθμός συγκέντρωσης (εγχώριων/ ξένων επιχειρήσεων) | 22 |
| E.3 Παρουσία ελληνικών προϊόντων – μερίδιο αγοράς | 22 |
| E.4 Τιμές λιανικής πώλησης | 23 |
| E.5 Δυναμική συνθηκών ανταγωνισμού..... | 24 |
| ΣΤ. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ | 25 |
| ΣΤ.1 Νομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία του κλάδου..... | 25 |
| ΣΤ.2 Επιπτώσεις θεσμικού πλαισίου στον ανταγωνισμό | 26 |
| Z. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ | 28 |
| Z.1 Παράγοντες που επηρεάζουν ζήτηση –προσφορά | 28 |
| Z.2 Προοπτικές ελληνικών προϊόντων | 29 |

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΩΝ

| | |
|----------|---|
| α/ | αυστραλιανός/-ή/-ό |
| ΑΠΕ | Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας |
| Φ/Β | Φωτοβολταϊκά |
| ABARES | Australian Bureau of Agricultural and Resource Economics and Sciences |
| ABS | Australian Bureau of Statistics |
| ACL | Australian Consumer Law |
| ACCC | Australian Competition & Consumer Commission |
| AEMC | Australian Energy Market Commission. |
| AEMO | Australian Energy Market Operator |
| AER | Australian Energy Regulator |
| AES | Australian Energy Statistics |
| APS | Australian Petroleum Statistics |
| AUD | Australian Dollar |
| BITRE | Bureau of Infrastructure and Transport Research Economics |
| BREE | Bureau of Resources and Energy Economics (former) |
| COVID-19 | Coronavirus disease 2019 |
| CSG | Coal seam gas |
| CSIRO | Commonwealth Scientific and Industrial Research Organisation |
| DCCEEW | Department of Climate Change, Energy, the Environment and Water |
| DER | Distributed Energy Resources |
| DISR | Department of Industry, Science and Resources |
| DFAT | Department of Foreign Affairs and Trade |
| GJ | Gigajoule (10 ⁹ joules) |
| GWh | Gigawatt hours |

| | |
|-------|---|
| GDP | Gross domestic product |
| GST | goods and services tax |
| IEA | International Energy Agency |
| LCOE | levelized cost of electricity |
| LNG | Liquefied natural gas |
| LPG | Liquefied petroleum gas |
| NECF | National Energy Customer Framework |
| NEL | National Electricity Law |
| NEM | National Electricity Market |
| NERL | National Energy Retail Rules |
| NGERS | National Greenhouse and Energy Reporting Scheme |
| NGL | National Gas Law |
| NSW | New South Wales |
| ORF | Other refinery feedstock |
| OCE | Office of the Chief Economist |
| PPA | Power Purchase Agreements |
| PJ | Petajoule (10 ¹⁵ joules) |
| PV | Photovoltaic |
| SMR | Small Modular Reactors |

A. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΥΣΤΡΑΛΙΑΣ

A.1 Περιγραφή Κλάδου - Γενικά Χαρακτηριστικά

Παρά τις σοβαρές προκλήσεις που δημιούργησε πανδημία COVID-19 στην ενεργειακή αγορά της Αυστραλίας, καθώς και τις σοβαρές γεωπολιτικές εντάσεις, η Αυστραλία παραμένει σημαντικότετος παραγωγός και εξαγωγέας άνθρακα, φυσικού αερίου, ουρανίου και προϊόντων ΑΠΕ, καθώς και κορυφαίος επενδυτής σε τεχνολογίες ενεργειακής απόδοσης και χαμηλών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου¹.

Το οικ. έτος 2023-24², η Αυστραλία αναμένεται να παράξει 1.023 εκ. τόνους άνθρακα (εκ των οποίων 813 εκ. τόνοι θα εξαχθούν), 127 δισ. κ.μ. φυσικού αερίου (από τα οποία 86 δισ.θα εξαχθούν ως LNG), 8.500 τόνους ουρανίου (εκ των οποίων 8.000 τόνοι θα εξαχθούν) και 95 τεραβατώρες ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (εκ των οποίων θα εξαχθούν οι 5 τεραβατώρες)³.

Η Αυστραλία παράγει περίπου το 2,4 % της συνολικής παγκόσμιας ενέργειας και είναι σημαντικός προμηθευτής στις παγκόσμιες αγορές, εξάγοντας περισσότερα από τα 3/4 της ενεργειακής της παραγωγής, αξίας σχεδόν 80 δισεκατομμυρίων AUD.

Διαθέτει το 46% των παγκόσμιων αποθεμάτων ουρανίου, το 6% του άνθρακα και το 2% του φυσικού αερίου. Ωστόσο, διαθέτει μόλις το 0,3 % των παγκόσμιων αποθεμάτων πετρελαίου, συνεπώς, περισσότερες από τις μισές ανάγκες σε υγρά καύσιμα της Αυστραλίας καλύπτονται μέσω εισαγωγών.

Η Αυστραλία είναι ο 20^{ος} μεγαλύτερος καταναλωτής ενέργειας στον κόσμο και η 15^η χώρα, όσον αφορά την κατά κεφαλήν κατανάλωση ενέργειας. Στην κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας της Αυστραλίας κυριαρχούν ο άνθρακας (περίπου 40 %), το πετρέλαιο (34 %) και το φυσικό αέριο (22 %). Ο άνθρακας χρησιμοποιείται για περίπου το 75 % της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Αυστραλίας, ακολουθούμενο από φυσικό αέριο (16 %), υδροηλεκτρική ενέργεια (5 %) και αιολική ενέργεια (2 %)⁴.

¹ Australia 2023 – Analysis - IEA - International Energy Agency

² Το οικ. έτος στην Αυστραλία εκτείνεται από 01.07 εκάστου έως 30.06 του επομένου έτους. Κατά τη λήξη του τελευταίου αυστραλιανού οικονομικού έτους (30.06.2023), η ισοτιμία ευρώ και αυστραλιανού δολαρίου ήταν 1 EUR = 1.6384 AUD.

³ Resources and energy quarterly: December 2023 | Department of Industry, Science and Resources

⁴ Τα δεδομένα για την παραγωγή και την κατανάλωση ενέργειας στην Αυστραλία δημοσιεύονται ετησίως στα Αυστραλιανά Ενεργειακά Στατιστικά που παράγονται από το Australian Bureau of Agricultural and Resource Economics and Sciences (ABARES). Η βάση δεδομένων αποτελείται από

A.2 Διαχρονική εξέλιξη του κλάδου

Ο ενεργειακός τομέας της Αυστραλίας έχει υποστεί σημαντικές αλλαγές τον περασμένο αιώνα, από την ανάπτυξη του άνθρακα και της υδροηλεκτρικής ενέργειας έως την εμφάνιση ανανεώσιμων πηγών, όπως η ηλιακή και η αιολική ενέργεια. Ακολουθεί μια σύντομη ιστορική αναδρομή των σημαντικότερων γεγονότων και τάσεων που διαμόρφωσαν το αυστραλιανό ενεργειακό τοπίο:

- Στις αρχές του 1900, ο άνθρακας ήταν η κυρίαρχη πηγή παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Αυστραλία, κυρίως λόγω της αφθονίας και του χαμηλού κόστους του. Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής με καύση άνθρακα κατασκευάστηκαν σε ολόκληρη τη χώρα, ειδικά στις Πολιτείες της Νέας Νότιας Ουαλίας και της Βικτώρια, όπου βρισκόταν το μεγαλύτερο μέρος του πληθυσμού και της βιομηχανίας.
- Τις δεκαετίες του 1930 και του 1940, η υδροηλεκτρική ενέργεια συνέβαλε σημαντικά στο αυστραλιανό ενεργειακό μίγμα, καθώς αναπτύχθηκαν έργα μεγάλης κλίμακας όπως το *Snowy Mountains Scheme* και η *Tasmanian Hydro-Electric Commission*. Η υδροηλεκτρική ενέργεια παρείχε μια αξιόπιστη και καθαρή πηγή ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και νερό για άρδευση και έλεγχο των πλημμυρών.
- Τις δεκαετίες του 1950 και του 1960, η έρευνα και η παραγωγή πετρελαίου και φυσικού αερίου αυξήθηκαν στην Αυστραλία, ειδικά στις περιοχές *Bass Strait* και στο *North West Shelf*. Το πετρέλαιο και το φυσικό αέριο χρησιμοποιήθηκαν για μεταφορές, θέρμανση και βιομηχανικούς σκοπούς, καθώς και για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε ορισμένες περιοχές. Η ανακάλυψη του φυσικού αερίου επέτρεψε επίσης την ανάπτυξη εξαγωγών υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Ασία και σε άλλες αγορές.
- Στις δεκαετίες του 1970 και του 1980, η πυρηνική ενέργεια θεωρήθηκε πιθανή επιλογή για το ενεργειακό μέλλον της Αυστραλίας, αλλά προσέκρουσε σε έντονες αντιδράσεις περιβαλλοντικών ομάδων. Ο μοναδικός πυρηνικός σταθμός στην Αυστραλία, ο *Lucas Heights*, κατασκευάστηκε το 1958 για ερευνητικούς σκοπούς και λειτουργεί μέχρι σήμερα. Παρ' όλο που η

λεπτομερείς ιστορικές στατιστικές κατανάλωσης ενέργειας και παραγωγής που έχουν συγκεντρωθεί από διάφορες πηγές.

Αυστραλία έχει σημαντικά αποθέματα ουρανίου, δεν έχει αναπτύξει εγχώρια πυρηνική βιομηχανία.

- Στις δεκαετίες του 1990 και του 2000, οι ΑΠΕ όπως η ηλιακή, η αιολική, η βιομάζα και η γεωθερμία άρχισαν να αποκτούν δυναμική στην Αυστραλία, υποστηριζόμενες από την τεχνολογική καινοτομία, την περιβαλλοντική ευαισθητοποίηση και την πολιτική υποστήριξη. Οι ΑΠΕ αντιπροσώπευαν περίπου το 21% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Αυστραλία το 2019, με την ηλιακή και την αιολική να είναι οι ταχύτερα αναπτυσσόμενοι τομείς.
- Στις δεκαετίες 2010 και 2020, ο ενεργειακός τομέας της Αυστραλίας αντιμετωπίζει νέες προκλήσεις και ευκαιρίες, όπως η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα, η ενσωμάτωση των ΑΠΕ, ο εκσυγχρονισμός του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, η εμφάνιση νέων τεχνολογιών όπως αυτής του υδρογόνου, καθώς και οι μεταβαλλόμενες προτιμήσεις και συμπεριφορές των καταναλωτών. Ο ενεργειακός τομέας της Αυστραλίας αναμένεται να συνεχίσει να εξελίσσεται και να προσαρμόζεται για να επιτύχει την ανταπόκρισή του στις διεθνείς δεσμεύσεις της χώρας.

Συγκεκριμένα, η Αυστραλία έχει δεσμευτεί για μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου **κατά 43% (σε σχέση με τα επίπεδα του 2005) έως το 2030 και στον μηδενισμό τους, έως το 2050**. Έχει, επίσης, διαθέσει 24,9 δισεκατομμύρια AUD κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου για την υποστήριξη του ενεργειακού μετασχηματισμού της και την αντιμετώπιση των συνεπειών της κλιματικής αλλαγής. Επί του παρόντος, οι ΑΠΕ αντιπροσώπευαν το 32% της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Αυστραλίας, το υψηλότερο που έχει καταγραφεί, και αναμένεται να φτάσει το 50% έως το 2025.

A.3 Συγκριτική σπουδαιότητα του ενεργειακού κλάδου στην Αυστραλία

Η Αυστραλία διαθέτει αφθονία τόσο ορυκτών όσο και ανανεώσιμων καυσίμων. Ο ενεργειακός τομέας της χώρας συνεισφέρει περίπου το 8% στο ετήσιο ΑΕΠ της, αντιπροσωπεύει άμεσα το 5 % της ακαθάριστης προστιθέμενης αξίας της βιομηχανίας της και το 20 % της συνολικής αξίας των εξαγωγών της. Υποστηρίζει μια μεγάλη γκάμα μεταποιητικών βιομηχανιών και παρέχει σημαντική υποστήριξη της απασχόλησης σε όλη την επικράτεια (άνω των 1 εκ. εργαζομένων).

B. ΠΡΟΣΦΟΡΑ

B.1 Δομή Παραγωγής

Σύμφωνα με την έκθεση Αυστραλιανών Ενεργειακών Στατιστικών του α/ Υπουργείου Βιομηχανίας, Επιστήμης, Ενέργειας και Πόρων, που παρέχει τα επίσημα στοιχεία για την κατανάλωση, την παραγωγή και το εμπόριο ενέργειας, στην Αυστραλία δραστηριοποιούνται 1.040 ενεργειακές εταιρείες. Μερικοί από τους κορυφαίους παρόχους και προμηθευτές ενέργειας στην Αυστραλία είναι η *CovaU Energy*, η *AGL New Energy*, η *Infigen Energy* και η *Upstream Energy*.

Ο αριθμός των ενεργειακών εταιρειών στην Αυστραλία για την περίοδο 2023-2024 αναμένεται να αυξηθεί ελαφρώς, καθώς η χώρα μεταβαίνει σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα και επενδύει σε τεχνολογίες ΑΠΕ.

B.2 Εξέλιξη Παραγωγής

Ο τομέας παραγωγής ενέργειας στην Αυστραλία είναι ένας δυναμικός και εξελισσόμενος τομέας που συμμορφώνεται πλήρως με τη δέσμευση της χώρας για μείωση των εκπομπών και τη μετάβαση σε καθεστώς πλήρους από-ανθρακοποίησης.

Ως εκ τούτου, πραγματοποιείται σταδιακός μετασχηματισμός της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας, ώστε να λειτουργεί κυρίως με ΑΠΕ και επιδότηση των νέων βιομηχανιών καθαρής ενέργειας, με έμφαση στην από-ανθρακοποίηση των κλάδων ναυτιλίας και μεταφορών.

Σύμφωνα με την τριμηνιαία έκθεση *Energy Dynamics* από την AEMO το 4ο τρίμηνο του 2023 η παραγωγή ηλιακής ενέργειας, αιολικής ενέργειας και μπαταριών αποθήκευσης ενέργειας σε κλίμακα δικτύου αυξήθηκε κατά 12%, ενώ η παραγωγή με καύση άνθρακα μειώθηκε κατά 9%, στο χαμηλότερο ρεκόρ όλων των εποχών. Η οικιακή κατανάλωση ενέργειας μειώθηκε επίσης κατά 4%, κυρίως λόγω των θερμότερων από το μέσο όρο θερμοκρασιών και της αυξημένης κατανεμημένης παραγωγής μέσω Φ/Β.

B.3 Παραγωγική δυναμικότητα κλάδου/ προϊόντος

Σύμφωνα με το *Australian Energy Update 2023*, που δημοσιεύτηκε από το Υπουργείο Κλιματικής Αλλαγής, Ενέργειας, Περιβάλλοντος και Νερού, η παραγωγική ικανότητα της Αυστραλίας το 2023-24 προβλέπεται να είναι 6.314 PJ, μια μικρή αύξηση από 6.295 PJ το 2021-22.

Οι κύριες πηγές παραγωγής ενέργειας είναι ο άνθρακας (2.530 PJ), το φυσικό αέριο (1.920 PJ), οι ΑΠΕ (1.350 PJ) και το πετρέλαιο και άλλα υγρά καύσιμα (514 PJ).

Το δυναμικό παραγωγής ενέργειας της Αυστραλίας αναμένεται να καλύψει την εγχώρια ζήτηση ενέργειας 5.980 PJ το 2023-24, καθώς και να υποστηρίξει την εξαγωγή ενεργειακών εμπορευμάτων όπως ο άνθρακας, το υδροποιημένο φυσικό αέριο και το ουράνιο. Το δυναμικό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Αυστραλίας το 2023-2024 εκτιμάται ότι είναι 77.600 μεγαβάτ, με τις ανανεώσιμες πηγές να αντιπροσωπεύουν το 33% του συνόλου. Σημειώνεται, ότι η ικανότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ποικίλλει ανά πολιτεία και επικράτεια, με τη Victoria (Μελβούρνη) να έχει το μεγαλύτερο μερίδιο παραγωγής με χρήση άνθρακα (4.708 μεγαβάτ) και αιολικής ενέργειας (4.125 μεγαβάτ) στην ενεργειακή της υποδομή.

Σύμφωνα με τον *α/ Διαχειριστή Ενεργειακής Αγοράς (Australian Energy Market Operator/ AEMO)*, οι ΑΠΕ θα μπορούσαν να καλύψουν το 100% της ζήτησης στην Αυστραλία για κάποιες ημέρες έως το 2025, λόγω της ταχείας ανάπτυξης των μεγάλης κλίμακας ηλιακών και αιολικών σταθμών παραγωγής ενέργειας και των καταναμημένων ενεργειακών πόρων.

B.4 Κόστος Παραγωγής

Σύμφωνα με πρόσφατη έκθεση από την CSIRO και την AEMO, η τεχνολογία κατασκευής ηλιακών φωτοβολταϊκών και τουρμπίνων παραγωγής αιολικής ενέργειας έχει το χαμηλότερο εύρος κόστους (LCOE) από οποιαδήποτε τεχνολογία. Ωστόσο, οι τεχνολογίες αυτές απαιτούν πρόσθετο κόστος ολοκλήρωσης, για να διασφαλιστεί η αξιοπιστία και η ασφάλεια του εφοδιασμού. Ως εκ τούτου, το κόστος παραγωγής της αιολικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 14 % εντός του 2023. Το κόστος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με καύση άνθρακα παρέμεινε σταθερό, αλλά αντιμετωπίζουν αυξανόμενες περιβαλλοντικές και κοινωνικές πιέσεις για μείωση των εκπομπών τους.

Η έκθεση διαπίστωσε επίσης ότι η πυρηνική ενέργεια, ειδικά οι μικροί αρθρωτοί αντιδραστήρες (SMR), είναι η πιο ακριβή τεχνολογική επιλογή, με υψηλό κόστος κεφαλαίου και αυξημένους χρόνους κατασκευής.

B.5 Τεχνολογία παραγωγής

Στην Αυστραλία, μία από τις βασικές τεχνολογίες που θα επιτρέψουν τη μετάβαση στην παραγωγή ενέργειας με χρήση ΑΠΕ είναι η κατανομή των ενεργειακών πηγών (τεχνολογία *Distributed Energy Resources/DER*), μέσω της χρήσης συσκευών μικρής κλίμακας παραγωγής και αποθήκευσης, που βρίσκονται στο σημείο κατανάλωσης ή κοντά στο σημείο αυτό. Η τεχνολογία DER παρέχει ευελιξία και ανθεκτικότητα στο δίκτυο ανταποκρινόμενη στις αλλαγές στη ζήτηση και την προσφορά, καθώς και βοηθητικές υπηρεσίες, όπως έλεγχος συχνότητας και τάσης. Η AEMO εκτιμά ότι θα εγκατασταθούν περισσότερα από 10 εκατομμύρια DER στην Αυστραλία εντός του 2024, συμπεριλαμβανομένων των ηλιακών συλλεκτών στον τελευταίο όροφο, των μπαταριών, των ηλεκτρικών οχημάτων και των έξυπνων συσκευών.

Μια άλλη σημαντική τεχνολογία που θα διαμορφώσει το μέλλον της παραγωγής ενέργειας στην Αυστραλία είναι το υδρογόνο, το οποίο έχει τη δυνατότητα να γίνει ένα καθαρό και ευέλικτο καύσιμο για διάφορους τομείς. Η αυστραλιανή κυβέρνηση έχει δεσμευτεί να επενδύσει 1,9 δισεκατομμύρια AUD σε έργα υδρογόνου την επόμενη δεκαετία, με στόχο να γίνει παγκόσμιος ηγέτης στην παραγωγή και εξαγωγή υδρογόνου. Μερικές από τις βασικές πρωτοβουλίες περιλαμβάνουν την ανάπτυξη περιφερειακών κόμβων υδρογόνου, τη δημιουργία ενός εθνικού συστήματος πιστοποίησης υδρογόνου και την υποστήριξη πιλοτικών έργων όπως το *Hydrogen Park South Australia (HyP SA)*.

B.6 Μέθοδοι- βαθμός κάθετης ολοκλήρωσης στον κλάδο

Ο βαθμός κάθετης ολοκλήρωσης στον ενεργειακό τομέα της Αυστραλίας έχει αλλάξει με την πάροδο του χρόνου, αντανακλώντας την εξέλιξη της δομής της αγοράς και του ρυθμιστικού πλαισίου. Στο παρελθόν, τα περισσότερα κράτη είχαν καθετοποιημένα μονοπώλια που κατείχαν και διαχειρίζονταν όλες τις πτυχές της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Από τη δεκαετία του 1990, υπήρξε μια σταδιακή διαδικασία απελευθέρωσης

της αγοράς και ιδιωτικοποίησης, που οδήγησε στον διαχωρισμό των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και λιανικής πώλησης σε διαφορετικές οντότητες.

Το επίπεδο κάθετης ολοκλήρωσης στον ενεργειακό τομέα της Αυστραλίας ποικίλλει μεταξύ Πολιτειών και περιφερειών, ανάλογα με τις συνθήκες της τοπικής αγοράς. Για παράδειγμα, η Πολιτεία του Queensland έχει υψηλότερο βαθμό κάθετης ολοκλήρωσης από την Πολιτεία της Victoria, καθώς τα περισσότερα από τα περιουσιακά στοιχεία της παραγωγής εξακολουθούν να ανήκουν στην πολιτειακή κυβέρνηση, ενώ το μεγαλύτερο μέρος της λιανικής αγοράς του κυριαρχείται από δύο κάθετα ολοκληρωμένες εταιρείες. Αντίθετα, η Victoria έχει χαμηλότερο βαθμό κάθετης ολοκλήρωσης, καθώς τα περισσότερα από τα περιουσιακά στοιχεία παραγωγής της ανήκουν σε ιδιωτικές οντότητες, ενώ η λιανική της αγορά είναι πιο ανταγωνιστική με αρκετούς ανεξάρτητους λιανοπωλητές.

B.7 Προοπτικές στην εξέλιξη της παραγωγής

Γενικές παρατηρήσεις

Σήμερα ο κλάδος ενέργειας της Αυστραλίας υφίσταται έναν σημαντικότατο μετασχηματισμό που έχει προκληθεί από τη διαφοροποίηση των προτιμήσεων των καταναλωτών, την καινοτομία, τις γεωπολιτικές διακυμάνσεις και τις δημόσιες πολιτικές για την κλιματική αλλαγή. Ταυτόχρονα, η τεχνολογία παραγωγής ενέργειας στην Αυστραλία εξελίσσεται ραγδαία, καθώς η χώρα μεταβαίνει σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα. Αυτό θα μειώσει το εξάρτηση από σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με καύση άνθρακα, οι οποίοι επί του παρόντος παρέχουν περίπου το 60% της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά το οικονομικό έτος 2023-24 προβλέπεται ότι τα έσοδα της χώρας από τις εξαγωγές ενεργειακών πόρων θα μειωθούν κατά 390 δισ. AUD, έχοντας καταγράψει ρεκόρ ύψους 460 δισ. AUD. κατά το οικ. έτος 2022-23⁵. Η προβλεπόμενη μείωση αποδίδεται στη μείωση των τιμών για το σιδηρομέταλλευμα, τον άνθρακα, το φυσικό αέριο και το ουράνιο, που αντιπροσωπεύουν περισσότερο από το 80% των συνολικών εξαγωγικών εσόδων της Αυστραλίας⁶. Πράγματι, το μεγαλύτερο και πιο προσοδοφόρο

⁵ Resources and energy quarterly: June 2023 | Department of Industry, Science and Resources

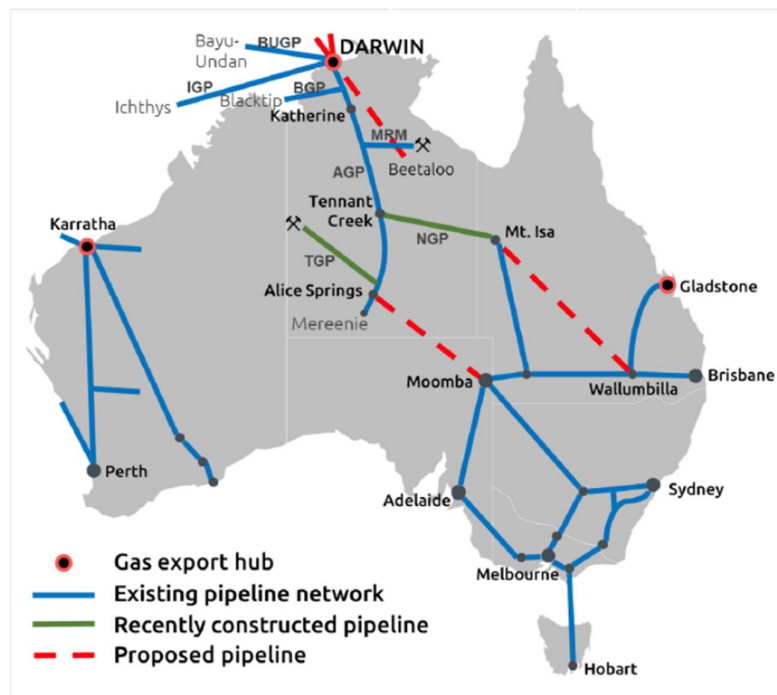
⁶ Australian Energy Update 2023 | energy.gov.au

ορυχείο λιθίου της χώρας, το *Greenbushes* στη Δυτική Αυστραλία, θα μειώσει την παραγωγή για να καλύψει τη χαμηλότερη ζήτηση, σε μια πιθανή ώθηση για λιγότερο ανταγωνιστικές επιχειρήσεις που προσπαθούν να επιβιώσουν από την ύφεση του κλάδου.

υ/α

Σύμφωνα με έκθεση του *Boston Consulting Group* (Ιούνιος 2023)⁷, οι υποδομές φυσικού αερίου θα συνεχίσουν να διαδραματίζουν σημαντικό ρόλο στην ενεργειακή μετάβαση της Αυστραλίας, όπου το φυσικό αέριο θα αξιοποιηθεί ως «καύσιμο μετάβασης». Σύμφωνα με την *Energy Networks Australia*⁸, τα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου δύνανται να χρησιμοποιηθούν και για τη μεταφορά αερίων χαμηλών εκπομπών άνθρακα, όπως το βιομεθάνιο, το συνθετικό μεθάνιο ή το υδρογόνο.

Ακολουθεί απεικόνιση των υπαρχόντων και υπό σχεδιασμό δικτύων φ.α. στην Αυστραλία:



Πηγή: <https://invest.nt.gov.au/>

⁷ <https://web-assets.bcg.com/14/3a/46fb25224f599e5c2908f1b9edb7/us-rng-article-v16.pdf>

⁸ <https://www.energynetworks.com.au/resources/reports/2022-reports-and-publications/delivering-the-pathway-to-net-zero-for-australia-2022-outlook/>

Ηλεκτρισμός

Η Αυστραλία είναι γεωγραφικά απομονωμένη από άλλες μεγάλες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και αντιμετωπίζει προκλήσεις όσον αφορά την προσχώρηση της σε διεθνή δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας. Επί του παρόντος, έχει προταθεί η συμμετοχή της στον υπό διαμόρφωση Ασιατικό Κόμβο ΑΠΕ (*Asian Renewable Energy Hub -AREH*) και στο έργο *Sun Cable*. Αυτά τα έργα στοχεύουν στη σύνδεση της Αυστραλίας με γειτονικές χώρες, όπως η Ινδονησία και η Σιγκαπούρη, μέσω καλωδίων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης (HVDC) που μπορούν να μεταδώσουν μεγάλες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας σε μεγάλες αποστάσεις.

Υδρογόνο

Η Αυστραλία είναι μία από τις κορυφαίες χώρες στην ανάπτυξη δικτύων υδρογόνου, τα οποία μπορούν να επιτρέψουν την ενοποίηση ΑΠΕ και τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Η χώρα έχει τη δυνατότητα να παράγει έως και 700 εκατομμύρια τόνους υδρογόνου ετησίως έως το 2050, το οποίο εξάγεται σε περιφερειακές αγορές όπως η Ιαπωνία, η Κορέα και η Κίνα.

Η Αυστραλία διαθέτει επίσης έναν ισχυρό τομέα έρευνας και καινοτομίας, καθώς και ένα υποστηρικτικό πλαίσιο πολιτικής, που μπορεί να διευκολύνει την πρόοδο των τεχνολογιών και εφαρμογών υδρογόνου. Μερικές από τις βασικές πρωτοβουλίες συμμετοχής της Αυστραλίας στα δίκτυα υδρογόνου είναι:

- Υιοθέτηση της Εθνικής Στρατηγικής Υδρογόνου (2019)⁹, που παρέχει έναν οδικό χάρτη για την Αυστραλία, ώστε να γίνει σημαντικός παγκόσμιος παίκτης στη βιομηχανία υδρογόνου έως το 2030. Η Στρατηγική περιγράφει δράσεις και μέτρα για την αντιμετώπιση προκλήσεων και ευκαιριών σε όλη την αλυσίδα αξίας του υδρογόνου, όπως η ασφάλεια, οι ρυθμιστικές Αρχές, οι υποδομές και το εμπόριο. Η στρατηγική θέτει επίσης φιλόδοξους στόχους για την εγχώρια και εξαγωγικές αγορές, όπως η επίτευξη κόστους παραγωγής υδρογόνου κάτω των 2 \$ ανά κιλό και η εξαγωγή τουλάχιστον 3 εκατομμυρίων τόνων υδρογόνου ετησίως έως το 2030.
- Χρηματοδότηση έργων ανάπτυξης παραγωγής, αποθήκευσης και χρήσης υδρογόνου από την Αυστραλιανή Υπηρεσία ΑΠΕ (*Australian Renewable*

⁹ <https://www.dcceew.gov.au/sites/default/files/documents/australias-national-hydrogen-strategy.pdf>

Energy Agency/ARENA) στον βιομηχανικό τομέα, στον τομέα μεταφορών και στον τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Χαρακτηριστικά, η ARENA υποστήριξε το έργο *Hydrogen Park South Australia (HyP SA)*, το οποίο διοχετεύει ανανεώσιμο υδρογόνο στο υπάρχον δίκτυο φυσικού αερίου. Υποστήριξε ακόμα το *Hydrogen Energy Supply Chain (HESC)*, το για τη δημιουργία ολοκληρωμένης αλυσίδας εφοδιασμού υγροποιημένου υδρογόνου από λιγνίτη στην Ιαπωνία.

Γ. ΖΗΤΗΣΗ

Γ.1 Μέγεθος αγοράς/ τμήματα αγοράς

Η ζήτηση ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία τα τελευταία πέντε χρόνια έχει επηρεαστεί από διάφορους παράγοντες, όπως η αύξηση της οικονομικής δραστηριότητας, μετά την άρση των περιορισμών της πανδημίας COVID-19, η αύξηση του πληθυσμού, οι περιβαλλοντικές ανησυχίες, η τεχνολογική καινοτομία και το διεθνές εμπόριο. Η κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας στην Αυστραλία υπολογίστηκε σε 5,3 exajoules ισοδύναμου πετρελαίου το 2022, με τον άνθρακα (38%), το φυσικό αέριο (28%) και το πετρέλαιο (23%) να είναι οι κύριες πηγές.

Σύμφωνα με το Αυστραλιανό Γραφείο Στατιστικής (ABS), η καθαρή παροχή ενέργειας στην Αυστραλία μειώθηκε κατά 4% το 2021-22 σε 22.914 πετατζούλες (PJ), ενώ οι εξαγωγές ενέργειας μειώθηκαν κατά 2% σε 17.834 PJ. Η τελική χρήση της οικιακής ενέργειας μειώθηκε επίσης κατά 4% στα 913 PJ, αντιστακώντας τη χαμηλότερη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της αυξημένης ηλιακής παραγωγής μέσω πάνελ και των άλλων μέτρων ενεργειακής απόδοσης.

Κατά την ίδια περίοδο, η τελική βιομηχανική χρήση ενέργειας αυξήθηκε κατά 2% στα 3.232 PJ, λόγω της αύξησης δραστηριότητας στους τομείς εξόρυξης και μεταποίησης.

Γ.2 Αγοραστική συμπεριφορά

Η αγοραστική συμπεριφορά των Αυστραλών σχετικά με τα ενεργειακά προϊόντα επηρεάζεται από διάφορους παράγοντες, όπως η τιμή, η διαθεσιμότητα, οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις και οι προσωπικές προτιμήσεις.

Η τιμή είναι βασικός καθοριστικός παράγοντας της αγοραστικής συμπεριφοράς των Αυστραλών καταναλωτών, σε βαθμό που οι διακυμάνσεις των τιμών να επηρεάζουν τη ζήτηση και την προσφορά ενεργειακών προϊόντων, καθώς και την κερδοφορία και την ανταγωνιστικότητα των παραγωγών και των λιανοπωλητών ενέργειας. Κατά συνέπεια, όταν η τιμή των ανανεώσιμων πηγών πέφτει, οι καταναλωτές μπορεί να προτιμούν να αγοράζουν προϊόντα πράσινης ενέργειας, όπως ηλιακούς συλλέκτες ή ανεμογεννήτριες, ή να πωλούν την υπερβάλλουσα ηλεκτρική τους ενέργεια στο δίκτυο.

Η διαθεσιμότητα είναι ένας άλλος παράγοντας που επηρεάζει την αγοραστική συμπεριφορά, καθώς αντικατοπτρίζει την προσβασιμότητα και την αξιοπιστία των

ενεργειακών προϊόντων. Η διαθεσιμότητα εξαρτάται από την παραγωγική ικανότητα, το δίκτυο διανομής και τις εγκαταστάσεις αποθήκευσης των παραγωγών και των λιανοπωλητών ενέργειας.

Ακόμα οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις δύνανται να επηρεάσουν την αγοραστική συμπεριφορά των Αυστραλών καταναλωτών, καθώς αντανακλά τις οικολογικές και κοινωνικές συνέπειες της παραγωγής και κατανάλωσης ενέργειας. Συνεπώς, συχνά οι καταναλωτές, για αποφευχθούν οι αρνητικές επιπτώσεις των ορυκτών καυσίμων στην κλιματική αλλαγή, την ατμοσφαιρική ρύπανση και την υγεία τους, επιλέγουν καθαρότερα και πιο πράσινα ενεργειακά προϊόντα, όπως ανανεώσιμες πηγές ή ηλεκτρικά οχήματα.

Γ.3 Προοπτικές στην εξέλιξη της ζήτησης

Σύμφωνα με τον Αυστραλιανό Διαχειριστή Ενεργειακής Αγοράς (AEMO), η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Αυστραλία προβλέπεται να αυξάνεται κατά 1,3% ετησίως από το 2020 έως το 2030, λόγω της αύξησης της οικονομικής δραστηριότητας. Η ζήτηση για φυσικό αέριο αναμένεται επίσης να αυξηθεί κατά 1,6% ετησίως την ίδια περίοδο, κυρίως λόγω της αύξησης των εξαγωγών υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG).

Παράλληλα, η ζήτηση για προϊόντα πετρελαίου, όπως η βενζίνη και το ντίζελ, προβλέπεται να μειωθεί κατά 0,7% ετησίως από το 2020 έως το 2030, ως αποτέλεσμα της βελτιωμένης απόδοσης καυσίμου και της αυξημένης χρήσης ηλεκτρικών οχημάτων.

Ο AEMO προβλέπει επίσης ότι οι ΑΠΕ, όπως η αιολική, η ηλιακή, η υδροηλεκτρική και η βιομάζα, θα αντιπροσωπεύουν περισσότερο από το 50% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Αυστραλίας έως το 2030, από 24% το 2020, αντανακλώντας τη συνεχιζόμενη μετάβαση σε ένα σύστημα χαμηλών εκπομπών άνθρακα¹⁰.

¹⁰ AEMO Quarterly Energy Dynamics Q4 2023: <https://aemo.com.au/-/media/files/major-publications/qed/2023/quarterly-energy-dynamics-q4-2023.pdf?la=en>: <https://aemo.com.au/-/media/files/major-publications/qed/2023/quarterly-energy-dynamics-q4-2023.pdf?la=en>

AER Retail Energy Market Performance Update for Quarter 1, 2023-24: <https://www.aer.gov.au/publications/reports/performance/retail-energy-market-performance-update-quarter-1-2023-24>: <https://www.aer.gov.au/publications/reports/performance/retail-energy-market-performance-update-quarter-1-2023-24>

Δ. ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΟ

Δ.1 Ροές εμπορίου - εμπορικό ισοζύγιο κλάδου

Το εμπορικό ισοζύγιο ενεργειακών προϊόντων της Αυστραλίας είναι διαχρονικά θετικό, της τάξης των περ. 12 δισ. AUD μηνιαίως, καθώς η χώρα συνεχίζει να εξάγει περισσότερη ενέργεια από αυτή που εισάγει. Αποφασιστική συμβολή στο θετικό εμπορικό ισοζύγιο της Αυστραλίας έχουν εξαγωγές μεταλλευμάτων και ορυκτών, άνθρακα και υδροποιημένου φυσικού αερίου (LNG).

Εκτιμάται, ότι οι εξαγωγές ενέργειας της Αυστραλίας θα αυξάνονται κατά 1,8% ετησίως κατά μέσο όρο μέχρι το 2029-30, ενώ οι εισαγωγές ενέργειας θα μειωθούν κατά 0,8% ετησίως¹¹.

Δ.2 Ανάλυση εξαγωγών- εισαγωγών

Το α/ Υπουργείο Βιομηχανίας, Επιστήμης και Πόρων δημοσιεύει τριμηνιαίες εκθέσεις που περιέχει τις προβλέψεις για τις κύριες εξαγωγές ενεργειακών εμπορευμάτων της Αυστραλίας. Σύμφωνα με αυτές τα έσοδα από τις εξαγωγές της Αυστραλίας από τα ενεργειακά προϊόντα έφτασαν στο υψηλό ρεκόρ των 467 δισεκατομμυρίων δολαρίων το 2022-23, λόγω των υψηλών τιμών της ενέργειας και του ισχυρού δολαρίου ΗΠΑ.

Ωστόσο, η έκθεση προβλέπει επίσης μείωση των εσόδων από εξαγωγές σε 400 δισεκατομμύρια δολάρια το 2023-24 και 352 δισεκατομμύρια δολάρια έως το 2024-25, λόγω των ακόλουθων παραγόντων:

- Η παγκόσμια οικονομική ανάπτυξη επιβραδύνεται, ειδικά στην Κίνα, η οποία αντιπροσωπεύει περίπου το 40% των εξαγωγών πόρων και ενέργειας της Αυστραλίας. Η κινεζική οικονομία αντιμετωπίζει προκλήσεις από την πανδημία του COVID-19, την ύφεση του τομέα ακινήτων και την κρίση χρέους της *Evergrande*, μιας μεγάλης εταιρείας ανάπτυξης ακινήτων.

AER Wholesale Markets Quarterly - Q4 2023:

<https://www.aer.gov.au/publications/reports/performance/wholesale-markets-quarterly-q4-2023>:

<https://www.aer.gov.au/publications/reports/performance/wholesale-markets-quarterly-q4-2023>

¹¹ Australian Energy Update 2022

- Οι συνθήκες προσφοράς για ορισμένα βασικά προϊόντα βελτιώνονται, καθώς οι παραγωγοί αυξάνουν την παραγωγή τους για να επωφεληθούν από τις υψηλές τιμές. Αυτό θα αυξήσει την παγκόσμια προσφορά και θα ασκήσει πτωτική πίεση στις τιμές. Για παράδειγμα, η τιμή του σιδηρομεταλλεύματος προβλέπεται να μειωθεί, από κατά μέσο όρο 212 δολάρια ΗΠΑ ανά τόνο το 2022 σε 90 δολάρια ΗΠΑ ανά τόνο έως το 2024.
- Η παγκόσμια ενεργειακή μετάβαση επιταχύνεται, καθώς χώρες και εταιρείες δεσμεύονται για στόχους καθαρών μηδενικών εκπομπών και επενδύουν στις τεχνολογίες καθαρής ενέργειας. Αυτό θα αυξήσει τη ζήτηση για ορισμένα από τα ορυκτά και τα μέταλλα που παράγει η Αυστραλία, όπως το λίθιο, το νικέλιο, το αλουμίνιο και το ουράνιο. Ωστόσο, θα μειώσει επίσης τη ζήτηση για ορισμένα από τα ορυκτά καύσιμα που εξάγει η Αυστραλία, όπως ο άνθρακας και το LNG.

Οι εκθέσεις εκτιμούν, ακόμα, ότι οι εξαγωγές άνθρακα της Αυστραλίας θα μειωθούν από 66 δισεκατομμύρια δολάρια το 2022-23 σε 45 δισεκατομμύρια δολάρια το 2023-24, ενώ οι εξαγωγές LNG θα μειωθούν από 55 δισεκατομμύρια δολάρια σε 41 δισεκατομμύρια δολάρια την ίδια περίοδο.

Δ.3 Δασμολογικό καθεστώς και μη δασμολογικά εμπόδια

Το δασμολογικό καθεστώς εισαγωγής ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία είναι περίπλοκο και εξαρτάται από διάφορους παράγοντες, όπως:

- **Τύπος ενεργειακού προϊόντος:** Διαφορετικά ενεργειακά προϊόντα, όπως ο άνθρακας, το φυσικό αέριο, το πετρέλαιο και οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υπόκεινται σε διαφορετικούς δασμούς.
- **Χώρα προέλευσης:** Ορισμένες χώρες έχουν συμφωνίες ελεύθερου εμπορίου με την Αυστραλία, οι οποίες μπορούν να μειώσουν ή να εξαλείψουν τους δασμούς για ορισμένα ενεργειακά προϊόντα.
- **Αξία εισαγωγής:** Υπάρχουν προοδευτικοί δασμοί για ορισμένα ενεργειακά προϊόντα, πράγμα που σημαίνει ότι ο δασμός αυξάνεται καθώς αυξάνεται η αξία των εισαγωγών.

Γενικά, οι δασμοί για τα ενεργειακά προϊόντα στην Αυστραλία είναι σχετικά χαμηλοί, **με μέσο όρο περίπου 5%**. Ωστόσο, υπάρχουν ορισμένες εξαιρέσεις, όπως οι δασμοί για το άνθρακα από ορισμένες χώρες, οι οποίοι μπορεί να είναι έως και 30%¹².

Εκτός από τους δασμούς, υπάρχουν και άλλοι παράγοντες που μπορούν να επηρεάσουν το κόστος εισαγωγής ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία, όπως:

- **Φόρος Προστιθέμενης Αξίας (GST):** Ο GST είναι ένας φόρος προστιθέμενης αξίας που επιβάλλεται στα περισσότερα αγαθά και υπηρεσίες που πωλούνται στην Αυστραλία, συμπεριλαμβανομένων των εισαγόμενων ενεργειακών προϊόντων. Ο τρέχων συντελεστής GST είναι 10%.
- **Χρεώσεις λιμανιού και αεροδρομίου:** Μπορεί να επιβληθούν χρεώσεις για τη φόρτωση και εκφόρτωση ενεργειακών προϊόντων σε λιμάνια και αεροδρόμια.
- **Κόστη μεταφοράς:** Το κόστος μεταφοράς ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία μπορεί να είναι σημαντικά αυξημένο σε σχέση με άλλες εξαγωγικές αγορές, λόγω της γεωγραφικής απομόνωσης της χώρας και της χαμηλής της καλυπτότητας.

Εκτός από τους δασμούς, υπάρχουν και άλλα μη δασμολογικά εμπόδια που μπορούν να δυσκολέψουν την εισαγωγή ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία. Ακολουθούν μερικά από τα πιο σημαντικά:

- **Τεχνικά πρότυπα και κανονισμοί:** Η Αυστραλία έχει αυστηρά τεχνικά πρότυπα και κανονισμούς για τα ενεργειακά προϊόντα, τα οποία πρέπει να πληρούνται για να επιτραπεί η πώληση ή η χρήση τους στη χώρα.
- **Απαιτήσεις σήμανσης και επισήμανσης:** Τα ενεργειακά προϊόντα που εισάγονται στην Αυστραλία πρέπει να φέρουν ετικέτες και σημάνσεις που συμμορφώνονται με τους αυστραλιανούς κανονισμούς. Οι σημάνσεις περιλαμβάνουν ακριβείς πληροφορίες για την προέλευση του προϊόντος, τα τεχνικά χαρακτηριστικά του και τυχόν κινδύνους ασφαλείας.

¹² Για λεπτομερείς πληροφορίες σχετικά με τους δασμούς που ισχύουν για ένα συγκεκριμένο ενεργειακό προϊόν, μπορείτε να συμβουλευτείτε τον ιστότοπο του Αυστραλιανού Τελωνειακού και Προστατευτικού Οργανισμού (<https://www.abf.gov.au/>).

- **Απαιτήσεις συσκευασίας:** Τα ενεργειακά προϊόντα πρέπει να συσκευάζονται με τρόπο που να διασφαλίζει την ασφαλή μεταφορά τους στην Αυστραλία και να αποτρέπει τη ζημιά ή τη μόλυνση.
- **Απαιτήσεις τεκμηρίωσης:** Οι εισαγωγείς ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία πρέπει να παρέχουν μια σειρά από έγγραφα, όπως τιμολόγια, πιστοποιητικά καταγωγής και άδειες εισαγωγής.
- **Διαδικασίες εκτελωνισμού:** Οι διαδικασίες εκτελωνισμού στην Αυστραλία μπορεί να είναι περίπλοκες και χρονοβόρες, ειδικά για ενεργειακά προϊόντα. Οι εισαγωγείς μπορεί να χρειαστεί να συνεργαστούν με έναν τελωνειακό πράκτορα για να διασφαλίσουν ότι τα προϊόντα τους συμμορφώνονται με όλους τους ισχύοντες κανονισμούς.

E. ANTAGΩΝΙΣΜΟΣ

E.2 Βαθμός συγκέντρωσης (εγχώριων/ ξένων επιχειρήσεων)

Η συγκέντρωση των αυστραλιανών και διεθνών ενεργειακών εταιρειών στην Αυστραλία 2023-2024 αναμένεται να αυξηθεί καθώς η χώρα μεταβαίνει σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα. Αξίζει να σημειωθεί πως **άνω του 50% των συνολικών επενδύσεων στην καθαρή ενέργεια στην Αυστραλία προέρχεται από ευρωπαϊκές εταιρείες**, παρ' όλο που μία φιλόδοξη και συνεκτική Συμφωνία Ελεύθερων Συναλλαγών με την ΕΕ βρίσκεται επί του παρόντος υπό διαπραγμάτευση. Σημειώνεται, ότι η Αυστραλία έχει αναπτύξει πολύ ισχυρούς οικονομικούς δεσμούς με την Γερμανία, ιδίως για τις εξαγωγές υδρογόνου.

E.3 Παρουσία ελληνικών προϊόντων – μερίδιο αγοράς

Το ενδιαφέρον εταιριών ενεργειακών συμφερόντων για επενδυτικό ή εξαγωγικό προσανατολισμό στην Αυστραλία είναι παραδοσιακά περιορισμένο, ωστόσο συνεχώς, αυξανόμενο.

Σημειώνεται ότι η ελληνική εταιρεία **MYTILINEOS s.a.** από το 2019 έως σήμερα έχει επενδύσει σε έξι έργα φωτοβολταϊκών πάρκων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στις Πολιτείες NSW και Queensland, καθεμία με δυναμικότητα που κυμαίνεται από 40 έως 110 MW. Η εταιρία πουλάει το παραγόμενο ηλεκτρικό ρεύμα κυρίως σε αυστραλιανούς εταιρικούς καταναλωτές (όπως η αλυσίδα super market “Coles”). Ακόμα, έχει συνάψει μακροπρόθεσμες συμφωνίες πώλησης ενέργειας μέσω PPA με εταιρίες όπως η Telstra (κορυφαία εταιρεία τηλεπικοινωνιών) και η NBN Co (δημόσια επιχείρηση σχεδιασμού, κατασκευής και λειτουργίας του εθνικού δικτύου ευρυζωνικότητας της χώρας).

Παράλληλα, παρ' όλο που και το αυστραλιανό ενδιαφέρον για ενεργειακές επενδύσεις στην Ελλάδα υπήρξε ισχνό στο παρελθόν, το 2021 ο αυστραλιανός όμιλος **Macquarie Infrastructure and Real Assets Group (MIRA)** επένδυσε το συνολικό ποσό των 2,1 δισ. ευρώ για την απόκτηση του 49% των μετοχών του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας) και ανακοίνωσε επένδυση 2,44 δισ. AUD (1,5 δισ. ευρώ) σε έργα ΑΠΕ στη Βόρεια Ελλάδα.

Στον **εξαγωγικό** κλάδο, κατά το έτος 2022-23 οι ελληνικές εξαγωγές βιομηχανικών ενεργειακών προϊόντων περιορίστηκαν σε 1,4 εκατ. AUD (σε σύνολο εξαγωγών αξίας περίπου 395 εκατ. AUD) ενώ οι αντίστοιχες αυστραλιανές εισαγωγές ανήλθαν σε 10,8 εκατ. AUD (σε σύνολο εισαγωγών αξίας μόλις 32 εκατ. AUD)¹³ Ειδικότερα, η Αυστραλία εξήγαγε στην Ελλάδα κυρίως άνθρακα και οπτάνθρακα, ενώ εισήγαγε από την Ελλάδα κυρίως λιπαντικά και γράσα.

Με βάση τις τρέχουσες τάσεις και προβλέψεις, είναι πιθανό η Αυστραλία να συνεχίσει να έχει εμπορικό πλεόνασμα όσον αφορά τα ενεργειακά προϊόντα, σε σχέση με την Ελλάδα.

E.4 Τιμές λιανικής πώλησης

Σύμφωνα με την Επιτροπή Αυστραλιανής Ενεργειακής Αγοράς (AEMC), ο μέσος ετήσιος λογαριασμός **ηλεκτρικής ενέργειας** για οικιακούς πελάτες το 2023-24 είναι 1.337 AUD, μεσοσταθμικό ποσό μειωμένο κατά 2,5% σε σχέση με το οικ. έτος 2020-21. Οι κύριοι παράγοντες αυτής της μείωσης της τιμής του ρεύματος είναι το χαμηλότερο κόστος χονδρικής και το χαμηλότερο κόστος δικτύου¹⁴.

Επιπλέον, η AEMC εκτιμά ότι ο μέσος ετήσιος λογαριασμός **φυσικού αερίου** για οικιακούς πελάτες το 2023-24 θα είναι 751 AUD, ποσό αυξημένο κατά 4,1% σε σχέση με το οικ. έτος 2020-21. Οι κύριοι παράγοντες αυτής της αύξησης είναι το υψηλότερο κόστος χονδρικής και το κόστος δικτύου, εν μέρει αντισταθμιζόμενο από το χαμηλότερο κόστος λιανικής. Εκτιμάται επίσης, ότι ορισμένες περιοχές ενδέχεται να αντιμετωπίσουν διαφορετικές τάσεις τιμών¹⁵.

Οι τιμές λιανικής **άλλων ενεργειακών προϊόντων** στην Αυστραλία 2023-24, όπως η βενζίνη, το ντίζελ και το υγραέριο, επηρεάζονται από μια σειρά παραγόντων, όπως η παγκόσμια τιμή του πετρελαίου, η συναλλαγματική ισοτιμία, ο ειδικός φόρος κατανάλωσης στα καύσιμα και ο ΦΠΑ. Σύμφωνα με την ACCC, η μέση λιανική τιμή

¹³ Στοιχεία DFAT

¹⁴ AEMC (2021). Έκθεση Τάσεων Τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας για κατοικίες Δεκεμβρίου 2021. <https://www.aemc.gov.au/sites/default/files/2021-12/Residential%20Electricity%20Price%20Trends%20Report%20December%202021.pdf>

¹⁵ AEMC (2021). Έκθεση για τις τάσεις των τιμών φυσικού αερίου για κατοικίες Δεκεμβρίου 2021. <https://www.aemc.gov.au/sites/default/files/2021-12/Residential%20Gas%20Price%20Trends%20Report%20December%202021.pdf>

της **βενζίνης** στην Αυστραλία το τρίμηνο Σεπτεμβρίου του 2023 ήταν 154,9 cents ανά λίτρο, η οποία ήταν 2,7 cents ανά λίτρο υψηλότερη από το τρίμηνο Ιουνίου 2023. Η μέση λιανική τιμή του **ντίζελ** στην Αυστραλία το τρίμηνο Σεπτεμβρίου του 2023 ήταν 156,4 cents ανά λίτρο, που ήταν 2,9 cents ανά λίτρο υψηλότερο από το τρίμηνο Ιουνίου 2023. Η μέση λιανική τιμή του **υγραερίου** στην Αυστραλία το τρίμηνο Σεπτεμβρίου του 2023 ήταν 97,6 cents ανά λίτρο, που ήταν 1,2 cents ανά λίτρο χαμηλότερα από το τρίμηνο Ιουνίου 2023¹⁶.

E.5 Δυναμική συνθηκών ανταγωνισμού

Η αυστραλιανή αγορά ενέργειας αναμένεται να αντιμετωπίσει αυξημένη ανταγωνιστικότητα το οικονομικό έτος 2023-24, καθώς οι νεοεισερχόμενοι, οι τεχνολογίες και οι κανονισμοί συνιστούν πρόσκληση για τους εδραιωμένους παίκτες της α/ ενεργειακής αγοράς.

Σημειώνεται, ότι σε πρόσφατη (04.04) επίσκεψη της Επιτρόπου Ενέργειας ΕΕ Kadri Simson επισημάνθηκε η στρατηγική σημασία της Αυστραλίας για την ενεργειακή μετάβαση της ΕΕ, λόγω των μεγάλων αποθεμάτων της σε υδρογόνο και σε κρίσιμες πρώτες ύλες καθώς και η επιτακτική ανάγκη επανεκκίνησης των διαπραγματεύσεων για τη σύναψη Συμφωνίας Ελεύθερων Συναλλαγών (ΣΕΣ) ΕΕ- Αυστραλίας, οι οποίες ναύαγησαν τον Οκτώβριο 2023. Εκτιμάται, ότι η υπό διαπραγμάτευση ΣΕΣ θα μειώσει τους δασμούς και τα μη δασμολογικά εμπόδια στις επενδύσεις στον ενεργειακό τομέα και στην καινοτομία επ' ωφελεία και των δύο πλευρών¹⁷.

¹⁶ ACCC (2023). Έκθεση για την αυστραλιανή αγορά πετρελαίου: τρίμηνο Σεπτεμβρίου 2023. <https://www.accc.gov.au/system/files/Quarterly%20report%20on%20the%20Australian%20petroleum%20market-%20September%20quarter%202023.pdf>

¹⁷ Φυσική παρουσία. Πρβλ. και: Joint Press Statement on EU-Australia energy relations, σε: <https://www.dcceew.gov.au/about/news/joint-press-statement-eu-australia-energy-relations#:~:text=The%20EU%20and%20Australia%20share.cheapest%20form%20of%20energy%2C%20and>

ΣΤ. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΣΤ.1 Νομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία του κλάδου

Το νομικό πλαίσιο της αυστραλιανής ενεργειακής αγοράς αγορά ενέργειας της Αυστραλίας είναι αρκετά περίπλοκο, καθώς, λόγω του ομοσπονδιακού της χαρακτήρα και των διαφοροποιημένων συνθηκών ανά Πολιτεία, περιλαμβάνει πολλαπλά επίπεδα νομοθεσίας και κανονισμών¹⁸.

Το εθνικό νομικό πλαίσιο καλύπτει τρεις κύριους τομείς: της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου και του λιανικού εμπορίου. Οι κύριες πηγές δικαίου είναι ο Νόμος για την Ηλεκτρική Ενέργεια (NEL), ο Νόμος για το Αέριο (NGL) και ο νόμος για το λιανικό εμπόριο ενέργειας (NERL), οι οποίοι θεσπίζουν το πλαίσιο λειτουργίας της εθνικής αγοράς ενέργειας.

Η εθνική αγορά ενέργειας εποπτεύεται από τρεις ανεξάρτητους φορείς της αγοράς: την Επιτροπή Ενεργειακής Αγοράς της Αυστραλίας (AEMC), η οποία θεσπίζει και τροποποιεί τους κανόνες, την Αυστραλιανή Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (AER), η οποία επιβάλλει τους κανόνες και ρυθμίζει τις τιμές του δικτύου και τον Αυστραλιανό Διαχειριστή Ενεργειακής Αγοράς (AEMO), ο οποίος διαχειρίζεται τις αγορές χονδρικής και λιανικής καθώς και την ασφάλεια του συστήματος. Οι φορείς της αγοράς

¹⁸Ενδεικτικά:

- [https://www.legislation.sa.gov.au/LZ/C/A/NATIONAL%20ELECTRICITY%20\(SOUTH%20AUSTRALIA\)%20ACT%201996.aspx](https://www.legislation.sa.gov.au/LZ/C/A/NATIONAL%20ELECTRICITY%20(SOUTH%20AUSTRALIA)%20ACT%201996.aspx)
- [https://www.legislation.sa.gov.au/LZ/C/A/NATIONAL%20GAS%20\(SOUTH%20AUSTRALIA\)%20ACT%202008.aspx](https://www.legislation.sa.gov.au/LZ/C/A/NATIONAL%20GAS%20(SOUTH%20AUSTRALIA)%20ACT%202008.aspx)
- [https://www.legislation.sa.gov.au/LZ/C/A/NATIONAL%20ENERGY%20RETAIL%20LAW%20\(SOUTH%20AUSTRALIA\)%20ACT%202011.aspx](https://www.legislation.sa.gov.au/LZ/C/A/NATIONAL%20ENERGY%20RETAIL%20LAW%20(SOUTH%20AUSTRALIA)%20ACT%202011.aspx)
- <https://www.legislation.gov.au/Details/C2021C00399>
- <https://www.aemc.gov.au/sites/default/files/2021-10/National%20Electricity%20Rules.pdf>
- <https://www.aemc.gov.au/sites/default/files/2021-10/National%20Gas%20Rules.pdf>
- <https://www.aemc.gov.au/sites/default/files/2021-10/National%20Energy%20Retail%20Rules.pdf>
- <https://www.aemc.gov.au/regulation/energy-rules/NECF-ACL>
- <https://consumerlaw.gov.au/>
- <https://www.aer.gov.au/about-us/legislation>
- <http://coagenergycouncil.gov.au/>

είναι υπόλογοι στο Συμβούλιο των Υπουργών Ενέργειας (*Energy and Climate Change Ministerial Council*), το οποίο συντονίζει την κυβερνητική ενεργειακή πολιτική και αναφέρεται στην Επιτροπή Μεταρρύθμισης του Εθνικού Υπουργικού Συμβουλίου Ενέργειας. Το Συμβούλιο ιδρύθηκε το 2017 για να εφαρμόσει τις συστάσεις της Επιθεώρησης Finkel και να συντονίσει ορισμένες δραστηριότητες των φορέων της αγοράς¹⁹.

Οι NEL, NGL και NERL εξουσιοδοτούν επίσης την AEMC για τη θέσπιση εθνικών κανόνων λειτουργίας της α/ ενεργειακής αγοράς, όπως η συμμετοχή στην αγορά, η πρόσβαση στο δίκτυο, η τιμολόγηση, η αξιοπιστία, η ασφάλεια και η προστασία των καταναλωτών. Οι εθνικοί νόμοι και κανόνες για την ενέργεια συμπληρώνονται από εφαρμοστική νομοθεσία και κανονισμούς, όπως το Εθνικό Πλαίσιο Πελατών Ενέργειας (NECF) και τον Αυστραλιανό Νόμο για τους Καταναλωτές (ACL). Το NECF και το ACL επιβάλλονται από την Αυστραλιανή Ενεργειακή Ρυθμιστική Αρχή (AER), η οποία ρυθμίζει επίσης τις χονδρικές και λιανικές αγορές ενέργειας όπου υπάρχει ανταγωνισμός και ελέγχει τα μονοπωλιακά/ολιγοπωλιακά δίκτυα μέσω καθορισμού τιμών²⁰.

ΣΤ.2 Επιπτώσεις θεσμικού πλαισίου στον ανταγωνισμό

Το δίκαιο της ενέργειας στην Αυστραλία ορίζει ένα σύνθετο και εξελισσόμενο θεσμικό πλαίσιο που στοχεύει στην εξισορρόπηση των συμφερόντων των καταναλωτών, των παραγωγών και των ρυθμιστικών αρχών. Ο νόμος επηρεάζει τον ανταγωνισμό στον ενεργειακό τομέα, ορίζοντας τους κανόνες πρόσβασης, τιμολόγησης, αξιοπιστίας, ασφάλειας και περιβαλλοντικής απόδοσης των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο νόμος θεσπίζει επίσης τους θεσμούς και τους μηχανισμούς για την

¹⁹ Ανεξάρτητη ανασκόπηση της εθνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που στόχευε να παράσχει ένα σχέδιο για τις αλλαγές εθνικής πολιτικής, νομοθεσίας, διακυβέρνησης και κανόνων που απαιτούνται για τη διατήρηση της ασφάλειας, της αξιοπιστίας, της οικονομικής προσιτότητας και της βιωσιμότητας της εθνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

²⁰ AEMC <https://www.aemc.gov.au/energy-system/electricity/wholesale-electricity-market>, "Network Regulation", <https://www.aer.gov.au/networks-pipelines/network-regulation>, AEMC, "Retail Energy Market", <https://www.aemc.gov.au/energy-system/electricity/retail-energy-market>, AER, "Ancillary Services", <https://www.aer.gov.au/wholesale-markets/wholesale-statistics/ancillary-services>

παρακολούθηση, την επιβολή και την επανεξέταση της συμμόρφωσης και των επιδόσεων των συμμετεχόντων στην αγορά ενέργειας.

Πράγματι, τελευταία χρόνια, το περίπλοκο θεσμικό πλαίσιο του α/ ενεργειακού τομέα ανταποκρίθηκε στην αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ, στην εμφάνιση καταναμημένων ενεργειακών πόρων, στην αυξανόμενη ζήτηση και στη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα. Πρόκληση εξακολουθούν να αποτελούν ζητήματα όπως η συμφόρηση δικτύου, η ισχύς στην αγορά, η προστασία των καταναλωτών και η ασφάλεια του συστήματος.

Z. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ

Z.1 Παράγοντες που επηρεάζουν ζήτηση –προσφορά

Παραπάνω (υπό Β και Γ) παρατέθηκαν λεπτομερώς οι παράγοντες που επηρεάζουν διαχρονικά τη ζήτηση και την προσφορά ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία. Εν κατακλείδι, με βάση τα πιο πρόσφατα δεδομένα και προβλέψεις, για την περίοδο 2023-24, έχουμε να παρατηρήσουμε τα εξής:

- **Οικονομική ανάπτυξη:** Το επίπεδο οικονομικής δραστηριότητας επηρεάζει τη ζήτηση για ενεργειακά προϊόντα, καθώς η υψηλότερη παραγωγή και το εισόδημα οδηγούν σε μεγαλύτερη κατανάλωση αγαθών και υπηρεσιών που απαιτούν ενέργεια. Σύμφωνα με το Αυστραλιανό Γραφείο Στατιστικής (ABS), η αυστραλιανή οικονομία αναμένεται αναπτύχθηκε κατά 3,2% το 2023 και 2,9% το 2024 (εν εξελίξει), μετά την ανάκαμψη από την πανδημία. Αυτό συνεπάγεται μέτρια αύξηση της ζήτησης ενεργειακών προϊόντων, ιδίως ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, που χρησιμοποιούνται για βιομηχανικούς και εμπορικούς σκοπούς.
- **Πληθυσμός:** Το μέγεθος και η σύνθεση του πληθυσμού επηρεάζουν επίσης τη ζήτηση για ενεργειακά προϊόντα. Σύμφωνα με το ABS, ο πληθυσμός της Αυστραλίας προβλέπεται έφτασε τα 26,7 εκατομμύρια το 2023 και τα 27,1 εκατομμύρια το 2024, με ετήσιο ρυθμό αύξησης 1,1%. Αυτό συνεπάγεται μια σταθερή αύξηση της ζήτησης για ενεργειακά προϊόντα, ιδιαίτερα πετρελαίου και υγραερίου (LPG), τα οποία χρησιμοποιούνται για μεταφορές και οικιακούς σκοπούς.
- **Τεχνολογία:** Η ανάπτυξη και η υιοθέτηση νέων τεχνολογιών επηρεάζουν τόσο τη ζήτηση όσο και την προσφορά ενεργειακών προϊόντων, καθώς βελτιώνουν την αποδοτικότητα και την παραγωγικότητα της χρήσης και παραγωγής ενέργειας. Σύμφωνα με τον Αυστραλιανό Διαχειριστή Ενεργειακής Αγοράς (AEMO), ο ενεργειακός τομέας της Αυστραλίας υφίσταται σημαντική μεταμόρφωση, με περισσότερες ΑΠΕ, όπως ηλιακή και αιολική, να ενσωματώνονται στο δίκτυο και περισσότερους καταναλωμένους ενεργειακούς πόρους, όπως ηλιακά πάνελ ταράτσας και μπαταρίες, που εγκαθίστανται από καταναλωτές. Αυτό συνεπάγεται μείωση της ζήτησης για ορυκτά καύσιμα,

όπως ο άνθρακας και το πετρέλαιο, που είναι πιο ρυπογόνα και δαπανηρά, και αύξηση της προσφοράς καθαρών και φθηνών ενεργειακών προϊόντων.

- Περιβαλλοντικές πολιτικές: Η εφαρμογή και η επιβολή περιβαλλοντικών πολιτικών επηρεάζουν τόσο τη ζήτηση όσο και την προσφορά ενεργειακών προϊόντων, καθώς μπορούν να δημιουργήσουν κίνητρα ή αντικίνητρα για τη χρήση και την παραγωγή ενέργειας. Η ομοσπονδιακή α/ κυβέρνηση συνεργάζεται στενά με τις Πολιτειακές κυβερνήσεις, τους ενδιαφερόμενους φορείς της βιομηχανίας, τις ρυθμιστικές αρχές και διεθνείς εταίρους για τον συντονισμό της ενεργειακής πολιτικής και την προώθηση της περιφερειακής συνεργασίας²¹. Για να το πετύχει αυτό, έχει εφαρμόσει μια σειρά πρωτοβουλιών, όπως η Εθνική Εγγύηση Ενέργειας, ο Στόχος για τις ΑΠΕ, η Clean Energy Finance Corporation, η Αυστραλιανή Υπηρεσία ΑΠΕ και το Ταμείο Μείωσης Εκπομπών²².
- Διεθνές εμπόριο: Η ανταλλαγή ενεργειακών προϊόντων με άλλες χώρες επηρεάζει τόσο τη ζήτηση όσο και την προσφορά ενεργειακών προϊόντων, καθώς μπορεί να δημιουργήσει ευκαιρίες ή προκλήσεις για την εγχώρια αγορά ενέργειας. Σύμφωνα με το Υπουργείο Εξωτερικών και Εμπορίου (DFAT), η Αυστραλία είναι σημαντικός εξαγωγέας ενεργειακών προϊόντων, όπως άνθρακα, φυσικού αερίου, ουρανίου και ΑΠΕ, σε χώρες όπως η Κίνα, η Ιαπωνία, η Νότια Κορέα, η Ινδία και Ηνωμένες Πολιτείες. Ο εξαγωγικός προσανατολισμός της χώρας από τη μία πλευρά δημιουργεί έσοδα και τονώνει τις επενδύσεις στον ενεργειακό τομέα, από την άλλη όμως, μειώνει τη διαθεσιμότητα και αυξάνει τις τιμές των εγχώριων ενεργειακών προϊόντων.

Z.2 Προοπτικές ελληνικών προϊόντων

Αμφότερες Ελλάδα και Αυστραλία επιδιώκουν τη διαφοροποίηση του ενεργειακού τους μίγματος, την υποστήριξη της περιφερειακής ενεργειακής συνεργασίας και την προώθηση της έρευνας και ανάπτυξης σε ΑΠΕ και καθαρές τεχνολογίες.

²¹ Resources and energy quarterly: December 2023 | Department of Industry, Science and Resources

²² Australian Energy Update 2023 | energy.gov.au

Ειδικότερα, η Ελλάδα είναι μια χώρα με σημαντικότερο δυναμικό στην παραγωγή ενέργειας, όπως η υδροηλεκτρική, η αιολική και η ηλιακή μέσω ΑΠΕ. Το δυναμικό αυτό επιτρέπει στην Ελλάδα να αναπτύξει έναν ανταγωνιστικό και διαφοροποιημένο ενεργειακό τομέα, ο οποίος συμβάλλει στην οικονομική ανάπτυξη και τη διεθνή ανταγωνιστικότητα της χώρας. Η Ελλάδα είναι επίσης βασικός παράγοντας στις περιφερειακές και διεθνείς αγορές ενέργειας, καθώς εξάγει τα ενεργειακά της προϊόντα σε γειτονικές χώρες, συμμετέχοντας ταυτόχρονα σε πλήθος ενεργειακών δικτύων και πρωτοβουλιών, όπως ο *Trans Adriatic Pipeline* (TAP), ο *EuroAsia Interconnector* κ.α.

Παράλληλα, η Αυστραλία είναι μια από τις πιο πολλά υποσχόμενες αγορές για τα ελληνικά ενεργειακά προϊόντα και επενδύσεις, ιδιαίτερα στον τομέα των ΑΠΕ. Η χώρα έχει υψηλή ζήτηση για καθαρές και αξιόπιστες πηγές ενέργειας, καθώς αντιμετωπίζει τις προκλήσεις της κλιματικής αλλαγής, της ενεργειακής ασφάλειας και της αύξησης των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Είναι επίσης σημαντικός παραγωγός και εξαγωγέας άνθρακα και υδροποιημένου φυσικού αερίου (LNG), γεγονός που δημιουργεί ευκαιρίες για συνεργασία και εμπόριο με την Ελλάδα.

Συνεπώς, η προοπτική των ελληνικών ενεργειακών προϊόντων στην Αυστραλία είναι ευοίωνη, καθώς και οι δύο χώρες μοιράζονται κοινή στόχευση στον ενεργειακό τομέα, ενώ διαφοροποιούνται στα αποθέματα ενεργειακών πόρων (δυναμικό ΑΠΕ στην Ελλάδα, δυναμικό κρίσιμων ορυκτών πόρων και υδρογόνου στην Αυστραλία). Η Ελλάδα μπορεί να προσφέρει την τεχνογνωσία, την τεχνολογία και την καινοτομία της στις ΑΠΕ και το φυσικό αέριο στην Αυστραλία, ενώ η Αυστραλία μπορεί να προσφέρει τις καλές πρακτικές, τις υποδομές και την πρόσβαση στην αγορά στην Ελλάδα.

Ενισχύοντας τις διμερείς σχέσεις και συνεργασίες τους, η Ελλάδα και η Αυστραλία μπορούν να επωφεληθούν, η Ελλάδα μπορεί να βοηθήσει την Αυστραλία να αυξήσει το μερίδιό της στις ΑΠΕ στο ενεργειακό της μίγμα, να μειώσει τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου και να βελτιώσει την ενεργειακή της απόδοση. Από την άλλη πλευρά, η Αυστραλία μπορεί να υποστηρίξει την Ελλάδα στη διαφοροποίηση των ενεργειακών πηγών της, την ενίσχυση της ενεργειακής της ασφάλειας και την επέκταση της εξαγωγικής της δραστηριότητας.

* ΤΕΛΟΣ*